

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 PRECEDING
 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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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		00018 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
MAY, JOHN		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	5130 - 5550
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WOBEGONG 56-2-5 GAS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258309	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	14109	PERF.	13000 - 15202
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION		027200									
TREES "20"		WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401									
CORRIGAN STATE 101		WELL #:	1	RRCID ->	259441	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
HARRISON 56-38				WELL #:	2	RRCID ->	224603	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12989 - 13410	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC				166150									
H L KOKERNOT				WELL #:	1	RRCID ->	244111	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11582 - 12134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCKNIGHT 11				WELL #:	781	RRCID ->	247069	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10150 - 10648	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEONCITA STATE 11-10				WELL #:	1	RRCID ->	248388	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9992 - 10862	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCCOY REMME STATE 55-10				WELL #:	1	RRCID ->	250220	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10360	PERF. 8758 - 9504	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND								
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
ROBBINS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 192987	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 13660	PERF.11970	- 11990						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OATMAN 3				WELL #: 1H	RRCID -> 274211	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 9526	PERF.10245	- 13427						
06	SHUT IN	12004	-0-	12004	69412	10399 2	1605 9	N	1459	1435 1					803
07	SHUT IN	30152	-0-	30152	99564	27855 2	2297 9	N	2088	2029 1					862
08	SHUT IN	31407	-0-	31407	130971	28842 2	2565 9	N	2332	2744 1					450
09	SHUT IN	19864	-0-	19864	150835	18065 2	1799 9	N	1635	1469 1					616
10	SHUT IN	19530	-0-	19530	170365	17143 2	2387 9	N	2170	2341 1					445
11	SHUT IN	14895	-0-	14895	185260	13811 2	1084 9	N	985	1107 1					323

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691											
DELAWARE STATE 61-T1-28				WELL #: 1H	RRCID -> 269888	COMPL. DATE 09/25/2010	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 7060	- 9903						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES ENERGY, LLC				441132											
DORNFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 217969	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12503	- 13158						
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION				549369											
COX-UNIVERSITY				WELL #: 1	RRCID -> 212258	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 20546	PERF.15862	- 20418						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544												
RAPE				WELL #: 7	RRCID -> 133172	COMPL. DATE 02/18/1972	TOTAL DEPTH 6492	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830												
EVANS I LTD				WELL #: 1	RRCID -> 256886	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETHCO				WELL #: 1	RRCID -> 256890	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 10250	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011												
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123 - 6419								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE "24"				WELL #: 1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392 - 4443								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460 - 4499								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 - 4310
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA -D-		WELL #:		4201	RRCID ->	215646	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7190 - 9278
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 - 4192
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A
M	O	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	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6090	RRCID ->	254561	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF. 6565 - 6575
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHELL WESTERN E&P		774719			RRCID ->	239008	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF. N/A
WRIGHT STATE 70-25		WELL #:		1RE							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JOHNSON		WELL #:		234H	RRCID ->	252697	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9890 - 12752
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775		N	NO RPT		-0-	

SHUFFIELD 72-14		WELL #:		2	RRCID ->	256618	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	4295	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND									
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	205796	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	1624	PERF.	719 - 1624				
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID ->	205836	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	1024	PERF.	840 - 1024				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNOW OIL & GAS INC.		798635														
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"		WELL #:		1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10668 - 10770				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOMA OPERATING COMPANY, LLC		801215														
PETTY 2-A		WELL #:		1	RRCID ->	248868	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	1235	PERF.	N/A				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAMP 7F		WELL #:		1	RRCID ->	250073	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	456	PERF.	N/A				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TREY RESOURCES INC.		868529														
OATMAN		WELL #:		1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110				
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624							
GATAGA				WELL #: 1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22076	PERF.21162	- 21597
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: STERLING		
PARISH 48				WELL #: 1H	RRCID -> 192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 13550
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H	RRCID -> 204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.11123	- 11988
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA BLK A-47				WELL #: 1	RRCID -> 254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.				256917								
MORTON 23				WELL #: 3	RRCID -> 188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225	- 11245	
06	4350 X	2521	-0-	-1829	-0-	2510	2	11	9	N	10	110
07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5082	2	29	9	N	26	136
08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4425	2	80	9	N	73	44
09	4290 X	3772	-0-	-518	-0-	3716	2	56	9	N	51	95
10	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4634	2	165	9	N	150	50
*11	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4700	2	193	9	N	175	25

MORTON 23				WELL #: 1	RRCID -> 197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120	- 11192	
06	8250 X	6608	-0-	-1642	-0-	6422	2	186	9	N	169	54
07	8525 X	8068	-0-	-457	-0-	7899	2	169	9	N	154	41
08	8091 X	7705	-0-	-386	-0-	7544	2	161	9	N	146	187
09	7860 X	5532	-0-	-2328	-0-	5375	2	157	9	N	143	143
10	8122 X	7835	-0-	-287	-0-	7750	2	85	9	N	77	39
11	DLQ G-10	8032	-0-	8032	8032	7800	2	232	9	N	211	50

A. C. MORTON (DEVONIAN)			00079 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER						
CHEVRON U. S. A. INC.			148113													
HALLEY, S. M.			WELL #: 1701		RRCID -> 257836		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 9592 - 9865					
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
06		T. A.	619	-0-	619	4339	619	3			Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	4339					Y	-0-				-0-
08		4339	-0-	-0-	-4339	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-				-0-
11		630 #	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-				-0-

A. G. H. (BRANDENBURG)			00126 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
PEARL RESOURCES OPERATING CO.LLC			647281													
BRANDENBURG			WELL #: 1		RRCID -> 096071		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 18117		PERF.14613 - 14891					
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ABELL (CLEAR FORK)			00292 058		ASSOCIATED		49B			CNTY: PECOS						
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588													
BOYS RANCH			WELL #: 3A		RRCID -> 077137		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 3963		PERF. N/A					
06		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
08		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
09		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
10		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
*11		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-

INCLINE ENERGY			423656													
FITZGERALD STATE			WELL #: 2		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370					
06		690 #	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-				-0-
07		714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				-0-
08		713 #	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-				-0-
09		660 #	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-				-0-
10		713 #	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-				-0-
11		690 #	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-				-0-

OLSEN ENERGY INC.			621750													
GROVE, EUGENE			WELL #: 1		RRCID -> 046294		COMPL. DATE 04/23/1968		TOTAL DEPTH 5905		PERF. N/A					
06		360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-				-0-
07		372 #	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-				-0-
08		372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
09		360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-				-0-
10		372 #	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-				-0-
11		360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-				-0-

EATON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862		PERF. 2975 - 3759					
06		540 #	529	-0-	-11	-0-	493	2	36	9	N	33				188
07		556 R	556	-0-	-0-	-0-	539	2	17	9	N	15				203
08		527 #	380	-0-	-147	-0-	371	2	9	9	N	8	172	1		39
09		540 #	359	-0-	-181	-0-	340	2	19	9	N	17				56
10		558 #	376	-0-	-182	-0-	358	2	18	9	N	16				72
11		540 #	328	-0-	-212	-0-	308	2	20	9	N	18				90

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
HEAGY				WELL #:	1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3083 - 3386	
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS							
INCLINE ENERGY				423656										
NEXTGEN				WELL #:	2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3336 - 3344	
M	O	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
06	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	268 3	22 9	N	20					130
07	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	293 3	40 9	N	36					166
08	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	285 3	65 9	N	59	180	1			45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	241 3	94 9	N	85					130
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	249 3	139 9	N	126	189	1			67
*11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	198 3	143 9	N	130					197

O & O OPERATORS, LLC.				617028	ASSOCIATED		CNTY: PECOS							
HUNT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3050 - 3151	
M	O	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
06	DLQ G-10	10	-0-	10 B	179	10 2		N	-0-					-0-
07	186 N	7	-0-	-179 B	-0-	7 2		N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-					-0-
*10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

HUNT "B"				WELL #:	1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A	
M	O	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
06	DLQ G-10	5	-0-	5 B	88	5 2		N	-0-					-0-
07	91 N	3	-0-	-88 B	-0-	3 2		N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-					-0-
*10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

HUNT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3198 - 3410	
M	O	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
06	DLQ G-10	35	-0-	35 B	627	35 2		N	-0-					-0-
07	650 N	23	-0-	-627 B	-0-	23 2		N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-					-0-
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL (CLEARFORK 3050) 00292 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
THREE SPAN OIL & GAS, INC. 857911
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 129826 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3050 - 3210

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
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-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT				-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 045550 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2	N	-0-			-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
DRO WELL #: 1 RRCID -> 098243 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2042 - 2052

06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3	N	-0-			42
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			42
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3	N	-0-			42
09	570 N	239	-0-	-331	-0-	239	3	N	-0-			42
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			42
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3	N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			27
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			27
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			27
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			27
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			27
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			27

ABELL (MONTROYA)
CITATION OIL & GAS CORP.
RENAUD

00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
154235
WELL #: 5 RRCID -> 216458 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY
TUCKER -A-

423656
WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163

ABELL (PERMIAN-GENERAL)
BIG STAR OIL & GAS, LLC
WILLIAMS, C.

00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
070445
WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-			-0-
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.
GLENN, D.K.

154235
WELL #: 5 RRCID -> 149196 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

G P II ENERGY, INC.
ROONEY, W. P.

292232
WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	3	N	-0-			135
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	470	3	N	2	9		137
08	450 R	450	-0-	-0-	-0-	448	3	N	2	9		139
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	402	3	N	2	9		141
10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	N	8	9		148
*11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	480	3	N	7	9		154

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863												
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

*03		1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1556 3	2 9	N	2		217
*04		1920 #	1414	-0-	-506	-0-	1407 3	7 9	N	6		223
*05		2232 #	1305	-0-	-927	-0-	1292 3	13 9	N	12	162 1	73
06		2160 #	1789	-0-	-371	-0-	580 1	1188 3	N	19		117
							21 9					
07		2232 #	1181	-0-	-1051	-0-	5 1	1150 3	N	24		141
							26 9					
08		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	5 1	1331 3	N	18		159
							20 9					
09		1800 #	1167	-0-	-633	-0-	5 1	1126 3	N	33		192
							36 9					
10		1860 #	1329	-0-	-531	-0-	5 1	1324 3	N	-0-		192
11		1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		192

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		360 #	344	-0-	-16	-0-	237 3	107 9	N	97	181 1	152
07		524 R	524	-0-	-0-	-0-	408 3	116 9	N	105	188 1	69
08		396 R	396	-0-	-0-	-0-	284 3	112 9	N	102		171
09		330 #	248	-0-	-82	-0-	146 3	102 9	N	93	185 1	79
10		617 R	617	-0-	-0-	-0-	534 3	83 9	N	75		154
*11		687 R	687	-0-	-0-	-0-	559 3	128 9	N	116	186 1	84

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
06		1080 #	943	-0-	-137	-0-	943 3		N	-0-		-0-
07		1085 #	946	-0-	-139	-0-	946 3		N	-0-		-0-
08		1085 #	1064	-0-	-21	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
09		1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
10		1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-		-0-
11		1020 #	989	-0-	-31	-0-	989 3		N	-0-		-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174												
06		5130 #	5024	-0-	-106	-0-	4994 3	30 9	Y	27		85
07		6782 R	6782	-0-	-0-	-0-	6730 3	52 9	Y	47	50 1	82
08		5301 #	5189	-0-	-112	-0-	5143 3	46 9	Y	42		124
09		5010 #	3559	-0-	-1451	-0-	3531 3	28 9	Y	25	86 1	63
10		6107 #	4748	-0-	-1359	-0-	4715 3	33 9	Y	30	64 1	29
11		5910 #	4527	-0-	-1383	-0-	4493 3	34 9	Y	31		60

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
06		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		19
07		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		19
08		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-		19
09		360 #	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-		19
10		372 #	353	-0-	-19	-0-	261 3	92 9	N	84	84 1	19
11		360 #	226	-0-	-134	-0-	226 3		N	-0-		19

STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924												
06		240 #	212	-0-	-28	-0-	150 3	62 9	N	56		193
07		268 R	268	-0-	-0-	-0-	199 3	69 9	N	63	168 1	88
08		261 R	261	-0-	-0-	-0-	197 3	64 9	N	58		146
09		247 R	247	-0-	-0-	-0-	170 3	77 9	N	70	162 1	54
10		279 #	198	-0-	-81	-0-	151 3	47 9	N	43		97
11		270 #	6	-0-	-264	-0-	6 3		N	-0-		97

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		//CONT.//		923063										
BURNETT		WELL #:		1		RRCID -> 153452		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 5369		PERF. 3543 - 3619		
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

06	838 R	838	-0-	-0-	-0-	818	3	20	9	N	18			130
07	810 R	810	-0-	-0-	-0-	766	3	44	9	N	40			170
08	310 #	242	-0-	-68	-0-	199	3	43	9	N	39	177	1	32
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			32
*10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			32
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			32

ABELL (PERMIAN 3800)				00292 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063										
CRONK		WELL #:		1		RRCID -> 019408		COMPL. DATE 03/27/1960		TOTAL DEPTH 5147		PERF. N/A		

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS)				00292 609		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.				157283										
GROVE		WELL #:		2		RRCID -> 019404		COMPL. DATE 11/11/1963		TOTAL DEPTH 4233		PERF. N/A		

06	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-			-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL)				00292 812		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.				157283										
SIMMONS		WELL #:		3		RRCID -> 105909		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 5469		PERF. 5441 - 5462		

06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	3			N	-0-			-0-
11	1080 N	929	-0-	-151	-0-	929	3			N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #:		1		RRCID -> 114855		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 5730 - 5738		

06	1530 N	1379	-0-	-151	-0-	1378	3	1	9	N	1			169
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	3	1	9	N	1			170
08	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	1043	3	1	9	N	1			171
09	1380 N	339	-0-	-1041	-0-	338	3	1	9	N	1			172
10	1457 N	973	-0-	-484	-0-	971	3	2	9	N	2			174
11	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	999	3	1	9	N	1			175

GERETY		WELL #:		1		RRCID -> 172163		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5730		

06	1440 N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
09	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
10	1426 N	1075	-0-	-351	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
11	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	1086	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ABELL (WADDELL SEG A)		00292 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
INCLINE ENERGY		423656										
TUCKER		WELL #:		1		RRCID -> 019425		COMPL. DATE 12/18/1945		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-			-0-
09	420 N	199	-0-	-221	-0-	199	3	N	-0-			-0-
10	713 N	545	-0-	-168	-0-	545	3	N	-0-			-0-
11	540 N	172	-0-	-368	-0-	172	3	N	-0-			-0-

ABELL (3200)		00292 957		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656										
WOFFORD, W. R.		WELL #:		1		RRCID -> 045602		COMPL. DATE 09/07/1963		TOTAL DEPTH 6080		PERF. N/A
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOK		WELL #:		1		RRCID -> 144846		COMPL. DATE 04/20/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3182 - 3194
06	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
07	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
08	1612 #	1531	-0-	-81	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
09	1770 #	1175	-0-	-595	-0-	1175	3	N	-0-			-0-
10	1829 #	1546	-0-	-283	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
11	1770 #	1495	-0-	-275	-0-	1495	3	N	-0-			-0-

ABELL, EAST (CLEAR FORK, LO.)		00293 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
CLARK		WELL #:		1		RRCID -> 091335		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3777 - 3846
06	T. A.	55	-0-	55	149	55	2	N	-0-			-0-
07	422	273	-0-	-149	-0-	273	2	N	-0-			-0-
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-99	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)		00293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY		923063										
EATON		WELL #:		1A		RRCID -> 121972		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 2010 - 2025
06	420 N	301	-0-	-119	-0-	301	3	N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
*10	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, EAST (MCKEE)		00293 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
CLARK, JOHN M., INC.		157283										
GERETY		WELL #:		1		RRCID -> 141542		COMPL. DATE 05/07/1992		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5273 - 5288
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		00296 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726														
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 157075		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3282 - 3344								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 157649		COMPL. DATE 02/05/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3390 - 3402								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 158173		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3253 - 3339								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 177762		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400								
GRISHAM "27"		WELL #: 1														
06	1860 X	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	1891 X	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	1705	-0-	-125	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
STOUT ENERGY INC.		824192		RRCID -> 107682		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349								
TAS "B"		WELL #: 1														
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
THREE SPAN OIL & GAS, INC.		857911		RRCID -> 166524		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3285 - 3342								
TUNSTILL		WELL #: 1														
06	1230 X	1168	-0-	-62	-0-	1168	3			N	-0-					107
07	1240 X	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					107
08	1240 X	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					107
09	1170 X	1145	-0-	-25	-0-	1145	3			N	-0-					107
10	1209 X	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					107
11	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					107

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. IDOL		01814 500 147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #:	1 U	RRCID ->	041512	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	15465	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		-0-
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
*10	992 N	502	-0-	-490	-0-	502	2	N	-0-		-0-
11	810 N	460	-0-	-350	-0-	460	2	N	-0-		-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC ALLISON		748011 2001U		RRCID ->		103078		COMPL. DATE		06/26/1981		TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 -	9487
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ALLISON 2		WELL #:		1301		RRCID ->		152289		COMPL. DATE		03/20/1984		TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 -	1613
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-							-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-							-0-
08	248 X	231	-0-	-17	-0-	12	1	219	2	Y	-0-							-0-
09	240 X	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-							-0-
10	248 X	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-							-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-							-0-

LONGFELLOW XX 1995		WELL #:		1		RRCID ->		160328		COMPL. DATE		06/20/1996		TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7639 -	8120
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-							-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-							-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-							-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-							-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-							-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-							-0-

M.E.P.&P.		WELL #:		1		RRCID ->		196928		COMPL. DATE		05/28/2003		TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7003 -	7181
06	4590 X	4159	-0-	-431	-0-	225	1	3934	2	N	-0-							-0-
07	4743 X	4402	-0-	-341	-0-	238	1	4164	2	N	-0-							-0-
08	4619 X	4354	-0-	-265	-0-	232	1	4122	2	N	-0-							-0-
09	4470 X	4259	-0-	-211	-0-	232	1	4027	2	N	-0-							-0-
10	4402 X	4291	-0-	-111	-0-	229	1	4062	2	N	-0-							-0-
11	4260 X	4100	-0-	-160	-0-	225	1	3875	2	N	-0-							-0-

LA ESCALERA "D"		WELL #:		3201		RRCID ->		213554		COMPL. DATE		02/25/2005		TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9076 -	9698
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	21	1	363	2	N	-0-							-0-
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	2	N	-0-							-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-							-0-
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-							-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-							-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	23	1	393	2	N	-0-							-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																	
KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216																	
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395																	
06		240 N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
08		279 N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
09		248 N	203	-0-	-37	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
11		210 N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118																	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
08		310 N	241	-0-	-69	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
09		270 N	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
10		279 N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185																	
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216																	
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2617 RRCID -> 230104 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005																	
06		120 N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 8014	RRCID -> 230666	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3610	- 3750					
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
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 403E	RRCID -> 231954	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4435	- 5784					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2609	RRCID -> 233105	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2246	- 2890					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: 2116	RRCID -> 234156	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 5779	PERF. 4676	- 5600					
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE				WELL #: 2415	RRCID -> 234158	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3398	- 4312					
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5033	RRCID -> 234718	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2770	- 3190					
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2705 S	RRCID -> 234821	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2446	- 3187					
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	50	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	60	1	1043	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	57	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	N	-0-			-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	N	-0-			-0-
*11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	2	N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348				
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
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	19	1	340	2	N	4		52
						4	9						
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	20	1	351	2	N	10		62
						11	9						
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	19	1	340	2	N	3		65
						3	9						
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	19	1	326	2	N	2		67
						2	9						
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	19	1	330	2	N	5		72
						6	9						
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	18	1	307	2	N	8		80
						9	9						
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056				
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250				
06	240 N	30	-0-	-210	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
07	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-		-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6064		RRCID -> 237867		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2544 - 3062				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 A	-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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854				
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	15	1	270	2	N	-0-		-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	17	1	305	2	N	-0-		-0-
08	403 N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	2	N	-0-		-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-		-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-		-0-
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246				
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-		-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-		-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 4603 RRCID -> 239161 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2686 - 2712												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380												
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4254												
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	115
							127	9				165
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	78
							86	9				188
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	65
							72	9				120
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	-0-	5	1	93	2	N	68
							75	9				188
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	97	2	N	65
							72	9				253
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	90	2	N	64
							70	9				185
												1
												132

WEST RANCH WELL #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206												
06	2370 N	2306	-0-	-64	-0-	-0-	125	1	2181	2	N	-0-
07	2387 N	2357	-0-	-30	-0-	-0-	127	1	2230	2	N	-0-
08	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	-0-	129	1	2290	2	N	-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	N	-0-
10	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2314	2	N	-0-
11	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 2621 RRCID -> 241259 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622												
06	630 N	489	-0-	-141	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	-0-	24	1	422	2	N	-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-
*11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252												
06	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	-0-	67	1	1176	2	N	-0-
07	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	-0-	69	1	1205	2	N	-0-
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	-0-	68	1	1205	2	N	-0-
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	-0-	66	1	1152	2	N	-0-
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	-0-	66	1	1164	2	N	-0-
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	-0-	66	1	1134	2	N	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904			
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060			
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	10 1	176 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	11 1	184 2	N	-0-	-0-	
08	217 N	187	-0-	-30	-0-	10 1	177 2	N	-0-	-0-	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	-0-	-0-	
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256			
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	10 1	169 2	N	-0-	-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	N	-0-	-0-	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12 1	220 2	N	-0-	-0-	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	N	-0-	-0-	
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	N	-0-	-0-	
*11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	37 1	645 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340			
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2511		RRCID -> 251498		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 5837 PERF. 3510 - 3614			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	BALANCE

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	-	3636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	36				N	-0-			-0-

ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592	-	1652
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318	-	3602
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
ELLSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754	-	7874
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALPHA (QUEEN)		01938		600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
THREE-B OIL COMPANY, THE		857405												
PRICE "20"		WELL #:		2	RRCID ->	153333	COMPL. DATE	01/30/1995	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2548	-	2564
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
FINLEY RESOURCES, INC.		268602												
LANGFORD ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	4226	-	4353
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		//CONT.//		02285 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
LANGFORD ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	4310 - 4355			
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
06	120 X	56	-0-	-64	-0-	-0-	30	2	26	9	N	24	30	1	32
07	124 X	62	-0-	-62	-0-	-0-	47	2	15	9	N	14			46
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	39	9	N	35	30	1	51
09	120 X	113	-0-	-7	-0-	-0-	78	2	35	9	N	32	31	1	52
10	124 X	116	-0-	-8	-0-	-0-	85	2	31	9	N	28	30	1	50
11	120 X	103	-0-	-17	-0-	-0-	70	2	33	9	N	30	62	1	18

PA PROSPECT LLC				631641			CAPACITY			CNTY: REEVES					
NORTH PECOS BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID ->	121898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2199 - 3450			
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAKIN (PENN)				02491 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.				253162											
ZANE 24		WELL #:		2	RRCID ->	208444	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	16140	PERF.	15310 - 15330			
06	2400 #	699	-0-	-1701	-0-	-0-	699	2			N	-0-			38
07	2387 #	1101	-0-	-1286	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2			40
08	2511 #	815	-0-	-1696	-0-	-0-	815	2			N	-0-			40
09	4473 R	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			40
10	2511 #	1859	-0-	-652	-0-	-0-	1859	2			N	-0-			40
*11	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-			40

ANDECTOR (GRAYBURG)				02596 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
EMBAR		WELL #:		62	RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3741 - 3749			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	287	-0-	287	287	287	287	3			Y	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	3990 - 4010			
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-			-0-
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	1094	-0-	1094	1094	1094	1094	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1094				Y	-0-			-0-
10	T. A.	1085	-0-	1085	1085	1085	2179	3			Y	-0-			-0-
*11	3223 X	1044	-0-	-2179	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-			-0-

EMBAR		WELL #:		59	RRCID ->	156316	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	4586	PERF.	3849 - 3854			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 39756 01/10/2013

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
EMBAR		WELL #:		7	RRCID ->	159032	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	3714 -	3723		
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 -	3970		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	4000 -	4010		
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-				-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-				-0-
08	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	3			N	-0-				-0-
09	930 N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-				-0-
10	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	3			N	-0-				-0-
*11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-				-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #:		2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	3938 -	3948		
06	1080 X	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-				-0-
07	1023 X	833	-0-	-190	-0-	833	3			N	-0-				-0-
08	1023 X	822	-0-	-201	-0-	822	3			N	-0-				-0-
09	930 X	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-				-0-
10	961 X	694	-0-	-267	-0-	694	3			N	-0-				-0-
11	930 X	63	-0-	-867	-0-	63	3			N	-0-				-0-

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232											
FRANK-B		WELL #:		2	RRCID ->	151075	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	7779 -	7840		
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	1	1	0		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LIMPIA		WELL #:		6	RRCID ->	152793	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	8576	PERF.	7856 -	7900		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ANDECTOR (MCKEE)		//CONT.//		02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735 -	7885
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
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7782 -	7910
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY				020783									
COWDEN B		WELL #:		1	RRCID ->	067506	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	N/A	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368				CAPACITY		CNTY: ECTOR					
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
TXL -B-				WELL #:	8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2830 - 2993		
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CUMMINS, H. E.				WELL #:	3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2650 - 2850		
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
08	248 X	247	-0-	-1	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
09	270 X	202	-0-	-68	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
10	279 X	213	-0-	-66	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11	270 X	132	-0-	-138	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-

CUMMINS, H. E.				WELL #:	7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2681 - 2731		
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
08	713 N	704	-0-	-9	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
09	780 N	576	-0-	-204	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
10	775 N	605	-0-	-170	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
11	690 N	373	-0-	-317	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)				02730 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				WELL #:	3	RRCID ->	152019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11047 - 11096		
UNIVERSITY				WELL #:	3	RRCID ->	152019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11047 - 11096		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNA K (ATOKA)				03010 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING							
SHELL WESTERN E&P				WELL #:	1	RRCID ->	087568	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15229 - 15251		
ANNA K "44"				WELL #:	1	RRCID ->	087568	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15229 - 15251		
06	180 N	76	-0-	-104	-0-	-0-	76	3			N	-0-			213
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			213
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	3			N	-0-			213
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	-0-	59	3			N	-0-			213
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	33	3			N	-0-			213
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			213

WOODY J "45"				WELL #:	1	RRCID ->	093670	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16570	PERF.	15052 - 15079		
06	1290 N	1081	-0-	-209	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			84
07	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	-0-	1457	3			N	-0-			84
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			84
09	1080 N	720	-0-	-360	-0-	-0-	720	3			N	-0-			84
10	1457 N	648	-0-	-809	-0-	-0-	648	3			N	-0-			84
11	1440 N	987	-0-	-453	-0-	-0-	987	3			N	-0-			84

APCO (CLEAR FORK)			03264 333		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL			112687												
UTEX			WELL #: 2		RRCID -> 067627			COMPL. DATE 08/12/1976			TOTAL DEPTH 3350 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

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		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION			238708												
PAUL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 061567			COMPL. DATE 03/06/1975			TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A				
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-			-0-
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
10	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	1			N	-0-			-0-

PAUL "C"			WELL #: 1		RRCID -> 069416			COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	1			N	-0-			105
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1			N	-0-			105
08	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	1			N	-0-			105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	1			N	-0-			105
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	1			N	-0-			105
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	1			N	-0-			105

SHEARER			WELL #: 2BC		RRCID -> 168846			COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228				
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	48	1	55	9	N	50			113
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	73	1	29	9	N	26			139
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	37	1	48	9	N	44			183
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	20	1	29	9	N	26			209
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	70	1	23	9	N	21	177	1	53
11	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	28	1	41	9	N	37			90

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.			490300												
AERO			WELL #: 1		RRCID -> 111218			COMPL. DATE 06/14/1984			TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255				
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

O & O OPERATORS, LLC.			617028												
GREGG "B"			WELL #: 2		RRCID -> 069300			COMPL. DATE 12/09/1976			TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A				
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
CROCKETT - STATE		WELL #:		2	RRCID ->	050616	COMPL. DATE	05/02/1971	TOTAL DEPTH	4628	PERF. N/A		
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

APCO-WARNER				03278 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750							
CROCKETT-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	154204	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 3982 - 4223
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	396 2	21 9	N	19		104
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	623 2	29 9	N	26		130
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	632 2	19 9	N	17		147
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	513 2	21 9	N	19		166
10	651 N	495	-0-	-156	-0-	474 2	21 9	N	19		185
11	630 N	584	-0-	-46	-0-	569 2	15 9	N	14	179 1	20

CROCKETT "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	210003	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 3088 - 3181
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		66
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		66
*08	SHUT IN	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-		66
*09	SHUT IN	62	-0-	62	73	62 2		N	-0-		66
*10	SHUT IN	7	-0-	7	80	7 2		N	-0-		66
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		66

APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS		
BUSTOS, MARTIN OIL				112687							
UTEX		WELL #:		1	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)				03284 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
SMITH, MYRON A. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	082266	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	4970	PERF. 4530 - 4818
06	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
07	2511 X	1028	-0-	-1483	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2		N	-0-		-0-
09	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
10	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-		-0-
*11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	-0-		-0-

SMITH, MYRON A. -D-		WELL #:		2	RRCID ->	126948	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	4945	PERF. 4530 - 4813
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)//CONT.// 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997										TOTAL DEPTH	4941	PERF. 4498 - 4657	
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

06		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			206
07		403 X	257	-0-	-146	-0-	257 2		N	-0-			206
08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			206
09		570 X	431	-0-	-139	-0-	431 2		N	-0-			206
10		589 X	349	-0-	-240	-0-	349 2		N	-0-			206
11		930 X	738	-0-	-192	-0-	738 2		N	-0-			206

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978										TOTAL DEPTH	19332	PERF.12725 - 13312	
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

06		3000 N	4352	-0-	1352	1352	4312 3	40 9	N	36			225
07		6389 X	5037	-0-	-1352	-0-	5030 3	7 9	N	6			231
08		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3715 3	12 9	N	11			242
09		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2968 3	12 9	N	11			253
10		2945 X	2718	-0-	-227	-0-	2718 3		N	-0-			253
11		2850 X	2699	-0-	-151	-0-	2692 3	7 9	N	6			259

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982										TOTAL DEPTH	19300	PERF.12571 - 12842	
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

06		T. A.	1411	-0-	1411	2944	1379 3	32 9	Y	29			93
07		T. A.	1616	-0-	1616	4560	1520 3	96 9	Y	87	171 1		9
08		6547 X	1987	-0-	-4560	-0-	1920 3	67 9	Y	61			70
09		1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1570 3	92 9	Y	84			154
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1612 3	92 9	Y	84	157 1		81
*11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1784 3	129 9	Y	117			198

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985										TOTAL DEPTH	16900	PERF.13033 - 13061	
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

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988										TOTAL DEPTH	19038	PERF.12946 - 13020	
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

06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		N	-0-			102
07		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1628 3		N	-0-			102
08		1860 N	1238	-0-	-622	-0-	1238 3		N	-0-			102
09		1650 N	1487	-0-	-163	-0-	1487 3		N	-0-			102
10		1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465 3		N	-0-			102
*11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			102

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854													
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988										TOTAL DEPTH	16973	PERF.12888 - 12984	
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

06		9510 X	7343	-0-	-2167	-0-	7343 2		N	-0-			129
07		9827 X	5606	-0-	-4221	-0-	5606 2		N	-0-			129
08		9827 X	5968	-0-	-3859	-0-	5968 2		N	-0-			129
09		9510 X	7859	-0-	-1651	-0-	7859 2		N	-0-			129
10		9703 X	7363	-0-	-2340	-0-	7363 2		N	-0-			129
*11		7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7876 2	1 9	N	1			111

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

APOLLO (ELLENBURGER) 03293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 L RRCID -> 063649 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 141 U RRCID -> 055549 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 20440 PERF. N/A

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-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY BLK. 21 GU WELL #: 142 U RRCID -> 084131 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 19150 PERF.16250 - 16320

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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 UNIVERSITY 21-9 WELL #: 1 RRCID -> 171180 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 21000 PERF.14287 - 14301

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			131
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			131
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			131
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			131
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			131
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	3		N	-0-			131

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 17560 PERF.15511 - 15531

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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

06	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	150	1	13026	2	N	-0-		130
07	12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	155	1	12718	2	N	27		157
08	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	155	1	12831	2	N	55		212
09	15138 X	15138	-0-	-0-	-0-	145	1	14979	2	N	13	177 1	48
10	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	155	1	14949	2	N	-0-		48
*11	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	150	1	13997	2	N	16		64

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

06	3360 X	843	-0-	-2517	-0-	150	1	693	2	N	-0-		104
07	3472 X	372	-0-	-3100	-0-	120	1	252	2	N	-0-		104
08	2914 X	476	-0-	-2438	-0-	155	1	293	2	N	25		129
09	2430 X	522	-0-	-1908	-0-	145	1	363	2	N	13		142
10	1426 X	514	-0-	-912	-0-	155	1	359	2	N	-0-		142
11	840 X	475	-0-	-365	-0-	150	1	325	2	N	-0-		142

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.// 03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY BLK 21		WELL #: 232		RRCID -> 197443		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11278 - 11773		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		477 X	477	-0-	-0-	150	1	275	2	N		47	190	
						52	9							
07		465 X	465	-0-	-0-	155	1	235	2	N	177	1	81	
						75	9							
08		751 X	751	-0-	-0-	155	1	520	2	N			150	
						76	9							
09		737 X	737	-0-	-0-	145	1	483	2	N	187	1	62	
						109	9							
10		650 X	650	-0-	-0-	155	1	405	2	N			144	
						90	9							
11		720 X	657	-0-	-63	150	1	408	2	N			234	
						99	9							
UNIVERSITY BLK 21														
		WELL #: 221		RRCID -> 207516		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 16533		PERF.11892 - 12049				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
UNIVERSITY BLK 21														
		WELL #: 264		RRCID -> 219151		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14192		PERF.11650 - 11912				
06		4230 X	1576	-0-	-2654	-0-	1576	2		N	-0-		158	
07		4371 X	1109	-0-	-3262	-0-	1109	2		N	-0-		158	
08		4371 X	2613	-0-	-1758	-0-	2409	2	204	9	N	185	158	
09		3390 X	2518	-0-	-872	-0-	2411	2	107	9	N	97	68	
10		2976 X	2058	-0-	-918	-0-	1970	2	88	9	N	80	148	
11		2520 X	1971	-0-	-549	-0-	1850	2	121	9	N	110	258	
UNIVERSITY BLK 21														
		WELL #: 265		RRCID -> 219389		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11463 - 11970				
06		690 N	625	-0-	-65	-0-	460	2	165	9	N	150	64	
07		713 N	407	-0-	-306	-0-	260	2	147	9	N	134	198	
08		837 N	349	-0-	-488	-0-	192	2	157	9	N	143	153	
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		153	
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-		153	
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		153	
WYCO OIL & GAS LLC														
		UNIVERSITY 21-35		945368		WELL #: 1		RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11434 - 13418
06		1920 X	977	-0-	-943	-0-	881	2	96	9	N	87	317	
07		1984 X	833	-0-	-1151	-0-	734	2	99	9	N	90	224	
08		1984 X	1616	-0-	-368	-0-	1320	2	296	9	N	269	140	
09		1560 X	1399	-0-	-161	-0-	1316	2	83	9	N	75	215	
10		1612 X	1166	-0-	-446	-0-	1134	2	32	9	N	29	62	
11		1560 X	650	-0-	-910	-0-	632	2	18	9	N	16	78	

ARAPAHO (ATOKA, LO.)		03355 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777								
LITTLE RAVEN		WELL #: 1		RRCID -> 080475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17452 PERF. 5121 - 5647		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARAPAHO (MORROW)		03355 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
COG OPERATING LLC		166150								
SHARP NOSE		WELL #: 1		RRCID -> 098614		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630		
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
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3		N	-0-	23
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-	23
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-	23
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 3		N	-0-	23
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-	23
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3		N	-0-	23

ARAPAHO (STRAWN)		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		630591								
MEDICINE MAN		WELL #: 1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144		
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
06	210 N	52	-0-	-158	-0-	52 2		Y	-0-	312
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-	312
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	312
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		Y	-0-	312
*10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	312
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-	312

GASPERGOU		03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
		630591								
		WELL #: 1		RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534		
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
06	85402 X	85402	-0-	-0-	-0-	83554 2	1848 9	Y	1680 1083 0	1359
07	97698 X	97698	-0-	-0-	-0-	95662 2	2036 9	Y	1851 2166 0	1044
08	93032 X	93032	-0-	-0-	-0-	90039 2	2993 9	Y	2721 2895 0	870
09	78840 X	77110	-0-	-1730	-0-	75017 2	2093 9	Y	1903 1632 0	1141
10	81468 X	74270	-0-	-7198	-0-	72022 2	2248 9	Y	2044 2543 0	642
11	78840 X	66646	-0-	-12194	-0-	64553 2	2093 9	Y	1903 934 0 920 1	691

ARCLAW (SEVEN RIVERS)		03453 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
ARCO STATE		WELL #: 1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARNO, N. (DELAWARE)		03750 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
REMUDA OPERATING COMPANY		701606								
MARMADUKE		WELL #: 1		RRCID -> 085581		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4170 - 4928		
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
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASPEN (WOLFCAMP) 04140 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 JALAPENO WELL #: 1 RRCID -> 180368 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6113 - 6142

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
06	791 R	791	-0-	-0-	-0-	30	1	761	3	N	-0-			50
07	837 #	600	-0-	-237	-0-	30	1	570	3	N	-0-			50
08	837 #	599	-0-	-238	-0-	30	1	569	3	N	-0-			50
09	810 #	765	-0-	-45	-0-	30	1	735	3	N	-0-			50
10	806 #	667	-0-	-139	-0-	30	1	637	3	N	-0-			50
11	780 #	239	-0-	-541	-0-	30	1	209	3	N	-0-			50

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
 STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHEY (CHERRY CANYON) 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 NEELY 75 WELL #: 3 RRCID -> 184067 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5086 - 5120

06	120 X	90	-0-	-30	-0-	87	2	3	9	Y	3	4	1	2
07	124 X	97	-0-	-27	-0-	94	2	3	9	Y	3			5
08	124 X	103	-0-	-21	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1	5
09	120 X	64	-0-	-56	-0-	62	2	2	9	Y	2	3	1	4
10	124 X	99	-0-	-25	-0-	96	2	3	9	Y	3	4	1	3
11	90 X	63	-0-	-27	-0-	59	2	4	9	Y	4	4	1	3

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635											
NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 - 5084			
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			
06	1500 X	1214	-0-	-286	-0-	1201	2	13	9	Y	12	18	1	11	
07	1550 X	1319	-0-	-231	-0-	1301	2	18	9	Y	16			27	
08	1581 X	1401	-0-	-180	-0-	1383	2	18	9	Y	16	17	1	26	
09	1530 X	878	-0-	-652	-0-	866	2	12	9	Y	11	17	1	20	
10	1581 X	1345	-0-	-236	-0-	1328	2	17	9	Y	15	18	1	17	
11	1350 X	838	-0-	-512	-0-	819	2	19	9	Y	17	17	1	17	

NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096			
06	1920 X	1563	-0-	-357	-0-	1522	2	41	9	Y	37	54	1	34	
07	1984 X	1701	-0-	-283	-0-	1649	2	52	9	Y	47			81	
08	2046 X	1804	-0-	-242	-0-	1753	2	51	9	Y	46	50	1	77	
09	1980 X	1138	-0-	-842	-0-	1098	2	40	9	Y	36	52	1	61	
10	2046 X	1733	-0-	-313	-0-	1683	2	50	9	Y	45	54	1	52	
11	1740 X	1094	-0-	-646	-0-	1039	2	55	9	Y	50	52	1	50	

NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100			
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	499	2	39	9	Y	35	52	1	32	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	541	2	52	9	Y	47			79	
08	682 N	623	-0-	-59	-0-	575	2	48	9	Y	44	48	1	75	
09	540 N	397	-0-	-143	-0-	360	2	37	9	Y	34	50	1	59	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	552	2	47	9	Y	43	52	1	50	
11	600 N	396	-0-	-204	-0-	341	2	55	9	Y	50	51	1	49	

NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004			
06	3000 N	2270	-0-	-730	-0-	3229	2	26	9	Y	24	36	1	22	
07	3100 N	2466	-0-	-634	-0-	2595	2	35	9	Y	32			54	
08	3100 N	2617	-0-	-483	-0-	2112	2	33	9	Y	30	33	1	51	
09	3000 N	1645	-0-	-1355	-0-	757	2	26	9	Y	24	34	1	41	
10	3100 N	2515	-0-	-585	-0-	172	2	33	9	Y	30	36	1	35	
11	2520 N	1567	-0-	-953	-0-	1531	2	36	9	Y	33	34	1	34	

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		STATE OF TEXAS		WELL #:	1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5094 - 5107
06	4590 X	4560	-0-	-30	-0-	4560	2			N	-0-			29	
07	5022 X	4730	-0-	-292	-0-	4730	2			N	-0-			29	
08	5022 X	4737	-0-	-285	-0-	4737	2			N	-0-			29	
09	4860 X	4573	-0-	-287	-0-	4573	2			N	-0-			29	
10	4774 X	4670	-0-	-104	-0-	4670	2			N	-0-			29	
11	4590 X	4336	-0-	-254	-0-	4336	2			N	-0-			29	

ATHEY (MISSISSIPPIAN)		04228 240		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS						
RAYDEN		695567													
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11887 - 12114			
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ATHEY (WOLFCAMP)			04228 498		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
ATHEY STATE			WELL #: 2		RRCID -> 131144			COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796		
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

06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	Y	-0-			-0-
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	Y	-0-			-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	Y	-0-			-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	Y	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-			-0-
11		360 N	298	-0-	-62	-0-	298 3	Y	-0-			-0-

RAYDEN			695567									
LETHCO			WELL #: 1		RRCID -> 178702			COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A		
06		1560 X	1388	-0-	-172	-0-	1388 3	N	-0-			153
07		1612 X	1481	-0-	-131	-0-	1481 3	N	-0-			153
08		1612 X	1407	-0-	-205	-0-	1407 3	N	-0-			153
09		1560 X	970	-0-	-590	-0-	970 3	N	-0-			153
10		1550 X	932	-0-	-618	-0-	932 3	N	-0-			153
11		1440 X	999	-0-	-441	-0-	999 3	N	-0-			153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)			04228 664		ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602									
TEXAS -A-			WELL #: 1		RRCID -> 123350			COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547		
06		930 #	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-
07		920 R	920	-0-	-0-	-0-	920 2	N	-0-			-0-
08		930 #	906	-0-	-24	-0-	906 2	N	-0-			-0-
09		900 #	877	-0-	-23	-0-	877 2	N	-0-			-0-
10		930 #	781	-0-	-149	-0-	781 2	N	-0-			-0-
*11		905 R	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-

REED, ELIZABETH			WELL #: 1		RRCID -> 220032			COMPL. DATE 01/01/1971		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694		
06		3390 #	1730	-0-	-1660	-0-	1730 2	N	-0-			199
07		3410 #	3344	-0-	-66	-0-	3344 2	N	-0-			199
08		3380 R	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2	N	-0-			199
09		3210 #	3111	-0-	-99	-0-	3111 2	N	-0-			199
10		3317 #	3110	-0-	-207	-0-	3110 2	N	-0-			199
11		3210 #	3014	-0-	-196	-0-	3014 2	N	-0-			199

RAYDEN			695567									
PRICE, LELA-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 175408			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114		
06		1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-			51
07		1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3	N	-0-			51
08		1953 #	1735	-0-	-218	-0-	1696 3	N	35			86
09		1890 #	1473	-0-	-417	-0-	1423 3	N	45			131
10		1953 #	1394	-0-	-559	-0-	1339 3	N	50	177	1	4
11		1830 #	1513	-0-	-317	-0-	1513 3	N	-0-			4

AUTA (WICHITA-ALBANY)			04487 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
BURGUNDY OIL & GAS, INC.			108650									
AUTA "A"			WELL #: 1 C		RRCID -> 115098			COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467		
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-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON)
COCKERHAM, JERRY
SABINE STATE "12"

04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
163940
WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

AZALEA (DEVONIAN)
BRAZOS PETROLEUM, INC.
CALVERLEY

04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
089939
WELL #: RRCID -> 130530 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995

BURLESON PETROLEUM, INC.
RAGGETT

109255
WELL #: 1 RRCID -> 119081 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3	N	-0-			87
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3098	3	N	2	9		89
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	6	9		94
09	2760	X	493	-0-	-2267	-0-	493	3	N	-0-			94
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	36	9		127
*11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	40	9		163

OSWALD

WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-			238
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	116	9		158
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	105	9	185 1	158
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			158
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	12	9		169
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	3	N	6	9		174

BRYANT "B"

WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2310	N	1771	-0-	-539	-0-	1764	3	N	7	9		176
07	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2045	3	N	14	9		20
08	2232	N	173	-0-	-2059	-0-	160	3	N	13	9		32
09	1770	N	83	-0-	-1687	-0-	81	3	N	2	9		34
10	2046	N	151	-0-	-1895	-0-	149	3	N	2	9		36
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	259	3	N	13	9		48

COG OPERATING LLC
TURNER 42

166150
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4002	3	N	42	9		448
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4540	3	N	87	9		176
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4491	3	N	53	9		224
09	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4419	3	N	100	9		314
10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4380	3	N	164	9		109
*11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4372	3	N	171	9		260

 AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

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
06		990 N	980	-0-	-10	-0-	978	3	2	9	N	2		2	8		157
07		1023 N	131	-0-	-892	-0-	131	3			N	-0-					157
08		1023 N	30	-0-	-993	-0-	28	3	2	9	N	2		2	8		157
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					157
10		969 N	969	-0-	-0-	-0-	911	3	58	9	N	53					210
*11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1214	3	114	9	N	104					314

 FLOYD "16" WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

06		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1346	3	25	9	N	23					549
07		1085 X	314	-0-	-771	-0-	281	3	33	9	N	30		184	1		395
08		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2118	3	92	9	N	84					479
09		1050 N	855	-0-	-195	-0-	679	3	176	9	N	160		327	1	1	311
10		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2666	3	24	9	N	22					333
*11		3000 N	3395	-0-	395	395	3245	3	150	9	N	136		4	8		465

 MURCHISON OIL & GAS INC 593920
 GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

06		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2536	2	12	9	N	11					134
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2623	2	31	9	N	28					162
08		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2718	2	31	9	N	28					190
09		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2651	2	18	9	N	16					206
10		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2743	2	57	9	N	52		183	1		75
11		2670 N	2493	-0-	-177	-0-	2481	2	12	9	N	11					86

 GOLLADAY WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506

06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					109
07		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					109
08		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					109
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-					109
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-					109
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-					109

 GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3235	2	9	9	N	8					66
07		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3336	2	18	9	N	16					82
08		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3313	2	2	9	N	2					84
09		2880 X	586	-0-	-2294	-0-	573	2	13	9	N	12					96
10		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-				N	18					114
11		2880 X	420	-0-	-2460	-0-	400	2	20	9	N	18					132

 GOLLADAY WELL #: T 1 RRCID -> 209770 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11320 - 11411

06		570 N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					159
07		558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					159
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					159
09		480 N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					159
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					159
11		480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					159

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KING "E"		WELL #:		2 D	RRCID ->	198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11492 - 11562		
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	
06	1140 N	810	-0-	-330	-0-	18 1	747 3	Y	41	39 0		8	
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	45 9	841 3	Y	64	62 0	1 8	9	
08	DLQ G-10	982	-0-	982	982	70 9	895 3	Y	60	47 0		22	
09	DLQ G-10	961	-0-	961	1943	21 1	873 3	Y	61	68 0		15	
10	DLQ G-10	727	-0-	727	2670	66 9	630 3	Y	63	58 0		20	
11	DLQ G-10	354	-0-	354	3024	21 1	263 3	Y	59	38 0	1 8	40	
						69 9							
						26 1							
						65 9							

SHIDLER, MARK L., INC.				776590	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
SHACKELFORD PECK		WELL #:		1	RRCID ->	165083	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	11517	PERF.11395 - 11417	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION				945220	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
MCALISTER, O. H. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	019593	COMPL. DATE	04/21/1960	TOTAL DEPTH	11445	PERF. N/A	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		WELL #:		623700	RRCID ->	019472	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	10411	PERF. N/A	
HEIDELBERG, N. L.				1								
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4182 3	15 9	N	14			153
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3311 3	12 9	N	11			164
08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4970 3	12 9	N	11			175
09	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4217 3	9 9	N	8			183
10	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2885 3	15 9	N	14			197
*11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4603 3	13 9	N	12			209

BMH (DEVONIAN)				04784 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		035430	RRCID ->	184166	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 8341 - 8348	
PARKE, CHESTER				3A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160

BAKERSFIELD, S. (YATES BRAZOS PETROLEUM, INC. UNIVERSITY LANDS			05160 500 089939	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS											
WELL #:			1	RRCID -> 077590	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH 1440	PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LANDS			05346 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES											
WELL #:			3	RRCID -> 078211	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1494 - 1500										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) SHELL WESTERN E&P CLAYPOOL ESTATE 5-19			05346 500 774719	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES											
WELL #:			1	RRCID -> 256880	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 16960	PERF.11885 - 12361										
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					326
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2084	3	802	9	N	729	674	1			381
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1543	3	397	9	N	361	330	1			412
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1316	3	282	9	N	256	169	1			499
10	1798	N	955	-0-	-843	-0-	825	3	130	9	N	118	349	1			268
11	1740	N	112	-0-	-1628	-0-	112	3			N	-0-					268

BALMORHEA (WOODFORD) SHELL WESTERN E&P JOHNSON			05346 503 774719	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES											
WELL #:			134	RRCID -> 210831	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10122 - 10226										
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

BARBASAL (QUEEN) FINALY RESOURCES LLC MCKENZIE STATE			05608 650 268323	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS											
WELL #:			1	RRCID -> 066441	COMPL. DATE 05/12/1976	TOTAL DEPTH 10165	PERF. N/A										
06	14B2	EXT	NO RPT	-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) TRISTAR EXPLORATION, INC PAGE-HANKS			05608 800 871101	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS											
WELL #:			1	RRCID -> 112014	COMPL. DATE 07/16/1984	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 6943 - 7049										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
WORSHAM 42		WELL #:		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57		170
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	59 2	66 9	N	60		230
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	141 2	61 9	N	55	185 1	100
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		100
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		N	-0-		100
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

PA PROSPECT LLC		631641		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300		
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BARSTOW, NORTH (FUSSELMAN)		05891 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
M & W HOT OIL, INC.		518972								
BARSTOW, NORTH SWD		WELL #:		RRCID -> 053515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4700 - 6100		
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)		06378 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
RAIDER OIL & GAS COMPANY		688474								
EPPENAUER 15-B		WELL #:		RRCID -> 044640		COMPL. DATE 07/16/1968		TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A		
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867								
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A		
06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-	-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		Y	-0-	-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		Y	-0-	-0-
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		Y	-0-	-0-
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-	-0-
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT	-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CHEVRON FEE		WELL #:		RRCID -> 074896		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A		
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2		N	-0-	250
07	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260 2		N	-0-	250
08	4650 X	4341	-0-	-309	-0-	4341 2		N	-0-	250
*09	4500 X	3873	-0-	-627	-0-	3873 2		N	-0-	250
10	4650 X	4188	-0-	-462	-0-	4188 2		N	-0-	250
11	4320 X	4109	-0-	-211	-0-	4109 2		N	-0-	250

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936								
HERD GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A		
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-	11146 2		N	-0-			81
07	12307 X	10494	-0-	-1813	-0-	10494 2		N	-0-			81
08	12307 X	12258	-0-	-49	-0-	12258 2		N	-0-			81
09	11910 X	11864	-0-	-46	-0-	11864 2		N	-0-			81
10	11718 X	10399	-0-	-1319	-0-	10399 2		N	-0-			81
11	11850 X	11649	-0-	-201	-0-	11561 2	88 9	N	80			161

EVANS, MARY W.				WELL #:		1 U		RRCID -> 081291		COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485		
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEALL (ELLEN)				06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HARDING FEE				WELL #:		1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A		
06	13980 X	12672	-0-	-1308	-0-	12672 3		N	-0-			227
07	14446 X	13254	-0-	-1192	-0-	13254 3		N	-0-			227
08	14508 X	14256	-0-	-252	-0-	14256 3		N	-0-			227
09	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14588 3		N	-0-			227
10	14627 X	14627	-0-	-0-	-0-	14627 3		N	-0-			227
11	13800 X	13740	-0-	-60	-0-	13740 3		N	-0-			227

XTO ENERGY INC.				945936								
EVANS, MARY W.				WELL #:		1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022		
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			115
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			115
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-			115
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			115
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-			115
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		Y	-0-			115

BEALL (MONTROYA)				06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
HARDING FEE				WELL #:		2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985		
06	6900 X	5895	-0-	-1005	-0-	5895 3		N	-0-			212
07	7130 X	4958	-0-	-2172	-0-	4958 3		N	-0-			212
08	7130 X	2893	-0-	-4237	-0-	2893 3		N	-0-			212
09	6720 X	2726	-0-	-3994	-0-	2726 3		N	-0-			212
10	6138 X	3111	-0-	-3027	-0-	3111 3		N	-0-			212
11	5910 X	2066	-0-	-3844	-0-	2066 3		N	-0-			212

HARDING FEE				WELL #:		3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206		
06	360 X	234	-0-	-126	-0-	234 3		N	-0-			132
07	372 X	324	-0-	-48	-0-	324 3		N	-0-			132
08	372 X	330	-0-	-42	-0-	330 3		N	-0-			132
09	360 X	312	-0-	-48	-0-	312 3		N	-0-			132
10	341 X	325	-0-	-16	-0-	325 3		N	-0-			132
11	330 X	297	-0-	-33	-0-	297 3		N	-0-			132

BEALL (MONTROYA)		//CONT.//		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936									
HERD GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541	- 19160
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	
06	9450 X	8335	-0-	-1115	-0-	8335	3	N	-0-				255
07	9765 X	8632	-0-	-1133	-0-	8626	3	6 9 N	5	184 1			76
08	9672 X	8883	-0-	-789	-0-	8882	3	1 9 N	1				77
09	9000 X	8531	-0-	-469	-0-	8531	3	N	-0-				77
10	9300 X	8927	-0-	-373	-0-	8926	3	1 9 N	1				78
*11	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3	N	-0-				78

EVANS, M. W.				WELL #:	2H	RRCID ->	181240	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13231	- 16977
06	7080 X	1338	-0-	-5742	-0-	1338	3	N	-0-				226
07	7316 X	1267	-0-	-6049	-0-	1267	3	N	-0-				226
08	7316 X	944	-0-	-6372	-0-	944	3	N	-0-				226
09	5370 X	1060	-0-	-4310	-0-	1060	3	N	-0-				226
10	5208 X	1052	-0-	-4156	-0-	1052	3	N	-0-				226
11	1350 X	1013	-0-	-337	-0-	1013	3	N	-0-				226

THORNTON, TATE 79				WELL #:	1H	RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078	- 16755
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-				130
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-				130
08	1829 N	1325	-0-	-504	-0-	1325	3	N	-0-				130
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-				130
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-				130
*11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-				130

EVANS, MARY W.				WELL #:	3H	RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250	- 17390
06	5820 X	3795	-0-	-2025	-0-	3795	3	Y	-0-				-0-
07	6014 X	2777	-0-	-3237	-0-	2774	3	3 4 Y	-0-				-0-
08	5704 X	2601	-0-	-3103	-0-	2600	3	1 4 Y	-0-				-0-
09	5520 X	2429	-0-	-3091	-0-	2428	3	1 4 Y	-0-				-0-
10	4805 X	3941	-0-	-864	-0-	3940	3	1 4 Y	-0-				-0-
*11	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3	Y	-0-				-0-

THORNTON, JIM 80				WELL #:	1HL	RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533	- 17100
06	3990 X	3309	-0-	-681	-0-	3291	3	18 9 N	16	2 8			85
07	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6924	3	23 9 N	21				106
08	4526 X	3275	-0-	-1251	-0-	3275	3	N	-0-				106
09	4380 X	718	-0-	-3662	-0-	718	3	N	-0-				106
10	6944 X	3643	-0-	-3301	-0-	3643	3	N	-0-				106
11	6720 X	2005	-0-	-4715	-0-	2005	3	N	-0-				106

MCBIRNEY UNIT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676	- 16379
06	10920 X	4914	-0-	-6006	-0-	4914	3	N	-0-				9
07	6882 X	4502	-0-	-2380	-0-	4502	3	N	-0-				9
08	5580 X	4805	-0-	-775	-0-	4805	3	N	-0-				9
09	5400 X	5003	-0-	-397	-0-	5003	3	N	-0-				9
10	5580 X	5511	-0-	-69	-0-	5511	3	N	-0-				9
*11	16148 X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	3	N	-0-				9

HERD GAS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627	- 15552
06	16290 X	9112	-0-	-7178	-0-	9111	3	1 9 N	1				192
07	16833 X	9930	-0-	-6903	-0-	9929	3	1 9 N	1				193
08	19913 X	19913	-0-	-0-	-0-	19911	3	2 9 N	2				195
09	16501 X	16501	-0-	-0-	-0-	16500	3	1 9 N	1				196
10	12710 X	11163	-0-	-1547	-0-	11162	3	1 9 N	1				197
11	18360 X	11231	-0-	-7129	-0-	11217	3	14 9 N	13				210

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
SHELL WESTERN E&P		774719								
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175		
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
06	2190 #	2069	-0-	-121	-0-	2069 3	N	-0-		418
07	2263 #	1993	-0-	-270	-0-	1993 3	N	-0-		418
08	2263 N	1136	-0-	-1127	-0-	1136 3	N	-0-		418
09	2070 N	1495	-0-	-575	-0-	1495 3	N	-0-		418
10	1984 N	1959	-0-	-25	-0-	1959 3	N	-0-		418
*11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3	N	-0-		418

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
TWINN OIL CO.		875023								
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		29
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		29

PUCKETT, DOW -B-		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
		875023								
		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671 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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
MADERA OPERATING LLC		521122								
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024		
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
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-		-0-
09	750 N	559	-0-	-191	-0-	559 2	N	-0-		-0-
10	775 N	110	-0-	-665	-0-	110 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
P4 OPERATING, LLC		631638										
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			40
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			40
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-			40
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			40
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			40
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			40

JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			42
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			42
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			42
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	43 2	17 9	N	15			57
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			57
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			57

RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A				
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-			35
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			35
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			35
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			35
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			35
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			35

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD				
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.		126758										
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345				
06	600 N	105	-0-	-495	-0-	98 3	7 9	Y	6			34
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	858 3	22 9	Y	20			54
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	585 3	19 9	Y	17			71
09	DLQ G-10	810	-0-	810	-0-	779 3	31 9	Y	28	53 1		46
10	DLQ G-10	631	-0-	631	-0-	1441	597 3	34 9	Y	31		77
*11	1988 N	547	-0-	-1441	-0-	521 3	26 9	Y	24	60 1		41

BROUGHTON-WISE		WELL #: 1		RRCID -> 133914		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375				
06	510 N	385	-0-	-125	-0-	385 3		N	-0-			185
07	558 N	120	-0-	-438	-0-	120 3		N	-0-			185
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	276 3		N	-0-			185
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 3	3 9	N	3			188
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	570 3	2 9	N	2			190
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 3	3 9	N	3			193

BITTERWEED, S. (CABALLOS)		08472 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
WEST RANCH 5		WELL #: 3-T		RRCID -> 167275		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310				
06	510 X	452	-0-	-58	-0-	452 2		N	-0-			-0-
07	527 X	436	-0-	-91	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	527 X	411	-0-	-116	-0-	1 1	410 2	N	-0-			-0-
09	480 X	405	-0-	-75	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10	496 X	370	-0-	-126	-0-	370 2		N	-0-			-0-
11	450 X	387	-0-	-63	-0-	387 2		N	-0-			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		047200								
CREWS & MAST		WELL #: 1		RRCID -> 067509		COMPL. DATE 05/11/1976		TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A		
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
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	Y	-0-		-0-

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A		
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
07	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	Y	-0-		-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A		
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	2 2	20 9 Y	18	10 1	13
07	31 X	6	-0-	-25	-0-	3 2	3 9 Y	3	5 1	11
08	31 X	4	-0-	-27	-0-	4 2	Y	-0-		11
09	30 X	13	-0-	-17	-0-	2 2	11 9 Y	10	15 1	6
10	31 X	21	-0-	-10	-0-	12 2	9 9 Y	8	6 1	8
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 2	4 9 Y	4	7 1	5

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A		
06	210 N	71	-0-	-139	-0-	54 2	17 9 Y	15	20 1	7
07	217 N	67	-0-	-150	-0-	55 2	12 9 Y	11	15 1	3
08	186 N	74	-0-	-112	-0-	62 2	12 9 Y	11	10 1	4
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	50 2	10 9 Y	9	7 1	6
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	50 2	8 9 Y	7	4 1	9
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	1 2	9 9 Y	8	10 1	7

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
06	6 X	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
07	6 X	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
09	6 X	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
10	5 X	4	-0-	-1	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
11	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
11	9 X	2	-0-	-7	-0-	2 2	Y	-0-		-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	Y	-0-		-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
11	30 X	8	-0-	-22	-0-	8 2	Y	-0-		-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200												
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A						
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			
06	9 X	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-		-0-			
07	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-		-0-			
08	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-			
09	9 X	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-		-0-			
10	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	2	Y	-0-		-0-			
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A						
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	Y	-0-		-0-			
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	Y	-0-		-0-			
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-			
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-			
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A						
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-			

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A						
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		-0-			
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-		-0-			
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-			
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-		-0-			
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-			
11	30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-		-0-			

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A						
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		-0-			
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-			
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-		-0-			
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-			
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-			
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	Y	-0-		-0-			

DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017						
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-			
11	3 X	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-			

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038						
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	752	2	96	9	Y	87	88	1	3
07	1023 X	800	-0-	-223	-0-	695	2	105	9	Y	95	89	1	9
08	1023 X	813	-0-	-210	-0-	734	2	79	9	Y	72	71	1	10
09	990 X	702	-0-	-288	-0-	621	2	81	9	Y	74	79	1	5
10	899 X	708	-0-	-191	-0-	621	2	87	9	Y	79	54	1	30
11	780 N	690	-0-	-90	-0-	613	2	77	9	Y	70	85	1	15

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200											
DEFORD-WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	094183	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2972 - 3017				
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	BALANCE
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
07		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
11		9 X	2	-0-	-7	-0-	2	2		Y	-0-				-0-

WHITE UNIT		WELL #:		2T	RRCID ->	114781	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2982 - 3025				
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
11		6 X	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-				-0-

MAYO, C.		WELL #:		1801A	RRCID ->	117206	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 3024 - 3069				
06		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		Y	-0-				-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-				-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-				-0-
11		14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2		Y	-0-				-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN)		09050 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER								
IMPETRO OPERATING LLC		423519													
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	156421	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	19570	PERF.14121 - 19300				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES)		09250 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
STATE OF TEXAS -T-		WELL #:		2	RRCID ->	019621	COMPL. DATE	11/03/1946	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2750 - 2950				
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		Y	-0-					-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2				2

STATE OF TEXAS -V-		WELL #:		4	RRCID ->	065958	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	10168	PERF. N/A				
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-					-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-					-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES)		//CONT.//	09250 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDREWS						
ROBERTSON RESOURCES, INC.			718770									
B & W		WELL #:	2702	RRCID ->	187265	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2816 - 3002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-			-0-
07	1382 R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-			-0-
08	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3	N	-0-			-0-
09	1500 #	976	-0-	-524	-0-	976	3	N	-0-			-0-
10	1550 #	1012	-0-	-538	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
11	1500 #	960	-0-	-540	-0-	960	3	N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854			CNTY: ANDREWS						
TEXU -F-		WELL #:	1	RRCID ->	030729	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	2800 - 3000	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "21"		WELL #:	1	RRCID ->	061557	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	N/A	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #:	3	RRCID ->	085816	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	2829 - 3005	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-F		WELL #:	2	RRCID ->	091714	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	2823 - 2921	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "9-12"		WELL #:	1	RRCID ->	164114	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2852 - 3100	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

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
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "0" WELL #: 3 RRCID -> 062677 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

06	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 AMTEX ENERGY, INC. 020522
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

06	720 #	397	-0-	-323	-0-	170	2	227	9	N	206	182	1			435
07	744 #	401	-0-	-343	-0-	128	2	273	9	N	248	170	1			513
08	448 R	448	-0-	-0-	-0-	335	2	113	9	N	103	182	1			434
09	420 #	342	-0-	-78	-0-	145	2	197	9	N	179	179	1			434
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	175	2	191	9	N	174					608
*11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					608

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 -32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

06	26280 X	307	-0-	-25973	-0-	307	3			Y	-0-	18	1			-0-
07	1581 X	268	-0-	-1313	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
COOPER 49		WELL #: 2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924		
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
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8163 3	11 9	N	10	67
07	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6847 3	8 9	N	7	74
08	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7015 3	18 9	N	16	90
09	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5936 3	17 9	N	15	105
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6647 3	13 9	N	12	117
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	117

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #: 1 A		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750		PERF. N/A
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-	-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-	-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-	-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-	-0-
11	0 W	816	-0-	816	-0-	816 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369		PERF. N/A
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		Y	-0-	-0-
07	5642 X	5414	-0-	-228	-0-	5414 2		Y	-0-	-0-
08	5828 X	5755	-0-	-73	-0-	5755 2		Y	-0-	-0-
09	5640 X	5498	-0-	-142	-0-	5498 2		Y	-0-	-0-
10	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	5750 2		Y	-0-	-0-
*11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608 2		Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390		PERF. N/A
06	10283 X	10283	-0-	-0-	-0-	10246 2	37 9	Y	34	57
07	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	9725 2	8 9	Y	7	36
08	10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10653 2	70 9	Y	64	100
09	10290 X	6994	-0-	-3296	-0-	6969 2	25 9	Y	23	74
10	10633 X	5642	-0-	-4991	-0-	5529 2	113 9	Y	103	122
11	10380 X	7662	-0-	-2718	-0-	7610 2	52 9	Y	47	105

PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274		PERF. N/A
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 U		RRCID -> 047153		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 16980		PERF. N/A
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)														
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 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
06	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	15702	3	6	9	Y	5	3	0	4
07	14539 X	1579	-0-	-12960	-0-	1574	3	3	4	Y	2	3	0	3
08	14539 X	10368	-0-	-4171	-0-	10358	3	3	4	Y	6	4	0	5
09	15720 X	4202	-0-	-11518	-0-	4191	3	4	4	Y	6	5	0	6
10	16244 X	5782	-0-	-10462	-0-	5770	3	2	4	Y	9	11	0	4
11	15720 X	3830	-0-	-11890	-0-	3810	3	20	9	Y	18	16	0	6

DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
06	28470 X	26174	-0-	-2296	-0-	25991	2	183	9	Y	166	1	8	371
07	29419 X	25274	-0-	-4145	-0-	25099	2	175	9	Y	159	244	1	286
08	29295 X	27999	-0-	-1296	-0-	27827	2	172	9	Y	156			442
09	26400 X	26070	-0-	-330	-0-	25908	2	162	9	Y	147	227	1	362
10	28427 X	28427	-0-	-0-	-0-	28240	2	187	9	Y	170	241	1	290
11	27090 X	26620	-0-	-470	-0-	26431	2	189	9	Y	172	248	1	214

FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
06	930 X	536	-0-	-394	-0-	533	2	3	9	Y	3			29
07	3627 X	340	-0-	-3287	-0-	338	2	2	9	Y	2	13	1	18
08	3627 X	2	-0-	-3625	-0-	2	2			Y	-0-			18
09	3510 X	5	-0-	-3505	-0-	5	2			Y	-0-			18
10	558 X	8	-0-	-550	-0-	8	2			Y	-0-			18
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			18

MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A														
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441														
06	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			Y	-0-			1
07	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			Y	-0-			1
08	9548 X	8232	-0-	-1316	-0-	8232	2			Y	-0-			1
09	9240 X	8804	-0-	-436	-0-	8804	2			Y	-0-			1
10	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			Y	-0-			1
*11	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-			1

HILL UNIT														
WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563														
06	11370 X	7890	-0-	-3480	-0-	7890	3			Y	-0-			281
07	11749 X	7296	-0-	-4453	-0-	7296	3			Y	-0-			281
08	10912 X	7379	-0-	-3533	-0-	7379	3			Y	-0-			281
09	9210 X	8013	-0-	-1197	-0-	8013	3			Y	-0-			281
10	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			Y	-0-			281
*11	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			Y	-0-			281

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID ->	201829	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.	12895 - 15887			
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		
06	41640 X	41640	-0-	-0-	-0-	41504	3	136	9	Y	124	101	0	100
07	75547 X	39510	-0-	-36037	-0-	39390	3	24	4	Y	87	69	0	118
						96	9							
08	60915 X	36436	-0-	-24479	-0-	36310	3	7	4	Y	108	141	0	85
						119	9							
09	55170 X	29650	-0-	-25520	-0-	29516	3	10	4	Y	113	84	0	114
						124	9							
10	47616 X	28651	-0-	-18965	-0-	28471	3	5	4	Y	159	196	0	77
						175	9							
11	41640 X	27078	-0-	-14562	-0-	26932	3	2	4	Y	131	165	0	43
						144	9							

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID ->	203124	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	12490 - 12919			
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-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID ->	203129	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13310 - 13584			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #: 4HU		RRCID ->	203256	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	12974 - 13305			
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-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2 U		RRCID ->	203730	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	17594	PERF.	12789 - 13046			
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-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BLOCK 16 (ELLEN.)		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		027200												
COOPER -43-		WELL #: 1 L		RRCID ->	055978	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	16590	PERF.	N/A			
06	28230 X	18544	-0-	-9686	-0-	18491	3	53	9	Y	48	71	1	31
07	31930 X	16504	-0-	-15426	-0-	16451	3	53	9	Y	48			79
08	32643 X	25521	-0-	-7122	-0-	25468	3	53	9	Y	48	76	1	51
09	31590 X	23896	-0-	-7694	-0-	23844	3	52	9	Y	47			98
10	32643 X	19271	-0-	-13372	-0-	19205	3	66	9	Y	60	74	1	83
11	24690 X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT			83

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
COOPER 49		WELL #: 1		RRCID -> 056791		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419						
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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
7706 JV-P STALLING		WELL #: 1		RRCID -> 073457		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A						
06	6150 X	5628	-0-	-522	-0-	5628	2			N	-0-				105
07	6355 X	4029	-0-	-2326	-0-	4029	2			N	-0-				105
08	6727 X	6417	-0-	-310	-0-	6417	2			N	-0-				105
09	6330 X	5702	-0-	-628	-0-	5702	2			N	-0-				105
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-				105
11	6210 X	5756	-0-	-454	-0-	5756	2			N	-0-				105

CML EXPLORATION, LLC		120648		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
PYOTE GAS UNIT NO. 11		WELL #: 2		RRCID -> 172906		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678						
06	2910 X	2902	-0-	-8	-0-	2902	3			N	-0-				36
07	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	2319	3			N	-0-				36
08	3038 X	2764	-0-	-274	-0-	2764	3			N	-0-				36
09	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650	3			N	-0-				36
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-				36
*11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-				36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
HALL, G. T. 31		WELL #: 1		RRCID -> 126348		COMPL. DATE 01/16/1988			TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252						
06	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-				269
07	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	3			N	-0-				269
08	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	3			N	-0-				269
09	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-				269
10	7874 X	3421	-0-	-4453	-0-	3421	3			N	-0-				269
11	8880 X	1645	-0-	-7235	-0-	1645	3			N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969			TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A						
06	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6782	2	70	9	Y	64				292
07	7130 X	6620	-0-	-510	-0-	6542	2	78	9	Y	71	149	1		214
08	7347 X	7178	-0-	-169	-0-	7104	2	74	9	Y	67				281
09	7110 X	6590	-0-	-520	-0-	6495	2	95	9	Y	86	122	1		245
10	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8119	2	96	9	Y	87	139	1		193
11	6960 X	6614	-0-	-346	-0-	6552	2	62	9	Y	56	116	1		133

THORNTON, BLUFORD		WELL #: 1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A						
06	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6419	3	31	9	Y	28	5	0		23
07	6665 X	6149	-0-	-516	-0-	6145	3	4	4	Y	-0-	16	0		7
08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6675	3	2	4	Y	-0-	7	0		-0-
09	6450 X	4952	-0-	-1498	-0-	4950	3	2	4	Y	-0-				-0-
10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6674	3	1	4	Y	-0-				-0-
11	6450 X	6211	-0-	-239	-0-	6210	3	1	4	Y	-0-				-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #: 2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
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
06	780 N	707	-0-	-73	-0-	707	2		Y	-0-		-0-
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2		Y	-0-		-0-
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2		Y	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-		-0-
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-		-0-
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740			
06	27150 X	21393	-0-	-5757	-0-	21290	2	103 9	N	94		209
07	28055 X	20846	-0-	-7209	-0-	20785	2	61 9	N	55	169 1	95
08	28117 X	24201	-0-	-3916	-0-	24131	2	70 9	N	64		159
09	22570 X	22570	-0-	-0-	-0-	22456	2	114 9	N	104		263
10	27628 X	27628	-0-	-0-	-0-	27477	2	151 9	N	137	194 1	206
*11	24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	24274	2	228 9	N	207		413

WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
06	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10875	3	124 9	Y	113	78 0	91
07	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7808	3	9 4	Y	85	62 0	114
						94	9					
08	12338 X	8204	-0-	-4134	-0-	8108	3	1 4	Y	86	132 0	68
						95	9					
09	11940 X	6579	-0-	-5361	-0-	6480	3	2 4	Y	88	67 0	89
						97	9					
10	17453 X	17453	-0-	-0-	-0-	17307	3	2 4	Y	131	157 0	63
						144	9					
*11	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13308	3	2 4	Y	155	165 0	53
						171	9					

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		Y	-0-		-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		Y	-0-		-0-
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		Y	-0-		-0-
09	3000 X	2836	-0-	-164	-0-	2836	2		Y	-0-		-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-		-0-
11	3090 X	3041	-0-	-49	-0-	3041	2		Y	-0-		-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A			
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.																				
CAMPBELL ESTATE, ET AL																				
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 945936																				
WELL #: 1 L RRCID -> 054039													COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE								
06	22710 X	11093	-0-	-11617	-0-	11070	3	23 9	Y	21	11 0	17								
07	23467 X	5805	-0-	-17662	-0-	5784	3	9 4	Y	11	12 0	16								
08	25296 X	18718	-0-	-6578	-0-	18685	3	5 4	Y	25	21 0	20								
09	17760 X	9294	-0-	-8466	-0-	9256	3	7 4	Y	28	20 0	28								
10	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	21575	3	4 4	Y	42	50 0	20								
11	18120 X	15591	-0-	-2529	-0-	15558	3	1 4	Y	29	40 0	9								
DOBBINS, W. T.													WELL #: 1 L RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900		PERF.15554 - 16575	
06	21300 X	20252	-0-	-1048	-0-	20187	2	65 9	Y	59		171								
07	22010 X	20465	-0-	-1545	-0-	20378	2	87 9	Y	79	115 1	135								
08	21824 X	21263	-0-	-561	-0-	21182	2	81 9	Y	74		209								
09	20250 X	19950	-0-	-300	-0-	19872	2	78 9	Y	71	108 1	172								
10	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	21007	2	86 9	Y	78	114 1	136								
11	20580 X	19813	-0-	-767	-0-	19705	2	108 9	Y	98	117 1	117								
FORTSON GAS UNIT													WELL #: 1 L RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A	
06	28500 X	25851	-0-	-2649	-0-	25677	2	174 9	Y	158		790								
07	29450 X	26383	-0-	-3067	-0-	26215	2	168 9	Y	153	355 1	588								
08	26443 X	13605	-0-	-12838	-0-	13525	2	80 9	Y	73		661								
09	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-				Y	-0-		661								
10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-				Y	1	1 8	661								
11	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-				Y	-0-		661								
MCBIRNEY UNIT NO. 2													WELL #: 1 L RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850		PERF.16317 - 16720	
06	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2		N	-0-		75								
07	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2		N	-0-		75								
08	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2		N	-0-		75								
09	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2		N	-0-		75								
10	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2		N	-0-		75								
11	1680 N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2		N	-0-		75								
BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION																				
HOWE STATE GAS UNIT 2																				
09269 568 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
003125																				
WELL #: 1H RRCID -> 192270													COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12800 - 17750			
06	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	560	1	6003 3	N	24		113								
07	6045 X	6044	-0-	-1	-0-	560	1	5444 3	N	36		149								
08	6045 X	5946	-0-	-99	-0-	580	1	5333 3	N	30		179								
*09	6600 X	5388	-0-	-1212	-0-	540	1	4820 3	N	25		204								
10	6820 X	5688	-0-	-1132	-0-	560	1	5085 3	N	39		243								
11	6600 X	5306	-0-	-1294	-0-	560	1	4714 3	N	29	192 1	80								

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			027200									
COOPER 49		WELL #:	1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	1.3255 - 16419	
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
06		600 X	600	-0-	-0-	600 3		Y	-0-			44
07		899 N	489	-0-	-410	489 3		Y	-0-			44
08		T. A.	414	-0-	414	414 3		Y	-0-			44
09		T. A.	558	-0-	558	972 3		Y	-0-			44
10		T. A.	1368	-0-	1368	2340 3	14 9	Y	13			57
*11		4101 X	1761	-0-	-2340	1752 3	9 9	Y	8			65

COOPER "43"		WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590	PERF.	1.3382 - 16460	
06		5310 X	5053	-0-	-257	5032 3	21 9	Y	19	32 1		12
07		5983 X	5048	-0-	-935	5020 3	28 9	Y	25			37
08		10993 X	10993	-0-	-0-	10968 3	25 9	Y	23	35 1		25
09		10491 X	10491	-0-	-0-	10463 3	28 9	Y	25			50
10		8833 X	8833	-0-	-0-	8805 3	28 9	Y	25	38 1		37
11		7980 X	NO RPT	-0-	-7980			Y	NO RPT			37

COOPER "43"		WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719	PERF.	1.3457 - 17090	
06		31230 X	31230	-0-	-0-	31202 3	28 9	Y	25	45 1		16
07		20405 X	20405	-0-	-0-	20382 3	23 9	Y	21			37
08		34069 X	30712	-0-	-3357	30688 3	24 9	Y	22	35 1		24
09		31230 X	29336	-0-	-1894	29308 3	28 9	Y	25			49
10		33293 X	33293	-0-	-0-	33258 3	35 9	Y	32	37 1		44
11		31230 X	29713	-0-	-1517	29662 3	51 9	Y	46	42 1		48

COOPER 49		WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994	PERF.	1.3265 - 16994	
06		750 X	544	-0-	-206	544 3		Y	-0-			43
07		837 X	633	-0-	-204	633 3		Y	-0-			43
08		679 N	679	-0-	-0-	679 3		Y	-0-			43
09		922 N	922	-0-	-0-	922 3		Y	-0-			43
10		1141 N	1141	-0-	-0-	1141 3		Y	-0-			43
11		660 N	NO RPT	-0-	-660			Y	NO RPT			43

COOPER "43"		WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	1.4009 - 18039	
06		7320 X	5946	-0-	-1374	5922 3	24 9	Y	22	26 1		14
07		10385 X	8801	-0-	-1584	8777 3	24 9	Y	22			36
08		6205 X	6205	-0-	-0-	6182 3	23 9	Y	21	35 1		22
09		5490 X	5490	-0-	-0-	5468 3	22 9	Y	20			42
10		8804 X	7666	-0-	-1138	7633 3	33 9	Y	30	32 1		40
11		8520 X	NO RPT	-0-	-8520			Y	NO RPT			40

CHEVRON U. S. A. INC. STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	148113 2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1.4000 - 17183	
*04		8510 X	8510	-0-	-0-	8510 3		N	-0-			112
05		9358 X	9358	-0-	-0-	9335 3	23 9	N	21			133
06		8844 X	8844	-0-	-0-	8842 3	2 9	N	2			135
07		8237 X	8237	-0-	-0-	8230 3	7 9	N	6			141
08		9244 X	9244	-0-	-0-	9227 3	17 9	N	15			156
09		8881 X	8881	-0-	-0-	8860 3	21 9	N	19	131 1		44
10		9189 X	9189	-0-	-0-	9177 3	12 9	N	11			55
*11		8250 X	8250	-0-	-0-	8244 3	6 9	N	5			60

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270												
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
06		180 N	114	-0-	-66	-0-	114 3		N	-0-		-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
08		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-		-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11		150 N	98	-0-	-52	-0-	98 3		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222												
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-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-		-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100												
06		20700 X	16401	-0-	-4299	-0-	16378 2	23 9	N	21		321
07		21390 X	15408	-0-	-5982	-0-	15321 2	87 9	N	79	188 0	212
08		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	15703 2	68 9	N	62		274
09		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	9258 2	25 9	N	23	191 1	106
*10		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	16920 2	73 9	N	66		172
*11		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	14839 2	86 9	N	78		250

XTO ENERGY INC. 945936												
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 L RRCID -> 066495 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13206 - 14177												
06		600 N	576	-0-	-24	-0-	576 3		Y	-0-		-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	537 3	1 4	Y	-0-		-0-
08		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		Y	-0-		-0-
09		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 3		Y	-0-		-0-
10		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		Y	-0-		-0-
*11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		Y	-0-		-0-

HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974												
06		1320 N	298	-0-	-1022	-0-	298 3		Y	-0-		16
07		558 N	31	-0-	-527	-0-	31 3		Y	-0-		16
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		16
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		16
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-		16
*11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		16

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025												
06		3990 X	3398	-0-	-592	-0-	3398 3		Y	-0-		-0-
07		4123 X	3247	-0-	-876	-0-	3244 3	3 4	Y	-0-		-0-
08		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4303 3	1 4	Y	-0-		-0-
09		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4469 3	1 4	Y	-0-		-0-
10		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8428 3	1 4	Y	-0-		-0-
*11		6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6953 3	1 4	Y	-0-		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

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			
06	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	30156	3	106	9	Y	96	55	0	78
07	32643 X	30708	-0-	-1935	-0-	30604	3	18	4	Y	78	53	0	103
08	32643 X	29455	-0-	-3188	-0-	29334	3	5	4	Y	105	125	0	83
09	31590 X	19472	-0-	-12118	-0-	19344	3	7	4	Y	110	82	0	111
10	31279 X	24796	-0-	-6483	-0-	24658	3	5	4	Y	121	173	0	59
11	30270 X	29127	-0-	-1143	-0-	28977	3	3	4	Y	134	147	0	46

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

06	19530 X	16186	-0-	-3344	-0-	16167	3	19	9	Y	17	9	0	14
07	18135 X	13286	-0-	-4849	-0-	13264	3	10	4	Y	11	10	0	15
08	18290 X	14200	-0-	-4090	-0-	14179	3	3	4	Y	16	18	0	13
09	17700 X	15640	-0-	-2060	-0-	15612	3	6	4	Y	20	12	0	21
10	18656 X	18656	-0-	-0-	-0-	18555	3	1	4	Y	91	68	0	44
*11	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	18526	3	2	4	Y	50	79	0	15

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

06	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9112	3	7	9	Y	6	9	0	5
07	5921 X	5081	-0-	-840	-0-	5064	3	7	4	Y	9	4	0	10
08	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	10493	3	1	4	Y	5	11	0	4
09	9750 X	8913	-0-	-837	-0-	8906	3	1	4	Y	5	4	0	5
10	10075 X	2364	-0-	-7711	-0-	2343	3	1	4	Y	18	14	0	9
11	10170 X	816	-0-	-9354	-0-	776	3	40	9	Y	36	32	0	13

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

06	19860 X	18766	-0-	-1094	-0-	18765	3	1	9	Y	1	2	0	1
07	19778 X	18472	-0-	-1306	-0-	18444	3	10	4	Y	16	1	0	16
08	19778 X	18410	-0-	-1368	-0-	18381	3	3	4	Y	24	21	0	19
09	19140 X	16441	-0-	-2699	-0-	16407	3	5	4	Y	26	19	0	26
10	19406 X	18754	-0-	-652	-0-	18696	3	3	4	Y	50	52	0	24
11	18780 X	17387	-0-	-1393	-0-	17287	3	2	4	Y	89	81	0	32

BLOCK 16 (MONTROYA)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
CAMPBELL ESTATE ET AL														
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570														
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		
06	16147 X	16147	-0-	-0-	-0-	16106	3	41	9	Y	37	35	0	30
07	13051 X	7032	-0-	-6019	-0-	6995	3	9	4	Y	25	20	0	35
						28	9							
08	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	16380	3	2	4	Y	23	40	0	18
						25	9							
09	16140 X	11489	-0-	-4651	-0-	11455	3	3	4	Y	28	18	0	28
						31	9							
10	16678 X	15500	-0-	-1178	-0-	15447	3	3	4	Y	45	51	0	22
						50	9							
11	16140 X	13928	-0-	-2212	-0-	13884	3	1	4	Y	39	48	0	13
						43	9							
PYOTE GAS UNIT 11													WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371	
06	8520 X	7009	-0-	-1511	-0-	7009	3			Y	-0-	1	0	-0-
07	8804 X	6788	-0-	-2016	-0-	6782	3	5	4	Y	1			1
						1	9							
08	7378 X	2322	-0-	-5056	-0-	2321	3	1	4	Y	-0-	1	0	-0-
09	7140 X	1497	-0-	-5643	-0-	1496	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	7378 X	1548	-0-	-5830	-0-	1548	3			Y	-0-			-0-
*11	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			Y	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE ET AL													WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129	
06	13950 X	13362	-0-	-588	-0-	13362	3			Y	-0-			-0-
07	14415 X	11616	-0-	-2799	-0-	11608	3	8	4	Y	-0-			-0-
08	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14170	3	3	4	Y	-0-			-0-
09	13350 X	13017	-0-	-333	-0-	13013	3	4	4	Y	-0-			-0-
10	13795 X	13346	-0-	-449	-0-	13344	3	2	4	Y	-0-			-0-
11	13710 X	12789	-0-	-921	-0-	12788	3	1	4	Y	-0-			-0-
BLUFORD THORNTON 82													WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876	
06	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			Y	-0-			-0-
07	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9742	3	5	4	Y	-0-			-0-
08	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	10375	3	1	4	Y	-0-			-0-
09	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	8436	3	2	4	Y	-0-			-0-
10	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8407	3	1	4	Y	-0-			-0-
*11	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9513	3	1	4	Y	-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL B													WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883	
06	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	10682	3	6	9	Y	5	6	0	4
07	9176 X	8606	-0-	-570	-0-	8594	3	8	4	Y	4	3	0	5
						4	9							
08	12958 X	11086	-0-	-1872	-0-	11076	3	2	4	Y	7	7	0	5
						8	9							
09	12540 X	11731	-0-	-809	-0-	11716	3	5	4	Y	9	5	0	9
						10	9							
10	12958 X	12667	-0-	-291	-0-	12658	3	2	4	Y	6	12	0	3
						7	9							
11	10740 X	6994	-0-	-3746	-0-	6983	3	1	4	Y	9	9	0	3
						10	9							

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952 - 18884
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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.14963 - 18189		
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5717	3	29	9	N	26	208
07	5301 X	4589	-0-	-712	-0-	4557	3	32	9	N	29	46
08	5301 X	5300	-0-	-1	-0-	5259	3	41	9	N	37	83
09	5130 X	4911	-0-	-219	-0-	4876	3	35	9	N	32	115
10	5301 X	5127	-0-	-174	-0-	5109	3	18	9	N	16	131
11	5130 X	5020	-0-	-110	-0-	4994	3	26	9	N	24	155

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907 - 17378		
06	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	14968	3	12	9	Y	11	9
07	14944 X	14944	-0-	-0-	-0-	14922	3	9	4	Y	12	15
08	16120 X	14602	-0-	-1518	-0-	14579	3	2	4	Y	19	15
09	15600 X	13776	-0-	-1824	-0-	13753	3	3	4	Y	18	18
10	16120 X	15297	-0-	-823	-0-	15268	3	1	4	Y	25	12
11	14970 X	13088	-0-	-1882	-0-	13009	3	1	4	Y	71	26

LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.14200 - 18276		
06	13170 X	9254	-0-	-3916	-0-	9184	3	70	9	Y	64	52
07	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15547	3	8	4	Y	50	66
08	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	13974	3	2	4	Y	62	49
09	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	12618	3	4	4	Y	64	65
10	15624 X	13565	-0-	-2059	-0-	13473	3	2	4	Y	82	40
11	15120 X	12393	-0-	-2727	-0-	12294	3	1	4	Y	89	30

WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.13422 - 16626		
06	16680 X	14312	-0-	-2368	-0-	14259	3	53	9	Y	48	39
07	17236 X	17235	-0-	-1	-0-	17164	3	10	4	Y	55	67
08	18631 X	15349	-0-	-3282	-0-	15259	3	3	4	Y	79	62
09	18030 X	13620	-0-	-4410	-0-	13525	3	5	4	Y	82	82
10	18631 X	16867	-0-	-1764	-0-	16803	3	3	4	Y	55	27
11	16680 X	14456	-0-	-2224	-0-	14447	3	2	4	Y	6	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13525 - 16845	
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
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2602 3	9 9 Y	8	9 0		7
07	3193 X	1848	-0-	-1345	-0-	1840 3	1 4 Y	6	5 0		8
08	3596 X	2606	-0-	-990	-0-	2600 3	6 9 Y	5	9 0		4
09	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3267 3	1 4 Y	6	4 0		6
10	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4139 3	15 9 Y	14	13 0		7
11	2610 X	1705	-0-	-905	-0-	1660 3	45 9 Y	41	33 0		15

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850		PERF.13976 - 17826	
06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9153 3	7 9 Y	6	1 0		5
07	9238 X	6274	-0-	-2964	-0-	6264 3	6 4 Y	4	4 0		5
08	8959 X	3448	-0-	-5511	-0-	3444 3	1 4 Y	3	6 0		2
09	9150 X	5003	-0-	-4147	-0-	4992 3	2 4 Y	8	2 0		8
10	9455 X	4585	-0-	-4870	-0-	4569 3	1 4 Y	14	15 0		7
11	9150 X	2972	-0-	-6178	-0-	2955 3	17 9 Y	15	17 0		5

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 189144		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.14158 - 18133	
06	14790 X	13477	-0-	-1313	-0-	13465 3	12 9 Y	11	11 0		9
07	14632 X	13510	-0-	-1122	-0-	13493 3	9 4 Y	7	6 0		10
08	14632 X	13691	-0-	-941	-0-	13679 3	3 4 Y	8	11 0		7
09	14160 X	12721	-0-	-1439	-0-	12708 3	4 4 Y	8	7 0		8
10	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	14213 3	Y	-0-	8 0		-0-
11	13470 X	12808	-0-	-662	-0-	12808 3	Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13778 - 17625	
06	24420 X	23711	-0-	-709	-0-	23679 3	32 9 Y	29	59 0		24
07	25265 X	23968	-0-	-1297	-0-	23933 3	14 4 Y	19	16 0		27
08	25265 X	23519	-0-	-1746	-0-	23467 3	4 4 Y	44	36 0		35
09	24450 X	21425	-0-	-3025	-0-	21353 3	7 4 Y	59	35 0		59
10	24490 X	24445	-0-	-45	-0-	24343 3	4 4 Y	89	105 0		43
11	23700 X	22553	-0-	-1147	-0-	22451 3	2 4 Y	91	103 0		31

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.14277 - 24280	
06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16703 3	4 9 Y	4	2 0		3
07	16213 X	15311	-0-	-902	-0-	15294 3	11 4 Y	5	2 0		6
08	16833 X	15491	-0-	-1342	-0-	15487 3	2 4 Y	2	6 0		2
09	16710 X	14272	-0-	-2438	-0-	14267 3	3 4 Y	2	2 0		2
10	17267 X	15814	-0-	-1453	-0-	15810 3	2 4 Y	2	3 0		1
11	16710 X	14535	-0-	-2175	-0-	14534 3	1 4 Y	-0-	1 0		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

06	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	31690	2	65	9	Y	59		197
07	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	31123	2	67	9	Y	61	182 1	76
08	39246 X	29379	-0-	-9867	-0-	29323	2	56	9	Y	51		127
09	37980 X	26656	-0-	-11324	-0-	26594	2	62	9	Y	56		183
10	35712 X	27369	-0-	-8343	-0-	27306	2	63	9	Y	57		240
11	31770 X	25058	-0-	-6712	-0-	25002	2	56	9	Y	51		291

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE) 09288 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
 SOFT TAIL WELL #: 1 RRCID -> 175680 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332

06	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	1631	2	105	9	N	95	180 1	39
07	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1325	2	84	9	N	76	74 1	41
08	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1396	2	187	9	N	170	163 1	48
09	1740 #	1278	-0-	-462	-0-	1277	2	1	9	N	1	27 1	22
10	1798 #	1274	-0-	-524	-0-	1136	2	138	9	N	125	112 1	35
11	1740 #	1013	-0-	-727	-0-	966	2	47	9	N	43	63 1	15

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 543 RRCID -> 019631 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-		-0-
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3198	-0-	98	98	3198	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	2968	-0-	-32	66	2968	2			N	-0-					-0-
10	2194 N	2128	-0-	-66		2128	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

06	780 N	695	-0-	-85	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	3			N	-0-					-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
 TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

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
06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3		N	-0-			-0-
07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 3		N	-0-			-0-
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3		N	-0-			-0-
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		N	-0-			-0-
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 3		N	-0-			-0-
*11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 3		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
 TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			72
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 3		N	-0-			72
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-			72
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 3		N	-0-			72
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-			72
11	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-			72

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		N	-0-			-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
09	360 N	206	-0-	-154	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10	372 N	66	-0-	-306	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	360 N	34	-0-	-326	-0-	34 3		N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WIGHT, A. W. WELL #: 32 RRCID -> 166519 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4298 - 4340

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

06	660 X	471	-0-	-189	-0-	471 3		N	-0-			-0-
07	682 X	375	-0-	-307	-0-	375 3		N	-0-			-0-
08	682 X	510	-0-	-172	-0-	510 3		N	-0-			-0-
09	660 X	493	-0-	-167	-0-	493 3		N	-0-			-0-
10	527 X	501	-0-	-26	-0-	501 3		N	-0-			-0-
11	480 X	261	-0-	-219	-0-	261 3		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: 0 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	5293 R	5293	-0-	-0-	-0-	5290	3	3	9	Y	3	4	0	-0-
07	6267 R	6267	-0-	-0-	-0-	6249	3	18	9	Y	16	15	0	1
08	7164 R	7164	-0-	-0-	-0-	7119	3	45	9	Y	41	40	0	2
09	7263 R	7263	-0-	-0-	-0-	7160	3	103	9	Y	94	92	0	4
10	6200 #	4779	-0-	-1421	-0-	4753	3	26	9	Y	24	27	0	1
11	6000 #	4272	-0-	-1728	-0-	4260	3	12	9	Y	11	12	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION 027200
 UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

06	330 N	254	-0-	-76	-0-	143	3	111	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	249	3	73	4	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	34	-0-	-276	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	703	3	546	4	Y	11	10	1	1
07	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1015	3	296	4	Y	8	9	1	-0-
08	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1250	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
09	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1209	3	9	9	Y	8	7	1	1
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1240	3	7	9	Y	6	7	1	-0-
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16	3	13	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	3	7	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	46	3	15	9	N	14	13	1	1
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			1

OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

06	27690 X	27595	-0-	-95	-0-	27595	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	28613 X	26945	-0-	-1668	-0-	26945	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	26784 X	23792	-0-	-2992	-0-	23791	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
09	27600 X	23749	-0-	-3851	-0-	23749	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	28520 X	24407	-0-	-4113	-0-	24407	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	24570 X	21732	-0-	-2838	-0-	21732	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

06	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	13234	3	133	9	Y	121	121	0	4
07	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5410	3	36	9	Y	33	36	0	1
08	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12222	3	65	9	Y	59	58	0	2
09	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12600	3	51	9	Y	46	46	0	2
10	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12768	3	47	9	Y	43	43	0	2
*11	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	12416	3	98	9	Y	89	87	0	4

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	18983 3	24 9	Y	22	22 0	1
07	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	20603 3	4 9	Y	4	5 0	-0-
08	19406 X	17042	-0-	-2364	-0-	17012 3	30 9	Y	27	26 0	1
09	19020 X	8300	-0-	-10720	-0-	8292 3	8 9	Y	7	8 0	-0-
10	20398 X	7266	-0-	-13132	-0-	7249 3	17 9	Y	15	14 0	1
11	16260 X	7514	-0-	-8746	-0-	7491 3	23 9	Y	21	21 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889		
06	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	23786 3		Y	-0-		-0-
07	23312 X	22800	-0-	-512	-0-	22800 3		Y	-0-		-0-
08	23870 X	22235	-0-	-1635	-0-	22235 3		Y	-0-		-0-
09	23700 X	21320	-0-	-2380	-0-	21320 3		Y	-0-		-0-
10	24490 X	21107	-0-	-3383	-0-	21089 3	18 9	Y	16	15 0	1
11	22710 X	19661	-0-	-3049	-0-	19649 3	12 9	Y	11	12 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005		
06	13607 X	13607	-0-	-0-	-0-	13565 3	42 9	Y	38	38 0	1
07	13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	13910 3	42 9	Y	38	38 0	1
08	12586 X	11469	-0-	-1117	-0-	11444 3	25 9	Y	23	23 0	1
09	12960 X	10843	-0-	-2117	-0-	10826 3	17 9	Y	15	15 0	1
10	13392 X	10845	-0-	-2547	-0-	10822 3	23 9	Y	21	21 0	1
11	11460 X	10082	-0-	-1378	-0-	10050 3	32 9	Y	29	29 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918		
06	17850 X	13633	-0-	-4217	-0-	13590 3	43 9	Y	39	41 0	1
07	19171 X	19171	-0-	-0-	-0-	19099 3	72 9	Y	65	64 0	2
08	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	18473 3	73 9	Y	66	65 0	3
09	17765 X	17765	-0-	-0-	-0-	17701 3	64 9	Y	58	59 0	2
10	18972 X	18067	-0-	-905	-0-	17994 3	73 9	Y	66	66 0	2
11	18480 X	16738	-0-	-1742	-0-	16654 3	84 9	Y	76	75 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865		
06	27322 X	27322	-0-	-0-	-0-	27322 3		Y	-0-		-0-
07	24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	24617 3	135 9	Y	123	118 0	5
08	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	21919 3	102 9	Y	93	94 0	4
09	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	20953 3	85 9	Y	77	78 0	3
10	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	22972 3	8 9	Y	7	10 0	-0-
11	22200 X	20769	-0-	-1431	-0-	20766 3	3 9	Y	3	3 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150		
06	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8376 3	23 9	Y	21	7 0	28
07	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7767 3	4 9	Y	4	2 0	30
08	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7349 3	8 9	Y	7	7 0	30
09	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7569 3	6 9	Y	5	5 0	30
10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7240 3	7 9	Y	6	6 0	30
11	8400 X	7481	-0-	-919	-0-	7466 3	15 9	Y	14	12 0	32

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		027200										
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	66 3	51 4	Y	14	13 1		1
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	15 9	29 4	Y	-0-	1 1		-0-
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	100 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	120 N	33	-0-	-87	-0-	60 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	44 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	60 3	2 4	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919			
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	66 3	51 4	Y	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	100 3	29 4	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930			
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16 3	13 4	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 4	Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929			
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16 3	13 4	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 4	Y	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920			
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	16 3	13 4	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25 3	7 4	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926			
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	148 3	115 4	Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	249 3	73 4	Y	-0-			-0-
08	310 N	122	-0-	-188	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
09	270 N	91	-0-	-179	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	63 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
UNIVERSITY "47A"		WELL #:		1	RRCID ->	169039	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2896 -	2912	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	53	3	41	4	Y	-0-		-0-	
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	174	3	51	4	Y	-0-		-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-		-0-	
09	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-		-0-	
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3			Y	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY -35-		WELL #:		1	RRCID ->	170843	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	2964 -	2974	
06	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	628	3	488	4	Y	-0-		-0-	
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1096	3	320	4	Y	-0-		-0-	
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-		-0-	
09	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-		-0-	
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-		-0-	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	269504	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	2955 -	2967	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	51	3	39	4	N	-0-		-0-	
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	5	3	1	4	N	-0-		-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		-0-	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-		-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-		-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-	

LINN OPERATING, INC.		501545												
UNIVERSITY		WELL #:		4	RRCID ->	168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF.	2950 -	2965	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-		-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-		-0-	
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-		-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-		-0-	
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-		-0-	
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-		-0-	

UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF.	2962 -	2980	
06	960 X	288	-0-	-672	-0-	288	2			N	-0-		-0-	
07	992 X	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-		-0-	
08	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-		-0-	
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-		-0-	
10	837 X	545	-0-	-292	-0-	545	2			N	-0-		-0-	
11	1050 X	538	-0-	-512	-0-	538	2			N	-0-		-0-	

UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2973 -	2991	
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990				
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	BALANCE
06	330 X	129	-0-	-201	-0-		129	2		N	-0-				-0-
07	341 X	315	-0-	-26	-0-		315	2		N	-0-				-0-
08	372 X	360	-0-	-12	-0-		360	2		N	-0-				-0-
09	360 X	316	-0-	-44	-0-		316	2		N	-0-				-0-
10	372 X	283	-0-	-89	-0-		283	2		N	-0-				-0-
11	360 X	273	-0-	-87	-0-		273	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021				
06	660 N	621	-0-	-39	-0-		621	2		N	-0-				-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	2		N	-0-				-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	2		N	-0-				-0-
09	630 N	625	-0-	-5	-0-		625	2		N	-0-				-0-
10	682 N	583	-0-	-99	-0-		583	2		N	-0-				-0-
11	630 N	574	-0-	-56	-0-		574	2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021				
06	330 N	204	-0-	-126	-0-		204	2		N	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2		N	-0-				-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-		287	2		N	-0-				-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		N	-0-				-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-		266	2		N	-0-				-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	2		N	-0-				-0-

OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	163611	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886 - 2903				
BLOCK 31 UNIT		P 17													
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2		Y	-0-				29
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2		Y	-0-				29
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2		Y	-0-				29
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2		Y	-0-				29
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2		Y	-0-				29
*11	T. A.	358	-0-	358	358		358	2		Y	-0-				29

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 4	RRCID ->	163949	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903 - 2931				
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2		Y	-0-				6
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-		772	2		Y	-0-				6
08	775 N	706	-0-	-69	-0-		706	2		Y	-0-				6
09	720 N	89	-0-	-631	-0-		89	2		Y	-0-				6
*10	775 N	90	-0-	-685	-0-		90	2		Y	-0-				6
*11	T. A.	94	-0-	94	94		94	2		Y	-0-				6

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		FF 9	RRCID ->	163950	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918 - 2935				
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		Y	-0-				-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-		238	2		Y	-0-				-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-		506	2		Y	-0-				-0-
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718	2		Y	-0-				-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2		Y	-0-				-0-
11	T. A.	750	-0-	750	750		750	2		Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896				
M	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 5SD		RRCID -> 165332		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932				
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	93	-0-	93	93	93	2	Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935				
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2	Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	164	-0-	164	164	164	2	Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940				
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	Y	-0-			7
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	Y	-0-			7
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-			7
09	600 N	435	-0-	-165	-0-	435	2	Y	-0-			7
*10	651 N	441	-0-	-210	-0-	441	2	Y	-0-			7
*11	T. A.	453	-0-	453	453	453	2	Y	-0-			7

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 - 2928	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-			6
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-			6
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			6
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-			6
*10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	Y	-0-			6
*11	T. A.	483	-0-	483	483	483	2	Y	-0-			6

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16	RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2909 - 2924
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	182	-0-	182	182	182	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8	RRCID ->	167583	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 2939 - 2954
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	Y	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	Y	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-		-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	720	-0-	720	720	720	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 2992 - 3007
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	Y	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	305	-0-	305	305	305	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2946 - 2962
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		23
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		23
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		23
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		23
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-		23
*11	T. A.	358	-0-	358	358	358	2	Y	-0-		23

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2994 - 3004
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 2960 - 2970
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	Y	-0-		-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	301	-0-	301	301	301	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 2952 - 2962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	Y	-0-		-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	Y	-0-		-0-
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2	Y	-0-		-0-
09	540 N	229	-0-	-311	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	253	-0-	253	253	253	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 2935 - 8977	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 2966 - 2975	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	426	-0-	-535	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
09	870 N	229	-0-	-641	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
10	930 N	232	-0-	-698	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	239	-0-	239	239	239	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 2942 - 2960	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070		PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 9SD		RRCID -> 202744		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 2955 - 2998	
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	Y	-0-		7
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	Y	-0-		7
08	1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2	Y	-0-		7
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	Y	-0-		7
*10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	Y	-0-		7
*11	T. A.	1972	-0-	1972	1972	1972	2	Y	-0-		7

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 2893 - 2991	
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	Y	-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-		-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	Y	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	415	-0-	415	415	415	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 5	RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	2955 - 2963	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		T 7N	RRCID ->	204149	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	2963 - 2970
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-		-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		Y	-0-		-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	657	-0-	657	657	657	2		Y	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		027200										
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7856 - 7876
06	2670 #	2400	-0-	-270	-0-	1419	3	981	4	Y	-0-	-0-
07	2821 #	2802	-0-	-19	-0-	2737	3	65	4	Y	-0-	-0-
08	2852 #	2039	-0-	-813	-0-	2039	3			Y	-0-	-0-
09	2802 R	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-	-0-
10	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3670	3	7	9	Y	6	1
11	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT	1

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7960 - 7980
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	298	3	206	4	Y	-0-	-0-
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	445	3	11	4	Y	-0-	-0-
08	496 #	50	-0-	-446	-0-	50	3			Y	-0-	-0-
09	480 #	29	-0-	-451	-0-	29	3			Y	-0-	-0-
10	496 #	30	-0-	-466	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7914 - 7933
06	360 #	328	-0-	-32	-0-	194	3	134	4	Y	-0-	-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	4	Y	-0-	-0-
08	403 #	254	-0-	-149	-0-	254	3			Y	-0-	-0-
09	360 #	40	-0-	-320	-0-	40	3			Y	-0-	-0-
10	372 #	30	-0-	-342	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	191545	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7346 - 8344
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-			-0-
							17	4							
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
*08	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	210 N	170	-0-	-40	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-			-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	301	3	Y	-0-			-0-
							18	4							
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	592	3	Y	-0-			-0-
							23	4							
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	574	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	448	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	517	3	Y	-0-			-0-
							3	4							

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	275	-0-	275	275	275	33	1	233	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
*08	T. A.	132	-0-	132	407	407	17	1	114	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	407	407					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	407	407					Y	-0-			-0-
*11	781 N	374	-0-	-407	-0-	-0-	44	1	328	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12157 - 12292

06	2153	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-			-0-
07	3843	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
08	4310	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-			-0-
09	3497	3497	-0-	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-			-0-
10	3557	3557	-0-	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
*11	1800	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
 NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3			Y	-0-			21
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			21
08	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	32	3			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	31	-0-	31	63	63	31	3			Y	-0-			21
10	DLQ G-10	26	-0-	26	89	89	26	3			Y	-0-			21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	89	89					Y	NO RPT			21

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.//		310950									
NUTT 102A		WELL #:		2	RRCID ->	162596	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6229 - 6319	
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
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-			30
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			30
08	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3		Y	-0-			30
09	DLQ G-10	15	-0-	15	31	15	3		Y	-0-			30
10	DLQ G-10	13	-0-	13	44	13	3		Y	-0-			30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	44				Y	NO RPT			30

NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6212 - 6293	
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-		-0-	
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	1006	-0-	1006	1006	1006	3		Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	977	-0-	977	1983	977	3		Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	813	-0-	813	2796	813	3		Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2796				Y	NO RPT		-0-	

BOOTLEG CANYON (CONNELL)				10613 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
V-F PETROLEUM INC.				880375									
UNIVERSITY 7		WELL #:		1	RRCID ->	273473	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6437 - 6453	
06	0 W	4214	-0-	4214	184867	4214	2		N	-0-		58	
07	0 W	3907	-0-	3907	188774	3907	2		N	-0-		58	
*08	0 W	2707	-0-	2707	191481	2707	2		N	-0-		58	
09	0 W	2724	-0-	2724	194205	2724	2		N	-0-		58	
10	0 W	2474	-0-	2474	196679	2474	2		N	-0-		58	
11	0 W	827	-0-	827	197506	827	2		N	-0-		58	

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	135426	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11352 - 11369	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/08/2013 - P&A 08/08/2013													

BRADFORD, A. A. ESTATE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	135427	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11333 - 11355	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/19/2013 - P&A 08/19/2013													

TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11356 - 11369	
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4280	3	13 9	Y	12	87 1	27	
07	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	3902	3	9 9	Y	8		35	
08	4061 X	4035	-0-	-26	-0-	4033	3	2 9	Y	2		37	
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4782	3	10 9	Y	9		46	
10	4433 X	3722	-0-	-711	-0-	3698	3	24 9	Y	22		68	
11	4290 X	4254	-0-	-36	-0-	4240	3	14 9	Y	13		81	

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11380		- 11398		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	5880 X	5874	-0-	-6	-0-	5871 3	3 9	Y	3	3	4 1			7
07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 3		Y	-0-					7
08	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903 3		Y	-0-		5 1			2
09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534 3		Y	-0-		2 1			-0-
10	6076 X	4541	-0-	-1535	-0-	4529 3	12 9	Y	11		3 1			8
*11	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7050 3	14 9	Y	13		11 1			10

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 135432		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11406		- 11476		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 135433		COMPL. DATE 04/23/1983		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11400		- 11416		
06	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	4495 3	15 9	Y	14	15 1				27
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270 3		Y	-0-					27
08	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 3		Y	-0-	18 1				9
09	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 3		Y	-0-	8 1				1
10	5270 X	4411	-0-	-859	-0-	4411 3		Y	-0-	1 1				-0-
*11	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 3		Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11430		- 11507		
06	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	2191 3	12 9	Y	11	7 1				16
07	2697 N	969	-0-	-1728	-0-	956 3	13 9	Y	12					28
08	2728 N	1468	-0-	-1260	-0-	1462 3	6 9	Y	5	19 1				14
09	2190 N	2096	-0-	-94	-0-	2088 3	8 9	Y	7	13 1				8
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1607 3	3 9	Y	3	9 1				2
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989 3	3 9	Y	3	3 1				2

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11351		- 11360		
06	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	2724 3	8 9	Y	7	86 1				23
07	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2702 3	8 9	Y	7					30
08	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2441 3	2 9	Y	2					32
09	2730 X	2549	-0-	-181	-0-	2546 3	3 9	Y	3					35
10	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	2138 3	6 9	Y	5					40
11	2370 N	1200	-0-	-1170	-0-	1197 3	3 9	Y	3					43

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11340		- 11358		
06	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	1144 3		Y	-0-	25 1				-0-
07	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1392 3		Y	-0-					-0-
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 3		Y	-0-					-0-
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	-0-					-0-
10	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1204 3		Y	-0-					-0-
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		Y	-0-					-0-

JACWIL 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11320		- 12020		
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1815 3	40 9	Y	36	26 1				43
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1887 3	36 9	Y	33	27 1				49
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1676 3	31 9	Y	28	50 1				27
09	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1805 3	11 9	Y	10					37
10	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1486 3	11 9	Y	10	31 1				16
*11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1861 3	21 9	Y	19	12 1				23

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #:		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357				
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010												

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358		
06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1533	3	3	9	Y	3	9
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1594	3	8	9	Y	7	8
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1567	3	1	9	Y	1	9
09	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1495	3	1	9	Y	1	10
10	1612 N	1397	-0-	-215	-0-	1396	3	1	9	Y	1	11
*11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1747	3	4	9	Y	4	6

WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460		
06	T. A.	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/17/1993		TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221		
06	300 N	115	-0-	-185	-0-	115	3			N	-0-	104
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-	104
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-	18
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-	18
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-	18
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-	18

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387		
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-	87
07	341 N	74	-0-	-267	-0-	74	3			N	-0-	87
08	217 N	66	-0-	-151	-0-	48	3	18	9	N	16	31
09	90 N	20	-0-	-70	-0-	19	3	1	9	N	1	32
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-	32
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		WELL #:		1		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-	52	
07	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-	52	
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-	52	
09	1110 N	778	-0-	-332	-0-	775	2	3	9	Y	3	55	
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-	55	
*11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	55	

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
MORELAND		WELL #:		2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2			Y	-0-		129
07	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2			Y	-0-		129
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2			Y	-0-		129
09	360 N	48	-0-	-312	-0-	48 2			Y	-0-		129
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		129
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		129

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748		CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
TEXAS TEN S		WELL #:		1	RRCID ->	134835	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS TEN C		WELL #:		1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS TEN C 3		WELL #:		3	RRCID ->	153517	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)		11370 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION		945220										
BRANDENBURG		WELL #:		B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016 - 10032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
09	14B DENY	426	-0-	426	426	422 2	4 9		N	4	4 8	142
10	14B DENY	1089	-0-	1089	1515	958 2	131 9		N	119	165 1	96
11	14B DENY	912	-0-	912	2427	794 2	118 9		N	107	62 1	141

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		12230 333		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
MOORES ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	69	-0-	-171	-0-	57	2	12	9	N	11			58
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	78	2	8	9	N	7			65
08	155 N	62	-0-	-93	-0-	54	2	8	9	N	7			72
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	31	2	4	9	N	4	60	1	16
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			16
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	16	2	13	9	N	12			28

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12			55
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	N	9			64
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	54	2	10	9	N	9	51	1	22
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	2	10	9	N	9			31
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	94	2	12	9	N	11			42
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	64	2	12	9	N	11	45	1	8

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854													
HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194 -	3238			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088													
BENNETT-BRUNSON 13-26 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216036	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15645 -	15652			
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-				20 7	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429				CAPACITY		CNTY: LOVING							
BRUNSON, GLENN "12-26"		WELL #:		1	RRCID ->	095088	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	18590	PERF.16146 -	16160			
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				42
07	124 X	16	-0-	-108	-0-	16 2				N	-0-				42
08	DLQ G-10	1082	-0-	1082	1082	1082 2				N	-0-				42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-				42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-				42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1082					N	-0-				42

BRUNSON, GLENN "8-26"		WELL #:		1	RRCID ->	095405	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	18580	PERF.16148 -	16160			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUDEMAN "7-26"		WELL #:		2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15388 -	16214			
06	32910 X	30923	-0-	-1987	-0-	30923 2				N	-0-				16
07	30442 X	28432	-0-	-2010	-0-	28432 2				N	-0-				16
08	31977 X	31977	-0-	-0-	-0-	31977 2				N	-0-				16
09	30930 X	30270	-0-	-660	-0-	30270 2				N	-0-				16
10	31961 X	30429	-0-	-1532	-0-	30429 2				N	-0-				16
*11	32274 X	32274	-0-	-0-	-0-	32274 2				N	-0-				16

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575																	
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	8		-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON 48 WELL #: 3 RRCID -> 095792 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 18575 PERF.15568 - 15574																	
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628																	
06		1680 X	349	-0-	-1331	-0-	349	3			N	-0-					90
07		1736 X	1414	-0-	-322	-0-	1414	3			N	-0-					90
08		1736 X	105	-0-	-1631	-0-	105	3			N	-0-					90
09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					90
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					90
*11		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					90

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740																	
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926																	
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO.-MORROW) 12646 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																	
BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 230231 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 17202 PERF.16569 - 16607																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
BRUNSON 14												
WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389												
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	
06	9061	9061	-0-	-0-	-0-	9061 3	N	-0-			-0-	
07	8201	8201	-0-	-0-	-0-	8201 3	N	-0-			-0-	
08	9450	9450	-0-	-0-	-0-	9450 3	N	-0-			-0-	
09	5924	5924	-0-	-0-	-0-	5924 3	N	-0-			-0-	
10	9591	9591	-0-	-0-	-0-	9591 3	N	-0-			-0-	
*11	3349	3349	-0-	-0-	-0-	3349 3	N	-0-			-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)												
APACHE CORPORATION												
BRAUN "10"												
WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934												
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	
06	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2147 2	44 9 Y	40	37 1		18	
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			37	33 1		22	
08	2356 X	1988	-0-	-368	-0-	1953 2	35 9 Y	32	40 1		14	
09	2280 X	1019	-0-	-1261	-0-	1000 2	19 9 Y	17	22 1		9	
10	2356 X	1229	-0-	-1127	-0-	1211 2	18 9 Y	16	18 1		7	
11	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			NO RPT			7	

BRAUN "10"												
WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539												
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	
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2		Y	-0-		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-		-0-	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	764 2	180 9 Y	164	78 1		86	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	249 2	45 9 Y	41	109 1		18	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT			18	

CHEVRON U. S. A. INC.												
SCHARBAUER "35B"												
WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12368 - 13050												
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	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRYANT G DEVONIAN UNIT												
WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581												
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	
*12	T. A.	4934	-0-	4934	13127	4652 3	282 9 Y	256	46 1		273	
*01	T. A.	4686	-0-	4686	17813	4631 3	55 9 Y	50	290 1		33	
02	21410 X	3597	-0-	-17813	-0-	3565 3	32 9 Y	29	20 1		42	
03	6200 X	2746	-0-	-3454	-0-	2742 3	4 9 Y	4	43 1		3	
04	6000 X	2985	-0-	-3015	-0-	2949 3	36 9 Y	33	19 1		17	
05	T. A.	3214	-0-	3214	3214	3174 3	40 9 Y	36	37 1		16	
06	T. A.	2181	-0-	2181	5395	2173 3	8 9 Y	7	16 1		7	
07	T. A.	5279	-0-	5279	10674	4939 3	340 9 Y	309	157 1		159	
08	17136 X	6462	-0-	-10674	-0-	6462 3		Y	-0-	159 1	-0-	
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5286 3	29 9 Y	26	3 1		23	
*10	5270 X	4700	-0-	-570	-0-	4700 3		Y	-0-	23 1	-0-	
11	6240 X	5135	-0-	-1105	-0-	5122 3	13 9 Y	12			12	

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
*12	T. A.		1018	-0-	1018	1501	1011	3	7 9	Y	6	4 1	8
*01	T. A.		143	-0-	143	1644	126	3	17 9	Y	15	13 1	10
02	1644 X		-0-	-0-	-1644	-0-				Y	10	6 1	14
03	1023 N		-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	14 1	-0-
04	847 N		847	-0-	-0-	-0-				Y	6	3 1	3
05	T. A.		714	-0-	714	714	840	3	7 9	Y	5	6 1	2
06	T. A.		767	-0-	767	1481	758	3	9 9	Y	8	3 1	7
07	T. A.		720	-0-	720	2201	717	3	3 9	Y	3	8 1	2
08	2960 X		759	-0-	-2201	-0-	759	3		Y	-0-	2 1	-0-
09	712 X		712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-		-0-
*10	728 N		728	-0-	-0-	-0-	728	3		Y	-0-		-0-
*11	791 N		791	-0-	-0-	-0-	788	3	3 9	Y	3		3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*12	28 X		28	-0-	-0-	-0-	22	3	6 9	Y	5	10 1	2
*01	109 N		109	-0-	-0-	-0-	12	3	97 9	Y	88	66 1	24
02	72 N		72	-0-	-0-	-0-	14	3	58 9	Y	53	50 1	27
03	2303 N		2303	-0-	-0-	-0-	2209	3	94 9	Y	85	96 1	16
04	688 N		688	-0-	-0-	-0-	688	3		Y	-0-	16 1	-0-
05	T. A.		1691	-0-	1691	1691	1691	3		Y	-0-		-0-
06	T. A.		1121	-0-	1121	2812	1063	3	58 9	Y	53	41 1	12
07	T. A.		1141	-0-	1141	3953	1141	3		Y	-0-	12 1	-0-
08	3953 X		-0-	-0-	-3953	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	131	96 1	35
*10	1147 N		961	-0-	-186	-0-	841	3	120 9	Y	109	127 1	17
*11	197 N		197	-0-	-0-	-0-	196	3	1 9	Y	1	18 1	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

*12	527 N		138	-0-	-389	-0-	125	3	13 9	Y	12	3 1	12
*01	248 N		124	-0-	-124	-0-	104	3	20 9	Y	18	18 1	12
02	572 N		572	-0-	-0-	-0-	561	3	11 9	Y	10	7 1	15
03	897 N		897	-0-	-0-	-0-	890	3	7 9	Y	6	17 1	4
04	437 N		437	-0-	-0-	-0-	392	3	45 9	Y	41	24 1	21
05	T. A.		69	-0-	69	69	19	3	50 9	Y	45	47 1	19
06	T. A.		538	-0-	538	607	510	3	28 9	Y	25	22 1	22
07	T. A.		266	-0-	266	873	234	3	32 9	Y	29	36 1	15
08	1000 X		127	-0-	-873	-0-	127	3		Y	-0-	15 1	-0-
09	2 X		2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
*10	279 N		-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-		-0-
11	120 N		-0-	-0-	-120	-0-				Y	1		1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		7538 X	4691	-0-	-2847	-0-	4665	3	26	9	Y	24	14	1			29
*01		7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7566	3	45	9	Y	41	43	1			27
02		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5148	3	25	9	Y	23	16	1			34
03		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3887	3	6	9	Y	5	36	1			3
04		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5148	3	32	9	Y	29	17	1			15
05		T. A.	4758	-0-	4758	4758	4722	3	36	9	Y	33	34	1			14
06		T. A.	3463	-0-	3463	8221	3401	3	62	9	Y	56	19	1			51
07		T. A.	3259	-0-	3259	11480	3236	3	23	9	Y	21	61	1			11
08		19066 X	7586	-0-	-11480	-0-	7586	3			Y	-0-	11	1			-0-
09		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			Y	-0-					-0-
*10		4743 X	3996	-0-	-747	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
11		7350 X	5353	-0-	-1997	-0-	5342	3	11	9	Y	10					10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

*12		3690 X	3603	-0-	-87	-0-	3592	3	11	9	Y	10	30	1			4
*01		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2677	3	209	9	Y	190	142	1			52
02		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2681	3	100	9	Y	91	96	1			47
03		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3763	3	92	9	Y	84	115	1			16
04		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-	16	1			-0-
05		T. A.	3497	-0-	3497	3497	3497	3			Y	-0-					-0-
06		T. A.	3269	-0-	3269	6766	3215	3	54	9	Y	49	38	1			11
07		T. A.	2629	-0-	2629	9395	2565	3	64	9	Y	58	50	1			19
08		13319 X	3924	-0-	-9395	-0-	3645	3	279	9	Y	254	184	1			89
09		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3041	3	132	9	Y	120	177	1			32
*10		3503 X	3173	-0-	-330	-0-	3010	3	163	9	Y	148	157	1			23
11		3810 X	3378	-0-	-432	-0-	3257	3	121	9	Y	110	109	1			24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

*12		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	3	11	9	Y	10	44	1			4
*01		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3966	3	274	9	Y	249	184	1			69
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4233	3	139	9	Y	126	130	1			65
03		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	4824	3	201	9	Y	183	213	1			35
04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3590	3	306	9	Y	278	223	1			90
05		T. A.	3284	-0-	3284	3284	2954	3	330	9	Y	300	328	1			62
06		T. A.	435	-0-	435	3719	374	3	61	9	Y	55	104	1			13
07		T. A.	2851	-0-	2851	6570	2763	3	88	9	Y	80	66	1			27
08		7143 X	573	-0-	-6570	-0-	560	3	13	9	Y	12	35	1			4
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3390	3	92	9	Y	84	66	1			22
*10		2511 X	2006	-0-	-505	-0-	1978	3	28	9	Y	25	43	1			4
11		2070 X	1822	-0-	-248	-0-	1792	3	30	9	Y	27	25	1			6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*12		1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1672	3	10	9	Y	9	8	1			13
*01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2075	3	23	9	Y	21	20	1			14
02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	Y	13	8	1			19
03		3100 N	4219	-0-	1119	1119	4217	3	2	9	Y	2	19	1			2
04		3000 N	4956	-0-	1956	3075	4937	3	19	9	Y	17	10	1			9
05		T. A.	4859	-0-	4859	7934	4839	3	20	9	Y	18	19	1			8
06		T. A.	4661	-0-	4661	12595	4628	3	33	9	Y	30	10	1			28
07		T. A.	4797	-0-	4797	17392	4785	3	12	9	Y	11	33	1			6
08		19344 X	1952	-0-	-17392	-0-	1952	3			Y	-0-	6	1			-0-
09		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*10		4650 X	2188	-0-	-2462	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
11		4500 X	2209	-0-	-2291	-0-	2208	3	1	9	Y	1					1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

*12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	Y	8	15	1			14
*01	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2846	3	19	9	Y	17	20	1			11
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3662	3	9	9	Y	8	7	1			12
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4355	3	3	9	Y	3	13	1			2
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3712	3	24	9	Y	22	13	1			11
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4094	3	25	9	Y	23	24	1			10
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	24	12	1			22
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3849	3	17	9	Y	15	29	1			8
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4971	3	9	9	Y	8	10	1			6
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6050	3	53	9	Y	48	12	1			42
*10	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8919	3	40	9	Y	36	56	1			22
*11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5161	3	13	9	Y	12	17	1			17

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	294	179	1			126
*01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	238	298	1			66
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	102	115	1			53
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	368	249	1			119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	89	1			26
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2864	3	190	9	Y	173	142	1			57
08	577 X	577	-0-	-0-	-0-	540	3	37	9	Y	34	79	1			12
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3932	3	79	9	Y	72	65	1			19
*10	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4242	3	135	9	Y	123	123	1			19
*11	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8266	3	156	9	Y	142	130	1			31

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

*12	9052 X	2479	-0-	-6573	-0-	2479	3			Y	-0-	11	1			4
*01	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6286	3	19	9	Y	17	10	1			11
02	7000 X	2375	-0-	-4625	-0-	2358	3	17	9	Y	15	6	1			20
03	7750 X	7085	-0-	-665	-0-	7084	3	1	9	Y	1	20	1			1
04	7500 X	5981	-0-	-1519	-0-	5966	3	15	9	Y	14	8	1			7
05	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9926	3	15	9	Y	14	15	1			6
06	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	9794	3	76	9	Y	69	12	1			63
07	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	10363	3	11	9	Y	-0-	68	1			5
08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	10296	3	12	9	Y	11	1	1			10
*10	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			Y	-0-	10	1			-0-
*11	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11015	3	44	9	Y	40					40

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M	O	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	
*12		3472 X	2942	-0-	-530	-0-	-0-	2932	3	10	9	Y	9	5	1	11
*01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3517	3	18	9	Y	16	16	1	11
02		3136 X	3126	-0-	-10	-0-	-0-	3115	3	11	9	Y	10	7	1	14
03		3472 X	3367	-0-	-105	-0-	-0-	3365	3	2	9	Y	2	15	1	1
04		3360 X	3168	-0-	-192	-0-	-0-	3155	3	13	9	Y	12	7	1	6
05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	3	13	9	Y	12	13	1	5
06		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	3	23	9	Y	21	7	1	19
07		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	3	9	9	Y	8	23	1	4
08		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-	4	1	-0-
09		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-			-0-
*10		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-			-0-
11		3450 X	1390	-0-	-2060	-0-	-0-	1342	3	48	9	Y	44			44

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		3000 N	9041	-0-	6041	-0-	6041	9041	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	10830	-0-	10830	-0-	10830	10830	3			Y	-0-			-0-
06		T. A.	9393	-0-	9393	-0-	26264	8985	3	408	9	Y	371	286	1	85
07		T. A.	8084	-0-	8084	-0-	34348	8083	3	1	9	Y	1	86	1	-0-
08		42136 X	7788	-0-	-34348	-0-	-0-	7521	3	267	9	Y	243	158	1	85
09		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	-0-	6590	3	207	9	Y	188	223	1	50
*10		10819 X	6523	-0-	-4296	-0-	-0-	6360	3	163	9	Y	148	175	1	23
11		9390 X	6457	-0-	-2933	-0-	-0-	6406	3	51	9	Y	46	59	1	10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	72	0	1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	80	0	1
10		T. A.	2740	-0-	2740	-0-	2740	2664	3	76	9	Y	69	69	0	1
*11		5958 X	3218	-0-	-2740	-0-	-0-	3165	3	53	9	Y	48	49	0	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	12	11	1			1
02	1540	X	1294	-0-	-246	-0-	1294	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1900	3	13	9	Y	12	10	1			2
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	3	13	9	Y	12	11	1			3
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	Y	12	12	1			3
*06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	1860	N	1345	-0-	-515	-0-	1331	3	14	9	Y	13	12	1			4
08	2077	N	1122	-0-	-955	-0-	1122	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	1920	N	1424	-0-	-496	-0-	1417	3	7	9	Y	6	4	1			2
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1468	3	7	9	Y	6	7	1			1
*11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-	1	1			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*12	1550	X	12	-0-	-1538	-0-	6	3	6	9	Y	5	12	1			1
*01	1550	X	1505	-0-	-45	-0-	1351	3	154	9	Y	140	124	1			17
02	1400	X	647	-0-	-753	-0-	518	3	129	9	Y	117	115	1			19
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1350	3	128	9	Y	116	116	1			19
04	3000	N	3671	-0-	671	-0-	3485	3	186	9	Y	169	146	1			42
05	3955	X	3284	-0-	-671	-0-	3050	3	234	9	Y	213	206	1			49
*06	3000	N	3012	-0-	12	-0-	2923	3	89	9	Y	81	109	1			21
07	3374	X	3362	-0-	-12	-0-	3270	3	92	9	Y	84	80	1			25
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2972	3	117	9	Y	106	107	1			24
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3092	3	80	9	Y	73	78	1			19
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3080	3	37	9	Y	34	46	1			7
11	3240	X	1432	-0-	-1808	-0-	1425	3	7	9	Y	6	11	1			2

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*12	403	N	40	-0-	-363	-0-	7	3	33	9	Y	30	30	0			10
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	44	44	0			10
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	3	42	9	Y	38	39	0			9
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	3	78	9	Y	71	70	0			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	62	0	9	1	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	55	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	60	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.		225	-0-	225	-0-	225	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
09	T. A.		281	-0-	281	-0-	506	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	T. A.		183	-0-	183	-0-	689	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	1028	X	339	-0-	-689	-0-	329	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

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
*12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	8	8	0			7
*01	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1720	3	13	9	Y	12	12	0			7
02	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1948	3	14	9	Y	13	13	0			7
03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1994	3	19	9	Y	17	17	0			7
04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1722	3	18	9	Y	16	16	0	7	1	-0-
05	T. A.	1685	-0-	1685	1685	1670	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	T. A.	1328	-0-	1328	3013	1311	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	T. A.	1618	-0-	1618	4631	1611	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	6187 X	1556	-0-	-4631	-0-	1556	3			Y	-0-	-0-				-0-
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-	-0-				-0-
*10	3100 N	3414	-0-	314	314	3414	3			Y	-0-	-0-				-0-
*11	3000 N	3442	-0-	442	756	3442	3			Y	-0-	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

*12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	30	1			11
*01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	Y	3	12	1			2
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	3	14	9	Y	13	1	1			14
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1453	3	13	9	Y	12	18	1			8
04	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	1808	3	97	9	Y	88	51	1			45
05	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2159	3	101	9	Y	92	97	1			40
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2124	3	2	9	Y	2	41	1			1
07	3100 N	4040	-0-	940	940	3975	3	65	9	Y	59	30	1			30
08	3100 N	3015	-0-	-85	855	3015	3			Y	-0-	30	1			-0-
09	3000 N	2756	-0-	-244	611	2756	3			Y	-0-	-0-				-0-
*10	2971 X	2360	-0-	-611	-0-	2227	3	133	9	Y	121	47	1			74
11	3030 X	1828	-0-	-1202	-0-	1828	3			Y	-0-	56	1			18

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					23
*01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238	3	20	9	Y	18	23	1			18
02	2800 N	3717	-0-	917	917	3683	3	34	9	Y	31	25	1			24
03	3100 N	5050	-0-	1950	2867	5015	3	35	9	Y	32	31	1			25
04	3000 N	5330	-0-	2330	5197	5288	3	42	9	Y	38	26	1			37
05	10604 X	5407	-0-	-5197	-0-	5340	3	67	9	Y	61	28	1			70
06	4890 X	4645	-0-	-245	-0-	4545	3	100	9	Y	91	43	1			118
07	5549 X	4907	-0-	-642	-0-	4845	3	62	9	Y	56	83	1			91
08	5549 X	4805	-0-	-744	-0-	4744	3	61	9	Y	55	68	1			78
09	5370 X	4431	-0-	-939	-0-	4391	3	40	9	Y	36	43	1			71
*10	5394 X	4297	-0-	-1097	-0-	4267	3	30	9	Y	27	76	1			22
*11	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7598	3	33	9	Y	30	26	1			26

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

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
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	264	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	210 N	4	-0-	-206	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	124 N	12	-0-	-112	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	0			-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*12	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	20	20	0			17
*01	5487 X	1216	-0-	-4271	-0-	1183	3	33	9	Y	30	31	0			16
02	4956 X	-0-	-0-	-4956	-0-					Y	34	34	0			16
03	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	45	45	0			16
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	41	41	0	16	1	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	39	0			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	0			-0-
08	T. A.	930	-0-	930	930	930	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	930				Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	930				Y	-0-					-0-
*11	100 N	399	-0-	299	1229	399	3			Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1993	3	39	9	Y	35					184
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2100	3	125	9	Y	114	181	1			117
08	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2019	3	36	9	Y	33					150
09	2040 N	1955	-0-	-85	-0-	1937	3	18	9	Y	16					166
10	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	1936	3	47	9	Y	43					209
*11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2289	3	72	9	Y	65	175	1			99

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	992	3	81	9	Y	74	73	0			1
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1016	3	91	9	Y	83	83	0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	108	0			1
04	960 N	108	-0-	-852	-0-					Y	97	97	0			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	107	9	Y	85	85	0			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	93	0			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	T. A.	1739	-0-	1739	1739	1661	3	78	9	Y	71	70	0			1
09	T. A.	229	-0-	229	1968	229	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	T. A.	1	-0-	1	1969	1	3			Y	-0-					-0-
*11	1969 N	-0-	-0-	-1969	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*12	1953 N	1722	-0-	-231	-0-	1721	3	1	9	Y	1	3	1		1
*01	1891 N	506	-0-	-1385	-0-	327	3	179	9	Y	163	56	1		108
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	945	3	205	9	Y	186	66	1		228
03	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1383	3	270	9	Y	245	302	1		171
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1822	3	12	9	Y	11	176	1		6
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	3	13	9	Y	12	13	1		5
06	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1538	3	6	9	Y	5	6	1		4
07	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	1605	3	9	9	Y	8	8	1		4
08	2108 N	1604	-0-	-504	-0-	1604	3			Y	-0-	4	1		-0-
09	1530 N	1148	-0-	-382	-0-	1148	3			Y	-0-				-0-
*10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-				-0-
11	1560 N	900	-0-	-660	-0-	824	3	76	9	Y	69				69

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*12	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	1196	3	1	9	Y	1				103
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1721	3	105	9	Y	95	103	1		95
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1568	3	34	9	Y	31	102	1		24
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1571	3	80	9	Y	73	40	1		57
04	1770 N	1157	-0-	-613	-0-	1113	3	44	9	Y	40	58	1		39
05	1829 X	1696	-0-	-133	-0-	1660	3	36	9	Y	33	29	1		43
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1761	3	17	9	Y	15	26	1		32
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1790	3	11	9	Y	10	22	1		20
08	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1733	3	28	9	Y	25	15	1		30
09	1770 X	1750	-0-	-20	-0-	1708	3	42	9	Y	38	16	1		52
*10	1829 X	1727	-0-	-102	-0-	1663	3	64	9	Y	58	63	1		47
*11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2100	3	75	9	Y	68	56	1		59

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	1	1		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2				2
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	1		2
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1		4
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	Y	5	2	1		7
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	5	1		5
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	4	1		1
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1		1
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	52	3	9	9	Y	8	2	1		7
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	Y	13	9	1		11

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-				33
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	3	1	9	Y	1	33	1		1
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	3	36	9	Y	33	8	1		26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	38	1		43
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	30	43	1		30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	23	1		35
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1		24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1		16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1		13
09	T. A.	952	-0-	952	952	945	3	7	9	Y	6	7	1		12
*10	T. A.	1460	-0-	1460	2412	1436	3	24	9	Y	22	16	1		18
11	T. A.	1151	-0-	1151	3563	1088	3	63	9	Y	57	25	1		50

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

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
*12	4588 X	1392	-0-	-3196	-0-	1391 3	1 9	Y	96
*01	3503 X	2426	-0-	-1077	-0-	2321 3	105 9	Y	95
02	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7851 3	58 9	Y	41
03	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9461 3	43 9	Y	30
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3063 3	46 9	Y	42
05	8742 X	3289	-0-	-5453	-0-	3209 3	80 9	Y	83
06	9210 X	3280	-0-	-5930	-0-	3250 3	30 9	Y	59
07	9517 X	3066	-0-	-6451	-0-	3027 3	39 9	Y	52
08	9517 X	2609	-0-	-6908	-0-	2563 3	46 9	Y	55
09	3270 X	2457	-0-	-813	-0-	2437 3	20 9	Y	43
*10	3379 X	2553	-0-	-826	-0-	2502 3	51 9	Y	37
*11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2887 3	70 9	Y	56

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

*12	5239 X	4725	-0-	-514	-0-	4145 3	580 9	Y	75
*01	5115 X	4117	-0-	-998	-0-	3664 3	453 9	Y	51
02	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5391 3	392 9	Y	58
03	4712 X	3551	-0-	-1161	-0-	3198 3	353 9	Y	53
04	4560 X	3732	-0-	-828	-0-	3203 3	529 9	Y	120
05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	5995 3	664 9	Y	139
*06	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	4863 3	920 9	Y	219
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5253 3	900 9	Y	240
08	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4809 3	197 9	Y	40
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4197 3	523 9	Y	124
*10	4340 X	2601	-0-	-1739	-0-	2316 3	285 9	Y	55
11	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1443 3	28 9	Y	1
*01	1302 N	497	-0-	-805	-0-	463 3	34 9	Y	-0-
02	1176 N	110	-0-	-1066	-0-	103 3	7 9	Y	-0-
03	1302 N	492	-0-	-810	-0-	429 3	63 9	Y	-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	939 3	47 9	Y	-0-
05	T. A.	76	-0-	76	76	23 3	53 9	Y	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	76	-0-	-0-	Y	1
07	T. A.	1275	-0-	1275	1351	1275 3	-0-	Y	-0-
08	7402 X	6051	-0-	-1351	-0-	5999 3	52 9	Y	-0-
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5944 3	57 9	Y	-0-
*10	3100 N	4177	-0-	1077	1077	4124 3	53 9	Y	-0-
*11	4482 X	3405	-0-	-1077	-0-	3288 3	117 9	Y	1

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

*12	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	19828 3	54 9	Y	42
*01	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7498 3	88 9	Y	42
02	4004 X	2551	-0-	-1453	-0-	2503 3	48 9	Y	41
03	4433 X	1219	-0-	-3214	-0-	1195 3	24 9	Y	41
04	4290 X	275	-0-	-4015	-0-	275 3	-0-	Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	T. A.	12	-0-	12	12	12 3	-0-	Y	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12355 - 12887
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					53
*01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					53
02		616 X	-0-	-0-	-616	-0-					53
03		682 X	-0-	-0-	-682	-0-					54
04		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				53 1	1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			2
08	T. A.		6033	-0-	6033	6066	5904	3	129	9	1
09	T. A.		10446	-0-	10446	16512	10304	3	142	9	1
*10	T. A.		5866	-0-	5866	22378	5763	3	103	9	1
*11		28814 X	6436	-0-	-22378	-0-	6320	3	116	9	1

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710 - 11938
*12		651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3			-0-
*01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			-0-
02		420 N	347	-0-	-73	-0-	347	3			-0-
03		589 N	340	-0-	-249	-0-	340	3			-0-
04		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			-0-
05		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			-0-
06		330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3			-0-
07		403 N	291	-0-	-112	-0-	291	3			-0-
08		341 N	204	-0-	-137	-0-	198	3	6	9	4
09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			-0-
*10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			-0-
*11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			-0-

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	275066	COMPL. DATE	10/01/2013	TOTAL DEPTH	13078	PERF.11868 - 11987
06		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-
07		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-
08		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-
09		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-
10		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-
11		900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		1	RRCID ->	174199	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL DEPTH	12197	PERF.12500 - 15650
MCINTOSH "22"		WELL #:		1							
06		2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1871	3	39	9	154
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2015	3	52	9	201
08		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			51
09		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1987	3	66	9	111
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2183	3	44	9	151
11		2100 N	2008	-0-	-92	-0-	1974	3	34	9	182

MCINTOSH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	175788	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12482 - 15810
06		720 N	570	-0-	-150	-0-	569	3	1	9	110
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		110
08		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2815	3	61	9	165
09		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1873	3	54	9	214
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2040	3	35	9	74
11		2400 N	2163	-0-	-237	-0-	2107	3	56	9	125

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726											
TXL "11"				WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655				
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	BALANCE
06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	3162	3	65	9	N	59			141
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	3	74	9	N	67			208
08	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	-0-	3905	3	53	9	N	48	173	1	83
09	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	-0-	3778	3	70	9	N	64			147
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	3	53	9	N	48	157	1	38
*11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	3127	3	57	9	N	52			90

TXL "11"				WELL #: 2		RRCID -> 184125		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612				
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	119	3			N	-0-			47
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	-0-	135	3			N	-0-			47
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			47
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			47
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			47
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	-0-	137	3			N	-0-			47

MCINTOSH "21"				WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540				
06	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	-0-	1717	3	36	9	N	33			85
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	3	28	9	N	25			110
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	3	46	9	N	42			152
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	1963	3	68	9	N	62			214
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	3	30	9	N	27	177	1	64
*11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	3	42	9	N	38			102

TXL "11"				WELL #: 3		RRCID -> 185610		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

BUFFALO RIDGE (BEND)				13120 050		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE				
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
CRANE 11 "O"				WELL #: 2		RRCID -> 217554		COMPL. DATE 06/01/1997			TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN)				13593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939											
CHINA LAKE "205"				WELL #: 2		RRCID -> 185261		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30871					N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN)		13593 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
BARSTOW BRINE STATION		WELL #:	1	RRCID ->	119784	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3343	PERF. N/A	
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
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P		774719									
TOONE 13-157		WELL #:	1	RRCID ->	250781	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10039 - 12519	
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
06	46440 X	45584	-0-	-856	-0-	44955 3	629 9	N	572 337 1	413	
07	47988 X	45937	-0-	-2051	-0-	45317 3	620 9	N	564 512 1	465	
08	DLQ G-10	43974	-0-	43974	43974	43434 3	540 9	N	491 343 1	613	
09	DLQ G-10	39888	-0-	39888	83862	39327 3	561 9	N	510 174 1	949	
10	DLQ G-10	40028	-0-	40028	123890	39575 3	453 9	N	412 511 1	850	
11	DLQ G-10	38688	-0-	38688	162578	38235 3	453 9	N	412	1262	

BELL 13-243		1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750		PERF.12757 - 13592	
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ODEN 13-181		1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393		PERF.12205 - 13105	
06	23010 X	21866	-0-	-1144	-0-	21859 3	7 9	N	6	570	
07	23777 X	21950	-0-	-1827	-0-	21950 3		N	-0-	570	
08	DLQ G-10	21370	-0-	21370	21370	21370 3		N	-0-	570	
09	DLQ G-10	20701	-0-	20701	42071	20691 3	10 9	N	9	579	
10	DLQ G-10	19774	-0-	19774	61845	19774 3		N	-0-	579	
11	DLQ G-10	19116	-0-	19116	80961	19116 3		N	-0-	579	

VALLEY STATE 13-132		1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11097 - 11200	
06	3240 X	239	-0-	-3001	-0-	239 3		N	-0-	210	
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3		N	-0-	210	
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790	2787 3	3 9	N	3	213	
09	DLQ G-10	379	-0-	379	3169	379 3		N	-0-	213	
10	DLQ G-10	1776	-0-	1776	4945	1776 3		N	-0-	213	
11	DLQ G-10	2918	-0-	2918	7863	2918 3		N	-0-	213	

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:	1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A	
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	3450 X	3169	-0-	-281	-0-	3165 3	4 9	N	4	21	
05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	3149 3		N	-0-	21	
06	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114 3		N	-0-	21	
07	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	3350 3	22 9	N	20	41	
08	3410 X	3289	-0-	-121	-0-	3271 3	18 9	N	16	57	
09	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	3030 3	35 9	N	32	89	
10	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3070 3	7 9	N	6	95	
11	3270 X	3059	-0-	-211	-0-	3058 3	1 9	N	1	96	

CAPRITO (ATOKA)		//CONT.//		15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 - 13399	
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
*04	7260 X	5884	-0-	-1376	-0-	5884	3		N	-0-		89
*05	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	6227	3		N	-0-		89
06	6870 X	6083	-0-	-787	-0-	6083	3		N	-0-		89
07	6944 X	6272	-0-	-672	-0-	6272	3		N	-0-		89
08	6479 X	6001	-0-	-478	-0-	6000	3	1 9	N	1		90
09	6090 X	5677	-0-	-413	-0-	5677	3		N	-0-		90
10	6293 X	5866	-0-	-427	-0-	5866	3		N	-0-		90
11	6090 X	5628	-0-	-462	-0-	5628	3		N	-0-		90

CAPRITO (ELLENBURGER)				15499 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055091	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	19091	PERF.11733 - 12203	
*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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.15741 - 15792	
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		-0-
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPRITO (MISS.)				15499 670	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	058826	COMPL. DATE	04/30/1974	TOTAL DEPTH	15425	PERF. N/A	
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		7
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-		7
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-		7
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		7
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-		7
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-		7
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-		7
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-		7

CARDINAL (QUEEN, W.)				15605 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST				000118								
UNIVERSITY 11 D		WELL #:		1	RRCID ->	047152	COMPL. DATE	09/30/1969	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

CARDINAL (TANSILL)		15605 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
AAA OIL TRUST		000118										
UNIVERSITY 4 D		WELL #: 2		RRCID -> 103311		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 837		PERF. 825 - 830		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B		WELL #: 2		RRCID -> 103942		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 817 - 837		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF)		16454 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN				
CROSSFOOT OPERATING, LLC		190674										
CAVE 60		WELL #: 1		RRCID -> 172270		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 9619 - 9648		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

CERF (WOLFCAMP)		16720 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
CERF 9		WELL #: 1		RRCID -> 154241		COMPL. DATE 10/26/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6410 - 9620		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMPION LAKE (YATES)		16857 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MITCHELL				
SOMA OPERATING COMPANY, LLC		801215										
HARRIS, A. D.		WELL #: 1		RRCID -> 069659		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 404		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 89N		WELL #: 1		RRCID -> 251085		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 371		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (BELL CANYON "L") 17001 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 HACIENDA STATE WELL #: RRCID -> 217726 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4070 - 4076

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2010

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF. 12962 - 13350

06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-		3250	2		N	-0-					-0-
07	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-		1793	2		N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-		4201	2		N	-0-					-0-
09	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-		1588	2		N	-0-					-0-
10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-		3981	2		N	-0-					-0-
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-		3214	2		N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

06	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-		156	3		N	-0-					-0-
08	186	N	82	-0-	-104	-0-		82	3		N	-0-					-0-
09	90	N	3	-0-	-87	-0-		3	3		N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	3		N	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-		108	3	3	9	N	3		3	8	-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
 RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA)		//CONT.//		17030 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840									
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		2	RRCID ->	068629	COMPL. DATE	07/13/1976	TOTAL DEPTH	13850	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854									
FORTUNE UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12228 - 12950		
06	3030 X	3017	-0-	-13	-0-	90 1	2927 2	2	N	-0-		-0-	
07	3534 X	3033	-0-	-501	-0-	93 1	2940 2	2	N	-0-		-0-	
08	3534 X	3159	-0-	-375	-0-	93 1	3066 2	2	N	-0-		-0-	
09	3420 X	2968	-0-	-452	-0-	90 1	2878 2	2	N	-0-		-0-	
10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	93 1	3482 2	2	N	-0-		-0-	
11	3060 X	3040	-0-	-20	-0-	90 1	2950 2	2	N	-0-		-0-	

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN)				17030 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
TXL 17-39		WELL #:		1	RRCID ->	057294	COMPL. DATE	05/09/1991	TOTAL DEPTH	18950	PERF.16274 - 16740		
06	14B DENY	5482	-0-	5482	26951	5482 3			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	10138	-0-	10138	37089	10138 3			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	14308	-0-	14308	51397	14308 3			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	10984	-0-	10984	62381	10984 3			N	-0-		-0-	
10	62387 X	6	-0-	-62381	-0-	6 3			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RIO PETROLEUM, INC.				712840									
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	061330	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	15739	PERF.15587 - 15665		
06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	17592 2	104 5	5	N	-0-		-0-	
07	16058 X	13274	-0-	-2784	-0-	13101 2	173 5	5	N	-0-		-0-	
08	16058 X	11195	-0-	-4863	-0-	10799 2	396 5	5	N	-0-		-0-	
09	17700 X	4096	-0-	-13604	-0-	3722 1	374 5	5	N	-0-		-0-	
10	18290 X	3383	-0-	-14907	-0-	2770 2	613 5	5	N	-0-		-0-	
11	17700 X	3860	-0-	-13840	-0-	3757 2	103 5	5	N	-0-		-0-	

WALSH & WATTS, INC.				895060									
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #:		1	RRCID ->	115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705	PERF.15644 - 15703		
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2			N	-0-		-0-	
07	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883 2			N	-0-		-0-	
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-		-0-	
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2			N	-0-		-0-	
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-		-0-	
*11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2			N	-0-		-0-	

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP)				17030 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
7710 JV-P CHAPMAN		WELL #:		1	RRCID ->	076967	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	15860	PERF. N/A		
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	860 1	1151 2	2	N	-0-		-0-	
07	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	860 1	958 2	2	N	-0-		-0-	
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	860 1	833 2	2	N	-0-		-0-	
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	860 1	1196 2	2	N	-0-		-0-	
10	1829 N	1625	-0-	-204	-0-	860 1	765 2	2	N	-0-		-0-	
*11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	860 1	851 2	2	N	-0-		-0-	

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786				
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
06	2892 R	2892	-0-	-0-	-0-	1245 1	1647 2	N	-0-			-0-
07	2996 R	2996	-0-	-0-	-0-	1287 1	1709 2	N	-0-			-0-
08	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	1287 1	1647 2	N	-0-			-0-
09	2880 #	2684	-0-	-196	-0-	1245 1	1439 2	N	-0-			-0-
10	3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	1287 1	1741 2	N	-0-			-0-
11	2910 #	2898	-0-	-12	-0-	1245 1	1653 2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200										
THOMPSON "P"		WELL #: 2		RRCID -> 112025		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105				
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
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
09	1020 N	343	-0-	-677	-0-	343 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON "P"		WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739				
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
08	496 N	304	-0-	-192	-0-	304 2		N	-0-			-0-
09	660 N	228	-0-	-432	-0-	228 2		N	-0-			-0-
10	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		//CONT.//		17438 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750								
WOODWARD, MANN				WELL #:	3	RRCID ->	201725	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5394 - 5475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2	N	-0-		-0-
07		5952 X	5675	-0-	-277	-0-	5675	2	N	-0-		-0-
08		5952 X	5253	-0-	-699	-0-	5253	2	N	-0-		-0-
09		5760 X	4307	-0-	-1453	-0-	4307	2	N	-0-		-0-
10		5952 X	5502	-0-	-450	-0-	5502	2	N	-0-		-0-
11		5760 X	5598	-0-	-162	-0-	5598	2	N	-0-		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)				17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION				027200								
OGDEN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF. 4033 - 4296
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		5460 X	4511	-0-	-949	-0-	4511	3	Y	-0-		8
07		5301 X	4738	-0-	-563	-0-	4738	3	Y	-0-		8
08		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-		8
09		4740 X	4590	-0-	-150	-0-	4590	3	Y	-0-		8
10		4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-		8
*11		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3	Y	-0-		8

WOODWARD -64-				WELL #:	1	RRCID ->	051331	COMPL. DATE	10/02/1971	TOTAL DEPTH	5345	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2	N	-0-		-0-
07		682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2	N	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
09		690 N	602	-0-	-88	-0-	602	2	N	-0-		-0-
10		682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2	N	-0-		-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4502 - 4550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODWARD UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 - 5065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1950 N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2	Y	-0-		38
07		2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2	Y	-0-		38
08		2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2	Y	-0-		38
09		1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2	Y	-0-		38
10		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	Y	18		56
11		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT		56

OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 - 4570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2760 X	2603	-0-	-157	-0-	2603	3	Y	-0-		8
07		2852 X	2524	-0-	-328	-0-	2524	3	Y	-0-		8
08		7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3	Y	-0-		8
09		2610 N	1929	-0-	-681	-0-			Y	-0-		8
10		3100 N	7605	-0-	4505	4505	7605	3	Y	-0-		8
11		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	1805			Y	NO RPT		8

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					
WILSON				WELL #: 202	RRCID -> 172170	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4606	- 4662
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
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	17 1	10 9	N	113
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	19 1	10 9	N	122
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20 1	22 9	N	142
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	18 1	8 9	N	149
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 1	1 9	N	150
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	16 1	1 9	N	151

OLSEN ENERGY INC.				621750					
GIESECKE, A., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BECKEN "65"				WELL #: 4	RRCID -> 107965	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4507	- 4842
06	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433 2		N	-0-
07	1457 N	1289	-0-	-168	-0-	1289 2		N	-0-
08	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	1240 2		N	-0-
09	1440 N	850	-0-	-590	-0-	850 2		N	-0-
10	1302 N	440	-0-	-862	-0-	440 2		N	-0-
11	1200 N	512	-0-	-688	-0-	512 2		N	-0-

OGDEN				WELL #: 1	RRCID -> 208541	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4818	PERF. 4605	- 4611
06	7860 X	7700	-0-	-160	-0-	7700 2		N	317
07	7905 X	7703	-0-	-202	-0-	7703 2		N	317
08	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138 2		N	317
09	7710 X	6508	-0-	-1202	-0-	6508 2		N	317
10	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406 2		N	317
11	7890 X	7654	-0-	-236	-0-	7654 2		N	317

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166					
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 019646	COMPL. DATE 11/10/1958	TOTAL DEPTH 5387	PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EL WEDO				WELL #: 1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972	TOTAL DEPTH 4875	PERF. N/A	
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-
*11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166									
EL WEDO -A-		WELL #:		2	RRCID ->	055438	COMPL. DATE	06/07/1973	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	N/A	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL WEDO		WELL #:		2	RRCID ->	059220	COMPL. DATE	06/06/1974	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804	
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
08	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2		N	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	2		N	-0-			-0-

EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200	
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
09	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2		N	-0-			-0-
*11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #:		6	RRCID ->	118287	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	4756 - 4975	
06	810 N	665	-0-	-145	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	2		N	-0-			-0-
08	806 N	686	-0-	-120	-0-	686	2		N	-0-			-0-
09	660 N	651	-0-	-9	-0-	651	2		N	-0-			-0-
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2		N	-0-			-0-
11	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2		N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		3	RRCID ->	118453	COMPL. DATE	08/27/1985	TOTAL DEPTH	5162	PERF.	4547 - 5067	
06	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07	744 N	643	-0-	-101	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2		N	-0-			-0-
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	626	2		N	-0-			-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11	780 N	413	-0-	-367	-0-	413	2		N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #:		4	RRCID ->	118454	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4457 - 4760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
R. K. G. ENGINEERING, INC.		//CONT.//		687166									
EL WEDO		WELL #:		6	RRCID ->	176610	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	4277 - 4958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	1020 N	206	-0-	-814	-0-	206	2		N	-0-			-0-
07	930 N	403	-0-	-527	-0-	403	2		N	-0-			-0-
08	868 N	289	-0-	-579	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	183127	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4225 - 4462	
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750											
UNIVERSITY "K"		WELL #:		2	RRCID ->	174836	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4220 - 4914	
06	660 #	488	-0-	-172	-0-	486	2	2 9	N	2			84
07	775 #	761	-0-	-14	-0-	759	2	2 9	N	2			86
08	775 #	642	-0-	-133	-0-	638	2	4 9	N	4			90
09	750 #	372	-0-	-378	-0-	363	2	9 9	N	8			98
10	775 #	550	-0-	-225	-0-	515	2	35 9	N	32			130
*11	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	987	2	22 9	N	20			150

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200											
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF.	3938 - 4484	
06	4890 X	4004	-0-	-886	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
07	5053 X	4548	-0-	-505	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
08	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		N	-0-			-0-
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		N	-0-			-0-
10	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
11	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 - 4514	
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
08	651 N	585	-0-	-66	-0-	585	2		N	-0-			-0-
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2		N	-0-			-0-
10	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2		N	-0-			-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	126609	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 - 4924	
06	2430 N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2		Y	-0-			38
07	2883 N	2681	-0-	-202	-0-	2681	2		Y	-0-			38
08	2790 N	2747	-0-	-43	-0-	2747	2		Y	-0-			38
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-			38
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2773	2	20 9	Y	18			56
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-				Y	NO RPT			56

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE		N/A	
		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012		-		4550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230 2			148
07	1426 N	606	-0-	-820	-0-	580 2	26 9	N	16
08	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1245 2			16
09	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1006 2	29 9	N	42
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			42
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	42

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868	
06	33060 X	2916	-0-	-30144	-0-	2916 2		N	23
07	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	23
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		N	23
09	2970 X	2877	-0-	-93	-0-	2877 2		N	23
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 2		N	23
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	23

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871	
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2		N	22
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	22
08	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365 2		N	22
09	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	1169 2		N	22
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	22
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	22

LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #: 402		RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548	
WILSON									
06	270 N	88	-0-	-182	-0-	88 1		N	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 1		N	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 1		N	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-

OLSEN ENERGY INC.		WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463	
GIESECKE, A. ET AL									
06	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		N	59
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	59
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	59
09	2490 N	2459	-0-	-31	-0-	2459 2		N	59
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	59
*11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	59

GIESECKE, A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 159438		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		17445 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
WOODWARD "64"		WELL #:		1	RRCID ->	214634	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4574 - 4906	
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
06		1770 N	456	-0-	-1314	-0-	456 2		N	-0-		19
07		2108 N	1172	-0-	-936	-0-	1172 2		N	-0-		19
08		2139 N	1096	-0-	-1043	-0-	1096 2		N	-0-		19
09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		19
10		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-		19
*11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		19

CHEYENNE (ATOKA)				17585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
ROMAN NOSE		WELL #:		1 U	RRCID ->	075379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	22150	PERF.14610 - 22090	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TRATON OPERATING COMPANY				865452								
HOWELL, PAT		WELL #:		1	RRCID ->	084123	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	14581	PERF.14635 - 14644	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL, A. G.				WELL #:	1	RRCID ->	245709	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	21954	PERF.14686 - 14702
06	DLQ	G-10	36598	-0-	36598	74484	36598 2		N	-0-		3
07	DLQ	G-10	39294	-0-	39294	113778	39294 2		N	-0-		3
08	DLQ	G-10	39053	-0-	39053	152831	39053 2		N	-0-		3
09	191781	X	38950	-0-	-152831	-0-	38950 2		N	-0-		3
10	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-	38893 2		N	-0-		3
11	38040	X	36700	-0-	-1340	-0-	36700 2		N	-0-		3

CHEYENNE (ELLENBURGER)				17585 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867								
ROMAN NOSE		WELL #:		1 L	RRCID ->	075380	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	22150	PERF. N/A	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)				17585 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
GIEBEL PETROLEUM LTD.				304280								
DULL KNIFE		WELL #:		1	RRCID ->	081179	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	21950	PERF.19677 - 19704	
06	3178		3178	-0-	-0-	-0-	3178 2		N	-0-		-0-
07	3105		3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-		-0-
08	3167		3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-		-0-
09	3090		3090	-0-	-0-	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
10	3100		2898	-0-	-202	-0-	2898 2		N	-0-		-0-
11	3000		2987	-0-	-13	-0-	2987 2		N	-0-		-0-

CKC (WOLFCAMP) WJC, INC. BART STATE		18385 500 888140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
		WELL #:	1	RRCID ->	195537	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	19451	PERF.13750 - 13958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2940 #	2898	-0-	-42	-0-	2898 3				-0-
07		2790 #	651	-0-	-2139	-0-	651 3				-0-
08	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67 3				-0-
09	DLQ	G-10	1385	-0-	1385	1452	1385 3				-0-
10	DLQ	G-10	2488	-0-	2488	3940	2488 3				-0-
11	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	6112	2172 3				-0-

COAHOMA (MISS) CAMPANA PETROLEUM COMPANY READ		19111 400 127700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD			
		WELL #:	1	RRCID ->	274341	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	8935	PERF. 8707 - 8717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	21492					112
01		0 W	-0-	-0-	-0-	21492					112
02		0 W	-0-	-0-	-0-	21492					112
03		0 W	-0-	-0-	-0-	21492					112
04		0 W	3046	-0-	3046	24538	3046 2				112
05		0 W	-0-	-0-	-0-	24538					112
06		0 W	1881	-0-	1881	26419	1881 2				112
07		0 W	1458	-0-	1458	27877	1458 99				112
08		0 W	2295	-0-	2295	30172	2295 2				112
*09		0 W	2034	-0-	2034	32206	2034 2				112
10		0 W	1989	-0-	1989	34195	1989 2				112
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	34195				NO RPT	112

COAHOMA, N. (FUSSEL) CAMPANA PETROLEUM COMPANY READ		19113 750 127700		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD			
		WELL #:	4	RRCID ->	240612	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8876 - 8882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2013 - PLUGGED 11/06/13											

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC READ, H. N. -D-		684554									
		WELL #:	1	RRCID ->	217521	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8801 - 8818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
07		3 #	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES (ELLENBURGER) O'RYAN OIL AND GAS COATES "B"		19163 500 617042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
		WELL #:	1	RRCID ->	171059	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13044 - 13399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					66

COBB (DEVONIAN)			19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
WOLF ENERGY, INC.			935534											
WALKER, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	087269	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	20562	PERF.	18766 - 19004		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-				N	-0-			-0-
07		6231 X	3867	-0-	-2364	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	11988	-0-	11988	11988	11988	2		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	11988	-0-	11988	23976	11988	2		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23976				N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	6870	-0-	6870	30846	6870	2		N	-0-			-0-

DUNCAN, FOREST			19235 700		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
MCDOWELL ESTATE			617544											
WALKER, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	087873	COMPL. DATE	04/26/1980	TOTAL DEPTH	22200	PERF.	18670 - 18915		
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
*09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11		1410 N	195	-0-	-1215	-0-	195	2		N	-0-			-0-

COBRA (WOLFCAMP)			19235 700		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			617544											
MCDOWELL ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	206681	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7648 - 7705		
06		733 N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2		N	-0-		-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-		-0-
08		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		718 N	363	-0-	-355	B	-0-	363	2		N	-0-		-0-
10		527 N	293	-0-	-234	B	-0-	293	2		N	-0-		-0-
11		390 N	203	-0-	-187	B	-0-	203	2		N	-0-		-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC			881579		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
POWELL "2"			13D											
WALKER, CHARLES			WELL #:	13D	RRCID ->	152184	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7794 - 7892		
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

POWELL "21D"			881579		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK				
WALKER, CHARLES			43D											
WALKER, CHARLES			WELL #:	43D	RRCID ->	227400	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8200 - 8210		
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	7	-0-	7	B	7	3			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		7										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	7				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	2586	-0-	2586	B	2593	2586	3		N	-0-		-0-
*11	1492		3775	-0-	2283	B	4876	3775	3		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)			20097 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION			036617											
MCCENTIRE 33			WELL #:	3	RRCID ->	142963	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7378 - 7916		
06		332 R	332	-0-	-0-		-0-	330	2		2	9	Y	14
07		341 #	191	-0-	-150		-0-	188	2		3	9	Y	17
08		341 #	326	-0-	-15		-0-	324	2		2	9	Y	19
09		330 #	251	-0-	-79		-0-	250	2		1	9	Y	20
10		316 R	316	-0-	-0-		-0-	314	2		2	9	Y	22
11		330 #	207	-0-	-123		-0-	206	2		1	9	Y	23

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 34		WELL #:		6	RRCID ->	142966	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7219 - 7437
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		330 #	295	-0-	-35	-0-	294	2	1	9	Y	7
07		279 #	268	-0-	-11	-0-	267	2	1	9	Y	8
08		330 R	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	10
09		400 R	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	3
10		420 R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	4
*11		469 R	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	5

MCENTIRE 2		WELL #:		1	RRCID ->	151079	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	N/A
06		420 #	332	-0-	-88	-0-	332	2			Y	-0-
07		555 R	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1
08		501 R	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	Y	2
09		420 #	324	-0-	-96	-0-	323	2	1	9	Y	3
10		458 R	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	4
11		450 #	359	-0-	-91	-0-	358	2	1	9	Y	5

MCENTIRE -34-		WELL #:		2	RRCID ->	261302	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7099 - 7396
06		840 #	599	-0-	-241	-0-	597	2	2	9	Y	35
07		713 #	606	-0-	-107	-0-	603	2	3	9	Y	38
08		713 #	487	-0-	-226	-0-	479	2	8	9	Y	45
09		690 #	541	-0-	-149	-0-	535	2	6	9	Y	22
10		529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	Y	24
11		600 #	578	-0-	-22	-0-	575	2	3	9	Y	27

BENNETT, R. C., COMPANY		065324										
BADE A		WELL #:		1	RRCID ->	147482	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7298 - 8053
06		630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-
07		651 #	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-
08		651 #	466	-0-	-185	-0-	466	2			N	-0-
09		540 #	386	-0-	-154	-0-	386	2			N	-0-
10		496 #	369	-0-	-127	-0-	369	2			N	-0-
11		450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-

BADE		WELL #:		1	RRCID ->	184046	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	7308 - 7853
06		690 #	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	237
07		713 #	577	-0-	-136	-0-	576	2	1	9	N	238
08		713 #	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	238
09		576 R	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	240
10		602 R	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	242
11		660 #	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	242

BADE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 - 7973
06		990 #	618	-0-	-372	-0-	605	2	13	9	N	121
07		992 #	531	-0-	-461	-0-	519	2	12	9	N	132
08		992 #	486	-0-	-506	-0-	477	2	9	9	N	140
09		960 #	391	-0-	-569	-0-	383	2	8	9	N	147
10		961 #	449	-0-	-512	-0-	446	2	3	9	N	150
11		630 #	451	-0-	-179	-0-	441	2	10	9	N	159

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324								
BADE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001
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
06	690 #	610	-0-	-80	-0-	600	2	10 9	N	9		144
07	744 #	575	-0-	-169	-0-	566	2	9 9	N	8		152
08	744 #	724	-0-	-20	-0-	689	2	35 9	N	32		184
09	720 #	591	-0-	-129	-0-	589	2	2 9	N	2		186
10	713 #	608	-0-	-105	-0-	608	2		N	-0-		186
11	690 #	594	-0-	-96	-0-	594	2		N	-0-		186

RAY		WELL #:		2	RRCID ->	184060	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7391 - 7949
06	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	2		N	-0-		-0-
07	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-		-0-
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-		-0-
09	300 #	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-		-0-
10	310 #	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-		-0-
11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2		N	-0-		-0-

BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 - 8203
06	390 #	301	-0-	-89	-0-	293	2	8 9	N	7		79
07	403 #	302	-0-	-101	-0-	293	2	9 9	N	8		87
08	403 #	322	-0-	-81	-0-	311	2	11 9	N	10		97
09	360 #	177	-0-	-183	-0-	174	2	3 9	N	3		100
10	390 R	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11 9	N	10		110
*11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	292	2	11 9	N	10		120

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	271925	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7372 - 8226
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17 9	N	15		142
07	651 #	410	-0-	-241	-0-	368	2	42 9	N	38		180
08	651 #	326	-0-	-325	-0-	316	2	10 9	N	9		189
09	690 #	7	-0-	-683	-0-	7	2		N	-0-		189
10	713 #	420	-0-	-293	-0-	409	2	11 9	N	10		199
11	690 #	525	-0-	-165	-0-	519	2	6 9	N	5		204

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 - 8199
06	810 #	792	-0-	-18	-0-	773	2	19 9	N	17		140
07	899 #	736	-0-	-163	-0-	727	2	9 9	N	8		148
08	930 #	728	-0-	-202	-0-	715	2	13 9	N	12		160
09	900 #	784	-0-	-116	-0-	760	2	24 9	N	22		182
10	930 #	732	-0-	-198	-0-	721	2	11 9	N	10		192
11	780 #	672	-0-	-108	-0-	669	2	3 9	N	3		195

BADE "C"		WELL #:		8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 - 8224
06	869 R	869	-0-	-0-	-0-	849	2	20 9	N	18	97 1	53
07	868 #	806	-0-	-62	-0-	795	2	11 9	N	10		63
08	873 R	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11 9	N	10		73
09	840 #	823	-0-	-17	-0-	808	2	15 9	N	14		87
10	868 #	826	-0-	-42	-0-	815	2	11 9	N	10		97
11	840 #	805	-0-	-35	-0-	802	2	3 9	N	3		100

BADE "C"		WELL #:		4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 - 8144
06	600 #	515	-0-	-85	-0-	501	2	14 9	N	13		155
07	620 #	555	-0-	-65	-0-	544	2	11 9	N	10		165
08	620 #	584	-0-	-36	-0-	564	2	20 9	N	18		183
09	600 #	588	-0-	-12	-0-	569	2	19 9	N	17		200
10	558 #	470	-0-	-88	-0-	449	2	21 9	N	19		219
11	570 #	310	-0-	-260	-0-	307	2	3 9	N	3		222

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324											
BADE "C"		WELL #:		7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198			
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		
06		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1090 2	26 9	N	24	179 1		97		
07		1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	1283 2	25 9	N	23			120		
08		1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1194 2	36 9	N	33			153		
09		1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1253 2	32 9	N	29			182		
10		1302 R	1221	-0-	-81	-0-	1210 2	11 9	N	10			192		
*11		2357 R	2357	-0-	-0-	-0-	2317 2	40 9	N	36			228		

BFP BLACK CANYON, LLC				068492											
BADE		WELL #:		1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HMH-LAURIE				WELL #:		1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880	
06		360 #	200	-0-	-160	-0-	200 3		N	-0-			77		
07		372 #	309	-0-	-63	-0-	309 3		N	-0-			77		
08		341 #	296	-0-	-45	-0-	296 3		N	-0-			77		
09		300 #	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-			77		
*10		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			77		
*11		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			77		

FLINT ESTATE				WELL #:		17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167		

BADE				WELL #:		2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955	
06		750 #	655	-0-	-95	-0-	655 3		N	-0-			199		
07		775 #	659	-0-	-116	-0-	659 3		N	-0-			199		
08		713 #	712	-0-	-1	-0-	711 3	1 9	N	1			200		
09		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			200		
*10		723 R	723	-0-	-0-	-0-	723 3		N	-0-			200		
11		690 #	684	-0-	-6	-0-	684 3		N	-0-			200		

FLINT ESTATE -C-				WELL #:		7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000	
06		540 #	350	-0-	-190	-0-	350 3		N	-0-			102		
07		558 #	252	-0-	-306	-0-	252 3		N	-0-			102		
08		558 #	444	-0-	-114	-0-	444 3		N	-0-			102		
09		510 #	372	-0-	-138	-0-	372 3		N	-0-			102		
*10		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			102		
11		420 #	255	-0-	-165	-0-	255 3		N	-0-			102		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492									
FLINT ESTATE -C-		WELL #:		8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF.	7615 - 7940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	660 #	427	-0-	-233	-0-	427	3		N	-0-			22
07	682 #	308	-0-	-374	-0-	308	3		N	-0-			22
08	682 #	542	-0-	-140	-0-	542	3		N	-0-			22
09	630 #	454	-0-	-176	-0-	454	3		N	-0-			22
*10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			22
11	510 #	433	-0-	-77	-0-	433	3		N	-0-			22

FOSTER "B-23"		WELL #:		2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7042 - 7741	
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-			86
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			86
08	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	3		N	-0-			86
09	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			86
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	3		N	-0-			86
11	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			86

FLINT ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	231144	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7577 - 8000	
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			344
07	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-			344
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			344
09	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			344
*10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			344
*11	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3		N	-0-			344

FLINT ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	231145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7649 - 8086	
06	570 #	363	-0-	-207	-0-	363	3		N	-0-			102
07	589 #	528	-0-	-61	-0-	528	3		N	-0-			102
08	896 R	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			102
09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			102
*10	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			102
*11	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			102

FLINT ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	231146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7613 - 7971	
06	300 #	184	-0-	-116	-0-	184	3		N	-0-			92
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			92
08	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			92
09	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			92
*10	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			92
*11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			92

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		15	RRCID ->	231148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7616 - 7920	
06	1320 #	650	-0-	-670	-0-	650	3		N	-0-			173
07	1364 #	1004	-0-	-360	-0-	1004	3		N	-0-			173
08	1054 #	896	-0-	-158	-0-	896	3		N	-0-			173
09	780 #	443	-0-	-337	-0-	443	3		N	-0-			173
*10	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			173
*11	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			173

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		19	RRCID ->	231149	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7613 - 8005	
06	1080 #	229	-0-	-851	-0-	229	3		N	-0-			128
07	1116 #	296	-0-	-820	-0-	296	3		N	-0-			128
08	620 #	252	-0-	-368	-0-	252	3		N	-0-			128
09	600 #	25	-0-	-575	-0-	22	3	3	9	N	3		131
*10	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1289	3	4	9	N	4		135
*11	1678 R	1678	-0-	-0-	-0-	1672	3	6	9	N	5		140

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
BFP BLACK CANYON, LLC		//CONT.//		068492											
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	231151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 7749 -	8016			
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	BALANCE
06	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-				-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				-0-
08	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				-0-
09	840 #	543	-0-	-297	-0-	543	3			N	-0-				-0-
10	868 #	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-				-0-
11	840 #	207	-0-	-633	-0-	207	3			N	-0-				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	231152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7633 -	8155			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189

REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	231167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7094 -	7752			
06	300 #	264	-0-	-36	-0-	263	3	1 9		N	1				122
07	310 #	239	-0-	-71	-0-	238	3	1 9		N	1				123
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-				123
09	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				123
10	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-				123
11	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-				123

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	268192	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7776 -	8012			
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-				-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
09	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
10	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-				-0-
11	240 #	81	-0-	-159	-0-	81	3			N	-0-				-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	268199	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7648 -	8137			
06	330 #	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-				-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-
09	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-				-0-
10	310 #	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-				-0-
11	330 #	81	-0-	-249	-0-	81	3			N	-0-				-0-

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7659 -	7898			
06	1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	1989	3	7 9		N	6				116
07	1816 R	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-				116
08	3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-				116
09	4156 R	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-				116
*10	1744 R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-				116
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 CONGER WELL #: 1 RRCID -> 255193 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7018 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

06	600 #	598	-0-	-2	-0-	597	2	1	9	Y	1				16
07	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-				16
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-				16
09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				16
10	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-				16
*11	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-				16

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

06	660 #	624	-0-	-36	-0-	623	2	1	9	Y	1				16
07	682 #	559	-0-	-123	-0-	558	2	1	9	Y	1				17
08	682 #	129	-0-	-553	-0-	129	2			Y	-0-				17
09	660 #	239	-0-	-421	-0-	239	2			Y	-0-				17
10	589 #	247	-0-	-342	-0-	247	2			Y	-0-				17
11	570 #	212	-0-	-358	-0-	212	2			Y	-0-				17

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

06	300 #	96	-0-	-204	-0-	93	2	3	9	Y	3				13
07	310 #	124	-0-	-186	-0-	99	2	25	9	Y	23				36
08	279 #	107	-0-	-172	-0-	100	2	7	9	Y	6				42
09	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-				42
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-				42
*11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-				42

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

06	660 #	525	-0-	-135	-0-	35	1	446	3	Y	15	15	0		-0-
						27	4		17	9					
07	579 R	579	-0-	-0-	-0-	48	1	498	3	Y	12	12	0		-0-
						20	4		13	9					
*08	589 #	475	-0-	-114	-0-	42	1	423	3	Y	7	7	0		-0-
						2	4		8	9					
*09	570 #	334	-0-	-236	-0-	27	1	292	3	Y	9	9	0		-0-
						5	4		10	9					
10	527 #	506	-0-	-21	-0-	40	1	453	3	Y	10	10	0		-0-
						2	4		11	9					
11	510 #	506	-0-	-4	-0-	39	1	454	3	Y	9	9	0		-0-
						3	4		10	9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 #	312	-0-	-228	-0-	21	1	275	3	Y	-0-			-0-
07	651 #	141	-0-	-510	-0-	16	4	124	3	Y	-0-			-0-
*08	651 #	242	-0-	-409	-0-	5	4	219	3	Y	-0-			-0-
*09	630 #	368	-0-	-262	-0-	22	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	754 R	754	-0-	-0-	-0-	1	4	691	3	Y	-0-			-0-
*11	406 R	406	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
						60	1							
						3	4							
						32	1							
						3	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A						
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-			-0-
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	20	4	409	3	Y	-0-			-0-
*08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	40	1	561	3	Y	-0-			-0-
*09	360 #	352	-0-	-8	-0-	16	4	317	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	395	-0-	-8	-0-	56	1	363	3	Y	-0-			-0-
*11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	3	4	382	3	Y	-0-			-0-
						29	1							
						6	4							
						31	1							
						1	4							
						33	1							
						3	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A						
06	613 R	613	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	33	4	449	3	Y	-0-			-0-
*08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	43	1	483	3	Y	-0-			-0-
*09	561 R	561	-0-	-0-	-0-	18	4	505	3	Y	-0-			-0-
10	527 #	473	-0-	-54	-0-	49	1	433	3	Y	-0-			-0-
11	510 #	419	-0-	-91	-0-	3	4	383	3	Y	-0-			-0-
						47	1							
						9	4							
						38	1							
						2	4							
						33	1							
						3	4							

STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A						
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	35	1	440	3	Y	-0-			-0-
07	583 R	583	-0-	-0-	-0-	26	4	513	3	Y	-0-			-0-
*08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-			-0-
*09	626 R	626	-0-	-0-	-0-	20	4	564	3	Y	-0-			-0-
10	558 #	216	-0-	-342	-0-	59	1	199	3	Y	-0-			-0-
11	540 #	176	-0-	-364	-0-	3	4	161	3	Y	-0-			-0-
						52	1							
						10	4							
						17	1							
						14	1							
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "E" FEE		WELL #:		17	RRCID ->	148869	COMPL. DATE	07/08/1985	TOTAL DEPTH	8150	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

06		180 #	71	-0-	-109	-0-	5	1	62	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
07		225 R	225	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
*08		239 R	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
*09		432 R	432	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
10		443 R	443	-0-	-0-	-0-	35	1	406	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
*11		399 R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-		-0-
							2	4						

STERLING "E" FEE		WELL #:		23	RRCID ->	148870	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	N/A		

06		922 R	922	-0-	-0-	-0-	63	1	811	3	Y	-0-		-0-
							48	4						
07		893 R	893	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	Y	-0-		-0-
							31	4						
*08		977 R	977	-0-	-0-	-0-	89	1	884	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
*09		750 #	438	-0-	-312	-0-	36	1	395	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
10		899 #	348	-0-	-551	-0-	27	1	319	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
11		870 #	671	-0-	-199	-0-	53	1	615	3	Y	-0-		-0-
							3	4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148872	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	N/A		

06		90 #	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
07		93 #	17	-0-	-76	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
*08		93 #	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
*09		60 #	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		

06		120 #	98	-0-	-22	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		-0-
							5	4						
07		124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
*08		124 #	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	Y	-0-		-0-
*09		120 #	89	-0-	-31	-0-	7	1	81	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-		-0-
*11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7720	- 8202	
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
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	12 1	149 3	Y	-0-			-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	8 4	160 3	Y	-0-			-0-
*08	155 #	136	-0-	-19	-0-	6 4	124 3	Y	-0-			-0-
*09	150 #	127	-0-	-23	-0-	12 1	114 3	Y	-0-			-0-
10	186 #	105	-0-	-81	-0-	2 4	97 3	Y	-0-			-0-
11	180 #	145	-0-	-35	-0-	8 1	133 3	Y	-0-			-0-
						11 1						-0-
						1 4						-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF. N/A		
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	8 1	104 3	Y	-0-			-0-
07	155 #	113	-0-	-42	-0-	6 4	99 3	Y	-0-			-0-
*08	155 #	81	-0-	-74	-0-	10 1	74 3	Y	-0-			-0-
*09	120 #	118	-0-	-2	-0-	4 4	106 3	Y	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	7 1	104 3	Y	-0-			-0-
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF. N/A		
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	9 1	118 3	Y	-0-			-0-
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	7 4	276 3	Y	-0-			-0-
*08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	27 1	198 3	Y	-0-			-0-
*09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	11 4	172 3	Y	-0-			-0-
10	310 #	192	-0-	-118	-0-	20 1	177 3	Y	-0-			-0-
11	300 #	225	-0-	-75	-0-	1 4	206 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	PERF. N/A		
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	13 1	176 3	Y	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	10 4	103 3	Y	-0-			-0-
*08	124 #	102	-0-	-22	-0-	10 1	93 3	Y	-0-			-0-
*09	120 #	95	-0-	-25	-0-	4 4	85 3	Y	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	9 1	101 3	Y	-0-			-0-
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	8 1	118 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		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
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	10	1	125	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
07	196 R	196	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*08	155 #	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
*09	150 #	133	-0-	-17	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	150	-0-	-67	-0-	12	1	138	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	13	1	154	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A				
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*08	155 #	146	-0-	-9	-0-	13	1	131	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	131	-0-	-86	-0-	11	1	119	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	210 #	174	-0-	-36	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
06	287 R	287	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*08	248 #	142	-0-	-106	-0-	13	1	128	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	240 #	162	-0-	-78	-0-	13	1	145	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	279 #	167	-0-	-112	-0-	13	1	152	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	270 #	195	-0-	-75	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
06	150 #	113	-0-	-37	-0-	8	1	99	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	155 #	108	-0-	-47	-0-	9	1	95	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*08	155 #	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	3	Y	-0-			-0-
*09	150 #	115	-0-	-35	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
*11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
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
STERLING "I" FEE				WELL #: 4		RRCID -> 148883	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A							
06		270 #	195	-0-	-75	-0-	13 1 10 4	172 3	Y		-0-					-0-
07		279 #	219	-0-	-60	-0-	19 1 7 4	193 3	Y		-0-					-0-
*08		279 #	276	-0-	-3	-0-	25 1 1 4	250 3	Y		-0-					-0-
*09		286 R	286	-0-	-0-	-0-	24 1 5 4	257 3	Y		-0-					-0-
10		305 R	305	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	280 3	Y		-0-					-0-
*11		312 R	312	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	286 3	Y		-0-					-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 8		RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A							
06		420 #	282	-0-	-138	-0-	19 1 15 4	248 3	Y		-0-					-0-
07		434 #	367	-0-	-67	-0-	31 1 13 4	323 3	Y		-0-					-0-
*08		391 R	391	-0-	-0-	-0-	36 1 3 4	352 3	Y		-0-					-0-
*09		400 R	400	-0-	-0-	-0-	33 1 6 4	361 3	Y		-0-					-0-
10		506 R	506	-0-	-0-	-0-	40 1 2 4	464 3	Y		-0-					-0-
*11		503 R	503	-0-	-0-	-0-	40 1 3 4	460 3	Y		-0-					-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 9		RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 8107	PERF. N/A							
06		194 R	194	-0-	-0-	-0-	13 1 11 4	170 3	Y		-0-					-0-
07		199 R	199	-0-	-0-	-0-	17 1 6 4	176 3	Y		-0-					-0-
*08		210 R	210	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	190 3	Y		-0-					-0-
*09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	163 3	Y		-0-					-0-
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	295 3	Y		-0-					-0-
*11		357 R	357	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	327 3	Y		-0-					-0-
STERLING "I" FEE				WELL #: 11		RRCID -> 148886	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 8102	PERF. N/A							
06		300 #	290	-0-	-10	-0-	20 1 15 4	255 3	Y		-0-					-0-
07		310 #	307	-0-	-3	-0-	26 1 11 4	270 3	Y		-0-					-0-
*08		310 #	288	-0-	-22	-0-	26 1 2 4	260 3	Y		-0-					-0-
*09		317 R	317	-0-	-0-	-0-	26 1 5 4	286 3	Y		-0-					-0-
10		383 R	383	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	351 3	Y		-0-					-0-
*11		474 R	474	-0-	-0-	-0-	38 1 3 4	433 3	Y		-0-					-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 #	126	-0-	-114	-0-	9 1	111 3	Y	-0-					-0-
07	248 #	52	-0-	-196	-0-	6 4	46 3	Y	-0-					-0-
*08	248 #	52	-0-	-196	-0-	2 4	5 1	Y	-0-					-0-
*09	240 #	67	-0-	-173	-0-	5 1	60 3	Y	-0-					-0-
10	54 R	54	-0-	-0-	-0-	6 1	4 1	Y	-0-					-0-
*11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	1 4	14 1	Y	-0-					-0-
						1 4	166 3	Y						-0-

 STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35 1	455 3	Y	-0-					-0-
07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	27 4	53 1	Y	5	5 0				-0-
*08	598 R	598	-0-	-0-	-0-	21 4	6 9	Y	2	2 0				-0-
*09	729 R	729	-0-	-0-	-0-	54 1	539 3	Y	-0-					-0-
10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	3 4	2 9	Y	-0-					-0-
*11	744 R	744	-0-	-0-	-0-	60 1	657 3	Y	-0-					-0-
						12 4	54 1	Y	-0-					-0-
						2 4	59 1	Y	-0-					-0-
						4 4	681 3	Y						-0-

 STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

 STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

 STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

06	685 R	685	-0-	-0-	-0-	47 1	602 3	Y	-0-					-0-
07	586 R	586	-0-	-0-	-0-	36 4	50 1	Y	-0-					-0-
*08	605 R	605	-0-	-0-	-0-	20 4	54 1	Y	5	5 0				-0-
*09	752 R	752	-0-	-0-	-0-	3 4	6 9	Y	6	6 0				-0-
10	713 #	593	-0-	-120	-0-	62 1	671 3	Y	6	6 0				-0-
11	690 #	568	-0-	-122	-0-	12 4	47 1	Y	6	6 0				-0-
						2 4	7 9	Y	6	6 0				-0-
						47 1	537 3	Y	6	6 0				-0-
						3 4	7 9	Y	6	6 0				-0-
						44 1	514 3	Y	6	6 0				-0-
						3 4	7 9	Y						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
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
06	630 #	623	-0-	-7	-0-	43 1	548 3	Y	-0-		-0-
						32 4					
07	659 R	659	-0-	-0-	-0-	56 1	581 3	Y	-0-		-0-
						22 4					
*08	651 #	648	-0-	-3	-0-	59 1	586 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*09	654 R	654	-0-	-0-	-0-	54 1	590 3	Y	-0-		-0-
						10 4					
10	711 R	711	-0-	-0-	-0-	56 1	653 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	630 #	617	-0-	-13	-0-	48 1	565 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A	
06	1050 #	698	-0-	-352	-0-	71 1	583 3	Y	8	9 0	-0-
						35 4					
07	1085 #	534	-0-	-551	-0-	63 1	449 3	Y	4	4 0	-0-
						18 4					
*08	1085 #	344	-0-	-741	-0-	45 1	296 3	Y	2	2 0	-0-
						1 4					
*09	1050 #	389	-0-	-661	-0-	48 1	332 3	Y	3	3 0	-0-
						6 4					
10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	93 1	668 3	Y	4	4 0	-0-
						3 4					
*11	612 R	612	-0-	-0-	-0-	72 1	534 3	Y	3	3 0	-0-
						3 4					
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400	
06	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	139 1	1778 3	Y	31	31 0	1
						107 4					
07	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	191 1	1971 3	Y	23	23 0	1
						77 4					
*08	1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	158 1	1573 3	Y	12	13 0	-0-
						8 4					
*09	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	92 1	1002 3	Y	15	15 0	-0-
						18 4					
10	2170 #	120	-0-	-2050	-0-	9 1	109 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
11	2100 #	102	-0-	-1998	-0-	8 1	92 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
STERLING 'D' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149772		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
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
06	330 #	237	-0-	-93	-0-	16 1 13 4	208 3	Y	-0-		-0-
07	341 #	253	-0-	-88	-0-	22 1 9 4	222 3	Y	-0-		-0-
*08	341 #	338	-0-	-3	-0-	31 1 1 4	300 3	Y	5	5 0	-0-
*09	330 #	237	-0-	-93	-0-	20 1 4 4	209 3	Y	4	4 0	-0-
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	26 1 1 4	303 3	Y	-0-		-0-
*11	343 R	343	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	314 3	Y	-0-		-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A	
06	450 #	356	-0-	-94	-0-	24 1 19 4	313 3	Y	-0-		-0-
07	465 #	358	-0-	-107	-0-	31 1 13 4	314 3	Y	-0-		-0-
*08	434 #	383	-0-	-51	-0-	35 1 1 4	347 3	Y	-0-		-0-
*09	390 #	379	-0-	-11	-0-	31 1 6 4	342 3	Y	-0-		-0-
10	373 R	373	-0-	-0-	-0-	30 1 1 4	342 3	Y	-0-		-0-
11	360 #	353	-0-	-7	-0-	28 1 2 4	323 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A				
06		488 R	488	-0-	-0-	-0-	34 1 25 4	429	3	Y	-0-			-0-
07		470 R	470	-0-	-0-	-0-	40 1 17 4	413	3	Y	-0-			-0-
*08		437 R	437	-0-	-0-	-0-	39 1 3 4	395	3	Y	-0-			-0-
*09		450 #	393	-0-	-57	-0-	33 1 7 4	353	3	Y	-0-			-0-
10		496 #	406	-0-	-90	-0-	32 1 2 4	372	3	Y	-0-			-0-
11		480 #	391	-0-	-89	-0-	31 1 2 4	358	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
06		376 R	376	-0-	-0-	-0-	26 1 20 4	330	3	Y	-0-			-0-
07		270 R	270	-0-	-0-	-0-	23 1 10 4	237	3	Y	-0-			-0-
*08		240 R	240	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	217	3	Y	-0-			-0-
*09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	18 1 3 4	192	3	Y	-0-			-0-
10		403 #	209	-0-	-194	-0-	17 1 1 4	191	3	Y	-0-			-0-
11		390 #	197	-0-	-193	-0-	15 1 1 4	181	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
06		192 R	192	-0-	-0-	-0-	13 1 10 4	169	3	Y	-0-			-0-
07		195 R	195	-0-	-0-	-0-	17 1 6 4	172	3	Y	-0-			-0-
*08		190 R	190	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	172	3	Y	-0-			-0-
*09		180 #	151	-0-	-29	-0-	12 1 3 4	136	3	Y	-0-			-0-
10		186 #	151	-0-	-35	-0-	12 1	139	3	Y	-0-			-0-
11		180 #	163	-0-	-17	-0-	13 1 1 4	149	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
06		120 #	50	-0-	-70	-0-	3 1 3 4	44	3	Y	-0-			-0-
07		124 #	57	-0-	-67	-0-	5 1 2 4	50	3	Y	-0-			-0-
*08		93 #	60	-0-	-33	-0-	5 1	55	3	Y	-0-			-0-
*09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	82	3	Y	-0-			-0-
10		104 R	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96	3	Y	-0-			-0-
*11		68 R	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 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
06	545 R	545	-0-	-0-	-0-	58 1	460 3	Y		-0-			-0-
						27 4							
07	639 R	639	-0-	-0-	-0-	80 1	538 3	Y		-0-			-0-
						21 4							
*08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	66 1	424 3	Y		4	4 0		-0-
						3 4							
*09	349 R	349	-0-	-0-	-0-	43 1	299 3	Y		1	1 0		-0-
						6 4							
10	651 #	491	-0-	-160	-0-	58 1	431 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*11	878 R	878	-0-	-0-	-0-	101 1	773 3	Y		-0-			-0-
						4 4							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	45 1	352 3	Y		-0-			-0-
						22 4							
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	38 1	256 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
*08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	39 1	257 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
*09	540 R	540	-0-	-0-	-0-	65 1	466 3	Y		-0-			-0-
						9 4							
10	547 R	547	-0-	-0-	-0-	64 1	481 3	Y		-0-			-0-
						2 4							
11	420 #	401	-0-	-19	-0-	46 1	353 3	Y		-0-			-0-
						2 4							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

06	930 #	818	-0-	-112	-0-	84 1	675 3	Y		17	16 0		1
						40 4							
07	961 #	868	-0-	-93	-0-	102 1	727 3	Y		9	10 0		-0-
						29 4							
*08	961 #	677	-0-	-284	-0-	89 1	581 3	Y		3	3 0		-0-
						4 4							
*09	900 #	580	-0-	-320	-0-	71 1	491 3	Y		7	7 0		-0-
						10 4							
10	868 #	535	-0-	-333	-0-	64 1	463 3	Y		5	5 0		-0-
						2 4							
11	840 #	287	-0-	-553	-0-	34 1	249 3	Y		2	2 0		-0-
						2 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
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
06	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	107 1	870 3	Y	19	19 0	1
						52 4	21 9				
07	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	139 1	977 3	Y	19	19 0	1
						38 4	21 9				
*08	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	147 1	974 3	Y	15	16 0	-0-
						6 4	17 9				
*09	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	151 1	1038 3	Y	14	14 0	-0-
						19 4	15 9				
10	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	135 1	974 3	Y	14	13 0	1
						3 4	15 9				
11	1140 #	1061	-0-	-79	-0-	124 1	920 3	Y	10	11 0	-0-
						6 4	11 9				

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	32 1	256 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
07	335 R	335	-0-	-0-	-0-	42 1	282 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
*08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	38 1	254 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	40 1	281 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	377 R	377	-0-	-0-	-0-	45 1	331 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	330 #	265	-0-	-65	-0-	31 1	233 3	Y	-0-		-0-
						1 4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	52 1	416 3	Y	-0-		-0-
						25 4					
07	457 R	457	-0-	-0-	-0-	57 1	385 3	Y	-0-		-0-
						15 4					
*08	310 #	305	-0-	-5	-0-	41 1	263 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	300 #	210	-0-	-90	-0-	26 1	181 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
10	496 #	215	-0-	-281	-0-	25 1	190 3	Y	-0-		-0-
						21 1	166 3	Y	-0-		-0-
11	480 #	188	-0-	-292	-0-	1 4					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A	
06	330 #	98	-0-	-232	-0-	10 1	83 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
07	341 #	111	-0-	-230	-0-	14 1	94 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*08	341 #	123	-0-	-218	-0-	17 1	106 3	Y	-0-		-0-
						18 1	128 3	Y	-0-		-0-
*09	180 #	148	-0-	-32	-0-	2 4					
						17 1	133 3	Y	-0-		-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	17 1	133 3	Y	-0-		-0-
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	15 1	115 3	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		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
06	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	122	1	959	3	Y	-0-	2	0	-0-
						57	4							
07	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	944	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
*08	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	158	1	1040	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*09	855 R	855	-0-	-0-	-0-	104	1	738	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
10	1178 #	1123	-0-	-55	-0-	133	1	986	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
11	1170 #	715	-0-	-455	-0-	82	1	630	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A				
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
07	186 #	180	-0-	-6	-0-	23	1	151	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	180 #	163	-0-	-17	-0-	20	1	141	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	217 #	184	-0-	-33	-0-	22	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	200	-0-	-10	-0-	23	1	176	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A				
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	53	1	423	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
07	441 R	441	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	64	1	454	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
10	578 R	578	-0-	-0-	-0-	68	1	508	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	510 #	476	-0-	-34	-0-	55	1	418	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A				
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
07	217 #	178	-0-	-39	-0-	22	1	150	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
*08	217 #	200	-0-	-17	-0-	26	1	173	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	276	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	38	1	289	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8040 - 8420			
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
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	27	1	218	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
07	200 R	200	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*08	214 R	214	-0-	-0-	-0-	27	1	185	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*09	203 R	203	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	279 #	217	-0-	-62	-0-	26	1	190	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	270 #	185	-0-	-85	-0-	21	1	163	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7431 - 7842			
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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		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
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	Y	-0-		-0-
*11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859			
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
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
*08	359 R	359	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	270 #	257	-0-	-13	-0-	20	1	236	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918	
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	* EOM BALANCE	
06	578 R	578	-0-	-0-	-0-	40	1	508	3	Y	-0-	-0-	
07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	30	4	680	3	Y	-0-	-0-	
*08	658 R	658	-0-	-0-	-0-	66	1	595	3	Y	-0-	-0-	
*09	600 #	596	-0-	-4	-0-	26	4	538	3	Y	-0-	-0-	
10	682 #	231	-0-	-451	-0-	60	1	212	3	Y	-0-	-0-	
11	660 #	106	-0-	-554	-0-	3	4	98	3	Y	-0-	-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
06	150 #	112	-0-	-38	-0-	49	1	98	3	Y	-0-	-0-	
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	Y	-0-	-0-	
*08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	7	4	205	3	Y	-0-	-0-	
*09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	Y	-0-	-0-	
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	1	4	143	3	Y	-0-	-0-	
11	210 #	117	-0-	-93	-0-	15	1	108	3	Y	-0-	-0-	
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
06	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	-0-	-0-	
07	310 #	309	-0-	-1	-0-	16	4	272	3	Y	-0-	-0-	
*08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-	-0-	
*09	341 R	341	-0-	-0-	-0-	11	4	308	3	Y	-0-	-0-	
10	450 R	450	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	Y	-0-	-0-	
*11	396 R	396	-0-	-0-	-0-	1	4	362	3	Y	-0-	-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-	-0-	
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	14	4	241	3	Y	-0-	-0-	
*08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	Y	-0-	-0-	
*09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	10	4	193	3	Y	-0-	-0-	
10	279 #	186	-0-	-93	-0-	21	1	171	3	Y	-0-	-0-	
11	270 #	151	-0-	-119	-0-	2	4	138	3	Y	-0-	-0-	
STERLING "G" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7654 - 8059	
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A								
06	180 #	126	-0-	-54	-0-	9 1	111 3	6 4	Y	-0-						-0-
07	155 #	152	-0-	-3	-0-	13 1	134 3	5 4	Y	-0-						-0-
*08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	15 1	149 3	1 4	Y	-0-						-0-
*09	150 #	149	-0-	-1	-0-	12 1	135 3	2 4	Y	-0-						-0-
10	155 #	102	-0-	-53	-0-	8 1	94 3	7 1	Y	-0-						-0-
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	7 1	87 3		Y	-0-						-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A								
06	600 #	229	-0-	-371	-0-	15 1	202 3	12 4	Y	-0-						-0-
07	620 #	334	-0-	-286	-0-	29 1	293 3	12 4	Y	-0-						-0-
*08	620 #	300	-0-	-320	-0-	27 1	272 3	1 4	Y	-0-						-0-
*09	510 #	298	-0-	-212	-0-	25 1	268 3	5 4	Y	-0-						-0-
10	298 R	298	-0-	-0-	-0-	24 1	273 3	1 4	Y	-0-						-0-
*11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	21 1	240 3	1 4	Y	-0-						-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151380		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7443 - 7948								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	45 1	353 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	82 1	545 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
*08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	85 1	559 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*09	663 R	663	-0-	-0-	-0-	81 1	570 3	Y	2	2 0	-0-
						10 4	2 9				
10	620 #	513	-0-	-107	-0-	60 1	448 3	Y	3	3 0	-0-
						2 4	3 9				
*11	722 R	722	-0-	-0-	-0-	82 1	629 3	Y	6	6 0	-0-
						4 4	7 9				
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
06	623 R	623	-0-	-0-	-0-	66 1	526 3	Y	-0-		-0-
						31 4					
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	45 1	296 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*08	341 #	310	-0-	-31	-0-	41 1	268 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	330 #	313	-0-	-17	-0-	38 1	270 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	434 #	356	-0-	-78	-0-	42 1	313 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
11	420 #	333	-0-	-87	-0-	38 1	293 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A	
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	56 1	445 3	Y	-0-		-0-
						26 4					
07	465 #	377	-0-	-88	-0-	48 1	317 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*08	465 #	346	-0-	-119	-0-	46 1	299 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	450 #	357	-0-	-93	-0-	43 1	309 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	465 #	392	-0-	-73	-0-	46 1	344 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	450 #	328	-0-	-122	-0-	38 1	288 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A	
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
06	270 #	236	-0-	-34	-0-	25 1	199 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	34 1	233 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
*08	311 R	311	-0-	-0-	-0-	41 1	269 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	39 1	267 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	35 1	257 3	Y	4	4 0	-0-
						1 4	4 9				
11	240 #	228	-0-	-12	-0-	27 1	199 3	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A	
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	24 1	194 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	22 1	154 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	28 1	187 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	30 1	208 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
10	248 #	221	-0-	-27	-0-	27 1	194 3	Y	-0-		-0-
11	240 #	200	-0-	-40	-0-	23 1	175 3	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
STERLING 'F' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7378 - 7910	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'K' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152931		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. N/A	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A						
06	240	#	186	-0-	-54	-0-	13 1	164 3	Y	-0-				-0-
							9 4							
07	248	#	153	-0-	-95	-0-	13 1	135 3	Y	-0-				-0-
							5 4							
*08	186	#	66	-0-	-120	-0-	6 1	60 3	Y	-0-				-0-
*09	180	#	42	-0-	-138	-0-	3 1	38 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
10	155	#	41	-0-	-114	-0-	3 1	38 3	Y	-0-				-0-
11	150	#	48	-0-	-102	-0-	4 1	44 3	Y	-0-				-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	27 1	346 3	Y	-0-				-0-
							20 4							
07	341	#	314	-0-	-27	-0-	27 1	276 3	Y	-0-				-0-
							11 4							
*08	341	#	269	-0-	-72	-0-	25 1	243 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
*09	330	#	220	-0-	-110	-0-	18 1	199 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
10	341	#	215	-0-	-126	-0-	17 1	197 3	Y	-0-				-0-
							1 4							
11	330	#	252	-0-	-78	-0-	19 1	231 3	Y	-0-				-0-
							2 4							

STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A				
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
06		164 R	164	-0-	-0-		11 1	145 3		Y	-0-			-0-
							8 4							
07		155 #	121	-0-	-34		10 1	107 3		Y	-0-			-0-
							4 4							
*08		155 #	114	-0-	-41		10 1	104 3		Y	-0-			-0-
*09		150 #	108	-0-	-42		9 1	97 3		Y	-0-			-0-
							2 4							
10		155 #	105	-0-	-50		8 1	97 3		Y	-0-			-0-
11		150 #	123	-0-	-27		10 1	113 3		Y	-0-			-0-

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689				
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 154196		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7710 - 7734				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432				
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467				
06		634 R	634	-0-	-0-		68 1	534 3		Y	-0-			-0-
							32 4							
07		811 R	811	-0-	-0-		102 1	682 3		Y	-0-			-0-
							27 4							
*08		992 R	992	-0-	-0-		131 1	857 3		Y	-0-			-0-
							4 4							
*09		990 R	990	-0-	-0-		119 1	855 3		Y	-0-			-0-
							16 4							
10		1057 R	1057	-0-	-0-		124 1	929 3		Y	-0-			-0-
							4 4							
11		960 #	871	-0-	-89		100 1	766 3		Y	-0-			-0-
							5 4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320	
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
06	605 R	605	-0-	-0-	-0-	65 1 30 4	510 3	Y	-0-		-0-
07	948 R	948	-0-	-0-	-0-	119 1 32 4	797 3	Y	-0-		-0-
*08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	121 1 4 4	789 3	Y	-0-		-0-
*09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	59 1 7 4	421 3	Y	-0-		-0-
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	62 1 1 4	464 3	Y	-0-		-0-
*11	529 R	529	-0-	-0-	-0-	61 1 3 4	465 3	Y	-0-		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322	
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	36 1 17 4	280 3	Y	-0-		-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	43 1 12 4	288 3	Y	-0-		-0-
*08	397 R	397	-0-	-0-	-0-	53 1 1 4	343 3	Y	-0-		-0-
*09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	54 1 8 4	388 3	Y	-0-		-0-
10	502 R	502	-0-	-0-	-0-	59 1 2 4	441 3	Y	-0-		-0-
11	390 #	366	-0-	-24	-0-	42 1 2 4	322 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
06	330 #	196	-0-	-134	-0-	21 1 9 4	166 3	Y	-0-		-0-
07	341 #	191	-0-	-150	-0-	24 1 6 4	161 3	Y	-0-		-0-
*08	341 #	203	-0-	-138	-0-	27 1	176 3	Y	-0-		-0-
*09	240 #	101	-0-	-139	-0-	12 1 2 4	87 3	Y	-0-		-0-
10	217 #	85	-0-	-132	-0-	9 1	76 3	Y	-0-		-0-
11	210 #	93	-0-	-117	-0-	11 1	82 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK "V" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 155146		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7346 - 8344	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
BROWNFIELD, V. E.		WELL #:		5	RRCID ->	155857	COMPL. DATE	03/16/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 - 8115		
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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "M" FEE				WELL #:	6	RRCID ->	155875	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7327 - 7711	
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE				WELL #:	12	RRCID ->	156567	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7708 - 8080	
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING "N" FEE				WELL #:	13	RRCID ->	156568	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7762 - 8170	
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARBEE, E. E. JR.				WELL #:	6	RRCID ->	158160	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7653 - 7676	
06	480 #	362	-0-	-118	-0-	24	1	307	3	Y	12	12	0	-0-
						18	4		13	9				
07	465 #	380	-0-	-85	-0-	31	1	318	3	Y	16	15	0	1
						13	4		18	9				
*08	434 #	306	-0-	-128	-0-	27	1	264	3	Y	13	14	0	-0-
						1	4		14	9				
*09	420 #	365	-0-	-55	-0-	30	1	321	3	Y	7	7	0	-0-
						6	4		8	9				
10	372 #	368	-0-	-4	-0-	28	1	326	3	Y	12	12	0	-0-
						1	4		13	9				
*11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	3	Y	9	9	0	-0-
						3	4		10	9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
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
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	Y	8	8 0	-0-
						12 4	9 9				
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18 1	190 3	Y	6	6 0	-0-
						7 4	7 9				
*08	217 #	160	-0-	-57	-0-	13 1	129 3	Y	15	15 0	-0-
						1 4	17 9				
*09	210 #	77	-0-	-133	-0-	4 1	40 3	Y	29	28 0	1
						1 4	32 9				
10	233 R	233	-0-	-0-	-0-	18 1	210 3	Y	4	5 0	-0-
						1 4	4 9				
*11	445 R	445	-0-	-0-	-0-	33 1	381 3	Y	25	24 0	1
						3 4	28 9				

STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
06	960 #	763	-0-	-197	-0-	52 1	671 3	Y	-0-	1 0	-0-
						40 4					
07	992 #	743	-0-	-249	-0-	63 1	654 3	Y	-0-		-0-
						26 4					
*08	930 #	622	-0-	-308	-0-	55 1	550 3	Y	13	13 0	-0-
						3 4	14 9				
*09	900 #	806	-0-	-94	-0-	65 1	704 3	Y	22	22 0	-0-
						13 4	24 9				
10	926 R	926	-0-	-0-	-0-	70 1	811 3	Y	38	37 0	1
						3 4	42 9				
*11	899 R	899	-0-	-0-	-0-	66 1	774 3	Y	50	49 0	2
						4 4	55 9				

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996	
06	240 #	194	-0-	-46	-0-	13 1	170 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	29 1	299 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
*08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	31 1	302 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	354 R	354	-0-	-0-	-0-	29 1	318 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	31 1	356 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*11	377 R	377	-0-	-0-	-0-	30 1	344 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

STERLING "M" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 159910		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7356 - 7716	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "M" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	159912	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7356 - 7725
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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERLING "O" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	159913	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	7898 - 8342
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	28 1	218 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	41 1	276 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
*08	376 R	376	-0-	-0-	-0-	50 1	325 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	41 1	297 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	37 1	272 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	270 #	268	-0-	-2	-0-	31 1	236 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "O" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	159914	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7947 - 8360
06	461 R	461	-0-	-0-	-0-	49 1	389 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
07	434 #	371	-0-	-63	-0-	46 1	312 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
*08	434 #	310	-0-	-124	-0-	41 1	268 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	447 R	447	-0-	-0-	-0-	55 1	385 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
10	496 #	292	-0-	-204	-0-	34 1	257 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	450 #	249	-0-	-201	-0-	29 1	219 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "O" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	159915	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	7830 - 8330
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	26 1	211 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	56 1	376 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*08	382 R	382	-0-	-0-	-0-	50 1	331 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	379 R	379	-0-	-0-	-0-	46 1	327 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	53 1	389 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	420 #	395	-0-	-25	-0-	46 1	347 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

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
06	510 #	413	-0-	-97	-0-	43	1	349	3	Y	-0-			-0-
						21	4							
07	527 #	316	-0-	-211	-0-	38	1	267	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*08	527 #	290	-0-	-237	-0-	38	1	251	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	510 #	275	-0-	-235	-0-	35	1	236	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	310 #	200	-0-	-110	-0-	24	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	20	1	152	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

06	395 R	395	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-			-0-
						20	4							
07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*09	427 R	427	-0-	-0-	-0-	53	1	367	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	52	1	379	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	341	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

06	450 #	195	-0-	-255	-0-	13	1	172	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
07	465 #	210	-0-	-255	-0-	18	1	185	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*08	434 #	57	-0-	-377	-0-	5	1	52	3	Y	-0-			-0-
*09	210 #	63	-0-	-147	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	924 R	924	-0-	-0-	-0-	73	1	840	3	Y	7	7 0		-0-
						3	4	8	9					
*11	1075 R	1075	-0-	-0-	-0-	84	1	975	3	Y	9	9 0		-0-
						6	4	10	9					

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

06	300 #	38	-0-	-262	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	310 #	38	-0-	-272	-0-	5	1	32	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	310 #	38	-0-	-272	-0-	5	1	33	3	Y	-0-			-0-
*09	300 #	42	-0-	-258	-0-	5	1	36	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	3	Y	-0-			-0-
*11	495 R	495	-0-	-0-	-0-	57	1	435	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		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
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	234	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
*08	367 R	367	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-		-0-
*11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025			
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	57	1	733	3	Y	-0-		-0-
						44	4						
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
*08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	180 #	175	-0-	-5	-0-	14	1	158	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	868 #	137	-0-	-731	-0-	11	1	126	3	Y	-0-		-0-
11	840 #	189	-0-	-651	-0-	15	1	173	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116			
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
07	209 R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*09	210 #	189	-0-	-21	-0-	15	1	171	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
10	279 #	189	-0-	-90	-0-	15	1	173	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	270 #	209	-0-	-61	-0-	16	1	191	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
STERLING "I" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164418		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696						
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	43	1	290	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	326 R	326	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	527 #	344	-0-	-183	-0-	40	1	303	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	450 #	315	-0-	-135	-0-	36	1	278	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844						
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	691	3	Y	-0-					-0-
						41	4									
07	665 R	665	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*08	700 R	700	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	692 R	692	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
10	806 #	754	-0-	-52	-0-	60	1	691	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	780 #	546	-0-	-234	-0-	43	1	500	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270						
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	68	1	546	3	Y	-0-					-0-
						33	4									
07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	87	1	582	3	Y	-0-					-0-
						23	4									
*08	648 R	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	61	1	440	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
10	682 #	523	-0-	-159	-0-	62	1	459	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	660 #	361	-0-	-299	-0-	41	1	318	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070		
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	50 1	644 3	Y	-0-			-0-
						38 4						
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	48 1	493 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
*08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	32 1	320 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*09	210 #	180	-0-	-30	-0-	15 1	162 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	744 #	146	-0-	-598	-0-	12 1	134 3	Y	-0-			-0-
11	720 #	136	-0-	-584	-0-	11 1	124 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4 1	55 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	61 R	61	-0-	-0-	-0-	5 1	54 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	7 1	74 3	Y	-0-			-0-
*09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	3 1	30 3	Y	-0-			-0-
11	90 #	21	-0-	-69	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
06	180 #	127	-0-	-53	-0-	9 1	112 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
07	186 #	140	-0-	-46	-0-	12 1	123 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*08	186 #	136	-0-	-50	-0-	12 1	124 3	Y	-0-			-0-
*09	150 #	109	-0-	-41	-0-	9 1	98 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	13 1	154 3	Y	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	12 1	136 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

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
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	18	1	229	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
07	423 R	423	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
*08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*09	528 R	528	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	52	1	602	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*11	592 R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	541	3	Y	-0-		-0-
						4	4						

 BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

06	510 #	94	-0-	-416	-0-	6	1	83	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	558 #	410	-0-	-148	-0-	35	1	361	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
*08	807 R	807	-0-	-0-	-0-	73	1	730	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*09	739 R	739	-0-	-0-	-0-	61	1	665	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
10	608 R	608	-0-	-0-	-0-	48	1	558	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*11	677 R	677	-0-	-0-	-0-	53	1	621	3	Y	-0-		-0-
						3	4						

 BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

06	660 #	500	-0-	-160	-0-	52	1	423	3	Y	-0-		-0-
						25	4						
07	682 #	531	-0-	-151	-0-	64	1	449	3	Y	-0-		-0-
						18	4						
*08	620 #	499	-0-	-121	-0-	65	1	429	3	Y	2	2 0	-0-
						3	4	2	9				
*09	600 #	369	-0-	-231	-0-	46	1	310	3	Y	5	5 0	-0-
						7	4	6	9				
10	440 R	440	-0-	-0-	-0-	53	1	383	3	Y	2	2 0	-0-
						2	4	2	9				
*11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	1	1 0	-0-
						2	4	1	9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	167	-0-	-103	-0-	11 1	147 3	Y	-0-			-0-
07	279 #	221	-0-	-58	-0-	9 4	195 3	Y	-0-			-0-
*08	248 #	89	-0-	-159	-0-	7 4	81 3	Y	-0-			-0-
*09	240 #	104	-0-	-136	-0-	8 1	93 3	Y	-0-			-0-
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	9 1	221 3	Y	-0-			-0-
11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	2 4	17 1	Y	-0-			-0-
						1 4	1 4					
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086		
06	355 R	355	-0-	-0-	-0-	37 1	300 3	Y	-0-			-0-
07	390 R	390	-0-	-0-	-0-	18 4	330 3	Y	-0-			-0-
*08	395 R	395	-0-	-0-	-0-	47 1	342 3	Y	-0-			-0-
*09	356 R	356	-0-	-0-	-0-	13 4	306 3	Y	-0-			-0-
10	372 #	316	-0-	-56	-0-	51 1	277 3	Y	-0-			-0-
11	360 #	263	-0-	-97	-0-	2 4	31 1	Y	-0-			-0-
						1 4	2 4					
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 219674		COMPL. DATE 10/16/1983		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7780 - 8159		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806		
M	O	GAS PROD	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143	
06	900 #	596	-0-	-304	-0-	41 1	520 3	Y	4	4 0	-0-
						31 4	4 9				
07	930 #	566	-0-	-364	-0-	48 1	499 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
*08	837 #	339	-0-	-498	-0-	31 1	306 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*09	780 #	322	-0-	-458	-0-	27 1	290 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
10	648 R	648	-0-	-0-	-0-	51 1	595 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
*11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	66 1	774 3	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940	
06	540 #	215	-0-	-325	-0-	15 1	188 3	Y	-0-		-0-
						12 4					
07	620 #	174	-0-	-446	-0-	15 1	153 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
*08	620 #	139	-0-	-481	-0-	13 1	125 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
*09	600 #	153	-0-	-447	-0-	13 1	138 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 3	Y	-0-		-0-
*11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	46 1	540 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946	
06	405 R	405	-0-	-0-	-0-	28 1	356 3	Y	-0-		-0-
						21 4					
07	566 R	566	-0-	-0-	-0-	48 1	499 3	Y	-0-		-0-
						19 4					
*08	557 R	557	-0-	-0-	-0-	50 1	504 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*09	437 R	437	-0-	-0-	-0-	36 1	394 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
10	558 #	515	-0-	-43	-0-	41 1	472 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	540 #	389	-0-	-151	-0-	31 1	355 3	Y	-0-		-0-
						3 4					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898				
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
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	53 1	692 3	41 4		Y	-0-			-0-
07	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	86 1	887 3	35 4		Y	-0-			-0-
*08	412 R	412	-0-	-0-	-0-	37 1	373 3	2 4		Y	-0-			-0-
*09	638 R	638	-0-	-0-	-0-	53 1	574 3	11 4		Y	-0-			-0-
10	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	87 1	1009 3	4 4		Y	-0-			-0-
11	960 #	792	-0-	-168	-0-	62 1	726 3	4 4		Y	-0-			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910				
06	362 R	362	-0-	-0-	-0-	25 1	319 3	18 4		Y	-0-			-0-
07	413 R	413	-0-	-0-	-0-	35 1	364 3	14 4		Y	-0-			-0-
*08	310 #	238	-0-	-72	-0-	22 1	215 3	1 4		Y	-0-			-0-
*09	366 R	366	-0-	-0-	-0-	31 1	329 3	6 4		Y	-0-			-0-
10	434 #	417	-0-	-17	-0-	33 1	383 3	1 4		Y	-0-			-0-
11	390 #	295	-0-	-95	-0-	23 1	271 3	1 4		Y	-0-			-0-

STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	10 1	127 3	7 4		Y	-0-			-0-
07	186 #	145	-0-	-41	-0-	12 1	128 3	5 4		Y	-0-			-0-
*08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	20 1	196 3	1 4		Y	-0-			-0-
*09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	19 1	208 3	4 4		Y	8	8 0		-0-
10	263 R	263	-0-	-0-	-0-	20 1	233 3	2 4		Y	7	7 0		-0-
*11	212 R	212	-0-	-0-	-0-	16 1	182 3	1 4		Y	12	12 0		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
06	390 #	282	-0-	-108	-0-	19 1	248 3	15 4		Y	-0-			-0-
07	403 #	320	-0-	-83	-0-	27 1	282 3	11 4		Y	-0-			-0-
*08	403 #	313	-0-	-90	-0-	29 1	283 3	1 4		Y	-0-			-0-
*09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	34 1	371 3	7 4		Y	-0-			-0-
10	359 R	359	-0-	-0-	-0-	28 1	329 3	2 4		Y	-0-			-0-
*11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	24 1	281 3	2 4		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASS, R. E.		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977			
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
06	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	76	1	980	3	Y	-0-		-0-
						59	4						
07	830 R	830	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	-0-		-0-
						28	4						
*08	1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	102	1	1014	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*09	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
10	1147 #	1117	-0-	-30	-0-	89	1	1025	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
11	1110 #	855	-0-	-255	-0-	67	1	783	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

BROWNFIELD, V.E.				WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098	
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-		-0-
						14	4						
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	44	1	313	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
*08	328 R	328	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
*09	291 R	291	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	310 #	299	-0-	-11	-0-	37	1	260	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	300 #	245	-0-	-55	-0-	29	1	215	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "L" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844	
06	180 #	91	-0-	-89	-0-	6	1	80	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	186 #	73	-0-	-113	-0-	6	1	65	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*08	155 #	96	-0-	-59	-0-	9	1	87	3	Y	-0-		-0-
*09	150 #	109	-0-	-41	-0-	9	1	98	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-		-0-
*11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-		-0-

STERLING Q FEE				WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735	
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	4	1	53	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
07	217 #	61	-0-	-156	-0-	5	1	54	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*08	217 #	66	-0-	-151	-0-	6	1	60	3	Y	-0-		-0-
*09	210 #	69	-0-	-141	-0-	5	1	60	3	Y	3	3 0	-0-
						1	4	3	9				
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	4	1	46	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
STERLING "D" FEE		WELL #:		7	RRCID ->	271795	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7346 - 7901		
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
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	13	1	129	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	217 #	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
11	180 #	94	-0-	-86	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-
STERLING "D" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	271796	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7426 - 8028		
06	328 R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	17	16	0	1
						16	4							
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	35	1	364	3	Y	22	22	0	1
						14	4							
*08	459 R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	17	18	0	-0-
						1	4							
*09	450 R	450	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	11	11	0	-0-
						7	4							
10	473 R	473	-0-	-0-	-0-	36	1	420	3	Y	14	13	0	1
						2	4							
11	450 #	419	-0-	-31	-0-	31	1	365	3	Y	19	19	0	1
						2	4							
STERLING "D" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	271798	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7460 - 7968		
06	270 #	168	-0-	-102	-0-	12	1	148	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	17	1	179	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*08	217 #	211	-0-	-6	-0-	19	1	191	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*09	210 #	205	-0-	-5	-0-	17	1	185	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	217 #	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	15	1	170	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING Q FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 3		RRCID -> 272639		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7181 - 8088			
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
*12	341 #	176	-0-	-165	-0-	11 7	158 3	N	-0-				-0-
*01	341 #	211	-0-	-130	-0-	14 8	189 3	N	-0-				-0-
*02	308 #	185	-0-	-123	-0-	12 6	167 3	N	-0-				-0-
*03	341 #	266	-0-	-75	-0-	18 25	223 3	N	-0-				-0-
*04	330 #	155	-0-	-175	-0-	10 3	142 3	N	-0-				-0-
*05	341 #	197	-0-	-144	-0-	13 3	181 3	N	-0-				-0-
*06	330 #	244	-0-	-86	-0-	17 13	214 3	N	-0-				-0-
*07	341 #	247	-0-	-94	-0-	21 9	217 3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	223	-0-	223	223	20 2	201 3	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	241	-0-	241	464	20 4	217 3	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	243	-0-	243	707	20 1	223 3	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	220	-0-	220	927	17 2	201 3	N	-0-				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196			
*12	341 #	183	-0-	-158	-0-	12 6	165 3	N	-0-				-0-
*01	341 #	223	-0-	-118	-0-	15 9	199 3	N	-0-				-0-
*02	308 #	247	-0-	-61	-0-	16 7	224 3	N	-0-				-0-
*03	782 R	782	-0-	-0-	-0-	52 71	659 3	N	-0-				-0-
*04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	30 4	436 3	N	-0-				-0-
*05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	22 5	321 3	N	-0-				-0-
*06	330 #	292	-0-	-38	-0-	20 16	256 3	N	-0-				-0-
*07	341 #	312	-0-	-29	-0-	27 11	274 3	N	-0-				-0-
*08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	23 1	226 3	N	-0-				-0-
*09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	7 1	79 3	N	-0-				-0-
*10	237 R	237	-0-	-0-	-0-	19 1	217 3	N	-0-				-0-
*11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	19 1	221 3	N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047	
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
06	150 #	92	-0-	-58	-0-	6 1	80 3	Y	-0-		-0-
07	155 #	91	-0-	-64	-0-	6 4	81 3	Y	-0-		-0-
*08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	7 1	87 3	Y	-0-		-0-
*09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	3 4	100 3	Y	-0-		-0-
10	112 R	112	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-		-0-
*11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	2 4	93 3	Y	-0-		-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044	
06	810 R	810	-0-	-0-	-0-	6 1	677 3	Y	36	36 0	1
07	948 R	948	-0-	-0-	-0-	4 4	730 3	Y	107	104 0	4
*08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	7 1	727 3	Y	80	82 0	2
*09	941 R	941	-0-	-0-	-0-	29 4	88 9		14	16 0	-0-
10	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	74 1	835 3	Y	6	6 0	-0-
*11	719 R	719	-0-	-0-	-0-	4 4	651 3	Y	7	7 0	-0-

COG OPERATING LLC FOSTER		166150 WELL #: 1014		RRCID -> 073460		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 7651		PERF. N/A	
06	810 #	798	-0-	-12	-0-	798 3		N	-0-		-0-
07	837 #	834	-0-	-3	-0-	834 3		N	-0-		-0-
08	837 #	832	-0-	-5	-0-	832 3		N	-0-		-0-
09	810 #	807	-0-	-3	-0-	807 3		N	-0-		-0-
10	837 #	826	-0-	-11	-0-	826 3		N	-0-		-0-
11	810 #	802	-0-	-8	-0-	802 3		N	-0-		-0-

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC F. CONGER 19		253406 WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A	
06	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
07	124 #	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-		-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-		-0-
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		-0-
*11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A	
06	240 #	128	-0-	-112	-0-	128 2		N	-0-		-0-
07	248 #	184	-0-	-64	-0-	184 2		N	-0-		-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09	210 #	119	-0-	-91	-0-	119 2		N	-0-		-0-
10	186 #	184	-0-	-2	-0-	184 2		N	-0-		-0-
*11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
F. CONGER		WELL #:		302		RRCID ->		060318		COMPL. DATE		09/18/1974		TOTAL DEPTH		8645		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
06	510 #	464	-0-	-46	-0-		464	2			N	-0-					-0-		
07	527 #	459	-0-	-68	-0-		459	2			N	-0-					-0-		
08	527 #	381	-0-	-146	-0-		381	2			N	-0-					-0-		
09	510 #	369	-0-	-141	-0-		369	2			N	-0-					-0-		
10	465 #	345	-0-	-120	-0-		345	2			N	-0-					-0-		
*11	450 #	409	-0-	-41	-0-		409	2			N	-0-					-0-		

CARPER 12		WELL #:		1		RRCID ->		061816		COMPL. DATE		12/19/1974		TOTAL DEPTH		8635		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

F. CONGER 19		WELL #:		1		RRCID ->		062045		COMPL. DATE		01/04/1975		TOTAL DEPTH		8603		PERF. N/A	
06	180 #	163	-0-	-17	-0-		163	2			N	-0-					-0-		
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-					-0-		
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-		
09	240 #	132	-0-	-108	-0-		132	2			N	-0-					-0-		
10	248 #	136	-0-	-112	-0-		136	2			N	-0-					-0-		
*11	180 #	142	-0-	-38	-0-		142	2			N	-0-					-0-		

CARPER "12"		WELL #:		2		RRCID ->		063546		COMPL. DATE		05/13/1975		TOTAL DEPTH		7525		PERF. N/A	
06	480 #	277	-0-	-203	-0-		277	2			N	-0-					-0-		
07	496 #	290	-0-	-206	-0-		290	2			N	-0-					-0-		
08	341 #	243	-0-	-98	-0-		243	2			N	-0-					-0-		
09	300 #	241	-0-	-59	-0-		241	2			N	-0-					-0-		
10	310 #	248	-0-	-62	-0-		248	2			N	-0-					-0-		
*11	270 #	162	-0-	-108	-0-		162	2			N	-0-					-0-		

F. CONGER 1		WELL #:		1 A		RRCID ->		063991		COMPL. DATE		07/15/1975		TOTAL DEPTH		7583		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

RT FOSTER 11		WELL #:		1		RRCID ->		064882		COMPL. DATE		08/10/1975		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

RT FOSTER 11		WELL #:		2		RRCID ->		064978		COMPL. DATE		10/25/1975		TOTAL DEPTH		7638		PERF. N/A	
06	90 #	73	-0-	-17	-0-		73	2			N	-0-					-0-		
07	93 #	50	-0-	-43	-0-		50	2			N	-0-					-0-		
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-		
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					-0-		
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2			N	-0-					-0-		
*11	90 #	77	-0-	-13	-0-		77	2			N	-0-					-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
PRICE 17		WELL #:		1		RRCID -> 069119		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		3102		RRCID -> 074292		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 7532 PERF. N/A				
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A				
06	390 #	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	240 #	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863				
06	360 #	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-			-0-
07	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*11	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			-0-

RW FOSTER 17		WELL #:		1		RRCID -> 079308		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6870 - 6906				
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971				
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			3
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			3
08	186 #	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-			3
09	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			3
10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-			3
*11	180 #	77	-0-	-103	-0-	77	2			N	-0-			3

WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949				
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10	248 #	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-			-0-
*11	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
TERRY 15		WELL #:		1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2				N	-0-			-0-
07	775 #	753	-0-	-22	-0-	753 2				N	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	750 #	619	-0-	-131	-0-	619 2				N	-0-			-0-
10	775 #	695	-0-	-80	-0-	695 2				N	-0-			-0-
*11	750 #	664	-0-	-86	-0-	664 2				N	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #:		3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251		
06	570 #	378	-0-	-192	-0-	378 2				N	-0-			-0-
07	589 #	295	-0-	-294	-0-	295 2				N	-0-			-0-
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	390 #	279	-0-	-111	-0-	279 2				N	-0-			-0-
10	403 #	201	-0-	-202	-0-	201 2				N	-0-			-0-
*11	390 #	6	-0-	-384	-0-	6 2				N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535		
06	510 #	461	-0-	-49	-0-	461 2				N	-0-			-0-
07	527 #	424	-0-	-103	-0-	424 2				N	-0-			-0-
08	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	450 #	439	-0-	-11	-0-	439 2				N	-0-			-0-
10	465 #	437	-0-	-28	-0-	437 2				N	-0-			-0-
*11	450 #	389	-0-	-61	-0-	389 2				N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577		
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2				N	-0-			-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2				N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32 2				N	-0-			-0-
10	93 #	37	-0-	-56	-0-	37 2				N	-0-			-0-
*11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2				N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434		
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2				N	-0-			-0-
07	186 #	112	-0-	-74	-0-	112 2				N	-0-			-0-
08	186 #	114	-0-	-72	-0-	114 2				N	-0-			-0-
09	180 #	76	-0-	-104	-0-	76 2				N	-0-			-0-
10	124 #	99	-0-	-25	-0-	99 2				N	-0-			-0-
*11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2				N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533		
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694 2				N	-0-			-0-
07	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593 2				N	-0-			-0-
08	744 #	590	-0-	-154	-0-	590 2				N	-0-			-0-
09	720 #	572	-0-	-148	-0-	572 2				N	-0-			-0-
10	744 #	552	-0-	-192	-0-	552 2				N	-0-			-0-
*11	690 #	550	-0-	-140	-0-	550 2				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
07	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-			-0-
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-			-0-
09	180 #	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10	186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*11	180 #	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-			-0-

F. CONGER		WELL #:		304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE		01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE		05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148		
06	240 #	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*11	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			-0-

PRICE 7		WELL #:		1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE		08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE		11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495		
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
07	527 #	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-			-0-
08	558 #	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-			-0-
09	540 #	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-			-0-
10	558 #	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-			-0-
*11	510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		3		RRCID -> 104692		COMPL. DATE		02/01/1983		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6897 - 7099		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE		11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233		
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			-0-
08	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09	270 #	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			-0-
*11	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
F. CONGER 5		WELL #:		2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
07	775 #	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-			-0-
08	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
09	780 #	594	-0-	-186	-0-	593	2	1 9	N	1	1 1		-0-
10	806 #	615	-0-	-191	-0-	614	2	1 9	N	1	1 1		-0-
*11	780 #	542	-0-	-238	-0-	410	2	132 9	N	120	120 1		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 27		WELL #:		2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
06	600 #	363	-0-	-237	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	465 #	412	-0-	-53	-0-	412	2		N	-0-			-0-
08	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-			-0-
09	390 #	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			-0-
10	403 #	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-			-0-
*11	390 #	285	-0-	-105	-0-	285	2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
06	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
08	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			-0-
09	240 #	149	-0-	-91	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*11	240 #	181	-0-	-59	-0-	181	2		N	-0-			-0-

BARBEE "B"		WELL #:		105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
06	420 #	196	-0-	-224	-0-	196	2		Y	-0-	2 1		1
07	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2		Y	-0-			1
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2		Y	-0-			1
09	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2		Y	-0-			1
10	DLQ G-10	219	-0-	219	-0-	219	2		Y	-0-			1
*11	419 R	200	-0-	-219	-0-	200	2		Y	-0-			1

DOOLEY		WELL #:		103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1 9	Y	1	14 1		12
07	465 #	352	-0-	-113	-0-	351	2	1 9	Y	1			13
08	527 #	382	-0-	-145	-0-	382	2		Y	-0-			13
09	510 #	396	-0-	-114	-0-	396	2		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	285	-0-	285	-0-	282	2	3 9	Y	3	3 0		13
*11	608 R	323	-0-	-285	-0-	323	2		Y	-0-			13

WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
06	240 #	178	-0-	-62	-0-	172	2	6 9	N	5	16 1		8
07	248 #	218	-0-	-30	-0-	208	2	10 9	N	9			17
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	169	2	118 9	N	107	107 1		17
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	163	2	20 9	N	18	18 1		17
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	117	2	113 9	N	103	103 1		17
*11	270 #	144	-0-	-126	-0-	118	2	26 9	N	24	24 1		17

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381			
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
06		624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-	4 1		4
07		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			4
08		621 R	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			4
09		630 #	350	-0-	-280	-0-	350 2		Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	545	-0-	545	-0-	544 2	1 9	Y	1	1 0		4
*11		969 R	424	-0-	-545	-0-	424 2		Y	-0-			4

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418			
06		420 #	286	-0-	-134	-0-	286 2		N	-0-			-0-
07		434 #	372	-0-	-62	-0-	372 2		N	-0-			-0-
08		434 #	339	-0-	-95	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09		420 #	326	-0-	-94	-0-	326 2		N	-0-			-0-
10		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*11		365 R	365	-0-	-0-	-0-	357 2	8 9	N	7	7 0		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325			
06		750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
07		775 #	517	-0-	-258	-0-	517 2		N	-0-			-0-
08		713 #	419	-0-	-294	-0-	419 2		N	-0-			-0-
09		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
10		527 #	103	-0-	-424	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*11		510 #	281	-0-	-229	-0-	281 2		N	-0-			-0-

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117			
06		510 #	482	-0-	-28	-0-	482 2		N	-0-			-0-
07		527 #	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-			-0-
08		527 #	440	-0-	-87	-0-	440 2		N	-0-			-0-
09		480 #	372	-0-	-108	-0-	372 2		N	-0-			-0-
10		496 #	149	-0-	-347	-0-	149 2		N	-0-			-0-
*11		480 #	325	-0-	-155	-0-	325 2		N	-0-			-0-

TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260			
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
HILDEBRAND		WELL #:		502		RRCID ->		122501		COMPL. DATE		03/19/1975	TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7444 -	8023	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #:		3		RRCID ->		128609		COMPL. DATE		09/07/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7250 -	7406	
06	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-		-0-				-0-
07	651 #	507	-0-	-144	-0-	507	2			N	-0-		-0-				-0-
08	651 #	477	-0-	-174	-0-	477	2			N	-0-		-0-				-0-
09	630 #	480	-0-	-150	-0-	480	2			N	-0-		-0-				-0-
10	620 #	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-		-0-				-0-
*11	510 #	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-		-0-				-0-

CARPER 12		WELL #:		3		RRCID ->		128666		COMPL. DATE		09/20/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7130 -	7234	
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-		-0-				-0-
07	310 #	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-		-0-				-0-
08	310 #	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-		-0-				-0-
09	300 #	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-		-0-				-0-
10	310 #	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-		-0-				-0-
*11	210 #	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-		-0-				-0-

F. CONGER		WELL #:		305		RRCID ->		129009		COMPL. DATE		11/01/1988	TOTAL DEPTH	8784	PERF. 7240 -	7460	
06	690 #	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-		-0-				-0-
07	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-		-0-				-0-
08	713 #	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-		-0-				-0-
09	690 #	576	-0-	-114	-0-	576	2			N	-0-		-0-				-0-
10	713 #	553	-0-	-160	-0-	553	2			N	-0-		-0-				-0-
*11	690 #	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-		-0-				-0-

CARPER 12		WELL #:		4		RRCID ->		129079		COMPL. DATE		10/28/1988	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7190 -	7314	
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		-0-				-0-
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		-0-				-0-
08	372 #	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-		-0-				-0-
09	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-		-0-				-0-
10	403 #	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-		-0-				-0-
*11	390 #	309	-0-	-81	-0-	309	2			N	-0-		-0-				-0-

F. CONGER 7		WELL #:		5		RRCID ->		129306		COMPL. DATE		11/13/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7138 -	7273	
06	690 #	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-		-0-				-0-
07	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-		-0-				-0-
08	620 #	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-		-0-				-0-
09	630 #	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-		-0-				-0-
10	682 #	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-		-0-				-0-
*11	660 #	477	-0-	-183	-0-	477	2			N	-0-		-0-				-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID ->		129470		COMPL. DATE		11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7418 -	7520	
06	450 #	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-		-0-				-0-
07	465 #	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-		-0-				-0-
08	465 #	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-		-0-				-0-
09	450 #	337	-0-	-113	-0-	337	2			N	-0-		-0-				-0-
10	403 #	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-		-0-				-0-
*11	390 #	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523			
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	AMT	BALANCE
06	390 #	210	-0-	-180	-0-			210	2	N	-0-				-0-
07	372 #	82	-0-	-290	-0-			82	2	N	-0-				-0-
08	403 #	157	-0-	-246	-0-			157	2	N	-0-				-0-
09	390 #	86	-0-	-304	-0-			86	2	N	-0-				-0-
10	403 #	128	-0-	-275	-0-			128	2	N	-0-				-0-
*11	210 #	181	-0-	-29	-0-			181	2	N	-0-				-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168			
06	480 #	322	-0-	-158	-0-			322	2	N	-0-				-0-
07	496 #	347	-0-	-149	-0-			347	2	N	-0-				-0-
08	434 #	338	-0-	-96	-0-			338	2	N	-0-				-0-
09	360 #	308	-0-	-52	-0-			308	2	N	-0-				-0-
10	372 #	356	-0-	-16	-0-			356	2	N	-0-				-0-
*11	339 R	339	-0-	-0-	-0-			339	2	N	-0-				-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291			
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-			778	2	N	-0-				-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-			763	2	N	-0-				-0-
08	775 #	722	-0-	-53	-0-			722	2	N	-0-				-0-
09	780 #	656	-0-	-124	-0-			656	2	N	-0-				-0-
10	806 #	667	-0-	-139	-0-			667	2	N	-0-				-0-
*11	780 #	600	-0-	-180	-0-			600	2	N	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298			
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-			243	2	N	-0-				-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-			222	2	N	-0-				-0-
08	217 #	156	-0-	-61	-0-			156	2	N	-0-				-0-
09	240 #	142	-0-	-98	-0-			142	2	N	-0-				-0-
10	248 #	167	-0-	-81	-0-			167	2	N	-0-				-0-
*11	240 #	145	-0-	-95	-0-			145	2	N	-0-				-0-

FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639			
06	483 R	483	-0-	-0-	-0-			483	3	N	-0-				139
07	496 #	422	-0-	-74	-0-			422	2	N	-0-				139
08	496 #	475	-0-	-21	-0-			475	2	N	-0-				139
09	480 #	424	-0-	-56	-0-			423	2	N	-0-				139
10	496 #	431	-0-	-65	-0-			431	2	N	-0-				139
*11	480 #	464	-0-	-16	-0-			464	2	N	-0-				139

F. CONGER 1		WELL #:		5		RRCID -> 133447		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 7632		PERF. 7363 - 7485			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276			
06	300 #	230	-0-	-70	-0-			230	2	N	-0-				-0-
07	279 #	203	-0-	-76	-0-			203	2	N	-0-				-0-
08	279 #	178	-0-	-101	-0-			178	2	N	-0-				-0-
09	270 #	172	-0-	-98	-0-			172	2	N	-0-				-0-
10	279 #	198	-0-	-81	-0-			198	2	N	-0-				-0-
*11	240 #	191	-0-	-49	-0-			191	2	N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID ->	134537	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7162 - 7263		
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
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			-0-
08	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-			-0-
09	660 #	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-			-0-
10	682 #	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-			-0-
*11	660 #	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		5	RRCID ->	134547	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7216 - 7346		
06	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID ->	134570	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7403		
06	660 #	429	-0-	-231	-0-	429	2			N	-0-			-0-
07	682 #	498	-0-	-184	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-			-0-
09	570 #	415	-0-	-155	-0-	415	2			N	-0-			-0-
10	589 #	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-			-0-
*11	480 #	353	-0-	-127	-0-	353	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID ->	134571	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7144 - 7278		
06	540 #	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-			-0-
07	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-			-0-
08	527 #	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-			-0-
09	510 #	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-			-0-
10	465 #	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			-0-
*11	450 #	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7507 - 7586		
06	T. A.	570	-0-	570	1745	570	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	528	-0-	528	2273	528	2			N	-0-			-0-
08	2745 R	472	-0-	-2273	-0-	472	2			N	-0-			-0-
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
10	589 #	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-			-0-
*11	570 #	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID ->	136149	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7317 - 7418		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		8	RRCID ->	136548	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	7110 - 7319		
06	390 #	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07	403 #	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-			-0-
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	-0-			-0-
09	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-			-0-
*11	300 #	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER		WELL #:		306	RRCID ->	136549	COMPL. DATE	10/04/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7160 - 7267		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		3	RRCID ->	136972	COMPL. DATE	12/23/1990	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	8050 - 8224		
06	T. A.	893	-0-	893	2278	62	1	820	3	Y	10	6	1	6
						11	9							
07	T. A.	612	-0-	612	2890	39	1	563	3	Y	9	12	1	3
						10	9							
08	3381 R	491	-0-	-2890	-0-	484	2	7	9	Y	6	6	1	3
09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	467	2	37	9	Y	34	34	1	3
10	403 #	399	-0-	-4	-0-	392	2	7	9	Y	6	6	1	3
*11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	446	2	12	9	Y	11	11	1	3

RT FOSTER 10		WELL #:		5	RRCID ->	137437	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	7576 - 7661		
06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-			-0-
08	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
09	600 #	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-			-0-
10	620 #	289	-0-	-331	-0-	289	2			N	-0-			-0-
*11	600 #	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-			-0-

GLASS "C"		WELL #:		804	RRCID ->	138342	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7622 - 8154		
06	960 #	833	-0-	-127	-0-	46	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	992 #	891	-0-	-101	-0-	50	1	841	2	Y	-0-			-0-
08	992 #	809	-0-	-183	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
09	930 #	781	-0-	-149	-0-	781	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	810	-0-	810	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
*11	1599 R	789	-0-	-810	-0-	789	2			Y	-0-			-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701	RRCID ->	138347	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7629 - 7925		
06	900 #	74	-0-	-826	-0-	2	1	41	2	Y	28	23	0	10
						31	9							
07	930 #	219	-0-	-711	-0-	12	1	205	2	Y	2	12	0	-0-
						2	9							
08	837 #	290	-0-	-547	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
09	810 #	333	-0-	-477	-0-	310	2	23	9	Y	21	21	0	-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	-0-	315	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
*11	643 R	302	-0-	-341	-0-	282	2	20	9	Y	18	18	0	-0-

RAY 'A'		WELL #:		1131	RRCID ->	138776	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7527 - 8097		
06	780 #	737	-0-	-43	-0-	41	1	696	2	Y	-0-	2	0	-0-
07	806 #	644	-0-	-162	-0-	36	1	608	2	Y	-0-			-0-
08	806 #	653	-0-	-153	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
09	780 #	634	-0-	-146	-0-	634	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	656	-0-	656	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
*11	1316 R	660	-0-	-656	-0-	660	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
F. CONGER 19		WELL #:		7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323	
M	O	GAS PROD	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	BALANCE
06	240 #	213	-0-	-27	-0-		213	2	N	-0-			-0-
07	217 #	190	-0-	-27	-0-		190	2	N	-0-			-0-
08	186 #	172	-0-	-14	-0-		172	2	N	-0-			-0-
09	210 #	122	-0-	-88	-0-		122	2	N	-0-			-0-
10	217 #	117	-0-	-100	-0-		117	2	N	-0-			-0-
*11	210 #	105	-0-	-105	-0-		105	2	N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354	
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-		193	2	N	-0-			-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-		228	2	N	-0-			-0-
08	217 #	196	-0-	-21	-0-		195	2	N	1	1	1	-0-
09	210 #	135	-0-	-75	-0-		134	2	N	1	1	1	-0-
10	217 #	140	-0-	-77	-0-		139	2	N	1	1	1	-0-
*11	210 #	136	-0-	-74	-0-		136	2	N	-0-			-0-

WESTBROOK 29		WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233	
06	510 #	338	-0-	-172	-0-		338	2	N	-0-			-0-
07	527 #	383	-0-	-144	-0-		383	2	N	-0-			-0-
08	372 #	234	-0-	-138	-0-		234	2	N	-0-			-0-
09	360 #	201	-0-	-159	-0-		201	2	N	-0-			-0-
10	372 #	282	-0-	-90	-0-		282	2	N	-0-			-0-
*11	360 #	272	-0-	-88	-0-		272	2	N	-0-			-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166	
06	960 #	702	-0-	-258	-0-		702	2	N	-0-			-0-
07	837 #	589	-0-	-248	-0-		589	2	N	-0-			-0-
08	837 #	523	-0-	-314	-0-		523	2	N	-0-			-0-
09	780 #	462	-0-	-318	-0-		462	2	N	-0-			-0-
10	713 #	515	-0-	-198	-0-		515	2	N	-0-			-0-
*11	690 #	363	-0-	-327	-0-		363	2	N	-0-			-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003	
06	600 #	308	-0-	-292	-0-		308	2	N	-0-			-0-
07	620 #	392	-0-	-228	-0-		392	2	N	-0-			-0-
08	434 #	319	-0-	-115	-0-		319	2	N	-0-			-0-
09	330 R	330	-0-	-0-	-0-		330	2	N	-0-			-0-
10	403 #	319	-0-	-84	-0-		319	2	N	-0-			-0-
*11	390 #	295	-0-	-95	-0-		295	2	N	-0-			-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372	
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	2	N	-0-			-0-
07	341 #	332	-0-	-9	-0-		332	2	N	-0-			-0-
08	341 #	307	-0-	-34	-0-		307	2	N	-0-			-0-
09	360 #	197	-0-	-163	-0-		197	2	N	-0-			-0-
10	372 #	248	-0-	-124	-0-		248	2	N	-0-			-0-
*11	360 #	160	-0-	-200	-0-		160	2	N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
WESTBROOK 32		WELL #:		6	RRCID ->	140138	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	6641 - 6945
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
06	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-		-0-
07	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
08	372 #	283	-0-	-89	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	351	-0-	351	351	351	2		Y	-0-		-0-
*11	679 R	328	-0-	-351	-0-	328	2		Y	-0-		-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		8	RRCID ->	140288	COMPL. DATE	12/18/1991	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	6839 - 6978
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-		-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-		-0-
09	300 #	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-		-0-
10	310 #	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-		-0-
*11	300 #	239	-0-	-61	-0-	239	2		N	-0-		-0-

RAY "A"		WELL #:		2131	RRCID ->	140484	COMPL. DATE	07/12/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7509 - 8013
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	36	1	614	2	Y	-0-	-0-
07	682 #	577	-0-	-105	-0-	33	1	544	2	Y	-0-	-0-
08	682 #	554	-0-	-128	-0-	554	2		Y	-0-		-0-
09	660 #	544	-0-	-116	-0-	544	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	2		Y	-0-		-0-
*11	1167 R	591	-0-	-576	-0-	591	2		Y	-0-		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		9	RRCID ->	140532	COMPL. DATE	12/29/1991	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7289 - 7355
06	720 #	541	-0-	-179	-0-	541	2		N	-0-		-0-
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-		-0-
08	558 #	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-		-0-
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	498	2		N	-0-		-0-
10	558 #	413	-0-	-145	-0-	413	2		N	-0-		-0-
*11	540 #	387	-0-	-153	-0-	387	2		N	-0-		-0-

GLASS "A"		WELL #:		813	RRCID ->	140605	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7753 - 8143
06	570 #	464	-0-	-106	-0-	26	1	435	2	Y	3	7 0 1
07	589 #	550	-0-	-39	-0-	30	1	496	2	Y	22	19 0 4
08	558 #	460	-0-	-98	-0-	460	2		Y	-0-		4
09	540 #	429	-0-	-111	-0-	426	2	3	9	Y	3	3 0 4
10	DLQ G-10	448	-0-	448	448	445	2	3	9	Y	3	3 0 4
*11	854 R	406	-0-	-448	-0-	404	2	2	9	Y	2	2 0 4

GLASS "F"		WELL #:		412	RRCID ->	140606	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7731 - 8219
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	-0-
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-		-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2		Y	-0-		-0-
*11	158 R	80	-0-	-78	-0-	80	2		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
TERRY 18		WELL #:		5	RRCID ->	140740	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7319 - 7667		
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
06	900 #	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-			-0-
07	748 R	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
08	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
09	750 #	598	-0-	-152	-0-	598	2			N	-0-			-0-
10	775 #	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-			-0-
*11	840 #	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-			-0-

ALLEIN "A"		WELL #:		228	RRCID ->	140784	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	8001 - 8292		
06	480 #	446	-0-	-34	-0-	25	1	421	2	Y	-0-			-0-
07	372 #	266	-0-	-106	-0-	15	1	251	2	Y	-0-			-0-
08	620 #	466	-0-	-154	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
09	600 #	23	-0-	-577	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-			-0-
*11	887 R	522	-0-	-365	-0-	522	2			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		724	RRCID ->	140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7691 - 8251		
06	930 #	800	-0-	-130	-0-	44	1	748	2	Y	-0-	15	0	3
07	961 #	693	-0-	-268	-0-	39	1	654	2	Y	-0-	3	0	-0-
08	961 #	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
09	930 #	665	-0-	-265	-0-	663	2	2	9	Y	-0-	2	0	-0-
10	DLQ G-10	462	-0-	462	462	462	2			Y	-0-			-0-
*11	771 R	309	-0-	-462	-0-	309	2			Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		924	RRCID ->	140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	7816 - 8313		
06	1230 #	1169	-0-	-61	-0-	65	1	1104	2	Y	-0-	5	0	-0-
07	1302 #	1248	-0-	-54	-0-	70	1	1178	2	Y	-0-			-0-
08	1302 #	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			Y	-0-			-0-
09	1260 #	1081	-0-	-179	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	1099	2			Y	-0-			-0-
*11	2024 R	925	-0-	-1099	-0-	925	2			Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID ->	140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7797 - 8178		
06	480 #	398	-0-	-82	-0-	22	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	496 #	431	-0-	-65	-0-	24	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	465 #	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
09	450 #	376	-0-	-74	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-			-0-
*11	754 R	363	-0-	-391	-0-	363	2			Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID ->	140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7636 - 8136		
06	420 #	257	-0-	-163	-0-	14	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	434 #	258	-0-	-176	-0-	15	1	243	2	Y	-0-			-0-
08	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
09	390 #	266	-0-	-124	-0-	266	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-			-0-
*11	607 R	326	-0-	-281	-0-	326	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING											
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406																	
GLASS "F"		WELL #:		612		RRCID ->		140891		COMPL. DATE		06/06/1985		TOTAL DEPTH		8400		PERF. 7693 -		8176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
06		330 #	253	-0-	-77	-0-		14	1	239	2	Y	-0-			-0-					
07		341 #	277	-0-	-64	-0-		16	1	261	2	Y	-0-			-0-					
08		310 #	249	-0-	-61	-0-		249	2			Y	-0-			-0-					
09		300 #	239	-0-	-61	-0-		239	2			Y	-0-			-0-					
10	DLQ	G-10	242	-0-	242		242	242	2			Y	-0-			-0-					
*11		485 R	243	-0-	-242	-0-		243	2			Y	-0-			-0-					

GLASS -K-		WELL #:		204		RRCID ->		140892		COMPL. DATE		10/06/1978		TOTAL DEPTH		8340		PERF. 7795 -		8174	
06		720 #	638	-0-	-82	-0-		36	1	602	2	Y	-0-			-0-					
07		744 #	685	-0-	-59	-0-		39	1	646	2	Y	-0-			-0-					
08		744 #	601	-0-	-143	-0-		601	2			Y	-0-			-0-					
09		660 #	554	-0-	-106	-0-		554	2			Y	-0-			-0-					
10	DLQ	G-10	588	-0-	588		588	588	2			Y	-0-			-0-					
*11		1167 R	579	-0-	-588	-0-		579	2			Y	-0-			-0-					

RAY "C"		WELL #:		203		RRCID ->		140918		COMPL. DATE		11/14/1984		TOTAL DEPTH		8325		PERF. 7617 -		8160	
06		420 #	329	-0-	-91	-0-		18	1	311	2	Y	-0-			-0-					
07		434 #	353	-0-	-81	-0-		20	1	333	2	Y	-0-			-0-					
08		434 #	318	-0-	-116	-0-		318	2			Y	-0-			-0-					
09		390 #	300	-0-	-90	-0-		300	2			Y	-0-			-0-					
10	DLQ	G-10	303	-0-	303		303	303	2			Y	-0-			-0-					
*11		664 R	361	-0-	-303	-0-		361	2			Y	-0-			-0-					

HILDEBRAND		WELL #:		6226		RRCID ->		140940		COMPL. DATE		10/19/1984		TOTAL DEPTH		8325		PERF. 7603 -		8111	
06		1080 #	919	-0-	-161	-0-		51	1	860	2	Y	7	9	0		3				
07		1116 #	842	-0-	-274	-0-		46	1	770	2	Y	24	23	0		4				
08		1085 #	811	-0-	-274	-0-		811	2			Y	-0-				4				
09		1020 #	775	-0-	-245	-0-		744	2	31	9	Y	28	28	0		4				
10	DLQ	G-10	779	-0-	779		779	743	2	36	9	Y	33	33	0		4				
*11		1460 R	681	-0-	-779	-0-		655	2	26	9	Y	24	24	0		4				

HILDEBRAND		WELL #:		6707		RRCID ->		140942		COMPL. DATE		04/14/1985		TOTAL DEPTH		8200		PERF. 7005 -		8051	
06		270 #	247	-0-	-23	-0-		14	1	233	2	Y	-0-			-0-					
07		286 R	286	-0-	-0-	-0-		16	1	270	2	Y	-0-			-0-					
08		279 #	256	-0-	-23	-0-		256	2			Y	-0-			-0-					
09		270 #	238	-0-	-32	-0-		238	2			Y	-0-			-0-					
10	DLQ	G-10	248	-0-	248		248	248	2			Y	-0-			-0-					
*11		491 R	243	-0-	-248	-0-		243	2			Y	-0-			-0-					

GLASS "C"		WELL #:		704		RRCID ->		140946		COMPL. DATE		04/28/1984		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7721 -		8153	
06		1050 #	898	-0-	-152	-0-		47	1	805	2	Y	42	40	0		15				
07		1085 #	929	-0-	-156	-0-		52	1	865	2	Y	11	24	0		2				
08		1054 #	564	-0-	-490	-0-		564	2			Y	-0-				2				
09		1020 #	649	-0-	-371	-0-		646	2	3	9	Y	3	3	0		2				
10	DLQ	G-10	689	-0-	689		689	678	2	11	9	Y	10	10	0		2				
*11		1371 R	682	-0-	-689	-0-		672	2	10	9	Y	9	9	0		2				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
WESTBROOK 29				WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-		-0-
07	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-		-0-
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-		-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-		-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-		-0-
*11	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-		-0-

WESTBROOK				WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7217 - 8069	
06	840 #	636	-0-	-204	-0-	35	1	601	2	Y	-0-		-0-
07	868 #	720	-0-	-148	-0-	41	1	679	2	Y	-0-		-0-
08	806 #	602	-0-	-204	-0-	602	2			Y	-0-		-0-
09	750 #	578	-0-	-172	-0-	578	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	654	-0-	654	-0-	654	2			Y	-0-		-0-
*11	1244 R	590	-0-	-654	-0-	590	2			Y	-0-		-0-

GLASS "A"				WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298		PERF. 7669 - 7852	
06	510 #	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	2	Y	-0-		-0-
07	527 #	106	-0-	-421	-0-	6	1	100	2	Y	-0-		-0-
08	496 #	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-		-0-
09	480 #	407	-0-	-73	-0-	407	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	414	-0-	414	-0-	414	2			Y	-0-		-0-
*11	825 R	411	-0-	-414	-0-	411	2			Y	-0-		-0-

F. CONGER 6				WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLASS "F"				WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7655 - 8105	
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	25	1	416	2	Y	-0-		-0-
07	465 #	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	2	Y	-0-		-0-
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-		-0-
09	450 #	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	428	-0-	428	-0-	428	2			Y	-0-		-0-
*11	816 R	388	-0-	-428	-0-	388	2			Y	-0-		-0-

CR FOSTER 9				WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770	
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-
07	372 #	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-		-0-
08	403 #	302	-0-	-101	-0-	302	2			N	-0-		-0-
09	390 #	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-		-0-
10	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-		-0-
*11	390 #	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-		-0-

RT FOSTER 18				WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114	
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		-0-
07	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-		-0-
08	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-		-0-
09	390 #	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-		-0-
10	403 #	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-		-0-
*11	390 #	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
CARPER 12				WELL #: 6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7398	
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	AMT	CODE	BALANCE
06	420 #	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-	-0-	
07	403 #	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-	-0-	
08	403 #	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-	-0-	
09	360 #	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-	-0-	
10	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-	-0-	
*11	360 #	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-	-0-	

L. FOSTER 8				WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718	
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	-0-	
07	930 #	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-	-0-	
08	930 #	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-	-0-	
09	900 #	793	-0-	-107	-0-	793	2			N	-0-	-0-	
10	930 #	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-	-0-	
*11	900 #	796	-0-	-104	-0-	796	2			N	-0-	-0-	

TERRY 7				WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564	
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	-0-	
07	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-	-0-	
08	465 #	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-	-0-	
09	450 #	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-	-0-	
10	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-	-0-	
*11	450 #	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-	-0-	

F. CONGER 7				WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

TERRY				WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438	
06	570 #	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-	-0-	
07	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-	-0-	
08	496 #	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-	-0-	
09	480 #	274	-0-	-206	-0-	274	2			N	-0-	-0-	
10	465 #	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-	-0-	
*11	450 #	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-	-0-	

TERRY				WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494	
06	480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-	-0-	
07	465 #	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-	-0-	
08	434 #	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-	-0-	
09	420 #	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-	-0-	
10	434 #	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-	-0-	
*11	390 #	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-	-0-	

CARPER 12				WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	450 #	338	-0-	-112	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07	403 #	343	-0-	-60	-0-	343	2		N	-0-			-0-
08	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			-0-
09	390 #	301	-0-	-89	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10	403 #	298	-0-	-105	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*11	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639	
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	155 #	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*11	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #:		609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429	
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
07	496 #	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	540 #	362	-0-	-178	-0-	362	2		N	-0-			-0-
10	558 #	407	-0-	-151	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*11	540 #	367	-0-	-173	-0-	367	2		N	-0-			-0-

F. CONGER 19		WELL #:		10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376	
06	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
08	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09	870 #	731	-0-	-139	-0-	731	2		N	-0-			-0-
10	899 #	752	-0-	-147	-0-	752	2		N	-0-			-0-
*11	870 #	677	-0-	-193	-0-	677	2		N	-0-			-0-

WESTBROOK 21		WELL #:		3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028	
06	540 #	478	-0-	-62	-0-	478	2		N	-0-			-0-
07	558 #	467	-0-	-91	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09	540 #	420	-0-	-120	-0-	420	2		N	-0-			-0-
10	496 #	417	-0-	-79	-0-	417	2		N	-0-			-0-
*11	540 #	409	-0-	-131	-0-	409	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
F. CONGER 19		WELL #:		11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	930 #	924	-0-	-6	-0-		924 2		N	-0-		-0-
07	961 #	908	-0-	-53	-0-		908 2		N	-0-		-0-
08	992 #	870	-0-	-122	-0-		870 2		N	-0-		-0-
09	960 #	824	-0-	-136	-0-		824 2		N	-0-		-0-
10	992 #	851	-0-	-141	-0-		851 2		N	-0-		-0-
*11	930 #	797	-0-	-133	-0-		797 2		N	-0-		-0-

F. CONGER 7		WELL #:		9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6967 - 7302
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6996 - 7363
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 28		WELL #:		6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6692 - 6920
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #:		2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8097 - 8234
06	510 #	374	-0-	-136	-0-	26 1	348 3	Y		-0-		-0-
07	527 #	386	-0-	-141	-0-	25 1	361 3	Y		-0-		-0-
08	496 #	354	-0-	-142	-0-	354 2		Y		-0-		-0-
09	450 #	305	-0-	-145	-0-	296 2	9 9	Y		8	8 1	-0-
10	DLQ G-10	329	-0-	329	-0-	329 2		Y		-0-		-0-
*11	606 R	277	-0-	-329	-0-	277 2		Y		-0-		-0-

GRIGSBY*10"		WELL #:		1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7833 - 7890
06	420 #	300	-0-	-120	-0-	21 1	279 3	Y		-0-		-0-
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	28 1	403 3	Y		-0-		-0-
08	434 #	409	-0-	-25	-0-	409 2		Y		-0-		-0-
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	Y		1	1 1	-0-
10	DLQ G-10	440	-0-	440	-0-	440 2	4 9	Y		4	4 1	-0-
*11	833 R	393	-0-	-440	-0-	384 2	9 9	Y		8	8 1	-0-

PRICE 7		WELL #:		2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745
06	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N		-0-		-0-
07	1271 #	1209	-0-	-62	-0-	1209 2		N		-0-		-0-
08	1271 #	1146	-0-	-125	-0-	1146 2		N		-0-		-0-
09	1230 #	998	-0-	-232	-0-	998 2		N		-0-		-0-
10	1271 #	1129	-0-	-142	-0-	1129 2		N		-0-		-0-
*11	1200 #	1033	-0-	-167	-0-	1033 2		N		-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 - 8346
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
06	570 #	514	-0-	-56	-0-	29	1	485	2	Y	-0-	-0-
07	589 #	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	2	Y	-0-	-0-
08	589 #	508	-0-	-81	-0-	508	2			Y	-0-	-0-
09	570 #	495	-0-	-75	-0-	495	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	509	-0-	509	-0-	509	2			Y	-0-	-0-
*11	999 R	490	-0-	-509	-0-	490	2			Y	-0-	-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 - 8080
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-	-0-
07	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	117	1	1951	2	Y	-0-	-0-
08	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-	-0-
09	300 #	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	162	-0-	162	-0-	162	2			Y	-0-	-0-
*11	338 R	176	-0-	-162	-0-	176	2			Y	-0-	-0-

RAY		WELL #:		202	RRCID ->	148459	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7528 - 8052
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	8	1	142	2	Y	-0-	-0-
07	217 #	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	-0-
08	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-	-0-
09	210 #	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	-0-	157	2			Y	-0-	-0-
*11	318 R	161	-0-	-157	-0-	161	2			Y	-0-	-0-

L. FOSTER 4		WELL #:		5	RRCID ->	148466	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7472 - 7741
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-	-0-
07	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-	-0-
08	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-	-0-
09	540 #	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-	-0-
10	589 #	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-	-0-
*11	570 #	380	-0-	-190	-0-	380	2			N	-0-	-0-

PRICE 17		WELL #:		2	RRCID ->	149612	COMPL. DATE	04/21/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7453 - 7822
06	510 #	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-	-0-
07	527 #	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-	-0-
08	527 #	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-	-0-
09	480 #	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-	-0-
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
*11	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	-0-

PRICE 7		WELL #:		3	RRCID ->	149613	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7478 - 7888
06	T. A.	304	-0-	304	-0-	1048	2			N	-0-	-0-
07	T. A.	276	-0-	276	-0-	1324	2			N	-0-	-0-
08	1691 R	367	-0-	-1324	-0-	367	2			N	-0-	-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-	-0-
*11	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
GLASS		WELL #:		324	RRCID ->	150619	COMPL. DATE	01/00/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
06	900 #	680	-0-	-220	-0-	37 1	628 2	Y	14	25	0		5
07	930 #	696	-0-	-234	-0-	15 9	655 2	Y	2	7	0		-0-
08	930 #	622	-0-	-308	-0-	39 1		Y	-0-				-0-
09	840 #	617	-0-	-223	-0-	2 9	6 9	Y	5	5	0		-0-
10	DLQ G-10	876	-0-	876	876	622 2	42 9	Y	38	38	0		-0-
*11	1669 R	793	-0-	-876	-0-	611 2	36 9	Y	33	33	0		-0-

GLASS		WELL #:		424	RRCID ->	150622	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
06	630 #	556	-0-	-74	-0-	30 1	511 2	Y	14	18	0		5
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-	15 9		Y	-0-	5	0		-0-
08	651 #	516	-0-	-135	-0-	516 2		Y	-0-				-0-
09	630 #	514	-0-	-116	-0-	490 2	24 9	Y	22	22	0		-0-
10	DLQ G-10	541	-0-	541	541	515 2	26 9	Y	24	24	0		-0-
*11	1045 R	504	-0-	-541	-0-	484 2	20 9	Y	18	18	0		-0-

GLASS		WELL #:		624	RRCID ->	150627	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
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-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #:		824	RRCID ->	150629	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	N/A	
06	330 #	271	-0-	-59	-0-	15 1	256 2	Y	-0-				-0-
07	341 #	321	-0-	-20	-0-	18 1	303 2	Y	-0-				-0-
08	341 #	271	-0-	-70	-0-	271 2		Y	-0-				-0-
09	300 #	261	-0-	-39	-0-	261 2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256 2		Y	-0-				-0-
*11	516 R	260	-0-	-256	-0-	260 2		Y	-0-				-0-

GLASS		WELL #:		1324	RRCID ->	150634	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A	
06	930 #	700	-0-	-230	-0-	39 1	661 2	Y	-0-				-0-
07	961 #	775	-0-	-186	-0-	44 1	731 2	Y	-0-				-0-
08	930 #	693	-0-	-237	-0-	693 2		Y	-0-				-0-
09	780 #	672	-0-	-108	-0-	672 2		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	692	-0-	692	692	692 2		Y	-0-				-0-
*11	1346 R	654	-0-	-692	-0-	654 2		Y	-0-				-0-

ALLEIN		WELL #:		222	RRCID ->	152020	COMPL. DATE	03/01/1980	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	N/A	
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC WESTBROOK 8		//CONT.// //CONT.//		20097 700 253406	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
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
				WELL #: 5	RRCID -> 152022	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 7595	PERF. N/A								
06	690 #	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	660 #	230	-0-	-430	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
*11	625 R	306	-0-	-319	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
ALLEIN				WELL #: 422	RRCID -> 152024	COMPL. DATE 05/17/1985	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A								
06	660 #	574	-0-	-86	-0-	30	1	516	2	Y	25	19	0			9
						28	9									
07	682 #	629	-0-	-53	-0-	35	1	580	2	Y	13	20	0			2
						14	9									
08	682 #	594	-0-	-88	-0-	594	2			Y	-0-					2
09	630 #	503	-0-	-127	-0-	497	2	6	9	Y	5	5	0			2
10	DLQ G-10	441	-0-	441	441	421	2	20	9	Y	18	18	0			2
*11	691 R	250	-0-	-441	-0-	233	2	17	9	Y	15	15	0			2
RAY 30				WELL #: 6	RRCID -> 152026	COMPL. DATE 03/17/1990	TOTAL DEPTH 8065	PERF. N/A								
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	310	-0-	310	310	310	2			Y	-0-					-0-
*11	610 R	300	-0-	-310	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
FLINT -B-				WELL #: 201	RRCID -> 152038	COMPL. DATE 10/00/1980	TOTAL DEPTH 8250	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASS "A"				WELL #: 413	RRCID -> 152046	COMPL. DATE 05/00/1979	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A								
06	420 #	82	-0-	-338	-0-	4	1	75	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
07	372 #	93	-0-	-279	-0-	5	1	88	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	186 #	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	150 #	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					-0-
*11	180 R	86	-0-	-94	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
GRIGSBY				WELL #: 114	RRCID -> 152051	COMPL. DATE 10/16/1976	TOTAL DEPTH 9652	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
GRIGSBY		WELL #:		214		RRCID ->		152052		COMPL. DATE		01/00/1978		TOTAL DEPTH		8480		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		90 #	69	-0-	-21	-0-		4	1	65	2	Y	-0-					-0-	
07		93 #	82	-0-	-11	-0-		5	1	77	2	Y	-0-					-0-	
08		93 #	70	-0-	-23	-0-		70	2			Y	-0-					-0-	
09		90 #	63	-0-	-27	-0-		63	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	71	-0-	71	-0-	71	71	2			Y	-0-					-0-	
*11		139 R	68	-0-	-71	-0-		68	2			Y	-0-					-0-	

GRIGSBY		WELL #:		314		RRCID ->		152053		COMPL. DATE		10/00/1980		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A	
06		180 #	123	-0-	-57	-0-		7	1	116	2	Y	-0-					-0-	
07		186 #	159	-0-	-27	-0-		9	1	150	2	Y	-0-					-0-	
08		155 #	144	-0-	-11	-0-		144	2			Y	-0-					-0-	
09		150 #	135	-0-	-15	-0-		135	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	138	-0-	138	-0-	138	138	2			Y	-0-					-0-	
*11		268 R	130	-0-	-138	-0-		130	2			Y	-0-					-0-	

HILDEBRAND		WELL #:		7320		RRCID ->		152064		COMPL. DATE		10/14/1985		TOTAL DEPTH		8350		PERF. N/A	
06		570 #	449	-0-	-121	-0-		25	1	424	2	Y	-0-					-0-	
07		589 #	468	-0-	-121	-0-		26	1	442	2	Y	-0-					-0-	
08		496 #	428	-0-	-68	-0-		428	2			Y	-0-					-0-	
09		480 #	411	-0-	-69	-0-		411	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	409	-0-	409	-0-	409	409	2			Y	-0-					-0-	
*11		820 R	411	-0-	-409	-0-		411	2			Y	-0-					-0-	

GRIGSBY		WELL #:		1214		RRCID ->		152068		COMPL. DATE		07/15/1986		TOTAL DEPTH		8460		PERF. N/A	
06		840 #	613	-0-	-227	-0-		33	1	556	2	Y	22	19	0			8	
07		868 #	703	-0-	-165	-0-		40	1	663	2	Y	-0-	8	0			-0-	
08		837 #	558	-0-	-279	-0-		558	2			Y	-0-					-0-	
09		780 #	635	-0-	-145	-0-		633	2	2	9	Y	2	2	0			-0-	
10	DLQ	G-10	666	-0-	666	-0-	666	652	2	14	9	Y	13	13	0			-0-	
*11		1357 R	691	-0-	-666	-0-		679	2	12	9	Y	11	11	0			-0-	

HILDEBRAND		WELL #:		106		RRCID ->		152075		COMPL. DATE		06/22/1992		TOTAL DEPTH		8278		PERF. N/A	
06		T. A.	308	-0-	308	-0-	1027	17	1	291	2	Y	-0-					-0-	
07		T. A.	394	-0-	394	-0-	1421	22	1	372	2	Y	-0-					-0-	
08		1754 R	333	-0-	-1421	-0-		333	2			Y	-0-					-0-	
09		310 R	310	-0-	-0-	-0-		310	2			Y	-0-					-0-	
10		341 #	308	-0-	-33	-0-		308	2			Y	-0-					-0-	
*11		330 #	288	-0-	-42	-0-		288	2			Y	-0-					-0-	

RAY A		WELL #:		2431		RRCID ->		152080		COMPL. DATE		08/19/1991		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A	
06		900 #	725	-0-	-175	-0-		37	1	634	2	Y	49	48	0			18	
07		930 #	811	-0-	-119	-0-		54	9										
08		930 #	704	-0-	-226	-0-		44	1	731	2	Y	33	45	0			6	
09		720 #	712	-0-	-8	-0-		36	9										
10	DLQ	G-10	581	-0-	581	-0-	581	704	2	9	9	Y	8	8	0			6	
*11		1118 R	537	-0-	-581	-0-		564	2	17	9	Y	15	15	0			6	
								523	2	14	9	Y	13	13	0			6	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
RAY B		WELL #:		503		RRCID ->		152083		COMPL. DATE 04/28/1993							
		TOTAL DEPTH		8500		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	
06	510 #	449	-0-	-61	-0-	24	1	413	2	Y	11	12	0			4	
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	12	9	27	1	Y	13	15	0			2	
08	496 #	412	-0-	-84	-0-	14	9	412	2	Y	-0-					2	
09	480 #	410	-0-	-70	-0-	401	2	9	9	Y	8	8	0			2	
10	DLQ G-10	392	-0-	392	392	379	2	13	9	Y	12	12	0			2	
*11	824 R	432	-0-	-392	-0-	422	2	10	9	Y	9	9	0			2	

RAY		WELL #:		102		RRCID ->		153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH		7900		PERF. N/A	
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-	
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					-0-	
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-	
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-	
*11	318 R	145	-0-	-173	-0-	145	2			Y	-0-					-0-	

REYNOLDS 3A		WELL #:		2		RRCID ->		156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7417 - 7752	
06	450 #	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-	
07	465 #	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					-0-	
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-	
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-	
10	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-	
*11	420 #	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					-0-	

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID ->		159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7452 - 7809	
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-	
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-	
08	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-	
09	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-	
10	372 #	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-	
*11	360 #	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-	

MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID ->		167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7547 - 7599	
06	420 #	336	-0-	-84	-0-	19	1	317	2	N	-0-					114	
07	434 #	219	-0-	-215	-0-	12	1	204	2	N	3					117	
08	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					117	
09	330 #	116	-0-	-214	-0-	116	2			N	-0-					117	
10	341 #	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					117	
*11	330 #	82	-0-	-248	-0-	82	2			N	-0-					117	

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID ->		167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH		8153		PERF. 7665 - 7738	
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					1	
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					1	
08	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					1	
09	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			1	
10	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					1	
*11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					1	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
PRICE 7				WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2		N	-0-			-0-
10	279 #	170	-0-	-109	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*11	270 #	194	-0-	-76	-0-	194	2		N	-0-			-0-

PRICE 18				WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741	
06	570 #	545	-0-	-25	-0-	545	2		N	-0-			-0-
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
08	589 #	527	-0-	-62	-0-	527	2		N	-0-			-0-
09	570 #	530	-0-	-40	-0-	530	2		N	-0-			-0-
10	620 #	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-			-0-
*11	600 #	500	-0-	-100	-0-	500	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS 4				WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712	
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			4
07	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-			4
08	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			4
09	432 R	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	1	4
10	434 #	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	N	1	1	4
*11	420 #	418	-0-	-2	-0-	417	2	1	9	N	1	1	4

REYNOLDS 4				WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681	
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			10
07	186 #	144	-0-	-42	-0-	144	2		N	-0-			10
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			10
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			10
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			10
*11	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2		N	-0-			10

REYNOLDS 4				WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633	
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			40
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2		N	-0-			40
08	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			40
09	240 #	162	-0-	-78	-0-	159	2	3	9	N	3	1	40
10	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	N	2	1	40
*11	240 #	205	-0-	-35	-0-	203	2	2	9	N	2	1	40

REYNOLDS 4				WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716	
06	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			66
07	434 #	333	-0-	-101	-0-	333	2		N	-0-			66
08	434 #	348	-0-	-86	-0-	348	2		N	-0-			66
09	420 #	352	-0-	-68	-0-	352	2		N	-0-			66
10	434 #	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			66
*11	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	2		N	-0-			66

BADE, SARAH "16"				WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813	
06	630 #	482	-0-	-148	-0-	482	3		N	-0-			88
07	651 #	375	-0-	-276	-0-	375	2		N	-0-			88
08	651 #	358	-0-	-293	-0-	358	2		N	-0-			88
09	630 #	331	-0-	-299	-0-	331	2		N	-0-			88
10	651 #	385	-0-	-266	-0-	385	2		N	-0-			88
*11	480 #	377	-0-	-103	-0-	377	2		N	-0-			88

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
REYNOLDS 4		WELL #:		7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-			14	
07	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-			14	
08	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			14	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			14	
10	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			14	
*11	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			14	

REYNOLDS 32		WELL #:		1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692			
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	253	2	3	9	N	3	57	1	8	
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	322	2	7	9	N	6			14	
08	310 #	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-			14	
09	300 #	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-			14	
10	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			14	
*11	330 #	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-			14	

REYNOLDS 4		WELL #:		8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692			
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-			3	
07	217 #	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-			3	
08	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-			3	
09	210 #	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-			3	
10	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-			3	
*11	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-			3	

REYNOLDS 32		WELL #:		3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
06	330 #	256	-0-	-74	-0-	255	2	1	9	N	1	11	1	2	
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	285	2	1	9	N	1			3	
08	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			3	
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1	1	1	3	
10	279 #	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1	3	
*11	270 #	222	-0-	-48	-0-	221	2	1	9	N	1	1	1	3	

WESTBROOK 21		WELL #:		6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6791 - 6949			
06	690 #	513	-0-	-177	-0-	504	2	9	9	N	8			149	
07	713 #	520	-0-	-193	-0-	510	2	10	9	N	9			158	
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	569	2	147	9	N	134	134	1	158	
09	630 #	492	-0-	-138	-0-	490	2	2	9	N	2	2	1	158	
10	620 #	421	-0-	-199	-0-	415	2	6	9	N	5	5	1	158	
*11	690 #	331	-0-	-359	-0-	328	2	3	9	N	3	3	1	158	

RW FOSTER 16		WELL #:		1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6709 - 6925			
06	660 #	573	-0-	-87	-0-	560	2	13	9	Y	12			33	
07	682 #	516	-0-	-166	-0-	490	2	26	9	Y	24	43	1	14	
08	589 #	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-			14	
09	570 #	429	-0-	-141	-0-	416	2	13	9	Y	12	12	1	14	
10	DLQ G-10	502	-0-	502	-0-	381	2	121	9	Y	110	110	1	14	
*11	822 R	320	-0-	-502	-0-	311	2	9	9	Y	8	8	1	14	

ALLEIN "A"		WELL #:		427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7941 - 8375	
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	2	Y	-0-			-0-	
07	248 #	113	-0-	-135	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-	
08	248 #	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-			-0-	
09	390 #	107	-0-	-283	-0-	107	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	105	-0-	105	-0-	105	2			Y	-0-			-0-	
*11	211 R	106	-0-	-105	-0-	106	2			Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8016 PERF. 7747 - 7948	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	180 #	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	Y	-0-		-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-		-0-
08	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-		-0-
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193	-0-	193	2			Y	-0-		-0-
*11	466 R	273	-0-	-193	-0-	273	2			Y	-0-		-0-

GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF. 7783 - 8196	
06	750 #	582	-0-	-168	-0-	32	1	542	2	Y	7	11	0
						8	9						3
07	775 #	676	-0-	-99	-0-	37	1	613	2	Y	24	23	0
						26	9						4
08	775 #	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-		4
09	720 #	565	-0-	-155	-0-	543	2	22	9	Y	20	20	0
10	DLQ G-10	586	-0-	586	-0-	557	2	29	9	Y	26	26	0
*11	1155 R	569	-0-	-586	-0-	547	2	22	9	Y	20	20	0

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH		7340 PERF. 6755 - 6996			
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-		-0-
07	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-		-0-
08	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-		-0-
09	480 #	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	415	-0-	415	-0-	415	2			Y	-0-		-0-
*11	796 R	381	-0-	-415	-0-	381	2			Y	-0-		-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH		7550 PERF. 7123 - 7155			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH		7252 PERF. 6649 - 6896			
06	720 #	22	-0-	-698	-0-	22	2			N	-0-		-0-
07	744 #	4	-0-	-740	-0-	4	2			N	-0-		-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

TERRY 15		WELL #: 3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH		7400 PERF. 6965 - 7008			
06	1620 #	1500	-0-	-120	-0-	1500	2			N	-0-		-0-
07	1674 #	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-		-0-
08	1612 #	1332	-0-	-280	-0-	1332	2			N	-0-		-0-
09	1530 #	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			N	-0-		-0-
10	1581 #	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-		-0-
*11	1500 #	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
GLASS SOUDER		WELL #:		538		RRCID ->		174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7942 - 8238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
06		450 #	305	-0-	-145	-0-	17	1	288	2	Y	-0-		-0-					
07		704 R	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	-0-		-0-					
08		372 #	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-		-0-					
09		330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-		-0-					
10	DLQ	G-10	249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-		-0-					
*11		445 R	196	-0-	-249	-0-	196	2			Y	-0-		-0-					

RW FOSTER 17		WELL #:		2		RRCID ->		176382		COMPL. DATE		02/08/2000		TOTAL DEPTH		7425 PERF.		6864 - 7086	
06		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		-0-					
07		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-					
08		372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-		-0-					
09		360 #	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-		-0-					
10		372 #	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-		-0-					
*11		360 #	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-		-0-					

GLASS		WELL #:		1024		RRCID ->		176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7788 - 8226	
06		1350 #	1175	-0-	-175	-0-	64	1	1077	2	Y	31	36	0					11
							34	9											
07		1395 #	1281	-0-	-114	-0-	70	1	1174	2	Y	34	39	0					6
							37	9											
08		1395 #	1116	-0-	-279	-0-	1116	2			Y	-0-							6
09		1320 #	1092	-0-	-228	-0-	1057	2	35	9	Y	32	32	0					6
10	DLQ	G-10	1115	-0-	1115	1115	1082	2	33	9	Y	30	30	0					6
*11		2183 R	1068	-0-	-1115	-0-	1044	2	24	9	Y	22	22	0					6

GLASS		WELL #:		1224		RRCID ->		176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7804 - 8316	
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

GLASS		WELL #:		2024		RRCID ->		176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8450 PERF.		7743 - 8251	
06		1080 #	883	-0-	-197	-0-	47	1	793	2	Y	39	42	0					14
							43	9											
07		1116 #	955	-0-	-161	-0-	52	1	872	2	Y	28	37	0					5
							31	9											
08		1116 #	844	-0-	-272	-0-	844	2			Y	-0-							5
09		1050 #	883	-0-	-167	-0-	838	2	45	9	Y	41	41	0					5
10	DLQ	G-10	942	-0-	942	942	892	2	50	9	Y	45	45	0					5
*11		1898 R	956	-0-	-942	-0-	920	2	36	9	Y	33	33	0					5

GLASS A		WELL #:		1013		RRCID ->		176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		7855 - 8265	
06		750 #	598	-0-	-152	-0-	33	1	565	2	Y	-0-							-0-
07		775 #	657	-0-	-118	-0-	37	1	620	2	Y	-0-							-0-
08		713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-							-0-
09		660 #	563	-0-	-97	-0-	563	2			Y	-0-							-0-
10	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-							-0-
*11		1137 R	556	-0-	-581	-0-	556	2			Y	-0-							-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406											
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203	
M	O	GAS PROD	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	
06	690 #	648	-0-	-42	-0-	35 1	589 2	Y	22	23 0		8	
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	-0-	8 0		-0-	
08	713 #	446	-0-	-267	-0-	45 1	760 2	Y	-0-			-0-	
09	660 #	386	-0-	-274	-0-	446 2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	386 2		Y	-0-			-0-	
*11	882 R	505	-0-	-377	-0-	377 2		Y	-0-			-0-	
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199	
06	780 #	664	-0-	-116	-0-	36 1	609 2	Y	17	24 0		6	
07	806 #	751	-0-	-55	-0-	19 9		Y	6	11 0		1	
08	744 #	619	-0-	-125	-0-	42 1	702 2	Y	-0-			1	
09	720 #	473	-0-	-247	-0-	7 9		Y	10	10 0		1	
10	DLQ G-10	612	-0-	612	612	619 2	11 9	Y	16	16 0		1	
*11	1117 R	505	-0-	-612	-0-	462 2	18 9	Y	13	13 0		1	
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132	
06	480 #	433	-0-	-47	-0-	23 1	382 2	Y	25	16 0		9	
07	496 #	450	-0-	-46	-0-	28 9		Y	22	27 0		4	
08	496 #	390	-0-	-106	-0-	24 1	402 2	Y	-0-			4	
09	480 #	378	-0-	-102	-0-	24 9		Y	-0-			4	
10	DLQ G-10	386	-0-	386	386	390 2		Y	-0-			4	
*11	748 R	362	-0-	-386	-0-	378 2	14 9	Y	-0-			4	
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582	
06	870 #	616	-0-	-254	-0-	33 1	560 2	Y	21	24 0		8	
07	962 R	962	-0-	-0-	-0-	23 9		Y	24	28 0		4	
08	837 #	616	-0-	-221	-0-	53 1	883 2	Y	-0-			4	
09	780 #	674	-0-	-106	-0-	26 9		Y	26	26 0		4	
10	DLQ G-10	596	-0-	596	596	616 2	29 9	Y	35	35 0		4	
*11	1240 R	644	-0-	-596	-0-	645 2	39 9	Y	26	26 0		4	
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906	
06	630 #	376	-0-	-254	-0-	21 1	355 2	Y	-0-			-0-	
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-	
08	465 #	395	-0-	-70	-0-	395 2		Y	-0-			-0-	
09	450 #	364	-0-	-86	-0-	364 2		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	390	-0-	390	390	390 2		Y	-0-			-0-	
*11	1063 R	673	-0-	-390	-0-	673 2		Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
RAY "A"				WELL #: 530	RRCID -> 177000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7492	-	8038
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	22 1	377 2	Y	-0-			-0-
07	465 #	404	-0-	-61	-0-	23 1	381 2	Y	-0-			-0-
08	465 #	391	-0-	-74	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
09	450 #	379	-0-	-71	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397 2		Y	-0-			-0-
*11	797 R	400	-0-	-397	-0-	400 2		Y	-0-			-0-

RAY "A"				WELL #: 1330	RRCID -> 177004	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7436	-	8119
06	450 #	376	-0-	-74	-0-	21 1	355 2	Y	-0-			-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	32 1	539 2	Y	-0-			-0-
08	403 #	355	-0-	-48	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
09	390 #	331	-0-	-59	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	341 2		Y	-0-			-0-
*11	683 R	342	-0-	-341	-0-	342 2		Y	-0-			-0-

RAY "B"				WELL #: 103	RRCID -> 177005	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7753	-	8294
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY "C"				WELL #: 103	RRCID -> 177007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7538	-	8061
06	630 #	518	-0-	-112	-0-	29 1	489 2	Y	-0-	3 0		-0-
07	651 #	22	-0-	-629	-0-	1 2	21 9	Y	19	16 0		3
08	620 #	485	-0-	-135	-0-	485 2		Y	-0-			3
09	540 #	498	-0-	-42	-0-	477 2	21 9	Y	19	19 0		3
10	DLQ G-10	487	-0-	487	487	481 2	6 9	Y	5	5 0		3
*11	959 R	472	-0-	-487	-0-	470 2	2 9	Y	2	2 0		3

WESTBROOK				WELL #: 508	RRCID -> 177008	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7114	-	7998
06	600 #	452	-0-	-148	-0-	25 1	427 2	Y	-0-			-0-
07	620 #	495	-0-	-125	-0-	28 1	467 2	Y	-0-			-0-
08	620 #	438	-0-	-182	-0-	438 2		Y	-0-			-0-
09	540 #	388	-0-	-152	-0-	388 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	438	-0-	438	438	438 2		Y	-0-			-0-
*11	891 R	453	-0-	-438	-0-	453 2		Y	-0-			-0-

FLINT -B-				WELL #: 602	RRCID -> 177311	COMPL. DATE	03/00/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. N/A		
06	360 #	165	-0-	-195	-0-	9 1	156 2	Y	-0-			-0-
07	372 #	195	-0-	-177	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			-0-
08	372 #	167	-0-	-205	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
09	240 #	155	-0-	-85	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 2		Y	-0-			-0-
*11	407 R	220	-0-	-187	-0-	220 2		Y	-0-			-0-

RW FOSTER 16				WELL #: 4	RRCID -> 177461	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	7340	PERF. 6782	-	6821
06	270 #	198	-0-	-72	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			-0-
08	279 #	213	-0-	-66	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
09	270 #	203	-0-	-67	-0-	203 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	203	-0-	203	203	203 2		Y	-0-			-0-
*11	421 R	218	-0-	-203	-0-	218 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
WESTBROOK 33				WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857						
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
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-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. 1				WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454						
06	2850 #	2841	-0-	-9	-0-	2809	2	32	9	N	29	162	1			34
07	2945 #	2778	-0-	-167	-0-	2754	2	24	9	N	22					56
08	2945 #	2482	-0-	-463	-0-	2482	2			N	-0-					56
09	2850 #	2507	-0-	-343	-0-	2504	2	3	9	N	3	3	1			56
10	2945 #	2465	-0-	-480	-0-	2465	2			N	-0-					56
*11	2850 #	2387	-0-	-463	-0-	2387	2			N	-0-					56

FOSTER, R. W. 15				WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664						
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. W. 15				WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686						
06	450 #	317	-0-	-133	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	330 #	210	-0-	-120	-0-	203	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10	248	-0-	248	-0-	248	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*11	487 R	239	-0-	-248	-0-	230	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

FOSTER, R. W. 15				WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699						
06	592 R	592	-0-	-0-	-0-	591	2	1	9	N	1					2
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3					5
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	471	2	81	9	N	74	74	1			5
09	600 #	380	-0-	-220	-0-	377	2	3	9	N	3	3	1			5
10	620 #	443	-0-	-177	-0-	435	2	8	9	N	7	7	1			5
*11	600 #	445	-0-	-155	-0-	434	2	11	9	N	10	10	1			5

RW FOSTER 16				WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934						
06	390 #	352	-0-	-38	-0-	346	2	6	9	Y	5					15
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	Y	10	19	1			6
08	434 #	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					6
09	420 #	241	-0-	-179	-0-	241	2			Y	-0-					6
10	DLQ G-10	281	-0-	281	-0-	281	2			Y	-0-					6
*11	484 R	203	-0-	-281	-0-	203	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 27				WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
WESTBROOK 21		WELL #:		7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	180 #	123	-0-	-57	-0-		123	2	N	-0-			-0-
07	186 #	154	-0-	-32	-0-		154	2	N	-0-			-0-
08	186 #	145	-0-	-41	-0-		139	2	N	5	5	1	-0-
09	180 #	117	-0-	-63	-0-		117	2	N	-0-			-0-
10	155 #	125	-0-	-30	-0-		125	2	N	-0-			-0-
*11	150 #	147	-0-	-3	-0-		147	2	N	-0-			-0-

F. CONGER 6		WELL #:		11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437	
06	1830 #	1824	-0-	-6	-0-		1824	2	N	-0-			-0-
07	1984 #	1809	-0-	-175	-0-		1809	2	N	-0-			-0-
08	1984 #	1599	-0-	-385	-0-		1599	2	N	-0-			-0-
09	1920 #	1750	-0-	-170	-0-		1750	2	N	-0-			-0-
10	1891 #	1810	-0-	-81	-0-		1810	2	N	-0-			-0-
*11	1830 #	1707	-0-	-123	-0-		1707	2	N	-0-			-0-

RW FOSTER 23		WELL #:		1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575	
06	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-		1951	3	Y	10			64
07	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-		1939	2	Y	-0-			64
08	1922 #	1867	-0-	-55	-0-		1867	2	Y	-0-			64
09	1860 #	1643	-0-	-217	-0-		1643	2	Y	-0-			64
10	DLQ G-10	1931	-0-	1931	-0-		1931	2	Y	-0-			64
*11	3381 R	1450	-0-	-1931	-0-		1273	2	Y	161	161	0	64

RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY 7		WELL #:		4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576	
06	390 #	345	-0-	-45	-0-		345	3	N	-0-			107
07	403 #	361	-0-	-42	-0-		361	2	N	-0-			107
08	372 #	358	-0-	-14	-0-		358	2	N	-0-			107
09	360 #	337	-0-	-23	-0-		337	2	N	-0-			107
10	372 #	356	-0-	-16	-0-		356	2	N	-0-			107
*11	360 #	324	-0-	-36	-0-		324	2	N	-0-			107

WESTBROOK 22		WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
WESTBROOK 28		WELL #:		7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 #	519	-0-	-81	-0-		478 2	41 9	N	37			89
07	651 #	606	-0-	-45	-0-		494 2	112 9	N	102	167 1		24
08	651 #	440	-0-	-211	-0-		440 2		N	-0-			24
09	630 #	443	-0-	-187	-0-		430 2	13 9	N	12	12 1		24
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-		462 2	178 9	N	162	162 1		24
*11	600 #	487	-0-	-113	-0-		479 2	8 9	N	7	7 1		24

WESTBROOK 27		WELL #:		5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931	
06	390 #	285	-0-	-105	-0-		284 2	1 9	N	1			105
07	403 #	284	-0-	-119	-0-		269 2	15 9	N	14			119
08	403 #	293	-0-	-110	-0-		293 2		N	-0-			119
09	390 #	294	-0-	-96	-0-		294 2		N	-0-			119
10	310 #	244	-0-	-66	-0-		243 2	1 9	N	1	1 0		119
*11	300 #	275	-0-	-25	-0-		275 2		N	-0-			119

RW FOSTER 15		WELL #:		5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #:		119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608	
06	2550 #	2159	-0-	-391	-0-		117 1	1985 2	Y	52	53 0		19
							57 9						
07	2635 #	2340	-0-	-295	-0-		129 1	2163 2	Y	44	55 0		8
							48 9						
08	2635 #	2036	-0-	-599	-0-		2036 2		Y	-0-			8
09	2460 #	1971	-0-	-489	-0-		1920 2	51 9	Y	46	46 0		8
10	DLQ G-10	1920	-0-	-1920	-0-		1920 2	37 9	Y	34	34 0		8
*11	3732 R	1812	-0-	-1920	-0-		1788 2	24 9	Y	22	22 0		8

HILDEBRAND		WELL #:		122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716	
06	660 #	562	-0-	-98	-0-		31 1	531 2	Y	-0-			-0-
07	682 #	592	-0-	-90	-0-		33 1	559 2	Y	-0-			-0-
08	682 #	574	-0-	-108	-0-		574 2		Y	-0-			-0-
09	630 #	543	-0-	-87	-0-		543 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	562	-0-	-562	-0-		562 2		Y	-0-			-0-
*11	1094 R	532	-0-	-562	-0-		532 2		Y	-0-			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #:		406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723	
06	T. A.	738	-0-	738	-0-		738 2		Y	-0-	9 1		8
07	T. A.	542	-0-	542	-0-		1280 2		Y	-0-			8
08	T. A.	472	-0-	472	-0-		1752 2		Y	-0-			8
09	2369 R	617	-0-	-1752	-0-		617 2		Y	-0-			8
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-		349 2	6 9	Y	5	5 0		8
*11	750 #	603	-0-	-147	-0-		603 2		Y	-0-			8

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766			
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
06	1350 #	841	-0-	-509	-0-	812	2	29	9	N	26				106
07	1209 #	1104	-0-	-105	-0-	1084	2	20	9	N	18	1	1		123
08	1829 #	842	-0-	-987	-0-	717	2	125	9	N	114	114	1		123
09	1770 #	720	-0-	-1050	-0-	713	2	7	9	N	6	6	1		123
10	1829 #	766	-0-	-1063	-0-	758	2	8	9	N	7	7	1		123
*11	1080 #	760	-0-	-320	-0-	754	2	6	9	N	5	5	1		123

FOSTER, R. W. 14		WELL #:		3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719			
06	570 #	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-				60
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-				60
08	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-				60
09	570 #	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-				60
10	589 #	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-				60
*11	570 #	472	-0-	-98	-0-	471	2	1	9	N	1	1	0		60

HILDEBRAND		WELL #:		132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682			
06	1620 #	1400	-0-	-220	-0-	73	1	1241	2	Y	78	69	0		28
						86	9								
07	1674 #	1431	-0-	-243	-0-	80	1	1330	2	Y	19	44	0		3
						21	9								
08	1612 #	1174	-0-	-438	-0-	1174	2			Y	-0-				3
09	1500 #	1295	-0-	-205	-0-	1234	2	61	9	Y	55	55	0		3
10	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	1287	2	76	9	Y	69	69	0		3
*11	2614 R	1251	-0-	-1363	-0-	1197	2	54	9	Y	49	49	0		3

MAHAFFEY -B-		WELL #:		510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827			
06	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				-0-
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-				-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				-0-
09	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	2			Y	-0-				-0-
*11	334 R	182	-0-	-152	-0-	182	2			Y	-0-				-0-

CURRY 17		WELL #:		1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459			
06	600 #	599	-0-	-1	-0-	42	1	556	3	Y	1				3
						1	9								
07	651 #	589	-0-	-62	-0-	38	1	549	3	Y	2				5
						2	9								
08	751 R	751	-0-	-0-	-0-	579	2	172	9	Y	156	156	1		5
09	630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-				5
10	DLQ G-10	556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-				5
*11	989 R	433	-0-	-556	-0-	433	2			Y	-0-				5

WESTBROOK		WELL #:		908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410			
06	481 R	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6				38
07	496 #	461	-0-	-35	-0-	404	2	57	9	N	52	1	1		89
08	496 #	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-				89
09	480 #	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-				89
10	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-				89
*11	480 #	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-				89

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
WESTBROOK 5				WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1931	2	10	9	N	9			90
07	1928 R	1928	-0-	-0-	-0-	1892	2	36	9	N	33	1	1	122
08	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			122
09	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1	1	1	122
10	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	1	122
*11	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	1	122

FOSTER, L. -5-				WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONGER 5				WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424		
06	1260 #	823	-0-	-437	-0-	823	3			N	-0-			152
07	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			152
08	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			152
09	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-			152
10	1302 #	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-			152
*11	1260 #	1042	-0-	-218	-0-	1007	2	35	9	N	32	32	0	152

CONGER 5				WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515		
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			-0-
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-			-0-
10	465 #	428	-0-	-37	-0-	425	2	3	9	N	3	3	0	-0-
*11	450 #	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-			-0-

CONGER 5				WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455		
06	810 #	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-			-0-
07	775 #	584	-0-	-191	-0-	584	2			N	-0-			-0-
08	744 #	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-			-0-
09	750 #	622	-0-	-128	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	775 #	691	-0-	-84	-0-	691	2			N	-0-			-0-
*11	750 #	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-			-0-

F. CONGER				WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242		
06	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			194
07	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			194
08	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			194
09	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			194
10	1426 #	1412	-0-	-14	-0-	1405	2	7	9	N	6	6	0	194
*11	1410 #	1288	-0-	-122	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	0	194

MAHAFFEY -A-				WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163		
06	540 #	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-			55
07	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			55
08	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			55
09	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			55
10	1283 R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			55
*11	1260 #	1124	-0-	-136	-0-	1124	2			N	-0-			55

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
MAHAFFEY -A-		WELL #:		3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	570 #	467	-0-	-103	-0-	466	3	1	9	N	1		27	
07	620 #	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-		27	
08	620 #	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-		27	
09	600 #	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-		27	
10	620 #	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-		27	
*11	600 #	500	-0-	-100	-0-	500	2			N	-0-		27	

MAHAFFEY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180		
06	1620 #	1312	-0-	-308	-0-	1312	3			N	-0-		7	
07	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-		7	
08	1705 #	1014	-0-	-691	-0-	1014	2			N	-0-		7	
09	1650 #	870	-0-	-780	-0-	870	2			N	-0-		7	
10	1736 #	998	-0-	-738	-0-	998	2			N	-0-		7	
*11	1680 #	874	-0-	-806	-0-	874	2			N	-0-		7	

DOOLEY		WELL #:		203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368		
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-		-0-	
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MAHAFFEY -B-		WELL #:		210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117		
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	Y	14	21	1	32
07	651 #	634	-0-	-17	-0-	620	2	14	9	Y	13			45
08	682 #	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-			45
09	660 #	603	-0-	-57	-0-	603	2			Y	-0-			45
10	DLQ G-10	652	-0-	652	-0-	652	2	17	9	Y	15	15	0	45
*11	1249 R	597	-0-	-652	-0-	597	2			Y	-0-			45

BARBEE, E. E.		WELL #:		106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177		
06	1260 #	621	-0-	-639	-0-	620	2	1	9	Y	1	9	1	9
07	1302 #	618	-0-	-684	-0-	618	2			Y	-0-			9
08	1209 #	625	-0-	-584	-0-	625	2			Y	-0-			9
09	1050 #	581	-0-	-469	-0-	581	2			Y	-0-			9
10	DLQ G-10	573	-0-	573	-0-	570	2	3	9	Y	3	3	0	9
*11	1118 R	545	-0-	-573	-0-	545	2			Y	-0-			9

BARBEE, E. E.		WELL #:		206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217		
06	540 #	261	-0-	-279	-0-	261	2			Y	-0-	3	1	3
07	527 #	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-			3
08	496 #	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-			3
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	295	2			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	318	-0-	318	-0-	318	2	3	9	Y	3	3	0	3
*11	749 R	431	-0-	-318	-0-	431	2			Y	-0-			3

BARBEE, E. E.		WELL #:		306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
MAHAFFEY -B-				WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928	
M	O	GAS PROD	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
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-		366 2	17 9	Y	15	28 1		38
07	403 #	396	-0-	-7	-0-		384 2	12 9	Y	11			49
08	403 R	403	-0-	-0-	-0-		403 2		Y	-0-			49
09	390 #	378	-0-	-12	-0-		378 2		Y	-0-			49
10	DLQ G-10	430	-0-	430	430		399 2	31 9	Y	28	28 0		49
*11	791 R	361	-0-	-430	-0-		361 2		Y	-0-			49

MAHAFFEY -B-				WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195	
06	240 #	208	-0-	-32	-0-		208 2		Y	-0-			-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-		238 2		Y	-0-			-0-
08	248 #	240	-0-	-8	-0-		240 2		Y	-0-			-0-
09	240 #	239	-0-	-1	-0-		239 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	219	-0-	219	219		219 2		Y	-0-			-0-
*11	432 R	213	-0-	-219	-0-		213 2		Y	-0-			-0-

MAHAFFEY -A- 104				WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100	
06	210 #	193	-0-	-17	-0-		193 2		Y	-0-			1
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-		197 2	4 9	Y	4			5
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-		225 2		Y	-0-			5
09	210 #	194	-0-	-16	-0-		194 2		Y	-0-			5
10	DLQ G-10	211	-0-	211	211		211 2		Y	-0-			5
*11	382 R	171	-0-	-211	-0-		171 2		Y	-0-			5

GLASS, FRANK 16				WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452	
06	510 #	468	-0-	-42	-0-		32 1	425 3	N	10	6 1		6
							11 9						
07	527 #	486	-0-	-41	-0-		31 1	445 3	N	9	12 1		3
							10 9						
08	527 #	465	-0-	-62	-0-		458 2	7 9	N	6	6 1		3
09	540 R	540	-0-	-0-	-0-		476 2	64 9	N	58	58 1		3
10	496 #	471	-0-	-25	-0-		452 2	19 9	N	17	17 1		3
*11	480 #	435	-0-	-45	-0-		398 2	37 9	N	34	34 1		3

GLASS, FRANK 16				WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256	
06	810 #	636	-0-	-174	-0-		44 1	579 3	N	12			139
							13 9						
07	837 #	766	-0-	-71	-0-		47 1	685 3	N	31			170
							34 9						
08	844 R	844	-0-	-0-	-0-		730 2	114 9	N	104	104 1		170
09	810 #	697	-0-	-113	-0-		697 2		N	-0-			170
10	806 #	759	-0-	-47	-0-		759 2		N	-0-			170
*11	810 #	635	-0-	-175	-0-		635 2		N	-0-			170

F. CONGER 6				WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791	
06	390 #	357	-0-	-33	-0-		357 2		Y	-0-			-0-
07	434 #	280	-0-	-154	-0-		280 2		Y	-0-			-0-
08	434 #	298	-0-	-136	-0-		296 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	420 #	338	-0-	-82	-0-		337 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	DLQ G-10	289	-0-	289	289		289 2		Y	-0-			-0-
*11	503 R	214	-0-	-289	-0-		214 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
F. CONGER 6				WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355			
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
06		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2			Y	-0-				-0-
07		279 #	232	-0-	-47	-0-	232 2			Y	-0-				-0-
08		310 #	238	-0-	-72	-0-	237 2			Y	-0-				-0-
09		360 #	264	-0-	-96	-0-	264 2		1 9	Y	-0-		1 1		-0-
10	DLQ	G-10	245	-0-	245	-0-	245 2			Y	-0-				-0-
*11		463 R	218	-0-	-245	-0-	218 2			Y	-0-				-0-

F. CONGER 6				WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442			
06		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2			Y	-0-				1
07		775 #	734	-0-	-41	-0-	734 2			Y	-0-		1 1		-0-
08		775 #	691	-0-	-84	-0-	689 2		2 9	Y	2		2 1		-0-
09		750 #	683	-0-	-67	-0-	682 2		1 9	Y	1		1 1		-0-
10	DLQ	G-10	712	-0-	712	-0-	712 2		1 9	Y	1		1 1		-0-
*11		1311 R	599	-0-	-712	-0-	599 2			Y	-0-				-0-

GRIGSBY "10"				WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920			
06		1890 #	1729	-0-	-161	-0-	120 1	1577 3		N	29		18 1		18
07		1953 #	1768	-0-	-185	-0-	111 1	1629 3		N	25		34 1		9
08		1829 #	1690	-0-	-139	-0-	1671 2		19 9	N	17		17 1		9
09		1770 #	1676	-0-	-94	-0-	1665 2		11 9	N	10		10 1		9
10		1829 #	1603	-0-	-226	-0-	1594 2		9 9	N	8		8 1		9
*11		1740 #	1508	-0-	-232	-0-	1490 2		18 9	N	16		16 1		9

TERRY 18				WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630			
06		360 #	292	-0-	-68	-0-	292 3			N	-0-				14
07		372 #	288	-0-	-84	-0-	288 2			N	-0-				14
08		372 #	253	-0-	-119	-0-	253 2			N	-0-				14
09		330 #	4	-0-	-326	-0-	4 2			N	-0-				14
10		310 #	70	-0-	-240	-0-	70 2			N	-0-				14
*11		300 #	58	-0-	-242	-0-	58 2			N	-0-				14

FOSTER, R. W. 23				WELL #: 6		RRCID -> 225771		COMPL. DATE 11/04/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6233 - 6314			
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2012															

TERRY 18				WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538			
06		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-				31
07		186 #	165	-0-	-21	-0-	165 2			N	-0-				31
08		186 #	156	-0-	-30	-0-	156 2			N	-0-				31
09		180 #	97	-0-	-83	-0-	89 2		8 9	N	7		7 1		31
10		155 #	123	-0-	-32	-0-	114 2		9 9	N	8		8 1		31
*11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	165 2		6 9	N	5		5 1		31

REYNOLDS 3A				WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593			
06		180 #	152	-0-	-28	-0-	152 3			N	-0-				145
07		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-				145
08		186 #	96	-0-	-90	-0-	96 2			N	-0-				145
09		150 #	106	-0-	-44	-0-	99 2		7 9	N	6		6 1		145
10		186 #	136	-0-	-50	-0-	132 2		4 9	N	4		4 1		145
*11		281 R	281	-0-	-0-	-0-	104 2		177 9	N	161		161 1		145

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
REYNOLDS 3A		WELL #:		4	RRCID ->	248658	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7482 - 7705		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06	540 #	415	-0-	-125	-0-	415 2				N	-0-			27
07	558 #	506	-0-	-52	-0-	506 2				N	-0-			27
08	558 #	414	-0-	-144	-0-	414 2				N	-0-			27
09	540 #	500	-0-	-40	-0-	500 2				N	-0-			27
10	496 #	373	-0-	-123	-0-	373 2				N	-0-			27
*11	480 #	346	-0-	-134	-0-	346 2				N	-0-			27

REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID ->	248659	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7463 - 7716		
06	360 #	305	-0-	-55	-0-	305 2				N	-0-			-0-
07	279 #	273	-0-	-6	-0-	273 2				N	-0-			-0-
08	310 #	264	-0-	-46	-0-	264 2				N	-0-			-0-
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310 2				N	-0-			-0-
10	310 #	200	-0-	-110	-0-	200 2				N	-0-			-0-
*11	300 #	165	-0-	-135	-0-	165 2				N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID ->	250206	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7539 - 7754		
06	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2				N	-0-			-0-
07	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2				N	-0-			-0-
08	217 #	160	-0-	-57	-0-	160 2				N	-0-			-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182 2				N	-0-			-0-
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	156 2				N	-0-			-0-
*11	180 #	106	-0-	-74	-0-	106 2				N	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724		
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148 2				N	-0-			10
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	129 2			9 1	N	-0-			1
08	217 #	149	-0-	-68	-0-	149 2				N	-0-			1
09	210 #	134	-0-	-76	-0-	134 2				N	-0-			1
10	217 #	137	-0-	-80	-0-	137 2				N	-0-			1
*11	150 #	127	-0-	-23	-0-	127 2				N	-0-			1

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578		
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2				N	-0-			-0-
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-			-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174 2				N	-0-			-0-
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	146 2	3 9	N	3		3 1			-0-
10	186 #	113	-0-	-73	-0-	110 2	3 9	N	3		3 1			-0-
*11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	183 2	3 9	N	3		3 1			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734		
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2				N	-0-			-0-
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	97 2				N	-0-			-0-
08	186 #	110	-0-	-76	-0-	110 2				N	-0-			-0-
09	180 #	123	-0-	-57	-0-	122 2	1 9	N	1		1 1			-0-
10	155 #	121	-0-	-34	-0-	120 2	1 9	N	1		1 1			-0-
*11	120 #	90	-0-	-30	-0-	89 2	1 9	N	1		1 1			-0-

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897		
06	210 #	184	-0-	-26	-0-	10 1	174 2	N			-0-			-0-
07	217 #	198	-0-	-19	-0-	11 1	187 2	N			-0-			-0-
08	217 #	167	-0-	-50	-0-	167 2		N			-0-			-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159 2		N			-0-			-0-
10	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 2		N			-0-			-0-
*11	180 #	156	-0-	-24	-0-	156 2		N			-0-			-0-

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC CAMPBELL		//CONT.// //CONT.//	20097 700 253406	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
		WELL #:	415	RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894				
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
06		210 #	139	-0-	-71	-0-	8	1	131	2	N	-0-			-0-
07		217 #	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
08		217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-			-0-
09		210 #	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-			-0-
10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*11		150 #	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #:	2	RRCID ->	268425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7739 - 8236				
06		570 #	538	-0-	-32	-0-	480	3	58	9	N	53			82
07		589 #	394	-0-	-195	-0-	363	3	31	9	N	28			110
08		527 #	179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-			110
09		510 #	169	-0-	-341	-0-	169	2			N	-0-			110
10		558 #	184	-0-	-374	-0-	184	2			N	-0-			110
*11		540 #	144	-0-	-396	-0-	144	2			N	-0-			110

H & B WATER HAULERS CARPER 12		WELL #:	8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 - 7238				
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JM COX RESOURCES, L.P. FOSTER, ROSS		WELL #:	1	RRCID ->	270855	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7145 - 7983				
06		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
07		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
08		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
11		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES FOSTER 18		WELL #:	1	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A				
06		120 #	119	-0-	-1	-0-	102	2	17	9	Y	15	89	1	2
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			2
08		124 #	103	-0-	-21	-0-	101	2	2	9	Y	2			4
09		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-			4
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			4
11		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-			4

FOSTER 18		WELL #:	3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158				
06		510 #	407	-0-	-103	-0-	405	2	2	9	N	2	90	1	12
07		527 #	407	-0-	-120	-0-	407	2			N	-0-			12
08		527 #	428	-0-	-99	-0-	415	2	13	9	N	12			24
09		480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-			24
10		465 #	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-			24
11		420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-			24

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-			86	
07	620 #	468	-0-	-152	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			86	
08	742 R	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742 2		Y	-0-			86	
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	-0-	613 2		Y	-0-			86	
10	713 #	712	-0-	-1	-0-	-0-	712 2		Y	-0-			86	
11	720 #	569	-0-	-151	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			86	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
TERRY, I. W.				WELL #:		107	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7359 - 7455
06	180 #	60	-0-	-120	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-	
07	155 #	37	-0-	-118	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-	
08	155 #	6	-0-	-149	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-	
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	93 #	11	-0-	-82	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
11	60 #	10	-0-	-50	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-	

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #:		1	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #:		6	RRCID ->	122688	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	7458 - 7815
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #:		4	RRCID ->	134552	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7436 - 7726
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FOSTER, R. T. "13"				WELL #:		2	RRCID ->	155053	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7143 - 7186
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 RAYDEN 695567
 FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

06	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	360 #	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

06	510 #	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					141
07	527 #	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					141
08	527 #	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					141
09	510 #	438	-0-	-72	-0-	438	3			N	-0-					141
10	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					141
11	480 #	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					141

SIANA OIL & GAS 779259
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259									
STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	150 #	87	-0-	-63	-0-	87	3		N	-0-	73
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-	73
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	73
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-	73
*10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-	73
*11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465			
06	240 #	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-	-0-
07	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-	-0-
08	248 #	27	-0-	-221	-0-	27	3		N	-0-	-0-
09	240 #	3	-0-	-237	-0-	3	3		N	-0-	-0-
*10	217 #	66	-0-	-151	-0-	66	3		N	-0-	-0-
*11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384			
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-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374			
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-	2
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-	2
08	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	3		Y	-0-	2
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-	2
10	DLQ G-10	36	-0-	36	-0-	36	3		Y	-0-	2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36			Y	NO RPT	2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474			
06	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-	162
07	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	3		Y	-0-	162
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-	162
09	600 #	494	-0-	-106	-0-	494	3		Y	-0-	162
10	DLQ G-10	399	-0-	399	-0-	399	3		Y	-0-	162
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698			
06	630 #	491	-0-	-139	-0-	491	3		N	-0-	184
07	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	3		N	-0-	184
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	3		N	-0-	184
09	480 #	425	-0-	-55	-0-	425	3		N	-0-	184
*10	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	3		N	-0-	184
*11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	184

WILKINSON		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443			
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	76	3	3 9	N	3	59
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	1	60
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-	60
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-	60
*10	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-	60
*11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	60

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259												
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7070 - 7262				
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	BALANCE
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		Y	-0-				250
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-				250
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-				250
09	150 #	73	-0-	-77	-0-	73	3		Y	-0-				250
10	DLQ G-10	65	-0-	65		65	3		Y	-0-				250
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT				250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 6947 - 7165				
06	210 #	104	-0-	-106	-0-	104	3		Y	-0-				34
07	372 #	159	-0-	-213	-0-	159	3		Y	-0-				34
08	372 #	177	-0-	-195	-0-	177	3		Y	-0-				34
09	360 #	116	-0-	-244	-0-	116	3		Y	-0-				34
10	DLQ G-10	229	-0-	229		229	3		Y	-0-				34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229				Y	NO RPT				34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 6906 - 7145				
06	330 #	199	-0-	-131	-0-	199	3		N	-0-				86
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	3		N	-0-				86
08	310 #	198	-0-	-112	-0-	198	3		N	-0-				86
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-				86
*10	279 #	192	-0-	-87	-0-	192	3		N	-0-				86
*11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT				86

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6971 - 7098				
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-				-0-
08	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-				-0-
09	120 #	86	-0-	-34	-0-	86	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	129	-0-	129		129	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	129				Y	NO RPT				-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6947 - 8489				
06	150 #	88	-0-	-62	-0-	88	3		N	-0-				100
07	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3		N	-0-				100
08	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3		N	-0-				100
09	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-				100
*10	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3		N	-0-				100
*11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				100

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6992 - 7226				
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3		Y	-0-				-0-
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3		Y	-0-				-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3		Y	-0-				-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42		42	3		Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42				Y	NO RPT				-0-

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7056 - 7138				
06	210 #	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-				97
07	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	3		N	-0-				97
08	217 #	143	-0-	-74	-0-	143	3		N	-0-				97
09	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-				97
*10	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-				97
*11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				97

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489
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
06		570 #	366	-0-	-204	-0-	366 3	N	-0-			97
07		589 #	323	-0-	-266	-0-	323 3	N	-0-			97
08		589 #	247	-0-	-342	-0-	247 3	N	-0-			97
09		570 #	527	-0-	-43	-0-	527 3	N	-0-			97
*10		496 #	102	-0-	-394	-0-	102 3	N	-0-			97
*11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			97

WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484
06		90 #	13	-0-	-77	-0-	13 3	N	-0-			20
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09		13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			20
*10		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-			20
*11		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT			20

MCENTIRE 26		WELL #:		2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 - 7351
06		420 #	276	-0-	-144	-0-	276 3	Y	-0-			6
07		310 #	131	-0-	-179	-0-	131 3	Y	-0-			6
08		279 #	190	-0-	-89	-0-	190 3	Y	-0-			6
09		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3	Y	-0-			6
10		DLQ G-10	193	-0-	193	193	193 3	Y	-0-			6
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	193		Y	NO RPT			6

MCENTIRE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588
06		240 #	219	-0-	-21	-0-	219 3	N	-0-			-0-
07		248 #	166	-0-	-82	-0-	166 3	N	-0-			-0-
08		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 3	N	-0-			-0-
09		210 #	189	-0-	-21	-0-	189 3	N	-0-			-0-
*10		217 #	185	-0-	-32	-0-	185 3	N	-0-			-0-
*11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474
06		240 #	150	-0-	-90	-0-	150 3	N	-0-			-0-
07		186 #	114	-0-	-72	-0-	114 3	N	-0-			-0-
08		155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-			-0-
09		150 #	130	-0-	-20	-0-	130 3	N	-0-			-0-
*10		155 #	127	-0-	-28	-0-	127 3	N	-0-			-0-
*11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348
06		0 W	257	-0-	257	8853	257 3	N	-0-			-0-
07		0 W	97	-0-	97	8950	97 3	N	-0-			-0-
08		0 W	119	-0-	119	9069	119 3	N	-0-			-0-
09		0 W	276	-0-	276	9345	276 3	N	-0-			-0-
10		0 W	50	-0-	50	9395	50 3	N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	9395		N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING							
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958												
GUNTER "25"				WELL #:	1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7507 - 8045				
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
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-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-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER "33"				WELL #:	1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 7856 - 7974				
06	DLQ	G-10	147	-0-	147	663	146	2	1 9	Y	1					5
07		688 R	25	-0-	-663	-0-	25	2		Y	-0-					5
08		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-	5	1			-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		Y	-0-					-0-
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-					-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #:	5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF. N/A				
06		300 N	205	-0-	-95	-0-	22	1	173 3	Y	-0-					-0-
07		465 N	232	-0-	-233	-0-	10	4	197 3	Y	-0-					-0-
*08		279 N	233	-0-	-46	-0-	28	1	202 3	Y	-0-					-0-
*09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	7	4	286 3	Y	-0-					-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	618 3	Y	-0-					-0-
*11		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1	4	965 3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #:	6	RRCID ->	148897	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	8585	PERF. N/A				
06		390 N	336	-0-	-54	-0-	35	1	284 3	Y	-0-					-0-
07		674 N	674	-0-	-0-	-0-	17	4	571 3	Y	-0-					-0-
*08		697 N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	603 3	Y	-0-					-0-
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	22	4	607 3	Y	-0-					-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	91	1	554 3	Y	4	4	0			-0-
11		660 N	637	-0-	-23	-0-	3	4	554 3	Y	5	5	0			-0-

STERLING 'X' FEE				WELL #:	10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7904 - 8260
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520				
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
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	5	1	36	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	9	1	55	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-		-0-
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	Y	-0-		-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520				
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	13	1	90	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*08	124 N	97	-0-	-27	-0-	12	1	83	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
*09	120 N	103	-0-	-17	-0-	12	1	89	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	3	Y	-0-		-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A				
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	18	1	194	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	22	1	200	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	Y	1	1 0	-0-
						1	4	1	9				
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	4	4 0	-0-
						4	4	4	9				
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	5	5 0	-0-
						2	4	6	9				
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	380	3	Y	1	1 0	-0-
						2	4	1	9				

COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	15	1	158	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
07	217 N	173	-0-	-44	-0-	17	1	150	3	Y	-0-		-0-
						6	4						
*08	155 N	89	-0-	-66	-0-	8	1	81	3	Y	-0-		-0-
*09	180 N	100	-0-	-80	-0-	9	1	89	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	14	1	143	3	Y	-0-		-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992			TOTAL DEPTH 8030 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
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	112 3	13 9	Y		12	12 0				1
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	8 4	113 3	12 9	Y		11	11 0				1
*08	155 N	60	-0-	-95	-0-	5 4	50 3	2 9	Y		2	3 0				-0-
*09	150 N	101	-0-	-49	-0-	7 1	84 3	7 9	Y		6	5 0				1
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	1 4	54 3	9 9	Y		8	9 0				-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	8 9	Y		7	6 0				1

STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992			TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A							
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992			TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A							
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A							
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A							
06	420 N	276	-0-	-144	-0-	29 1	233 3	14 4	Y		-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	34 1	244 3	10 4	Y		-0-					-0-
*08	279 N	267	-0-	-12	-0-	35 1	231 3	1 4	Y		-0-					-0-
*09	270 N	226	-0-	-44	-0-	28 1	195 3	3 4	Y		-0-					-0-
10	279 N	196	-0-	-83	-0-	24 1	170 3	2 9	Y		2	2 0				-0-
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32 1	238 3	1 9	Y		1	1 0				-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING 'U' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149822 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149825 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8152 - 8419

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2014

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-		-0-
							12	4						
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	26	1	183	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
*08	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	172	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
*09	240	N	192	-0-	-48	-0-	24	1	165	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	Y	-0-		-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	19	1	146	3	Y	-0-		-0-
							1	4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	41	1	335	3	Y	-0-		-0-
							20	4						
07	992	N	418	-0-	-574	-0-	50	1	354	3	Y	-0-		-0-
							14	4						
*08	620	N	420	-0-	-200	-0-	55	1	364	3	Y	-0-		-0-
							1	4						
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	69	1	475	3	Y	-0-		-0-
							8	4						
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	98	1	710	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	68	1	500	3	Y	-0-		-0-
							3	4						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 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
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	52 1	428 3	Y	-0-			-0-
						25 4						
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	54 1	383 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	51 1	341 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	51 1	346 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	51 1	363 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	44 1	320 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	41 1	337 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	50 1	347 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*08	341 N	311	-0-	-30	-0-	41 1	269 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	330 N	263	-0-	-67	-0-	33 1	226 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	35 1	253 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36 1	262 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	263 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	40 1	283 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
*08	279 N	274	-0-	-5	-0-	36 1	237 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	300 N	266	-0-	-34	-0-	33 1	229 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	44 1	318 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49 1	368 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993		TOTAL DEPTH 8595		PERF. N/A			
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	49 1	23 4	393 3	Y	-0-		-0-	
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	45 1	13 4	322 3	Y	-0-		-0-	
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	50 1	2 4	330 3	Y	-0-		-0-	
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	52 1	7 4	360 3	Y	-0-		-0-	
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	31 1	2 4	224 3	Y	-0-		-0-	
11	360 N	235	-0-	-125	-0-	28 1	1 4	206 3	Y	-0-		-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	11 1	5 4	95 3	Y	-0-		-0-	
07	341 N	123	-0-	-218	-0-	15 1	4 4	104 3	Y	-0-		-0-	
*08	341 N	82	-0-	-259	-0-	11 1	1 4	71 3	Y	-0-		-0-	
*09	120 N	102	-0-	-18	-0-	13 1	1 4	88 3	Y	-0-		-0-	
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	48 1	2 4	341 3	Y	-0-		-0-	
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	73 1	3 4	532 3	Y	-0-		-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	6 4	109 3	Y	-0-		-0-	
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	13 1	3 4	88 3	Y	-0-		-0-	
*08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10 1	1 4	69 3	Y	-0-		-0-	
*09	120 N	77	-0-	-43	-0-	10 1	1 4	66 3	Y	-0-		-0-	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	8 1	1 4	54 3	Y	-0-		-0-	
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	6 1	1 4	43 3	Y	-0-		-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	6 4	88 3	Y	-0-		-0-	
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	12 1	3 4	88 3	Y	-0-		-0-	
*08	124 N	76	-0-	-48	-0-	10 1	1 4	66 3	Y	-0-		-0-	
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	10 1	1 4	66 3	Y	-0-		-0-	
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	8 1	1 4	54 3	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	4	-0-	4	4	4 3	1 4	54 3	Y	-0-		-0-	

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149845 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 8505 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
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	8 1	64 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	62 1	498 3	N	7	7 0		-0-
						30 4	8 9					
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	59 1	418 3	N	8	8 0		-0-
						17 4	9 9					
*08	527 N	519	-0-	-8	-0-	68 1	447 3	N	1	1 0		-0-
						3 4	1 9					
*09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	73 1	499 3	N	-0-			-0-
						9 4						
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	58 1	415 3	N	2	2 0		-0-
						1 4	2 9					
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	61 1	458 3	N	1	1 0		-0-
						3 4	1 9					

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

06	750 N	602	-0-	-148	-0-	60 1	489 3	Y	22	21 0		1
						29 4	24 9					
07	589 N	441	-0-	-148	-0-	51 1	366 3	Y	8	9 0		-0-
						15 4	9 9					
*08	651 N	368	-0-	-283	-0-	48 1	319 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	600 N	429	-0-	-171	-0-	54 1	368 3	Y	1	1 0		-0-
						6 4	1 9					
10	434 N	414	-0-	-20	-0-	50 1	361 3	Y	2	2 0		-0-
						1 4	2 9					
*11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	55 1	406 3	Y	1	1 0		-0-
						3 4	1 9					

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	47 1	385 3	Y	-0-			-0-
						23 4						
07	527 N	411	-0-	-116	-0-	50 1	347 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	65 1	432 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*09	450 N	444	-0-	-6	-0-	55 1	381 3	Y	1	1 0		-0-
						7 4	1 9					
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56 1	402 3	Y	1	1 0		-0-
						2 4	1 9					
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	60 1	445 3	Y	2	2 0		-0-
						3 4	2 9					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK	
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
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A				
06	780 N	551	-0-	-229	-0-	57 1 27 4	467 3	Y	-0-		-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	89 1 24 4	622 3	Y	6	6 0	-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	106 1 4 4	701 3	Y	1	1 0	-0-
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	94 1 12 4	643 3	Y	1	1 0	-0-
10	744 N	669	-0-	-75	-0-	81 1 2 4	583 3	Y	3	3 0	-0-
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	78 1 3 4	576 3	Y	1	1 0	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A				
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1 16 4	263 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	200	-0-	-110	-0-	24 1 6 4	170 3	Y	-0-		-0-
*08	310 N	135	-0-	-175	-0-	18 1	117 3	Y	-0-		-0-
*09	300 N	126	-0-	-174	-0-	16 1 2 4	108 3	Y	-0-		-0-
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	14 1	103 3	Y	-0-		-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 3	Y	-0-		-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A				
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	39 1 19 4	315 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	45 1 13 4	321 3	Y	5	5 0	-0-
*08	403 N	400	-0-	-3	-0-	52 1 1 4	346 3	Y	1	1 0	-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49 1 6 4	337 3	Y	-0-		-0-
10	372 N	354	-0-	-18	-0-	43 1 1 4	309 3	Y	1	1 0	-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	43 1 2 4	312 3	Y	3	3 0	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855	COMPL. DATE 05/24/1994	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8024 - 8432				
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	38 1 19 4	312 3	Y	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	28 1 7 4	191 3	Y	-0-		-0-
*08	279 N	222	-0-	-57	-0-	29 1 1 4	192 3	Y	-0-		-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35 1 4 4	241 3	Y	-0-		-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	34 1	242 3	Y	-0-		-0-
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	242 3	Y	-0-		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'X' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 149861	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A	
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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #:		8	RRCID -> 149863	COMPL. DATE	10/16/1992	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	39 1	315 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	57 1	407 3	Y	1	1 0		-0-
						16 4						
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	64 1	419 3	Y	3	3 0		-0-
						1 4						
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	56 1	385 3	Y	4	4 0		-0-
						7 4						
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	45 1	321 3	Y	5	5 0		-0-
						1 4						
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	62 1	455 3	Y	3	3 0		-0-
						3 4						

STERLING 'U' FEE		WELL #:		9	RRCID -> 149864	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A	
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	25 1	207 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	28 1	193 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
*08	248 N	210	-0-	-38	-0-	27 1	182 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	240 N	200	-0-	-40	-0-	25 1	171 3	Y	1	1 0		-0-
						3 4						
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	21 1	149 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35 1	260 3	Y	1	1 0		-0-
						1 4						

STERLING 'U' FEE		WELL #:		10	RRCID -> 149865	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	N/A	
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	56 1	447 3	Y	-0-			-0-
						26 4						
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60 1	421 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
*08	434 N	352	-0-	-82	-0-	46 1	304 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
*09	450 N	280	-0-	-170	-0-	35 1	240 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	38 1	280 3	Y	6	6 0		-0-
						2 4						
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	67 1	493 3	Y	5	5 0		-0-
						3 4						

STERLING 'W' FEE		WELL #:		2	RRCID -> 149871	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A					
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360					
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8220					
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8181 - 8347					
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8182 - 8380					
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
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
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424						
06		720 N	669	-0-	-51	-0-	70 1 34 4	561 3 4 9	Y		4	4 0				-0-
07		744 N	615	-0-	-129	-0-	73 1 20 4	513 3 9 9	Y		8	8 0				-0-
*08		651 N	567	-0-	-84	-0-	74 1 3 4	489 3 1 9	Y		1	1 0				-0-
*09		660 N	555	-0-	-105	-0-	69 1 10 4	476 3	Y		-0-					-0-
10		620 N	515	-0-	-105	-0-	62 1 2 4	447 3 4 9	Y		4	4 0				-0-
11		540 N	532	-0-	-8	-0-	62 1 3 4	461 3 6 9	Y		5	5 0				-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994				TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281						
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	64 1 41 4	697 3 17 9	Y		15	15 0				1
07		899 N	874	-0-	-25	-0-	83 1 30 4	749 3 12 9	Y		11	11 0				1
*08		961 N	934	-0-	-27	-0-	88 1 5 4	830 3 11 9	Y		10	10 0				1
*09		810 N	722	-0-	-88	-0-	67 1 12 4	635 3 8 9	Y		7	7 0				1
10		868 N	476	-0-	-392	-0-	42 1 2 4	423 3 9 9	Y		8	9 0				-0-
11		840 N	454	-0-	-386	-0-	38 1 2 4	393 3 21 9	Y		19	17 0				2
STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986				TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994				TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
STERLING 'Y' FEE		WELL #:		6	RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 8200	- 8386		
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
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REAGAN 'H' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8205	- 8415		
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8093	- 8378		
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		2	RRCID -> 154215	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7736	- 7848		
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'X' FEE		WELL #:		11	RRCID -> 154537	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7912	- 8156		
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REAGAN 'G' FEE		WELL #:		1	RRCID -> 154622	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8282	- 8412		
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		4	RRCID -> 154766	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8169	- 8364		
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 154775	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 8104 - 8518							
06		450 N	449	-0-	-1	-0-	47 1 22 4	380 3	Y		-0-			-0-
07		558 N	450	-0-	-108	-0-	53 1 15 4	375 3	Y		6	6 0		-0-
*08		465 N	393	-0-	-72	-0-	51 1 1 4	339 3	Y		2	2 0		-0-
*09		450 N	420	-0-	-30	-0-	52 1 6 4	360 3	Y		2	2 0		-0-
10		465 N	363	-0-	-102	-0-	44 1 1 4	315 3	Y		3	3 0		-0-
*11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	52 1 3 4	382 3	Y		3	3 0		-0-
		WELL #: 15		RRCID -> 155143	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8101 - 8518							
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	39 1 19 4	325 3	Y		8	8 0		-0-
07		465 N	367	-0-	-98	-0-	43 1 12 4	304 3	Y		7	7 0		-0-
*08		403 N	346	-0-	-57	-0-	45 1 2 4	295 3	Y		4	4 0		-0-
*09		390 N	314	-0-	-76	-0-	40 1 5 4	267 3	Y		2	2 0		-0-
10		372 N	293	-0-	-79	-0-	35 1 2 4	252 3	Y		4	4 0		-0-
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	44 1 2 4	330 3	Y		5	5 0		-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8014 - 8397							
06		360 N	262	-0-	-98	-0-	27 1 14 4	221 3	Y		-0-			-0-
07		310 N	258	-0-	-52	-0-	31 1 8 4	219 3	Y		-0-			-0-
*08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	65 1 3 4	436 3	Y		-0-			-0-
*09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	62 1 8 4	431 3	Y		-0-			-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	42 1 2 4	300 3	Y		-0-			-0-
11		480 N	455	-0-	-25	-0-	53 1 2 4	399 3	Y		1	1 0		-0-
		WELL #: 16		RRCID -> 155876	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7862 - 8126							
06		390 N	175	-0-	-215	-0-	14 1 9 4	152 3	Y		-0-			-0-
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	22 1 7 4	202 3	Y		-0-			-0-
*08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1 1 4	203 3	Y		2	2 0		-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	20 1 3 4	197 3	Y		1	1 0		-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	278 3	Y		5	5 0		-0-
*11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	204 3	Y		1	1 0		-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

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
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	59 1	652 3	Y	10	11 0		-0-
						39 4	11 9					
07	775 N	723	-0-	-52	-0-	68 1	623 3	Y	6	6 0		-0-
						25 4	7 9					
*08	775 N	386	-0-	-389	-0-	37 1	347 3	Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9					
*09	750 N	344	-0-	-406	-0-	32 1	303 3	Y	4	4 0		-0-
						5 4	4 9					
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	72 1	732 3	Y	8	8 0		-0-
						3 4	9 9					
*11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	70 1	723 3	Y	6	6 0		-0-
						4 4	7 9					

 STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	40 1	326 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	59 1	418 3	Y	4	4 0		-0-
						17 4	4 9					
*08	434 N	364	-0-	-70	-0-	46 1	309 3	Y	7	7 0		-0-
						1 4	8 9					
*09	390 N	271	-0-	-119	-0-	33 1	224 3	Y	9	9 0		-0-
						4 4	10 9					
10	465 N	405	-0-	-60	-0-	50 1	354 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	54 1	401 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

 STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

06	300 N	123	-0-	-177	-0-	13 1	104 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	15 1	104 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
*08	186 N	80	-0-	-106	-0-	11 1	69 3	Y	-0-			-0-
*09	120 N	90	-0-	-30	-0-	11 1	78 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	14 1	104 3	Y	-0-			-0-
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13 1	96 3	Y	-0-			-0-

 STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

06	450 N	265	-0-	-185	-0-	28 1	223 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
07	310 N	200	-0-	-110	-0-	25 1	169 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*08	341 N	179	-0-	-162	-0-	24 1	154 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*09	270 N	219	-0-	-51	-0-	27 1	183 3	Y	5	5 0		-0-
						3 4	6 9					
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	27 1	197 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	24 1	174 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8063	-	8474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7770	-	8157
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7916	-	8272
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7847	-	8041
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8139	-	8492
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135	COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584	-	7853
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136	COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904	-	8224
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252			
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 CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	17 1	191 3	Y	1	1 0		-0-
						12 4	1 9					
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	24 1	211 3	Y	3	3 0		-0-
						9 4	3 9					
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31 1	303 3	Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9					
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	23 1	216 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	20 1	209 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	20 1	211 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130			
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	29 1	325 3	Y	4	4 0		-0-
						19 4	4 9					
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	37 1	345 3	Y	8	8 0		-0-
						14 4	9 9					
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33 1	316 3	Y	7	7 0		-0-
						2 4	8 9					
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	36 1	353 3	Y	4	4 0		-0-
						7 4	4 9					
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31 1	304 3	Y	5	5 0		-0-
						1 4	6 9					
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	24 1	253 3	Y	18	17 0		1
						2 4	20 9					

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192			
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	44 1	363 3	Y	-0-			-0-
						22 4						
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	73 1	518 3	Y	-0-			-0-
						20 4						
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	75 1	497 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	70 1	479 3	Y	9	9 0		-0-
						8 4	10 9					
10	589 N	357	-0-	-232	-0-	42 1	297 3	Y	15	14 0		1
						1 4	17 9					
11	570 N	296	-0-	-274	-0-	33 1	245 3	Y	15	15 0		1
						1 4	17 9					

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
STERLING "S" FEE			WELL #: 1		RRCID -> 164423	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7852	- 8164			
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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.			WELL #: 3		RRCID -> 170201	COMPL. DATE 11/01/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7921	- 8140			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE-ANDREWS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 170202	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7977	- 8335			
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	53 1	585 3	Y	8	9 0		-0-
						35 4	9 9					
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	64 1	590 3	Y	9	9 0		-0-
						23 4	10 9					
*08	744 N	440	-0-	-304	-0-	41 1	388 3	Y	7	7 0		-0-
						3 4	8 9					
*09	690 N	408	-0-	-282	-0-	37 1	360 3	Y	4	4 0		-0-
						7 4	4 9					
10	682 N	452	-0-	-230	-0-	40 1	409 3	Y	2	2 0		-0-
						1 4	2 9					
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41 1	434 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

COPE, E. B. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 170203	COMPL. DATE 10/04/1981	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 7929	- 8230			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING "P" FEE			WELL #: 4		RRCID -> 170205	COMPL. DATE 06/11/1988	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7610	- 7851			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

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	* EOM BALANCE
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	377	3	Y	-0-	-0-
						22	4					
07	434 N	298	-0-	-136	-0-	35	1	252	3	Y	-0-	-0-
						11	4					
*08	434 N	254	-0-	-180	-0-	33	1	220	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*09	420 N	214	-0-	-206	-0-	27	1	184	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	36	1	256	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	Y	-0-	-0-
						2	4					

 COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

06	240 N	140	-0-	-100	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-	-0-
						5	4					
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	-0-	-0-
						1	4					
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-	-0-
						3	4					
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	14	1	156	3	Y	-0-	-0-
						1	4					

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
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 #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002				TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7988 - 8278				
06		396 N	396	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	14	14	0			-0-	
						20	4	15	9								
07		465 N	355	-0-	-110	-0-	33	1	299	3	Y	10	10	0		-0-	
						12	4	11	9								
*08		465 N	365	-0-	-100	-0-	33	1	320	3	Y	9	9	0		-0-	
						2	4	10	9								
*09		408 N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	360	3	Y	4	4	0		-0-	
						6	4	4	9								
10		341 N	324	-0-	-17	-0-	28	1	292	3	Y	2	2	0		-0-	
						2	4	2	9								
11		360 N	335	-0-	-25	-0-	28	1	286	3	Y	17	16	0		1	
						2	4	19	9								
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981				TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7886 - 8115		
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	74	1	815	3	Y	15	15	0		1	
						48	4	17	9								
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	75	1	681	3	Y	13	13	0		1	
						26	4	14	9								
*08		403 N	363	-0-	-40	-0-	35	1	324	3	Y	3	4	0		-0-	
						1	4	3	9								
*09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	383	3	Y	6	6	0		-0-	
						7	4	7	9								
10		432 N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	7	7	0		-0-	
						1	4	8	9								
*11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	8	8	0		-0-	
						3	4	9	9								
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003				TOTAL DEPTH 8270			PERF. 7946 - 8212		
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	15	1	167	3	Y	-0-				-0-	
						11	4										
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	18	1	164	3	Y	-0-				-0-	
						6	4										
*08		217 N	141	-0-	-76	-0-	14	1	126	3	Y	-0-				-0-	
						1	4										
*09		180 N	153	-0-	-27	-0-	15	1	136	3	Y	-0-				-0-	
						2	4										
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	-0-				-0-	
						1	4										
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-				-0-	
						1	4										
		STERLING "T" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 198428		COMPL. DATE 08/25/2003				TOTAL DEPTH 8400			PERF. 7771 - 8134		
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	20	20	0		1	
						39	4	22	9								
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	559	3	Y	5	6	0		-0-	
						22	4	6	9								
*08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-				-0-	
						3	4										
*09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	71	1	487	3	Y	-0-				-0-	
						9	4										
10		607 N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	527	3	Y	5	5	0		-0-	
						2	4	6	9								
*11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	77	1	568	3	Y	5	5	0		-0-	
						3	4	6	9								

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "T" FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK						
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
STERLING "T" FEE				WELL #: 5		RRCID -> 198431	COMPL. DATE 08/31/2003	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7878 - 8214							
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	46 1 22 4	379 3	Y		-0-					-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	60 1 17 4	424 3	Y		5	5 0				-0-
*08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	283 3	Y		6	6 0				-0-
*09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	48 1 6 4	330 3	Y		-0-					-0-
10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	48 1 2 4	352 3	Y		-0-					-0-
*11		343 N	343	-0-	-0-	-0-	41 1 2 4	297 3	Y		3	3 0				-0-
STERLING 'T' FEE				WELL #: 6		RRCID -> 198432	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7801 - 8177							
06		630 N	429	-0-	-201	-0-	44 1 22 4	363 3	Y		-0-					-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	57 1 16 4	405 3	Y		-0-					-0-
*08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	61 1 3 4	404 3	Y		-0-					-0-
*09		420 N	409	-0-	-11	-0-	51 1 6 4	349 3	Y		3	3 0				-0-
10		465 N	368	-0-	-97	-0-	45 1 1 4	320 3	Y		2	2 0				-0-
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	47 1 3 4	348 3	Y		3	3 0				-0-
STERLING "T" FEE				WELL #: 7		RRCID -> 202035	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7921 - 8174							
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1 16 4	267 3	Y		-0-					-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	42 1 12 4	301 3	Y		-0-					-0-
*08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	287 3	Y		9	9 0				-0-
*09		300 N	286	-0-	-14	-0-	35 1 4 4	240 3	Y		6	6 0				-0-
10		310 N	278	-0-	-32	-0-	34 1 1 4	243 3	Y		-0-					-0-
11		330 N	198	-0-	-132	-0-	23 1 1 4	174 3	Y		-0-					-0-
COPE, E. B.				WELL #: 14		RRCID -> 203713	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 7884 - 8182							
06		360 N	220	-0-	-140	-0-	18 1 11 4	191 3	Y		-0-					-0-
07		217 N	140	-0-	-77	-0-	14 1 4 4	122 3	Y		-0-					-0-
*08		217 N	168	-0-	-49	-0-	16 1	152 3	Y		-0-					-0-
*09		210 N	195	-0-	-15	-0-	18 1 3 4	174 3	Y		-0-					-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198 3	Y		-0-					-0-
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	168 3	Y		-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
COPE, E. B.						7	RRCID -> 203718	02/16/2004				8170	PERF. 7856 - 8132	
06		292 N	292	-0-	-0-		23 1 15 4	254	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	135	-0-	-82		12 1 4 4	119	3	Y	-0-			-0-
*08		217 N	108	-0-	-109		10 1 1 9	97	3	Y	1	1 0		-0-
*09		210 N	114	-0-	-96		10 1 2 4	95	3	Y	6	6 0		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-		17 1 7 9	170	3	Y	6	6 0		-0-
*11		379 N	379	-0-	-0-		32 1 2 4	343	3	Y	2	2 0		-0-
STERLING 'U' FEE						2	RRCID -> 203735	03/28/2004				8400	PERF. 8008 - 8295	
06		295 N	295	-0-	-0-		30 1 15 4	250	3	Y	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-		36 1 10 4	256	3	Y	-0-			-0-
*08		314 N	314	-0-	-0-		41 1 1 4	272	3	Y	-0-			-0-
*09		300 N	297	-0-	-3		37 1 5 4	255	3	Y	-0-			-0-
10		414 N	414	-0-	-0-		50 1 2 4	354	3	Y	7	7 0		-0-
*11		551 N	551	-0-	-0-		65 1 3 4	477	3	Y	5	5 0		-0-
COPE, E. B.						2	RRCID -> 204011	COMPL. DATE	N/A			8428	PERF. 7820 - 8078	
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.						4	RRCID -> 204012	07/26/2004				8400	PERF. 7870 - 8162	
06		330 N	305	-0-	-25		24 1 16 4	265	3	Y	-0-			-0-
07		357 N	357	-0-	-0-		34 1 13 4	310	3	Y	-0-			-0-
*08		407 N	407	-0-	-0-		39 1 1 4	367	3	Y	-0-			-0-
*09		408 N	408	-0-	-0-		38 1 6 4	364	3	Y	-0-			-0-
10		372 N	305	-0-	-67		27 1 1 4	277	3	Y	-0-			-0-
11		390 N	223	-0-	-167		19 1 1 4	203	3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B.						5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE	N/A			8335	PERF. 7784 - 8094	
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// //CONT.//		20101 500 148113	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
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
COPE, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	204015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7854	-	8105		
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	16	4	210	3	Y	-0-					-0-
*08	310 N	250	-0-	-60	-0-	23	1	224	3	Y	1	1	0			-0-
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9	4	345	3	Y	2	2	0			-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	550	3	Y	1	1	0			-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	1	4	304	3	Y	2	2	0			-0-
COPE, E. B.		WELL #:		10	RRCID ->	204016	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7847	-	8098		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2014																
COPE, E. B.		WELL #:		13	RRCID ->	204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7790	-	8046		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	19	4	468	3	Y	6	6	0			-0-
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	6	6	0			-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	4	287	3	Y	6	6	0			-0-
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	332	3	Y	4	4	0			-0-
11	480 N	335	-0-	-145	-0-	3	4	303	3	Y	1	1	0			-0-
COPE, E. B.		WELL #:		15	RRCID ->	204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7853	-	8227		
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	186	-0-	-186	-0-	9	4	161	3	Y	-0-					-0-
*08	341 N	174	-0-	-167	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
*09	180 N	170	-0-	-10	-0-	7	4	151	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	1	4	146	3	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		3	RRCID ->	207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8052	-	8428		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	21	20	0			1
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	16	4	269	3	Y	7	8	0			-0-
*08	341 N	331	-0-	-10	-0-	38	1	285	3	Y	2	2	0			-0-
*09	330 N	321	-0-	-9	-0-	11	4	276	3	Y	-0-					-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	315	3	Y	2	2	0			-0-
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	1	4	266	3	Y	1	1	0			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113											
STERLING 'X' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	209351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 7861	- 8214			
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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		3	RRCID ->	213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7751	- 7782
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 8064	- 8490
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	13	1	104	3	Y	-0-
							6	4				
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	117	3	Y	-0-
							4	4				
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	Y	-0-
							1	4				
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-
							2	4				
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-
							1	4				

COPE, E. B.		WELL #:		12	RRCID ->	219582	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7788	- 8050
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	2
							15	4				2
							2	9				0
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	19	1	181	3	Y	-0-
							8	4				
*08	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	202	3	Y	-0-
							2	4				
*09	300	N	237	-0-	-63	-0-	23	1	209	3	Y	1
							4	4				1
							1	9				0
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	1
							2	4				1
							1	9				0
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	1
							2	4				1
							1	9				0

STERLING 'P' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	219681	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7601	- 7877
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	75	1	813	3	Y	6
							48	4				6
							7	9				0
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	896	3	Y	9
							35	4				8
							10	9				0
*08	775	N	465	-0-	-310	-0-	44	1	418	3	Y	1
							2	4				2
							1	9				0
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	89	1	851	3	Y	6
							16	4				5
							7	9				0
10	775	N	552	-0-	-223	-0-	49	1	486	3	Y	14
							2	4				14
							15	9				0
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	82	1	844	3	Y	9
							5	4				9
							10	9				0

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684		COMPL. DATE 04/24/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855	
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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296	
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68 1 749 3	Y	16 16 0	1
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	45 4 18 9			
						79 1 720 3	Y	12 12 0	1
						28 4 13 9			
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	75 1 706 3	Y	10 10 0	1
						4 4 11 9			
*09	720 N	691	-0-	-29	-0-	64 1 606 3	Y	9 9 0	1
						11 4 10 9			
10	744 N	566	-0-	-178	-0-	49 1 500 3	Y	14 14 0	1
						2 4 15 9			
11	720 N	607	-0-	-113	-0-	51 1 539 3	Y	13 13 0	1
						3 4 14 9			
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	390 387 0	22
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	398 391 0	29
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	408 400 0	37
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	-0-	37
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800		Y	-0-	37
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800		Y	NO RPT	37
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416								
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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284								
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	53 1	586 3	Y	28	28	0					2
						35 4	31 9									
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	59 1	541 3	Y	24	24	0					2
						21 4	26 9									
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	58 1	543 3	Y	25	25	0					2
						3 4	28 9									
*09	540 N	492	-0-	-48	-0-	39 1	368 3	Y	71	66	0					7
						7 4	78 9									
10	558 N	405	-0-	-153	-0-	32 1	328 3	Y	40	45	0					2
						1 4	44 9									
11	570 N	367	-0-	-203	-0-	27 1	275 3	Y	57	54	0					5
						2 4	63 9									
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537								
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017								
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
 EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

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
06		120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			Y	-0-					6
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					6
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					6
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					6
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					6
*11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					6

 EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

06		240 N	74	-0-	-166	-0-	72	3	2	9	N	2					28
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					28
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

 EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

06		570 N	160	-0-	-410	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUNT OIL COMPANY 416330
 DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	968	-0-	968	1484	944	3	24	9	Y	22	15	1			7
09	DLQ	G-10	731	-0-	731	2215	701	3	30	9	Y	27	25	1			9
10		1900 N	707	-0-	-1193	1022	667	3	40	9	Y	36	33	1			12
*11		1577 N	555	-0-	-1022	-0-	523	3	32	9	Y	29	27	1			14

 DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY ESTELLE COUNCIL "70"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8214 - 8464					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		2	RRCID ->	134498	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8238 - 8270					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
COPE, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8008 - 8187					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
COPE, R. L.		WELL #:		4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	09/27/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8000 - 8233					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-
COPE, R. L.		WELL #:		6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7987 - 8394					
06	DLQ G-10	833	-0-	833	1331	833	3					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	1052	-0-	1052	2383	1052	3					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	651	-0-	651	3034	619	3	32	9			Y	29	11	1		18
09	DLQ G-10	753	-0-	753	3787	713	3	40	9			Y	36	37	1		17
10	DLQ G-10	504	-0-	504	4291	504	3					Y	-0-	17	1		-0-
*11	3000 N	568	-0-	-2432	1859	568	3					Y	-0-				-0-
COPE, R. L.		WELL #:		7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7968 - 8378					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
COPE-BODINE		WELL #:		1	RRCID ->	153096	COMPL. DATE	07/16/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8052 - 8449					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY CRAVENS, P. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CRAVENS, P. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153099	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8078	- 8350		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	-0-
CRAVENS, P. L.		WELL #: 2		RRCID -> 153100	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	-0-	-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 153101	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7654	- 8363		
06	DLQ G-10	58	-0-	58	337	58 3		Y	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	32	-0-	32	369	32 3		Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	47	-0-	47	416	47 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	416			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	416			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	416			Y	-0-	-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	- 8291		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104	COMPL. DATE 06/02/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8063	- 8359		
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 3		RRCID -> 153112	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 8335	PERF. 7827	- 8217		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-	-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
 TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	139	3	17	9	Y	15	42	17
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-	17	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-		-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-		-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-		-0-

 TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 TERRY, I. W. WELL #: 10 RRCID -> 153117 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7870 - 8276

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-		-0-
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-		-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-		-0-

 TERRY, I. W. "A" WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W. "A"			//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
			WELL #:	2	RRCID -> 153128	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8316 - 8526			
M	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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TERRY, I. W. "A"			WELL #:	3	RRCID -> 153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8205 - 8283			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, J. E.			WELL #:	1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF.	8090 - 8332			
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, J. E.			WELL #:	2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8225 - 8375			
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-
11	DLQ G-10	140	-0-	140	140	105	1	35	3	Y	-0-			-0-
GLASS, D. L.			WELL #:	2	RRCID -> 157749	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.			WELL #:	4	RRCID -> 157754	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	7868 - 8310			
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.			WELL #:	9	RRCID -> 157761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8011 - 8421			
06	DLQ G-10	36	-0-	36	208	36	3			Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	11	-0-	11	219	11	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	213	-0-	213	432	167	3	46	9	Y	42	27	1	15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	15	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
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
COPE, R. L.		WELL #: 3		RRCID -> 157763	COMPL. DATE 01/26/1982	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8056	-	8365							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	-	8318							
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381							
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 14		RRCID -> 157878	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8061	-	8452							
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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7886	-	8201							
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COPE, R. L.		WELL #: 5 D		RRCID -> 159295	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 8506	PERF. N/A									
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 8524	PERF. 8210	-	8374							
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE-BODINE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
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
		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395							
06	DLQ	G-10	600	-0-	600	1011	600 3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	891	-0-	891	1902	891 3			Y	-0-					-0-
08		2635 N	733	-0-	-1902	-0-	733 3			Y	-0-					-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			Y	-0-					-0-
10		899 N	588	-0-	-311	-0-	553 3	35 9		Y	32	10 1				22
11		720 N	713	-0-	-7	-0-	641 3	72 9		Y	65	54 1				33

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351							
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 5		RRCID -> 160638		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363							
06	DLQ	G-10	290	-0-	290	550	290 3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	252	-0-	252	802	252 3			Y	-0-					-0-
08		1212 N	410	-0-	-802	-0-	410 3			Y	-0-					-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3			Y	-0-					-0-
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	837 3	1 9		Y	1	1 1				-0-
*11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A							
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995			TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A							
06	DLQ	G-10	651	-0-	651	1234	651 3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	766	-0-	766	2000	693 3	73 9		Y	66	44 1				22
08		2320 N	320	-0-	-2000	-0-	281 3	39 9		Y	35	46 1				11
09		660 N	51	-0-	-609	-0-	41 3	10 9		Y	9	17 1				3
10		868 N	93	-0-	-775	-0-	83 3	10 9		Y	9	9 1				3
*11		399 N	399	-0-	-0-	-0-	378 3	21 9		Y	19	13 1				9

TERRY, I. W.		WELL #: 8		RRCID -> 164509		COMPL. DATE 10/23/1980			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	637				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	637				Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2014																

TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995			TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A							
06	DLQ	G-10	200	-0-	200	266	200 3			Y	-0-					-0-
07		479 N	213	-0-	-266	-0-	213 3			Y	-0-					-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			Y	-0-					-0-
09		210 N	35	-0-	-175	-0-	35 3			Y	-0-					-0-
10		217 N	80	-0-	-137	-0-	80 3			Y	-0-					-0-
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	70 1	239 3		Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COUNCIL, ESTELLE "70"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
M	O	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

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COUNCIL, ESTELLE "70"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497		PERF. N/A		

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7938 - 8150		

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8022 - 8292		

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8137 - 8321		

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7088 - 8285		

06	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "G" FEE		20101 750 148113		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424		

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP)		//CONT.// 20101 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287	
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
06	T. A.	213	-0-	213	472	23 1	179 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
07	T. A.	743	-0-	743	1215	93 1	622 3	Y	4	4 0	-0-
						24 4	4 9				
*08	2048	833	-0-	-1215	-0-	110 1	715 3	Y	3	3 0	-0-
						5 4	3 9				
*09	1182	1182	-0-	-0-	-0-	141 1	1008 3	Y	13	13 0	-0-
						19 4	14 9				
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	133 1	990 3	Y	21	20 0	1
						2 4	23 9				
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	80 1	618 3	Y	17	17 0	1
						4 4	19 9				

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
ADAMS		WELL #: 4 C		RRCID -> 098918		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 3359 - 3390	
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
ROGERS		144535									
ADAMS		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3347 - 3480	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REYNOLDS		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
ROGERS		144535									
ADAMS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3354 - 3408	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
ROGERS		144535									
ADAMS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3348 - 3420	
06	960 N	823	-0-	-137	-0-	823 2		N	-0-		-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	701 2	116 9	N	105		105
09	810 N	697	-0-	-113	-0-	697 2		N	-0-		105
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		105
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	719 2		N	-0-		105

ROGERS		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
ROGERS		144535									
ADAMS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3338 - 3417	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985			TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517			
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
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356 2		7 9	Y	6	56 1	57
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	441 2		18 9	Y	16		73
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			Y	-0-		73
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2			Y	-0-		73
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	318 2		8 9	Y	7		80
11	DLQ G-10	337	-0-	337	-0-	309 2		28 9	Y	25		105

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257			
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2			N	-0-		48
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-		48
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-		48
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2			N	-0-		48
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	196 2			N	-0-		48
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296 2			N	-0-		48

TUCKER, NELLIE "C"		872683		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458			
06	660 N	606	-0-	-54	-0-	606 2			N	-0-		21
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-		21
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-		21
09	600 N	598	-0-	-2	-0-	598 2			N	-0-		21
10	682 N	392	-0-	-290	-0-	392 2			N	-0-		21
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	594 2			N	-0-		21

WILCO OPERATING		923110		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987			TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542			
06	1680 N	1308	-0-	-372	-0-	1308 3			N	-0-		153
07	868 N	519	-0-	-349	-0-	519 3			N	-0-		153
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3			N	-0-		153
09	1320 N	989	-0-	-331	-0-	989 3			N	-0-		153
*10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3			N	-0-		153
11	1620 N	903	-0-	-717	-0-	903 3			N	-0-		153

COSTA (CLEAR FORK, LOWER)		20897 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535				ONE WELL						
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 093232		COMPL. DATE 04/04/1981			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4108 - 4133			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		500799				ONE WELL						
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
TXL		WELL #:		RRCID -> 153199		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 4600 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COWDEN, SOUTH		21292 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR							
CUERVO, INC.		192030													
COWDEN "A"		WELL #:		RRCID -> 075650		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION		027200													
NEAL, J. O. 43		WELL #:		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A							
06	SWR	10	2030	-0-	2030	165728	2030	3		N	-0-				45
07	SWR	10	1980	-0-	1980	167708	1980	3		N	-0-				45
08	SWR	10	3084	-0-	3084	170792	3084	3		N	-0-				45
09	SWR	10	2340	-0-	2340	173132	2340	3		N	-0-				45
10	SWR	10	3128	-0-	3128	176260	3128	3		N	-0-				45
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	176260				N	NO RPT				45

CHISOS OPERATING, INC.		149441													
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331		- 15080			
06	9270	X	8382	-0-	-888	-0-	378	1	8004	3	N	-0-			43
07	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	556	1	8996	3	N	-0-			43
08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	572	1	9396	3	N	-0-			43
09	9210	X	7007	-0-	-2203	-0-	553	1	6454	3	N	-0-			43
10	9548	X	9403	-0-	-145	-0-	714	1	8619	3	N	64			107
*11	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	784	1	9682	3	N	-0-			107

XTO ENERGY INC.		945936													
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 032270		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11680		- 11840			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEAL, JAMES O.		WELL #:		RRCID -> 032436		COMPL. DATE 07/20/1964		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A					
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3	N	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

06	25320	X	18750	-0-	-6570	-0-	18750	3	N	-0-			-0-
07	26877	X	19528	-0-	-7349	-0-	19528	3	N	-0-			-0-
08	26877	X	20732	-0-	-6145	-0-	20732	3	N	-0-			-0-
09	26010	X	18314	-0-	-7696	-0-	18314	3	N	-0-			-0-
10	25358	X	22727	-0-	-2631	-0-	22727	3	N	-0-			-0-
*11	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	25381	3	N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

06	7980	X	6656	-0-	-1324	-0-	6656	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	6961	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	7498	-0-	-35	-0-	7498	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	5262	-0-	-2028	-0-	5262	3	N	-0-			-0-
10	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	7104	3	N	-0-			-0-
*11	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3	N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3	N	-0-			-0-
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3	N	-0-			-0-
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	3494	-0-	-1906	-0-	3494	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4398	-0-	-1182	-0-	4398	3	N	-0-			-0-
*11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

06	1740	X	833	-0-	-907	-0-	833	3	N	-0-			-0-
07	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3	N	-0-			-0-
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
10	2015	X	794	-0-	-1221	-0-	794	3	N	-0-			-0-
11	2250	X	2156	-0-	-94	-0-	2156	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

06	10650	X	8010	-0-	-2640	-0-	8010	3	N	-0-			-0-
07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3	N	-0-			-0-
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	3	N	-0-			-0-
09	8010	X	4928	-0-	-3082	-0-	4928	3	N	-0-			-0-
10	8277	X	6793	-0-	-1484	-0-	6793	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	7982	-0-	-28	-0-	7982	3	N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A								
06	22440 X	16221	-0-	-6219	-0-	16221	3			N	-0-					-0-
07	24459 X	18183	-0-	-6276	-0-	18183	3			N	-0-					-0-
08	24459 X	13629	-0-	-10830	-0-	13629	3			N	-0-					-0-
09	23670 X	16536	-0-	-7134	-0-	16536	3			N	-0-					-0-
10	22661 X	20750	-0-	-1911	-0-	20750	3			N	-0-					-0-
*11	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	3			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 15 U		RRCID -> 045359		COMPL. DATE 05/15/1968		TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142								
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441														
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080								
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.		945936														
NEAL, JAMES O.		WELL #: 1 L		RRCID -> 032602		COMPL. DATE 01/18/1964		TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430							
06	13890	X	12333	-0-	-1557	-0-	12333	3		N	-0-				-0-
07	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	14227	3		N	-0-				-0-
08	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	3		N	-0-				-0-
09	12330	X	11597	-0-	-733	-0-	11597	3		N	-0-				-0-
10	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	3		N	-0-				-0-
11	13770	X	12120	-0-	-1650	-0-	12120	3		N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446							
06	10680	X	10489	-0-	-191	-0-	10489	3		N	-0-				-0-
07	11253	X	10475	-0-	-778	-0-	10475	3		N	-0-				-0-
08	11253	X	10244	-0-	-1009	-0-	10244	3		N	-0-				-0-
09	10890	X	6748	-0-	-4142	-0-	6748	3		N	-0-				-0-
10	11253	X	7046	-0-	-4207	-0-	7046	3		N	-0-				-0-
*11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	3		N	-0-				-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A							
06	31865	X	24966	-0-	-6899	-0-	24966	3		N	-0-				-0-
07	28675	X	24888	-0-	-3787	-0-	24888	3		N	-0-				-0-
08	28675	X	24399	-0-	-4276	-0-	24399	3		N	-0-				-0-
09	27750	X	19313	-0-	-8437	-0-	19313	3		N	-0-				-0-
10	27776	X	23750	-0-	-4026	-0-	23750	3		N	-0-				-0-
*11	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	25641	3		N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A							
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A							
06	28053	X	26413	-0-	-1640	-0-	26413	3		N	-0-				-0-
07	29326	X	26435	-0-	-2891	-0-	26435	3		N	-0-				-0-
08	29326	X	26136	-0-	-3190	-0-	26136	3		N	-0-				-0-
09	28380	X	21386	-0-	-6994	-0-	21386	3		N	-0-				-0-
10	29326	X	24954	-0-	-4372	-0-	24954	3		N	-0-				-0-
*11	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3		N	-0-				-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713							
06	18240	X	10081	-0-	-8159	-0-	10081	3		N	-0-				-0-
07	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	3		N	-0-				-0-
08	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	3		N	-0-				-0-
09	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	3		N	-0-				-0-
10	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	20722	3		N	-0-				-0-
*11	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	21704	3		N	-0-				-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MOORE, WAYNE WELL #: 15 L RRCID -> 045023 COMPL. DATE 04/13/1968 TOTAL DEPTH 15750 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702												
06	600	N	92	-0-	-508	-0-		59	2	33	9	79
07	868	N	259	-0-	-609	-0-		226	1	33	9	109
08	434	N	46	-0-	-388	-0-		42	2	4	9	113
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-		97	2	6	9	118
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-		749	2	2	9	120
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-		84	2	2	9	122

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554												
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078												
06	210	N	128	-0-	-82	-0-		121	2	7	9	263
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-		164	2	47	9	306
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-		85	2	33	9	336
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-		199	2	43	9	375
10	217	N	175	-0-	-42	-0-		141	2	34	9	406
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-		90	2	51	9	95

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689												
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-		1667	2	195	9	263
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-		2419	2	732	9	263
08	3038	X	1695	-0-	-1343	-0-		1695	2			263
09	2940	X	1751	-0-	-1189	-0-		1364	2	387	9	263
10	3162	X	1258	-0-	-1904	-0-		1258	2			263
11	3060	X	1768	-0-	-1292	-0-		1768	2			263

THAGARD TRUST 851052												
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A												
06	25050	X	15801	-0-	-9249	-0-		3880	1	11921	2	-0-
07	23436	X	18371	-0-	-5065	-0-		3702	1	14669	2	-0-
08	23219	X	21043	-0-	-2176	-0-		3652	1	17391	2	-0-
09	20100	X	11647	-0-	-8453	-0-		2753	1	8894	3	-0-
10	18383	X	16622	-0-	-1761	-0-		1635	1	14987	3	-0-
*11	21358	X	21358	-0-	-0-	-0-		21358	3			-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618												
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 042343		COMPL. DATE 07/11/1967		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 U		RRCID -> 042477		COMPL. DATE 06/01/1967		TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690				
06	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	3795	3	23	9	Y	21	59
07	3968 X	3888	-0-	-80	-0-	3869	3	19	9	Y	17	76
08	3968 X	3858	-0-	-110	-0-	3839	3	19	9	Y	17	93
09	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	3708	3	12	9	Y	11	33
10	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	3862	3	13	9	Y	12	45
11	3810 X	3741	-0-	-69	-0-	3740	3	1	9	Y	1	46

COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 178322		COMPL. DATE 12/17/1964		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF. 10987 - 12641				
06	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	9559	2	58	9	N	53	289
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	10858	2	94	9	N	85	374
08	12338 X	11720	-0-	-618	-0-	11665	2	55	9	N	50	424
09	10380 X	7166	-0-	-3214	-0-	7147	2	19	9	N	17	441
10	10943 X	60	-0-	-10883	-0-	12	2	48	9	N	44	124
11	11340 X	-0-	-0-	-11340	-0-	-0-				N	-0-	124

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

06	60548	X	60548	-0-	-0-	-0-	59863	3	685	9	N	623	373	1	1332
07	63652	X	63652	-0-	-0-	-0-	63060	3	592	9	N	538	337	1	1533
08	83340	X	83340	-0-	-0-	-0-	82692	3	648	9	N	589	1272	1	850
09	62382	X	62382	-0-	-0-	-0-	62160	3	222	9	N	202			1052
10	73027	X	73027	-0-	-0-	-0-	73027	3			N	-0-			1052
*11	41022	X	41022	-0-	-0-	-0-	40490	3	532	9	N	484	173	1	1363

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806		
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	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
06	1350 N	913	-0-	-437	-0-	902 3	11 9	Y	10	45
07	992 N	770	-0-	-222	-0-	770 3		Y	-0-	45
08	899 N	700	-0-	-199	-0-	700 3		Y	-0-	45
09	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		Y	-0-	12
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3		Y	-0-	12
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-	12
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		Y	-0-	69
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 3		Y	-0-	69
08	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	2208 3		Y	-0-	69
09	2160 N	2106	-0-	-54	-0-	2106 3		Y	-0-	69
10	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121 3		Y	-0-	69
11	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009 3		Y	-0-	69
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329														
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638								
06	1740 N	463	-0-	-1277	-0-	461	2	2	9	N	2					122
07	1426 N	731	-0-	-695	-0-	731	2			N	-0-					122
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					122
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					122
10	744 N	34	-0-	-710	-0-	32	2	2	9	N	2					124
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170	2	11	9	N	10					134

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A								
06	4890 X	3553	-0-	-1337	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	4898 X	3643	-0-	-1255	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
08	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
11	3930 X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A								
06	2250 N	1543	-0-	-707	-0-	1543	3			Y	-0-					8
07	2139 N	1060	-0-	-1079	-0-	1060	3			Y	-0-					8
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1998	3	9	9	Y	8	5	1			11
09	3000 N	3079	-0-	79	79	3077	3	2	9	Y	2					13
*10	3100 N	3401	-0-	301	380	3392	3	9	9	Y	8	9	1			12
*11	3000 N	3022	-0-	22	402	3011	3	11	9	Y	10					22

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
06	3120 X	1670	-0-	-1450	-0-	1670	3			Y	-0-					13
07	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	2616	3			Y	-0-					13
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-	8	1			5
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					5
*10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3095	3	1	9	Y	1	4	1			2
11	3360 X	2729	-0-	-631	-0-	2729	3			Y	-0-					2

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A								
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					-0-
07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
*10	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
*11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
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
06	6870 X	5745	-0-	-1125	-0-	5745	3	Y	-0-			-0-
07	7099 X	6034	-0-	-1065	-0-	6034	3	Y	-0-			-0-
08	7099 X	6785	-0-	-314	-0-	6785	3	Y	-0-			-0-
09	6630 X	6486	-0-	-144	-0-	6486	3	Y	-0-			-0-
10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3	Y	-0-			-0-
11	6570 X	5815	-0-	-755	-0-	5815	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601		PERF. 6358 - 6460		
06	5850 X	5419	-0-	-431	-0-	5364	3	55 9 Y	50			86
07	7564 X	6834	-0-	-730	-0-	6794	3	40 9 Y	36			122
08	7564 X	6863	-0-	-701	-0-	6787	3	76 9 Y	69	72 1		119
09	7320 X	6047	-0-	-1273	-0-	6027	3	20 9 Y	18			137
*10	6882 X	6335	-0-	-547	-0-	6302	3	33 9 Y	30	92 1		75
11	6630 X	5593	-0-	-1037	-0-	5564	3	29 9 Y	26			101

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6320 - 6540		
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	Y	-0-			1
07	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3	Y	-0-			1
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	3	1 9 Y	1			-0-
09	2100 N	1763	-0-	-337	-0-	1763	3	Y	-0-			-0-
*10	2015 N	1792	-0-	-223	-0-	1792	3	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1657	-0-	-233	-0-	1657	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 6257 - 6540		
06	T. A.	7451	-0-	7451	15771	7451	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	7926	-0-	7926	23697	7926	3	Y	-0-			-0-
08	32365 X	8668	-0-	-23697	-0-	8668	3	Y	-0-			-0-
09	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3	Y	-0-			-0-
*10	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	3	Y	-0-			-0-
*11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3	Y	-0-			-0-

WALBET, INC.		891734										
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955		TOTAL DEPTH 8555		PERF. N/A		
06	1950 N	1606	-0-	-344	-0-	1606	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440										
TUBB, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204151		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 6541		PERF. 6196 - 6226		
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	431	3	8 9 Y	7			106
07	620 N	493	-0-	-127	-0-	480	3	13 9 Y	12			118
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	896	3	13 9 Y	12			130
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	910	3	13 9 Y	12			142
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	3	12 9 Y	11			153
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9 9 Y	8			161

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6408 - 6498
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
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	Y	-0-	-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-	-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-	-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	Y	-0-	-0-
*10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-	-0-
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	Y	-0-	-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #:	3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF. 6401 - 6626	
06	5340 X	3985	-0-	-1355	-0-	3962 3	23 9	Y	21	22 1	4
07	5518 X	5332	-0-	-186	-0-	5298 3	34 9	Y	31	30 1	5
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5545 3	43 9	Y	39	40 1	4
09	5340 X	5253	-0-	-87	-0-	5219 3	34 9	Y	31	30 1	5
*10	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5337 3	41 9	Y	37	36 1	6
11	5400 X	5054	-0-	-346	-0-	5017 3	37 9	Y	34	36 1	4

TUBB, J. B.		WELL #:	G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 6370 - 6632	
*04	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11697 3	94 9	Y	85		156
05	14322 X	9429	-0-	-4893	-0-	9372 3	57 9	Y	52	101 1	107
06	13860 X	4467	-0-	-9393	-0-	4448 3	19 9	Y	17		124
07	13485 X	5085	-0-	-8400	-0-	5065 3	20 9	Y	18		142
08	13485 X	9211	-0-	-4274	-0-	9192 3	19 9	Y	17	84 1	75
09	11790 X	10275	-0-	-1515	-0-	10268 3	7 9	Y	6		81
*10	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	10998 3	13 9	Y	12	54 1	39
*11	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10310 3	12 9	Y	11		50

TUBB, J. B. "N"		WELL #:	2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6287 - 6564	
06	3487 X	1679	-0-	-1808	-0-	1679 3		Y	-0-		55
07	2170 X	1736	-0-	-434	-0-	1736 3		Y	-0-		55
08	1860 X	1706	-0-	-154	-0-	1706 3		Y	-0-		55
09	1800 X	1564	-0-	-236	-0-	1564 3		Y	-0-		55
10	1798 X	1603	-0-	-195	-0-	1603 3		Y	-0-		55
11	1650 N	1466	-0-	-184	-0-	1466 3		Y	-0-		55

WILLIAMS OIL COMPANY		925440									
TUBB, J. B. -J-		WELL #:	1	RRCID ->	037039	COMPL. DATE	08/11/1965	TOTAL DEPTH	6590	PERF. N/A	
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	623 3	2 9	N	2		109
07	899 N	710	-0-	-189	-0-	701 3	9 9	N	8		117
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	951 3	8 9	N	7		124
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1003 3	12 9	N	11		135
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	755 3	7 9	N	6		141
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	868 3	10 9	N	9		150

GULF EDWARDS		WELL #:		RRCID ->	088762	COMPL. DATE	03/30/1980	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6400 - 6406	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87 7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2008

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.// 925440										
GULF-EDWARDS A		WELL #: 1		RRCID -> 090209		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6387 - 6399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		87
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	87 7	-0-

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411			
06	8820 X	8332	-0-	-488	-0-	8332	3		N	-0-		-0-
07	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	3		N	-0-		-0-
08	9114 X	8318	-0-	-796	-0-	8318	3		N	-0-		-0-
09	8340 X	8074	-0-	-266	-0-	8074	3		N	-0-		-0-
10	9114 X	8584	-0-	-530	-0-	8584	3		N	-0-		-0-
11	8820 X	8164	-0-	-656	-0-	8164	3		N	-0-		-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE			
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256										
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186			
06	1020 #	896	-0-	-124	-0-	893	2	3 9	N	3		90
07	1116 #	959	-0-	-157	-0-	957	2	2 9	N	2		92
08	1116 #	982	-0-	-134	-0-	981	2	1 9	N	1		93
09	1080 #	939	-0-	-141	-0-	937	2	2 9	N	2		95
10	961 #	921	-0-	-40	-0-	921	2		N	-0-		95
11	960 #	921	-0-	-39	-0-	921	2		N	-0-		95

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 07/28/2003			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6008 - 6088			
06	1620 N	59	-0-	-1561	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
07	496 N	110	-0-	-386	-0-	110	3		Y	-0-		-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		Y	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-		-0-
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-		-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-		-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	451 3	26 9	Y	24	19 1	5
07	558 N	480	-0-	-78	-0-	454 3	26 9	Y	24	25 1	4
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3		Y	-0-	4 1	-0-
09	480 N	426	-0-	-54	-0-	426 3		Y	-0-		-0-
*10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427 3		Y	-0-		-0-
11	420 N	76	-0-	-344	-0-	76 3		Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091		
06	T. A.	2202	-0-	2202	4697	2202 3		Y	-0-		-0-
07	T. A.	2558	-0-	2558	7255	2558 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.	2506	-0-	2506	9761	2506 3		Y	-0-		-0-
09	12716 X	2955	-0-	-9761	-0-	2955 3		Y	-0-		-0-
*10	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		Y	-0-		-0-
11	2430 N	1767	-0-	-663	-0-	1767 3		Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090		
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
09	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 3		N	-0-		-0-
*10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-		-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 3		N	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117		
06	3270 X	2765	-0-	-505	-0-	2747 3	18 9	Y	16	20 1	3
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3818 3	32 9	Y	29	27 1	5
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3427 3	28 9	Y	25	25 1	5
09	2760 X	2590	-0-	-170	-0-	2555 3	35 9	Y	32	32 1	5
*10	3782 X	1266	-0-	-2516	-0-	1224 3	42 9	Y	38	36 1	7
11	3720 X	1112	-0-	-2608	-0-	1098 3	14 9	Y	13	18 1	2

RAYDEN PENNZOIL-TUBB		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073		
06	2370 X	2322	-0-	-48	-0-	2322 3		N	-0-		35		
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3		N	-0-		35		
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3351 3	6 9	N	5		40		
09	2400 X	2358	-0-	-42	-0-	2358 3		N	-0-		40		
10	2883 X	1812	-0-	-1071	-0-	1812 3		N	-0-		40		
11	3240 X	2281	-0-	-959	-0-	2281 3		N	-0-		40		

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118		
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	957 3	6 9	N	5		45
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		45
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1493 3	11 9	N	10		55
09	960 N	564	-0-	-396	-0-	564 3		N	-0-		55
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1057 3	6 9	N	5		60
11	1410 N	1040	-0-	-370	-0-	1040 3		N	-0-		60

CRAWAR, N. (FUSSELMAN)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
EDWARDS ESTATE												
21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
073056												
WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 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
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		72
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		72
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		72
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		72
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		72
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		72

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)												
WALBET, INC.												
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1												
21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD												
891734												
WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		180 #	139	-0-	-41	-0-	138 2	1 9	N	1		43
07		186 #	119	-0-	-67	-0-	118 2	1 9	N	1		44
08		186 #	182	-0-	-4	-0-	138 2	44 9	N	40		84
09		234 R	234	-0-	-0-	-0-	186 2	48 9	N	44		128
10		155 #	90	-0-	-65	-0-	57 2	33 9	N	30		158
11		180 #	47	-0-	-133	-0-	25 2	22 9	N	20		178

CREDO, E. (CISCO, UP.)												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION												
REED 19												
21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
036617												
WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 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
06		900 N	883	-0-	-17	-0-	881 2	2 9	N	2		131
07		930 N	915	-0-	-15	-0-	912 2	3 9	N	3		134
08		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016 2	3 9	N	3		137
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	893 2	2 9	N	2		139
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	938 2	3 9	N	3		142
*11		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061 2	2 9	N	2		144

MCENTIRE 16												
WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 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
06		210 N	134	-0-	-76	-0-	130 2	4 9	Y	4	8 1	14
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	580 2	1 9	Y	1		15
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	230 2	1 9	Y	1		16
09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	379 2	6 9	Y	5	6 1	15
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	Y	1		16
11		210 N	115	-0-	-95	-0-	114 2	1 9	Y	1		17

WILKINSON 10												
WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 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
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	Y	1		11
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 2	2 9	Y	2		13
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9	Y	3	14 1	2
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246 2	2 9	Y	2		4
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	282 2	3 9	Y	3		7
*11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	332 2	4 9	Y	4		11

MCENTIRE 27												
WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 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
06		568 N	568	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9	Y	1		14
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	464 2	1 9	Y	1		15
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	585 2	4 9	Y	4	11 1	8
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 2	2 9	Y	2		10
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	419 2	3 9	Y	3		13
11		510 N	447	-0-	-63	-0-	446 2	1 9	Y	1		14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 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
06		270 N	270	-0-	-0-	264 2	6 9	Y		5	10 1		12
07		248 N	197	-0-	-51	196 2	1 9	Y		1			13
08		350 N	350	-0-	-0-	349 2	1 9	Y		1			14
09		398 N	398	-0-	-0-	394 2	4 9	Y		4	5 1		13
10		336 N	336	-0-	-0-	335 2	1 9	Y		1			14
11		240 N	53	-0-	-187	52 2	1 9	Y		1			15

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A													
06		150 N	78	-0-	-72	78 2		Y		-0-			4
07		129 N	129	-0-	-0-	129 2		Y		-0-			4
08		245 N	245	-0-	-0-	244 2	1 9	Y		1	4 1		1
09		100 N	100	-0-	-0-	99 2	1 9	Y		1			2
10		124 N	87	-0-	-37	86 2	1 9	Y		1			3
*11		241 N	241	-0-	-0-	240 2	1 9	Y		1			4

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A													
06		180 N	159	-0-	-21	159 2		Y		-0-			5
07		212 N	212	-0-	-0-	211 2	1 9	Y		1			6
08		216 N	216	-0-	-0-	215 2	1 9	Y		1	5 1		2
09		224 N	224	-0-	-0-	223 2	1 9	Y		1			3
10		217 N	104	-0-	-113	103 2	1 9	Y		1			4
*11		265 N	265	-0-	-0-	263 2	2 9	Y		2			6

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A													
06		230 N	230	-0-	-0-	229 2	1 9	Y		1			16
07		253 N	253	-0-	-0-	252 2	1 9	Y		1			17
08		268 N	268	-0-	-0-	267 2	1 9	Y		1	7 1		11
09		251 N	251	-0-	-0-	249 2	2 9	Y		2			13
10		190 N	190	-0-	-0-	188 2	2 9	Y		2			15
11		210 N	159	-0-	-51	158 2	1 9	Y		1			16

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A													
06		90 N	79	-0-	-11	79 2		Y		-0-			4
07		116 N	116	-0-	-0-	116 2		Y		-0-			4
08		114 N	114	-0-	-0-	113 2	1 9	Y		1	4 1		1
09		115 N	115	-0-	-0-	115 2		Y		-0-			1
10		130 N	130	-0-	-0-	129 2	1 9	Y		1			2
11		90 N	47	-0-	-43	45 2	2 9	Y		2			4

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A													
06		345 N	345	-0-	-0-	345 2		Y		-0-			4
07		279 N	233	-0-	-46	232 2	1 9	Y		1			5
08		279 N	273	-0-	-6	272 2	1 9	Y		1	4 1		2
09		302 N	302	-0-	-0-	302 2		Y		-0-			2
10		380 N	380	-0-	-0-	379 2	1 9	Y		1			3
*11		305 N	305	-0-	-0-	304 2	1 9	Y		1			4

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505													
06		360 N	237	-0-	-123	236 2	1 9	Y		1			14
07		372 N	113	-0-	-259	112 2	1 9	Y		1			15
08		372 N	146	-0-	-226	142 2	4 9	Y		4	11 1		8
09		789 N	789	-0-	-0-	787 2	2 9	Y		2			10
10		555 N	555	-0-	-0-	552 2	3 9	Y		3			13
*11		481 N	481	-0-	-0-	480 2	1 9	Y		1			14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626													
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
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 2	1 9	Y	1			16
07		372 N	194	-0-	-178	-0-	193 2	1 9	Y	1			17
08		372 N	286	-0-	-86	-0-	282 2	4 9	Y	4	11 1		10
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	860 2	3 9	Y	3			13
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	351 2	3 9	Y	3			16
*11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	449 2	1 9	Y	1			17

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751													
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	267 2	6 9	Y	5	9 1		14
07		217 N	200	-0-	-17	-0-	199 2	1 9	Y	1			15
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	179 2	1 9	Y	1			16
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	277 2	4 9	Y	4	5 1		15
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	236 2	1 9	Y	1			16
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	Y	1			17

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703													
06		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-			2
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			2
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	532 2	3 9	Y	3	5 1		-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	434 2	2 9	Y	2			2
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	Y	1			3
11		450 N	315	-0-	-135	-0-	315 2		Y	-0-			3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A													
06		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		Y	-0-			10
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	Y	1			11
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	350 2	2 9	Y	2	8 1		5
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1			6
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 2	2 9	Y	2			8
*11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	330 2	2 9	Y	2			10

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428													
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			8
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9	Y	1			9
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 2	3 9	Y	3	12 1		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y	1			1
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	587 2	3 9	Y	3			4
*11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	442 2	4 9	Y	4			8

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415													
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	488 2	11 9	Y	10	20 1		4
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	396 2	3 9	Y	3			7
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	412 2	3 9	Y	3			10
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	512 2	9 9	Y	8	11 1		7
10		403 N	157	-0-	-246	-0-	155 2	2 9	Y	2			9
11		390 N	242	-0-	-148	-0-	241 2	1 9	Y	1			10

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448													
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		Y	-0-			9
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	Y	1			10
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 2	2 9	Y	2	10 1		2
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1			3
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	108 2	2 9	Y	2			5
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	144 2	3 9	Y	3			8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1 9	Y	1		8
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1 9	Y	1		9
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2 9	Y	2	6 1	5
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1 9	Y	1		6
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2 9	Y	2		8
11	630 N	534	-0-	-96	-0-	533	2	1 9	Y	1		9

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1 9	Y	1		10
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1 9	Y	1		11
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	344	2	6 9	Y	5	14 1	2
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3 9	Y	3		5
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	235	2	4 9	Y	4		9
11	270 N	184	-0-	-86	-0-	183	2	1 9	Y	1		10

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1100	2	14 9	Y	13	26 1	-0-
07	1023 N	903	-0-	-120	-0-	899	2	4 9	Y	4		4
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4 9	Y	4		8
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1020	2	11 9	Y	10	14 1	4
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2 9	Y	2		6
11	960 N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2 9	Y	2		8

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12 9	Y	11	22 1	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3 9	Y	3		3
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3 9	Y	3		6
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	206	2	10 9	Y	9	12 1	3
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2 9	Y	2		5
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	196	2	1 9	Y	1		6

WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-		8
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1 9	Y	1		9
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	358	2	2 9	Y	2	9 1	2
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1 9	Y	1		3
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2 9	Y	2		5
*11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3 9	Y	3		8

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1 9	Y	1		3
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1 9	Y	1		4
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4 9	Y	4	8 1	-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2 9	Y	2		2
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2 9	Y	2		4
11	360 N	216	-0-	-144	-0-	215	2	1 9	Y	1		5

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	291	2	31 9	Y	28	54 1	4
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8 9	Y	7		11
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	121	2	8 9	Y	7		18
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24 9	Y	22	29 1	11
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6 9	Y	5		16
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4 9	Y	4		20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1	11
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	13
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	Y	2	2
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2	4
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	7
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	216	2	4	9	Y	4	11

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-	9
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	Y	1	10
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3	-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	744	2	1	9	Y	1	1
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3	4
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	Y	4	8

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	Y	2	23
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	27
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	Y	2	29
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	2	1	9	Y	1	30
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3	33
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	Y	6	1

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2	15
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1295	2	1	9	Y	1	16
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	Y	1	17
09	930 N	733	-0-	-197	-0-	733	2			Y	-0-	17
10	992 N	861	-0-	-131	-0-	860	2	1	9	Y	1	18
11	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	2			Y	-0-	18

MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	23
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2	21
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	570	2	1	9	Y	1	22
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	524	2	4	9	Y	4	21
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1	22
11	540 N	493	-0-	-47	-0-	489	2	4	9	Y	4	22

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	734	2	4	9	Y	4	35
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5	32
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	33
09	750 N	697	-0-	-53	-0-	690	2	7	9	Y	6	31
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	790	2	2	9	Y	2	33
11	780 N	568	-0-	-212	-0-	560	2	8	9	Y	7	32

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	Y	4	23
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	576	2	6	9	Y	5	19
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	688	2	1	9	Y	1	20
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	Y	7	19
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	584	2	2	9	Y	2	21
*11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	20

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	641	-0-	-19	-0-	638 2	3 9	Y	3			26
07	651 N	513	-0-	-138	-0-	510 2	3 9	Y	3	6 1		23
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	647 2	1 9	Y	1			24
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	558 2	6 9	Y	5	6 1		23
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711 2	2 9	Y	2			25
11	630 N	424	-0-	-206	-0-	417 2	7 9	Y	6	6 1		25

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 2	1 9	Y	1			61
07	434 N	375	-0-	-59	-0-	374 2	1 9	Y	1			62
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	479 2	1 9	Y	1			63
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	329 2	1 9	Y	1			64
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			64
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-			64

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
06	480 N	370	-0-	-110	-0-	368 2	2 9	Y	2	17 1		14
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	392 2	1 9	Y	1			15
08	496 N	366	-0-	-130	-0-	365 2	1 9	Y	1			16
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	322 2	1 9	Y	1			17
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	317 2	1 9	Y	1			18
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	Y	1			19

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352
06	600 N	444	-0-	-156	-0-	444 2		Y	-0-			37
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619 2	1 9	Y	1			38
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 2	1 9	Y	1			39
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-			39
10	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2		Y	-0-	27 1		12
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			12

J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	131 2	8 9	N	7			37
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	111 2	11 9	N	10			47
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	119 2	11 9	N	10			57
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	128 2	18 9	N	16			73
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	105 2	6 9	N	5			78
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	121 2	8 9	N	7			85

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			10
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422 2	1 9	Y	1			11
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	256 2	3 9	Y	3	13 1		1
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 2	1 9	Y	1			2
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	413 2	3 9	Y	3			5
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	440 2	4 9	Y	4			9

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			1
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-			1
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700 2	3 9	Y	3	4 1		-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550 2	1 9	Y	1			1
10	527 N	449	-0-	-78	-0-	448 2	1 9	Y	1			2
11	570 N	441	-0-	-129	-0-	441 2		Y	-0-			2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393												
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
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	856 2	1 9	Y	1		17
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	713 2	3 9	Y	3		20
08		651 N	581	-0-	-70	-0-	579 2	2 9	Y	2		22
09		630 N	565	-0-	-65	-0-	564 2	1 9	Y	1		23
10		651 N	626	-0-	-25	-0-	624 2	2 9	Y	2		25
*11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 2	3 9	Y	3	26 1	2

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323												
06		390 N	332	-0-	-58	-0-	330 2	2 9	Y	2		21
07		403 N	362	-0-	-41	-0-	360 2	2 9	Y	2	4 1	19
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	419 2	1 9	Y	1		20
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	393 2	3 9	Y	3	4 1	19
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	Y	1		20
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	356 2	4 9	Y	4	4 1	20

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577												
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		8
07		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 2	1 9	Y	1		9
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	735 2	2 9	Y	2	9 1	2
09		627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 2	1 9	Y	1		3
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 2	2 9	Y	2		5
*11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	813 2	3 9	Y	3		8

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433												
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-		24
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	534 2	1 9	Y	1		25
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-		25
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		Y	-0-		25
10		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2		Y	-0-	23 1	2
*11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-		2

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444												
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278 2	1 9	Y	1		20
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 2	2 9	Y	2		22
08		186 N	82	-0-	-104	-0-	81 2	1 9	Y	1		23
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	169 2	1 9	Y	1		24
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	244 2	2 9	Y	2		26
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	118 2	3 9	Y	3	24 1	5

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417												
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	636 2	1 9	Y	1		11
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	625 2	2 9	Y	2		13
08		558 N	452	-0-	-106	-0-	451 2	1 9	Y	1		14
09		540 N	216	-0-	-324	-0-	216 2		Y	-0-		14
10		558 N	309	-0-	-249	-0-	307 2	2 9	Y	2		16
11		450 N	259	-0-	-191	-0-	257 2	2 9	Y	2	17 1	1

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508												
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	179 2	1 9	Y	1		2
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	Y	1		3
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	Y	2	5 1	-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	199 2	2 9	Y	2		2
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	182 2	1 9	Y	1		3
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	177 2	1 9	Y	1		4

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
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
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	626 2	1 9	Y	1			11
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	503 2	1 9	Y	1			12
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	681 2	2 9	Y	2	6 1		8
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	603 2	1 9	Y	1			9
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	583 2	1 9	Y	1			10
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	451 2	1 9	Y	1			11

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350	
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	1 9	Y	1			18
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	303 2	3 9	Y	3			21
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 2	2 9	Y	2			23
09		270 N	253	-0-	-17	-0-	252 2	1 9	Y	1			24
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	298 2	2 9	Y	2			26
*11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	Y	3	26 1		3

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333	
06		379 N	379	-0-	-0-	-0-	377 2	2 9	Y	2			20
07		372 N	341	-0-	-31	-0-	339 2	2 9	Y	2	4 1		18
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	397 2	1 9	Y	1			19
09		360 N	341	-0-	-19	-0-	338 2	3 9	Y	3	4 1		18
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	391 2	1 9	Y	1			19
11		360 N	295	-0-	-65	-0-	291 2	4 9	Y	4	4 1		19

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	Y	1			11
07		496 N	462	-0-	-34	-0-	461 2	1 9	Y	1			12
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	572 2	6 9	Y	5	13 1		4
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	520 2	3 9	Y	3			7
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	576 2	3 9	Y	3			10
11		510 N	431	-0-	-79	-0-	430 2	1 9	Y	1			11

MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324	
06		570 N	432	-0-	-138	-0-	432 2		Y	-0-			3
07		527 N	392	-0-	-135	-0-	392 2		Y	-0-			3
08		465 N	419	-0-	-46	-0-	418 2	1 9	Y	1			4
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			4
10		403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		Y	-0-			4
11		420 N	271	-0-	-149	-0-	271 2		Y	-0-			4

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595	
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	453 2	1 9	Y	1			26
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	379 2	3 9	Y	3			29
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316 2	1 9	Y	1			30
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	398 2	1 9	Y	1			31
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	307 2	2 9	Y	2			33
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	363 2	3 9	Y	3	26 1		10

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682	
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	Y	1			17
07		403 N	304	-0-	-99	-0-	303 2	1 9	Y	1			18
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 2	3 9	Y	3	11 1		10
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	350 2	3 9	Y	3			13
10		310 N	307	-0-	-3	-0-	304 2	3 9	Y	3			16
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	327 2	1 9	Y	1			17

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	Y	1			16
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639 2	1 9	Y	1			17
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-	6 1		11
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730 2	1 9	Y	1			12
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	595 2	1 9	Y	1			13
11	600 N	539	-0-	-61	-0-	538 2	1 9	Y	1			14

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 2		Y	-0-			23
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2		Y	-0-			23
08	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		Y	-0-			23
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			23
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 2		Y	-0-			23
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232 2		Y	-0-			23

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-			16
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			16
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-	4 1		12
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504 2	1 9	Y	1			13
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	489 2	1 9	Y	1			14
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408 2		Y	-0-			14

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658
06	510 N	410	-0-	-100	-0-	409 2	1 9	Y	1	11 1		5
07	527 N	377	-0-	-150	-0-	376 2	1 9	Y	1			6
08	496 N	348	-0-	-148	-0-	347 2	1 9	Y	1			7
09	420 N	336	-0-	-84	-0-	336 2		Y	-0-			7
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400 2	1 9	Y	1			8
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	423 2	1 9	Y	1			9

REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708
06	660 N	472	-0-	-188	-0-	471 2	1 9	Y	1			119
07	713 N	599	-0-	-114	-0-	598 2	1 9	Y	1			120
08	682 N	577	-0-	-105	-0-	575 2	2 9	Y	2			122
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	491 2	2 9	Y	2			124
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 2	1 9	Y	1			125
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	515 2		Y	-0-			125

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377
06	750 N	498	-0-	-252	-0-	498 2		Y	-0-			39
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9	Y	2			41
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571 2	1 9	Y	1			42
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678 2	1 9	Y	1			43
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		Y	-0-	35 1		8
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			8

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	Y	1			43
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455 2	2 9	Y	2			45
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	362 2	1 9	Y	1			46
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 2	1 9	Y	1			47
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	40 1		7
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-			7

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14				WELL #:	5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322
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	
06	1110 N	934	-0-	-176	-0-	933 2		1 9	Y	1		44	
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205 2		2 9	Y	2		46	
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988 2		1 9	Y	1		47	
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1156 2		1 9	Y	1		48	
10	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978 2			Y	-0-	42 1	6	
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	959 2		1 9	Y	1		7	

C. MCENTIRE 23				WELL #:	4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272
06	840 N	764	-0-	-76	-0-	764 2			Y	-0-		26	
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			Y	-0-		26	
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201 2		1 9	Y	1		27	
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			Y	-0-		27	
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1048 2		1 9	Y	1		28	
11	870 N	714	-0-	-156	-0-	714 2			Y	-0-		28	

S. MCENTIRE 23				WELL #:	3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			Y	-0-		10	
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	522 2			Y	-0-		10	
08	620 N	431	-0-	-189	-0-	431 2			Y	-0-		10	
09	630 N	389	-0-	-241	-0-	389 2			Y	-0-		10	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2			Y	-0-		10	
*11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			Y	-0-		10	

WILKINSON 9				WELL #:	5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	813 2			Y	-0-		9	
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078 2		1 9	Y	1		10	
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992 2		3 9	Y	3	13 1	-0-	
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900 2		1 9	Y	1		1	
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1123 2		3 9	Y	3		4	
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1078 2		4 9	Y	4		8	

MC ENTIRE 27				WELL #:	6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444
06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1275 2		1 9	Y	1		9	
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087 2		1 9	Y	1		10	
08	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1005 2		2 9	Y	2	6 1	6	
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1187 2		1 9	Y	1		7	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1033 2		1 9	Y	1		8	
11	960 N	933	-0-	-27	-0-	932 2		1 9	Y	1		9	

WILKINSON 3				WELL #:	3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767 2		1 9	Y	1		12	
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	621 2		2 9	Y	2		14	
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573 2		2 9	Y	2	13 1	3	
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	788 2		2 9	Y	2		5	
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	644 2		3 9	Y	3		8	
*11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777 2		4 9	Y	4		12	

WILKINSON 10				WELL #:	5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	618 2		1 9	Y	1		15	
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795 2		2 9	Y	2		17	
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	739 2		1 9	Y	1	13 1	5	
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	743 2		2 9	Y	2		7	
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	764 2		3 9	Y	3		10	
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	872 2		4 9	Y	4		14	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7471 - 7721
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	
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	455 2	N	-0-			62
07	527 N	424	-0-	-103	-0-	424 2	N	-0-			62
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			62
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	409 2	N	-0-			62
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			62
*11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	794 2	N	1	9	1	63

REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7484 - 7725
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149 2	N	-0-			206
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			206
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			206
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-			206
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-	168	1	38
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-			38

BOLDING ENERGY, LLC		080199									
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269
06	1020 N	385	-0-	-635	-0-	385 3	N	-0-			138
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-			138
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3	N	-0-			138
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3	N	-0-	70	1	68
10	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 3	N	-0-			68
11	1020 N	911	-0-	-109	-0-	911 3	N	-0-			68

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-			126
07	155 N	40	-0-	-115	-0-	40 3	N	-0-			126
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			126
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	101 3	N	-0-	76	1	50
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-			50
*11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			50

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200									
WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 - 7259
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			1
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	Y	-0-			1
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	Y	-0-			1
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3	Y	-0-			1
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	Y	-0-			1
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	Y	-0-			1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269
06	930 N	798	-0-	-132	-0-	798 3	Y	-0-			236
07	992 N	794	-0-	-198	-0-	794 3	Y	-0-			236
08	930 N	786	-0-	-144	-0-	786 3	Y	-0-			236
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	Y	-0-			236
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	Y	-0-			236
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	Y	-0-			236

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
CALDWELL -23-		WELL #:		1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6985 - 7222
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	AMT	CODE	BALANCE
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			32
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-			32
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		Y	-0-			32
09	390 N	263	-0-	-127	-0-	263 3		Y	-0-			32
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3		Y	-0-			32
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262 3		Y	-0-			32

WILKINSON -24-		WELL #:		4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6944 - 7313
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-			120
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-			120
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-			120
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	502 3		Y	-0-			120
10	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		Y	-0-			120
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 3		Y	-0-			120

CALDWELL -23-		WELL #:		2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6980 - 7218
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			46
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			46
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	324 3		Y	-0-			46
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313 3		Y	-0-			46
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3		Y	-0-			46
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-			46

CALDWELL -25-		WELL #:		1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	6884 - 7068
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 3		Y	-0-			6
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-			6
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-			6
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			6
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		Y	-0-			6
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			6

CALDWELL -26-		WELL #:		2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	6996 - 7240
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 3		Y	-0-			39
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3		Y	-0-			39
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			39
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 3		Y	-0-			39
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-			39
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 3		Y	-0-			39

CALDWELL -26-		WELL #:		1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6954 - 7194
06	720 N	54	-0-	-666	-0-	54 3		Y	-0-			42
07	527 N	84	-0-	-443	-0-	84 3		Y	-0-			42
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			42
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-			42
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		Y	-0-			42
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			42

WILKINSON "12"		WELL #:		2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7138 - 7285
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3		Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200							
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7038	- 7288		
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		Y	-0-		55
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-		55
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		Y	-0-		55
09	960 N	822	-0-	-138	-0-	822 3		Y	-0-		55
10	1519 N	854	-0-	-665	-0-	854 3		Y	-0-		55
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818 3		Y	-0-		55

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7157	- 7269		
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		Y	-0-		48
07	868 N	640	-0-	-228	-0-	640 3		Y	-0-		48
08	868 N	510	-0-	-358	-0-	510 3		Y	-0-		48
09	810 N	477	-0-	-333	-0-	477 3		Y	-0-		48
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	496 3		Y	-0-		48
11	480 N	474	-0-	-6	-0-	474 3		Y	-0-		48

SIANA OIL & GAS		779259			RRCID -> 184027	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7152	- 7308		
MCENTIRE 26		WELL #:		2							
06	810 N	434	-0-	-376	-0-	434 3		Y	-0-		2
07	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 3		Y	-0-		2
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-		2
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-		2
*10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		Y	-0-		2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7207	- 7360		
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3		Y	-0-		228
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		Y	-0-		228
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		Y	-0-		228
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		Y	-0-		228
*10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		Y	-0-		228
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		228

MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	- 7281		
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3		Y	-0-		40
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		Y	-0-		40
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		40
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3		Y	-0-		40
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		Y	-0-		40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP		817320			RRCID -> 119082	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7366	- 7547		
STEWART		WELL #:		534							
06	1350 N	1145	-0-	-205	-0-	1145 3		N	-0-		69
07	1302 N	724	-0-	-578	-0-	724 3		N	-0-		69
08	1240 N	979	-0-	-261	-0-	979 3		N	-0-		69
09	1140 N	954	-0-	-186	-0-	954 3		N	-0-		69
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		69
11	960 N	529	-0-	-431	-0-	529 3		N	-0-		69

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP//CONT.//		817320									
STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456
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
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		120
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		120
08	899 N	346	-0-	-553	-0-	346	3	N	-0-		120
09	570 N	4	-0-	-566	-0-	4	3	N	-0-		120
10	589 N	24	-0-	-565	-0-	24	3	N	-0-		120
11	330 N	12	-0-	-318	-0-	12	3	N	-0-		120

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	246	3	N	-0-		31
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		31
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		31
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		31
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		31
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3	N	-0-		31

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		423519									
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	16470	PERF.14886 - 14986
06	14B DENY	-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	1	1 8	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUBB 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206543	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	21966	PERF.14830 - 15270
06	818 R	818	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		-0-
07	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
08	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-		-0-
09	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	142	1	N	-0-		-0-
10	2658 R	2658	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-		-0-
*11	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	311	1	N	-0-		-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450)		21752 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		423519									
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
07	868 N	618	-0-	-250	-0-	38	1	N	-0-		-0-
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	40	1	N	-0-		-0-
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	36	1	N	-0-		-0-
10	620 N	555	-0-	-65	-0-	36	1	N	-0-		-0-
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	38	1	N	-0-		-0-

CRITTENDON (MORROW)		21752 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		423519									
TUBB ESTATE "2"		WELL #:		1 L	RRCID ->	118208	COMPL. DATE	03/10/1985	TOTAL DEPTH	19328	PERF.15370 - 15604
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
07	806 N	162	-0-	-644	-0-	10	1	N	-0-		-0-
08	465 N	149	-0-	-316	-0-	9	1	N	-0-		-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	20	1	N	-0-		-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
*11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-

CRITTENDON (MORROW)		//CONT.//		21752 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519								
TUBB 1 UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	123948	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	21966	PERF.15323 - 15648	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TUBB ESTATE "22"		WELL #:		2	RRCID ->	144836	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	19570	PERF.15490 - 15620	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TUBB 22 UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	160957	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	15863	PERF.15372 - 15504	
06	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	765 1	11326 2	N	-0-		-0-
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	781 1	11778 2	N	-0-		-0-
08	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	776 1	11587 2	N	-0-		-0-
09	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	775 1	10215 2	N	-0-		-0-
10	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	754 1	10948 2	N	-0-		-0-
*11	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	659 1	8893 2	N	-0-		-0-
TUBB ESTATE 21		WELL #:		1	RRCID ->	163162	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	19706	PERF.15440 - 16446	
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	N	-0-		-0-
07	341	X	231	-0-	-110	-0-	15 1	216 2	N	-0-		-0-
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	30 1	447 2	N	-0-		-0-
09	330	X	304	-0-	-26	-0-	22 1	282 2	N	-0-		-0-
10	269	X	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	N	-0-		-0-
11	450	X	37	-0-	-413	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-
TUBB 9 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180878	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	18045	PERF.16008 - 15305	
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07	434	X	194	-0-	-240	-0-	12 1	182 2	N	-0-		-0-
08	434	X	202	-0-	-232	-0-	13 1	189 2	N	-0-		-0-
09	420	X	187	-0-	-233	-0-	14 1	173 2	N	-0-		-0-
10	196	X	196	-0-	-0-	-0-	13 1	183 2	N	-0-		-0-
11	210	X	166	-0-	-44	-0-	11 1	155 2	N	-0-		-0-
CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777								
TUBB 2 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055926	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	14967	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRITTENDON (PENN.)															
HERITAGE STANDARD CORPORATION //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
TUBB, J. B. //CONT.// 379777															
WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310															
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	AMT	CODE	BALANCE
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMPETRO OPERATING LLC															
WOLFE UNIT 423519															
WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A															
06	29280	X	25023	-0-	-4257	-0-	1583	1	23440	2	N	-0-			-0-
07	30256	X	25841	-0-	-4415	-0-	1607	1	24234	2	N	-0-			-0-
08	27466	X	24360	-0-	-3106	-0-	1529	1	22831	2	N	-0-			-0-
09	26580	X	19940	-0-	-6640	-0-	1407	1	18533	2	N	-0-			-0-
10	27466	X	25152	-0-	-2314	-0-	1620	1	23532	2	N	-0-			-0-
11	25020	X	23476	-0-	-1544	-0-	1619	1	21857	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A															
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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 22 UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A															
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A															
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-			-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	10	1	143	2	N	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-			-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 22															
WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608															
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRITTENDON (STRAWN)		21752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777														
TUBB "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 126453		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14488 - 14512								
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC		423519														
TUBB ESTATE 23		WELL #: 1		RRCID -> 121655		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934								
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-				-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	N	-0-				-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-				-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-				-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-				-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-

TUBB ESTATE "2"		WELL #: 1 U		RRCID -> 122120		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596								
06	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	357	1	5290	2	N	-0-				-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	354	1	5338	2	N	-0-				-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	353	1	5270	2	N	-0-				-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	325	1	4275	2	N	-0-				-0-
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	203	1	2955	2	N	-0-				-0-
11	2100	X	1196	-0-	-904	-0-	83	1	1113	2	N	-0-				-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #: 3		RRCID -> 130615		COMPL. DATE 03/13/1989		TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280								
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #: 2		RRCID -> 169544		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
SOUTH CROSS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 037420		COMPL. DATE 10/23/1965		TOTAL DEPTH 5030 PERF. N/A								
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	49	0			-0-
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	69	68	0			1
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	47	0			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	65	64	0			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	65	65	0			1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	46	0			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2014

CROSSETT, S. (DETRITAL)		//CONT.//		21912 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		151G	RRCID ->	152973	COMPL. DATE	10/15/1994	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 5022 - 5045
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2015											

SOUTH CROSS UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	173511	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4908 - 4949
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.		621750		1 T		RRCID ->	152028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 5100 - 5107	
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #:											
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		20	
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		20	
08	868 N	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-		20	
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-		20	
10	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2		N	-0-		20	
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		20	

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		1		RRCID ->	055895	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	5442	PERF. 4936 - 5108	
PRICE -8-		WELL #:											
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CUTTHROAT (CAPITAN REEF)		22394 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CUERVO, INC.		192030									
STATE "102"		WELL #:		1	RRCID ->	169659	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	5360	PERF. 2656 - 2666
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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN)		22485 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C.		100263									
LLOYD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	067356	COMPL. DATE	07/07/1976	TOTAL DEPTH	16617	PERF. N/A
06	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-	-0-
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-	-0-
08	3472 X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2		N	-0-	-0-
09	3360 X	1355	-0-	-2005	-0-	1355	2		N	-0-	-0-
10	3472 X	1090	-0-	-2382	-0-	1090	2		N	-0-	-0-
11	2340 X	712	-0-	-1628	-0-	712	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAMERON (GLORIETTA)														
TRADITION RESOURCES OPER, LLC														
KRAMER														
22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
864296														
WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032														
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
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-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

DAMSITE (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
TXL "9"														
22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
253162														
WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074														
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
06		412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	42		
07		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	42		
08		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	42		
09		433 R	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3 9	N	3	45		
10		527 #	320	-0-	-207	-0-	320	2		N	-0-	45		
11		510 #	272	-0-	-238	-0-	272	2		N	-0-	45		

DARMER (CANYON)														
DSR OIL & GAS, INC.														
SEALY SMITH B														
23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
196901														
WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180														
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
06		270 #	195	-0-	-75	-0-	195	2		N	-0-	-0-		
07		279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-	-0-		
08		279 #	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-	-0-		
09		270 #	1	-0-	-269	-0-	1	2		N	-0-	-0-		
10		248 #	1	-0-	-247	-0-	1	2		N	-0-	-0-		
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-		

DARMER, NE. (PENN)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
SEALY SMITH 69 B														
23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
495445														
WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323														
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
06		471 R	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3 9	N	3	81		
07		558 #	425	-0-	-133	-0-	421	3	4 9	N	4	85		
08		558 #	442	-0-	-116	-0-	435	3	7 9	N	6	91		
09		540 #	217	-0-	-323	-0-	209	3	8 9	N	7	98		
10		496 #	350	-0-	-146	-0-	337	3	13 9	N	12	110		
11		480 #	436	-0-	-44	-0-	425	3	11 9	N	10	120		

DEADWOOD (FUSSELMAN)														
KING ENERGY RESOURCES														
EDWARDS														
23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK														
465526														
WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018														
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
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-		
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-	-0-		
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-		
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-		
10		93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-	-0-		
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-		

DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK					
KING ENERGY RESOURCES		465526		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138		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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-		
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	-0-		-0-		
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-		
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		-0-		
11	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2	N	-0-		-0-		

DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204		PERF. 7926 - 7948	
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-		
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		-0-		
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-		-0-		
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2	N	-0-		-0-		
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	N	-0-		-0-		
*11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-		

BAILEY, HANNAH B. "B"		217523		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7954 - 7984					
06	240 N	111	-0-	-129	-0-	111	3	N	-0-		135		
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	117	3	N	29		164		
08	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2	N	-0-		164		
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		164		
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		164		
*11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-		164		

MAHAFFEY ESTATE		217634		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING					
WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290					
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	Y	-0-		146		
05	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	3	Y	-0-		146		
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3	Y	-0-		146		
07	899 N	850	-0-	-49	-0-	833	3	Y	15	125 1	36		
*08	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2	Y	-0-		36		
*09	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2	Y	-0-		36		
*10	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2	Y	-0-		36		
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-		36		

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930	
06	70410 X	47997	-0-	-22413	-0-	41787	3	6210 9	N	5645	5818 1	22 8	335
07	72757 X	44281	-0-	-28476	-0-	37039	3	771 4	N	5883	5734 1	12 8	472
08	72757 X	45207	-0-	-27550	-0-	39199	3	230 4	N	5253	4864 1	26 8	835
09	70410 X	40508	-0-	-29902	-0-	35323	3	327 4	N	4416	3738 1	9 8	1504
10	70122 X	40529	-0-	-29593	-0-	35847	3	192 4	N	4082	4809 1	46 8	731
11	48000 X	39417	-0-	-8583	-0-	33898	3	1519 4	N	3636	3179 1	30 8	1158

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MIDDLEGROUND 16 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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 #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028								
06		95820 X	79887	-0-	-15933	-0-	144 1 688 4	70803 3 8252 9		N	7502	7788 1	43 8			521
*07		99014 X	70257	-0-	-28757	-0-	165 1 998 4	62249 3 6845 9		N	6223	5893 1	20 8			831
08		99014 X	62381	-0-	-36633	-0-	400 1 158 4	56041 3 5782 9		N	5256	5664 1	38 8			385
09		89520 X	53576	-0-	-35944	-0-	284 1 550 4	47805 3 4937 9		N	4488	4083 1	1 8			789
10		92504 X	50853	-0-	-41651	-0-	369 1 562 4	45225 3 4697 9		N	4270	4265 1	78 8			716
11		79890 X	47227	-0-	-32663	-0-	510 1 2097 4	40650 3 3970 9		N	3609	3643 1	41 8			641
WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912								
06		67950 X	22723	-0-	-45227	-0-	20365 3 1711 9	647 4		N	1555	1293 1	1 8			671
07		70215 X	21955	-0-	-48260	-0-	18878 3 1836 9	1241 4		N	1669	2050 1	31 8			259
08		70215 X	19911	-0-	-50304	-0-	17684 3 1740 9	487 4		N	1582	1745 1	1 8			95
09		67950 X	18592	-0-	-49358	-0-	17063 3 1504 9	25 4		N	1367	1227 1	2 8			233
10		25048 X	19116	-0-	-5932	-0-	17256 3 1758 9	102 4		N	1598	1681 1				150
11		22710 X	17500	-0-	-5210	-0-	15547 3 1533 9	420 4		N	1394	1195 1				349
WELL #: 3H		RRCID -> 273359		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7327 - 11875								
06		143948 X	143948	-0-	-0-	-0-	419 1 1710 4	124579 3 17240 9		Y	15673	16467 1	36 8			541
07		105750 X	105750	-0-	-0-	-0-	187 1 1099 4	92751 3 11713 9		Y	10648	10326 1	12 8			851
08		93310 X	80883	-0-	-12427	-0-	195 1 1044 4	70887 3 8757 9		Y	7961	8313 1	23 8			476
09		90300 X	60348	-0-	-29952	-0-	241 1 470 4	52198 3 7439 9		Y	6763	6241 1	7 8			991
10		93310 X	62883	-0-	-30427	-0-	215 1 2737 4	52111 3 7820 9		Y	7109	7472 1	40 8			588
11		90300 X	58569	-0-	-31731	-0-	527 1 860 4	51835 3 5347 9		Y	4861	4830 1	18 8			601
WELL #: 4H		RRCID -> 273363		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7511 - 12054								
06		43260 X	92	-0-	-43168	-0-	68 3	24 9		Y	22	149 1				1
07		57688 X	57688	-0-	-0-	-0-	94 1 11099 9	46495 3		Y	10090	9263 1	22 8			806
08		52342 X	52342	-0-	-0-	-0-	118 1 9115 9	43109 3		Y	8286	8573 1	24 8			495
09		43260 X	34268	-0-	-8992	-0-	138 1 4369 9	29761 3		Y	3972	3880 1	5 8			582
10		44702 X	34032	-0-	-10670	-0-	119 1 5202 9	28711 3		Y	4729	4893 1	27 8			391
11		43260 X	29212	-0-	-14048	-0-	245 1 4849 9	24118 3		Y	4408	4238 1	16 8			545

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 2H		RRCID -> 273366		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7472 - 14414						
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
06	66540 X	48033	-0-	-18507	-0-	43469	3	4564	9	N	4149	4121	1	31	8	701
07	68758 X	39339	-0-	-29419	-0-	35498	3	55	4	N	3442	3569	1	13	8	561
08	68758 X	33759	-0-	-34999	-0-	3786	9	30035	3	N	3119	3090	1	26	8	564
09	66540 X	27994	-0-	-38546	-0-	3431	9	24091	3	N	2513	1969	1			1108
10	65348 X	26929	-0-	-38419	-0-	2764	9	22488	3	N	2521	3134	1	51	8	444
11	48030 X	24016	-0-	-24014	-0-	2773	9	21098	3	N	2226	2068	1	26	8	576
						2449	9									
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7419 - 11940						
06	51540 X	34590	-0-	-16950	-0-	30566	3	149	4	N	3523	3773	1	9	8	200
07	53258 X	31912	-0-	-21346	-0-	3875	9	118	1	N	3518	3256	1	4	8	458
08	53258 X	28466	-0-	-24792	-0-	198	4	27726	3	N	2830	2973	1	7	8	308
09	51540 X	26209	-0-	-25331	-0-	93	1	25115	3	N	2845	2875	1	3	8	275
10	43338 X	24672	-0-	-18666	-0-	145	4	3113	9	N	2362	1874	1	14	8	749
11	34590 X	23412	-0-	-11178	-0-	142	1	22884	3	N	1640	2156	1	7	8	226
						53	4	3130	9							
						486	1	21059	3	N						
						529	4	2598	9							
						370	1	21131	3	N						
						107	4	1804	9							
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273417		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7487		PERF. 7421 - 11930						
06	93570 X	44160	-0-	-49410	-0-	460	1	38177	3	N	4919	5012	1	11	8	468
07	96689 X	39694	-0-	-56995	-0-	112	4	5411	9	N	4103	3868	1	5	8	698
08	96689 X	39064	-0-	-57625	-0-	724	1	34294	3	N	3344	3392	1	9	8	641
09	93570 X	30045	-0-	-63525	-0-	163	4	4513	9	N	2766	2566	1	3	8	838
10	56234 X	28369	-0-	-27865	-0-	200	1	34922	3	N	2766	2566	1	3	8	838
11	44160 X	29937	-0-	-14223	-0-	264	4	3678	9	N	2766	2566	1	3	8	838
						5	1	26836	3	N	2766	2566	1	3	8	838
						161	4	3043	9							
						148	1	24621	3	N	2673	2917	1	17	8	577
						660	4	2940	9							
						429	1	26407	3	N	2711	2716	1	10	8	562
						119	4	2982	9							
SWALE 1 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273728		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 7458		PERF. 7312 - 11771						
06	0	102921	-0-	102921	145704	79824	3	23097	9	N	20997	23214	1	45	8	391
07	227814 X	82110	-0-	-145704	-0-	66157	3	15953	9	N	14503	14043	1	18	8	833
08	85188 X	64366	-0-	-20822	-0-	51331	3	13035	9	N	11850	11607	1	32	8	1044
09	82440 X	49862	-0-	-32578	-0-	44199	3	5663	9	N	5148	5487	1	8	8	697
10	85188 X	56580	-0-	-28608	-0-	48530	3	8050	9	N	7318	7412	1	43	8	560
11	82440 X	54566	-0-	-27874	-0-	49077	3	5489	9	N	4990	5017	1	19	8	514

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SWALE 1 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
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 #: 1H		RRCID -> 273749	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7406	- 11860										
06		0	131533	-0-	131533	144123	73992 3 26646 9	30895 4	N	24224	24769 1	73 8	451			
07	256893 X	112770	-0-	-144123	-0-	86187 3 18112 9	8471 4	N	16465	15948 1	22 8	946				
08	132742 X	106813	-0-	-25929	-0-	72142 3 13026 9	21645 4	N	11842	11713 1	32 8	1043				
09	128460 X	80562	-0-	-47898	-0-	65368 3 6392 9	8802 4	N	5811	6057 1	11 8	786				
10	132742 X	81818	-0-	-50924	-0-	66062 3 10555 9	5201 4	N	9595	9592 1	55 8	734				
11	128460 X	69176	-0-	-59284	-0-	60617 3 8262 9	297 4	N	7511	7441 1	31 8	773				
WELL #: 2H		RRCID -> 273923	COMPL. DATE 01/02/2013	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7600	- 12082										
06	30900 X	19605	-0-	-11295	-0-	18279 3 1298 9	28 4	N	1180	1267 1	4 8	25				
07	31930 X	16057	-0-	-15873	-0-	14951 3	1106 9	N	1005	971 1	2 8	57				
08	31930 X	20792	-0-	-11138	-0-	19257 3	1535 9	N	1395	1308 1	6 8	138				
09	30900 X	16728	-0-	-14172	-0-	77 1 22 4	15481 3 1148 9	N	1044	985 1	1 8	196				
10	31930 X	21451	-0-	-10479	-0-	264 1 216 4	19169 3 1802 9	N	1638	1584 1	16 8	234				
*11	21136 X	21136	-0-	-0-	-0-	399 1 188 4	19009 3 1540 9	N	1400	1307 1	8 8	319				
WELL #: 4H		RRCID -> 273925	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7452	PERF. 7565	- 12092										
*02	47600 X	42520	-0-	-5080	-0-	178 1 4076 9	38266 3	Y	3705	3534 1	33 8	390				
*03	52700 X	35278	-0-	-17422	-0-	241 1 115 4	31547 3 3375 9	Y	3068	3028 1	10 8	420				
04	51000 X	37106	-0-	-13894	-0-	352 1 14 4	33004 3 3736 9	Y	3396	3474 1	13 8	329				
*05	52700 X	32943	-0-	-19757	-0-	121 1 3157 9	29665 3	Y	2870	2839 1	18 8	342				
*06	51000 X	31717	-0-	-19283	-0-	528 1 22 4	28288 3 2879 9	Y	2617	2448 1	6 8	505				
*07	52700 X	31325	-0-	-21375	-0-	294 1 1 4	28430 3 2600 9	Y	2364	2309 1	3 8	557				
*08	52700 X	32028	-0-	-20672	-0-	872 1 56 4	28668 3 2432 9	Y	2211	2431 1	7 8	330				
09	51000 X	28795	-0-	-22205	-0-	46 1 1 4	26590 3 2158 9	Y	1962	1958 1	3 8	331				
10	52700 X	28052	-0-	-24648	-0-	32 1 23 4	25790 3 2207 9	Y	2006	2116 1	14 8	207				
11	31350 X	27103	-0-	-4247	-0-	39 1 36 4	24965 3 2063 9	Y	1875	1790 1	7 8	285				
WELL #: 3H		RRCID -> 274169	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7600	- 11709										
06	23790 X	18157	-0-	-5633	-0-	15758 3 2318 9	81 4	N	2107	2255 1	4 8	120				
07	24583 X	18698	-0-	-5885	-0-	69 1 108 4	16209 3 2312 9	N	2102	1946 1	2 8	274				
08	24583 X	18312	-0-	-6271	-0-	59 1 96 4	16023 3 2134 9	N	1940	1997 1	6 8	211				
09	23790 X	14177	-0-	-9613	-0-	78 1 32 4	12659 3 1408 9	N	1280	1366 1	1 8	124				
10	24583 X	21764	-0-	-2819	-0-	415 1 359 4	17992 3 2998 9	N	2725	1999 1	15 8	835				
11	23790 X	22585	-0-	-1205	-0-	353 1 73 4	20118 3 2041 9	N	1855	2427 1	8 8	255				

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
REGRET 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274431		COMPL. DATE 11/21/2013				TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030						
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
06	105870 X	39457	-0-	-66413	-0-	82 1	24397 3	11801 4	3177 9	Y	2888	2936 1	5 8		100	
07	109399 X	29751	-0-	-79648	-0-	53 1	26140 3	767 4	2791 9	Y	2537	2431 1	3 8		203	
08	109399 X	27547	-0-	-81852	-0-	68 1	24833 3	379 4	2267 9	Y	2061	2135 1	6 8		123	
09	105870 X	22311	-0-	-83559	-0-	92 1	19978 3	155 4	2086 9	Y	1896	1740 1	1 8		278	
10	109399 X	24410	-0-	-84989	-0-	88 1	21256 3	914 4	2152 9	Y	1956	2060 1	12 8		162	
11	105870 X	22316	-0-	-83554	-0-	203 1	19916 3	287 4	1910 9	Y	1736	1676 1	7 8		215	

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274433		COMPL. DATE 11/12/2012				TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793						
06	34950 X	24336	-0-	-10614	-0-	22215 3	107 4	2014 9		N	1831	1955 1	4 8		104	
07	36115 X	24241	-0-	-11874	-0-	93 1	21947 3	142 4	2059 9	N	1872	1730 1	2 8		244	
08	36115 X	23297	-0-	-12818	-0-	78 1	21084 3	123 4	2012 9	N	1829	1869 1	5 8		199	
09	34950 X	21178	-0-	-13772	-0-	120 1	19424 3	46 4	1588 9	N	1444	1502 1	1 8		140	
10	36115 X	23725	-0-	-12390	-0-	475 1	20600 3	459 4	2191 9	N	1992	1504 1	10 8		618	
11	34950 X	23351	-0-	-11599	-0-	372 1	21241 3	93 4	1645 9	N	1495	1903 1	7 8		203	

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013				TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084						
06	72540 X	24675	-0-	-47865	-0-	22342 3	37 4	2296 9		Y	2087	2284 1	9 8		45	
07	74958 X	23599	-0-	-51359	-0-	21305 3	2294 9	20447 3	1931 9	Y	2085	2008 1	4 8		118	
08	74958 X	22378	-0-	-52580	-0-	20447 3	1931 9	91 1	18415 3	Y	1755	1691 1	8 8		174	
09	72540 X	20717	-0-	-51823	-0-	91 1	18415 3	57 4	2154 9	Y	1958	1760 1	4 8		368	
10	74958 X	20666	-0-	-54292	-0-	251 1	18212 3	358 4	1845 9	Y	1677	1788 1	17 8		240	
11	72540 X	16844	-0-	-55696	-0-	307 1	14639 3	311 4	1587 9	Y	1443	1344 1	10 8		329	

DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10201 - 10252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK							
ARKLAND PRODUCING CO., INC.		030791														
BARFIELD 5		WELL #: 1		RRCID -> 152860		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10087 - 10212				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE		
06	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1460	3	N	512	515	1	530
								563	9							
07	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1349	3	N	414	693	1	251
								455	9							
08	1953	N	1199	-0-	-754	B	-0-	60	1	819	3	N	291			542
								320	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1882	N	891	-0-	-991	B	-0-	60	1	330	3	N	455	512	1	485
								501	9							
10	1860	N	715	-0-	-1145	B	-0-	60	1	218	3	N	397			882
								437	9							
11	1170	N	538	-0-	-632	B	-0-	60	1	271	3	N	188	746	1	324
								207	9							

COOK		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK							
WELL #: 1701		RRCID -> 247740		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 10852		PERF.10028 - 10112								
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-									85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									90
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-									480
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	547	3	1463	9	N	1330	1074	1	736
10	1525	N	1525	-0-	-0-	B	-0-	611	3	914	9	N	831	889	1	678
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-									775

EDMAR COMPANY, L.L.C.		243289		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK							
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10017 - 10040						
06	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-			26
07	2449	N	2449	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2439	3	N	-0-			26
08	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2221	3	N	-0-			26
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3000	N	6894	-0-	3894	B	-0-	10	1	6884	3	N	-0-			26
10	3100	N	6830	-0-	3730	B	-0-	10	1	6820	3	N	-0-			26
*11	3000	N	1928	-0-	-1072	B	-0-	10	1	1918	3	N	-0-			26

RATLIF -5-		225574		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK							
WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 14275		PERF.10060 - 10180								
06	232	N	21	-0-	-211	B	-0-	10	1	11	9	N	10	10	8	22
07	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	10	1	359	3	N	85	1	8	106
								94	9							
08	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	10	1	655	3	N	80			186
								88	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	10	1	249	3	N	64			250
								70	9							
10	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	10	1	272	3	N	40	1	8	289
								44	9							
11	240	N	103	-0-	-137	B	-0-	10	1	50	3	N	39			328
								43	9							

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK									
EDMAR COMPANY, L.L.C.		//CONT.// 243289															
BARFIELD 5-C		WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370									
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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

NORTHSTAR OPERATING COMPANY		614609		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK									
BARFIELD 8 -A-		WELL #: 1-T		RRCID -> 172586		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264									
06	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	10	1	770	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	10	1	782	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	797	N	797	-0-	-0-	B	-0-	10	1	787	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	780	N	615	-0-	-165	B	-0-	10	1	605	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	806	N	693	-0-	-113	B	-0-	10	1	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	780	N	699	-0-	-81	B	-0-	10	1	689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

HORN -9-		WELL #: 1		RRCID -> 216554		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350									
06	1770	N	1590	-0-	-180	B	-0-	10	1	1580	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	10	1	1641	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1643	N	1621	-0-	-22	B	-0-	10	1	1611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1590	N	1036	-0-	-554	B	-0-	10	1	1026	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1643	N	380	-0-	-1263	B	-0-	10	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1560	N	876	-0-	-684	B	-0-	10	1	866	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SHAMROCK -4-		WELL #: 1		RRCID -> 246996		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270									
06	150	N	149	-0-	-1	B	-0-	10	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	10	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	155	N	84	-0-	-71	B	-0-	10	1	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	150	N	67	-0-	-83	B	-0-	10	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	124	N	10	-0-	-114	B	-0-	10	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	90	N	46	-0-	-44	B	-0-	10	1	36	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK									
LE PETIT POIS		WELL #: 1		RRCID -> 225829		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204									
06	1410	N	1400	-0-	-10	B	-0-	209	1	1191	2	N	-0-	-0-	-0-	16	
07	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1071	2	N	-0-	-0-	-0-	16	
08	1457	N	1240	-0-	-217	B	-0-	213	1	1027	2	N	-0-	-0-	-0-	16	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	323	1	1116	2	N	-0-	-0-	-0-	16	
10	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	281	1	1309	2	N	-0-	-0-	-0-	16	
11	1200	N	891	-0-	-309	B	-0-	176	1	715	2	N	-0-	-0-	-0-	16	

SUNDOWN ENERGY LP		829482		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK									
BOOKS, EDITH		WELL #: 110		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104									
06	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	751	2	7	9	N	6	-0-	-0-	221	
07	806	N	783	-0-	-23	B	-0-	769	2	14	9	N	13	-0-	-0-	234	
08	775	N	761	-0-	-14	B	-0-	750	2	11	9	N	10	-0-	-0-	244	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	726	2	6	9	N	5	-0-	-0-	249	
10	775	N	716	-0-	-59	B	-0-	716	2			N	-0-	-0-	-0-	249	
*11	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	611	2	8	9	N	7	-0-	-0-	232	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.// 24489 380		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: GLASSCOCK			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482										
BOOKS, EDITH		WELL #: 2		RRCID -> 177479		COMPL. DATE 12/08/1983			TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045			
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
06		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-			129
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-			129
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			129
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			129
10		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			129
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			129

BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983			TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555			
06		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2	N	-0-			63
07		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 2	N	-0-			63
08		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			63
10		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740 2	N	-0-			63
*11		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-			63

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		24489 385		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
BAILEY		WELL #: 1 U		RRCID -> 159659		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

DILLIN (CHESTER)		24799 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOWARD			
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000										
SHASTA 31		WELL #: 1		RRCID -> 197639		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9707 - 9821			
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	66 2	53 9	N	48	185 1	50
07		186 N	109	-0-	-77	-0-	62 2	47 9	N	43		93
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	169 2	44 9	N	40		133
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	171 2	28 9	N	25		158
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-		158
11		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-		158

DIMMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
TXL -13-		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES							
CIMAREX ENERGY CO.			153438														
DIXIELAND 10			WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982			TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND			WELL #: 1301		RRCID -> 133553		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DIXIELAND 10			WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515							
06	68779	X	68779	-0-	-0-	-0-	-0-	4020	1	64759	2	N	-0-				-0-
07	63350	X	63350	-0-	-0-	-0-	-0-	4121	1	59229	2	N	-0-				-0-
08	60543	X	52779	-0-	-7764	-0-	-0-	4154	1	48625	2	N	-0-				-0-
09	68790	X	25284	-0-	-43506	-0-	-0-	2714	1	22570	2	N	-0-				-0-
10	71083	X	69874	-0-	-1209	-0-	-0-	4154	1	65720	2	N	-0-				-0-
11	68790	X	34284	-0-	-34506	-0-	-0-	4020	1	30264	2	N	-0-				-0-

APPLETON			WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000			TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480							
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SIEVERS			WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289							
06	810	N	603	-0-	-207	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	-0-	597	2	7	9	N	6	6	8		-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-
09	600	N	364	-0-	-236	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
10	589	N	306	-0-	-283	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	-0-	232	2			N	-0-				-0-

DARCY STATE			WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434							
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352												
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540												
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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
STATE 71 WELL #: 2 RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 18010 PERF.17662 - 17910												
06	108750	X	79925	-0-	-28825	-0-	1680	1	78245	2	N	-0-
07	92597	X	90564	-0-	-2033	-0-	1736	1	88828	2	N	-0-
08	139806	X	139806	-0-	-0-	-0-	1736	1	138070	2	N	-0-
09	216881	X	216881	-0-	-0-	-0-	1680	1	215201	2	N	-0-
10	249116	X	249116	-0-	-0-	-0-	1736	1	247380	2	N	-0-
*11	239641	X	239641	-0-	-0-	-0-	1680	1	237961	2	N	-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788												
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	3			N	-0-
07	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOLLARHIDE (YATES)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
COWDEN, E. P. "A-25"															
WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A															
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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)															
OLSEN ENERGY INC.															
JOHNSON															
WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038															
06	2610	#	3	-0-	-2607	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
07	4013	R	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-	
08	3075	R	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-	
09	2747	R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-	
10	3038	#	2517	-0-	-521	-0-	2517	2		N	-0-			-0-	
11	2940	#	2838	-0-	-102	-0-	2838	2		N	-0-			-0-	

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
REYNOLDS-PARK															
WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477															
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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

REYNOLDS-PARKS															
WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476															
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-	
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-	
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-	
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
REYNOLDS-PARKS															
WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938															
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-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

REYNOLDS-PARKS															
WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496															
06	5934	R	5934	-0-	-0-	-0-	5703	3	231	9	Y	210	187	1	280
07	6114	R	6114	-0-	-0-	-0-	5932	3	182	9	Y	165	183	1	262
08	6101	R	6101	-0-	-0-	-0-	5894	3	207	9	Y	188	182	1	268
09	5926	R	5926	-0-	-0-	-0-	5735	3	191	9	Y	174	182	1	260
10	6200	#	6096	-0-	-104	-0-	5874	3	222	9	Y	202	191	1	271
11	5940	#	5892	-0-	-48	-0-	5669	3	223	9	Y	203	184	1	290

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

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
06	3630 #	3228	-0-	-402	-0-	3122	2	106	9	Y	96	118	1		53
07	3751 #	3322	-0-	-429	-0-	3106	2	216	9	Y	196	36	1		213
08	3751 #	3161	-0-	-590	-0-	3071	2	90	9	Y	82	71	1		224
09	3630 #	3479	-0-	-151	-0-	3438	2	41	9	Y	37	121	1		140
10	4030 #	3878	-0-	-152	-0-	3799	2	79	9	Y	72	59	1		153
*11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3787	2	123	9	Y	112	57	1		208

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	N	5	1	8		207
07	1891 #	1657	-0-	-234	-0-	1657	3			N	-0-				207
08	1891 #	1491	-0-	-400	-0-	1481	3	10	9	N	9				216
09	1830 #	725	-0-	-1105	-0-	725	3			N	-0-				216
10	1891 #	1437	-0-	-454	-0-	1434	3	3	9	N	3				219
*11	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1943	3	25	9	N	23	162	1	4 8	76

OXY USA WTP LP 630555
 ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4209		RRCID -> 030484		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4215		RRCID -> 030485		COMPL. DATE 07/16/1963		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 409		RRCID -> 030486		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 12164		PERF. 11763 - 12090
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/23/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	905	RRCID ->	030506	COMPL. DATE	08/02/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	908	RRCID ->	030507	COMPL. DATE	04/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1515	RRCID ->	030508	COMPL. DATE	06/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	1615	RRCID ->	030509	COMPL. DATE	06/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4110	RRCID ->	030510	COMPL. DATE	06/14/1992	TOTAL DEPTH	13134	PERF.	11644 - 11836
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4107	RRCID ->	030511	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/07/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555												
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 05/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4103		RRCID -> 030517		COMPL. DATE 04/26/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 031083		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 031084		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 032909		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND	
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555							
POOL-A		WELL #: 1		RRCID -> 032925		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A	
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
06	1320 #	1262	-0-	-58	-0-	647 3	615 9	N	166
07	1209 #	1135	-0-	-74	-0-	530 3	605 9	N	171
08	1054 #	1050	-0-	-4	-0-	565 3	485 9	N	375
09	1260 #	993	-0-	-267	-0-	519 3	474 9	N	154
10	1302 #	908	-0-	-394	-0-	304 3	604 9	N	194
11	1260 #	869	-0-	-391	-0-	299 3	570 9	N	206

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2104		RRCID -> 033089		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4203		RRCID -> 034336		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 2106		RRCID -> 036404		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 12306 PERF. 11904 - 12214	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 036735		COMPL. DATE 08/26/1965		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1509		RRCID -> 037416		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 1603		RRCID -> 037754		COMPL. DATE 01/04/1966		TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2102	RRCID -> 037761		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 12200		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1610	RRCID -> 038173		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11654 - 11784	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2202	RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		505	RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		412 U	RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134		PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		508	RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	044900	COMPL. DATE	10/23/1968	TOTAL DEPTH	13256	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		1511	RRCID ->	045003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13164	PERF.	11610 - 11709	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT		WELL #:		504	RRCID ->	046829	COMPL. DATE	08/29/1969	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		2211	RRCID ->	088378	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	13322	PERF.	11718 - 11837	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4106	RRCID ->	138909	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	11743 - 12171	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4210	RRCID ->	138910	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11368 - 11735	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT		WELL #:		907	RRCID ->	142003	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	11808 - 11896	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																	
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		94966 R	94966	-0-	-0-	-0-	29443	2	63425	3	Y	1907	1956	0			245
							2098	9									
07		98549 #	95388	-0-	-3161	-0-	27364	2	65537	3	Y	2261	2228	0			278
							2487	9									
08		105803 #	90232	-0-	-15571	-0-	19373	2	68688	3	Y	1974	1966	0			286
							2171	9									
09		102390 #	70775	-0-	-31615	-0-	14261	2	54752	3	Y	1602	1393	0	181	1	314
							1762	9									
10		T. A.	73157	-0-	73157	73157	11271	2	60257	3	Y	1481	1318	0	215	1	262
							1629	9									
11		T. A.	69530	-0-	69530	142687	14422	2	53727	3	Y	1255	1066	0	183	1	268
							1381	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362																	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 805		RRCID -> 209086		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 509		RRCID -> 220358		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, J. CLEO PARKS		855610		WELL #: 1		RRCID -> 142710		COMPL. DATE 08/21/1990		TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901		
06	1140 #	503	-0-	-637	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
07	1643 #	489	-0-	-1154	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
08	1643 #	487	-0-	-1156	-0-	487	2	Y	-0-			-0-
09	1590 #	503	-0-	-1087	-0-	503	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	530	-0-	530	-0-	530	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	490	-0-	490	-0-	1020	490	2	Y	-0-		-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	BALANCE

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395	166	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND						
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610											
PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629	- 11798		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOUBLE "L" (WOLFCAMP)				25757	700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
NAUMANN OIL & GAS, INC.				601025											
ROADRUNNER		WELL #:		1	RRCID ->	184498	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	5249	PERF.	4714	- 4913		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROADRUNNER		WELL #:		2	RRCID ->	195533	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	4694	- 4960		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOWNIE (ELLENBURGER)				25989	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011											
DOWNIE, C. R.		WELL #:		1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF.	N/A			
06	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	122837	2			N	-0-				-0-
07	128743 X	125977	-0-	-2766	-0-	125977	2			N	-0-				-0-
08	128433 X	127166	-0-	-1267	-0-	127166	2			N	-0-				-0-
09	125231 X	125231	-0-	-0-	-0-	125231	2			N	-0-				-0-
10	129073 X	129073	-0-	-0-	-0-	129073	2			N	-0-				-0-
11	T. A.	117411	-0-	117411	117411	117411	2			N	-0-				-0-

DUNE				26538	001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #:		H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	3115	- 3222		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LINN OPERATING, INC.				501545											
UNIVERSITY		WELL #:		3	RRCID ->	039520	COMPL. DATE	02/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545													
UNIVERSITY -B-		WELL #:		7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 -	3140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				57

UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 -	3006
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
JAPONES		WELL #:		1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 -	8300
06	4268	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3		N	-0-			-0-
07	3813	3657	-0-	-156	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
08	3813	3777	-0-	-36	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
09	4659	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3		N	-0-			-0-
10	4524	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3		N	-0-			-0-
*11	4480	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ECTOR					
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967											
TXL "HHH"		WELL #:		2	RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 -	8734
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013 - RECLASS TO #43893

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
MEXCO ENERGY CORPORATION		562563											
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 -	4653
06	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1038	3	89	9	N	81		257
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1275	3	90	9	N	82	179	155
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1638	3	103	9	N	94	5	249
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1587	3	97	9	N	88	176	161
10	1364 N	468	-0-	-896	-0-	321	3	147	9	N	134	3	292
11	1500 N	715	-0-	-785	-0-	618	3	97	9	N	88	180	200

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 -	4812
06	2900 N	1305	-0-	-1595	1572	1260	3	45	9	Y	41	73	84
07	3100 N	1694	-0-	-1406	166	1618	3	76	9	Y	69	94	59
08	2028 N	1862	-0-	-166	-0-	1756	3	106	9	Y	96	105	50
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1333	3	83	9	Y	75	99	26
10	1612 N	288	-0-	-1324	-0-	225	3	63	9	Y	57		83
11	1650 N	427	-0-	-1223	-0-	360	3	67	9	Y	61	91	53

EL CINCO (LEONARD, LOWER)		//CONT.//		27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	055449	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	4800	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-		
07	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2	N	-0-		-0-		
08	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	2	N	-0-		-0-		
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-		
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-		
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-		

RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474									
PRICE "2"				WELL #:	1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4600 - 4762
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563									
PRICE, RUTH MARY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	141520	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4501
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-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OLSEN ENERGY INC.				621750									
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1 U	RRCID ->	048481	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	N/A
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-		
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-		-0-		
08	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1237	2	N	-0-		-0-		
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		-0-		
10	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-		-0-		
11	1200 N	723	-0-	-477	-0-	723	2	N	-0-		-0-		

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #:	3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4235 - 4680
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	2	N	-0-		-0-		
07	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	2	N	-0-		-0-		
08	1240 N	875	-0-	-365	-0-	875	2	N	-0-		-0-		
09	900 N	777	-0-	-123	-0-	777	2	N	-0-		-0-		
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2	N	-0-		-0-		
11	840 N	463	-0-	-377	-0-	463	2	N	-0-		-0-		

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
BC OPERATING, INC.				058893									
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	7234 - 7459
06	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2	N	-0-		94		
07	3007 X	2595	-0-	-412	-0-	2595	3	N	-0-		94		
08	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3	N	-0-		94		
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-		94		
10	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-		94		
11	2580 X	2578	-0-	-2	-0-	2578	3	N	-0-		94		

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893								
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7271 - 7464	
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 CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ELLSINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 7554 - 7616	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF. 7061 - 7384	
06	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-	-0-	
07	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-	-0-	
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-	-0-	
09	960 X	954	-0-	-6	-0-	954	3		N	-0-	-0-	
10	992 X	967	-0-	-25	-0-	967	3		N	-0-	-0-	
*11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-	-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BC OPERATING, INC.				058893								
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF. N/A	
06	DLQ G-10	8900	-0-	8900	18009	8900	2		N	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	8721	-0-	8721	26730	8721	3		N	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	9121	-0-	9121	35851	9121	3		N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	8312	-0-	8312	44163	8312	3		N	-0-	-0-	
10	52524 X	8361	-0-	-44163	-0-	8361	3		N	-0-	-0-	
*11	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3		N	-0-	-0-	

ELLSINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	08/30/1974	TOTAL DEPTH	12800	PERF. N/A	
06	50517 X	50517	-0-	-0-	-0-	50517	2		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	36225	-0-	36225	36225	36225	3		N	-0-	-0-	
08	14B DENY	39964	-0-	39964	76189	39964	3		N	-0-	-0-	
09	109214 X	33025	-0-	-76189	-0-	33025	3		N	-0-	-0-	
10	52204 X	31425	-0-	-20779	-0-	31425	3		N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	9817	-0-	9817	9817	9817	3		N	-0-	-0-	

ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066068	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12061 - 12468	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ELLSINORE (MULTIPAY) BC OPERATING, INC. ELLSINORE ROYALTY CO.		//CONT.// //CONT.//	28774 940 058893	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #:	65	RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OXY USA INC. ALLISON RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	N/A	
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
07	2573 X		-0-	-0-	-2573			N	-0-			-0-
08	2573 X	1527	-0-	-0-	-1046	1527	2	N	-0-			-0-
09	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2	N	-0-			-0-
10	2573 X		-0-	-0-	-2573			N	-0-			-0-
11	1470 X		-0-	-0-	-1470			N	-0-			-0-
OLIVER, L. L.		WELL #:	1	RRCID ->	077740	COMPL. DATE	04/26/1983	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	12439 - 12521	
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OLIVER, L. L. UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	109615	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12460 - 12520	
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N		-0-	-0-	-372			N	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	870 N		-0-	-0-	-870			N	-0-			-0-
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC FULK, MONTGOMERY		WELL #:	5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW XX 2003		WELL #: 1		RRCID -> 196966		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610		
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
06	14430 X	14405	-0-	-25	-0-	14405 2		Y	-0-	-0-
07	14956 X	14839	-0-	-117	-0-	14839 2		Y	-0-	-0-
08	14942 X	14777	-0-	-165	-0-	23 1	14754 2	Y	-0-	-0-
09	14460 X	14309	-0-	-151	-0-	14309 2		Y	-0-	-0-
10	14942 X	14866	-0-	-76	-0-	14866 2		Y	-0-	-0-
*11	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	14412 2		Y	-0-	-0-

SIMRAY GP, LLC		784155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ELLSINORE		WELL #: 60		RRCID -> 063631		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.		058893								
ELLSINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707		
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-	-0-
07	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503 3		N	-0-	-0-
08	2697 N	2632	-0-	-65	-0-	2632 3		N	-0-	-0-
09	2430 N	2373	-0-	-57	-0-	2373 3		N	-0-	-0-
10	2511 N	2419	-0-	-92	-0-	2419 3		N	-0-	-0-
11	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-	-0-

LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553		
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		Y	-0-	28
07	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-	28
08	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892 3		Y	-0-	28
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 3		Y	-0-	28
10	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 3		Y	-0-	28
11	5130 X	5073	-0-	-57	-0-	5073 3		Y	-0-	28

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770		
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535 2		Y	-0-	36
07	4743 X	4406	-0-	-337	-0-	4406 3		Y	-0-	36
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-	36
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-	36
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-	36
11	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-	36

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ALLISON, J. E. "3-170"		WELL #: 2D		RRCID -> 095249		COMPL. DATE 07/08/1981		TOTAL DEPTH 14241 PERF. 7604 - 7619		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011								
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		1	RRCID ->	161405	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7171 - 7185	
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	AMT	CODE	BALANCE
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	196 1	3432 2	Y	-0-		-0-	
07	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	202 1	3538 2	Y	-0-		-0-	
08	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	197 1	3495 2	Y	-0-		-0-	
09	3630 X	3595	-0-	-35	-0-	196 1	3399 2	Y	-0-		-0-	
10	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	197 1	3483 2	Y	-0-		-0-	
11	3630 X	3541	-0-	-89	-0-	194 1	3347 2	Y	-0-		-0-	

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #:		2	RRCID ->	165700	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300 - 7312
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA ESCALARA		WELL #:		4801	RRCID ->	171452	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 6983 - 7289
06	1410 N	795	-0-	-615	-0-	795 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	847	-0-	-486	-0-	847 2		N	-0-		-0-
08	1085 N	795	-0-	-290	-0-	1 1	794 2	N	-0-		-0-
09	810 N	606	-0-	-204	-0-	606 2		N	-0-		-0-
10	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 2		N	-0-		-0-
11	780 N	654	-0-	-126	-0-	654 2		N	-0-		-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #:		4802	RRCID ->	208167	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125							
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.13794 - 13814
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-		-0-
*07	2697 N	2410	-0-	-287	-0-	2410 1		N	-0-		-0-
08	2790 N	2458	-0-	-332	-0-	1838 1	620 2	N	-0-		-0-
09	2490 N	1186	-0-	-1304	-0-	305 1	881 2	N	-0-		-0-
10	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851 2		N	-0-		-0-
11	2370 N	1897	-0-	-473	-0-	1897 2		N	-0-		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1AH	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13659 - 16022
06	630 X	90	-0-	-540	-0-	90 2		N	-0-		-0-
07	651 X	455	-0-	-196	-0-	455 2		N	-0-		-0-
08	310 X	68	-0-	-242	-0-	68 2		N	-0-		-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		N	-0-		-0-
10	465 N	141	-0-	-324	-0-	141 2		N	-0-		-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-

EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #: 115	RRCID -> 152974	COMPL. DATE 01/08/1995	TOTAL DEPTH 6505	PERF. 5546	-		5777		
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		
06	DLQ G-10	6402	-0-	6402	6402	1 1	200 9	6201 3	Y	182	181 0	2	
07	DLQ G-10	6377	-0-	6377	12779	1 1	207 9	6169 3	Y	188	188 0	2	
08	DLQ G-10	5923	-0-	5923	18702	1 1	175 9	5747 3	Y	159	159 0	2	
09	DLQ G-10	3996	-0-	3996	22698	1 1	77 9	3918 3	Y	70	71 0	1	
10	DLQ G-10	4014	-0-	4014	26712	1 1	77 9	3936 3	Y	70	70 0	1	
*11	31714 X	5002	-0-	-26712	-0-	1 1	84 9	4917 3	Y	76	76 0	1	
EMBAR UNIVERSITY				WELL #: 4	RRCID -> 184087	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5927	-		6209		
06	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N		-0-		-0-	
07	2294 X	1446	-0-	-848	-0-	1446 2		N		-0-		-0-	
08	2294 X	110	-0-	-2184	-0-	110 2		N		-0-		-0-	
09	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N		-0-		-0-	
10	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N		-0-		-0-	
11	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-			N		-0-		-0-	
EMBAR (YATES)				28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY				069344									
UNIVERSITY 24-11				WELL #: 3	RRCID -> 153205	COMPL. DATE 02/05/1997	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2694	-		2888		
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N		-0-		-0-	
07	713 N	300	-0-	-413	-0-	300 3		N		-0-		-0-	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-		-0-	
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	292 3		N		-0-		-0-	
10	310 N	230	-0-	-80	-0-	230 3		N		-0-		-0-	
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N		-0-		-0-	
UNIVERSITY 24-11				WELL #: 2	RRCID -> 153210	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2684	-		2874		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
UNIVERSITY 5-11				WELL #: 3	RRCID -> 164112	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 3245	PERF. 2867	-		3067		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
UNIVERSITY 5-11				WELL #: 2	RRCID -> 164481	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2857	-		3054		
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-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344													
UNIVERSITY 5-11		WELL #: 1		RRCID -> 164482		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2862 - 3096					
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SATANTA OIL COMPANY		748744													
UNIVERSITY -29-		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 24-11		WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784					
06	14B DENY	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	14B DENY	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-				-0-
08	14B DENY	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-				-0-
09	14B DENY	5	-0-	5	92	5	2			N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854															
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913					
M	O	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
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
*11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
*11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2754					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2581 - 2750					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
*11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2552 - 2738					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
*11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2592 - 2772					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854										
TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902		
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
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5 2	N	-0-		-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922		
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5 2	N	-0-		-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839		
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5 2	N	-0-		-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809		
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5 2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53		N	-0-		-0-
*11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907		
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5 2	N	-0-		-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746		
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5 2	N	-0-		-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 2		RRCID -> 132613		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		//CONT.// 775854													
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 132614		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2803 - 2993					
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
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65	8	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	87	22	2			N	-0-				-0-
09	92 X	5	-0-	-87	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2			N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2			N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
*11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727					
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
*11	53 N	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY 31-10		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			EOM				
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
				1	133923	02/26/1990									2784
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-		8	2		N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
				4	150892	02/23/1990									2842
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-		8	2		N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
				2	150893	02/26/1990									2992
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-		8	2		N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
				2	151853	07/25/1989									2814
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
				1	151861	08/09/1989									2808
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18		5	2		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26		8	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48		22	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53		5	2		N	-0-				-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
				3	151934	07/26/1989									3032
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	65		8	2		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	87		22	2		N	-0-				-0-
09	92 X	5	-0-	-87	-0-		5	2		N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
				321	161903	11/11/1996									2799
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57		5	2		N	-0-				-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-		8	2		N	-0-				-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775			
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780			
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789			
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853			
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983			
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-	-0-	-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854											
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 2398 - 2773	
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-		-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY "G"											
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2847 - 4397	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-		-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY BECKY D											
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2795 - 2805	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-		-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY DONNA A											
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2	N	-0-		-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY KARIN C											
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2	N	-0-		-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY BECKY B											
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	2	N	-0-		-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
UNIVERSITY LISA B											
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5	2	N	-0-		-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854		UNIVERSITY DONNA C		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	18	5 2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	26	8 2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	22	-0-	22	48	22 2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	5	-0-	5	53	5 2	N	-0-	-0-
10	53 X	-0-	-0-	-53	-0-		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-

UNIVERSITY DEBRA C				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
06	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5 2	N	-0-	-0-
07	65 X	8	-0-	-57	-0-	8 2	N	-0-	-0-
08	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY		919408		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
UNIVERSITY 21-10				1	153209	07/21/1994	3200	2971	3034
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS	
TABULA RASA ENERGY, LLC		834332		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
COWDEN, EMMA, TRACT -A-				W 1S	038841	08/20/1965	1300	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS	
CARRUTH, CHRIS		135963		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
COWDEN, W. F.				11	030671	08/02/1963	3000	N/A	
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2	N	-0-	-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2	N	-0-	-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 2	N	-0-	-0-
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2	N	-0-	-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2	N	-0-	-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2	N	-0-	-0-

COWDEN, W. F.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2	N	-0-	-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-	-0-
08	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-	-0-
09	540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2	N	-0-	-0-
10	558 N	528	-0-	-30	-0-	528 2	N	-0-	-0-
*11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-	-0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004												
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

06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	N	-0-			-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-			-0-
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3	N	-0-			-0-
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
10		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-			-0-
11		750 N	492	-0-	-258	-0-	492 3	N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534												
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080												
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2	N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
STATE OF TEXAS "J" WELL #: 6 RRCID -> 116955 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 2756 - 2953												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREYSTONE OIL & GAS, LLP 333767												
UNIVERSITY AZ WELL #: 3 RRCID -> 077544 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 2857 - 3061												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 2 RRCID -> 083191 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 12755 PERF. 2858 - 3052												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064												
06		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2	N	-0-			-0-
07		2325 N	1349	-0-	-976	-0-	1349 2	N	-0-			-0-
08		2356 N	2153	-0-	-203	-0-	2153 2	N	-0-			-0-
09		2310 N	1982	-0-	-328	-0-	1982 2	N	-0-			-0-
10		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1476	-0-	-594	-0-	1476 2	N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.// 28900 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
GREYSTONE OIL & GAS, LLP		//CONT.// 333767												
UNIVERSITY AZ		WELL #: 5		RRCID -> 270064		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-				-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-				-0-
10	899 N	120	-0-	-779	-0-	120	2		N	-0-				-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854						CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY B 36		WELL #: 1		RRCID -> 091987		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIVERSITY B 36		WELL #: 2		RRCID -> 091997		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMPSON, J. CLEO		855610						CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY 9-19		WELL #: 3 U		RRCID -> 119785		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104						
06	T. A.	77	-0-	77	156	77	2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	73	-0-	73	229	73	2		Y	-0-				-0-
08	T. A.	62	-0-	62	291	62	2		Y	-0-				-0-
09	365 X	74	-0-	-291	-0-	74	2		Y	-0-				-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A						
06	10860 X	10055	-0-	-805	-0-	10055	2		Y	-0-				-0-
07	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2		Y	-0-				-0-
08	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2		Y	-0-				-0-
09	10620 X	7636	-0-	-2984	-0-	7636	2		Y	-0-				-0-
*10	10385 X	10202	-0-	-183	-0-	10202	2		Y	-0-				-0-
*11	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-				Y	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183533		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200											
BROWN-ALTMAN				WELL #:	22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF. N/A			
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	BALANCE
06	45140 X	45140	-0-	-0-	-0-	45140	3			Y	-0-				-0-
07	47924 X	47924	-0-	-0-	-0-	47924	3			Y	-0-				-0-
08	52957 X	52957	-0-	-0-	-0-	52957	3			Y	-0-				-0-
09	44310 X	40806	-0-	-3504	-0-	40806	3			Y	-0-				-0-
10	58943 X	58943	-0-	-0-	-0-	58943	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF. N/A			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019764	COMPL. DATE	07/23/1958	TOTAL DEPTH	11324	PERF. N/A			
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-				-0-
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-				-0-
08	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			Y	-0-				-0-
09	3990 X	3241	-0-	-749	-0-	3241	3			Y	-0-				-0-
10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	4223	-0-	4223	-0-	4223	3			Y	-0-				-0-

COWDEN, E. W.				WELL #:	27	RRCID ->	149606	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8990 - 9130			
06	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	16388	3			N	-0-				-0-
07	14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14066	3			N	-0-				-0-
08	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3			N	-0-				-0-
09	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-				-0-
10	15006 X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	3			N	-0-				-0-
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

COWDEN, E. W.				WELL #:	28	RRCID ->	155476	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8962 - 9100			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149											
MCCABE, F. P.				WELL #:	28	RRCID ->	019766	COMPL. DATE	08/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9084 - 9093			
06	3270 X	2666	-0-	-604	-0-	2601	2	65	9	N	59				175
07	3193 X	1829	-0-	-1364	-0-	1767	2	62	9	N	56	169	1		62
08	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	2977	2	41	9	N	37				99
09	3090 X	2721	-0-	-369	-0-	2666	2	55	9	N	50				149
10	2759 X	2026	-0-	-733	-0-	1975	2	51	9	N	46				195
11	2910 X	2839	-0-	-71	-0-	2787	2	52	9	N	47	179	1		63

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		//CONT.//		033149									
MCCABE		WELL #:		29 U	RRCID ->	019767	COMPL. DATE	02/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	270 N	254	-0-	-16	-0-		254	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	182	-0-	-97	-0-		182	2	N	-0-		-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2	N	-0-		-0-	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2	N	-0-		-0-	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-		181	2	N	-0-		-0-	
11	270 N	264	-0-	-6	-0-		264	2	N	-0-		-0-	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
COWDEN, E. W.		WELL #:		3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	PERF. N/A		
06	14 N	13	-0-	-1	-0-		13	2	N	-0-		-0-	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-		-0-	
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-		-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2	N	-0-		-0-	
10	15 N	13	-0-	-2	-0-		13	2	N	-0-		-0-	
11	15 N	3	-0-	-12	-0-		3	2	N	-0-		-0-	

COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 -	9148	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	068925	COMPL. DATE	01/08/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8958 -	9050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 -	9170	
*04	21627 X	21627	-0-	-0-	-0-		21627	3	N	-0-		59	
05	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-		19403	3	N	-0-		59	
06	19750 X	19750	-0-	-0-	-0-		19750	3	N	-0-		59	
07	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-		21381	3	N	-0-		59	
08	23403 X	23403	-0-	-0-	-0-		23403	3	N	-0-		59	
09	20776 X	20776	-0-	-0-	-0-		20776	3	N	-0-		59	
10	18204 X	18204	-0-	-0-	-0-		18204	3	N	-0-		59	
*11	15978 X	15978	-0-	-0-	-0-		15978	3	N	-0-		59	

HALLEY, S.		WELL #:		11	RRCID ->	019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF. 9181 -	9328	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		7	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	3	Y	-0-		7	
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552	3	Y	-0-		7	
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-		1516	3	Y	-0-		7	
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522	3	Y	-0-		7	
11	1500 N	1397	-0-	-103	-0-		1397	3	Y	-0-		7	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319	
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
06	1140 N	956	-0-	-184	-0-	956 3	N	-0-	-0-
07	1643 N	701	-0-	-942	-0-	701 3	N	-0-	-0-
08	1023 N	242	-0-	-781	-0-	242 3	N	-0-	-0-
09	960 N	644	-0-	-316	-0-	644 3	N	-0-	-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-	-0-
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-	-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438							
MCCABE		WELL #: 3 U		RRCID -> 019780		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A	
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3	N	-0-	-0-
07	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	3234 3	N	-0-	-0-
08	3472 X	2749	-0-	-723	-0-	2749 3	N	-0-	-0-
09	3360 X	2397	-0-	-963	-0-	2397 3	N	-0-	-0-
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 3	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5031	-0-	5031	-0-	5031 3	N	-0-	-0-

DINERO OPERATING COMPANY		220711							
BROWN-ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 019740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140	
06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3	N	-0-	42
07	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	42
08	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-	42
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3	N	-0-	42
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	42
*11	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3	N	-0-	42

#1 KERR		WELL #: 1 U		RRCID -> 019742		COMPL. DATE 09/17/1954		TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A	
06	5400 X	5326	-0-	-74	-0-	5326 3	N	-0-	145
07	5580 X	3738	-0-	-1842	-0-	3738 3	N	-0-	145
08	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400 3	N	-0-	145
09	5400 X	5302	-0-	-98	-0-	5302 3	N	-0-	145
10	5518 X	3988	-0-	-1530	-0-	3988 3	N	-0-	145
*11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 3	N	-0-	145

G P II ENERGY, INC.		292232							
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #: 7		RRCID -> 019793		COMPL. DATE 07/27/1958		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225							
COWDEN -S-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019745		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A	
06	1170 N	735	-0-	-435	-0-	735 2	N	-0-	-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-	-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1106	-0-	-258	-0-	1106 2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057 2	N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SHELL WESTERN E&P		774719										
HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		22	RRCID ->	019785	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	8958 - 9160
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
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 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	163252	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8942 - 9090
06	17610	X	17249	-0-	-361	-0-	17249	3	N	-0-		-0-
07	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3	N	-0-		-0-
08	17019	X	13971	-0-	-3048	-0-	13971	3	N	-0-		-0-
09	17250	X	6242	-0-	-11008	-0-	6242	3	N	-0-		-0-
10	17918	X	10103	-0-	-7815	-0-	10103	3	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	10103	-0-	10103	10103	10103	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 U	RRCID ->	019751	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8916 - 9120
06	1890	X	671	-0-	-1219	-0-	671	3	Y	-0-		-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-		-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-		-0-
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3	Y	-0-		-0-
10	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5523	3	Y	1	1 8	-0-
*11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID ->	019752	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8960 - 9150
06	23819	X	23819	-0-	-0-	-0-	23819	3	Y	-0-		-0-
07	23250	X	17402	-0-	-5848	-0-	17402	3	Y	-0-		-0-
08	23250	X	22396	-0-	-854	-0-	22396	3	Y	-0-		-0-
09	22620	X	19703	-0-	-2917	-0-	19703	3	Y	-0-		-0-
10	23374	X	16329	-0-	-7045	-0-	16329	3	Y	-0-		-0-
11	23820	X	22762	-0-	-1058	-0-	22762	3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1 U	RRCID ->	019754	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
06	31830	X	22492	-0-	-9338	-0-	22492	3	Y	-0-		-0-
07	30690	X	17154	-0-	-13536	-0-	17154	3	Y	-0-		-0-
08	32542	X	32542	-0-	-0-	-0-	32542	3	Y	-0-		-0-
09	29700	X	25255	-0-	-4445	-0-	25255	3	Y	-0-		-0-
10	23250	X	23139	-0-	-111	-0-	23139	3	Y	-0-		-0-
*11	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	31450	3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	019756	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	N/A
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3	Y	-0-		-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	Y	-0-		-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3	Y	-0-		-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3	Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
COWDEN, E. W.		WELL #: 3 L		RRCID -> 019823		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A		
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CIMAREX ENERGY CO.		153438								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
COWDEN, E. W.		WELL #: 3 U		RRCID -> 019801		COMPL. DATE 05/09/1972		TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		//CONT.//		28961 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER						
DINERO OPERATING COMPANY				220711											
KERR				WELL #:	1 L	RRCID ->	019796	COMPL. DATE	07/12/1960	TOTAL DEPTH	11576	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP				630555											
COWDEN, S.				WELL #:	1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A			
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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P				774719											
BROWN-ALTMAN A/C 4 "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211018	COMPL. DATE	00/00/1908	TOTAL DEPTH	11495	PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.)				28961 657	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200											
COWDEN, E.W.				WELL #:	8	RRCID ->	160276	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	11478	PERF. 7877 - 8271			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
HALLEY, S.				WELL #:	701	RRCID ->	272621	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8154 - 8224			
06	160344	36908	-0-	-123436	-0-	36707	3	201	9	Y	183	180	1		232
07	36081	36081	-0-	-0-	-0-	35873	3	208	9	Y	189	333	1		88
08	35185	30581	-0-	-4604	-0-	30374	3	207	9	Y	188	159	1		117
09	34050	25238	-0-	-8812	-0-	25077	3	161	9	Y	146	176	1		87
10	35185	34458	-0-	-727	-0-	34179	3	279	9	Y	254	171	1		170
11	34050	29756	-0-	-4294	-0-	29483	3	273	9	Y	248	172	1		246

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK OPERATING AREA -D-				WELL #:	2	RRCID ->	106908	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7829 - 7834			
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON) CAMTERRA RESOURCES, INC. COWDEN		28961 700 129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
		WELL #:	1	RRCID ->	189128	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11229 - 11314
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	6840 X	4739	-0-	-2101	-0-	4739	2	N	-0-		62
07	7068 X	4721	-0-	-2347	-0-	4721	2	N	-0-		62
08	7068 X	4828	-0-	-2240	-0-	4828	2	N	-0-		62
09	4920 X	4590	-0-	-330	-0-	4590	2	N	-0-		62
10	5053 X	4050	-0-	-1003	-0-	4050	2	N	-0-		62
11	4740 X	2934	-0-	-1806	-0-	2934	2	N	-0-		62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. PURE		147862 2601		RRCID ->		229182		COMPL. DATE		06/27/2007		TOTAL DEPTH	11245	PERF.	11028 - 11127
06	4140 X	2172	-0-	-1968	-0-	2172	2	Y	-0-		-0-				
07	4278 X	1983	-0-	-2295	-0-	1983	2	Y	-0-		-0-				
08	3193 X	2401	-0-	-792	-0-	2401	2	Y	-0-		-0-				
09	2520 X	2172	-0-	-348	-0-	2172	2	Y	-0-		-0-				
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	Y	-0-		-0-				
*11	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	Y	-0-		-0-				

CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S.		148113 12		RRCID ->		166715		COMPL. DATE		02/16/2001		TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824 - 11177
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	Y	-0-		-0-				
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-		-0-				
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	Y	-0-		-0-				
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	Y	-0-		-0-				
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3	Y	-0-		-0-				
11	750 N	450	-0-	-300	-0-	450	3	Y	-0-		-0-				

HALLEY, S.		WELL #:		13		RRCID ->		172725		COMPL. DATE		09/13/2000		TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10976 - 11343
06	2310 N	2079	-0-	-231	-0-	2079	3	N	-0-		178						
07	2263 N	1530	-0-	-733	-0-	1530	3	N	-0-		178						
08	2294 N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3	N	-0-		178						
09	2070 N	1692	-0-	-378	-0-	1692	3	N	-0-		178						
10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3	N	-0-		178						
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-		178						

MAXWELL "18"		WELL #:		1		RRCID ->		174840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	11779	PERF.	11452 - 11467
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1142	3	19 9	N	17	87						
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2364	3	147 9	N	134	221						
08	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2110	3	141 9	N	128	179						
09	1170 X	812	-0-	-358	-0-	812	3		N	-0-	179						
10	2511 X	1048	-0-	-1463	-0-	990	3	58 9	N	53	232						
11	2430 X	1640	-0-	-790	-0-	1530	3	110 9	N	100	156						

HALLEY, S. M.		WELL #:		1301		RRCID ->		180876		COMPL. DATE		06/28/2001		TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11208 - 11560
06	270 X	69	-0-	-201	-0-	69	3		N	-0-	36						
07	248 X	108	-0-	-140	-0-	108	3		N	-0-	36						
08	248 X	103	-0-	-145	-0-	103	3		N	-0-	36						
09	240 X	61	-0-	-179	-0-	61	3		N	-0-	36						
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-	36						
*11	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-	36						

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682		- 11016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1018	3	70	9	N	64			209
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2878	3	31	9	N	28			237
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2684	3	10	9	N	9	173	1	73
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1363	3	48	9	N	44			117
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1672	3	29	9	N	26			143
11	1620 N	1220	-0-	-400	-0-	1218	3	2	9	N	2			145

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372		- 11416		
06	1860 X	194	-0-	-1666	-0-	194	3			N	-0-			92
07	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2580	3	28	9	N	25			117
08	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-			117
09	2430 X	2360	-0-	-70	-0-	2335	3	25	9	N	23			140
10	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2699	3	15	9	N	14			154
11	2640 X	1300	-0-	-1340	-0-	1294	3	6	9	N	5			159

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156		- 11465		
06	2010 X	881	-0-	-1129	-0-	874	3	7	9	N	6			56
07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2324	3	12	9	N	11			67
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2574	3	15	9	N	14			81
09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2419	3	15	9	N	14			95
10	2325 X	1716	-0-	-609	-0-	1709	3	7	9	N	6			101
11	2520 X	1499	-0-	-1021	-0-	1499	3			N	-0-			101

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048		- 11418		
06	5670 X	5504	-0-	-166	-0-	5480	3	24	9	Y	22	154	1	50
07	5828 X	5500	-0-	-328	-0-	5445	3	55	9	Y	50			100
08	5828 X	5201	-0-	-627	-0-	5189	3	12	9	Y	11			111
09	5490 X	4959	-0-	-531	-0-	4927	3	32	9	Y	29			140
10	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5609	3	81	9	Y	74	164	1	50
*11	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5690	3	96	9	Y	87			137

EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445		PERF.11259		- 11313		
06	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-			134
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-			134
08	2573 X	2449	-0-	-124	-0-	2449	3			N	-0-			134
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3375	3	6	9	N	5			139
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-			139
*11	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-			139

HALLEY, S. M.		WELL #: 801		RRCID -> 223158		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372		- 11425		
06	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			50
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			50
08	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			50
09	30 X	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			50
10	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			50
11	30 X	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			50

EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138		
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-		130			
07	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-		130			
08	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	2187	3	7	9	N	6	8	130		
09	2130 X	1617	-0-	-513	-0-	1617	3		N	-0-		130			
10	2201 X	1994	-0-	-207	-0-	1994	3		N	-0-		130			
*11	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-		130			

MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970					
06	2850 X	2664	-0-	-186	-0-	2606	3	58	9	N	53	187	1	65
07	2945 X	2753	-0-	-192	-0-	2712	3	41	9	N	37			102
08	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2628	3	14	9	N	13			115
09	2670 X	1768	-0-	-902	-0-	1724	3	44	9	N	40			155
10	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	2134	3	39	9	N	35			190
*11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2739	3	11	9	N	10			200

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435		
*04	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	1186	2	37	9	Y	34			180	
*05	T. A.	1206	-0-	1206	1206	1167	2	39	9	Y	35	141	1	74	
06	T. A.	1223	-0-	1223	2429	1173	2	50	9	Y	45			119	
07	T. A.	1345	-0-	1345	3774	1245	2	100	9	Y	91			210	
08	5045 X	1271	-0-	-3774	-0-	1227	2	44	9	Y	40	176	1	74	
09	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1173	2	83	9	Y	75			149	
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1116	2	134	9	Y	122	129	1	142	
11	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	1153	2	35	9	Y	32			174	

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		MAXWELL 18		WELL #: 2		RRCID -> 191652		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112		
*04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	Y	1			8	
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726	3	1	9	Y	1			9	
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-	7	1	2	
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	739	3	3	9	Y	3			5	
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-			5	
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	710	3	2	9	Y	2			7	
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	716	3	4	9	Y	4	8	1	3	
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	673	3	4	9	Y	4			7	

DINERO OPERATING COMPANY		220711		BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 158921		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210		
06	780 X	151	-0-	-629	-0-	151	3			N	-0-			185	
07	806 X	311	-0-	-495	-0-	311	3			N	-0-			185	
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			185	
09	210 X	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-			185	
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			185	
*11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			185	

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 7130 - 7292		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2	Y	-0-		-0-
07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2	Y	-0-		-0-
08		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1800 2	Y	-0-		-0-
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	Y	-0-		-0-
*10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	Y	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524 PERF. 7380 - 7435		
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HALLEY, S. M. "B"		WELL #:	25	RRCID ->	204877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11390 PERF. 7338 - 7364		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
VEST -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019712	COMPL. DATE	12/06/1956	TOTAL DEPTH	2660 PERF. N/A		
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		46
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		46
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-		46
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-		46
10	620 N	32	-0-	-588	-0-	32 3		N	-0-		46
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		46

RAMTEX ENERGY LLC		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:	2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115 PERF. 2423 - 2656		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		690225		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
		WELL #:	6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2414 - 2677		
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	426 2		N	-0-		-0-
11	660 N	110	-0-	-550	-0-	110 2		N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
 BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

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
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	876	-0-	-414	-0-	876 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	961	-0-	-775	-0-	961 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1086	-0-	-354	-0-	1086 2		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314 2		N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
*11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				869984							
COWDEN, E. W.				WELL #: 6	RRCID -> 138812	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2327	- 2399		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376	- 2605		
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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403	- 2612		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
NMR ENERGY LLC				611609							
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 12	RRCID -> 019713	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH 2638	PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 14	RRCID -> 019715	COMPL. DATE 11/02/1978	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1				WELL #: 16	RRCID -> 019717	COMPL. DATE 10/31/1961	TOTAL DEPTH 2621	PERF. N/A			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609							
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #: 17		RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10		N	NO RPT	-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
NMR ENERGY LLC		//CONT.// 611609										
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RAMTEX ENERGY LLC		690225										
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-	
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		-0-	
09		210 N	167	-0-	-43	-0-	167 2	N	-0-		-0-	
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-		-0-	
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2	N	-0-		-0-	

BROWN-ALTMAN A		WELL #: 8		RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
COWDEN -37-		WELL #: 2		RRCID -> 019708		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2370 - 2520		
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-	
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-	
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-	
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
10		651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
11		570 N	329	-0-	-241	-0-	329 2	N	-0-		-0-	

BROWN-ALTMAN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 124649		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2411 - 2680		
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-		21	
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		21	
08		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3	N	-0-		21	
09		840 N	760	-0-	-80	-0-	760 3	N	-0-		21	
10		1116 N	583	-0-	-533	-0-	583 3	N	-0-		21	
11		900 N	651	-0-	-249	-0-	651 3	N	-0-		21	

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
COWDEN -37-		WELL #: 1		RRCID -> 128610		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

COWDEN -37-		WELL #: 3		RRCID -> 131033		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684								
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	744 N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.		869984		RRCID -> 019706		COMPL. DATE 03/03/1937		TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A								
COWDEN, E. W. -D-		WELL #: 1														
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)		29507 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478														
HATHAWAY, J. F.		WELL #: 1P		RRCID -> 119482		COMPL. DATE 03/24/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368								
06	990 #	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					92
07	1023 #	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					92
08	1023 #	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					92
09	990 #	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					92
10	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					92
*11	973 R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					92

JOHNSON, W. D.		WELL #: 1P		RRCID -> 130795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130								
06	720 #	580	-0-	-140	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	806 #	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	656	-0-	-124	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*11	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)		29507 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
ICE BROTHERS, INC.		421790														
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 126518		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544								
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	339	3	22	9	N	20					155
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	393	3	15	9	N	14					169
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	340	3	15	9	N	14					183
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	447	3	21	9	N	19					202
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	351	3	32	9	N	29	162	1			69
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	287	3	6	9	N	5					74

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596													
LINEBERRY 35		WELL #: 1		RRCID -> 158561		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054							
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936													
HALEY UNIT		WELL #: 1702		RRCID -> 074251		COMPL. DATE 11/09/1977		TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A							
06	3210	X	1609	-0-	-1601	-0-	1609	2			N	-0-			222
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	2897	2	185	9	N	168			390
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5025	2	95	9	N	86			476
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4164	2	70	9	N	64	383	1	157
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3336	2	85	9	N	77			234
11	4950	X	2223	-0-	-2727	-0-	1932	2	228	4	N	57			291
							63	9							

HALEY UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562							
06	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			Y	-0-			13
07	434	X	56	-0-	-378	-0-	56	2			Y	-0-	9	1	4
08	434	X	97	-0-	-337	-0-	97	2			Y	-0-			4
09	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	19249	2	7	9	Y	6	5	1	5
10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-	3	1	2
11	T. A.		49712	-0-	49712	49712	44459	2	5253	4	Y	-0-			2

ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216							
06	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	26315	2			Y	-0-			-0-
07	23759	X	23759	-0-	-0-	-0-	23759	2			Y	-0-			-0-
08	20967	X	20967	-0-	-0-	-0-	20967	2			Y	-0-			-0-
09	23610	X	19101	-0-	-4509	-0-	19101	2			Y	-0-			-0-
10	24397	X	12274	-0-	-12123	-0-	12268	2	6	9	Y	5			5
11	19410	X	10156	-0-	-9254	-0-	9063	2	1071	4	Y	20			25
							22	9							

HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657							
06	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12393	2	83	9	Y	75	75	8	321
07	10199	X	6213	-0-	-3986	-0-	6073	2	140	9	Y	127	318	1	130
08	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	12044	2	9	9	Y	8	8	8	130
09	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10810	2	256	9	Y	233	163	1	200
10	10199	X	6775	-0-	-3424	-0-	6574	2	201	9	Y	183	174	1	209
11	11130	X	8430	-0-	-2700	-0-	8279	2	151	9	Y	137			346

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 17668		PERF.13112 - 13128								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862																
HALEY		WELL #: 1302		RRCID -> 161375		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 20600		PERF.16649 - 17622								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J.		WELL #: 605		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596		PERF.17022 - 18214								
*04	80964 X	80964	-0-	-0-	-0-	125	1	80839	3	N	-0-							-0-
*05	T. A.	53360	-0-	53360	53360	118	1	53242	3	N	-0-							-0-
06	T. A.	81139	-0-	81139	134499	115	1	81024	3	N	-0-							-0-
07	T. A.	57036	-0-	57036	191535	117	1	56919	3	N	-0-							-0-
08	276758 X	85223	-0-	-191535	-0-	85223	3			N	-0-							-0-
09	80620 X	80620	-0-	-0-	-0-	105	1	80515	3	N	-0-							-0-
10	83855 X	61735	-0-	-22120	-0-	111	1	61624	3	N	-0-							-0-
11	82470 X	82355	-0-	-115	-0-	110	1	82245	3	N	-0-							-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 050227		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 21150		PERF.17691 - 17696								
HALEY UNIT		WELL #: 1																
06	25260 X	19500	-0-	-5760	-0-	19500	2			Y	-0-							-0-
07	26102 X	15891	-0-	-10211	-0-	15891	2			Y	-0-							-0-
08	24769 X	23734	-0-	-1035	-0-	23734	2			Y	-0-							-0-
09	23700 X	21409	-0-	-2291	-0-	21409	2			Y	-0-							-0-
10	23746 X	17985	-0-	-5761	-0-	17985	2			Y	-0-							-0-
11	21960 X	18690	-0-	-3270	-0-	16715	2	1975	4	Y	-0-							-0-

HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.17458 - 18384		
06	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12709	2	41	9	N	37	37	8	-0-
07	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9835	2	70	9	N	64	46	1	18
08	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	15998	2	4	9	N	4	4	8	18
09	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	15169	2	30	9	N	27	22	1	23
10	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-	13	1	10
11	15480 X	13147	-0-	-2333	-0-	11758	2	1389	4	N	-0-			10

FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS										
APACHE CORPORATION		027200																
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10429 - 10457								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
 FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (WOLFCAMP) 31907 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2550 X	672	-0-	-1878	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2	-0-	-2633	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	112	-0-	-1934	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	1248	-0-	-732	-0-	6	1	1242	2	N	-0-			-0-
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	31	1	2802	2	N	-0-			-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	3	1	115	2	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3420 X	1887	-0-	-1533	-0-	105	1	1782	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	80	-0-	80	80	36	1	44	2	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	16	-0-	16	96	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	96					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6090	-0-	6090	6186	67	1	6023	2	N	-0-			-0-
*11	7575 X	1389	-0-	-6186	-0-	36	1	1353	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	579	-0-	-2421	-0-	32	1	547	2	N	-0-			15
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			15
08	2759 X	32	-0-	-2727	-0-	2	1	30	2	N	-0-			15
09	2670 X	209	-0-	-2461	-0-	1	1	208	2	N	-0-			15
10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	101	1	9037	2	N	-0-			15
*11	3000 N	5009	-0-	2009	2009	128	1	4881	2	N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	549	-0-	-2151	-0-	31	1	518	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
08	2449 X	871	-0-	-1578	-0-	42	1	829	2	N	-0-			-0-
09	2370 X	1897	-0-	-473	-0-	9	1	1888	2	N	-0-			-0-
10	1860 X	404	-0-	-1456	-0-	4	1	400	2	N	-0-			-0-
*11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1412	2	N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	468	-0-	-732	-0-	26	1	442	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
08	1116 N	766	-0-	-350	-0-	37	1	729	2	N	-0-			-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	2	N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	2	N	-0-			-0-
11	750 N	3	-0-	-747	-0-	3	2			N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// 31907 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
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

RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12210			PERF.11920 - 12037		
06	4710 X	509	-0-	-4201	-0-	28	1	481	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1007	-0-	1007	1008	49	1	958	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	7196	-0-	7196	8204	35	1	7161	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	6445	-0-	6445	14649	71	1	6374	2	N	-0-			-0-
*11	16077 X	1428	-0-	-14649	-0-	37	1	1391	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 12398			PERF.11978 - 12120		
06	720 N	59	-0-	-661	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	527 N	223	-0-	-304	-0-	11	1	212	2	N	-0-			-0-
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	19	1	1717	2	N	-0-			-0-
11	210 N	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12118			PERF.11932 - 12020		
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	N	-0-			86
07	775 N	12	-0-	-763	-0-	5	1	7	2	N	-0-			86
08	1798 N	457	-0-	-1341	-0-	22	1	435	2	N	-0-			86
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	2	N	-0-			86
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	13	1	1204	2	N	-0-			86
*11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	31	1	1168	2	N	-0-			86

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 12382			PERF.11990 - 12216		
06	3630 X	435	-0-	-3195	-0-	24	1	411	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	173	-0-	173	1702	2	1	171	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2872	30	1	1140	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER 24		WELL #: 1		RRCID -> 188129		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12411			PERF.11715 - 12272		
06	1380 X	607	-0-	-773	-0-	34	1	573	2	N	-0-			-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
09	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	13	1	2619	2	N	-0-			-0-
10	651 X	592	-0-	-59	-0-	7	1	585	2	N	-0-			-0-
*11	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	56	1	2124	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336			PERF.12106 - 12167		
06	750 N	406	-0-	-344	-0-	23	1	383	2	N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	2	N	-0-			-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1461	2	N	-0-			-0-
*11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	N	-0-			-0-

FORD (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHINA DRAW 26		//CONT.// 31907 475 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
06	1320 X	101	-0-	-1219	-0-	1 1 86 9	14 2	N	78		138
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		138
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		138
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		138
10	279 X	40	-0-	-239	-0-	40 2		N	-0-		138
*11	452 X	452	-0-	-0-	-0-	12 1	440 2	N	-0-		138

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146			
06	1200 N	228	-0-	-972	-0-	13 1	215 2	N	-0-		-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
08	527 N	91	-0-	-436	-0-	4 1	87 2	N	-0-		-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	5 1	966 2	N	-0-		-0-
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	8 1	694 2	N	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	2 1	59 2	N	-0-		-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190			
06	1140 N	20	-0-	-1120	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
08	403 N	6	-0-	-397	-0-	6 2		N	-0-		-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	2 1	355 2	N	-0-		-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	11 1	1006 2	N	-0-		-0-
*11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	64 1	2425 2	N	-0-		-0-

RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346			
06	1440 N	291	-0-	-1149	-0-	16 1	275 2	N	-0-		-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	13 1	2595 2	N	-0-		-0-
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	17 1	1555 2	N	-0-		-0-
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	29 1	1119 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON					
FINLEY RESOURCES, INC.		268602											
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586			
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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980						CNTY: CULBERSON					
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020			
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596											
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #: 1H		RRCID -> 270785		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 7499		PERF. N/A			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #: 1		RRCID -> 272717		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 8914		PERF. 9279 - 16040	
06	109290 X	77396	-0-	-31894	-0-	63210 3	2553 4	N	10575	10436 1	1135
07	112933 X	74198	-0-	-38735	-0-	11633 9					
08	112933 X	70057	-0-	-42876	-0-	48 1	62844 3	N	10007	10022 1	1120
09	109290 X	26570	-0-	-82720	-0-	298 4	11008 9				
10	112933 X	51563	-0-	-61370	-0-	47 1	59527 3	N	9347	9929 1	536
11	109290 X	31085	-0-	-78205	-0-	201 4	10282 9			2 8	
						22609 3	33 4	N	3571	3554 1	553
						3928 9					
						39492 3	2984 4	N	8261	7649 1	1165
						9087 9					
						21369 3	2580 4	N	6487	6348 1	1304
						7136 9					

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		130061						CNTY: CULBERSON			
DALE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 266036		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9900 - 13246	
06	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	9615 2	261 9	N	237		659
07	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	9438 2	99 9	N	90	375 1	374
08	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	9830 2	123 9	N	112		486
09	8850 X	6629	-0-	-2221	-0-	6605 2	24 9	N	22		508
10	9145 X	6452	-0-	-2693	-0-	6452 2		N	-0-		508
11	8850 X	4690	-0-	-4160	-0-	4690 2		N	-0-		508

STEVE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271650		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 9180 - 9346	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	8959		N	-0-		20
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	8959		N	-0-		20
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	8959		N	-0-		20
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	8959		N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8959		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8959		N	-0-		20

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392														
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				
06	15960 X	15845 -0-	-115	-0-	239 1	15355 3	N	228	179 1	7 8	240			
					251 9									
07	16461 X	15804 -0-	-657	-0-	236 1	15347 3	N	201	176 1	4 8	261			
					221 9									
08	16900 X	16900 -0-	-0-	-0-	256 1	16418 3	N	205	179 1	11 8	276			
					226 9									
09	16020 X	15987 -0-	-33	-0-	393 1	15403 3	N	174	187 1	4 8	259			
					191 9									
10	16554 X	13344 -0-	-3210	-0-	493 1	12698 3	N	139	187 1	17 8	194			
					153 9									
11	16350 X	15947 -0-	-403	-0-	295 1	15454 3	N	180	199 1	13 8	162			
					198 9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521														
06	16767 X	16767 -0-	-0-	-0-	583 1	16033 3	Y	137	159 1	6 8	102			
					151 9									
07	32178 X	17028 -0-	-15150	-0-	513 1	16388 3	Y	115	121 1	3 8	93			
					127 9									
08	20150 X	17345 -0-	-2805	-0-	620 1	16618 3	Y	97	81 1	7 8	102			
					107 9									
09	18600 X	15683 -0-	-2917	-0-	253 1	15363 3	Y	61	82 1	2 8	79			
					67 9									
10	18445 X	18204 -0-	-241	-0-	550 1	17525 3	Y	117	64 1	16 8	116			
					129 9									
11	16800 X	15177 -0-	-1623	-0-	338 1	14727 3	Y	102	128 1	9 8	81			
					112 9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF. 12075 - 15208														
06	10572 X	10572 -0-	-0-	-0-	349 1	7866 3	Y	1030	592 1	73 8	814			
					1224 4									
07	12237 X	12237 -0-	-0-	-0-	430 1	8816 3	Y	1011	606 1	26 8	1193			
					1879 4									
08	9095 X	9095 -0-	-0-	-0-	391 1	6652 3	Y	849	1215 1	32 8	795			
					1118 4									
09	10560 X	3062 -0-	-7498	-0-	119 1	1953 3	Y	616	605 1		806			
					312 4									
10	12245 X	7056 -0-	-5189	-0-	302 1	5538 3	Y	767	408 1	8 8	1157			
					372 4									
11	11850 X	1528 -0-	-10322	-0-	179 1	755 4	Y	540	819 1		878			
					594 9									

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484														
06	20280 X	16313 -0-	-3967	-0-	15429 3	884 9	N	804	908 1	9 8	189			
					15478 3									
07	20956 X	16362 -0-	-4594	-0-	15478 3	884 9	N	804	528 1	6 8	459			
					15498 3									
08	20956 X	16452 -0-	-4504	-0-	15498 3	954 9	N	867	1040 1		286			
					14683 3									
09	17940 X	15484 -0-	-2456	-0-	801 9	728	N	728	760 1	6 8	248			
					14913 3									
10	17391 X	15837 -0-	-1554	-0-	14913 3	924 9	N	840	762 1	30 8	296			
					14602 3									
11	16320 X	15582 -0-	-738	-0-	14602 3	980 9	N	891	751 1	15 8	421			

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041														
06	33750 X	23623 -0-	-10127	-0-	23278 3	345 9	N	314	360 1	9 8	204			
					24149 3									
07	34875 X	24480 -0-	-10395	-0-	24149 3	331 9	N	301	182 1	8 8	315			
					22231 3									
08	26412 X	22529 -0-	-3883	-0-	22231 3	298 9	N	271	175 1	9 8	402			
					22438 3									
09	25560 X	22736 -0-	-2824	-0-	22438 3	298 9	N	271	363 1	3 8	307			
					23053 3									
10	25792 X	23354 -0-	-2438	-0-	23053 3	301 9	N	274	196 1	17 8	368			
					19605 3									
11	23700 X	19897 -0-	-3803	-0-	19605 3	292 9	N	265	374 1	11 8	248			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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				
06		121169 X	30664	-0-	-90505	-0-	28999	3	19	4	Y	1496	1402	1	8	8	195
07		38254 X	29021	-0-	-9233	-0-	1646	9									
08		34348 X	26830	-0-	-7518	-0-	27422	3	1599	9	Y	1454	1413	1	16	8	220
09		33240 X	29802	-0-	-3438	-0-	24141	3	1261	4	Y	1298	1295	1	9	8	214
10		34063 X	34063	-0-	-0-	-0-	1428	9									
11		30660 X	29033	-0-	-1627	-0-	27454	3	679	4	Y	1517	1532	1	14	8	185
							1669	9									
							32301	3	542	4	Y	1109	1166	1	26	8	102
							1220	9									
							27448	3	551	4	Y	940	964	1	4	8	74
							1034	9									
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888			
06		43230 X	33505	-0-	-9725	-0-	30823	3	118	4	N	2331	2420	1	15	8	279
07		44671 X	35163	-0-	-9508	-0-	2564	9									
08		46252 X	32332	-0-	-13920	-0-	32248	3	124	4	N	2537	2610	1	8	8	198
09		44760 X	29244	-0-	-15516	-0-	2791	9									
10		46252 X	28670	-0-	-17582	-0-	29744	3	82	4	N	2278	1885	1	17	8	574
11		34020 X	25231	-0-	-8789	-0-	2506	9									
							27086	3	65	4	N	1903	2171	1	5	8	301
							2093	9									
							26424	3	83	4	N	1966	1789	1	35	8	443
							2163	9									
							23089	3	86	4	N	1869	2090	1	19	8	203
							2056	9									
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	-	14674			
06		50790 X	39762	-0-	-11028	-0-	37364	3	212	4	N	1987	1823	1	11	8	481
07		48360 X	39115	-0-	-9245	-0-	2186	9									
08		48360 X	35397	-0-	-12963	-0-	36951	3	2164	9	N	1967	1954	1	5	8	489
09		45000 X	38220	-0-	-6780	-0-	33396	3	62	4	N	1763	1811	1	10	8	431
10		43245 X	37454	-0-	-5791	-0-	1939	9									
11		39750 X	33991	-0-	-5759	-0-	35762	3	135	4	N	2112	2093	1	4	8	446
							2323	9									
							35058	3	98	4	N	2089	1867	1	23	8	645
							2298	9									
							32176	3	5	4	N	1645	1876	1	13	8	401
							1810	9									
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		1	RRCID ->	270858	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	6208	PERF.	5953	-	10601			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	41354 X	26758	-0-	-14596	-0-	25105 3	1 4	N	1502	1463 1	16 8	426	
04	40020 X	28763	-0-	-11257	-0-	1652 9	26497 3	N	2060	1898 1	16 8	572	
05	41354 X	25324	-0-	-16030	-0-	23688 3	1636 9	N	1487	1662 1	23 8	374	
06	36270 X	22888	-0-	-13382	-0-	21523 3	1365 9	N	1241	1287 1	9 8	319	
07	32271 X	22608	-0-	-9663	-0-	21328 3	1280 9	N	1164	918 1	5 8	560	
08	29729 X	21126	-0-	-8603	-0-	19741 3	1385 9	N	1259	1561 1	12 8	246	
09	28770 X	17461	-0-	-11309	-0-	16522 3	2 4	N	852	368 1	4 8	726	
10	25327 X	20133	-0-	-5194	-0-	937 9	18808 3	N	1188	1302 1	26 8	586	
11	22890 X	18325	-0-	-4565	-0-	1307 9	17095 3	N	1118	1115 1	13 8	576	
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782	
06	28770 X	21426	-0-	-7344	-0-	19780 3	53 4	N	1448	1216 1	20 8	502	
07	27187 X	21480	-0-	-5707	-0-	1593 9	19828 3	N	1460	1575 1	10 8	377	
08	25017 X	21071	-0-	-3946	-0-	1606 9	19348 3	N	1544	1571 1	22 8	328	
09	24210 X	20253	-0-	-3957	-0-	1698 9	18746 3	N	1358	1349 1	9 8	328	
10	30562 X	30562	-0-	-0-	-0-	1494 9	28855 3	N	1315	906 1	46 8	691	
11	21420 X	19055	-0-	-2365	-0-	1447 9	17537 3	N	1339	1501 1	26 8	503	
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 - 14037	
06	25230 X	22255	-0-	-2975	-0-	20315 3	1940 9	N	1764	1555 1	16 8	502	
07	26071 X	21901	-0-	-4170	-0-	19951 3	1 4	N	1772	1799 1	9 8	466	
08	23560 X	21845	-0-	-1715	-0-	1949 9	19845 3	N	1762	1925 1	18 8	285	
09	22800 X	20940	-0-	-1860	-0-	1938 9	18923 3	N	1624	1461 1	7 8	441	
10	23436 X	21177	-0-	-2259	-0-	1786 9	19247 3	N	1657	1849 1	42 8	207	
11	22260 X	19934	-0-	-2326	-0-	1823 9	17413 3	N	1590	1307 1	24 8	466	
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
06	31440 X	28268	-0-	-3172	-0-	209 1	25722 3	N	2079	2122 1	19 8	428	
07	32488 X	27769	-0-	-4719	-0-	50 4	2287 9	N	2034	2012 1	9 8	441	
08	29636 X	26934	-0-	-2702	-0-	195 1	25234 3	N	2055	2164 1	22 8	310	
09	28680 X	25023	-0-	-3657	-0-	103 4	2237 9	N	1792	1631 1	8 8	463	
10	29202 X	25252	-0-	-3950	-0-	201 1	24465 3	N	1963	1880 1	43 8	503	
11	28260 X	22809	-0-	-5451	-0-	7 4	2261 9	N	1987	1736 1	26 8	728	
						223 1	22829 3	N					
						1971 9	274 1	N					
						4 4	2159 9	N					
						249 1	20362 3	N					
						12 4	2186 9	N					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		62520 X	52698	-0-	-9822	-0-	47924 3	385 4	N	3990	3992 1	11 8		596
							4389 9							
07		62806 X	51484	-0-	-11322	-0-	28 1	47094 3	N	3648	3554 1	6 8		684
							349 4	4013 9						
08		68727 X	49401	-0-	-19326	-0-	28 1	45283 3	N	3414	3400 1	14 8		684
							335 4	3755 9						
09		66510 X	46395	-0-	-20115	-0-	22 1	42492 3	N	3251	3397 1	4 8		534
							305 4	3576 9						
*10		68727 X	46735	-0-	-21992	-0-	10 1	42959 3	N	3141	3178 1	28 8		469
							311 4	3455 9						
*11		52710 X	43351	-0-	-9359	-0-	10 1	40319 3	N	2562	2071 1	17 8		943
							204 4	2818 9						

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805														
06		67830 X	59476	-0-	-8354	-0-	54650 3	4826 9	N	4387	4446 1	28 8		422
							54640 3	83 4	N	4440	4166 1	14 8		682
07		73780 X	59607	-0-	-14173	-0-	4884 9							
08		73780 X	57508	-0-	-16272	-0-	52780 3	4728 9	N	4298	4235 1	30 8		715
							2 1	50576 3	N	4128	4277 1	10 8		556
09		71400 X	55119	-0-	-16281	-0-	4541 9							
10		71982 X	55192	-0-	-16790	-0-	50703 3	10 4	N	4072	3931 1	63 8		634
							4479 9							
11		59490 X	56801	-0-	-2689	-0-	3 1	52511 3	N	3839	3592 1	38 8		843
							64 4	4223 9						

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350														
06		46459 X	46459	-0-	-0-	-0-	40272 3	3218 4	N	2699	2529 1	9 8		479
							2969 9							
07		52576 X	46326	-0-	-6250	-0-	1 1	43458 3	N	2544	2577 1	4 8		442
							69 4	2798 9						
08		52576 X	44044	-0-	-8532	-0-	41263 3	175 4	N	2369	2355 1	11 8		445
							2606 9							
09		50880 X	41340	-0-	-9540	-0-	38626 3	81 4	N	2394	2353 1	4 8		482
							2633 9							
10		50044 X	50044	-0-	-0-	-0-	46533 3	439 4	N	2793	2631 1	25 8		619
							3072 9							
*11		56681 X	56681	-0-	-0-	-0-	52726 3	271 4	N	3349	3509 1	13 8		446
							3684 9							

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051														
06		23204 X	23204	-0-	-0-	-0-	21178 3	135 4	N	1719	1769 1	14 8		174
							1891 9							
07		29047 X	22920	-0-	-6127	-0-	21179 3	103 4	N	1489	1409 1	8 8		246
							1638 9							
08		26133 X	22801	-0-	-3332	-0-	21011 3	76 4	N	1558	1582 1	17 8		205
							1714 9							
09		25290 X	22164	-0-	-3126	-0-	20343 3	97 4	N	1567	1292 1	6 8		474
							1724 9							
10		24893 X	21312	-0-	-3581	-0-	19608 3	286 4	N	1289	1459 1	36 8		268
							1418 9							
11		23190 X	19606	-0-	-3584	-0-	18187 3	16 4	N	1275	1137 1	21 8		385
							1403 9							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

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	
06	69570 X	33410	-0-	-36160	-0-	30360	3	3050	9	N	2773	2777 1	22 8	430
07	0 W	33244	-0-	33244	33244	30164	3	56	4	N	2749	2700 1	10 8	469
						3024	9							
08	0 W	32509	-0-	32509	65753	29488	3	11	4	N	2736	2768 1	24 8	413
						3010	9							
09	0 W	30188	-0-	30188	95941	27450	3	2738	9	N	2489	2097 1	10 8	795
10	126276 X	30335	-0-	-95941	-0-	27501	3	49	4	N	2532	2873 1	52 8	402
						2785	9							
11	33420 X	28489	-0-	-4931	-0-	25585	3	224	4	N	2436	2309 1	29 8	500
						2680	9							

 LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

06	67860 X	27904	-0-	-39956	-0-	25514	3	941	4	N	1317	1263 1	7 8	335
						1449	9							
07	0 W	27666	-0-	27666	27666	25065	3	1105	4	N	1360	1236 1	4 8	455
						1496	9							
08	0 W	26619	-0-	26619	54285	24341	3	835	4	N	1312	1412 1	8 8	347
						1443	9							
09	0 W	24533	-0-	24533	78818	22751	3	481	4	N	1183	1295 1	3 8	232
						1301	9							
10	103638 X	24820	-0-	-78818	-0-	21447	3	1986	4	N	1261	1134 1	16 8	343
						1387	9							
11	27900 X	24339	-0-	-3561	-0-	22376	3	635	4	N	1207	1134 1	9 8	407
						1328	9							

 FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

06	51600 X	41225	-0-	-10375	-0-	38851	3	236	4	N	1944	1835 1	18 8	476
						2138	9							
07	53320 X	41686	-0-	-11634	-0-	39428	3	165	4	N	1903	2143 1	9 8	227
						2093	9							
08	49600 X	38149	-0-	-11451	-0-	36148	3	2001	9	N	1819	1600 1	17 8	429
09	48000 X	35618	-0-	-12382	-0-	32517	3	1242	4	N	1690	1672 1	5 8	442
						1859	9							
10	45136 X	33907	-0-	-11229	-0-	30459	3	1720	4	N	1571	1501 1	32 8	480
						1728	9							
11	41220 X	34258	-0-	-6962	-0-	31033	3	1342	4	N	1712	1924 1	21 8	247
						1883	9							

 LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

06	71010 X	30164	-0-	-40846	-0-	26973	3	1055	4	N	1942	1800 1	16 8	450
						2136	9							
07	73377 X	30554	-0-	-42823	-0-	27999	3	466	4	N	1899	1444 1	8 8	897
						2089	9							
08	35123 X	28541	-0-	-6582	-0-	24856	3	1738	4	N	1770	2107 1	18 8	542
						1947	9							
09	33990 X	26574	-0-	-7416	-0-	23939	3	800	4	N	1668	1726 1	7 8	477
						1835	9							
10	32674 X	25895	-0-	-6779	-0-	19383	3	4716	4	N	1633	1482 1	36 8	592
						1796	9							
11	30150 X	25795	-0-	-4355	-0-	23906	3	183	4	N	1551	1685 1	22 8	436
						1706	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560														
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

06		75570 X	45921	-0-	-29649	-0-		3 1	42125 3	N	3141	3187 1		489
								338 4	3455 9					
07		78089 X	39770	-0-	-38319	-0-		6 1	36747 3	N	2689	2529 1		649
								59 4	2958 9					
08		56637 X	38134	-0-	-18503	-0-		8 1	35274 3	N	2593	2754 1	25 8	463
								2852 9						
09		54810 X	33505	-0-	-21305	-0-		20 1	30505 3	N	2204	2108 1	9 8	550
								556 4	2424 9					
10		56637 X	37732	-0-	-18905	-0-		26 1	33738 3	N	2242	2095 1	53 8	644
								1502 4	2466 9					
11		45930 X	36170	-0-	-9760	-0-		64 1	33070 3	N	2175	2193 1	31 8	595
								643 4	2393 9					

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685														
06		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-		1 1	5175 3	N	224	230 1		35
								84 4	246 9					
07		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-		2 1	5122 3	N	228	208 1		55
								15 4	251 9					
08		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-		2 1	4561 3	N	219	233 1	2 8	39
								241 9						
09		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-		5 1	3658 3	N	135	140 1		34
								139 4	149 9					
10		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-		6 1	3572 3	N	225	191 1	3 8	65
								375 4	248 9					
*11		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-		22 1	3513 3	N	268	257 1	3 8	73
								225 4	295 9					

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423														
06		90300 X	39213	-0-	-51087	-0-		1887 1	35520 3	N	1623	1644 1	12 8	327
								21 4	1785 9					
07		93310 X	38856	-0-	-54454	-0-		2069 1	34928 3	N	1528	1432 1	7 8	416
								178 4	1681 9					
08		93310 X	34888	-0-	-58422	-0-		394 1	32473 3	N	1497	1612 1	12 8	289
								374 4	1647 9					
09		41820 X	31670	-0-	-10150	-0-		256 1	29813 3	N	1297	1277 1	3 8	306
								174 4	1427 9					
10		40920 X	31251	-0-	-9669	-0-		308 1	29477 3	N	1333	1309 1	16 8	314
								1466 9						
11		39210 X	30550	-0-	-8660	-0-		289 1	28180 3	N	1251	1156 1	17 8	392
								705 4	1376 9					

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148														
06		166471 X	166471	-0-	-0-	-0-		153848 3	5 4	N	11471	11021 1	61 8	2708
								12618 9						
07		153493 X	153493	-0-	-0-	-0-		142540 3	10953 9	N	9957	11775 1	29 8	861
08		147410 X	147410	-0-	-0-	-0-		136057 3	46 4	N	10279	9858 1	72 8	1210
								11307 9						
09		134361 X	134361	-0-	-0-	-0-		123528 3	82 4	N	9774	10086 1		898
								10751 9						
10		137715 X	137715	-0-	-0-	-0-		126110 3	128 4	N	10434	10005 1	119 8	1208
								11477 9						
*11		114911 X	114911	-0-	-0-	-0-		106120 3	75 4	N	7924	8463 1	55 8	614
								8716 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COUNT FLEET 48 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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	
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862			
*05		499074 X	193177	-0-	-305897	-0-	180734 12330 9	3	113	4	N	11209	11402	1	182	8	624
06		189990 X	108583	-0-	-81407	-0-	101601 6923 9	3	59	4	N	6294	6117	1	39	8	762
07		196323 X	106850	-0-	-89473	-0-	99914 6926 9	3	10	4	N	6296	6242	1	18	8	798
08		196323 X	99164	-0-	-97159	-0-	93078 82585 3	3	6086	9	N	5533	5705	1	39	8	587
09		189990 X	90300	-0-	-99690	-0-	5642 73307 3	3	2073	4	N	5129	5001	1	1	8	714
10		193161 X	83806	-0-	-109355	-0-	5319 76173 3	3	5180	4	N	4835	465 65 8	0	4182	1	837
11		108570 X	84448	-0-	-24122	-0-	4984 9	3	3291	4	N	4531	4911	1	45	8	412
GALLANT FOX LL 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190	-	20100			
06		227348 X	227348	-0-	-0-	-0-	211515 15785 9	3	48	4	N	14350	13426	1	104	8	2129
07		224409 X	217910	-0-	-6499	-0-	202342 173961 3	3	15568	9	N	14153	14340	1	49	8	1893
08		224409 X	186550	-0-	-37859	-0-	12575 131183 3	3	14	4	N	11432	11304	1	96	8	1925
09		217170 X	140968	-0-	-76202	-0-	9752 133703 3	3	33	4	N	8865	94 2 8	0	9659	1	1035
10		144102 X	144102	-0-	-0-	-0-	10017 139910 3	3	382	4	N	9106	8875	1	17	8	1249
11		217170 X	152248	-0-	-64922	-0-	12220 9	3	118	4	N	11109	11296	1	76	8	986
ASSAULT LL 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297	-	17480			
06		0	225069	-0-	225069	413555	200699 21485 9	3	2885	4	N	19532	19145	1	113	8	1215
07		615364 X	201809	-0-	-413555	-0-	183910 17723 9	3	176	4	N	16112	16428	1	45	8	854
08		192169 X	175335	-0-	-16834	-0-	160992 81571 3	3	14343	9	N	13039	12007	1	100	8	1786
09		185970 X	87464	-0-	-98506	-0-	59182 6324 9	3	5893	9	N	5357	6806	1	16	8	321
10		192169 X	65843	-0-	-126326	-0-	125636 10502 9	3	337	4	N	5749	4484	1	59	8	1527
11		185970 X	138695	-0-	-47275	-0-	9	3	2557	4	N	9547	9829	1	77	8	1168
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129	-	14320			
06		245819 X	84687	-0-	-161132	-0-	75381 81364 3	3	9306	9	N	8460	8520	1	57	8	632
07		135718 X	90127	-0-	-45591	-0-	8698 67800 3	3	65	4	N	7907	7884	1	27	8	628
08		135718 X	74986	-0-	-60732	-0-	30626 50849 3	3	7186	9	N	6533	6440	1	47	8	674
09		131340 X	34069	-0-	-97271	-0-	4678 32957 3	3	3443	9	N	3130	3364	1	9	8	431
10		135718 X	56166	-0-	-79552	-0-	3829 9	3	639	4	N	4253	4383	1	106	8	195
11		87210 X	41457	-0-	-45753	-0-	9	3	4671	4	N	3481	3254	1	85	8	337
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350	-	12574			
06		67800 X	31620	-0-	-36180	-0-	31126 30963 3	3	494	9	Y	449	546	1	12	8	339
07		70060 X	31410	-0-	-38650	-0-	31607 26874 3	3	447	9	Y	406	406	1	6	8	333
08		70060 X	32003	-0-	-38057	-0-	359 326 3	3	396	9	Y	360	289	1	15	8	389
09		67800 X	27233	-0-	-40567	-0-	29553 3	3	359	9	Y	326	310	1	4	8	401
10		70060 X	29946	-0-	-40114	-0-	27886 3	3	393	9	Y	357	327	1	34	8	397
*11		28290 X	28290	-0-	-0-	-0-	9	3	404	9	Y	367	443	1	16	8	305

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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	

WELL #: 801H		RRCID -> 272204		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10025		PERF.13911		-		14125					
06	14940 X	8574	-0-	-6366	-0-	7746	3	828	9	N	753	723	1			491	
07	15438 X	8071	-0-	-7367	-0-	7106	3	965	9	N	877	760	1			608	
08	13640 X	7179	-0-	-6461	-0-	5791	3	600	4	N	716	753	1			571	
09	11400 X	4063	-0-	-7337	-0-	3166	3	135	4	N	693	955	1			309	
10	10385 X	4545	-0-	-5840	-0-	3807	3	738	9	N	671	757	1			223	
11	8580 X	2596	-0-	-5984	-0-	1849	3	747	9	N	679	386	1			516	

CHUTE BUSTER		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976		-		14122			
06	30090 X	17992	-0-	-12098	-0-	16582	3	1410	9	N	1282	1031	1			810	
07	21359 X	17317	-0-	-4042	-0-	15536	3	1781	9	N	1619	1586	1			843	
08	20429 X	15103	-0-	-5326	-0-	9529	3	4335	4	N	1126	1417	1			552	
09	18750 X	11821	-0-	-6929	-0-	8015	3	2710	4	N	996	1046	1			502	
10	19282 X	14111	-0-	-5171	-0-	12524	3	1587	9	N	1443	1423	1			522	
11	18000 X	8731	-0-	-9269	-0-	7389	3	1342	9	N	1220	1081	1			661	

GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696		-		4602			
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773		-		14040			
06	37050 X	209	-0-	-36841	-0-	209	3			N	-0-					246	
07	38285 X	20804	-0-	-17481	-0-	18559	3	2245	9	N	2041	1684	1	1	8	602	
08	38285 X	3367	-0-	-34918	-0-	2748	3	619	9	N	563	767	1			398	
09	37050 X	2265	-0-	-34785	-0-	1768	3	497	9	N	452	388	1			462	
10	38285 X	3250	-0-	-35035	-0-	2572	3	678	9	N	616	593	1			485	
11	37050 X	2264	-0-	-34786	-0-	1695	3	569	9	N	517	392	1			610	

CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC		172232		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10898		-		14027	
06	0 W	31016	-0-	31016	830784	28181	2	2835	9	N	2577	2577	1			253	
07	0 W	30553	-0-	30553	861337	27694	2	2859	9	N	2599	2149	1			703	
08	0 W	30436	-0-	30436	891773	27321	2	3115	9	N	2832	2832	1			703	
09	0 W	24607	-0-	24607	916380	22536	2	2071	9	N	1883	1883	1			703	
10	0 W	27417	-0-	27417	943797	24606	2	2811	9	N	2555	2555	1			703	
11	0 W	25046	-0-	25046	968843	22746	2	2300	9	N	2091	2091	1			703	

HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 10442		PERF.10715		-		14827			
06	SHUT IN	118484	-0-	118484	118484	105654	2	12830	9	N	11664	11664	1			214	
07	SHUT IN	106619	-0-	106619	225103	95005	2	11614	9	N	10558	9853	1			919	
08	SHUT IN	96109	-0-	96109	321212	86097	2	10012	9	N	9102	9102	1			919	
09	SHUT IN	70203	-0-	70203	391415	63804	2	6399	9	N	5817	5817	1			919	
10	SHUT IN	82581	-0-	82581	473996	74559	2	8022	9	N	7293	7293	1			919	
11	SHUT IN	83041	-0-	83041	557037	76087	2	6954	9	N	6322	6322	1			919	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HARRIER WC		WELL #:		1002 H	RRCID ->	273995	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9900 - 14052
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
06	SHUT IN	34184	-0-	34184	159446	23647	2	10537	9	N	9579	773
07	SHUT IN	33462	-0-	33462	192908	22632	2	10830	9	N	9845	713
08	SHUT IN	45341	-0-	45341	238249	31284	2	14057	9	N	12779	713
09	SHUT IN	17306	-0-	17306	255555	12939	2	4367	9	N	3970	713
10	SHUT IN	12630	-0-	12630	268185	8672	2	3958	9	N	3598	713
11	SHUT IN	29101	-0-	29101	297286	21274	2	7827	9	N	7115	713

BLACKJACK WC		WELL #:		1001H	RRCID ->	275084	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	10850 - 14902
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC		WELL #:		500799	RRCID ->	274334	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	8060 - 11228
*06	47100 X	-0-	-0-	-47100	-0-				N	-0-		-0-
*07	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-				N	-0-		-0-
*08	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-				N	-0-		-0-
*09	47100 X	-0-	-0-	-47100	-0-				N	-0-		-0-
*10	48670 X	-0-	-0-	-48670	-0-				N	-0-		-0-
*11	47100 X	-0-	-0-	-47100	-0-				N	-0-		-0-

FORT STOCKTON		WELL #:		32124 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200								
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		9A	RRCID ->	125355	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3124 - 3277
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		10 L	RRCID ->	133449	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3061 - 3176
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

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
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-	151	2	30	9	Y	27	27	1		9
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	145	2	31	9	Y	28	25	1		12
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	131	2	25	9	Y	23	27	1		8
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	142	2	2	4	Y	28	27	1		9
						31	9								
10	186 #	140	-0-	-46	-0-	109	2	3	4	Y	25	27	1		7
						28	9								
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	102	2	2	4	Y	25	21	1		11
						28	9								

 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

06	330 #	302	-0-	-28	-0-	272	2	30	9	Y	27	27	1		9
07	341 #	294	-0-	-47	-0-	263	2	31	9	Y	28	25	1		12
08	372 #	270	-0-	-102	-0-	245	2	25	9	Y	23	27	1		8
09	360 #	159	-0-	-201	-0-	125	2	3	4	Y	28	27	1		9
						31	9								
10	372 #	137	-0-	-235	-0-	105	2	4	4	Y	25	27	1		7
						28	9								
11	300 #	215	-0-	-85	-0-	183	2	4	4	Y	25	21	1		11
						28	9								

 GENESIS EXPLORATION LLC 300193
 STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 INCLINE ENERGY 423656
 ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

06	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1719	2	3	9	N	3				80
07	1426 #	1174	-0-	-252	-0-	1171	2	3	9	N	3				83
08	2046 #	1595	-0-	-451	-0-	1592	2	3	9	N	3				86
09	1980 #	800	-0-	-1180	-0-	798	2	2	9	N	2				88
10	2046 #	1421	-0-	-625	-0-	1418	2	3	9	N	3				91
*11	1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1964	2	6	9	N	5				96

 FORT STOCKTON, S. (QUEEN) 32128 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 088625 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658		
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
06	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2	N	-0-		176
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		176
08	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-		176
09	1110 #	591	-0-	-519	-0-	591 2	N	-0-		176
10	1147 #	381	-0-	-766	-0-	381 2	N	-0-		176
11	1770 #	445	-0-	-1325	-0-	437 2	8 9 N	7		183

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
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
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		95
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9 N	1		96
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	207 2	2 9 N	2		98
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-		98
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		98

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
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
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	156 1	22
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		22
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		22
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2	N	-0-		22
*11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		22

KIDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 078212		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751		
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
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-

VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 2		RRCID -> 079717		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470		
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
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		95
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9 N	1		96
08	279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	N	-0-		96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	227 N	209	-0-	-18	-0-	207 2	2 9 N	2		98
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2	N	-0-		98
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2	N	-0-		98

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

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
06	0	11	-0-	11	38	11	2		Y	-0-			-0-
07	0	10	-0-	10	48	10	2		Y	-0-			-0-
08	58 N	10	-0-	-48	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10602 - 10612

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10534 - 10710

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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 252002											
JURECEK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 205782		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610					
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561					
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2											
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			290
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			290
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			290
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2 9	N	2	190 1		102
10	992 N	871	-0-	-121	-0-	871	3		N	-0-			102
11	1170 N	906	-0-	-264	-0-	906	3		N	-0-			102

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564					
06	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1858	3		N	-0-			189
07	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	1852	3		N	-0-			189
08	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3		N	-0-			189
09	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	1587	3	2 9	N	2	124 1		67
10	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3		N	-0-			67
11	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1772	3		N	-0-			67

THREE RIVERS OPERATING CO II LLC		857759		RRCID -> 120385		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618					
FRYSAK		WELL #: 7 C											
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	150	1	1429 3	N	93			272
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	102	9						
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1733 3	N	75			347
09	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	83	9						
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	155	1	1477 3	N	44	1 8		390
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	48	9						
06	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	150	1	1332 3	N	55			445
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	61	9						
08	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	155	1	741 3	N	33	347 1		131
09	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	36	9						
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	155	1						
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			131

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		WELL #: W 2W		RRCID -> 039187		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394			
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
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 20		RRCID -> 081768		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 194206		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890							
DEEP ROCK		WELL #: 1		RRCID -> 194206		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890							
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024							
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024							
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030							
06	1470 X	1127	-0-	-343	-0-	1127	2				N	-0-			-0-
07	1519 X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2				N	-0-			-0-
08	1209 X	1147	-0-	-62	-0-	1147	2				N	-0-			-0-
09	1170 X	1119	-0-	-51	-0-	1119	2				N	-0-			-0-
10	1209 X	1084	-0-	-125	-0-	1084	2				N	-0-			-0-
11	1140 X	963	-0-	-177	-0-	963	2				N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031							
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2				N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			-0-

 FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
 THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 2		N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2		N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2		N	-0-			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 2		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 2		N	-0-			-0-
*11	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693 2		N	-0-			-0-

 THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

06	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 2		N	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511 2		N	-0-			-0-
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 2		N	-0-			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 2		N	-0-			-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2		N	-0-			-0-

 LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

06	14 X	-0-	-0-	-14	-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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2		N	-0-			-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-		241 2		N	-0-			-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-		233 2		N	-0-			-0-
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-			-0-

 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC				748011										
BROWN-PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	096145	COMPL. DATE	07/04/1981	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	2891 - 3078		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	108758	COMPL. DATE	11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF.	3045 - 3060		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	254265	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	3072 - 3094		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	254267	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	3066 - 3088		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER D		WELL #:		2	RRCID ->	254272	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3054 - 3074		
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER C		WELL #:		1	RRCID ->	254277	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3105 - 3119		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B		WELL #:		4	RRCID ->	254500	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF.	3105 - 3127		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
MUNGER NIX A		WELL #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	3112 - 3134
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3115 - 3138
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SAM		WELL #:		2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3104 - 3125
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3113 - 3133
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3094 - 3110
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ERNESTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	3060 - 3082
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LEONA E		WELL #:		1	RRCID ->	254920	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4795	PERF.	3090 - 3111
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 3091	- 3111			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LOCKHART		WELL #: 2		RRCID -> 254922	COMPL. DATE 08/12/2009	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3098	- 3119			
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2014 - P/A 09-15-2014											
LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 254924	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3097	- 3112			
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2014 - P/A 09/09/2014											
CC CITIES SERVICE AA		WELL #: 3		RRCID -> 255166	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 3086	- 3109			
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2014 - P/A 10-16-2014											
BROWN KNIGHT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 255171	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3064	- 3086			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 4752	PERF. 3092	- 3112			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3066	- 3086			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 CC CITIES SERVICE AA WELL #: 1 RRCID -> 255176 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3076 - 3096

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2014 - P/A 10-08-2014																		

 KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854										
ANITA				WELL #:	4	RRCID ->	254278	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	3104 - 3125	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN				WELL #:	1	RRCID ->	254282	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2994 - 3014	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MA THORNBERRY CONS II				WELL #:	10	RRCID ->	254505	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4805	PERF.	3068 - 3078	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EHRIG, ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	254507	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	3069 - 3091	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD				WELL #:	2	RRCID ->	254508	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4807	PERF.	3063 - 3085	
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINDORF				WELL #:	3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051 - 3074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEIDEL ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	254513	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	3024 - 3046	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854									
FUHRMAN B		WELL #:		2	RRCID ->	254514	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 3035 - 3051		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WT FORD		WELL #:		6	RRCID ->	254519	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 2718 - 2969		
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-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BASSEL ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3054 - 3078		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

THORNBERRY 13A		WELL #:		6	RRCID ->	254925	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3008 - 3030		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	255168	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 2951 - 3016		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

THORNBERRY NWS		WELL #:		1	RRCID ->	255170	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2954 - 2975		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991				
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	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITIES		WELL #: 1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B.		WELL #: 1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156				
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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854											
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087				
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FULLERTON (SAN ANDRES)		WELL #:		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		775854											
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF. N/A				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

OIL AND GAS DIVISION

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 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
06	990 N	987	-0-	-3	-0-	986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1017	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 16184 - 17020

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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTROYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 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
06	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	68	1	9039	2	N	-0-					-0-
07	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	78	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	68	1	9206	2	N	-0-					-0-
09	8160 X	7971	-0-	-189	-0-	65	1	7906	2	N	-0-					-0-
10	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	78	1	9279	2	N	-0-					-0-
11	8160 X	6919	-0-	-1241	-0-	57	1	6862	2	N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

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
06	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1114	2	47	9	N	43					158
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					158
09	2520	913	-0-	-1607	-0-	900	2	13	9	N	12	118	1			52
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1612	2	11	9	N	10					62
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
TRAVERS RESOURCES, INC.		865985														
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354														
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951								
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635														
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1					7
07	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1					8
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					9
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	1 2	1 9			Y	1					10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8 1				4
*11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	5 2	2 9			Y	2					6

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732								
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9					67
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					71
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					75
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	26					101
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	80 1				57
*11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	2 2	42 9			Y	38					95

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255														
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574								
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					111
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1149 3	91 9			N	83					194
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	713 3	6 9			N	5					199
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386 3	3 9			N	3					202
10	1240 N	354	-0-	-886	-0-	354 3				N	-0-					202
11	690 N	385	-0-	-305	-0-	385 3				N	-0-					202

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		//CONT.//		33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3000 N	3135	-0-	135	582	2931	3	204	9	N	185	199	1	182
07	3189 X	2607	-0-	-582	-0-	2413	3	194	9	N	176	173	1	185
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3041	3	243	9	N	221	177	1	229
09	2430 X	2169	-0-	-261	-0-	2058	3	111	9	N	101	174	1	156
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2734	3	230	9	N	209	180	1	185
*11	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2736	3	219	9	N	199	194	1	190

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
BRECK OPERATING CORP.				089974										
COX, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9310 - 9337		
06	1650 N	1549	-0-	-101	-0-	1540	2	9	9	N	8			317
07	1674 N	1448	-0-	-226	-0-	1438	2	10	9	N	9			326
08	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1622	2	13	9	N	12			338
09	1560 N	1140	-0-	-420	-0-	1137	2	3	9	N	3			341
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1599	2	11	9	N	10			351
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1503	2	12	9	N	11			362

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
COX, J.		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839		
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARKAT		WELL #:		1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9313 - 9334		
06	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-			174
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-	146	1	28
08	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-			28
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			28
*10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742		
06	20533 X	20533	-0-	-0-	-0-	20085	2	448	9	N	407	681	1	178
07	20586 X	20586	-0-	-0-	-0-	20184	2	402	9	N	365	346	1	197
08	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	19039	2	326	9	N	296	174	1	319
09	18544 X	18544	-0-	-0-	-0-	18160	2	384	9	N	349	521	1	147
10	18910 X	18505	-0-	-405	-0-	18123	2	382	9	N	347	347	1	147
11	19110 X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					N	NO RPT			147

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
ENDURING FREEDOM		WELL #:		6	RRCID ->	203859	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2346 - 2364		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061							
ENDURING FREEDOM		WELL #:		4	RRCID ->	208606	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2383 - 2395
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	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2350 - 2362
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
ENDURING FREEDOM		WELL #:		2	RRCID ->	208614	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	2523	PERF. 2370 - 2384
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
ENDURING FREEDOM		WELL #:		7	RRCID ->	208618	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2376 - 2388
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
COLUMBIA 7		WELL #:		2	RRCID ->	208620	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2300 - 2350
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
COLUMBIA 7		WELL #:		5	RRCID ->	208633	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2350 - 2356
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061									
ENDURING FREEDOM		WELL #:		9	RRCID ->	227950	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2362 - 2386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COLUMBIA 7		WELL #:		1	RRCID ->	230816	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	4037	PERF. 2336 - 2356		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #:		10	RRCID ->	255548	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 2384 - 2398		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14													
COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GIB		34639 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
MILLWEE OIL, INC.		569339											
STOKER, MARY K.		WELL #: 2		RRCID -> 149334		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 2821		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		270 #	258	-0-	-12	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
07		279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
08		248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
09		270 #	211	-0-	-59	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
10		279 #	227	-0-	-52	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
11		270 #	240	-0-	-30	-0-	240 3		Y	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		027200											
GIRVIN A		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC.		216899											
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250		PERF. N/A			

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED		WELL #: 3		RRCID -> 056320		COMPL. DATE 09/06/1973		TOTAL DEPTH 1161		PERF. N/A			

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A			

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

S.F.S		WELL #: 1		RRCID -> 176397		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1170		PERF. 1115 - 1170			

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH 1232 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063							
SULVAN		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A		
06	690	N	56	-0-	-634	-0-	56 3	N	-0-		-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A		
06	300	N	24	-0-	-276	-0-	24 3	N	-0-		-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306		
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 1	N	-0-		-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85 1	N	-0-		-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76 1	N	-0-		-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88 1	N	-0-		-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 1	N	-0-		-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
MGR RESOURCES				563344											
WOODWARD				WELL #:	1 L	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

OLSEN ENERGY INC.				621750											
GIRVIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	215319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1327 -	1358	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013															

WOODWARD "4"				WELL #:	2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	1239 -	1365	
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	991	-0-	-89	-0-	991	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-

OGDEN				WELL #:	2	RRCID ->	225359	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	1516	PERF.	1290 -	1402	
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	364	2			N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-

OGDEN ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	225838	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	1369 -	1418	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO "75"				WELL #:	1	RRCID ->	230468	COMPL. DATE	09/02/2007	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	1347 -	1388	
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	906	-0-	-354	-0-	906	2			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES)		35092 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
APACHE CORPORATION		027200												
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U		RRCID -> 081392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 1170 - 1194		
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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES		563344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
WOODWARD		WELL #:		1 U		RRCID -> 075475		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 1879		PERF. N/A		
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950												
MCDONALD		WELL #:		2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4079 - 4392		
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-			21
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			21
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			21
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			21
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
CINNABAR ENERGY, LTD.		153508												
FASKEN "22" STATE		WELL #:		1RE		RRCID -> 236582		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 7609		PERF. 7480 - 7580		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES KENT RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 250227		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 5557		PERF. 8040 - 8945		
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES KENT RANCH STATE		WELL #:		2		RRCID -> 253335		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 6037		PERF. 5200 - 5790		
06	990 #	894	-0-	-96	-0-	894	2			N	-0-			-0-
07	1023 #	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-			-0-
08	1023 #	65	-0-	-958	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
*10	930 #	380	-0-	-550	-0-	380	2			N	-0-			-0-
11	930 #	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-			-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES																	
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830																	
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877																	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853																	
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610																	
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
THOMPSON, J. CLEO 855610																	
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527																	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-					-0-
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-					-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531																	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		//CONT.//		35588 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.//		855610								
DAVIS 39		WELL #:		2	RRCID ->	240705	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3476 - 3484
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-							-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-							-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-							-0-
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	1734	1	529	2	N		-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1046	1	263	2	N		-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	159	1	125	2	N		-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)				35590 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
20001 JV-P PENWELL		WELL #:		1	RRCID ->	192195	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	19290	PERF.	17256 - 17436
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N		-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N		-0-
10	0 W	168	-0-	168	168	168	3			N		-0-
11	0 W	56	-0-	56	224	56	3			N		-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)				35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		V 15	RRCID ->	045561	COMPL. DATE	01/26/1952	TOTAL DEPTH	6257	PERF.	N/A
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		R135	RRCID ->	153073	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	5384 - 5777
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		R155	RRCID ->	153075	COMPL. DATE	06/30/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5378 - 5530
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #:		R 12	RRCID ->	155115	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	6265	PERF.	5350 - 5771
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281						
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	BALANCE
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-		684	3	266	9	Y	242	242	0	1
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1630	3	146	9	Y	133	133	0	1
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2030	3	96	9	Y	87	87	0	1
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		1598	3	81	9	Y	74	74	0	1
*10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1741	3	97	9	Y	88	88	0	1
*11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		1545	3	91	9	Y	83	83	0	1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T 13		RRCID -> 186966		COMPL. DATE 10/15/2001			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		52				Y	-0-			6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		52				Y	-0-			6	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		52				Y	-0-			6	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		52				Y	-0-			6	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		52				Y	-0-			6	
*11	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-		70	17	3	1	9	Y	1	7	0	-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: Z 35		RRCID -> 245320		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455						
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		4	1	1885	3	N	43	43	0	9
							47	9							
07	1240 N	402	-0-	-838	-0-		1	1	391	3	N	9	9	0	9
							10	9							
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-			9
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-			9
*10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		4	1	1866	3	N	36	44	0	1
							40	9							
*11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		4	1	1576	3	N	39	40	0	-0-
							43	9							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775						
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	8	-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	7	7	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR						
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255													
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890						
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	3			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	3			N	-0-			-0-
08	744 N	723	-0-	-21	-0-		723	3			N	-0-			-0-
09	720 N	550	-0-	-170	-0-		550	3			N	-0-			-0-
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	3			N	-0-			-0-
*11	720 N	720	-0-	-0-	-0-		720	3			N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) CONOCOPHILLIPS COMPANY CLYDE -B-		//CONT.//	35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR							
		172232											
		WELL #:	152	RRCID -> 038010	COMPL. DATE 12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000 PERF. N/A						
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
06		4770 X	3885	-0-	-885	-0-	3885 3		Y	-0-			-0-
07		4464 X	3820	-0-	-644	-0-	3820 3		Y	-0-			-0-
08		4340 X	2921	-0-	-1419	-0-	2921 3		Y	-0-			-0-
09		3900 X	3463	-0-	-437	-0-	3463 3		Y	-0-			-0-
10		4030 X	1757	-0-	-2273	-0-	1757 3		Y	-0-			-0-
*11		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	155	RRCID -> 038141	COMPL. DATE 01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925 PERF. N/A						
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	154	RRCID -> 038142	COMPL. DATE 01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075 PERF. N/A						
06		450 N	444	-0-	-6	-0-	444 3		Y	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			-0-
08		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
09		450 N	422	-0-	-28	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
10		434 N	209	-0-	-225	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
*11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	156	RRCID -> 038143	COMPL. DATE 01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820 PERF. N/A						
06		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 3		Y	-0-			-0-
07		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3		Y	-0-			-0-
08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		Y	-0-			-0-
09		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 3		Y	-0-			-0-
10		2573 N	1169	-0-	-1404	-0-	1169 3		Y	-0-			-0-
*11		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:	158	RRCID -> 038208	COMPL. DATE 02/02/1966	TOTAL DEPTH	3970 PERF. N/A						
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP WIGHT		829482	WELL #:	1	RRCID -> 019659	COMPL. DATE 12/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
07		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
*10		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
*11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
XTO ENERGY INC.				945936											
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		965	RRCID ->	019920	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3697 -	3739		
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
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-				-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-				-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-				-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-				-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		811	RRCID ->	053756	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	3642 -	3717		
06		6960 X	6949	-0-	-11	-0-	6949	3		N	-0-				-0-
07		7192 X	6583	-0-	-609	-0-	6583	3		N	-0-				-0-
08		9982 X	6402	-0-	-3580	-0-	6402	3		N	-0-				-0-
09		9660 X	6305	-0-	-3355	-0-	6305	3		N	-0-				-0-
10		9982 X	7531	-0-	-2451	-0-	7531	3		N	-0-				-0-
*11		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3		N	-0-				-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	3593 -	3623		
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3		N	-0-				-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-				-0-
09		150 N	36	-0-	-114	-0-	36	3		N	-0-				-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #:		62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF.	4132 -	4205		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GOLDSMITH (HOLT)				35652 558	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
COWDEN, W.F., -C- DEEP		WELL #:		12	RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	5058 -	5175		
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #:	94	RRCID ->	183783	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3946 - 3960
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
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
ALLEDER INC.		013296									
EMBRU		WELL #:	1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167	PERF.	3914 - 3924
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
COWDEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	N/A
06	450	N	253	-0-	-197	-0-	252 3	1 9	Y	1	15
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493 3	3 9	Y	3	18
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304 3	6 9	Y	5	23
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336 3	1 9	Y	1	24
10	465	N	151	-0-	-314	-0-	149 3	2 9	Y	2	26
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9	Y	3	29

BRECK OPERATING CORP.		089974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BLAKENEY 32		WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4058 - 4108
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-	-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CLYDE -B-		WELL #:	150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-	-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CLYDE -B-		WELL #:	161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3963 - 4064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726						
WIGHT, L. E.		WELL #:		1	RRCID -> 043449	COMPL. DATE 12/26/1967	TOTAL DEPTH 4173	PERF. N/A		
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
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.				501545						
GRAYBURG GAS UNIT XIII		WELL #:		1	RRCID -> 036021	COMPL. DATE 03/16/1965	TOTAL DEPTH 4130	PERF. N/A		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID -> 036732	COMPL. DATE 08/25/1965	TOTAL DEPTH 4110	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID -> 092325	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 4002 - 4016		
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	N	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID -> 094625	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3918 - 3938		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID -> 102950	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4010 - 4108		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042 PERF. 3894 - 3929			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624 PERF. 3888 - 4022			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200 PERF. N/A	
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			51
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			51
08	682 N	130	-0-	-552	-0-	130	2		N	-0-			51
09	600 N	121	-0-	-479	-0-	121	2		N	-0-			51
*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			51
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			51

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235 PERF. 3783 - 3918	
06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
*11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		WELL #:		2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TCO RESOURCES, INC.		840313		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
VANGUARD PERMIAN, LLC				881579							
KLOH -D-		WELL #:		1	RRCID ->	035608	COMPL. DATE	03/02/1965	TOTAL DEPTH	4300	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
06		456 N	456	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-
08		589 N	140	-0-	-449	140	2	N	-0-		-0-
09		450 N	176	-0-	-274	176	3	N	-0-		-0-
10		310 N	252	-0-	-58	252	3	N	-0-		-0-
*11		252 N	252	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-

YUCCA ENERGY, INC.				950335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOREST		WELL #:		1	RRCID ->	173006	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	4165	PERF. 3848 - 4040
06		510 N	101	-0-	-409	101	3	N	-0-		-0-
07		217 N	9	-0-	-208	9	3	N	-0-		-0-
08		217 N	22	-0-	-195	22	3	N	-0-		-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FOREST		WELL #:		2	RRCID ->	176383	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 3848 - 4048
06		1 N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)				35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716							
SPECK		WELL #:		1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741
06		240 X	177	-0-	-63	177	2	N	-0-		23
07		248 X	156	-0-	-92	156	2	N	-0-		23
08		248 X	227	-0-	-21	227	2	N	-0-		23
09		269 X	269	-0-	-0-	269	2	N	-0-		23
10		215 X	215	-0-	-0-	215	2	N	-0-		23
*11		245 X	245	-0-	-0-	245	2	N	-0-		23

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728
06		180 X	117	-0-	-63	117	2	N	-0-		-0-
07		186 X	129	-0-	-57	129	2	N	-0-		-0-
08		224 X	224	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
09		234 X	234	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
10		161 X	161	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
11		210 X	187	-0-	-23	187	2	N	-0-		-0-

SPECK		WELL #:		3	RRCID ->	173911	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	3926	PERF. 3732 - 3742
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
06	750 X	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	775 X	249	-0-	-526	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	775 X	449	-0-	-326	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	660 X	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	682 X	491	-0-	-191	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	660 X	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 4		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800						
06	9450 X	3374	-0-	-6076	-0-	3374	3			N	-0-					14
07	9176 X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	3			N	-0-					14
08	8525 X	7478	-0-	-1047	-0-	7478	3			N	-0-					14
09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	3			N	-0-					14
10	7967 X	2350	-0-	-5617	-0-	2350	3			N	-0-					14
*11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	3			N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914						
06	660 X	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					80
07	713 X	539	-0-	-174	-0-	529	2	10	9	N	9					89
08	713 X	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					89
09	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					89
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					93
*11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					93

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812								
06	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					25
07	1364 X	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			N	-0-					25
08	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			N	-0-					25
09	1320 X	892	-0-	-428	-0-	878	2	14	9	N	13					38
10	1302 X	1171	-0-	-131	-0-	1170	2	1	9	N	1					39
*11	1260 X	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					39

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//	35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR								
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	486710											
BLAKENEY F		WELL #:	F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 -	3867		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 2		N	-0-			-0-
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 2		N	-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-		629 2		N	-0-			-0-
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582 2		N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604 2		N	-0-			-0-
*11		597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC.			501545										
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 -	3795	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY			561136										
SCHARBAUER "G"		WELL #:	8	RRCID ->	185905	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3822 -	3848	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SCHARBAUER "G"		WELL #:	7	RRCID ->	185907	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3718 -	3734
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP			630555										
SHEBA		WELL #:	1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 -	3813	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.			945936										
EL SAPO "16"		WELL #:	1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 -	3998	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR					
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618												
COWDEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316					
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
06		450 N	253	-0-	-197	-0-	252 3	1 9	Y		1			14
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	493 3	3 9	Y		3			17
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	304 3	6 9	Y		5			22
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	336 3	1 9	Y		1			23
10		434 N	151	-0-	-283	-0-	149 3	2 9	Y		2			25
*11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9	Y		3			28

COWDEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146					
06		2940 X	2265	-0-	-675	-0-	2264 3	1 9	Y		1			14
07		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4435 3	1 9	Y		1			15
08		3131 X	2743	-0-	-388	-0-	2736 3	7 9	Y		6			21
09		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025 3	1 9	Y		1			22
10		3131 X	1341	-0-	-1790	-0-	1339 3	2 9	Y		2			24
*11		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4046 3	3 9	Y		3			27

COWDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070					
06		3030 X	2263	-0-	-767	-0-	2263 3		Y		-0-			14
07		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4434 3	3 9	Y		3			17
08		3534 X	2743	-0-	-791	-0-	2737 3	6 9	Y		5			22
09		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3		Y		-0-			22
10		3534 X	1340	-0-	-2194	-0-	1338 3	2 9	Y		2			24
*11		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4044 3	2 9	Y		2			26

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)		35654 664		ASSOCIATED		49B			CNTY: ECTOR					
B & R OIL, INC.		041156												
COWDEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963			TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A					
06		240 #	251	-0-	11 B	-610	251 3		Y		-0-			-0-
07		0 #	196	-0-	196 B	-414	196 3		Y		-0-			-0-
08		248 #	264	-0-	16 B	-398	264 3		Y		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-251	CANCELLED UNDERAGE ->		-147							
09		240 #	207	-0-	-33 B	-284	207 3		Y		-0-			-0-
10		248 #	190	-0-	-58 B	-342	190 3		Y		-0-			-0-
11		270 #	364	-0-	94 B	-248	364 3		Y		-0-			-0-

BARROW PETROLEUM LLC		053314		ASSOCIATED		49B			CNTY: ECTOR					
COWDEN, R. B. 1		WELL #: 1		RRCID -> 019442		COMPL. DATE 07/23/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962			TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A					
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
BROCK, J. 095367												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		840 #	864	-0-	24 B	-300	864 2		N	-0-		-0-
07		868 #	838	-0-	-30 B	-330	838 2		N	-0-		-0-
08		899 #	875	-0-	-24 B	-354	875 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -216												
09		870 #	862	-0-	-8 B	-146	862 2		N	-0-		-0-
10		899 #	880	-0-	-19 B	-165	880 2		N	-0-		-0-
11		870 #	832	-0-	-38 B	-203	832 2		N	-0-		-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
06		230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-
07		223 R	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-
08		234 R	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-		-0-
10		235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-		-0-
*11		222 R	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-		-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183												
06		60 #	58	-0-	-2 B	-66	58 2		N	-0-		-0-
07		62 #	56	-0-	-6 B	-72	56 2		N	-0-		-0-
08		62 #	58	-0-	-4 B	-76	58 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -32 CANCELLED UNDERAGE -> -44												
09		60 #	57	-0-	-3 B	-35	57 2		N	-0-		-0-
10		62 #	59	-0-	-3 B	-38	59 2		N	-0-		-0-
11		60 #	55	-0-	-5 B	-43	55 2		N	-0-		-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. STATE OF TEXAS EM 109255												
WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133												
06		210 #	191	-0-	-19 B	-184	191 3		Y	-0-		-0-
07		217 #	188	-0-	-29 B	-213	188 3		Y	-0-		-0-
08		186 #	168	-0-	-18 B	-231	168 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -197 CANCELLED UNDERAGE -> -34												
09		180 #	102	-0-	-78 B	-275	102 3		Y	-0-		-0-
10		186 #	130	-0-	-56 B	-331	130 3		Y	-0-		-0-
11		180 #	186	-0-	6 B	-325	186 3		Y	-0-		-0-

CONDOR OPERATING CO. CUMMINS -12- 170450												
WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A												
06		900 #	635	-0-	-265 B	-1557	635 2		Y	-0-		-0-
07		899 #	479	-0-	-420 B	-1977	479 3		Y	-0-		-0-
08		899 #	687	-0-	-212 B	-2189	687 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2101 CANCELLED UNDERAGE -> -88												
09		630 #	820	-0-	190 B	-1911	820 3		Y	-0-		-0-
10		651 #	750	-0-	99 B	-1812	750 2		Y	-0-		-0-
11		630 #	822	-0-	192 B	-1620	822 2		Y	-0-		-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
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
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A																	
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-7271					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7271																	
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A																	
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3373					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4 CANCELLED UNDERAGE -> -3369																	
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A																	
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A																	
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37702					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -37702																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A																	
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-240					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -240																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

06		9 #	3	-0-	-6 B	-3762	3	3		Y	-0-	-0-
07		T. A.	281	-0-	281 B	-3481	281	3		Y	-0-	-0-
08		T. A.	414	-0-	414 B	-3067	414	3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-288	CANCELLED UNDERAGE ->		-2779				
09		T. A.	436	-0-	436 B	148	436	3		Y	-0-	-0-
10		T. A.	489	-0-	489 B	637	489	3		Y	-0-	-0-
*11		1153 R	516	-0-	-637 B	-0-	516	3		Y	-0-	-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												

06		690 #	71	-0-	-619 B	-2528	71	3		Y	-0-	-0-
07		496 #	-0-	-0-	-496 B	-3024				Y	-0-	-0-
08		496 #	-0-	-0-	-496 B	-3520				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2730	CANCELLED UNDERAGE ->		-790				
09		270 #	-0-	-0-	-270 B	-3000				Y	-0-	-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62 B	-3062				Y	-0-	-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60 B	-3122				Y	-0-	-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												

06		8 #	-0-	-0-	-8 B	-12				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12				Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-12							
09		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-12				Y	-0-	-0-

EMBAR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 5230												

06		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-244				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0 B	-244				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-244				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-244				
09		14B2 EXT	43	-0-	43 B	43	43	2		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	43				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	43				N	-0-	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034												

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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A												

06		1770 #	662	-0-	-1108 B	-5675	534	3	128	9	N	64
07		1457 #	794	-0-	-663 B	-6338	727	3	67	9	N	47
08		1457 #	761	-0-	-696 B	-7034	683	3	78	9	N	49
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6373	CANCELLED UNDERAGE ->		-661				
09		660 #	874	-0-	214 B	-6159	796	3	78	9	N	51
10		806 #	838	-0-	32 B	-6127	764	3	74	9	N	42
11		780 #	863	-0-	83 B	-6044	798	3	65	9	N	37

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624															
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH	6304	PERF. 4012 - 4313			
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	

06	750 #	656	-0-	-94 B	-715	655	3	1	9	N	1			235	
07	775 #	646	-0-	-129 B	-844	642	3	4	9	N	4			239	
08	775 #	678	-0-	-97 B	-941	675	3	3	9	N	3			242	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-810	CANCELLED UNDERAGE ->				-131						
09	660 #	736	-0-	76 B	-734	736	3			N	-0-			242	
10	682 #	615	-0-	-67 B	-801	612	3	3	9	N	3			245	
11	660 #	704	-0-	44 B	-757	704	3			N	-0-			245	

OXY USA WTP LP CUMMINS-P										630555					
WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963										TOTAL DEPTH	5785	PERF. 4048 - 4183			
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-	CANCELLED UNDERAGE ->										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	

SATANTA OIL COMPANY UNIVERSITY 32A										748744					
WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964										TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A			
06	1953 R	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3			N	-0-			-0-	
07	2482 R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-			-0-	
08	2573 #	2047	-0-	-526 B	-526	2047	3			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-526	CANCELLED UNDERAGE ->										
09	2490 #	1664	-0-	-826 B	-1352	1664	3			N	-0-			-0-	
10	2573 #	1656	-0-	-917 B	-2269	1656	1			N	-0-			-0-	
11	2400 #	1990	-0-	-410 B	-2679	1990	3			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY -29-										WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965			TOTAL DEPTH	6310	PERF. N/A
06	1020 #	406	-0-	-614 B	-2893	406	3			N	-0-			44	
07	930 #	933	-0-	3 B	-2890	933	3			N	-0-			44	
08	744 #	954	-0-	210 B	-2680	954	3			N	-0-			44	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2334	CANCELLED UNDERAGE ->				-346						
09	390 #	830	-0-	440 B	-1894	830	3			N	-0-			44	
10	930 #	594	-0-	-336 B	-2230	594	1			N	-0-			44	
11	930 #	970	-0-	40 B	-2190	970	3			N	-0-			44	

UNIVERSITY -20-										WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966			TOTAL DEPTH	6230	PERF. N/A
06	720 #	721	-0-	1 B	-843	709	3	12	9	N	11			92	
07	713 #	680	-0-	-33 B	-876	668	3	12	9	N	11			103	
08	744 #	651	-0-	-93 B	-969	640	3	11	9	N	10			113	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-520	CANCELLED UNDERAGE ->				-449						
09	720 #	632	-0-	-88 B	-608	617	3	15	9	N	14			127	
10	744 #	413	-0-	-331 B	-939	412	1	1	9	N	1			128	
11	720 #	633	-0-	-87 B	-1026	631	3	2	9	N	2			130	

UNIVERSITY -19-										WELL #: 1 RRCID -> 039529 COMPL. DATE 04/03/1966			TOTAL DEPTH	6315	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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-	CANCELLED UNDERAGE ->										
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//											35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC											775854									
CHEYENNE-CUMMINS											WELL #:	2 U	RRCID ->	042650	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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							

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							

SUNDOWN ENERGY LP											829482									
SCHARBAUER											WELL #:	1	RRCID ->	056318	COMPL. DATE	08/26/1973	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
06	510 #	87	-0-	-423	B	-3825	70	2	17	9	N	15	174							
07	403 #	107	-0-	-296	B	-4121	90	2	17	9	N	15	189							
08	403 #	68	-0-	-335	B	-4456	54	2	14	9	N	13	202							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2486 CANCELLED UNDERAGE -> -1970																				
*09	390 #	22	-0-	-368	B	-2854	10	2	12	9	N	11	213							
*10	0 #	15	-0-	15	B	-2839	3	2	12	9	N	11	224							
11	90 #	-0-	-0-	-90	B	-2929					N	13	240							

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES)											35659 625	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR						
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.											144535									
WEST GOLDSMITH UNIT											WELL #:	1301	RRCID ->	019921	COMPL. DATE	06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-							

PETROPLEX ENERGY INC.											660886									
OHIO-SLATOR											WELL #:	1	RRCID ->	020951	COMPL. DATE	10/02/1959	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
06	600 #	549	-0-	-51		-0-	549	3			N	-0-	-0-							
07	744 #	269	-0-	-475		-0-	269	3			N	-0-	-0-							
08	744 #	576	-0-	-168		-0-	576	3			N	-0-	-0-							
09	600 #	414	-0-	-186		-0-	414	3			N	-0-	-0-							
10	620 #	401	-0-	-219		-0-	401	3			N	-0-	-0-							
11	570 #	473	-0-	-97		-0-	473	3			N	-0-	-0-							

WALSH & WATTS, INC.											895060									
TXL "J"											WELL #:	3	RRCID ->	046983	COMPL. DATE	09/09/1969	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	N/A
06	1260 #	794	-0-	-466		-0-	783	2	11	9	N	10	88							
07	1455 R	1455	-0-	-0-		-0-	1436	2	19	9	N	17	105							
08	1283 R	1283	-0-	-0-		-0-	1255	2	28	9	N	25	130							
09	1170 #	1036	-0-	-134		-0-	1027	2	9	9	N	8	138							
10	1457 #	269	-0-	-1188		-0-	268	2	1	9	N	1	139							
*11	1454 R	1454	-0-	-0-		-0-	1437	2	17	9	N	15	154							

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 194480 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 22850 PERF.16750 - 17000

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
06	0 N	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3		N	-0-			-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-

MTN ENERGY INC 518942
 DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
 FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	1449	-0-	-1124	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
09	2550 N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
*11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	315	3	54	9	N	49		277
07	868 N	385	-0-	-483	-0-	333	3	52	9	N	47		324
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	374	3	64	9	N	58		382
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	439	3	68	9	N	62		444
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	845	3	66	9	N	60		504
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		504

GOMEZ (DEVONIAN) CAIRD OPERATING, LLC REED, E. O.		35708 233 123132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
M	O	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

GOMEZ (DEVONIAN) CAIRD OPERATING, LLC REED, E. O.		35708 233 123132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
		WELL #: 1A		RRCID -> 190203		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 22650		PERF.18745		- 18755		

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	437	-0-	437	437	437	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4612	-0-	4612	5049	4612	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	3462	-0-	3462	8511	3462	3			N	-0-			-0-
08	12254 X	3743	-0-	-8511	-0-	3743	3			N	-0-			-0-
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
10	4774 X	2040	-0-	-2734	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
11	154 X	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. NEAL, ROXIE		147862		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683		PERF.17959		- 22423		

06	5550 X	5319	-0-	-231	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
07	5735 X	5655	-0-	-80	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-			-0-
09	5760 X	5530	-0-	-230	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
10	5952 X	5664	-0-	-288	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
11	5790 X	5361	-0-	-429	-0-	5361	2			N	-0-			-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654		PERF.17056		- 17280		

*04	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	14715	2			N	-0-			-0-
*05	14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888	2			N	-0-			-0-
06	14520 X	14083	-0-	-437	-0-	14083	2			N	-0-			-0-
07	15221 X	14501	-0-	-720	-0-	14501	2			N	-0-			-0-
08	15221 X	14531	-0-	-690	-0-	14531	2			N	-0-			-0-
09	14730 X	13407	-0-	-1323	-0-	13407	2			N	-0-			-0-
10	14880 X	13718	-0-	-1162	-0-	13718	2			N	-0-			-0-
11	14070 X	12719	-0-	-1351	-0-	12719	2			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16722		- 16886		

*04	12660 X	12417	-0-	-243	-0-	12417	2			N	-0-			-0-
*05	13051 X	12575	-0-	-476	-0-	12575	2			N	-0-			-0-
06	12600 X	12276	-0-	-324	-0-	12276	2			N	-0-			-0-
07	12958 X	12644	-0-	-314	-0-	12644	2			N	-0-			-0-
08	12834 X	12577	-0-	-257	-0-	12577	2			N	-0-			-0-
09	12420 X	12098	-0-	-322	-0-	12098	2			N	-0-			-0-
10	12679 X	12500	-0-	-179	-0-	12500	2			N	-0-			-0-
11	12270 X	11635	-0-	-635	-0-	11635	2			N	-0-			-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270		PERF.16938		- 17010		

*04	2970 X	2901	-0-	-69	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
*05	3069 X	2605	-0-	-464	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
06	2970 X	2433	-0-	-537	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2680	-0-	-327	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
08	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
10	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
*11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781			
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
*04	12990 X	12107	-0-	-883	-0-	12107 2		N	-0-	-0-	
*05	13268 X	12824	-0-	-444	-0-	12824 2		N	-0-	-0-	
06	12780 X	12237	-0-	-543	-0-	12237 2		N	-0-	-0-	
07	13051 X	12782	-0-	-269	-0-	12782 2		N	-0-	-0-	
08	12834 X	12598	-0-	-236	-0-	12598 2		N	-0-	-0-	
*09	12420 X	12338	-0-	-82	-0-	12338 2		N	-0-	-0-	
10	12834 X	12563	-0-	-271	-0-	12563 2		N	-0-	-0-	
11	12360 X	12272	-0-	-88	-0-	12272 2		N	-0-	-0-	

P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273			
*04	27750 X	27009	-0-	-741	-0-	27009 2		N	-0-	-0-	
*05	28458 X	27924	-0-	-534	-0-	27924 2		N	-0-	-0-	
06	27210 X	26901	-0-	-309	-0-	26901 2		N	-0-	-0-	
07	28117 X	27101	-0-	-1016	-0-	27101 2		N	-0-	-0-	
08	27156 X	26295	-0-	-861	-0-	26295 2		N	-0-	-0-	
09	26280 X	25887	-0-	-393	-0-	25887 2		N	-0-	-0-	
10	27156 X	26458	-0-	-698	-0-	26458 2		N	-0-	-0-	
11	26280 X	25600	-0-	-680	-0-	25600 2		N	-0-	-0-	

PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400			
*04	5250 X	2519	-0-	-2731	-0-	2519 2		N	-0-	-0-	
*05	5425 X	1622	-0-	-3803	-0-	1622 2		N	-0-	-0-	
06	5250 X	3433	-0-	-1817	-0-	3433 2		N	-0-	-0-	
07	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2		N	-0-	-0-	
08	17924 X	17924	-0-	-0-	-0-	17924 2		N	-0-	-0-	
09	20732 X	20732	-0-	-0-	-0-	20732 2		N	-0-	-0-	
10	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	11942 2		N	-0-	-0-	
*11	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015 2		N	-0-	-0-	

PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917			
*04	540 N	15	-0-	-525	-0-	15 3		N	-0-	-0-	
*05	775 N	118	-0-	-657	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-	-0-	
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-	-0-	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-	-0-	
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-	-0-	
*11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		N	-0-	-0-	

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200			
*04	13950 X	13337	-0-	-613	-0-	13337 2		N	-0-	-0-	
*05	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	14777 2		N	-0-	-0-	
06	13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13928 2		N	-0-	-0-	
07	14043 X	13612	-0-	-431	-0-	13612 2		N	-0-	-0-	
08	14787 X	14637	-0-	-150	-0-	14637 2		N	-0-	-0-	
09	14310 X	13409	-0-	-901	-0-	13409 2		N	-0-	-0-	
10	14787 X	14322	-0-	-465	-0-	14322 2		N	-0-	-0-	
11	14160 X	12653	-0-	-1507	-0-	12653 2		N	-0-	-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	230081	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	22570	PERF.	18490 - 18502
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

*04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
*05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-		-0-
06		870 N	118	-0-	-752	-0-	118 2		N	-0-		-0-
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-		-0-
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
09		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		-0-
10		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
11		870 N	587	-0-	-283	-0-	587 2		N	-0-		-0-

CHISOS OPERATING, INC.				149441								
PRICE				1A	RRCID ->	178417	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	22500	PERF.	18232 - 18370

06		1020 N	933	-0-	-87	-0-	933 3		N	-0-		-0-
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
09		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
*11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
DIXEL RESOURCES INC UNIT				1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386

06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
*10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
*11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440								
BAKER 84				1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	18985 - 19362

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SIBLEY, EFFIE				1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF.	N/A

06		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-		-0-
07		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-		-0-
08		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 3		N	-0-		-0-
09		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 3		N	-0-		-0-
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3		N	-0-		-0-
11		2070 N	1961	-0-	-109	-0-	1961 3		N	-0-		-0-

GOMEZ UNIT				1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.	17638 - 17845

06		20700 X	16861	-0-	-3839	-0-	16861 3		N	-0-		-0-
07		21390 X	19815	-0-	-1575	-0-	19815 3		N	-0-		-0-
08		21390 X	20572	-0-	-818	-0-	20572 3		N	-0-		-0-
09		20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	20524 3		N	-0-		-0-
10		20677 X	20258	-0-	-419	-0-	20258 3		N	-0-		-0-
11		19920 X	19249	-0-	-671	-0-	19249 3		N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445									
LHR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.18084 - 18178		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	686	-0-	686	686	686	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	12	-0-	12	698	12	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	698				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	698				N	-0-			-0-
10	698 X	-0-	-0-	-698	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.17505 - 18868		
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.17053 - 17396		
06	33090 X	29807	-0-	-3283	-0-	29807	3		N	-0-			-0-
07	34193 X	33323	-0-	-870	-0-	33323	3		N	-0-			-0-
08	33759 X	31361	-0-	-2398	-0-	31361	3		N	-0-			-0-
09	31500 X	30804	-0-	-696	-0-	30804	3		N	-0-			-0-
10	33325 X	31829	-0-	-1496	-0-	31829	3		N	-0-			-0-
*11	32269 X	32269	-0-	-0-	-0-	32269	3		N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		742261	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710		
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-			-0-
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.18533 - 18730		
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
*11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #:		2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.17210 - 19284		
06	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	2		N	-0-			-0-
07	17783 X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2		N	-0-			-0-
08	18290 X	17895	-0-	-395	-0-	17895	2		N	-0-			-0-
09	17700 X	16649	-0-	-1051	-0-	16649	2		N	-0-			-0-
10	18166 X	18116	-0-	-50	-0-	18116	2		N	-0-			-0-
11	17310 X	17154	-0-	-156	-0-	17154	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		027200									
TYRRELL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 051649		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	13080	X	9336	-0-	-3744	-0-	9336 3	N	-0-		-0-
07	13547	X	9846	-0-	-3701	-0-	9846 3	N	-0-		-0-
08	13547	X	10211	-0-	-3336	-0-	10211 3	N	-0-		-0-
09	13110	X	10089	-0-	-3021	-0-	10089 3	N	-0-		-0-
10	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294 3	N	-0-		-0-
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-		N	NO RPT		-0-

BOPCO, L.P.		082967									
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A			
06	3000	N	25026	-0-	22026	33544	25026 3	N	-0-		-0-
07	3100	N	18850	-0-	15750	49294	18850 3	N	-0-		-0-
08	61355	X	12061	-0-	-49294	-0-	12061 3	N	-0-		-0-
09	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 3	N	-0-		-0-
10	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 3	N	-0-		-0-
*11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 3	N	-0-		-0-

PRICE -A-				WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A	
06	132420	X	104575	-0-	-27845	-0-	104571 3	4 9 N	4	4 8	-0-
07	136834	X	133156	-0-	-3678	-0-	133147 3	9 9 N	8	8 8	-0-
08	126825	X	126825	-0-	-0-	-0-	126816 3	9 9 N	8	8 8	-0-
09	124200	X	123981	-0-	-219	-0-	123981 3		-0-		-0-
10	133145	X	124498	-0-	-8647	-0-	124476 3	22 9 N	20	20 8	-0-
11	128850	X	117585	-0-	-11265	-0-	117582 3	3 9 N	3	3 8	-0-

REED /SECTION 1/				WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A	
06	720	N	659	-0-	-61	-0-	659 3	N	-0-		-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	620 3	N	-0-		-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575 3	N	-0-		-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543 3	N	-0-		-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565 3	N	-0-		-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528 3	N	-0-		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #: 1		RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A			
*04	40470	X	38500	-0-	-1970	-0-	38500 2	N	-0-		-0-
*05	41571	X	33565	-0-	-8006	-0-	33565 2	N	-0-		-0-
06	40230	X	27457	-0-	-12773	-0-	27457 2	N	-0-		-0-
07	40486	X	32956	-0-	-7530	-0-	32956 2	N	-0-		-0-
08	39773	X	33818	-0-	-5955	-0-	33818 2	N	-0-		-0-
09	38490	X	26640	-0-	-11850	-0-	26640 2	N	-0-		-0-
10	33573	X	32948	-0-	-625	-0-	32948 2	N	-0-		-0-
*11	34637	X	34637	-0-	-0-	-0-	34637 2	N	-0-		-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #: 1		RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A	
*04	2580	X	9	-0-	-2571	-0-	9 2	N	-0-		-0-
*05	2015	X	44	-0-	-1971	-0-	44 2	N	-0-		-0-
06	1950	X	4	-0-	-1946	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	9	X	3	-0-	-6	-0-	3 2	N	-0-		-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04		25841 X	25841	-0-	-0-	-0-	-0-	25841	2		N	-0-			-0-
*05		26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	-0-	26882	2		N	-0-			-0-
06		25830 X	25423	-0-	-407	-0-	-0-	25423	2		N	-0-			-0-
07		26691 X	26347	-0-	-344	-0-	-0-	26347	2		N	-0-			-0-
08		26877 X	26509	-0-	-368	-0-	-0-	26509	2		N	-0-			-0-
09		26010 X	25280	-0-	-730	-0-	-0-	25280	2		N	-0-			-0-
10		26877 X	26264	-0-	-613	-0-	-0-	26264	2		N	-0-			-0-
11		25650 X	21787	-0-	-3863	-0-	-0-	21787	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A															

*04		45210 X	43381	-0-	-1829	-0-	-0-	43381	2		N	-0-			-0-
*05		46717 X	43289	-0-	-3428	-0-	-0-	43289	2		N	-0-			-0-
06		45360 X	41937	-0-	-3423	-0-	-0-	41937	2		N	-0-			-0-
07		46872 X	43442	-0-	-3430	-0-	-0-	43442	2		N	-0-			-0-
08		45198 X	42552	-0-	-2646	-0-	-0-	42552	2		N	-0-			-0-
09		43380 X	40426	-0-	-2954	-0-	-0-	40426	2		N	-0-			-0-
10		43431 X	39073	-0-	-4358	-0-	-0-	39073	2		N	-0-			-0-
11		42030 X	40397	-0-	-1633	-0-	-0-	40397	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF. 21140 - 22268															

06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
10		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
*11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A															

*04		20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	-0-	20915	2		N	-0-			-0-
*05		21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	-0-	21655	2		N	-0-			-0-
06		20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	-0-	20925	2		N	-0-			-0-
07		21646 X	21646	-0-	-0-	-0-	-0-	21646	2		N	-0-			-0-
08		21592 X	21592	-0-	-0-	-0-	-0-	21592	2		N	-0-			-0-
09		20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	-0-	20904	2		N	-0-			-0-
10		21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	-0-	21608	2		N	-0-			-0-
*11		20876 X	20876	-0-	-0-	-0-	-0-	20876	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF. 20930 - 21889															

*04		17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	-0-	17346	2		N	-0-			-0-
*05		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	-0-	22290	2		N	-0-			-0-
06		20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	-0-	20393	2		N	-0-			-0-
07		21423 X	21423	-0-	-0-	-0-	-0-	21423	2		N	-0-			-0-
08		22289 X	21388	-0-	-901	-0-	-0-	21388	2		N	-0-			-0-
09		21570 X	18937	-0-	-2633	-0-	-0-	18937	2		N	-0-			-0-
10		22289 X	7012	-0-	-15277	-0-	-0-	7012	2		N	-0-			-0-
11		20730 X	20035	-0-	-695	-0-	-0-	20035	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230								
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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020								
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3		N	-0-					-0-
07	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3		N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 040124		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A								
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1														
*04	8910	X	8520	-0-	-390	-0-	8520	2		N	-0-					-0-
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2		N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2		N	-0-					-0-
07	9052	X	8804	-0-	-248	-0-	8804	2		N	-0-					-0-
08	8897	X	8849	-0-	-48	-0-	8849	2		N	-0-					-0-
09	8610	X	8393	-0-	-217	-0-	8393	2		N	-0-					-0-
10	8897	X	8231	-0-	-666	-0-	8231	2		N	-0-					-0-
11	8610	X	8256	-0-	-354	-0-	8256	2		N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A								
06	52260	X	47772	-0-	-4488	-0-	47772	2		N	-0-					-0-
07	53723	X	50981	-0-	-2742	-0-	50981	2		N	-0-					-0-
08	53723	X	51380	-0-	-2343	-0-	51380	2		N	-0-					-0-
09	51600	X	46695	-0-	-4905	-0-	46695	2		N	-0-					-0-
10	51801	X	48451	-0-	-3350	-0-	48451	2		N	-0-					-0-
11	49710	X	44556	-0-	-5154	-0-	44556	2		N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A								
06	36720	X	36695	-0-	-25	-0-	36695	2		N	-0-					-0-
07	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	38712	2		N	-0-					-0-
08	39776	X	39776	-0-	-0-	-0-	39776	2		N	-0-					-0-
09	36692	X	36692	-0-	-0-	-0-	36692	2		N	-0-					-0-
10	36549	X	35653	-0-	-896	-0-	35653	2		N	-0-					-0-
*11	36993	X	36993	-0-	-0-	-0-	36993	2		N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A								
*04	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2		N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2		N	-0-					-0-
06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2		N	-0-					-0-
07	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2		N	-0-					-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2		N	-0-					-0-
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2		N	-0-					-0-
10	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2		N	-0-					-0-
*11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 040794			COMPL. DATE 12/23/1966			TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
06		720 N	564	-0-	-156	-0-	564	2		N	-0-			-0-
07		744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2		N	-0-			-0-
08		837 N	745	-0-	-92	-0-	745	2		N	-0-			-0-
09		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
*11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 041747			COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825			
*04		26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	26626	2		N	-0-			-0-
05		27094 X	25824	-0-	-1270	-0-	25824	2		N	-0-			-0-
06		26220 X	25867	-0-	-353	-0-	25867	2		N	-0-			-0-
07		27094 X	26863	-0-	-231	-0-	26863	2		N	-0-			-0-
08		27528 X	26314	-0-	-1214	-0-	26314	2		N	-0-			-0-
09		26640 X	24886	-0-	-1754	-0-	24886	2		N	-0-			-0-
10		26877 X	25982	-0-	-895	-0-	25982	2		N	-0-			-0-
11		26010 X	25139	-0-	-871	-0-	25139	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 042473			COMPL. DATE 06/03/1967			TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A			
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
08		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09		720 N	681	-0-	-39	-0-	681	2		N	-0-			-0-
10		744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2		N	-0-			-0-
11		690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 043303			COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A			
*04		50370 X	45970	-0-	-4400	-0-	45970	2		N	-0-			-0-
05		50406 X	46275	-0-	-4131	-0-	46275	2		N	-0-			-0-
06		48570 X	43888	-0-	-4682	-0-	43888	2		N	-0-			-0-
07		48174 X	45553	-0-	-2621	-0-	45553	2		N	-0-			-0-
08		48174 X	45673	-0-	-2501	-0-	45673	2		N	-0-			-0-
09		45960 X	41371	-0-	-4589	-0-	41371	2		N	-0-			-0-
10		46283 X	40914	-0-	-5369	-0-	40914	2		N	-0-			-0-
11		44190 X	42739	-0-	-1451	-0-	42739	2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 043884			COMPL. DATE 04/01/1968			TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A			
*04		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
05		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
06		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
07		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-			-0-
08		9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2		N	-0-			-0-
09		6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2		N	-0-			-0-
10		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
*11		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044699			COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A			
*04		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	14937	2		N	-0-			-0-
05		15345 X	15172	-0-	-173	-0-	15172	2		N	-0-			-0-
06		14730 X	14580	-0-	-150	-0-	14580	2		N	-0-			-0-
07		15438 X	15164	-0-	-274	-0-	15164	2		N	-0-			-0-
08		15438 X	13858	-0-	-1580	-0-	13858	2		N	-0-			-0-
09		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2		N	-0-			-0-
10		15159 X	13749	-0-	-1410	-0-	13749	2		N	-0-			-0-
*11		15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	15043	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752				
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
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
*11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636				
*04	1380 X	47	-0-	-1333	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
05	1426 X	27	-0-	-1399	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	-0-	5782 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4416	-0-	1316	-0-	-0-	4416 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	5437	-0-	2337	-0-	-0-	5437 2		N	-0-		-0-
09	9113 X	5460	-0-	-3653	-0-	-0-	5460 2		N	-0-		-0-
10	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	-0-	8970 2		N	-0-		-0-
*11	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	-0-	6185 2		N	-0-		-0-

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A				
*04	61560 X	59034	-0-	-2526	-0-	-0-	59034 2		N	-0-		-0-
05	63085 X	60555	-0-	-2530	-0-	-0-	60555 2		N	-0-		-0-
06	60660 X	57974	-0-	-2686	-0-	-0-	57974 2		N	-0-		-0-
07	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	-0-	63154 2		N	-0-		-0-
08	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	-0-	63154 2		N	-0-		-0-
09	63154 X	63154	-0-	-0-	-0-	-0-	63154 2		N	-0-		-0-
10	64276 X	64276	-0-	-0-	-0-	-0-	64276 2		N	-0-		-0-
*11	60257 X	60257	-0-	-0-	-0-	-0-	60257 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A				
*04	89760 X	85167	-0-	-4593	-0-	-0-	85167 2		N	-0-		-0-
05	90737 X	86178	-0-	-4559	-0-	-0-	86178 2		N	-0-		-0-
06	87810 X	74628	-0-	-13182	-0-	-0-	74628 2		N	-0-		-0-
07	90737 X	87321	-0-	-3416	-0-	-0-	87321 2		N	-0-		-0-
08	88009 X	87137	-0-	-872	-0-	-0-	87137 2		N	-0-		-0-
09	85413 X	85413	-0-	-0-	-0-	-0-	85413 2		N	-0-		-0-
10	87327 X	86364	-0-	-963	-0-	-0-	86364 2		N	-0-		-0-
11	84510 X	84035	-0-	-475	-0-	-0-	84035 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705				
*04	480 N	331	-0-	-149	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
05	589 N	48	-0-	-541	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06	480 N	132	-0-	-348	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
07	341 N	8	-0-	-333	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A				
*04	20190 X	18156	-0-	-2034	-0-	-0-	18156 2		N	-0-		-0-
05	18600 X	17110	-0-	-1490	-0-	-0-	17110 2		N	-0-		-0-
06	18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	-0-	18536 2		N	-0-		-0-
07	18755 X	16798	-0-	-1957	-0-	-0-	16798 2		N	-0-		-0-
08	18755 X	16483	-0-	-2272	-0-	-0-	16483 2		N	-0-		-0-
09	18540 X	16505	-0-	-2035	-0-	-0-	16505 2		N	-0-		-0-
10	19158 X	17331	-0-	-1827	-0-	-0-	17331 2		N	-0-		-0-
11	18540 X	17076	-0-	-1464	-0-	-0-	17076 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1	RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

*04		121110 X	119429	-0-	-1681	-0-	-119429	2	119429	2	N	-0-			-0-
05		124186 X	117623	-0-	-6563	-0-	-117623	2	117623	2	N	-0-			-0-
06		120990 X	118345	-0-	-2645	-0-	-118345	2	118345	2	N	-0-			-0-
07		125023 X	122723	-0-	-2300	-0-	-122723	2	122723	2	N	-0-			-0-
08		124651 X	118685	-0-	-5966	-0-	-118685	2	118685	2	N	-0-			-0-
09		119430 X	116554	-0-	-2876	-0-	-116554	2	116554	2	N	-0-			-0-
10		122729 X	120425	-0-	-2304	-0-	-120425	2	120425	2	N	-0-			-0-
11		118770 X	114162	-0-	-4608	-0-	-114162	2	114162	2	N	-0-			-0-

USM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 048532		COMPL. DATE 04/28/1976		TOTAL DEPTH 22728		PERF. 21438 - 22728			
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750		PERF. N/A			
06		27990 X	25713	-0-	-2277	-0-	-25713	2	25713	2	N	-0-			-0-
07		30157 X	30157	-0-	-0-	-0-	-30157	2	30157	2	N	-0-			-0-
08		29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	-29919	2	29919	2	N	-0-			-0-
09		28765 X	28765	-0-	-0-	-0-	-28765	2	28765	2	N	-0-			-0-
10		29760 X	28922	-0-	-838	-0-	-28922	2	28922	2	N	-0-			-0-
11		28800 X	27845	-0-	-955	-0-	-27845	2	27845	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847		PERF. N/A			
*04		41190 X	39435	-0-	-1755	-0-	-39435	2	39435	2	N	-0-			-0-
05		42098 X	40452	-0-	-1646	-0-	-40452	2	40452	2	N	-0-			-0-
06		40050 X	34660	-0-	-5390	-0-	-34660	2	34660	2	N	-0-			-0-
07		41385 X	38483	-0-	-2902	-0-	-38483	2	38483	2	N	-0-			-0-
08		40765 X	40279	-0-	-486	-0-	-40279	2	40279	2	N	-0-			-0-
09		40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	-40395	2	40395	2	N	-0-			-0-
10		40455 X	39798	-0-	-657	-0-	-39798	2	39798	2	N	-0-			-0-
11		38970 X	37713	-0-	-1257	-0-	-37713	2	37713	2	N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800		PERF. 21754 - 22701			
06		27720 X	26838	-0-	-882	-0-	-26838	2	26838	2	N	-0-			-0-
07		28551 X	28019	-0-	-532	-0-	-28019	2	28019	2	N	-0-			-0-
08		28551 X	27722	-0-	-829	-0-	-27722	2	27722	2	N	-0-			-0-
09		27630 X	27094	-0-	-536	-0-	-27094	2	27094	2	N	-0-			-0-
10		28272 X	25475	-0-	-2797	-0-	-25475	2	25475	2	N	-0-			-0-
11		27120 X	26228	-0-	-892	-0-	-26228	2	26228	2	N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050		PERF. N/A			
06		7590 X	7455	-0-	-135	-0-	-7455	2	7455	2	N	-0-			-0-
07		7750 X	7664	-0-	-86	-0-	-7664	2	7664	2	N	-0-			-0-
08		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	-8005	2	8005	2	N	-0-			-0-
09		7470 X	7403	-0-	-67	-0-	-7403	2	7403	2	N	-0-			-0-
10		7719 X	7637	-0-	-82	-0-	-7637	2	7637	2	N	-0-			-0-
11		7740 X	7381	-0-	-359	-0-	-7381	2	7381	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A				
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
*04	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411 2		N	-0-		-0-
05	27094	X	25484	-0-	-1610	-0-	25484 2		N	-0-		-0-
06	26220	X	24814	-0-	-1406	-0-	24814 2		N	-0-		-0-
07	27094	X	16243	-0-	-10851	-0-	16243 2		N	-0-		-0-
08	29388	X	17265	-0-	-12123	-0-	17265 2		N	-0-		-0-
09	28440	X	9881	-0-	-18559	-0-	9881 2		N	-0-		-0-
10	25637	X	9456	-0-	-16181	-0-	9456 2		N	-0-		-0-
11	24810	X	4986	-0-	-19824	-0-	4986 2		N	-0-		-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A				
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
11	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1107 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A				
*04	16890	X	14087	-0-	-2803	-0-	14087 2		N	-0-		-0-
05	16337	X	14035	-0-	-2302	-0-	14035 2		N	-0-		-0-
06	15720	X	12800	-0-	-2920	-0-	12800 2		N	-0-		-0-
07	15779	X	12826	-0-	-2953	-0-	12826 2		N	-0-		-0-
08	14973	X	12713	-0-	-2260	-0-	12713 2		N	-0-		-0-
09	14100	X	8822	-0-	-5278	-0-	8822 2		N	-0-		-0-
10	14043	X	13144	-0-	-899	-0-	13144 2		N	-0-		-0-
*11	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	15233 2		N	-0-		-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124				
06	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854 2		N	-0-		-0-
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	820 2		N	-0-		-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876 2		N	-0-		-0-
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654 2		N	-0-		-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
11	840	N	468	-0-	-372	-0-	468 2		N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A				
BILL DEWITT-PARKE		WELL #: 1										
06	107730	X	105948	-0-	-1782	-0-	105948 2		N	-0-		-0-
07	111631	X	105537	-0-	-6094	-0-	105537 2		N	-0-		-0-
08	111631	X	109173	-0-	-2458	-0-	109173 2		N	-0-		-0-
09	108030	X	105546	-0-	-2484	-0-	105546 2		N	-0-		-0-
10	110443	X	110443	-0-	-0-	-0-	110443 2		N	-0-		-0-
11	105960	X	101096	-0-	-4864	-0-	101096 2		N	-0-		-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A				
06	20100	X	17986	-0-	-2114	-0-	17986 2		N	-0-		-0-
07	21014	X	21014	-0-	-0-	-0-	21013 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	20863	X	20508	-0-	-355	-0-	20508 2		N	-0-		-0-
09	20190	X	19808	-0-	-382	-0-	19808 2		N	-0-		-0-
10	21018	X	19976	-0-	-1042	-0-	19976 2		N	-0-		-0-
11	20340	X	17971	-0-	-2369	-0-	17971 2		N	-0-		-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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
06		17310 X	16417	-0-	-893	-0-		16417 2		N	-0-			-0-
07		17887 X	16818	-0-	-1069	-0-		16818 2		N	-0-			-0-
08		19662 X	19662	-0-	-0-	-0-		19662 2		N	-0-			-0-
09		24346 X	24346	-0-	-0-	-0-		24346 2		N	-0-			-0-
10		24154 X	24154	-0-	-0-	-0-		24154 2		N	-0-			-0-
*11		28593 X	28593	-0-	-0-	-0-		28593 2		N	-0-			-0-

 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

06		9450 X	9212	-0-	-238	-0-		9212 3		N	-0-			-0-
07		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-		10310 3		N	-0-			-0-
08		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-		10358 3		N	-0-			-0-
09		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-		10104 3		N	-0-			-0-
*10		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-		10518 3		N	-0-			-0-
*11		12166 X	12166	-0-	-0-	-0-		12166 3		N	-0-			-0-

 FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

06		61620 X	52117	-0-	-9503	-0-		52117 3		N	-0-			-0-
07		70569 X	70569	-0-	-0-	-0-		70569 3		N	-0-			-0-
08		67859 X	65965	-0-	-1894	-0-		65965 3		N	-0-			-0-
09		65670 X	58430	-0-	-7240	-0-		58430 3		N	-0-			-0-
10		67859 X	66427	-0-	-1432	-0-		66427 3		N	-0-			-0-
11		65670 X	58664	-0-	-7006	-0-		58664 3		N	-0-			-0-

 PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-		2055 3		N	-0-			-0-
07		1829 N	1802	-0-	-27	-0-		1802 3		N	-0-			-0-
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716 3		N	-0-			-0-
09		1770 N	1610	-0-	-160	-0-		1610 3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1679	-0-	-119	-0-		1679 3		N	-0-			-0-
*11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703 3		N	-0-			-0-

 PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

06		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3		N	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3		N	-0-			-0-
09		270 N	250	-0-	-20	-0-		250 3		N	-0-			-0-
*10		280 N	280	-0-	-0-	-0-		280 3		N	-0-			-0-
*11		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3		N	-0-			-0-

 WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

06		26430 X	23949	-0-	-2481	-0-		23949 3		N	-0-			-0-
07		27759 X	27759	-0-	-0-	-0-		27759 3		N	-0-			-0-
08		27094 X	25652	-0-	-1442	-0-		25652 3		N	-0-			-0-
09		26403 X	26403	-0-	-0-	-0-		26403 3		N	-0-			-0-
*10		27622 X	27622	-0-	-0-	-0-		27622 3		N	-0-			-0-
11		26220 X	22799	-0-	-3421	-0-		22799 3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
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
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-	
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-		-0-	
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3	N	-0-		-0-	

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3	N	-0-		-0-	
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3852	-0-	752	752	3852	3	N	-0-		-0-	
09	3000 N	3166	-0-	166	918	3166	3	N	-0-		-0-	
*10	3100 N	2603	-0-	-497	421	2603	3	N	-0-		-0-	
*11	1499 X	1078	-0-	-421	-0-	1078	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
06	54780 X	50277	-0-	-4503	-0-	50277	3	N	-0-		-0-	
07	56606 X	52625	-0-	-3981	-0-	52625	3	N	-0-		-0-	
08	56513 X	49509	-0-	-7004	-0-	49509	3	N	-0-		-0-	
09	54690 X	38409	-0-	-16281	-0-	38409	3	N	-0-		-0-	
*10	54133 X	54133	-0-	-0-	-0-	54133	3	N	-0-		-0-	
11	50940 X	50001	-0-	-939	-0-	50001	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
06	11730 X	11070	-0-	-660	-0-	11070	3	N	-0-		-0-	
07	34433 X	34433	-0-	-0-	-0-	34433	3	N	-0-		-0-	
08	29516 X	29516	-0-	-0-	-0-	29516	3	N	-0-		-0-	
09	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	26062	3	N	-0-		-0-	
*10	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-	25129	3	N	-0-		-0-	
*11	16613 X	16613	-0-	-0-	-0-	16613	3	N	-0-		-0-	

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A				
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-		-0-	
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-		-0-	
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-		-0-	
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-		-0-	
*10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-		-0-	
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-		-0-	

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A				
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3	N	-0-		-0-	
07	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		-0-	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
*10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880		
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
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A		
*06	5610 X	5554	-0-	-56	-0-	5554 2	N	-0-		-0-
*07	5797 X	5721	-0-	-76	-0-	5721 2	N	-0-		-0-
08	5797 X	5665	-0-	-132	-0-	5665 2	N	-0-		-0-
09	5580 X	5424	-0-	-156	-0-	5424 2	N	-0-		-0-
10	5735 X	5564	-0-	-171	-0-	5564 2	N	-0-		-0-
11	5520 X	5341	-0-	-179	-0-	5341 2	N	-0-		-0-

DALCO-USM		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF. 21330 - 22650				
06	10260 X	9485	-0-	-775	-0-	9485 2	N	-0-		-0-
07	10602 X	10233	-0-	-369	-0-	10233 2	N	-0-		-0-
08	10602 X	9964	-0-	-638	-0-	9964 2	N	-0-		-0-
09	9870 X	9651	-0-	-219	-0-	9651 2	N	-0-		-0-
10	10230 X	4855	-0-	-5375	-0-	4855 2	N	-0-		-0-
11	9900 X	7793	-0-	-2107	-0-	7793 2	N	-0-		-0-

HATCH, ETHEL		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF. 21230 - 22450				
06	3000 N	4752	-0-	1752	1752	4752 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	2696	-0-	-404	1348	2696 2	N	-0-		-0-
08	1666 N	318	-0-	-1348	-0-	318 2	N	-0-		-0-
09	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2	N	-0-		-0-
10	2480 X	2300	-0-	-180	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
11	2400 X	2054	-0-	-346	-0-	2054 2	N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170		
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2	N	-0-		-0-
07	868 N	761	-0-	-107	-0-	761 2	N	-0-		-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2	N	-0-		-0-
10	775 N	630	-0-	-145	-0-	630 2	N	-0-		-0-
11	960 N	537	-0-	-423	-0-	537 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
HUNT OIL COMPANY				416330								
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A	
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
06	54886 X	10722	-0-	-44164	-0-	10722	2	N	-0-			-0-
07	11811 X	11493	-0-	-318	-0-	11493	2	N	-0-			-0-
08	11625 X	9163	-0-	-2462	-0-	9163	2	N	-0-			-0-
09	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2	N	-0-			-0-
10	11501 X	9234	-0-	-2267	-0-	9234	2	N	-0-			-0-
11	11130 X	10801	-0-	-329	-0-	10801	2	N	-0-			-0-

PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF. N/A	
06	110772 X	159	-0-	-110613	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	35123 X	7648	-0-	-27475	-0-	7648	2	N	-0-			-0-
08	35123 X	6040	-0-	-29083	-0-	6040	2	N	-0-			-0-
09	33990 X	5850	-0-	-28140	-0-	5850	2	N	-0-			-0-
10	14167 X	5143	-0-	-9024	-0-	5143	2	N	-0-			-0-
11	7410 X	6273	-0-	-1137	-0-	6273	2	N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635	PERF. 21311 - 22525	
06	94511 X	18749	-0-	-75762	-0-	18749	2	N	-0-			-0-
07	20522 X	16692	-0-	-3830	-0-	16692	2	N	-0-			-0-
08	20522 X	16140	-0-	-4382	-0-	16140	2	N	-0-			-0-
09	19560 X	13089	-0-	-6471	-0-	13089	2	N	-0-			-0-
10	20212 X	10499	-0-	-9713	-0-	10499	2	N	-0-			-0-
11	18750 X	9550	-0-	-9200	-0-	9550	2	N	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH	22750	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
PORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	3967	3				-0-
07		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-	4164	3				-0-
08		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	3413	3				-0-
09		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	-0-	3239	3				-0-
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	5337	3				-0-
*11		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	3				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915													
06		13800 X	13332	-0-	-468	-0-	-0-	13332	3				-0-
07		13857 X	13765	-0-	-92	-0-	-0-	13765	3				-0-
08		13857 X	13811	-0-	-46	-0-	-0-	13811	3				-0-
09		13320 X	13309	-0-	-11	-0-	-0-	13309	3				-0-
10		13764 X	13704	-0-	-60	-0-	-0-	13704	3				-0-
11		13380 X	13343	-0-	-37	-0-	-0-	13343	3				-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754													
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3				-0-
07		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	3				-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3				-0-
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	-0-	2269	3				-0-
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	3				-0-
*11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3				-0-

LINN OPERATING, INC. 501545													
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A													
06		25980 X	22332	-0-	-3648	-0-	-0-	810	1	21522	2		-0-
07		26846 X	24807	-0-	-2039	-0-	-0-	904	1	23903	2		-0-
08		26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	-0-	888	1	25864	2		-0-
09		24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	-0-	823	1	23997	2		-0-
10		24800 X	23747	-0-	-1053	-0-	-0-	966	1	22781	2		-0-
11		25620 X	20632	-0-	-4988	-0-	-0-	842	1	19790	2		-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A													
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-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-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911													
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SABRE OPERATING, INC.				742261							
SABINE		WELL #:		1	RRCID ->	087472	COMPL. DATE	09/24/1979	TOTAL DEPTH	22981	PERF. 21928 - 22870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-	-0-
07		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4077 2	1 9	N	1	-0-
08		2697 X	2246	-0-	-451	-0-	2246 2		N	-0-	-0-
09		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4316 2	2 9	N	2	-0-
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-	-0-
*11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3399 2	2 9	N	2	-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
NEAL, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH	22643	PERF. N/A
06		3131 X	1101	-0-	-2030	-0-	1101 2		N	-0-	-0-
07		992 X	556	-0-	-436	-0-	556 2		N	-0-	-0-
08		589 X	64	-0-	-525	-0-	64 2		N	-0-	-0-
09		1110 N	246	-0-	-864	-0-	246 2		N	-0-	-0-
10		558 N	184	-0-	-374	-0-	184 2		N	-0-	-0-
*11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF. N/A
06		104120 X	21419	-0-	-82701	-0-	21419 2		N	-0-	-0-
07		21682 X	21682	-0-	-0-	-0-	21682 2		N	-0-	-0-
08		22010 X	16577	-0-	-5433	-0-	16577 2		N	-0-	-0-
09		21720 X	20723	-0-	-997	-0-	20723 2		N	-0-	-0-
10		22444 X	21294	-0-	-1150	-0-	21294 2		N	-0-	-0-
11		21420 X	20875	-0-	-545	-0-	20875 2		N	-0-	-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
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-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WTG EXPLORATION		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH	23140	PERF. N/A
WINFIELD, THEO ET AL -D-				945220							
06		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-	-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-	-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
11		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931	PERF. N/A
WILLBANKS, HENRY				945936							
06		73650 X	72238	-0-	-1412	-0-	72238 2		N	-0-	-0-
07		79244 X	79244	-0-	-0-	-0-	79244 2		N	-0-	-0-
08		82026 X	77107	-0-	-4919	-0-	77107 2		N	-0-	-0-
09		79380 X	73968	-0-	-5412	-0-	73968 2		N	-0-	-0-
10		79236 X	75021	-0-	-4215	-0-	75021 2		N	-0-	-0-
11		76680 X	67680	-0-	-9000	-0-	67680 2		N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A				
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
06	103050 X	97166	-0-	-5884	-0-	97166 2		N	-0-			-0-
07	106485 X	106087	-0-	-398	-0-	106087 2		N	-0-			-0-
08	105679 X	105069	-0-	-610	-0-	105069 2		N	-0-			-0-
09	102270 X	99781	-0-	-2489	-0-	99781 2		N	-0-			-0-
10	105679 X	104370	-0-	-1309	-0-	104370 2		N	-0-			-0-
11	102270 X	99702	-0-	-2568	-0-	99702 2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A				
06	77760 X	57241	-0-	-20519	-0-	57241 2		N	-0-			-0-
07	79422 X	78415	-0-	-1007	-0-	78415 2		N	-0-			-0-
08	78678 X	75694	-0-	-2984	-0-	75694 2		N	-0-			-0-
09	76140 X	67178	-0-	-8962	-0-	67178 2		N	-0-			-0-
10	78430 X	74618	-0-	-3812	-0-	74618 2		N	-0-			-0-
11	75900 X	63613	-0-	-12287	-0-	63613 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A				
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-			-0-
08	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579 2		N	-0-			-0-
09	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		N	-0-			-0-
*11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A				
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067 2		N	-0-			-0-
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329 2		N	-0-			-0-
08	7440 X	7348	-0-	-92	-0-	7348 2		N	-0-			-0-
09	7200 X	7023	-0-	-177	-0-	7023 2		N	-0-			-0-
10	7440 X	7257	-0-	-183	-0-	7257 2		N	-0-			-0-
11	7110 X	7012	-0-	-98	-0-	7012 2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A				
06	2610 N	2565	-0-	-45	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2637	-0-	-29	-0-	2637 2		N	-0-			-0-
08	2697 N	2555	-0-	-142	-0-	2555 2		N	-0-			-0-
09	2580 N	2541	-0-	-39	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
10	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2		N	-0-			-0-
*11	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1	RRCID -> 044560			COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		35451 X	35451	-0-	-0-	-0-	-0-	35451	2	N	-0-		-0-
07		39052 X	39052	-0-	-0-	-0-	-0-	39052	2	N	-0-		-0-
08		37975 X	24004	-0-	-13971	-0-	-0-	24004	2	N	-0-		-0-
09		36750 X	25469	-0-	-11281	-0-	-0-	25469	2	N	-0-		-0-
10		39060 X	33632	-0-	-5428	-0-	-0-	33632	2	N	-0-		-0-
11		37800 X	25411	-0-	-12389	-0-	-0-	25411	2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7			WELL #:		1	RRCID -> 045582			COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A		
06		1320 N	1130	-0-	-190	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
08		1457 N	1086	-0-	-371	-0-	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
10		3100 N	5228	-0-	2128	2128	-0-	5228	2	N	-0-		-0-
*11		3000 N	1224	-0-	-1776	352	-0-	1224	2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8			WELL #:		1	RRCID -> 048330			COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
06		111420 X	97399	-0-	-14021	-0-	-0-	97397	3	N	2	2 8	-0-
07		117893 X	113933	-0-	-3960	-0-	-0-	113918	3	N	14	14 8	-0-
08		117893 X	117509	-0-	-384	-0-	-0-	117509	3	N	-0-		-0-
09		114902 X	114902	-0-	-0-	-0-	-0-	114902	3	N	-0-		-0-
10		118109 X	118109	-0-	-0-	-0-	-0-	118109	3	N	-0-		-0-
*11		113730 X	106947	-0-	-6783	-0-	-0-	106945	3	N	2	2 8	-0-

GILMORE, V.			WELL #:		1	RRCID -> 063757			COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMORE, V.			WELL #:		2	RRCID -> 069784			COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A		
06		22230 X	21823	-0-	-407	-0-	-0-	21823	2	N	-0-		-0-
07		22909 X	22427	-0-	-482	-0-	-0-	22427	2	N	-0-		-0-
08		22599 X	22397	-0-	-202	-0-	-0-	22397	2	N	-0-		-0-
09		21870 X	21755	-0-	-115	-0-	-0-	21755	2	N	-0-		-0-
10		22599 X	22455	-0-	-144	-0-	-0-	22455	2	N	-0-		-0-
11		21810 X	19468	-0-	-2342	-0-	-0-	19468	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)					35708 347	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.					148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9			WELL #:		1	RRCID -> 059591			COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A		
*04		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
05		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	-0-	6875	2	N	-0-		-0-
06		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-	6582	2	N	-0-		-0-
07		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	-0-	6933	2	N	-0-		-0-
08		7285 X	6930	-0-	-355	-0-	-0-	6930	2	N	-0-		-0-
09		6930 X	6700	-0-	-230	-0-	-0-	6700	2	N	-0-		-0-
10		6944 X	6890	-0-	-54	-0-	-0-	6890	2	N	-0-		-0-
11		6720 X	6639	-0-	-81	-0-	-0-	6639	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.// 35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	23620 2		N	-0-			-0-
05	23742 X	23742	-0-	-0-	-0-	23742 2		N	-0-			-0-
06	21450 X	18639	-0-	-2811	-0-	18639 2		N	-0-			-0-
07	22754 X	21228	-0-	-1526	-0-	21228 2		N	-0-			-0-
08	23622 X	21624	-0-	-1998	-0-	21624 2		N	-0-			-0-
09	22860 X	20944	-0-	-1916	-0-	20944 2		N	-0-			-0-
10	23622 X	21727	-0-	-1895	-0-	21727 2		N	-0-			-0-
11	20940 X	20776	-0-	-164	-0-	20776 2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
*04	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643 2		N	-0-			-0-
05	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9670 2		N	-0-			-0-
06	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	9293 2		N	-0-			-0-
07	9424 X	9118	-0-	-306	-0-	9118 2		N	-0-			-0-
08	11005 X	9704	-0-	-1301	-0-	9704 2		N	-0-			-0-
09	10650 X	8388	-0-	-2262	-0-	8388 2		N	-0-			-0-
10	9672 X	8338	-0-	-1334	-0-	8338 2		N	-0-			-0-
11	9390 X	7785	-0-	-1605	-0-	7785 2		N	-0-			-0-

PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
*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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954				
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2										
06	17310 X	16648	-0-	-662	-0-	16648 2		N	-0-			-0-
07	17887 X	16142	-0-	-1745	-0-	16142 2		N	-0-			-0-
08	17887 X	16664	-0-	-1223	-0-	16664 2		N	-0-			-0-
09	16650 X	15968	-0-	-682	-0-	15968 2		N	-0-			-0-
10	17205 X	16782	-0-	-423	-0-	16782 2		N	-0-			-0-
11	16650 X	15911	-0-	-739	-0-	15911 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250				
LHR GAS UNIT		WELL #: 1										
06	T. A.	667	-0-	667	667	667 3		N	-0-			-0-
07	T. A.	341	-0-	341	1008	341 3		N	-0-			-0-
08	T. A.	381	-0-	381	1389	381 3		N	-0-			-0-
09	T. A.	213	-0-	213	1602	213 3		N	-0-			-0-
10	1717 X	115	-0-	-1602	-0-	115 3		N	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 131298		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272				
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #: 1										
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	330 N	28	-0-	-302	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)			35708 666 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125								
MAY, JOHN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAY, JOHN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		N/A		
06	1350 N	1260	-0-	-90	-0-	1249	2	11	9	Y	80
07	1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1274	2	14	9	Y	93
08	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	Y	104
09	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1223	2	12	9	Y	40
10	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1196	2	20	9	Y	58
*11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1433	2	20	9	Y	76

MAY, JOHN			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		N/A		
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	Y	94
07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	111
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1781	2	23	9	Y	132
09	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	2	18	9	Y	41
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	Y	58
*11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1781	2	20	9	Y	76

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862								
GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						13

GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		10883 - 11185		
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	1
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	1
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	1
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	1
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	1
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	1
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	1
*11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		10830 - 11140		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	2
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	2
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	2
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	2
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	2
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	2

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
06	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	5010	3	25	9	Y	23	96	1			65
07	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6479	3	20	9	Y	18					83
08	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6229	3	23	9	Y	21					104
09	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5221	3	35	9	Y	32					136
10	5301 X	5183	-0-	-118	-0-	5155	3	28	9	Y	25	83	1			78
*11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5098	3	56	9	Y	51					129

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445									
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		2 L		RRCID ->	073721	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	11306	PERF.	N/A
MENDEL 26		WELL #:											
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PECOS -D- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11014 - 11127
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	26		151
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	25		176
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1		177
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	169 1	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9		35

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.	15455 - 15561
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-		-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		1		RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.	15038 - 15598
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:											
06	6420 X	1605	-0-	-4815	-0-	1605 2			N	-0-		-0-	
07	5766 X	1617	-0-	-4149	-0-	1617 2			N	-0-		-0-	
08	4123 X	1753	-0-	-2370	-0-	1753 2			N	-0-		-0-	
09	3990 X	1786	-0-	-2204	-0-	1786 2			N	-0-		-0-	
10	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	1566 2			N	-0-		-0-	
11	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1700 2			N	-0-		-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	11058 - 11085
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700									
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053	
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
06	20445	20445	-0-	-0-	-0-	20445 3	N	-0-			-0-
07	21387	21387	-0-	-0-	-0-	21387 3	N	-0-			-0-
08	21447	21447	-0-	-0-	-0-	21447 3	N	-0-			-0-
09	20796	20796	-0-	-0-	-0-	20796 3	N	-0-			-0-
10	21679	21679	-0-	-0-	-0-	21679 3	N	-0-			-0-
*11	21199	21199	-0-	-0-	-0-	21199 3	N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LINN OPERATING, INC.		501545									
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
WTG EXPLORATION		945220									
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A	
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	564 2	1 9 N	1	1 8		220
07	558 N	371	-0-	-187	-0-	369 2	2 9 N	2	2 8		220
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	1 9 N	1	1 8		220
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-		N	-0-			220
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			220
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1 2	N	-0-			220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436	
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1947 2	17 9 Y	15	25 1		13
*05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1846 2	10 9 Y	9			22
06	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	1654 2	23 9 Y	21	25 1		18
07	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	1648 2	7 9 Y	6			24
08	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1777 2	3 9 Y	3	20 1		7
09	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1446 2	7 9 Y	6	7 1		6
10	1643 N	1345	-0-	-298	-0-	1339 2	6 9 Y	5	5 1		6
11	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1545 2	31 9 Y	28	4 1		30

PRICE, AUBREY		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
		623700									
		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
		623700									
		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE

06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2	299	9	230
07		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	2	195	9	407
08		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	2	92	9	140
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3054	2	305	9	246
10		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3150	2	229	9	273
*11		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	2	182	9	259

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A												
06		11495 X	6701	-0-	-4794	-0-	-0-	6701	2		N	70
07		9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	-0-	9051	2	19	9	87
08		10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	-0-	10842	2		N	87
09		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	-0-	11201	2	36	9	120
10		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	-0-	11495	2	101	9	48
*11		12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	-0-	12420	2	2	9	50

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262												
*04		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2	66	9	230
05		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	43	9	80
06		1770 N	1670	-0-	-100	-0-	-0-	1615	2	55	9	130
07		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	-0-	1790	2	52	9	177
08		1798 N	1788	-0-	-10	-0-	-0-	1730	2	58	9	47
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	2	72	9	112
10		1829 N	1749	-0-	-80	-0-	-0-	1692	2	57	9	164
11		1740 N	1701	-0-	-39	-0-	-0-	1661	2	40	9	200

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664												
*04		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	-0-	6982	2		N	55
05		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	-0-	7771	2		N	55
06		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	-0-	7592	2		N	55
07		8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	-0-	8235	2		N	55
08		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	55
09		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	55
10		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	55
*11		968 X	968	-0-	-0-	-0-	-0-	968	2		N	55

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804												
06		60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	3		N	-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3		N	-0-
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	21	3		N	-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3		N	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	3		N	-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
HATCH, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 - 15562		
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	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)				35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
BOPCO, L.P.				082967										
PRICE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.15790 - 16013		
06	12840	12716	-0-	-124	-0-	12712	3	4	9	N	4	4	8	-0-
07	13268	13205	-0-	-63	-0-	13196	3	9	9	N	8	8	8	-0-
08	13268 #	13151	-0-	-117	-0-	13141	3	10	9	N	9	9	8	-0-
09	12810 #	12580	-0-	-230	-0-	12580	3			N	-0-			-0-
10	13237 #	13063	-0-	-174	-0-	13039	3	24	9	N	22	22	8	-0-
11	12780 #	12636	-0-	-144	-0-	12630	3	6	9	N	5	5	8	-0-

GREASEWOOD (ATOKA)				36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
TXL "19"				WELL #:	1	RRCID ->	155481	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	18898	PERF.17058 - 17174		
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	3 X	-0-	-0-	-3	-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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
CORNELL KNIGHT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756		
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-

TREY RESOURCES INC.				868529	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.13670 - 15110		
06	1230 X	1164	-0-	-66	-0-	69	1	1094	2	N	1	1	8	-0-
07	1333 X	1118	-0-	-215	-0-	65	1	1053	2	N	-0-			-0-
08	1333 X	1004	-0-	-329	-0-	55	1	949	2	N	-0-			-0-
09	1290 X	1091	-0-	-199	-0-	63	1	1026	2	N	2	2	8	-0-
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	-0-			-0-
11	1170 X	846	-0-	-324	-0-	46	1	799	2	N	1	1	8	-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)			36579 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
WHISSELL, G. B.			WELL #: 1		RRCID -> 046777			COMPL. DATE 08/10/1969		TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A		
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
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	

*04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-			N	-0-			-0-
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-			N	-0-			-0-
07	9765 X	2834	-0-	-6931	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	2057	-0-	2057	2057	2057	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	79	-0-	79	2136	79	2	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2136			N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 047643			COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518		
*04	6720 X	4342	-0-	-2378	-0-	4342	2	N	-0-			-0-
05	5828 X	703	-0-	-5125	-0-	703	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	3205	-0-	-1025	-0-	3205	2	N	-0-			-0-
07	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2	N	-0-			-0-
08	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2	N	-0-			-0-
09	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2	N	-0-			-0-
10	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2	N	-0-			-0-
*11	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2	N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D-			WELL #: 1		RRCID -> 053525			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190		
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORNELL KNIGHT			WELL #: 1A		RRCID -> 086641			COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387		
06	36780 X	-0-	-0-	-36780	-0-			N	-0-			-0-
07	37231 X	4105	-0-	-33126	-0-	3602	2	N	-0-	503	4	-0-
08	T. A.	52849	-0-	52849	52849	52099	2	N	-0-	750	4	-0-
09	T. A.	47783	-0-	47783	100632	47783	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	41599	-0-	41599	142231	41599	2	N	-0-			-0-
*11	180029 X	37798	-0-	-142231	-0-	37798	2	N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC			695714									
CLARK SWD			WELL #: 1W		RRCID -> 272670			COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500		
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC			945921									
STATE			WELL #: 1		RRCID -> 079728			COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677		
06	3000 N	3321	-0-	321	728	3321	2	N	-0-			-0-
07	4926 X	4198	-0-	-728	-0-	4198	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-			-0-
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	1283	-0-	-1267	-0-	1283	2	N	-0-			-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	AMT	BALANCE

GREY RANCH (DEVONIAN)		36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-		WELL #: 1 U		RRCID -> 040494		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A							

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010							
*04	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	-0-	5516	1	2403	2	N	-0-			-0-
*05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	-0-	5869	1	2104	2	N	-0-			-0-
06	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	-0-	5576	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	1	2522	2	N	-0-			-0-
08	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	-0-	5476	1	1854	2	N	-0-			-0-
09	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	-0-	4297	1	1997	2	N	-0-			-0-
*10	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	-0-	4773	1	1972	2	N	-0-			-0-
*11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	-0-	4761	1	1409	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"		WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690							
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-
08	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
09	1770 X	1641	-0-	-129	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
10	1829 X	1443	-0-	-386	-0-	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
11	1710 X	721	-0-	-989	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER)		36904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 035217		COMPL. DATE 12/13/1964		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A							
*04	51210 X	45397	-0-	-5813	-0-	-0-	45397	2			N	-0-			-0-
*05	52917 X	49249	-0-	-3668	-0-	-0-	49249	2			N	-0-			-0-
06	51210 X	45489	-0-	-5721	-0-	-0-	45489	2			N	-0-			-0-
07	46903 X	43255	-0-	-3648	-0-	-0-	43255	2			N	-0-			-0-
08	51743 X	51743	-0-	-0-	-0-	-0-	51743	2			N	-0-			-0-
09	50552 X	50552	-0-	-0-	-0-	-0-	50552	2			N	-0-			-0-
*10	52120 X	52120	-0-	-0-	-0-	-0-	52120	2			N	-0-			-0-
11	50070 X	46270	-0-	-3800	-0-	-0-	46270	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 038237		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A							
*04	44550 X	40937	-0-	-3613	-0-	-0-	40937	2			N	-0-			-0-
*05	46035 X	42533	-0-	-3502	-0-	-0-	42533	2			N	-0-			-0-
06	44550 X	38422	-0-	-6128	-0-	-0-	38422	2			N	-0-			-0-
07	44609 X	38178	-0-	-6431	-0-	-0-	38178	2			N	-0-			-0-
08	43676 X	43676	-0-	-0-	-0-	-0-	43676	2			N	-0-			-0-
09	41160 X	39594	-0-	-1566	-0-	-0-	39594	2			N	-0-			-0-
*10	42532 X	42385	-0-	-147	-0-	-0-	42385	2			N	-0-			-0-
11	42270 X	35930	-0-	-6340	-0-	-0-	35930	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 041326		COMPL. DATE 06/11/1966		TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A							
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
08	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
*10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	1159	-0-	-11	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

06	7140	X	6816	-0-	-324	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6461	-0-	-917	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*10	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
*11	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

06	37110	X	34593	-0-	-2517	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	36673	X	32464	-0-	-4209	-0-	32464	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	36407	-0-	-824	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
09	36030	X	35940	-0-	-90	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
*10	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	37290	2			N	-0-					-0-
11	35220	X	34466	-0-	-754	-0-	34466	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

06	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	797	1	14362	3	N	-0-					-0-
07	15252	X	15184	-0-	-68	-0-	846	1	14338	3	N	-0-					-0-
08	15959	X	15959	-0-	-0-	-0-	984	1	14975	3	N	-0-					-0-
09	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	964	1	14864	3	N	-0-					-0-
10	15593	X	14174	-0-	-1419	-0-	775	1	13399	3	N	-0-					-0-
11	15090	X	13975	-0-	-1115	-0-	643	1	13332	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

06	6780	X	5163	-0-	-1617	-0-	271	1	4892	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	1113	-0-	-5893	-0-	62	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	10385	X	3041	-0-	-7344	-0-	188	1	2853	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	1445	-0-	-8605	-0-	88	1	1357	3	N	-0-					-0-
10	27144	X	27144	-0-	-0-	-0-	1484	1	25660	3	N	-0-					-0-
*11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	252	1	5215	3	N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.)		//CONT.//		36910 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CERF, M. NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	055451	COMPL. DATE	02/19/1973	TOTAL DEPTH	20660	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

06		8970 X	5308	-0-	-3662	-0-	279 1	5029 3	N	-0-		-0-
07		7843 X	6823	-0-	-1020	-0-	380 1	6443 3	N	-0-		-0-
08		7843 X	7008	-0-	-835	-0-	432 1	6576 3	N	-0-		-0-
09		7590 X	6158	-0-	-1432	-0-	375 1	5783 3	N	-0-		-0-
10		6820 X	6333	-0-	-487	-0-	346 1	5987 3	N	-0-		-0-
11		6780 X	5812	-0-	-968	-0-	268 1	5544 3	N	-0-		-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	057738	COMPL. DATE	01/06/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
06		36420 X	34566	-0-	-1854	-0-	1817 1	32749 3	N	-0-		-0-
07		37634 X	34718	-0-	-2916	-0-	1934 1	32784 3	N	-0-		-0-
08		37448 X	37170	-0-	-278	-0-	2293 1	34877 3	N	-0-		-0-
09		36400 X	36400	-0-	-0-	-0-	2216 1	34184 3	N	-0-		-0-
10		37448 X	35496	-0-	-1952	-0-	1941 1	33555 3	N	-0-		-0-
11		35970 X	31556	-0-	-4414	-0-	1453 1	30103 3	N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	058161	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
06		28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	1481 1	26708 3	N	-0-		-0-
07		28981 X	28981	-0-	-0-	-0-	1614 1	27367 3	N	-0-		-0-
08		29178 X	29178	-0-	-0-	-0-	1800 1	27378 3	N	-0-		-0-
09		28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	1733 1	26726 3	N	-0-		-0-
10		28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1581 1	27333 3	N	-0-		-0-
*11		27809 X	27809	-0-	-0-	-0-	1280 1	26529 3	N	-0-		-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP)		36910 545		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		945936										
KOONTZ, DORIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	058153	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	20500	PERF. N/A	
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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOONTZ, DORIS		WELL #:		2	RRCID ->	190684	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	20918	PERF. 9458 - 9687	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		37821 710		ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
MARSTON		WELL #:		2	RRCID ->	204978	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7400 - 7490	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10		14B DENY	6	-0-	6	6	6	3	N	-0-		87
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		87

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
RAYDEN				695567						
MARSTON				WELL #: 1	RRCID -> 061015	COMPL. DATE 09/01/1974	TOTAL DEPTH 7545	PERF. N/A		
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
06	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3	N	-0-		48
07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3	N	-0-		48
08	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557 3	N	-0-		48
09	2517 R	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3	N	-0-		48
10	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2598 3	N	-0-		48
*11	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2479 3	N	-0-		48

SUNDOWN ENERGY LP				829482						
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7688 -	7908	
06	6420 #	6133	-0-	-287	-0-	6133 3	N	-0-		-0-
07	6634 #	5776	-0-	-858	-0-	5776 3	N	-0-		-0-
08	10710 R	10710	-0-	-0-	-0-	10710 3	N	-0-		-0-
09	7763 R	7763	-0-	-0-	-0-	7763 3	N	-0-		-0-
10	6516 R	6516	-0-	-0-	-0-	6516 3	N	-0-		-0-
11	6300 #	4860	-0-	-1440	-0-	4860 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06	90 #	57	-0-	-33	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	60 3	Y	-0-		-0-
08	124 #	60	-0-	-64	-0-	60 3	Y	-0-		-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61 3	Y	-0-		-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 3	Y	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7612 -	7922	
06	1230 #	1084	-0-	-146	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
07	1209 #	956	-0-	-253	-0-	956 3	N	-0-		-0-
08	1209 #	1136	-0-	-73	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
09	1080 #	968	-0-	-112	-0-	968 3	N	-0-		-0-
10	1116 #	1029	-0-	-87	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
11	1110 #	863	-0-	-247	-0-	863 3	N	-0-		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 7993 -	8066	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 529	RRCID -> 046617	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7680 -	8205	
06	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	Y	-0-		-0-
07	1395 #	1196	-0-	-199	-0-	1196 3	Y	-0-		-0-
08	1457 #	1176	-0-	-281	-0-	1176 3	Y	-0-		-0-
09	1410 #	1129	-0-	-281	-0-	1129 3	Y	-0-		-0-
10	1457 #	1152	-0-	-305	-0-	1152 3	Y	-0-		-0-
11	1350 #	1056	-0-	-294	-0-	1056 3	Y	-0-		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->	046761	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	N/A		
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->	046907	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7853 - 8310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->	050252	COMPL. DATE	10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	N/A		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709		
06	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-		1221	3		N	-0-			-0-
07	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-		1215	3		N	-0-			-0-
08	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-		1289	3		N	-0-			-0-
09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-		1197	3		N	-0-			-0-
10	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-		1176	3		N	-0-			-0-
*11	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-		1058	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990		
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-		513	3		Y	-0-			3
07	527 #	448	-0-	-79	-0-		448	3		Y	-0-			3
08	589 #	452	-0-	-137	-0-		452	3		Y	-0-			3
09	570 #	397	-0-	-173	-0-		397	3		Y	-0-			3
10	T. A.	405	-0-	405	-0-		405	3		Y	-0-			3
11	T. A.	381	-0-	381	786		381	3		Y	-0-			3

HUTCHINGS STOCK ASSOC		WELL #:		3010	RRCID ->	257828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	7880 - 8210		
06	150 #	116	-0-	-34	-0-		116	3		Y	-0-			11
07	155 #	123	-0-	-32	-0-		123	3		Y	-0-			11
08	124 #	97	-0-	-27	-0-		97	3		Y	-0-			11
09	120 #	87	-0-	-33	-0-		87	3		Y	-0-			11
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-		136	3		Y	-0-			11
11	120 #	119	-0-	-1	-0-		119	3		Y	-0-			11

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7894 - 8406		
06	960 #	941	-0-	-19	-0-		941	3		Y	-0-			-0-
07	1085 #	927	-0-	-158	-0-		927	3		Y	-0-			-0-
08	1085 #	934	-0-	-151	-0-		934	3		Y	-0-			-0-
09	1050 #	885	-0-	-165	-0-		885	3		Y	-0-			-0-
10	1023 #	903	-0-	-120	-0-		903	3		Y	-0-			-0-
11	930 #	851	-0-	-79	-0-		851	3		Y	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

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
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-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

06	4511 R	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2	N	-0-			-0-
07	5571 R	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2	N	-0-			-0-
08	5299 R	5299	-0-	-0-	-0-	5299 2	N	-0-			-0-
09	5034 R	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2	N	-0-			-0-
10	5580 #	5028	-0-	-552	-0-	5028 2	N	-0-			-0-
11	5400 #	4995	-0-	-405	-0-	4995 2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60 2	Y	-0-			8
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 2	Y	-0-			8
08	62 #	15	-0-	-47	-0-	15 2	Y	-0-			8
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-			8
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-			8
*11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			-0-
09	1216 R	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-			-0-
10	1586 R	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-			-0-
*11	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

06	1200 #	171	-0-	-1029	-0-	171 2	N	-0-			-0-
07	1147 #	213	-0-	-934	-0-	213 2	N	-0-			-0-
08	403 #	221	-0-	-182	-0-	221 2	N	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

06	1380 #	1313	-0-	-67	-0-	1313 2	N	-0-			-0-
07	1527 R	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-			-0-
08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
09	1546 R	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	N	-0-			-0-
10	1519 #	1408	-0-	-111	-0-	1408 2	N	-0-			-0-
11	1470 #	1278	-0-	-192	-0-	1278 2	N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-			-0-
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2	N	-0-			-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 2	N	-0-			-0-
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	52 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)			//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION			//CONT.//		920478									
ESTES, W. A.			WELL #:		75	RRCID -> 167747		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7602 - 7668		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06		150 #	90	-0-	-60		-0-		90	2		Y	-0-	78
07		124 #	85	-0-	-39		-0-		85	2		Y	-0-	78
08		124 #	38	-0-	-86		-0-		38	2		Y	-0-	78
09		707 R	707	-0-	-0-		-0-		707	2		Y	-0-	78
10		616 R	616	-0-	-0-		-0-		616	2		Y	-0-	78
*11		396 R	396	-0-	-0-		-0-		396	2		Y	-0-	78

ESTES, W. A.			WELL #:		145	RRCID -> 222779		COMPL. DATE		10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870 PERF. 7486 - 7536		
06		2730 #	2345	-0-	-385		-0-		2345	2		N	-0-	-0-
07		2697 #	2323	-0-	-374		-0-		2323	2		N	-0-	-0-
08		2635 #	2598	-0-	-37		-0-		2598	2		N	-0-	-0-
09		2645 R	2645	-0-	-0-		-0-		2645	2		N	-0-	-0-
10		2814 R	2814	-0-	-0-		-0-		2814	2		N	-0-	-0-
11		2520 #	2419	-0-	-101		-0-		2419	2		N	-0-	-0-

ESTES, W. A.			WELL #:		144	RRCID -> 222784		COMPL. DATE		02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 7412 - 7423		
06		72 R	72	-0-	-0-		-0-		72	2		N	-0-	-0-
07		76 R	76	-0-	-0-		-0-		76	2		N	-0-	-0-
08		79 R	79	-0-	-0-		-0-		79	2		N	-0-	-0-
09		70 R	70	-0-	-0-		-0-		70	2		N	-0-	-0-
10		68 R	68	-0-	-0-		-0-		68	2		N	-0-	-0-
11		90 #	64	-0-	-26		-0-		64	2		N	-0-	-0-

H. S. A. (SAN ANDRES)			37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP			829482											
HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #:		1018	RRCID -> 164478		COMPL. DATE		07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422 PERF. 4467 - 4665		
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-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	

HUTCHINGS STOCK ASSN.			WELL #:		588	RRCID -> 170565		COMPL. DATE		06/16/1998	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4495 - 4630		
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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-	

WHITING OIL AND GAS CORPORATION			920478		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
O'BRIEN, G. W. ETAL			WELL #:		1120	RRCID -> 161765		COMPL. DATE		11/13/1996	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 4095 - 4680		
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-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HABANERO, W. (WOLFCAMP)		37869 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 3		RRCID -> 176415		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPOTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178565		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6222 - 6232						
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #: 1		RRCID -> 123206		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 17813		PERF. 16288 - 16343				
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	9	N	1					28
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					28
08	T. A.	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					28
09	T. A.	305	-0-	305	523	305	2			N	-0-					28
10	T. A.	262	-0-	262	785	261	2	1	9	N	1					29
*11	787 X	2	-0-	-785	-0-	2	2			N	-0-					29

HALEY, J.E. '41'		WELL #: 1		RRCID -> 197761		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 16257 - 17479						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY, J. E. '18'		WELL #: 1		RRCID -> 201772		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 17877		PERF. 15050 - 17639						
06	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	115	1	9326	2	N	8					47
07	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	373	1	9847	2	N	6	1	8			52
08	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	648	1	14029	2	N	10	1	8			61
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	611	1	13627	2	N	1	1	8			61
10	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	522	1	10669	2	N	68	2	8			127
*11	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	622	1	11688	2	N	24	2	8			149

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658															
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628															
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-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624															
06		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1975	2	8	9	N	7			127
07		1550 X	181	-0-	-1369	-0-	181	2			N	-0-			127
08		3689 X	2470	-0-	-1219	-0-	2470	2			N	-0-			127
09		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3623	2	2	9	N	2	1	8	128
10		3689 X	1644	-0-	-2045	-0-	1642	2	2	9	N	2	2	8	128
11		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823															
06		6630 X	3663	-0-	-2967	-0-	3663	2			N	-0-			66
07		6851 X	5595	-0-	-1256	-0-	253	1	5291	2	N	46			112
							51	9							
08		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	167	1	7628	2	N	-0-			112
09		12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	123	1	11888	2	N	1	1	8	112
							1	9							
10		11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	11437	2	N	1	1	8	112
							1	9							
*11		7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	38	1	7907	2	N	-0-			112

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584															
06		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	9	N	2	2	8	15
07		5270 X	4522	-0-	-748	-0-	4522	2			N	-0-			15
08		5270 X	4450	-0-	-820	-0-	4449	2	1	9	N	1	1	8	15
09		5100 X	4056	-0-	-1044	-0-	4055	2	1	9	N	1	1	8	15
10		5239 X	4692	-0-	-547	-0-	4692	2			N	-0-			15
11		5070 X	4470	-0-	-600	-0-	4470	2			N	-0-			15

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421															
06		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1523	2	34	9	N	31	1	8	109
07		2945 X	2925	-0-	-20	-0-	2877	2	48	9	N	44	118	1	34
08		2945 X	2494	-0-	-451	-0-	2436	2	58	9	N	53	1	8	86
09		2850 X	1680	-0-	-1170	-0-	1632	2	48	9	N	44	1	8	129
10		2914 X	2078	-0-	-836	-0-	1945	2	133	9	N	121	184	1	64
11		2820 X	1585	-0-	-1235	-0-	1508	2	77	9	N	70	1	8	133

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

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
06		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7633 2	4 9	N	4	4 8	137	
07		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602 2		N	-0-		137	
08		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12155 2	55 9	N	50	7 8	180	
09		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	12595 2	15 9	N	14	156 1	38	
10		11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11849 2	18 9	N	16		54	
11		11820 X	10390	-0-	-1430	-0-	14 1	10350 2	N	24	1 8	77	
							26 9						

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

06		6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895 2		N	-0-		144
07		4154 X	475	-0-	-3679	-0-	475 2		N	-0-		144
08		6913 X	59	-0-	-6854	-0-	56 2	3 9	N	3	1 8	146
09		6900 X	5618	-0-	-1282	-0-	5616 2	2 9	N	2	2 8	146
10		7130 X	4898	-0-	-2232	-0-	4898 2		N	-0-		146
*11		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571 2		N	-0-		146

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		11
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		11
08		2139 N	692	-0-	-1447	-0-	657 2	35 9	N	32		43
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		43
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	496 2	1 9	N	1	1 8	43
*11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		43

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		130
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		130
08		1581 N	1331	-0-	-250	-0-	1331 2		N	-0-		130
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		130
10		1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1139 2		N	-0-		130
*11		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		N	-0-		130

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

06		18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	112 1	18402 2	N	-0-		6
07		20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	20286 2		N	-0-		6
08		22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	22088 2	1 9	N	1	1 8	6
09		21077 X	21077	-0-	-0-	-0-	21076 2	1 9	N	1		7
10		19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	19927 2	2 9	N	2	2 8	7
11		18900 X	16276	-0-	-2624	-0-	16275 2	1 9	N	1	1 8	7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

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
06	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2	N	-0-		61
07	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16781	2	N	4	9	61
08	16275 X	14408	-0-	-1867	-0-	587	1	N	13820	2	62
09	19440 X	18053	-0-	-1387	-0-	823	1	N	17230	2	62
10	20088 X	18089	-0-	-1999	-0-	769	1	N	17319	2	62
11	19440 X	19242	-0-	-198	-0-	819	1	N	18421	2	63

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

06	2700 X	1814	-0-	-886	-0-	1814	2	N	-0-		1
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-		1
08	7564 X	4868	-0-	-2696	-0-	4867	2	N	1	9	1
09	7320 X	3289	-0-	-4031	-0-	3285	2	N	4	9	1
10	3875 X	7	-0-	-3868	-0-	7	2	N	-0-		1
*11	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5261	2	N	2	9	1

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

06	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	158	1	N	75	1	145
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	83	9	N	16	2	159
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	386	1	N	1	8	159
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	18	9	N	1	1	159
10	2170 N	1927	-0-	-243	-0-	25	1	N	3	3	159
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	256	1	N	1	1	159

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

06	108990 X	101687	-0-	-7303	-0-	100782	2	N	823	546	525
07	112623 X	103112	-0-	-9511	-0-	102526	2	N	533	930	126
08	109957 X	100095	-0-	-9862	-0-	99442	2	N	594	370	349
09	106080 X	99229	-0-	-6851	-0-	98285	2	N	858	939	267
10	108531 X	96677	-0-	-11854	-0-	95828	2	N	772	739	299
11	101700 X	91183	-0-	-10517	-0-	90500	2	N	621	755	164

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

06	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	106	1	N	17	16	6
07	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	19	9	N	78	78	6
08	10013 X	8363	-0-	-1650	-0-	8310	2	N	48	48	6
09	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11820	2	N	3	3	6
10	14973 X	7168	-0-	-7805	-0-	7157	2	N	10	5	11
11	14490 X	10433	-0-	-4057	-0-	610	1	N	8	2	17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281																	
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

*12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					52
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					52
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-					52
*04		435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2		N	-0-					52
*05		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2		N	-0-					52
*06		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474	2		N	-0-					52
*07		465 N	385	-0-	-80	-0-		385	2		N	-0-					52
*08		719 N	719	-0-	-0-	-0-		718	2	1	9	N	1	1	8		52
*09		480 N	362	-0-	-118	-0-		362	2			N	-0-				52
*10		647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	2			N	-0-				52
11		690 N	154	-0-	-536	-0-		154	2			N	-0-				52

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562																	

06		1740 X	1137	-0-	-603	-0-		1137	2			N	-0-				147
07		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-		3896	2			N	-0-				147
08		3100 N	3654	-0-	554	554		3654	2			N	-0-				147
09		3000 N	3924	-0-	924	1478		538	1	3386	2	N	-0-				147
10		4686 X	3208	-0-	-1478	-0-		472	1	2736	2	N	-0-				147
*11		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-		245	1	3664	2	N	3	2	8		148

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613																	

06		1470 X	994	-0-	-476	-0-		164	1	828	2	N	2				111
07		1519 X	1381	-0-	-138	-0-		210	1	1162	2	N	8	1	8		118
08		1519 X	852	-0-	-667	-0-		176	1	674	2	N	2	2	8		118
09		1200 X	1124	-0-	-76	-0-		161	1	857	2	N	96	96	8		118
10		1395 X	1010	-0-	-385	-0-		193	1	817	2	N	-0-				118
11		1350 X	894	-0-	-456	-0-		48	1	845	2	N	1	1	8		118

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284																	

06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-				91
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-				91
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	2	1	8		92
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-				92
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-				92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				92

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935																	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273						N	-0-				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537												
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
06		20100 X	11597	-0-	-8503	-0-	11595	2	2	9	N	15
07		19282 X	1744	-0-	-17538	-0-	1738	2	6	9	N	15
08		19282 X	47	-0-	-19235	-0-	47	2			N	15
09		18660 X	496	-0-	-18164	-0-	492	2	4	9	N	19
10		17081 X	4932	-0-	-12149	-0-	4931	2	1	9	N	19
11		11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	19

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297												
06		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	N	129
07		73 X	73	-0-	-0-	-0-	60	2	13	9	N	131
08		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	3	1	2077	2	N	131
							13	9				
09		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	19	1	1829	2	N	131
							2	9				
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	14	1	2202	2	N	132
							1	9				
*11		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	133

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394												
06		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1452	1	10973	2	N	53
07		14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	3113	1	11210	2	N	53
08		11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	1735	1	9787	2	N	53
09		12390 X	10334	-0-	-2056	-0-	1409	1	8925	2	N	53
10		12803 X	12227	-0-	-576	-0-	1679	1	10548	2	N	53
11		12390 X	6772	-0-	-5618	-0-	836	1	5936	2	N	53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545												
06		2460 X	2179	-0-	-281	-0-	261	1	1917	2	N	18
							1	9				
07		2542 X	2250	-0-	-292	-0-	303	1	1947	2	N	18
08		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	560	1	4243	2	N	18
09		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	732	1	7906	2	N	18
10		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	778	1	8630	2	N	18
*11		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	880	1	5569	2	N	18

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338												
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		119
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2	N	-0-		119
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-		119
09	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	2	N	-0-		119
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		119
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1 9	N	1	120

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588												
06	13260	X	11712	-0-	-1548	-0-	11711	2	1 9	N	1	40
07	13702	X	11783	-0-	-1919	-0-	11781	2	2 9	N	2	40
08	13702	X	11800	-0-	-1902	-0-	11796	2	4 9	N	4	40
09	12630	X	11249	-0-	-1381	-0-	11248	2	1 9	N	1	40
10	12989	X	11538	-0-	-1451	-0-	11535	2	3 9	N	3	40
11	11700	X	10684	-0-	-1016	-0-	10682	2	2 9	N	2	40

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417												
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	2	N	-0-		37
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		37
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		37
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2	N	-0-		37
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		37
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-		37

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578												
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	667	2	N	-0-		-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	856	2	6 9	N	5	-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2	N	-0-		-0-
09	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	2	N	-0-		-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-		-0-
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313												
06	1680	X	385	-0-	-1295	-0-	385	2	N	-0-		48
07	465	X	373	-0-	-92	-0-	373	2	N	-0-		48
08	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		48
09	420	X	389	-0-	-31	-0-	389	2	N	-0-		48
10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		48
*11	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638												
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	253	2	37 9	N	34	68
07	558	X	531	-0-	-27	-0-	497	2	34 9	N	31	99
08	558	X	396	-0-	-162	-0-	326	2	70 9	N	64	160
09	540	X	330	-0-	-210	-0-	262	2	68 9	N	62	221
10	539	X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25 9	N	23	85
11	510	X	284	-0-	-226	-0-	283	2	1 9	N	1	86

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570													
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

06	56470 X	56470	-0-	-0-	-0-	1699	1	54771	2	N	-0-		85
07	58718 X	58718	-0-	-0-	-0-	2028	1	56689	2	N	1	1 8	85
							1						
08	54808 X	54592	-0-	-216	-0-	3723	1	50869	2	N	-0-		85
09	56460 X	50793	-0-	-5667	-0-	4750	1	46043	2	N	-0-		85
10	58714 X	57220	-0-	-1494	-0-	4703	1	52516	2	N	1	1 8	85
							1						
11	56820 X	40540	-0-	-16280	-0-	2707	1	37832	2	N	1	1 8	85
							1						

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461													

06	5730 X	5626	-0-	-104	-0-	232	1	5393	2	N	1	1 8	14
							1						
07	8649 X	7463	-0-	-1186	-0-	366	1	7095	2	N	2	2 8	14
							2						
08	8649 X	6938	-0-	-1711	-0-	144	1	6794	2	N	-0-		14
09	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	707	1	8546	2	N	1	1 8	14
							1						
10	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	720	1	10133	2	N	2	2 8	14
							2						
*11	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	755	1	9869	2	N	1	1 8	14
							1						

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826													

06	13620 X	8376	-0-	-5244	-0-	1683	1	6689	2	N	4	4 8	96
							4						
07	14074 X	7562	-0-	-6512	-0-	1095	1	6459	2	N	7	6 8	97
							8						
08	13175 X	9280	-0-	-3895	-0-	2960	1	6320	2	N	-0-		97
*09	10620 X	9170	-0-	-1450	-0-	1578	1	7584	2	N	7		104
							8						
*10	9052 X	6446	-0-	-2606	-0-	1192	1	5253	2	N	1	1 8	104
							1						
11	8970 X	6675	-0-	-2295	-0-	776	1	5899	2	N	-0-		104

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439													

06	4320 X	2770	-0-	-1550	-0-	295	1	2475	2	N	-0-		7
07	4464 X	1800	-0-	-2664	-0-	375	1	1425	2	N	-0-		7
08	4588 X	1345	-0-	-3243	-0-	234	1	1097	2	N	13	13 8	7
							14						
09	4380 X	2209	-0-	-2171	-0-	483	1	1724	2	N	2	1 8	8
							2						
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	832	1	2415	2	N	1		9
							1						
*11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	535	1	3687	2	N	2	1 8	10
							2						

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*12		8308 X	7700	-0-	-608	-0-	7699	2	1	9	N	1	1	8	59
*01		8308 X	7193	-0-	-1115	-0-	7193	2			N	-0-			59
*02		9772 X	4785	-0-	-4987	-0-	4785	2			N	-0-			59
*03		10819 X	8329	-0-	-2490	-0-	8329	2			N	-0-			59
*04		10470 X	6462	-0-	-4008	-0-	6462	2			N	-0-			59
*05		11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11294	2	11	9	N	10	10	8	59
*06		8070 X	7814	-0-	-256	-0-	7814	2			N	-0-			59
*07		8339 X	6666	-0-	-1673	-0-	64	1	6601	2	N	1	1	8	59
							1	9							
*08		11005 X	9135	-0-	-1870	-0-	678	1	8457	2	N	-0-			59
*09		10650 X	9298	-0-	-1352	-0-	674	1	8624	2	N	-0-			59
*10		11005 X	8524	-0-	-2481	-0-	788	1	7736	2	N	-0-			59
11		8850 X	4642	-0-	-4208	-0-	447	1	4195	2	N	-0-			59

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139															
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526															
06		9120 X	1913	-0-	-7207	-0-	243	1	1670	2	N	-0-			24
07		8277 X	4311	-0-	-3966	-0-	345	1	3966	2	N	-0-			24
08		10106 X	9019	-0-	-1087	-0-	451	1	8568	2	N	-0-			24
09		9780 X	4335	-0-	-5445	-0-	247	1	4088	2	N	-0-			24
10		10106 X	2565	-0-	-7541	-0-	288	1	2277	2	N	-0-			24
11		8730 X	8217	-0-	-513	-0-	363	1	7854	2	N	-0-			24

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578															
06		4020 X	2620	-0-	-1400	-0-	2620	2			N	-0-			133
07		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-			133
08		4154 X	1966	-0-	-2188	-0-	1966	2			N	-0-			133
09		3840 X	2194	-0-	-1646	-0-	2194	2			N	-0-			133
10		3565 X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-			133
*11		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-			133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919															
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	6	1	2886	2	N	18	18	8	20
							20	9							
07		2852 X	1529	-0-	-1323	-0-	39	1	1479	2	N	10	10	8	20
							11	9							
08		3100 N	3728	-0-	628	628	543	1	3182	2	N	3			23
							3	9							
09		2910 N	1416	-0-	-1494	-0-	246	1	1168	2	N	2	2	8	23
							2	9							
10		1519 N	676	-0-	-843	-0-	209	1	467	2	N	-0-			23
11		3000 X	521	-0-	-2479	-0-	168	1	353	2	N	-0-			23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395																	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	170	1	1	8	52
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		52
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		2	8		52
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8		52
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																	
06	71760	X	64717	-0-	-7043	-0-	64715	2	2	9	N	2	2	8			46
07	67890	X	65905	-0-	-1985	-0-	65905	2			N	-0-					46
08	67890	X	63200	-0-	-4690	-0-	63200	2			N	-0-					46
09	65700	X	58463	-0-	-7237	-0-	3	1	58460	2	N	-0-					46
10	67642	X	59525	-0-	-8117	-0-	1	1	59524	2	N	-0-					46
11	64710	X	57259	-0-	-7451	-0-	3	1	57256	2	N	-0-					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																	
06	5130	X	3972	-0-	-1158	-0-	3970	2	2	9	N	2					86
07	5301	X	283	-0-	-5018	-0-	283	2			N	-0-					86
08	10292	X	681	-0-	-9611	-0-	680	2	1	9	N	1	1	8			86
09	9960	X	1252	-0-	-8708	-0-	1252	2			N	-0-					86
10	10292	X	1468	-0-	-8824	-0-	1466	2	2	9	N	2					88
*11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4992	2	1	9	N	1	1	8			88

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																	
06	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	701	1	17106	2	N	6	4	8			123
							7	9									
07	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	719	1	16393	2	N	9	8	8			124
							10	9									
08	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	673	1	13659	2	N	2	1	8			125
							2	9									
09	17340	X	5492	-0-	-11848	-0-	507	1	4981	2	N	4					129
							4	9									
10	17918	X	5596	-0-	-12322	-0-	513	1	5083	2	N	-0-					129
11	17340	X	5653	-0-	-11687	-0-	444	1	5205	2	N	4	3	8			130
							4	9									

BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

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
06	0 X	-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	8	8	8			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

06	43022 X	43022	-0-	-0-	-0-	1461	1	41354	2	N	188	333	1	2	8	56
						207	9									
07	41809 X	41809	-0-	-0-	-0-	1491	1	40085	2	N	212	15	8			253
						233	9									
08	43090 X	41210	-0-	-1880	-0-	1409	1	39471	2	N	300	321	1	3	8	229
						330	9									
09	43020 X	38894	-0-	-4126	-0-	1273	1	37487	2	N	122	165	1	4	8	182
						134	9									
10	44454 X	39874	-0-	-4580	-0-	1492	1	38059	2	N	294	358	1	2	8	116
						323	9									
11	43020 X	33586	-0-	-9434	-0-	1216	1	32087	2	N	257	175	1	3	8	195
						283	9									

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

06	12180 X	5355	-0-	-6825	-0-	156	1	5198	2	N	1					135
						1	9									
07	11842 X	6391	-0-	-5451	-0-	355	1	6032	2	N	4	4	8			135
						4	9									
08	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	537	1	14952	2	N	1	1	8			135
						1	9									
09	11460 X	10749	-0-	-711	-0-	397	1	10352	2	N	-0-					135
*10	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	604	1	15506	2	N	21	1	8			155
						23	9									
11	15000 X	9256	-0-	-5744	-0-	408	1	8848	2	N	-0-					155

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

06	52440 X	50589	-0-	-1851	-0-	50374	2	215	9	N	195	316	1	3	8	59
07	54188 X	51725	-0-	-2463	-0-	51469	2	256	9	N	233	179	1	11	8	102
08	53258 X	47998	-0-	-5260	-0-	47820	2	178	9	N	162	87	1	5	8	172
09	50580 X	49184	-0-	-1396	-0-	48957	2	227	9	N	206	176	1	2	8	200
10	52266 X	49395	-0-	-2871	-0-	49167	2	228	9	N	207	342	1	2	8	63
11	50580 X	43418	-0-	-7162	-0-	43222	2	196	9	N	178	3	8			238

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	942	2	2	9	N	2	2	8			10
07	682 X	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					10
08	682 X	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-					10
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					10
10	961 X	83	-0-	-878	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8			10
11	930 X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	46218 X	46218	-0-	-0-	-0-	46215	2	3	9	N	3				17
07	57861 X	57861	-0-	-0-	-0-	57861	2			N	-0-				17
08	33883 X	33565	-0-	-318	-0-	33565	2			N	-0-				17
09	46230 X	5062	-0-	-41168	-0-	5061	2	1	9	N	1				18
10	57846 X	5699	-0-	-52147	-0-	5699	2			N	-0-				18
11	55980 X	-0-	-0-	-55980	-0-					N	-0-				18

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

06	26430 X	19728	-0-	-6702	-0-	347	1	19379	2	N	2	1	8		180
07	27311 X	19447	-0-	-7864	-0-	564	1	18872	2	N	10	6	8		184
08	26381 X	18995	-0-	-7386	-0-	537	1	18452	2	N	5	1	8		188
09	22050 X	17833	-0-	-4217	-0-	560	1	17271	2	N	2	1	8		189
10	20398 X	17893	-0-	-2505	-0-	426	1	17460	2	N	6	2	8		193
11	19740 X	16607	-0-	-3133	-0-	453	1	16146	2	N	7	2	8		198

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

06	300 N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	434 N	95	-0-	-339	-0-	95	2			N	-0-				-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-				-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-				-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

06	18210 X	15100	-0-	-3110	-0-	854	1	14181	2	N	59	161	1		56
07	18817 X	15758	-0-	-3059	-0-	899	1	14723	2	N	124	127	1		53
08	18631 X	15848	-0-	-2783	-0-	848	1	14914	2	N	78				131
09	16680 X	14920	-0-	-1760	-0-	826	1	13999	2	N	86	153	1		64
10	16430 X	15123	-0-	-1307	-0-	874	1	14129	2	N	109				173
11	15330 X	13651	-0-	-1679	-0-	412	1	13156	2	N	75	169	1	1 8	78

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170												
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
06	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	348	1	8638	2	N	49	150
07	698 X	698	-0-	-0-	-0-	54	9	694	2	N	1	150
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	3	1	701	2	N	1	150
09	4350 X	1811	-0-	-2539	-0-	1	9	1806	2	N	-0-	150
10	4495 X	1634	-0-	-2861	-0-	4	1	1589	2	N	-0-	150
11	4350 X	2883	-0-	-1467	-0-	5	1	2655	2	N	-0-	150
10						45	1					
11						228	1					

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356												
06	75564 X	75564	-0-	-0-	-0-	3844	1	71720	2	N	-0-	14
07	82893 X	82893	-0-	-0-	-0-	4124	1	78768	2	N	1	14
08	80197 X	74249	-0-	-5948	-0-	1	9	72806	2	N	-0-	14
09	77610 X	73394	-0-	-4216	-0-	1443	1	69543	2	N	-0-	14
10	82894 X	75414	-0-	-7480	-0-	3851	1	71443	2	N	1	14
11	80220 X	54237	-0-	-25983	-0-	3970	1	51304	2	N	1	16
10						1	9					
11						2930	1				3	
						3	9					

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450												
06	3540 X	3368	-0-	-172	-0-	338	1	3024	2	N	5	30
07	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	6	9	2597	2	N	-0-	30
08	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	374	1	2685	2	N	-0-	30
09	3360 X	2755	-0-	-605	-0-	96	1	2554	2	N	28	58
10	3472 X	2562	-0-	-910	-0-	170	1	2061	2	N	-0-	58
11	3360 X	1919	-0-	-1441	-0-	31	9	1417	2	N	-0-	58
						501	1					
						502	1					

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315												
06	36846 X	36846	-0-	-0-	-0-	802	1	35809	2	N	214	59
07	51822 X	51822	-0-	-0-	-0-	235	9	49771	2	N	44	100
08	40301 X	40301	-0-	-0-	-0-	2003	1	38707	2	N	244	165
09	35010 X	29581	-0-	-5429	-0-	48	9	27813	2	N	332	152
10	36247 X	36247	-0-	-0-	-0-	1326	1	34516	2	N	154	301
*11	43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	268	9	41869	2	N	122	236
						1403	1					
						365	9					
						1562	1					
						169	9					
						1186	1					
						134	9					

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989												
06	5550 X	4239	-0-	-1311	-0-	263	1	3926	2	N	45	50
07	5735 X	3967	-0-	-1768	-0-	50	9	3439	2	N	1	50
08	5425 X	3456	-0-	-1969	-0-	527	1	2918	2	N	-0-	50
09	5250 X	4238	-0-	-1012	-0-	1	9	3729	2	N	-0-	50
10	5332 X	4021	-0-	-1311	-0-	538	1	3624	2	N	-0-	50
11	4230 X	3034	-0-	-1196	-0-	509	1	2865	2	N	-0-	50
						397	1					
						169	1					

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

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
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			14
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			14
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			14
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			14
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			14
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2		N	-0-			14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2 9	N	2			168
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			168
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	2			170
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			170
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			170
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			170

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

06	11490 X	4239	-0-	-7251	-0-	115	1	4122 2	N	2			31
07	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	942	1	24809 2	N	18	15 8		34
08	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	770	1	9122 2	N	9	1 8		42
09	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	895	1	8806 2	N	6	1 8		47
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	492	1	4330 2	N	-0-			47
*11	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	701	1	5225 2	N	1	1 8		47

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

06	7230 X	5025	-0-	-2205	-0-	859	1	4166 2	N	-0-			28
07	7471 X	5190	-0-	-2281	-0-	861	1	4328 2	N	1	1 8		28
08	7471 X	4862	-0-	-2609	-0-	945	1	3888 2	N	26			54
09	5730 X	4141	-0-	-1589	-0-	1026	1	3115 2	N	-0-			54
10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	867	1	4991 2	N	32	2 8		84
*11	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	421	1	6376 2	N	71	1 8		154

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

06	2520 X	1927	-0-	-593	-0-	319	1	1607	2	N	1		26	
						1	9							
07	2604 X	2210	-0-	-394	-0-	339	1	1871	2	N	-0-		26	
08	2604 X	1373	-0-	-1231	-0-	284	1	1089	2	N	-0-		26	
09	2520 X	1619	-0-	-901	-0-	255	1	1364	2	N	-0-		26	
10	2604 X	1324	-0-	-1280	-0-	252	1	1072	2	N	-0-		26	
11	2130 X	1956	-0-	-174	-0-	105	1	1849	2	N	2	2 8	26	
						2	9							

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
06	62610 X	51762	-0-	-10848	-0-	51550	2	212	9	N	193	169 1	2 8	100
07	60977 X	53135	-0-	-7842	-0-	52737	2	398	9	N	362	311 1	3 8	148
08	60977 X	51731	-0-	-9246	-0-	51610	2	121	9	N	110	182 1	2 8	74
09	59010 X	50425	-0-	-8585	-0-	50162	2	263	9	N	239	182 1	1 8	130
10	53475 X	51857	-0-	-1618	-0-	51595	2	262	9	N	238	290 1	2 8	76
11	51750 X	36071	-0-	-15679	-0-	36050	2	21	9	N	19	3 8		92

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
06	26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	442	1	26008	2	N	212	189 1	2 8	87
						233	9							
07	33542 X	33315	-0-	-227	-0-	630	1	32469	2	N	196	165 1		118
						216	9							
08	42433 X	42433	-0-	-0-	-0-	160	1	42082	2	N	174	3 8		289
						191	9							
09	32460 X	28286	-0-	-4174	-0-	27986	2	300	9	N	273	375 1		187
10	33325 X	20075	-0-	-13250	-0-	20075	2			N	-0-			187
11	39930 X	26503	-0-	-13427	-0-	76	1	26330	2	N	88	187 1		88
						97	9							

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804														
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-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	17970 X	7759	-0-	-10211	-0-	48	1	7711	2	N	-0-		28
07	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	569	1	15684	2	N	3	3 8	28
08	15376 X	12006	-0-	-3370	-0-	334	1	11670	2	N	2	2 8	28
09	9930 X	9469	-0-	-461	-0-	445	1	9024	2	N	-0-		28
10	15376 X	8437	-0-	-6939	-0-	387	1	8050	2	N	-0-		28
*11	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	543	1	14816	2	N	2		30

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370													
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	610	2	34	9	N	31	1 8	178
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-		178
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-		178
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-		178
10	589 N	212	-0-	-377	-0-	212	2			N	-0-		178
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	N	4		182

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173													
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	132	2	2	9	N	2		16
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		16
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		16
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	6	2	4	9	N	4		20
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-		20
11	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-		20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853													
06	21244 X	21244	-0-	-0-	-0-	218	1	21020	2	N	5		156
07	21556 X	21556	-0-	-0-	-0-	207	1	21347	2	N	2	2 8	156
08	17019 X	15390	-0-	-1629	-0-	257	1	15133	2	N	-0-		156
09	21330 X	6360	-0-	-14970	-0-	259	1	6101	2	N	-0-		156
10	22041 X	4619	-0-	-17422	-0-	214	1	4399	2	N	5		156
11	21330 X	6185	-0-	-15145	-0-	335	1	5825	2	N	23		179

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090													
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		183
07	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-		183
08	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-		183
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	N	1		184
10	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-		184
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-		184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846													
06	31905 X	31905	-0-	-0-	-0-	31881	2	24	9	N	22		124
07	36983 X	32615	-0-	-4368	-0-	32608	2	7	9	N	6	3 8	127
08	36983 X	31344	-0-	-5639	-0-	31267	2	77	9	N	70	12 8	185
09	35790 X	10926	-0-	-24864	-0-	10922	2	4	9	N	4	2 8	187
10	32984 X	29119	-0-	-3865	-0-	29018	2	101	9	N	92	1 8	278
11	31920 X	29353	-0-	-2567	-0-	29351	2	2	9	N	2	176 1 1 8	103

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067														
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

06	13110 X	7791	-0-	-5319	-0-	507 2	1 9	7282	2	N	2	2	8	98
07	11749 X	11157	-0-	-592	-0-	501 6	1 9	10650	2	N	5	5	8	98
08	11749 X	9795	-0-	-1954	-0-	419	1	9376	2	N	-0-			98
09	11370 X	5420	-0-	-5950	-0-	281	1	5139	2	N	-0-			98
10	11160 X	5396	-0-	-5764	-0-	395 2	1 9	4999	2	N	2			100
11	10800 X	9481	-0-	-1319	-0-	370 14	1 9	9097	2	N	13	1	8	112

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055														
06	150 X	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			14
07	155 X	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			14
08	124 X	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			14
09	120 X	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-			14
10	155 X	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			14
11	150 X	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-			14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914														
06	2100 X	9	-0-	-2091	-0-	9	2			N	-0-			44
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2			46
08	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			46
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1	1	8	46
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			46
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			46

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886														
06	73373 X	73373	-0-	-0-	-0-	73226	2	147	9	N	134			224
07	75609 X	74010	-0-	-1599	-0-	73527	2	483	9	N	439	535	1	128
08	75609 X	69332	-0-	-5677	-0-	69387	2	545	9	N	495	367	1	251
09	73380 X	70783	-0-	-2597	-0-	70238	2	545	9	N	495	553	1	191
10	75826 X	74917	-0-	-909	-0-	74326	2	591	9	N	537	555	1	172
11	73380 X	69049	-0-	-4331	-0-	68720	2	329	9	N	299	187	1	284

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086														
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			174
07	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	N	1			175
08	1085 X	769	-0-	-316	-0-	769	2			N	-0-			175
09	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1			176
10	1984 X	1147	-0-	-837	-0-	69	1	1078	2	N	-0-			176
11	1920 X	1830	-0-	-90	-0-	123	1	1706	2	N	1			177

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050												
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
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	2772	-0-	2772	2772	389	1	2381	2	N	-0-
							2	9				17
10		T. A.	2388	-0-	2388	5160	409	1	1979	2	N	-0-
11		T. A.	4455	-0-	4455	9615	437	1	4018	2	N	-0-
												17

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A												
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350												
06		11730 X	11041	-0-	-689	-0-	1344	1	9697	3	N	-0-
07		12121 X	11171	-0-	-950	-0-	1392	1	9779	3	N	-0-
08		12462 X	11351	-0-	-1111	-0-	1296	1	10055	3	N	-0-
09		12060 X	8403	-0-	-3657	-0-	1440	1	6963	3	N	-0-
10		11408 X	7790	-0-	-3618	-0-	1488	1	6302	3	N	-0-
11		11040 X	3807	-0-	-7233	-0-	1440	1	2367	3	N	-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546												
06		39330 X	22858	-0-	-16472	-0-	1104	1	21754	3	N	-0-
07		40641 X	32474	-0-	-8167	-0-	1344	1	31130	3	N	-0-
08		29822 X	10626	-0-	-19196	-0-	1392	1	9234	3	N	-0-
09		22860 X	5435	-0-	-17425	-0-	1440	1	3995	3	N	-0-
10		29822 X	4955	-0-	-24867	-0-	1488	1	3467	3	N	-0-
11		28860 X	3180	-0-	-25680	-0-	1440	1	1740	3	N	-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718												
06		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	979	3	N	-0-
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	3	N	-0-
08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	-0-
*10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-
*11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

06		30780 X	25077	-0-	-5703	-0-		1375 1	23702 3		N	-0-
07		31806 X	31777	-0-	-29	-0-		1650 1	30127 3		N	-0-
08		33232 X	29142	-0-	-4090	-0-		1705 1	27437 3		N	-0-
09		32070 X	14518	-0-	-17552	-0-		1650 1	12868 3		N	-0-
10		31775 X	2394	-0-	-29381	-0-		1705 1	689 3		N	-0-
11		30750 X	7644	-0-	-23106	-0-		1650 1	5994 3		N	-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614												
06		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		34 1	4221 3		N	-0-
07		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-		37 1	4277 3		N	-0-
08		4588 X	4107	-0-	-481	-0-		37 1	4070 3		N	-0-
09		4440 X	1296	-0-	-3144	-0-		36 1	1260 3		N	-0-
10		4402 X	43	-0-	-4359	-0-		37 1	6 3		N	-0-
11		4260 X	227	-0-	-4033	-0-		36 1	191 3		N	-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449												
06		750 N	572	-0-	-178	-0-		32 1	540 3		N	-0-
07		775 N	204	-0-	-571	-0-		29 1	175 3		N	-0-
08		620 N	125	-0-	-495	-0-		23 1	102 3		N	-0-
09		570 N	259	-0-	-311	-0-		36 1	223 3		N	-0-
10		217 N	107	-0-	-110	-0-		37 1	70 3		N	-0-
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-		36 1	168 3		N	-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367												
06		1902 N	900	-0-	-1002	-0-		34 1	866 3		N	-0-
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-		37 1	873 3		N	-0-
08		911 N	911	-0-	-0-	-0-		37 1	874 3		N	-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		36 1	1145 3		N	-0-
*10		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		37 1	1009 3		N	-0-
11		870 N	527	-0-	-343	-0-		36 1	491 3		N	-0-

LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306												
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836												
06		1260 N	233	-0-	-1027	-0-		90 1	143 2		N	-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-		93 1	113 2		N	-0-
08		1054 N	181	-0-	-873	-0-		93 1	88 2		N	-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-		90 1	184 2		N	-0-
10		217 N	149	-0-	-68	-0-		93 1	56 2		N	-0-
*11		212 N	212	-0-	-0-	-0-		90 1	122 2		N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098																	
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38		1	8		75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					111
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					146
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					169
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					173
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					176

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556																	
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2		2	8		-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
*10		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
*11		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION 562563																	
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283																	
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8					60
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					60
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10					70
09		210 N	164	-0-	-46	-0-	162	3	2	9	N	2					72
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	144	3	11	9	N	10					82
*11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	164	3	21	9	N	19					101

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221																	
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570																	
06		26820 X	15931	-0-	-10889	-0-	15931	3			N	-0-					-0-
07		24087 X	22950	-0-	-1137	-0-	22950	3			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	20173	-0-	20173	20173	20173	3			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	18925	-0-	18925	39098	18925	3			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	18550	-0-	18550	57648	18550	3			N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	18355	-0-	18355	76003	18355	3			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048																	
06		6030 X	2476	-0-	-3554	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07		6231 X	5857	-0-	-374	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	6277	-0-	6277	6277	6277	3			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	4504	-0-	4504	10781	4504	3			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	5236	-0-	5236	16017	5236	3			N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	4331	-0-	4331	20348	4331	3			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570																	
06		4530 X	3361	-0-	-1169	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
07		4681 X	4242	-0-	-439	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
08		DLQ G-10	4000	-0-	4000	4000	4000	3			N	-0-					-0-
09		DLQ G-10	3970	-0-	3970	7970	3970	3			N	-0-					-0-
10		DLQ G-10	4021	-0-	4021	11991	4021	3			N	-0-					-0-
11		DLQ G-10	4315	-0-	4315	16306	4315	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221												
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU AMT (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06		12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	3		N	-0-	-0-
07		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3		N	-0-	-0-
08		13872 X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	3		N	-0-	-0-
09		14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	14389	3		N	-0-	-0-
10		15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	15252	3		N	-0-	-0-
*11		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	3		N	-0-	-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709												
06		25470 X	3081	-0-	-22389	-0-	3081	3		N	-0-	-0-
07		26319 X	23577	-0-	-2742	-0-	23577	3		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	26226	-0-	26226	26226	26226	3		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	17811	-0-	17811	44037	17811	3		N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	22555	-0-	22555	66592	22555	3		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	18135	-0-	18135	84727	18135	3		N	-0-	-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977												
06		3390 X	2214	-0-	-1176	-0-	2214	3		N	-0-	-0-
07		3503 X	2632	-0-	-871	-0-	2632	3		N	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	2315	2315	3		N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	2359	-0-	2359	4674	2359	3		N	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	3146	-0-	3146	7820	3146	3		N	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	10282	2462	3		N	-0-	-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660												
06		43710 X	18014	-0-	-25696	-0-	18014	1		N	-0-	70
07		45167 X	19497	-0-	-25670	-0-	19497	1		N	-0-	70
08	DLQ	G-10	21106	-0-	21106	21106	21106	1		N	-0-	70
09	DLQ	G-10	20009	-0-	20009	41115	20009	3		N	-0-	70
10	DLQ	G-10	20663	-0-	20663	61778	20663	3		N	-0-	70
11	DLQ	G-10	18920	-0-	18920	80698	18920	3		N	-0-	70

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676												
06		30600 X	23711	-0-	-6889	-0-	23711	3		N	-0-	52
07		31620 X	27545	-0-	-4075	-0-	27545	3		N	-0-	52
08	DLQ	G-10	27159	-0-	27159	27159	27159	3		N	-0-	52
09	DLQ	G-10	24592	-0-	24592	51751	24592	3		N	-0-	52
10	DLQ	G-10	25945	-0-	25945	77696	25945	3		N	-0-	52
11	DLQ	G-10	23576	-0-	23576	101272	23576	3		N	-0-	52

SHELL WESTERN E&P UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540												
06		3000 N	3298	-0-	298	298	3298	3		N	-0-	27
07		347 N	49	-0-	-298	-0-	49	3		N	-0-	27
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-155			N	-0-	27
09		2820 X	9	-0-	-2811	-0-	9	3		N	-0-	27
10		2914 X	21	-0-	-2893	-0-	21	3		N	-0-	27
11		2820 X	282	-0-	-2538	-0-	282	3		N	-0-	27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720																	
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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		900 N	829	-0-	-71	-0-	823	3	6	9	N	5	13	1			248
07		837 N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					248
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	875	3	8	9	N	7					255
09		840 N	752	-0-	-88	-0-	745	3	7	9	N	6					261
10		775 N	748	-0-	-27	-0-	714	3	34	9	N	31					292
11		840 N	726	-0-	-114	-0-	722	3	4	9	N	4					296

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346																	
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					75
07		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					75
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					75
09		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					75
10		1271 N	5	-0-	-1266	-0-	5	3			N	-0-					75
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056																	
06		900 N	534	-0-	-366	-0-	534	3			N	-0-					171
07		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					171
08		961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					171
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					171
10		1116 N	945	-0-	-171	-0-	945	3			N	-0-					171
*11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399																	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2704				Y	-0-					-0-
*05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2704				Y	-0-					-0-
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2704				Y	-0-					-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2704				Y	-0-					-0-
*08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2704				Y	-0-					-0-
*09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2704				Y	-0-					-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2704				Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2704				Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730																	
06		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					29
07		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					29
08		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					29
09		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					29
*10		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					29
*11		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					29

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)						
06		12930 X	11757	-0-	-1173	-0-	11757	3				36
07		13361 X	11842	-0-	-1519	-0-	11842	3				36
08	DLQ	G-10	11710	-0-	11710	11710	11710	3				36
09	DLQ	G-10	10629	-0-	10629	22339	10629	3				36
10	DLQ	G-10	11282	-0-	11282	33621	11282	3				36
11	DLQ	G-10	9761	-0-	9761	43382	9761	3				36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555												
06		1620 X	19	-0-	-1601	-0-	19	3				29
07		1674 X	31	-0-	-1643	-0-	31	3				29
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-						29
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						29
10		31 X	3	-0-	-28	-0-	3	3				29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						29

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669												
06		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2890	3	182	9		26
07		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			178	26
08		2710 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	3				26
09		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3				26
*10		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3				26
*11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3				26

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348												
06		17850 X	17720	-0-	-130	-0-	17720	3				867
07		18445 X	18220	-0-	-225	-0-	18220	3				867
08	DLQ	G-10	19124	-0-	19124	19124	19124	3				867
09	DLQ	G-10	19028	-0-	19028	38152	19028	3				867
10	DLQ	G-10	18962	-0-	18962	57114	18962	3				867
11	DLQ	G-10	16647	-0-	16647	73761	16647	3				-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
06		4170 X	3637	-0-	-533	-0-	3637	3				79
07		4309 X	4168	-0-	-141	-0-	4168	3				79
08	DLQ	G-10	3860	-0-	3860	3860	3854	3	6	9		84
09	DLQ	G-10	3706	-0-	3706	7566	3705	3	1	9		85
10	DLQ	G-10	3847	-0-	3847	11413	3847	3				85
11	DLQ	G-10	3655	-0-	3655	15068	3655	3				85

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
06		32190 X	22826	-0-	-9364	-0-	22826	3				138
07		25885 X	22528	-0-	-3357	-0-	22528	3				138
08	DLQ	G-10	21748	-0-	21748	21748	21748	3				138
09	DLQ	G-10	21251	-0-	21251	42999	21251	3				138
10	DLQ	G-10	21698	-0-	21698	64697	21698	3				138
11	DLQ	G-10	21750	-0-	21750	86447	21750	3				138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-						362
07		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093	3				362
08		1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	3				362
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3				362
10		1085 N	455	-0-	-630	-0-	455	3				362
11		1020 N	450	-0-	-570	-0-	450	3				362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605															
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

06		9000 X	7520	-0-	-1480	-0-	7520	3			N	-0-			85
07		8928 X	7569	-0-	-1359	-0-	7569	3			N	-0-			85
08	DLQ	G-10	7206	-0-	7206	7206	7206	3			N	-0-			85
09	DLQ	G-10	6448	-0-	6448	13654	6178	3	270	9	N	245			330
10	DLQ	G-10	5906	-0-	5906	19560	5906	3			N	-0-			330
11	DLQ	G-10	5850	-0-	5850	25410	5850	3			N	-0-			330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254															

06		4770 X	4644	-0-	-126	-0-	4626	3	18	9	N	16			123
07		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5063	3	36	9	N	33			156
08	DLQ	G-10	4799	-0-	4799	4799	4779	3	20	9	N	18			174
09	DLQ	G-10	4706	-0-	4706	9505	4693	3	13	9	N	12			186
10	DLQ	G-10	3913	-0-	3913	13418	3901	3	12	9	N	11	171	1	26
11	DLQ	G-10	4496	-0-	4496	17914	4485	3	11	9	N	10			36

JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418															

06		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5373	3	129	9	N	117	185	1	1516
07		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5510	3	132	9	N	120	182	1	1454
08		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5119	3	123	9	N	112	186	1	1380
09		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2820	3	120	9	N	109			1489
10		527 X	9	-0-	-518	-0-	9	3			N	-0-			1489
*11		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-			1489

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680															

06		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-			28
07		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	3			N	-0-			28
08	DLQ	G-10	8088	-0-	8088	8088	8088	3			N	-0-			28
09	DLQ	G-10	7172	-0-	7172	15260	7172	3			N	-0-			28
10	DLQ	G-10	5719	-0-	5719	20979	5719	3			N	-0-			28
11	DLQ	G-10	5474	-0-	5474	26453	5474	3			N	-0-			28

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612															

06		29778 X	29778	-0-	-0-	-0-	29778	3			N	-0-			279
07		30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	30334	3			N	-0-			279
08	DLQ	G-10	29151	-0-	29151	29151	29151	3			N	-0-			279
09	DLQ	G-10	27157	-0-	27157	56308	27157	3			N	-0-			279
10	DLQ	G-10	25776	-0-	25776	82084	25776	3			N	-0-			279
11	DLQ	G-10	20357	-0-	20357	102441	20357	3			N	-0-			279

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670															

06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-			59
07		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-			59
08		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-			59
09		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-			59
*10		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-			59
*11		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-			59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	-0-	9589	3			N	-0-			83
07		10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-			83
08	DLQ	G-10	9651	-0-	9651	9651	9651	9651	3			N	-0-			83
09	DLQ	G-10	9550	-0-	9550	19201	9550	9550	3			N	-0-			83
10	DLQ	G-10	9653	-0-	9653	28854	9653	9653	3			N	-0-			83
11	DLQ	G-10	9457	-0-	9457	38311	9457	9457	3			N	-0-			83

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672																
06		2820 X	247	-0-	-2573	-0-	-0-	247	3			N	-0-			54
07		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	-0-	4213	3	42	9	N	38			92
08		2914 X	256	-0-	-2658	-0-	-0-	256	3			N	-0-			92
09		2820 X	108	-0-	-2712	-0-	-0-	108	3			N	-0-			92
10		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474																
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233																
06		7080 X	5879	-0-	-1201	-0-	-0-	5879	3			N	-0-			187
07		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	-0-	9441	3			N	-0-			187
08	DLQ	G-10	12792	-0-	12792	12792	12792	12792	3			N	-0-			187
09	DLQ	G-10	9153	-0-	9153	21945	9153	9153	3			N	-0-			187
10	DLQ	G-10	7747	-0-	7747	29692	7747	7747	3			N	-0-			187
11	DLQ	G-10	10710	-0-	10710	40402	10710	10710	3			N	-0-			187

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486																
06		23400 X	21485	-0-	-1915	-0-	-0-	21485	3			N	-0-			51
07		23560 X	22747	-0-	-813	-0-	-0-	22747	3			N	-0-			51
08	DLQ	G-10	20163	-0-	20163	20163	20163	20163	3			N	-0-			51
09	DLQ	G-10	15494	-0-	15494	35657	15494	15494	3			N	-0-			51
10	DLQ	G-10	17194	-0-	17194	52851	17194	17194	3			N	-0-			51
11	DLQ	G-10	20054	-0-	20054	72905	20054	20054	3			N	-0-			51

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																
06		6870 X	5977	-0-	-893	-0-	-0-	5977	3			N	-0-			159
07		7099 X	6859	-0-	-240	-0-	-0-	6859	3			N	-0-			159
08	DLQ	G-10	5804	-0-	5804	5804	5804	5804	3			N	-0-			159
09	DLQ	G-10	7040	-0-	7040	12844	7040	7040	3			N	-0-			159
10	DLQ	G-10	4829	-0-	4829	17673	4829	4829	3			N	-0-			159
11	DLQ	G-10	4396	-0-	4396	22069	4396	4396	3			N	-0-			159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719																	
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882																	
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

06		11280 X	10556	-0-	-724	-0-	10556	3			N	-0-					52
07		11563 X	10976	-0-	-587	-0-	10976	3			N	-0-					52
08	DLQ	G-10	10720	-0-	10720	10720	10719	3	1	9	N	1					53
09	DLQ	G-10	10083	-0-	10083	20803	10083	3			N	-0-					53
10	DLQ	G-10	10700	-0-	10700	31503	10700	3			N	-0-					53
11	DLQ	G-10	10313	-0-	10313	41816	10313	3			N	-0-					53

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207																	
06		30 N		3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09		3 N		-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
*10		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 6776																	
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155																	
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	853	3	20	9	N	18					605
07		1426 N	456	-0-	-970	-0-	456	3			N	-0-					605
08		1023 N	312	-0-	-711	-0-	312	3			N	-0-					605
09		870 N	484	-0-	-386	-0-	439	3	45	9	N	41	125	1			521
*10		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2025	3	547	9	N	497					1018
*11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	497	3	37	9	N	34					1052

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219																	
06		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					28
07		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					28
08	DLQ	G-10	5022	-0-	5022	5022	5022	3			N	-0-					28
09	DLQ	G-10	4632	-0-	4632	9654	4632	3			N	-0-					28
10	DLQ	G-10	4427	-0-	4427	14081	4427	3			N	-0-					28
11	DLQ	G-10	3533	-0-	3533	17614	3533	3			N	-0-					28

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187																	
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					251
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					251
08		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	1031	3	1	9	N	1					252
09		870 N	578	-0-	-292	-0-	576	3	2	9	N	2					254
10		1023 N	153	-0-	-870	-0-	153	3			N	-0-					254
11		990 N	500	-0-	-490	-0-	489	3	11	9	N	10					264

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902																	
06		1290 N	1042	-0-	-248	-0-	1042	3			N	-0-					228
07		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					228
08		3100 N	3697	-0-	597	597	3697	3			N	-0-					228
09		2602 N	2005	-0-	-597	-0-	2005	3			N	-0-					228
10		2077 N	1064	-0-	-1013	-0-	1064	3			N	-0-					228
11		2070 X	505	-0-	-1565	-0-	505	3			N	-0-					228

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719													
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-	92	
07		651 N	265	-0-	-386	-0-	265 3			N	-0-	92	
08		434 N	237	-0-	-197	-0-	237 3			N	-0-	92	
09		540 N	115	-0-	-425	-0-	115 3			N	-0-	92	
*10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			N	-0-	92	
*11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-	92	

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551													
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-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540													
06		6750 X	5948	-0-	-802	-0-	5948 3			N	-0-	-0-	
07		6820 X	6233	-0-	-587	-0-	6233 3			N	-0-	-0-	
08		DLQ G-10	6097	-0-	6097	6097	6097 3			N	-0-	-0-	
09		DLQ G-10	5757	-0-	5757	11854	5757 3			N	-0-	-0-	
10		DLQ G-10	4078	-0-	4078	15932	4078 3			N	-0-	-0-	
11		DLQ G-10	2611	-0-	2611	18543	2611 3			N	-0-	-0-	

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968													
06		2370 X	2229	-0-	-141	-0-	2229 3			N	-0-	43	
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3			N	-0-	43	
08		2449 N	1108	-0-	-1341	-0-	1108 3			N	-0-	43	
09		2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969 3			N	-0-	43	
*10		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 3			N	-0-	43	
*11		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3			N	-0-	43	

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350													
06		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 3			N	-0-	-0-	
07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 3			N	-0-	-0-	
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3			N	-0-	-0-	
09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3			N	-0-	-0-	
*10		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 3			N	-0-	-0-	
*11		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 3			N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529													
06		900 N	591	-0-	-309	-0-	591 3			N	-0-	184	
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3			N	-0-	184	
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3			N	-0-	184	
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-	184	
10		651 N	415	-0-	-236	-0-	415 3			N	-0-	184	
11		870 N	584	-0-	-286	-0-	584 3			N	-0-	184	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780												
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

06		13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	3	N	-0-		-0-
07		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	13149	-0-	13149	13149	13149	3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	11834	-0-	11834	24983	11834	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	13127	-0-	13127	38110	13127	3	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	11020	-0-	11020	49130	11020	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947												
06		660 N	566	-0-	-94	-0-	566	3	N	-0-		53
07		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	3	N	-0-		53
08		682 N	467	-0-	-215	-0-	467	3	N	-0-		53
09		570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3	N	-0-		53
*10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		53
*11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		53

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468												
06		19320 X	8681	-0-	-10639	-0-	8681	3	N	-0-		-0-
07		19964 X	5541	-0-	-14423	-0-	5541	3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	11723	-0-	11723	11723	11723	3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	9260	-0-	9260	20983	9260	3	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	10417	-0-	10417	31400	10417	3	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	4638	-0-	4638	36038	4638	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437												
06		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-		24
07		1643 X	1229	-0-	-414	-0-	1229	3	N	-0-		24
08		1643 X	1294	-0-	-349	-0-	1261	3	N	30		54
09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-		54
10		1643 X	710	-0-	-933	-0-	710	3	N	-0-		54
11		1590 X	997	-0-	-593	-0-	997	3	N	-0-		54

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544												
06		29970 X	28136	-0-	-1834	-0-	28136	3	N	-0-		196
07		30969 X	27485	-0-	-3484	-0-	27485	3	N	-0-		196
08		T. A.	26410	-0-	26410	26410	26404	3	N	5		201
09		T. A.	27976	-0-	27976	54386	27969	3	N	6		207
10		T. A.	29697	-0-	29697	84083	29697	3	N	-0-		207
*11		111980 X	27897	-0-	-84083	-0-	27897	3	N	-0-		207

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488												
06		21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	21066	3	N	-0-		11
07		21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	3	N	-0-		11
08		21088 X	21088	-0-	-0-	-0-	21088	3	N	-0-		11
09		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	3	N	-0-		11
*10		17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3	N	-0-		11
*11		12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3	N	-0-		11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006										TOTAL DEPTH	16722	PERF.15540	- 16100	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009										TOTAL DEPTH	17336	PERF.15032	- 17096	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009										TOTAL DEPTH	17925	PERF.16838	- 17666	
06		11460 X	11177	-0-	-283	-0-	11177	3		N	-0-			-0-
07		11656 X	11600	-0-	-56	-0-	11600	3		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	11662	-0-	11662	11662	11662	3		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	10880	-0-	10880	22542	10880	3		N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	10507	-0-	10507	33049	10507	3		N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	9947	-0-	9947	42996	9947	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007										TOTAL DEPTH	17850	PERF.16046	- 17238	
06		450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
10		620 N	410	-0-	-210	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11		420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008										TOTAL DEPTH	17950	PERF.16056	- 17642	
06		3570 X	3147	-0-	-423	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
07		4278 X	4254	-0-	-24	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	2710	-0-	2710	2710	2710	3		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	4104	-0-	4104	6814	4104	3		N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	4174	-0-	4174	10988	4174	3		N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	4139	-0-	4139	15127	4139	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009										TOTAL DEPTH	17691	PERF.15284	- 17345	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012										TOTAL DEPTH	17790	PERF. N/A		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052												
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
06		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245 3		N	-0-		36
07		9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585 3		N	-0-		36
08		10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	10385 3	2 9	N	-2		38
09		9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812 3		N	-0-		38
*10		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867 3		N	-0-		38
*11		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331 3		N	-0-		38

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100												
06		153348 X	153348	-0-	-0-	-0-	153348 3		N	-0-		92
07		157281 X	157281	-0-	-0-	-0-	157281 3		N	-0-		92
08		DLQ G-10	155246	-0-	155246	155246	155246 3		N	-0-		92
09		DLQ G-10	122380	-0-	122380	277626	122380 3		N	-0-		92
10		DLQ G-10	136678	-0-	136678	414304	136678 3		N	-0-		92
11		DLQ G-10	111457	-0-	111457	525761	111457 3		N	-0-		92

AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634												
06		1290 X	1268	-0-	-22	-0-	1268 3		N	-0-		181
07		1333 X	849	-0-	-484	-0-	829 3	20 9	N	18		199
08		961 X	561	-0-	-400	-0-	549 3	12 9	N	11	145 1	65
09		1260 N	224	-0-	-1036	-0-	183 3	41 9	N	37		102
10		837 N	125	-0-	-712	-0-	124 3	1 9	N	1		103
11		540 N	124	-0-	-416	-0-	124 3		N	-0-		103

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760												
06		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	18150 3		N	-0-		491
07		16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16789 3		N	-0-		491
08		DLQ G-10	16192	-0-	16192	16192	16186 3	6 9	N	5		496
09		DLQ G-10	18295	-0-	18295	34487	18295 3		N	-0-		496
10		DLQ G-10	20285	-0-	20285	54772	20285 3		N	-0-		496
11		DLQ G-10	13667	-0-	13667	68439	13667 3		N	-0-		496

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211												
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		222
07		1364 X	146	-0-	-1218	-0-	146 3		N	-0-		222
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		222
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		222
*10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		222
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
06		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	727 1	7461 2	N	-0-		-0-
07		8308 X	7374	-0-	-934	-0-	680 1	6694 2	N	-0-		-0-
08		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	763 1	8612 2	N	-0-		-0-
09		8190 X	7605	-0-	-585	-0-	723 1	6882 2	N	-0-		-0-
10		8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	769 1	7712 2	N	-0-		-0-
11		9060 X	7244	-0-	-1816	-0-	688 1	6556 2	N	-0-		-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
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

06		690 N	437	-0-	-253	-0-	437 2		N	-0-		-0-
07		744 N	9	-0-	-735	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
11		990 N	595	-0-	-395	-0-	595 2		N	-0-		-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871												
BOYD 3 WELL #: 1 RRCID -> 220264 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13890 - 16084												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346												
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		271 N	271	-0-	-0-	-0-	21 1 125 2		N	114		114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
VAQUERO OPERATING 882776												
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
ROSWELL OPERATING, LLC 730037												
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BOPCO, L.P.		082967														
SOUTH 18 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 044081		COMPL. DATE 11/28/1956		TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 044082		COMPL. DATE 07/13/1956		TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

WEST 22 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 044088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-							-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-							-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-							-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-							-0-
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-							-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-							-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778								
HALLEY, S. M.		WELL #: 167														
06	12750 X	10596	-0-	-2154	-0-	10596	3	Y	-0-							-0-
07	12493 X	12081	-0-	-412	-0-	12081	3	Y	-0-							-0-
08	12183 X	11634	-0-	-549	-0-	11634	3	Y	-0-							-0-
09	11700 X	10596	-0-	-1104	-0-	10596	3	Y	-0-							-0-
10	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	3	Y	-0-							-0-
11	11700 X	11316	-0-	-384	-0-	11316	3	Y	-0-							-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786								
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3	Y	-0-							-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3	Y	-0-							-0-
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3	Y	-0-							-0-
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3	Y	-0-							-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-							-0-
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-							-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828								
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U														
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
SEALY & SMITH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590 - 9797
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP.				328362								
SEALY SMITH -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	044091	COMPL. DATE	08/16/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
06	180 N	4	-0-	-176	-0-	4 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12379	PERF.	9700 - 9856
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650								
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366 - 9533
06	2580 X	448	-0-	-2132	-0-	30 1	297 2	N	110			226
						121 9						
07	1550 X	656	-0-	-894	-0-	31 1	446 2	N	163	176 1		213
						179 9						
08	1736 X	648	-0-	-1088	-0-	31 1	485 2	N	120	283 1		50
						132 9						
09	1680 X	405	-0-	-1275	-0-	30 1	206 2	N	154			204
						169 9						
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	31 1	582 2	N	223	181 1		246
						245 9						
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	30 1	388 2	N	145	176 1		215
						160 9						

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
SHELL WESTERN E&P				774719										
HILL, M. J. -23-				WELL #:	11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9606 - 9739	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HALLEY (MCKEE)				38255 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967										
HILL, M. J. ACCT 3				WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11342 - 11352	
06	2670 X	2092	-0-	-578	-0-	2092	3			N	-0-			85
07	2759 X	2086	-0-	-673	-0-	2069	3	17	9	N	15			100
08	2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2488	3	24	9	N	22			122
09	2430 X	1765	-0-	-665	-0-	1756	3	9	9	N	8			130
10	2170 X	1250	-0-	-920	-0-	422	3	825	4	N	3			133
								3	9					
11	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	3			N	-0-			133

STANOLIND-B, HILL, M.F. -MITCHELL G				WELL #:	1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11462 - 11470	
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6965	3	26	9	N	24			129
07	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7073	3	29	9	N	26			155
08	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7124	3	25	9	N	23			178
09	6780 X	5866	-0-	-914	-0-	5838	3	28	9	N	25			203
10	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	3811	3	3375	4	N	17	172	1	48
								19	9					
11	DLQ G-10	7039	-0-	7039	7039	6988	3	51	9	N	46			94

HILL, MRS. M. J.				WELL #:	1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11319 - 11325	
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-			153
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			153
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-			153
09	2520 N	1215	-0-	-1305	-0-	1215	3			N	-0-			153
10	1953 N	957	-0-	-996	-0-	387	3	570	4	N	-0-			153
11	1980 N	239	-0-	-1741	-0-	239	3			N	-0-			153

HALLEY (PENN. 8530)				38255 696	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.				082967										
PAN AM-HILL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	N/A	
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
07	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
09	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1454	3	216	4	N	-0-			-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	973	3	900	4	N	-0-			-0-
*11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS)				38255 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
HALLEY, S. M.				WELL #:	248	RRCID ->	063490	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	N/A	
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-
11	PRTL PLG	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	AMT	CODE	BALANCE	

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND)		38260 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
SHELL WESTERN E&P		774719		WELL #:		28		RRCID -> 117207		COMPL. DATE 10/14/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
HILL, M. J. -23-A													
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-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE	

HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		082967		WELL #:		24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326	
HILL, M. J. MRS. ACC. #6													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	AMT	CODE	BALANCE	

HILL, M. J. ACCT 3		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		082967		WELL #:		10		RRCID -> 199659		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405	
HILL, M. J. ACCT 3													
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-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	AMT	CODE	BALANCE	

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		082967		WELL #:		7		RRCID -> 202872		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248	
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45		

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	AMT	CODE	BALANCE	

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #:		1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944	
GILLESPIE													
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-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE	

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:		1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A	
REEVES -AU-													
*04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-		-0-		
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-		-0-		
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-		-0-		
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2	N	-0-		-0-		
08	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2	N	-0-		-0-		
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	N	-0-		-0-		
10	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2	N	-0-		-0-		
11	3990 X	3354	-0-	-636	-0-	3354	2	N	-0-		-0-		

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207 3		N	-0-			-0-
07	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 3		N	-0-			-0-
08	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	7498 3		N	-0-			-0-
09	7200 X	7132	-0-	-68	-0-	7131 3	1 9	N	1	1 8		-0-
10	7626 X	7306	-0-	-320	-0-	7306 3		N	-0-			-0-
*11	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7385 3		N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221												
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A												

06	7980 X	7578	-0-	-402	-0-	7578 3		N	-0-			-0-
07	8246 X	7967	-0-	-279	-0-	7967 3		N	-0-			-0-
08	8060 X	8014	-0-	-46	-0-	8014 3		N	-0-			-0-
09	7770 X	7565	-0-	-205	-0-	7565 3		N	-0-			-0-
10	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	8085 3		N	-0-			-0-
*11	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7841 3		N	-0-			-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252												

*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			36
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	390 2	7 9	N	6			42
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			42
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			42
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			42
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			42
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			42
11	240 N	115	-0-	-125	-0-	115 2		N	-0-			42

VAQUERO OPERATING 882776												
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176												

06	DLQ G-10	1816	-0-	1816	5274	1787 3	29 9	Y	26	179 1		82
07	DLQ G-10	1913	-0-	1913	7187	1888 3	25 9	Y	23			105
08	DLQ G-10	1025	-0-	1025	8212	1000 3	25 9	Y	23			128
09	2900 N	143	-0-	-2757	5455	140 3	3 9	Y	3			131
*10	3100 N	1464	-0-	-1636	3819	1449 3	15 9	Y	14			145
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	2829			Y	NO RPT			145

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184												

06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579			Y	NO RPT			62
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579			Y	NO RPT			62
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579			Y	NO RPT			62
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	579			Y	NO RPT			62
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	579			Y	NO RPT			62
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	579			Y	NO RPT			62

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
OXY USA WTP LP 630555												
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055												

06	12060 X	5081	-0-	-6979	-0-	5081 2		N	-0-			-0-
07	12462 X	3879	-0-	-8583	-0-	3878 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	7378 X	1973	-0-	-5405	-0-	1971 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	6630 X	567	-0-	-6063	-0-	565 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	6851 X	1454	-0-	-5397	-0-	1454 2		N	-0-			-0-
11	5070 X	4427	-0-	-643	-0-	4427 2		N	-0-			-0-

HARPER (DEVONIAN)		//CONT.//		39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410 2			N	-0-		-0-
07	7161 X	6605	-0-	-556	-0-	6605 2			N	-0-		-0-
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	8190 2			N	-0-		-0-
09	8400 X	8333	-0-	-67	-0-	8333 2			N	-0-		-0-
10	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9827 2			N	-0-		-0-
*11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10515 2			N	-0-		-0-

HARRISON RANCH (MORROW)				39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596								
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF.	1209 - 1868
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY				280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11880 - 12158
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12035 - 12150
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	019960	COMPL. DATE	03/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11543 - 12020		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	019962	COMPL. DATE	01/18/1993	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12150 - 12365		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	019963	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12097	PERF.11680 - 11948		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	019964	COMPL. DATE	04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	019965	COMPL. DATE	06/03/1955	TOTAL DEPTH	12055	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	019966	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11910 - 12096		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	019967	COMPL. DATE	05/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	019968	COMPL. DATE	07/20/1962	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	N/A
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	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	019969	COMPL. DATE	06/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	019970	COMPL. DATE	01/14/1993	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11718 - 12002
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	019971	COMPL. DATE	06/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	019972	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	019973	COMPL. DATE	07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	019974	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11494 - 11812
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	019975	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11466 - 11789		
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	019976	COMPL. DATE	04/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	019977	COMPL. DATE	05/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	019978	COMPL. DATE	01/27/1993	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11684 - 11937		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	019979	COMPL. DATE	10/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	019980	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	019981	COMPL. DATE	03/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	019982	COMPL. DATE	02/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	019983	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11834 -	12124	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	019984	COMPL. DATE	01/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	019985	COMPL. DATE	06/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	019986	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	019987	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11913 -	12158	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	019988	COMPL. DATE	04/10/1959	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11698 -	11924	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	019989	COMPL. DATE	06/22/1959	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	019990	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	12298	PERF.11692 - 11964		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	019991	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	019992	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	019993	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		112	RRCID ->	019994	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		131	RRCID ->	019995	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12095 - 12145		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	019996	COMPL. DATE	02/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		141	RRCID ->	019997	COMPL. DATE	01/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		142	RRCID ->	019998	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	12168	PERF.11905 - 12097
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		143	RRCID ->	019999	COMPL. DATE	05/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		144	RRCID ->	020000	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		151	RRCID ->	020001	COMPL. DATE	03/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		161	RRCID ->	020002	COMPL. DATE	06/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		171	RRCID ->	020003	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		181	RRCID ->	020004	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12030	PERF.11810 - 11850
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	020005	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	020006	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	020007	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11920 - 12083
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	020008	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11660 - 11885
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		251	RRCID ->	020009	COMPL. DATE	04/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		252	RRCID ->	020010	COMPL. DATE	09/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		253	RRCID ->	020011	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11692 - 11910
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		255	RRCID ->	020013	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		261	RRCID ->	020014	COMPL. DATE	07/26/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		291	RRCID ->	020015	COMPL. DATE	11/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		293	RRCID ->	020017	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11920 - 12000	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	020018	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11990 - 14703	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		311	RRCID ->	020019	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	13346	PERF.11850 - 11986	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		312	RRCID ->	020020	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11790 - 11962	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	020021	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11772 - 11970	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		314	RRCID ->	020022	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		315	RRCID ->	020023	COMPL. DATE	09/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		316	RRCID ->	020024	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		321	RRCID ->	020025	COMPL. DATE	02/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		322	RRCID ->	020026	COMPL. DATE	12/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		323	RRCID ->	020027	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11652 - 11858
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		324	RRCID ->	020028	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	11846	PERF.11650 - 11845
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		331	RRCID ->	020029	COMPL. DATE	01/07/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		332	RRCID ->	020030	COMPL. DATE	08/26/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		333	RRCID ->	020031	COMPL. DATE	01/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		341	RRCID ->	020032	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	12058	PERF.11780	- 12050		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		342	RRCID ->	020033	COMPL. DATE	10/17/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		351	RRCID ->	020034	COMPL. DATE	05/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		352	RRCID ->	020035	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11656	- 11822		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		361	RRCID ->	020036	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11900	- 11850		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		362	RRCID ->	020037	COMPL. DATE	12/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		363	RRCID ->	020038	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	12040	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		364	RRCID ->	020039	COMPL. DATE	11/11/1962	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	N/A			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		365	RRCID ->	020040	COMPL. DATE	12/23/1991	TOTAL DEPTH	13319	PERF.	11751 - 11956			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		366	RRCID ->	020041	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		367	RRCID ->	020042	COMPL. DATE	12/17/1962	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		368	RRCID ->	020043	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11570 - 11778			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		371	RRCID ->	020044	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	11686 - 11896			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		372	RRCID ->	020045	COMPL. DATE	08/09/1962	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	N/A
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
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		373	RRCID ->	020046	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	11601 - 11819
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		375	RRCID ->	020048	COMPL. DATE	11/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		382	RRCID ->	020050	COMPL. DATE	02/08/1963	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		391	RRCID ->	020051	COMPL. DATE	06/06/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		401	RRCID ->	020053	COMPL. DATE	02/18/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	020054	COMPL. DATE	09/13/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		422H	RRCID ->	020055	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	11893 - 15677	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		431	RRCID ->	020056	COMPL. DATE	12/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		432	RRCID ->	020057	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	12034 - 12190	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		441	RRCID ->	020058	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	11992 - 12314	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		442	RRCID ->	020059	COMPL. DATE	12/17/1993	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	11750 - 12043	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		443	RRCID ->	020060	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		444	RRCID ->	020061	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		451	RRCID ->	020062	COMPL. DATE	10/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		454	RRCID ->	020065	COMPL. DATE	01/11/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		461	RRCID ->	020067	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		463	RRCID ->	020069	COMPL. DATE	09/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		472	RRCID ->	020071	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12135	PERF.11868	- 12070			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		482	RRCID ->	020073	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		492	RRCID ->	020075	COMPL. DATE	10/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		494	RRCID ->	020077	COMPL. DATE	12/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		495	RRCID ->	020078	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	12154	PERF.11850 - 12070
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	020079	COMPL. DATE	03/15/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		502	RRCID ->	020080	COMPL. DATE	12/09/1991	TOTAL DEPTH	12120	PERF.11872 - 12060
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		511	RRCID ->	020081	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		571	RRCID ->	020084	COMPL. DATE	04/04/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		591	RRCID ->	020085	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11690 - 12044		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		592	RRCID ->	020086	COMPL. DATE	12/11/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		641	RRCID ->	020091	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		651H	RRCID ->	020092	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	11817 - 15961		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		652	RRCID ->	020093	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	11870 - 12018		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		376	RRCID ->	030611	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11990 - 12160		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR															
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 280606															
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909															
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		369	RRCID ->	031166	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	N/A	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		386	RRCID ->	031167	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		387	RRCID ->	031168	COMPL. DATE	07/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		395	RRCID ->	031169	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11400 - 11588	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		397	RRCID ->	031170	COMPL. DATE	06/29/1963	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	031451	COMPL. DATE	07/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		393	RRCID ->	031453	COMPL. DATE	09/09/1963	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	N/A	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		378	RRCID ->	032054	COMPL. DATE	11/11/1963	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		383	RRCID ->	032055	COMPL. DATE	11/18/1963	TOTAL DEPTH	11899	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		389	RRCID ->	032056	COMPL. DATE	05/19/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	032876	COMPL. DATE	03/18/1964	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		496	RRCID ->	032877	COMPL. DATE	03/16/1964	TOTAL DEPTH	12305	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	033160	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	033633	COMPL. DATE	06/08/1964	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		503	RRCID ->	033634	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	12255	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	048810	COMPL. DATE	06/06/1970	TOTAL DEPTH	12100	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	051033	COMPL. DATE	08/17/1971	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11719 - 11968
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	070386	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	12304	PERF. N/A
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2506	RRCID ->	079735	COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	13096	PERF.11547 - 11792
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3610	RRCID ->	081583	COMPL. DATE	03/21/1979	TOTAL DEPTH	12073	PERF.11749 - 11942
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2010	RRCID ->	084739	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	12067	PERF.11862 - 11942
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4002	RRCID ->	085288	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	13370	PERF.11856 - 11958
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT		WELL #:		1008	RRCID ->	092406	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12100 - 12174
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	110890	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12091 - 12164
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	132651	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	240120 X	216300	-0-	-23820	-0-	216300	3		N	-0-	-0-
07	248124 X	232298	-0-	-15826	-0-	232298	3		N	-0-	-0-
08	235724 X	235724	-0-	-0-	-0-	235724	3		N	-0-	-0-
09	228634 X	228634	-0-	-0-	-0-	228634	3		N	-0-	-0-
10	241359 X	241359	-0-	-0-	-0-	241359	3		N	-0-	-0-
*11	234830 X	234830	-0-	-0-	-0-	234830	3		N	-0-	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3709	RRCID ->	138903	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	13189	PERF.11654 - 11826
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2904	RRCID ->	142006	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	13345	PERF.11762 - 11972
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		384A	RRCID ->	156474	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11633 - 11938
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		433H	RRCID ->	168530	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	12410	PERF.12005 - 14147
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	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	173373	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	13172	PERF.11619 - 11820
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		4304H	RRCID ->	184825	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12015 - 16142
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3811	RRCID ->	203231	COMPL. DATE	08/12/2002	TOTAL DEPTH	13114	PERF.11646 - 11810
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3812	RRCID ->	204152	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11853 - 11868
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3206R	RRCID ->	206340	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	13351	PERF.11688 - 11856
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #:		3810H	RRCID ->	208528	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	12009	PERF.11670 - 15952
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11665 - 15447
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	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.11607 - 15998
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.11581 - 11736
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		2507 H	RRCID ->	219100	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11412 - 16535
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	219378	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13082	PERF.11513 - 11667
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3205 R	RRCID ->	223474	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11547 - 0
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.11654 - 11842
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		280606											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		6701	RRCID ->	243273	COMPL. DATE	12/24/1959	TOTAL DEPTH	12181	PERF.12043 - 12078				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	258018	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11620 - 11900
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR			
COG OPERATING LLC				166150							
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.12082 - 12211
06	600	699	-0-	99	434	699	3	Y	-0-		-0-
07	620	705	-0-	85	519	705	3	Y	-0-		-0-
08	1223	704	-0-	-519	-0-	704	3	Y	-0-		-0-
09	694	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-		-0-
10	722	722	-0-	-0-	-0-	722	3	Y	-0-		-0-
*11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	Y	-0-		-0-

HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710							
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 3800 - 3858
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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750							
KENOWER		WELL #:		1	RRCID ->	274131	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 3459 - 3473
*06	3750	818	-0-	-2932	-0-	818	2	N	-0-		-0-
*07	3875	913	-0-	-2962	-0-	913	2	N	-0-		-0-
*08	3875	183	-0-	-3692	-0-	183	2	N	-0-		-0-
*09	3750	19	-0-	-3731	-0-	19	2	N	-0-		-0-
*10	3875	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		-0-
*11	3750	-0-	-0-	-3750	-0-			N	-0-		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
EARNST PRODUCING CORPORATION				238708							
MC DIVITT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	205915	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5501	PERF. 5213 - 5225
06	5910 X	4354	-0-	-1556	-0-	4354	1	N	-0-		-0-
07	6107 X	390	-0-	-5717	-0-	390	1	N	-0-		-0-
08	6107 X	2990	-0-	-3117	-0-	2990	1	N	-0-		-0-
09	5910 X	3620	-0-	-2290	-0-	3620	1	N	-0-		-0-
10	6107 X	4627	-0-	-1480	-0-	4627	1	N	-0-		-0-
11	4350 X	3670	-0-	-680	-0-	3670	1	N	-0-		-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		//CONT.//		40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708								
MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5140 - 5180
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	1	N	-0-			26
07	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	1	N	-0-			26
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	1	N	-0-			26
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PALMER "602" STATE		WELL #:		1	RRCID ->	227368	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5218 - 5296
06	690 N	600	-0-	-90	-0-	600	1	N	-0-			268
07	620 N	39	-0-	-581	-0-	39	1	N	-0-			268
08	620 N	386	-0-	-234	-0-	386	1	N	-0-			268
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	450	1	N	-0-			268
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-			268
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	1	N	-0-			268

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
GENESIS EXPLORATION LLC		300193										
KENOWER		WELL #:		1	RRCID ->	103772	COMPL. DATE	03/07/1981	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5340 - 5397
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
CAPATAZ OPERATING, INC.		130354										
CROWLEY-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	105476	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4380 - 4676
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2	N	-0-			89
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			89
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			89
09	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2	N	-0-			89
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2	N	-0-			89
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			89

CROWLEY-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF.	4487 - 4745
06	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2572	2	33 9 N	30			66
07	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	2362	2	142 9 N	129	174 1		21
08	2573 N	2541	-0-	-32	-0-	2537	2	4 9 N	4			25
09	2610 N	1872	-0-	-738	-0-	1864	2	8 9 N	7			32
10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2526	1	9 9 N	8			40
*11	3000 N	3030	-0-	30	30	3021	2	9 9 N	8			48

EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
MCGREW		WELL #:		1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF.	4654 - 4754
06	3750 X	2922	-0-	-828	-0-	2922	3	N	-0-			-0-
07	3813 X	2334	-0-	-1479	-0-	2334	3	N	-0-			-0-
08	3565 X	2704	-0-	-861	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
09	3450 X	2554	-0-	-896	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
10	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3	N	-0-			-0-
11	2910 X	2873	-0-	-37	-0-	2873	3	N	-0-			-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
KENOWER				WELL #:	2	RRCID ->	165501	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5218	PERF.	4449 - 4773
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	
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	Y	-0-			49	
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	Y	-0-			49	
08		837 N	808	-0-	-29	-0-	808 2	Y	-0-			49	
09		810 N	749	-0-	-61	-0-	749 2	Y	-0-			49	
10		837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2	Y	-0-			49	
11		780 N	758	-0-	-22	-0-	758 2	Y	-0-			49	

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE)				40172 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
KENOWER				WELL #:	1	RRCID ->	160927	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4421 - 5037
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			49	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014													

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708									
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF.	4768 - 4832
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1	N	-0-			42	
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 1	N	-0-			42	
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-			42	
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 1	N	-0-			42	
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-			42	
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-			42	

NELSON 14 STATE				WELL #:	1	RRCID ->	225841	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4857 - 5083
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19	

HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
CHROMA OPERATING, INC.				153257									
WALTON "A" CW				WELL #:	1	RRCID ->	126041	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	2736 - 3004
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: WINKLER					
WALTON "H"				WELL #:	1	RRCID ->	150820	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		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-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470							
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804	- 2851
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200							
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #: 7	RRCID -> 116052	COMPL. DATE 03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2479	- 2630	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180 #	151	-0-	-29	-0-		151 3				14
07	186 #	141	-0-	-45	-0-		141 3				14
08	186 #	116	-0-	-70	-0-		116 3				14
09	150 #	48	-0-	-102	-0-		48 3				14
10	155 #	58	-0-	-97	-0-		58 3				14
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				NO RPT		14

HENDRICK-WEEKS				WELL #: 12	RRCID -> 133385	COMPL. DATE 08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2304	- 2360	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #: 9	RRCID -> 145646	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2441	- 2571	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

B & B ENERGY				039763	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
JOHNSON-COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 145045	COMPL. DATE 04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2327	- 2377	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P				774719							
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #: 1	RRCID -> 253509	COMPL. DATE 09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF. 15401	- 16825	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)		40723 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
TREY RESOURCES INC.		868529								
HERMOSA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866		
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
06	4230 X	3087	-0-	-1143	-0-	3087 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3633	-0-	-738	-0-	3633 2	N	-0-		-0-
08	4371 X	3417	-0-	-954	-0-	3416 1	N	1	1 8	-0-
09	3900 X	2990	-0-	-910	-0-	2988 2	N	2	2 8	-0-
10	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 2	N	-0-		-0-
*11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4454 2	N	5	5 8	-0-

HERMOSA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 195381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450		
06	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650 2	N	-0-		-0-
07	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	11161 2	N	-0-		-0-
08	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215 1	N	-0-		-0-
09	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161 2	N	-0-		-0-
10	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804 2	N	-0-		-0-
*11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9212 2	N	3	3 8	-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
HERSHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A		
06	T. A.	5029	-0-	5029	55837	5029 3	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	55837		N	-0-		-0-
08	55837 X	-0-	-0-	-55837	-0-		N	-0-		-0-
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-
10	5208 X	180	-0-	-5028	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	5040 X	567	-0-	-4473	-0-	567 3	N	-0-		-0-

HERSHENSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836		
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 1	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MADDOX-WILLBANKS "15"		WELL #: 1		RRCID -> 082608		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553		
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERSHENSON "11"		WELL #: 1		RRCID -> 085206		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335		
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
HERSHENSON "5"		WELL #:		1	RRCID ->	173872	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	17303	PERF.	16300 - 16921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	30 N		3 -0-	-27	-0-			3 1		N	-0-			-0-
07	31 N		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3 N		-0- -0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WJC, INC.				888140										
MADDOX 9		WELL #:		1	RRCID ->	274361	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	19637	PERF.	14092 - 16568		
06	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			-0-
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-
08	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			-0-
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT			-0-
11	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)				40975 830	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LOWE-HILL, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9125 - 9765		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL RANCH (MISS)				41462 666	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MARTIN				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BLAGRAVE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109808	COMPL. DATE	02/19/1984	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10084 - 10150		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	4			199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			208
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208

HINYARD (CANYON)				41639 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL				112687										
HINYARD		WELL #:		1	RRCID ->	059711	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7293 - 7297		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SAHARA OPERATING COMPANY		743279								
MILLS, LAVERN		WELL #: 1		RRCID -> 077117		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658		
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
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRAL, W. W. #1		WELL #: 1		RRCID -> 134352		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT, HELON		WELL #: 2		RRCID -> 149181		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246		
06	6300 X	6231	-0-	-69	-0-	6220 3	11 9	N	10	114
07	6510 X	5494	-0-	-1016	-0-	5485 3	9 9	N	8	122
08	6510 X	4955	-0-	-1555	-0-	4942 3	13 9	N	12	134
09	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7445 3	15 9	N	14	148
10	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6892 3	11 9	N	10	158
*11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6697 3	10 9	N	9	167

ANCHO		WELL #: 1		RRCID -> 175938		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434		
06	720 X	537	-0-	-183	-0-	60 1	477 3	N	-0-	-0-
07	744 X	416	-0-	-328	-0-	60 1	356 3	N	-0-	-0-
08	744 X	568	-0-	-176	-0-	60 1	508 3	N	-0-	-0-
09	690 X	546	-0-	-144	-0-	60 1	486 3	N	-0-	-0-
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	60 1	532 3	N	-0-	-0-
11	540 X	62	-0-	-478	-0-	60 1	2 3	N	-0-	-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) CONOCOPHILLIPS COMPANY CHALK ESTATE		42971 664 172232		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD						
		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7585 - 7716				
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
06	360 #	162	-0-	-198	-0-	162	3			Y	-0-			255
07	372 #	8	-0-	-364	-0-	8	3			Y	-0-			255
08	372 #	262	-0-	-110	-0-	262	3			Y	-0-			255
09	270 #	68	-0-	-202	-0-	68	3			Y	-0-			255
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			255
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	184	186	0	253

LEGACY RESERVES OPERATING LP COLE, JOHN OTIS		495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
		WELL #: 1		RRCID -> 177760		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7362 - 7686				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			123

HOWE (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 8001 JV-P HOWE		43013 300 041867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
		WELL #: 1		RRCID -> 089729		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 16860		PERF. 10799 - 10873				
06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	2189	1	1536	2	N	44			171
07	3782	3782	-0-	-0-	-0-	2189	1	1529	2	N	58			229
08	3678	3678	-0-	-0-	-0-	2189	1	1434	2	N	50	185	0	94
09	3619	3619	-0-	-0-	-0-	2189	1	1369	2	N	55			149
*10	3587	3587	-0-	-0-	-0-	2189	1	1383	2	N	14			163
*11	4872	4872	-0-	-0-	-0-	2189	1	2635	2	N	44			207

HOWE (DEVONIAN) ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION HOWE GAS UNIT NO. 5		43013 500 003125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #: 1		RRCID -> 057368		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 15859		PERF. N/A				
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	675	1	4936	3	N	-0-			55
07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	675	1	3632	3	N	-0-			55
08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	378	1	2458	3	N	-0-			55
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	594	1	4347	3	N	-0-			55
10	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	459	1	5368	3	N	-0-			55
*11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	756	1	5304	3	N	-0-			55

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640		PERF. 12237 - 12395				
06	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOWE (DEVONIAN)												CNTY: WARD									
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												43013 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
HOWE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460		PERF. 12206 - 13443	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06		18120 X	15926	-0-	-2194	-0-	1092 1	14834 3	N	N	-0-			-0-							
07		19406 X	19390	-0-	-16	-0-	1092 1	18298 3	N	N	-0-			-0-							
*08		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	1092 1	18839 3	N	N	-0-			-0-							
09		18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	1014 1	17447 3	N	N	-0-			-0-							
10		18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	1092 1	17580 3	N	N	-0-			-0-							
*11		17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	1053 1	16505 3	N	N	-0-			-0-							

HOWE GAS UNIT #4												WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 12274 - 12543	
06		8430 X	8044	-0-	-386	-0-	8044 3		N	N	-0-			-0-							
07		8711 X	8560	-0-	-151	-0-	8560 3		N	N	-0-			-0-							
08		8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	8770 3		N	N	-0-			-0-							
09		8250 X	7894	-0-	-356	-0-	7894 3		N	N	-0-			-0-							
10		8556 X	7826	-0-	-730	-0-	7826 3		N	N	-0-			-0-							
11		8490 X	7841	-0-	-649	-0-	7841 3		N	N	-0-			-0-							

HOWE STATE												WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 12111 - 12299	
06		15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	810 1	14559 3	N	N	-0-			26							
07		15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	810 1	14394 3	N	N	-0-			26							
08		15314 X	13818	-0-	-1496	-0-	870 1	12948 3	N	N	-0-			26							
09		15360 X	14030	-0-	-1330	-0-	810 1	13220 3	N	N	-0-			26							
10		15872 X	13755	-0-	-2117	-0-	840 1	12915 3	N	N	-0-			26							
11		15360 X	13065	-0-	-2295	-0-	840 1	12225 3	N	N	-0-			25							

HUBBARD (CHERRY CANYON)												43106 200 ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES					
MEXCO ENERGY CORPORATION												WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5886 - 5896	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-							

WOLF ENERGY, INC.												935534		CNTY: WARD							
HAHMAN STATE												WELL #: 1		RRCID -> 162509		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4946 - 4956	
06		559 R	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	N	1			70							
07		560 R	560	-0-	-0-	-0-	558 2	2 9	N	N	2			72							
08		453 R	453	-0-	-0-	-0-	451 2	2 9	N	N	2			74							
*09		609 R	609	-0-	-0-	-0-	600 2	9 9	N	N	8			82							
10		589 #	458	-0-	-131	-0-	455 2	3 9	N	N	3			85							
*11		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	N	-0-			85							

MOBIL-MCCREA												WELL #: 1		RRCID -> 168673		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 5055 - 5062	
06		330 #	231	-0-	-99	-0-	231 2		N	N	-0-			122							
07		248 #	235	-0-	-13	-0-	231 2	4 9	N	N	4			126							
08		279 #	194	-0-	-85	-0-	188 2	6 9	N	N	5			131							
09		270 #	198	-0-	-72	-0-	188 2	10 9	N	N	9			140							
10		322 R	322	-0-	-0-	-0-	311 2	11 9	N	N	10			150							
*11		510 R	510	-0-	-0-	-0-	486 2	24 9	N	N	22			172							

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	AMT	CODE	BALANCE
06	2799	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			10
07	1426	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			10
08	1426	750	-0-	-676	-0-	750	2	N	-0-			10
09	2150	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			10
10	1426	1329	-0-	-97	-0-	1329	2	N	-0-			10
11	1380	-0-	-0-	-1380	-0-			N	-0-			10

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	AMT	CODE	BALANCE
06	618	618	-0-	-0-	-0-	618	1	Y	-0-			-0-
07	485	485	-0-	-0-	-0-	485	1	Y	-0-			-0-
08	480	480	-0-	-0-	-0-	480	1	Y	-0-			-0-
09	454	454	-0-	-0-	-0-	454	1	Y	-0-			-0-
10	465	451	-0-	-14	-0-	451	1	Y	-0-			-0-
*11	465	465	-0-	-0-	-0-	465	1	Y	-0-			-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	AMT	CODE	BALANCE
06	2580	2179	-0-	-401	-0-	2179	3	N	-0-			125
07	2666	2470	-0-	-196	-0-	2470	3	N	-0-			125
08	3053	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3	N	-0-			125
09	2190	1595	-0-	-595	-0-	1595	3	N	-0-			125
10	2920	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3	N	-0-			125
*11	2940	264	-0-	-2676	-0-	264	3	Y	-0-			125

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	AMT	CODE	BALANCE
06	60	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31	-0-	-0-	-31	-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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	AMT	CODE	BALANCE
06	3163	3163	-0-	-0-	-0-	3150	3	13	9	N	12	87
07	3147	3147	-0-	-0-	-0-	3132	3	15	9	N	14	101
08	3160	3160	-0-	-0-	-0-	3148	3	12	9	N	11	112
09	3002	3002	-0-	-0-	-0-	2993	3	9	9	N	8	120
10	2943	2943	-0-	-0-	-0-	2940	3	3	9	N	3	123
*11	2874	2874	-0-	-0-	-0-	2834	3	40	9	N	36	159

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	AMT	CODE	BALANCE
06	1561	1561	-0-	-0-	-0-	1505	2	56	9	Y	51	4
07	1051	1051	-0-	-0-	-0-	1026	2	25	9	Y	23	3
08	1147	1129	-0-	-18	-0-	1109	2	20	9	Y	18	1
09	1968	1968	-0-	-0-	-0-	1916	2	52	9	Y	47	4
10	1054	532	-0-	-522	-0-	504	2	28	9	Y	25	2
11	1560	380	-0-	-1180	-0-	359	2	21	9	Y	19	1

IVA LEE (CLEARFORK) ELITA, INC. BRYANS FARMS		44837 200 247723		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK								
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
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362						
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MCELROY RANCH CO. -G-		44964 500 216378		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	796				Y	15	23	1			6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	796				Y	16	13	1			9
08	796 R	-0-	-0-	-0-	-796	-0-				Y	27	7	1			29
09	2070 #	-0-	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	24	36	1			17
10	806 #	-0-	-0-	-0-	-806	-0-				Y	22	33	1			6
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22					28

J N T (PENN) AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC THIGPIN D		45139 500 008551		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					196
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					196
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					196
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9					205
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12					217
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					217

JAMESON, NORTH (STRAWN) ALARON ENERGY, INC. JAMESON, JAHEW "E"		45582 666 010450		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
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
06	360 #	339	-0-	-21	-0-	328	3	11	9	N	10					60
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	326	3	9	9	N	8					68
08	341 #	272	-0-	-69	-0-	264	3	8	9	N	7					75
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	296	3	11	9	N	10					85
10	341 #	265	-0-	-76	-0-	256	3	9	9	N	8					93
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	306	3	8	9	N	7					100

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE		11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093						
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: NOLAN		
O.G.P. OPERATING, INC.				617041								
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	5884 - 6048
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	
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3	N	-0-			-0-	
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-			-0-	
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-			-0-	
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3	N	-0-			-0-	
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-	
*11	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-	

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563								
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-		N	19	1 8		65	
07	496 #	480	-0-	-16	-0-	443 2	N	34			99	
08	612 R	612	-0-	-0-	-0-	593 2	N	17	2 8		114	
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	562 2	N	16	1 8		129	
10	590 R	590	-0-	-0-	-0-	572 2	N	16			145	
11	600 #	400	-0-	-200	-0-	383 2	N	15	5 8		155	

JANELLE (CLEAR FORK)				45675 166	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4550 - 4590
06	4603	4603	-0-	-0-	-0-	4479 3	Y	113	109 1		25	
07	5171	5171	-0-	-0-	-0-	5062 3	Y	99	105 1		19	
08	5041	5041	-0-	-0-	-0-	4963 3	Y	71	77 1		13	
09	4739	4739	-0-	-0-	-0-	4658 3	Y	74	71 1		16	
10	4858	4858	-0-	-0-	-0-	4782 3	Y	69	71 1		14	
*11	3013	3013	-0-	-0-	-0-	2928 3	Y	77	71 1		20	

JANELLE (DEVONIAN)				45675 498	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD		
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586								
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7513 - 7580
06	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	368	Y	-0-			42	
07	368 N	-0-	-0-	-368	-0-		Y	-0-			42	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			42	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	Y	-0-			42	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-			42	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			42	

HELMS OIL & GAS, LLC				374347								
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	7540 - 7627
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-		N	15			234	
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	6			240	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4			244	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			249	
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1131 2	N	26	188 1		87	
*11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	90			177	

JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WARD		
ARENA PRODUCTION COMPANY				029586								
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	151346	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	6984 - 6998
06	DLQ G-10	181	-0-	181	-0-	914	Y	-0-			32	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	914	Y	-0-			32	
08	1081 N	167	-0-	-914	-0-	167 2	Y	-0-			32	
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2	Y	-0-			32	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	Y	-0-			32	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT			32	

JANELLE (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		45675 830	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1WA	RRCID -> 215089	COMPL. DATE 05/19/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6348 - 6424		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	481 3	6 9	Y	5	5 1	1	
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531 3	2 9	Y	2	3 1	-0-	
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	785 3	2 9	Y	2	2 1	-0-	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		Y	-0-		-0-	
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	384 3		Y	-0-		-0-	

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L	RRCID -> 031447	COMPL. DATE 08/19/1962	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	N/A
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHO (STRAWN)				47066 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
LGL ENERGY, INC.				500224						
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 138840	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH	20936	PERF.	15380 - 15500
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KEN REGAN (DELAWARE)				48754 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
SLEDGE BROS. OIL CO.				787409						
MITCHELL, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 112221	COMPL. DATE 01/30/1984	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3402 - 3412
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
07	124 #	23	-0-	-101	-0-	23 2		N	-0-	-0-
08	124 #	70	-0-	-54	-0-	70 2		N	-0-	-0-
09	120 #	65	-0-	-55	-0-	65 2		N	-0-	-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

ARMSTRONG				WELL #:	1	RRCID -> 226843	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	3308 - 3319
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	24	164 1	146
07	155 #	68	-0-	-87	-0-	25 2	43 9	N	39		185
08	200 R	200	-0-	-0-	-0-	181 2	19 9	N	17		202
09	150 #	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-		202
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		202
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		202

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC.
LEIMAN

48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY
084596

WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

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
06		11880 X	5563	-0-	-6317	-0-	5563 3		N	-0-			-0-
07		5859 X	3821	-0-	-2038	-0-	3821 3		N	-0-			-0-
08		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850 3		N	-0-			-0-
09		5550 X	4226	-0-	-1324	-0-	4226 3		N	-0-			-0-
10		5735 X	2565	-0-	-3170	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
11		7590 X	2935	-0-	-4655	-0-	2935 3		N	-0-			-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC
HUGHES-TALBOT "27"

781871
WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

06		690 N	650	-0-	-40	-0-	125 1	525 2	N	-0-			33
07		961 N	259	-0-	-702	-0-	177 1	82 2	N	-0-			33
08		620 N	445	-0-	-175	-0-	372 1	73 2	N	-0-			33
09		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 1		N	-0-			33
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	345 1	373 2	N	-0-			33
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	520 1	59 2	N	-0-			33

KERMIT
BURNS, GENE OIL & GAS
LOVETT, J. C.

49038 001 ASSOCIATED 49B
110660

WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

06	DLQ	G-10	72	-0-	72	142	72 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	75	-0-	75	217	75 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	286	69 3		N	-0-			-0-
09		334 R	48	-0-	-286	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.
WALTON, J. B.

252131
WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

06		120 #	70	-0-	-50	-0-	70 2		N	-0-			38
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			38
08		425 R	425	-0-	-0-	-0-	375 2	50 9	N	45			288
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			38
*10		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			38
11		240 #	91	-0-	-149	-0-	91 2		N	-0-			38

FINALY RESOURCES LLC
CLAPP, RAY

268323
WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC
BROWN, EUGENIA E.

690225
WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
ROSWELL OPERATING, LLC				730037								
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:		6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470			CNTY: WINKLER					
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:		2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437 - 2523
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		77
07		2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		77
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		77
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		77
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		77
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

WALSH & WATTS, INC.				895060			CNTY: WINKLER					
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264
06		575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		-0-
07		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
08		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
09		570 #	438	-0-	-132	-0-	438	2	N	-0-		-0-
10		620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-		-0-
11		600 #	525	-0-	-75	-0-	525	2	N	-0-		-0-

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378			CNTY: WINKLER					
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468
06	16140 #	14990	-0-	-1150	-0-	14828	3	162 9	Y	147	190 1	80
07	16678 #	12856	-0-	-3822	-0-	12750	3	106 9	Y	96	113 1	63
08	15841 #	13464	-0-	-2377	-0-	13320	3	144 9	Y	131	144 1	50
09	15060 #	12168	-0-	-2892	-0-	12023	3	145 9	Y	132	134 1	48
10	15562 #	14723	-0-	-839	-0-	14560	3	163 9	Y	148	89 1	107
11	15000 #	14002	-0-	-998	-0-	13839	3	163 9	Y	148	171 1	84

STATE WALTON				229631			CNTY: WINKLER					
WELL #:		5		RRCID ->	229631	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410													
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

06		19566 R	19566	-0-	-0-	-0-	19159 3	214 4	N	175	187 1		95
							193 9						
07		20626 R	20626	-0-	-0-	-0-	20452 3	174 9	N	158	150 1		103
08		21882 R	21882	-0-	-0-	-0-	21735 3	147 9	N	134	186 1		51
09		19911 R	19911	-0-	-0-	-0-	17487 3	2308 4	N	105	118 1		38
							116 9						
10		18774 R	18774	-0-	-0-	-0-	17863 3	773 4	N	125	73 1		90
							138 9						
*11		18356 R	18356	-0-	-0-	-0-	18229 3	127 9	N	115	140 1		65

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865													
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512													
06		5700 #	4757	-0-	-943	-0-	4722 3	35 9	Y	32	2 8		53
07		5890 #	5207	-0-	-683	-0-	5182 3	25 9	Y	23			76
08		5890 #	5446	-0-	-444	-0-	5414 3	32 9	Y	29	42 1		63
09		5928 R	5928	-0-	-0-	-0-	5885 3	43 9	Y	39	45 1		57
10		5890 #	2698	-0-	-3192	-0-	2670 3	28 9	Y	25	41 1		41
11		5280 #	2473	-0-	-2807	-0-	2449 3	24 9	Y	22			63

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562													
06		4830 #	4514	-0-	-316	-0-	4513 3	1 9	Y	1			2
07		5053 #	4691	-0-	-362	-0-	4690 3	1 9	Y	1			3
08		6169 #	4280	-0-	-1889	-0-	4278 3	2 9	Y	2	2 1		3
09		5970 #	4905	-0-	-1065	-0-	4903 3	2 9	Y	2	2 1		3
10		6169 #	4494	-0-	-1675	-0-	4493 3	1 9	Y	1	2 1		2
11		4530 #	4176	-0-	-354	-0-	4175 3	1 9	Y	1			3

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550													
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
APACHE CORPORATION 027200													
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A													
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865													
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562													
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
MCCUTCHEM, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	92	3	13	9	N	12			12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			12
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			12

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

06	3810 X	3772	-0-	-38	-0-	3732	3	40	9	Y	36			423
07	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3699	3	24	9	Y	22			445
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3969	3	18	9	Y	16			461
09	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3430	3	14	9	Y	13	350	1	124
10	3906 X	3317	-0-	-589	-0-	3302	3	15	9	Y	14			138
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			138

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	1	1
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	1	1
08	527 N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1	9	Y	1	1	1	1
09	480 N	296	-0-	-184	-0-	295	3	1	9	Y	1	1	1	1
10	527 N	313	-0-	-214	-0-	312	3	1	9	Y	1	1	1	1
11	480 N	393	-0-	-87	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1	1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			11
07	527 N	18	-0-	-509	-0-	18	3			Y	-0-			11
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-			11
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-			11
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-			11
11	630 N	5	-0-	-625	-0-	5	3			Y	-0-			11

 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CARLOW CORP. //CONT.// 132340
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

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
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-	656 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	708 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
08		682 N	659	-0-	-23	-0-	658 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
09		660 N	401	-0-	-259	-0-	400 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
10		713 N	424	-0-	-289	-0-	423 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
11		630 N	533	-0-	-97	-0-	532 3	1 9	Y	1	1 1	1	1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1385 3	2 9	Y	2	2 1	1	1
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	827 3	1 9	Y	1	1 1	1	1
*11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1042 3	1 9	Y	1	1 1	1	1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1257 3	6 9	Y	5	5 1	5	5
07		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1356 3	12 9	Y	11	11 1	5	5
08		1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1262 3	12 9	Y	11	11 1	5	5
09		1260 N	774	-0-	-486	-0-	767 3	7 9	Y	6	6 1	5	5
10		1364 N	817	-0-	-547	-0-	810 3	7 9	Y	6	6 1	5	5
11		1230 N	1027	-0-	-203	-0-	1020 3	7 9	Y	6	6 1	5	5

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			7
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			7
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		Y	-0-			7
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5 3		Y	-0-			7
10		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		Y	-0-			7
11		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-			7

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			14
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			14
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			14
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		Y	-0-			14
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-			14
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		Y	-0-			14

 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
BAIRD, W. E.		WELL #: 1954		RRCID -> 170776	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 9863	- 9944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	2923	-0-	2923	6176	2923	3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	3525	-0-	3525	9701	3525	3	Y	-0-		-0-	
08	13044 X	3343	-0-	-9701	-0-	3343	3	Y	-0-		-0-	
09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3	Y	-0-		-0-	
10	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3	Y	-0-		-0-	
*11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3	Y	-0-		-0-	

BAIRD, W. E.		WELL #: 1955		RRCID -> 170874	COMPL. DATE 10/06/1998	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 9821	- 9906				
06	DLQ G-10	3766	-0-	3766	7769	3738	3	28 9	Y	25	21 1	4
07	DLQ G-10	3795	-0-	3795	11564	3795	3		Y	-0-	4 1	-0-
08	15227 X	3663	-0-	-11564	-0-	3663	3		Y	-0-		-0-
09	3870 X	2914	-0-	-956	-0-	2914	3		Y	-0-		-0-
10	3999 X	3435	-0-	-564	-0-	3435	3		Y	-0-		-0-
11	3780 X	3638	-0-	-142	-0-	3638	3		Y	-0-		-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1875		RRCID -> 170915	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 10481	PERF. 9918	- 9999				
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171355	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10642	PERF. 9842	- 9930				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1384-U		RRCID -> 171412	COMPL. DATE 09/14/1998	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9804	- 10146				
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1257		RRCID -> 173353	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9930	- 10016				
06	DLQ G-10	3319	-0-	3319	6774	3319	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3230	-0-	3230	10004	3230	3	Y	-0-			-0-
08	13176 X	3172	-0-	-10004	-0-	3172	3	Y	-0-			-0-
09	3450 X	2813	-0-	-637	-0-	2813	3	Y	-0-			-0-
10	3441 X	2865	-0-	-576	-0-	2865	3	Y	-0-			-0-
11	3330 X	2735	-0-	-595	-0-	2735	3	Y	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355	COMPL. DATE 05/13/1999	TOTAL DEPTH 10653	PERF. 9859	- 9956				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480												
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

06	DLQ	G-10	12144	-0-	12144	24506	12045	3	99	9	Y	49
07	DLQ	G-10	12552	-0-	12552	37058	12457	3	95	9	Y	56
08		49477 X	12419	-0-	-37058	-0-	12288	3	131	9	Y	45
09		12210 X	10269	-0-	-1941	-0-	10186	3	83	9	Y	27
10		12555 X	11677	-0-	-878	-0-	11575	3	102	9	Y	67
11		12150 X	11360	-0-	-790	-0-	11244	3	116	9	Y	59

BAIRD, W. E. WELL #: 1381 RRCID -> 174789 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9876 - 9957												
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1192	3	628	9	Y	87
07		3100 N	6093	-0-	2993	2993	4261	3	1832	9	Y	240
08		3100 N	4715	-0-	1615	4608	3297	3	1418	9	Y	171
09		3000 N	3519	-0-	519	5127	2450	3	1069	9	Y	179
10		8996 X	3869	-0-	-5127	-0-	2876	3	110	4	Y	62
							883	9				
11		4050 X	3506	-0-	-544	-0-	2618	3	170	4	Y	105
							718	9				

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033												
06	DLQ	G-10	3238	-0-	3238	6267	3177	3	61	9	Y	8
07	DLQ	G-10	3279	-0-	3279	9546	3255	3	24	9	Y	3
08		13646 X	4100	-0-	-9546	-0-	4100	3	-0-		Y	-0-
09		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3316	3	97	9	Y	16
10		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3607	3	105	9	Y	7
11		3960 X	3581	-0-	-379	-0-	3478	3	103	9	Y	15

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004												
06		3000 N	2562	-0-	-438	220	2562	3			Y	-0-
07		2947 N	2727	-0-	-220	-0-	2727	3			Y	-0-
08		2697 N	2683	-0-	-14	-0-	2683	3			Y	-0-
09		2550 N	2418	-0-	-132	-0-	2418	3			Y	-0-
10		2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653	3			Y	-0-
11		2610 N	2468	-0-	-142	-0-	2468	3			Y	-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006												
06	DLQ	G-10	1530	-0-	1530	3076	1502	3	28	9	Y	15
07	DLQ	G-10	1439	-0-	1439	4515	1407	3	32	9	Y	7
08		3000 N	1378	-0-	-1622	2893	1348	3	30	9	Y	19
09		3000 N	1013	-0-	-1987	906	985	3	28	9	Y	15
10		2065 N	1159	-0-	-906	-0-	1083	3	44	4	Y	23
							32	9				
11		1320 N	1061	-0-	-259	-0-	1032	3	29	9	Y	21

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894												
06	DLQ	G-10	951	-0-	951	1822	940	3	11	4	Y	-0-
07	DLQ	G-10	727	-0-	727	2549	727	3			Y	-0-
08		3000 N	893	-0-	-2107	442	893	3			Y	-0-
09		1308 N	866	-0-	-442	-0-	767	3	99	4	Y	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	847	3	55	4	Y	-0-
*11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	951	3	76	4	Y	-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
COCHISE				WELL #:	3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
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
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942				
STATE-WALTON "E"				WELL #:	27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A					
06	2700 X	1474	-0-	-1226	-0-	1377	2	97	9	N	88	180	1	108
07	2108 X	1480	-0-	-628	-0-	1394	2	86	9	N	78			186
08	1953 X	1794	-0-	-159	-0-	1706	2	88	9	N	80	179	1	87
09	1470 X	849	-0-	-621	-0-	785	2	64	9	N	58			145
*10	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1654	2	138	9	N	125	185	1	85
11	1740 X	1284	-0-	-456	-0-	1194	2	90	9	N	82			167

STATE-WALTON -E- A/C 4				WELL #:	1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098				
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944				
06	2670 X	1832	-0-	-838	-0-	1830	2	2	9	Y	2			58
07	1829 X	1697	-0-	-132	-0-	1695	2	2	9	Y	2			60
08	1767 X	1751	-0-	-16	-0-	1747	2	4	9	Y	4			64
09	1830 N	1557	-0-	-273	-0-	1523	2	34	9	Y	31			95
10	1705 N	1392	-0-	-313	-0-	1392	2			Y	-0-			95
11	1830 X	1101	-0-	-729	-0-	1101	2			Y	-0-			95

STATE-WALTON "E"				WELL #:	35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982				
06	810 N	699	-0-	-111	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-			-0-
*10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E"				WELL #:	37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974				
06	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5269	2	2	9	Y	2			58
07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5571	2	1	9	Y	1			59
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-			59
09	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2			Y	-0-			59
10	3007 X	2304	-0-	-703	-0-	2304	2			Y	-0-			59
11	4020 X	2032	-0-	-1988	-0-	2032	2			Y	-0-			59

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

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
06	810 N	190	-0-	-620	-0-	186 2	4 9	Y	4	93
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283 2	2 9	Y	2	95
08	682 N	334	-0-	-348	-0-	334 2		Y	-0-	95
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		Y	-0-	95
*10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-	95
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-	95

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
 WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-	-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	35	-0-	35	-0-	35 3		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	24 3		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	-0-	37 3		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	125 3		N	-0-	-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-	-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-	-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	279	-0-	279	-0-	279 3		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	247	-0-	247	-0-	526 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	389	-0-	389	-0-	915 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	353	-0-	353	-0-	1268 3		Y	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BURNS, GENE OIL & GAS		//CONT.// 110660								
LOVETT, J. C. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 144602		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664		
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
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3	N	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	604	-0-	604	604	604 3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	424	-0-	424	1028	424 3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	651	-0-	651	1679	651 3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	506	-0-	506	2185	506 3	N	-0-		-0-

LOVETT, J. C. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 145770		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686		
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	432	-0-	432	432	432 3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	303	-0-	303	735	303 3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	465	-0-	465	1200	465 3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	361	-0-	361	1561	361 3	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 020159		COMPL. DATE 01/20/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONOWSKY		WELL #: 1		RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890		
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

VEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930		
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 020167		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698		
WALTON, J. B.		WELL #: 1								
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2	N	-0-		38
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		38
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		38
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		38
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		38
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		38

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUST OIL & GAS, INC.				4482220							
BOWER-BROWN-ALTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 020168	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JUST OIL GALAXY -37-				448234							
				WELL #: 1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453	- 2685	
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-		-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		N	-0-		-0-
*11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY WALTON, J. B.				561136							
				WELL #: 209	RRCID -> 020242	COMPL. DATE 12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535	- 2675	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
09	270 N	184	-0-	-86	-0-	184 2		N	-0-		-0-
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-		-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-		-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A		
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-
09	660 N	505	-0-	-155	-0-	505 2		N	-0-		-0-
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-		-0-
11	780 N	629	-0-	-151	-0-	629 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WALTON, J. B.		WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693		
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	AMT	BALANCE
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-				-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-				-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-				-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2	N	-0-				-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872		
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	2	N	-0-				-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-				-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-				-0-
09	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2	N	-0-				-0-
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-				-0-
*11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-				-0-

STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734		
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-				-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-				-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-				-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-				-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2	N	-0-				-0-
11	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698		
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508 - 2682		
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	2	N	-0-				-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-				-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-				-0-
09	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	2	N	-0-				-0-
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-				-0-
11	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2	N	-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696		
06	510 N	331	-0-	-179	-0-	331	2	N	-0-				-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-				-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-				-0-
09	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2	N	-0-				-0-
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-				-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2	N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2511 - 2581				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660		PERF. 2431 - 2575				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2526 - 2702				
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
09	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-			-0-
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 2454 - 2690				
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09	330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-			-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2450 - 2584				
06	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2525 - 2727				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2484 - 3310				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE-WALTON		WELL #:		71	RRCID ->	128612	COMPL. DATE	08/25/1988	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2415 - 2636
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	BALANCE
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	466	-0-	-164	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		330	RRCID ->	128948	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2620 - 2754
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		331	RRCID ->	128958	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2608 - 2788
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		335	RRCID ->	128959	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2626 - 2796
06	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	31	-0-	-179	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF. 2581 - 2758
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2347 - 2609
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	830	-0-	-520	-0-	830	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2629 - 2809
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-	-0-	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2		N	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		N	-0-		-0-
*10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-		-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397 2		N	-0-		-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	297 2		N	-0-		-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-		-0-
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370 2		N	-0-		-0-

 STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

06	840 N	809	-0-	-31	-0-	809 2		N	-0-		-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
08	868 N	793	-0-	-75	-0-	793 2		N	-0-		-0-
09	810 N	485	-0-	-325	-0-	485 2		N	-0-		-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 2		N	-0-		-0-
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	622 2		N	-0-		-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

06	600 N	489	-0-	-111	-0-	489 2		Y	-0-		-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		-0-
09	480 N	371	-0-	-109	-0-	371 2		Y	-0-		-0-
10	496 N	423	-0-	-73	-0-	423 2		Y	-0-		-0-
11	570 N	70	-0-	-500	-0-	70 2		Y	-0-		-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

06	570 N	254	-0-	-316	-0-	254 2		N	-0-		-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 2		N	-0-		-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-		-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218 2		N	-0-		-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

06	2370 N	1628	-0-	-742	-0-	1628 2		N	-0-		-0-
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-		-0-
08	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1234	-0-	-386	-0-	1234 2		N	-0-		-0-
*10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
11	1920 N	1559	-0-	-361	-0-	1559 2		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09	390 N	291	-0-	-99	-0-	291 2		N	-0-			-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758		
06	1080 N	425	-0-	-655	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2		N	-0-			-0-
09	420 N	320	-0-	-100	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
11	510 N	413	-0-	-97	-0-	413 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2546 - 2742		
06	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3198	-0-	98	98	3198 2		N	-0-			-0-
09	2370 N	2001	-0-	-369	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
*10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836 2		N	-0-			-0-
*11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 333		RRCID -> 132005		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2567 - 2698		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2498 - 2671		
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
09	450 N	330	-0-	-120	-0-	330 2		N	-0-			-0-
*10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	421 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734		
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
11	570 N	459	-0-	-111	-0-	459 2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2508 - 2717		
06	720 N	233	-0-	-487	-0-	233 2		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2		N	-0-			-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
WALTON, J.B. AC/2		WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2522 - 2714
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	BALANCE
06	510 N	40	-0-	-470	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2387 - 3217
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	485	-0-	-205	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
11	750 N	554	-0-	-196	-0-	554	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2475 - 2641
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #:		29	RRCID ->	153553	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	5050	PERF. N/A
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2328 - 2570
06	720 N	151	-0-	-569	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2404 - 2661
06	330 N	171	-0-	-159	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2317 - 2559
06	810 N	377	-0-	-433	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	343	-0-	-107	-0-	343	2	N	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2354 - 2651	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	133 2	N	-0-			-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-			-0-
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2510 - 2530	
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44 2	N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2601 - 2793	
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	Y	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-			-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	Y	-0-			-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194 2	Y	-0-			-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222 2	Y	-0-			-0-
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	218 2	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		309	RRCID ->	167035	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2688 - 2842	
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714			RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1								
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215 2	N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-			-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158 2	N	-0-			-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190 2	N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714					
MCCUTCHEM, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCCUTCHEM, W. A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575 - 2600		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RAW PRODUCTION		694866		RRCID -> 051758		COMPL. DATE 12/15/1971		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750	
ARGO VEST		WELL #: 4							
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-
07	279 N	168	-0-	-111	-0-	168 2	N	-0-	-0-
08	403 N	119	-0-	-284	-0-	119 2	N	-0-	-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-

ROSWELL OPERATING, LLC		730037		RRCID -> 020156		COMPL. DATE 04/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
MCCUTCHEM		WELL #: 16 U							
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2	N	-0-	-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2	N	-0-	-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-	-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-	-0-
*10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-
11	210 N	136	-0-	-74	-0-	136 2	N	-0-	-0-

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885	COMPL. DATE 12/00/1996	TOTAL DEPTH 10656	PERF. 2417 - 2496		
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566	
WALTON A/C 118		WELL #: 10							
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-	-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	N	-0-	-0-
11	690 N	484	-0-	-206	-0-	484 3	N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SAXET OIL CORPORATION		//CONT.// 749370									
WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516			
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	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-	
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-		-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-	
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3	N	-0-		-0-	

SHELL WESTERN E&P		774719									
WALTON, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 160923		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2420 - 2564			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470									
WALTON, J. B., -C-		WELL #: 1 C		RRCID -> 020180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A			
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-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WESTBROOK		WELL #: 5 C		RRCID -> 020182		COMPL. DATE 09/24/1954		TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A			
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596			
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	Y	-0-		-0-	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-		-0-	
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		-0-	
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-		-0-	
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-		-0-	
*11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-		-0-	

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	123419	COMPL. DATE	12/08/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2507 - 2590
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			47
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			47
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			47
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			47
*10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			47
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2520 - 2670
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2554 - 2653
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-			47
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			47
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-			47
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-			47
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			47
11	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2		Y	-0-			47

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		7	RRCID ->	124745	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2981	PERF.	2532 - 2674
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2563 - 2704
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	124885	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2539 - 2945
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		Y	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		11	RRCID ->	124887	COMPL. DATE	06/24/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2525 - 2636
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			65

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
 WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 2653

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2013 - P&A 10/11/13												

 CENTRAL STATE BANK WELL #: 14A RRCID -> 124890 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2546 - 2703

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2013 - PLUGGED 04-08-2013												

 SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 TIDAL "A" SECTION 18 WELL #: 1 RRCID -> 126850 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2606 - 2667

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470								
WALTON, J. B. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 128361		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-	39
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		Y	-0-	39
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-	39
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2		Y	-0-	39
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	39
*11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		Y	-0-	39

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513		
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2		Y	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		Y	-0-	-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-	-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2		Y	-0-	-0-

AMOCO -5-		WELL #: 1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753		
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	19
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	19
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	19
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	197 2	46 9	N	42	61
10	279 N	128	-0-	-151	-0-	128 2		N	-0-	61
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-	61

HONDO -7-		WELL #: 1		RRCID -> 129303		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2500 - 2747		
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 129305		COMPL. DATE 10/12/1988		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529		
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2		Y	-0-	1
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	1
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		Y	-0-	1
*10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-	1
*11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2		Y	-0-	1

CLAPP -37-		WELL #: 1		RRCID -> 129966		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2441 - 2739		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559		
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2		Y	-0-	22
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	22
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-	22
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2		Y	-0-	22
*10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-	22
*11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189 2		Y	-0-	22

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
CLAPP -37-		WELL #: 2		RRCID -> 131035		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2715								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497								
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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 44		RRCID -> 146605		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472								
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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 53		RRCID -> 147946		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523								
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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482								
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 102		RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 103		RRCID -> 160672		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	388 2	141 9	Y	128	71 1		117
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419 2		Y	-0-			117
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-	71 1		46
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325 2	4 9	Y	4			50
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	366 2	69 9	Y	63			113
*11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	282 2	65 9	Y	59	69 1		103

HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2462 - 2724
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470							
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2438 - 2653
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	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2400 - 2622
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.				824192										
COLBY A				WELL #:	4	RRCID ->	127779	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2554 - 2770		
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
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	250	125	125	3		N	-0-			-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

COLBY A				WELL #:	1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 - 2620		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	125	125	3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	125	-0-	125	250	125	125	3		N	-0-			-0-
10	375 N	125	-0-	-250	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

COWDEN "K"				WELL #:	2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2356 - 2493		
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	3		Y	-0-			-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	3011	3011	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2121	-0-	2121	5132	2121	2121	3		Y	-0-			-0-
10	7760 X	2628	-0-	-5132	-0-	-0-	2628	3		Y	-0-			-0-
*11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	3		Y	-0-			-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC.				WELL #:	5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCABE "C"				WELL #:	3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.				WELL #:	36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718		
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09	300 N	219	-0-	-81	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11	300 N	225	-0-	-75	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060												
DAUGHERTY "B"		WELL #: 49		RRCID -> 128667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2604 - 2706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* CODE	EOM BALANCE
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 63		RRCID -> 129531		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2619 - 2757				
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 17		RRCID -> 130226		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2606 - 2736				
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
09	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #: 60		RRCID -> 133099		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 2652 - 2688				
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
09	780	N	303	-0-	-477	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2		N	-0-			-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2		N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 173334		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2515 - 2670				
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2		N	-0-			-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2		N	-0-			-0-

COLBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173500		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2510 - 2665				
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #: 27		RRCID -> 186670		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2590 - 2684				
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-			-0-
08	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION			027200											
CAMPBELL, SETH			WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CAMPBELL, SETH			WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A					
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-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CAMPBELL, SETH			WELL #: 21 U		RRCID -> 020351		COMPL. DATE 07/31/1959		TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BOPCO, L.P.			082967											
BAIRD W. E.			WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274					
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-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CARLOW CORP.			132340											
CAMPBELL, NEVA			WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582					
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-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
STATE WALTON			WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A					
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-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)			//CONT.//	49042 250	ASSOCIATED	49B						CNTY: WINKLER			
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
WADDELL "184"			WELL #:	184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	N/A			
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	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALTON, STATE, -E- AC/4			WELL #:	30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SHELL WESTERN E&P				774719											
MCCUTCHEEN, W. A.			WELL #:	1 U	RRCID ->	020318	COMPL. DATE	09/13/1961	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	N/A			
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-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KEYSTONE (CLEAR FORK)				49129 066	ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
LOVETT, H. E.			WELL #:	10	RRCID ->	257115	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	4699 - 5258			
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1447	3	147	9	N	134	169	1	81
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1462	3	184	9	N	167	208	1	40
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1538	3	199	9	N	181	95	1	126
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1194	3	198	9	N	180	198	1	108
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1312	3	54	4	N	199	148	1	159
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1181	3	204	9	N	185	196	1	148
							219	9							

KEYSTONE (COLBY)				49129 132	ASSOCIATED	49B						CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.				082967											
WALTON, J. B.			WELL #:	79A	RRCID ->	116817	COMPL. DATE	07/13/1978	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3366 - 3494			
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-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WALTON, J. B.			WELL #:	88	RRCID ->	116818	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3304 - 3485			
06	3470	R	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-			-0-
07	3255	#	2913	-0-	-342	-0-	2911	3			Y	-0-	2	8	-0-
08	3255	#	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			Y	-0-			-0-
09	3240	#	3118	-0-	-122	-0-	3093	3	25	4	Y	-0-			-0-
10	3348	#	2876	-0-	-472	-0-	2876	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	991	-0-	991	991	991	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		91	RRCID ->	116819	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3327 - 3505
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

POGO WALTON B		WELL #:		6	RRCID ->	117559	COMPL. DATE	01/11/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2981 - 3434
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "F"		WELL #:		99	RRCID ->	120464	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3328 - 3498
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		36

PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 -	3098		
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
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: WINKLER						
WALTON, J. B. A/C 2		WELL #:		347	RRCID ->	257525	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2806 -	3050		
06	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-				-0-
07	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-				-0-
08	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-				-0-
09	1200 #	735	-0-	-465	-0-	735	2			Y	-0-				-0-
*10	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-				-0-
11	1650 #	1086	-0-	-564	-0-	1086	2			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (DEVONIAN)				49129 198	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.				082967											
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		2 D	RRCID ->	020394	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	2940 #	2674	-0-	-266	-0-	2527	3	78	4	N	63	170	0		57
						69	9								
07	3102 R	3102	-0-	-0-	-0-	2981	3	121	9	N	110				167
08	3069 #	3066	-0-	-3	-0-	2946	3	120	9	N	109	175	0		101
09	3056 R	3056	-0-	-0-	-0-	2239	3	712	4	N	95	169	0		27
						105	9								
10	3100 #	2797	-0-	-303	-0-	2700	3	97	9	N	88				115
11	3000 #	2804	-0-	-196	-0-	2349	3	368	4	N	79	168	0		26
						87	9								

WALTON, J. B.		WELL #:		63 D	RRCID ->	020395	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	5072 R	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-				-0-
07	5347 R	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-				-0-
08	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			N	-0-				-0-
09	2400 #	1722	-0-	-678	-0-	1722	3			N	-0-				-0-
10	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-				-0-
*11	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-				-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
06	270 #	94	-0-	-176	-0-	93	3	1	9	Y	1				47
07	279 #	19	-0-	-260	-0-	17	3	2	9	Y	2				49
08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1				50
09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	166	3	66	4	Y	4				54
						4	9								
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	169	3	1	9	Y	1				55
11	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-				55

KEYSTONE (DEVONIAN)			//CONT.//		49129 198	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967										
BASHARA, M. J.			WELL #:		28 D	RRCID -> 032684			COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH	9930 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	1200 #	1185	-0-	-15	-0-	1184	3	1	9	Y	1				52
07	1240 #	1212	-0-	-28	-0-	1209	3	3	9	Y	3				55
08	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1468	3	3	9	Y	3				58
09	1200 #	790	-0-	-410	-0-	463	3	323	4	Y	4				62
						4	9								
10	1240 #	560	-0-	-680	-0-	560	3			Y	-0-				62
11	DLQ G-10	565	-0-	565	-0-	565	3			Y	-0-				62

BASHARA, M. J.			WELL #:		37 D	RRCID -> 032685			COMPL. DATE 04/22/1947		TOTAL DEPTH	7870 PERF. N/A			
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CRUM			WELL #:		5	RRCID -> 057115			COMPL. DATE 02/05/1948		TOTAL DEPTH	7630 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, J. B.			WELL #:		19 D	RRCID -> 136134			COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH	9900 PERF. 7330 - 7500			
06	3203 R	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3193	3	Y	7	27	0		21
						8	9								
07	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	1	1	3205	3	Y	5				26
						6	9								
08	2916 R	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-	26	0		-0-
09	2880 #	2827	-0-	-53	-0-	2108	3	719	4	Y	-0-				-0-
10	2976 #	2631	-0-	-345	-0-	2631	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2369	-0-	2369	-0-	2369	3			Y	-0-				-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			WELL #:		806470	RRCID -> 043114			COMPL. DATE 06/29/1951		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
TALVEZ			WELL #:		7										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.			//CONT.//		082967										
POGO WALTON B			WELL #:		4	RRCID -> 122820			COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH	9714 PERF. 9165 - 9180			
06	5280	63	-0-	-5217	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
07	7649	1921	-0-	-5728	-0-	1921	3			Y	-0-				-0-
08	5456	5116	-0-	-340	-0-	5116	3			Y	-0-				-0-
09	5280	2797	-0-	-2483	-0-	2797	3			Y	-0-				-0-
10	4099	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2734	-0-	2734	-0-	2734	3			Y	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER																	
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967																	
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370																	
M	O	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

06	T. A.	5409	-0-	-0-	5409	11043	5409	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	5807	-0-	-0-	5807	16850	5807	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	5849	-0-	-0-	5849	22699	5849	3			Y	-0-					-0-
09	25743	3044	-0-	-0-	-22699	-0-	3044	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4358	-0-	-0-	-1098	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
11	5280	2959	-0-	-0-	-2321	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155																	
06	7548	7548	-0-	-0-	-0-	-0-	7548	3			Y	-0-					-0-
07	8835	7649	-0-	-0-	-1186	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-
08	4650 #	4398	-0-	-0-	-252	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
09	5280	3444	-0-	-0-	-1836	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4118	-0-	-0-	-1338	-0-	4118	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4154	-0-	-0-	4154	4154	4154	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364																	
06	5280	6935	-0-	-0-	1655	1655	6769	3	166	4	Y	-0-					-0-
07	18465	7180	-0-	-0-	-11285	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
08	8716	8716	-0-	-0-	-0-	-0-	8716	3			Y	-0-					-0-
09	5280	5155	-0-	-0-	-125	-0-	5155	3			Y	-0-					-0-
10	5456	4809	-0-	-0-	-647	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3254	-0-	-0-	3254	3254	3254	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287																	
06	9097	325	-0-	-0-	-8772	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	314	-0-	-0-	-213	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
09	420 #	210	-0-	-0-	-210	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	434 #	221	-0-	-0-	-213	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	176	-0-	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100																	
06	18353	18353	-0-	-0-	-0-	-0-	17850	3	503	4	Y	-0-					-0-
07	18465	18465	-0-	-0-	-0-	-0-	18465	3			Y	-0-					-0-
08	17528	17528	-0-	-0-	-0-	-0-	17528	3			Y	-0-					-0-
09	12329	12329	-0-	-0-	-0-	-0-	11581	3	748	4	Y	-0-					-0-
10	14340	14340	-0-	-0-	-0-	-0-	14340	3			Y	-0-					-0-
11	12329 O	12930	-0-	-0-	601	601	12930	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050																	
06	5280	5108	-0-	-0-	-172	-0-	4968	3	140	4	Y	-0-					-0-
07	5239 #	4738	-0-	-0-	-501	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
08	5162 R	5162	-0-	-0-	-0-	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
09	5100 #	3302	-0-	-0-	-1798	-0-	3122	3	180	4	Y	-0-					-0-
10	5614	5614	-0-	-0-	-0-	-0-	5614	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3788	-0-	-0-	3788	3788	3788	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376
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
06	5280	3487	-0-	-1793	-0-	10 1	3477 3	Y	-0-			-0-
07	4681 #	2768	-0-	-1913	-0-	2 1	2766 3	Y	-0-			-0-
08	4123 #	3068	-0-	-1055	-0-	5 1	3063 3	Y	-0-			-0-
09	3480 #	2527	-0-	-953	-0-	1950 3	577 4	Y	-0-			-0-
10	3596 #	3097	-0-	-499	-0-	7 1	3003 3	Y	-0-			-0-
						87 4						
11	DLQ G-10	2442	-0-	2442	2442	2 1	2236 3	Y	-0-			-0-
						204 4						

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170
06	5370	696	-0-	-4674	-0-	696 3		Y	-0-			-0-
07	8864	8864	-0-	-0-	-0-	8863 3	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
08	5239 #	4950	-0-	-289	-0-	4950 3		Y	-0-			-0-
09	5070 #	2185	-0-	-2885	-0-	2185 3		Y	-0-			-0-
10	5549	4606	-0-	-943	-0-	4606 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	2512 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120
06	3964 R	3964	-0-	-0-	-0-	3856 3	108 4	Y	-0-			-0-
07	4097 R	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3		Y	-0-			-0-
08	3818 R	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3		Y	-0-			-0-
09	3000 #	2101	-0-	-899	-0-	1991 3	110 4	Y	-0-			-0-
10	4280 R	4280	-0-	-0-	-0-	4280 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2815	-0-	2815	2815	2815 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
06	12633	7924	-0-	-4709	-0-	7707 3	217 4	Y	-0-			-0-
07	7779	7779	-0-	-0-	-0-	7779 3		Y	-0-			-0-
08	7835	7835	-0-	-0-	-0-	7835 3		Y	-0-			-0-
09	5370	4463	-0-	-907	-0-	4222 3	241 4	Y	-0-			-0-
10	8125	8125	-0-	-0-	-0-	8125 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5184	-0-	5184	5184	5184 3		Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #:		3	RRCID ->	212556	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10059 - 10285
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226
06	11136	11136	-0-	-0-	-0-	10831 3	305 4	Y	-0-			-0-
07	10488	10488	-0-	-0-	-0-	10488 3		Y	-0-			-0-
08	7579	7579	-0-	-0-	-0-	7579 3		Y	-0-			-0-
09	6689	6689	-0-	-0-	-0-	6279 3	410 4	Y	-0-			-0-
10	9225	9225	-0-	-0-	-0-	9225 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	6466	-0-	6466	6466	6466 3		Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B			CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9275 - 9291	
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

06		8330	8330	-0-	-0-	-0-	8102 3	228 4	Y	-0-	-0-	
07		7985	7985	-0-	-0-	-0-	7985 3		Y	-0-	-0-	
08		6795	6795	-0-	-0-	-0-	6795 3		Y	-0-	-0-	
09		5280	3745	-0-	-1535	-0-	3546 3	199 4	Y	-0-	-0-	
10		5456	5109	-0-	-347	-0-	5109 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	4369	-0-	4369	4369	4369 3		Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF. 9150 - 9262	
06		9206	9206	-0-	-0-	-0-	9206 3		Y	-0-	-0-	
07		5456	4697	-0-	-759	-0-	4697 3		Y	-0-	-0-	
08		9599	9599	-0-	-0-	-0-	9599 3		Y	-0-	-0-	
09		5285	5285	-0-	-0-	-0-	5285 3		Y	-0-	-0-	
10		9093	9093	-0-	-0-	-0-	9093 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	5804	-0-	5804	5804	5804 3		Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	235271	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9162 - 9328	
06		19206	19184	-0-	-22	-0-	18600 3	584 4	Y	-0-	-0-	
07		13754	13754	-0-	-0-	-0-	13754 3		Y	-0-	-0-	
08		17736	17736	-0-	-0-	-0-	17736 3		Y	-0-	-0-	
09		10430	10430	-0-	-0-	-0-	8569 3	1861 4	Y	-0-	-0-	
10		11864	11864	-0-	-0-	-0-	11864 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	7642	-0-	7642	7642	7642 3		Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335	
06		10583	10583	-0-	-0-	-0-	7 1	10190 3	Y	-0-	-0-	
							386 4					
07		11394	11394	-0-	-0-	-0-	24 1	11370 3	Y	-0-	-0-	
08		7951	7951	-0-	-0-	-0-	74 1	7877 3	Y	-0-	-0-	
09		6317	6317	-0-	-0-	-0-	49 1	5977 3	Y	-0-	-0-	
							291 4					
10		9972	9972	-0-	-0-	-0-	66 1	9906 3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	6065	-0-	6065	6065	65 1	6000 3	Y	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278	
06		14266	14266	-0-	-0-	-0-	13875 3	391 4	Y	-0-	-0-	
07		14166	14166	-0-	-0-	-0-	14166 3		Y	-0-	-0-	
08		12939	12939	-0-	-0-	-0-	12939 3		Y	-0-	-0-	
09		8579	8579	-0-	-0-	-0-	8113 3	466 4	Y	-0-	-0-	
10		14992	14992	-0-	-0-	-0-	14992 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	10154	-0-	10154	10154	10154 3		Y	-0-	-0-	

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 - 9630	
06		2550 #	1584	-0-	-966	-0-	4 1	1580 3	Y	-0-	-0-	
07		2635 #	1132	-0-	-1503	-0-	1 1	1131 3	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		923	-0-	923		1 1	922 3	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		749	-0-	749	1672	578 3	171 4	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT		802	-0-	802	2474	2 1	778 3	Y	-0-	-0-	
							22 4					
*11	3071 R		597	-0-	-2474	-0-	1 1	546 3	Y	-0-	-0-	
							50 4					

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
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

06		5280	5336	-0-	56	142354	5157 3	179 4	Y	-0-		-0-
07		147503	5149	-0-	-142354	-0-	5149 3		Y	-0-		-0-
08		5456	11814	-0-	6358	6358	11814 3		Y	-0-		-0-
09		16610	10252	-0-	-6358	-0-	9525 3	727 4	Y	-0-		-0-
10		8745	8745	-0-	-0-	-0-	8745 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	8942	-0-	8942	8942	8757 3	185 4	Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453
06		8135	8135	-0-	-0-	-0-	5 1	7833 3	Y	-0-		-0-
							297 4					
07		8037	8037	-0-	-0-	-0-	17 1	8020 3	Y	-0-		-0-
08		5456	8526	-0-	3070	3070	79 1	8447 3	Y	-0-		-0-
09		11730	8660	-0-	-3070	-0-	68 1	8193 3	Y	-0-		-0-
							399 4					
10		9959	9959	-0-	-0-	-0-	66 1	9893 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	8187	-0-	8187	8187	87 1	8100 3	Y	-0-		-0-

WALTON, J.B. -A-				WELL #:	6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360 - 9496
06		5280	5672	-0-	392	16951	5499 3	173 4	Y	-0-		-0-
07		20387	3436	-0-	-16951	-0-	3436 3		Y	-0-		-0-
08		3356 R	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3		Y	-0-		-0-
09		2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	2322 3	504 4	Y	-0-		-0-
10		5456	2978	-0-	-2478	-0-	2978 3		Y	-0-		-0-
11		5280	2395	-0-	-2885	-0-	2395 3		Y	-0-		-0-

PURE-WALTON				WELL #:	3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF. 9315 - 9337
06		5280	10078	-0-	4798	62637	9836 3	242 4	Y	-0-		-0-
07		73333	10696	-0-	-62637	-0-	10696 3		Y	-0-		-0-
08		5456	12958	-0-	7502	7502	12958 3		Y	-0-		-0-
09		14455	6953	-0-	-7502	-0-	6953 3		Y	-0-		-0-
10		9307	9307	-0-	-0-	-0-	9307 3		Y	-0-		-0-
11		5280	5815	-0-	535	535	5815 3		Y	-0-		-0-

PURE-WALTON				WELL #:	2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF. 9254 - 9277
06		5280	12566	-0-	7286	146652	12265 3	301 4	Y	-0-		-0-
07		159686	13034	-0-	-146652	-0-	13034 3		Y	-0-		-0-
08		5456	6067	-0-	611	611	6067 3		Y	-0-		-0-
09		611 R	-0-	-0-	-611	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		11732	11732	-0-	-0-	-0-	11732 3		Y	-0-		-0-
11		5280	8359	-0-	3079	3079	8359 3		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9454 - 9460
06		270 #	95	-0-	-175	-0-	92 3	3 4	Y	-0-		-0-
07		279 #	172	-0-	-107	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	135	-0-	135	135	135 3		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	96	-0-	96	231	90 3	6 4	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	141	-0-	141	372	141 3		Y	-0-		-0-
*11		468 R	96	-0-	-372	-0-	96 3		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	390 #	226	-0-	-164	-0-	218	3	8 4	Y	-0-		-0-
07	403 #	167	-0-	-236	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	1	1	112 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	44	-0-	44	157	42	3	2 4	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	115	-0-	115	272	1	1	114 3	Y	-0-		-0-
*11	360 R	88	-0-	-272	-0-	1	1	87 3	Y	-0-		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9434 - 9436
06	DLQ G-10	15619	-0-	15619	30725	15619	2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	14933	-0-	14933	45658	14933	2		Y	-0-		-0-
08	58585	12927	-0-	-45658	-0-	12927	2		Y	-0-		-0-
09	7639	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2		Y	-0-		-0-
10	9878	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2		Y	-0-		-0-
11	5280	6498	-0-	1218	1218	6498	2		Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9170 - 9180
06	12722	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2		N	-0-		-0-
07	13081	13081	-0-	-0-	-0-	13081	2		N	-0-		-0-
08	12768	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2		N	-0-		-0-
09	8268	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2		N	-0-		-0-
10	10320	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2		N	-0-		-0-
11	5280	5985	-0-	705	705	5985	2		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF.	9182 - 9192
06	26502	26502	-0-	-0-	-0-	26502	2		N	-0-		-0-
07	32709	32709	-0-	-0-	-0-	32709	2		N	-0-		-0-
08	31980	31980	-0-	-0-	-0-	31980	2		N	-0-		-0-
09	27540	27540	-0-	-0-	-0-	27540	2		N	-0-		-0-
10	28955	28955	-0-	-0-	-0-	28955	2		N	-0-		-0-
11	5280	28408	-0-	23128	23128	28408	2		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT		WELL #:		1078	RRCID ->	140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	9020 - 9086
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #:		1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	N/A
06	26945	18774	-0-	-8171	-0-	18774	2		N	-0-		-0-
07	24286	24286	-0-	-0-	-0-	24286	2		N	-0-		-0-
08	25546	25546	-0-	-0-	-0-	25546	2		N	-0-		-0-
09	22183	22183	-0-	-0-	-0-	22183	2		N	-0-		-0-
10	23738	23738	-0-	-0-	-0-	23738	2		N	-0-		-0-
11	5280	23862	-0-	18582	18582	23862	2		N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			216378										
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT			WELL #: 1133		RRCID -> 152790	COMPL. DATE 12/01/1972		TOTAL DEPTH 9711		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

06		9852	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2		N	-0-		-0-
07		9984	9984	-0-	-0-	-0-	9984	2		N	-0-		-0-
08		10242	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2		N	-0-		-0-
09		8674	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2		N	-0-		-0-
10		9304	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2		N	-0-		-0-
11		5280	9295	-0-	4015	-0-	9295	2		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #: 1401		RRCID -> 229645	COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 9768 - 10618			
06		1080 #	1044	-0-	-36	-0-	1014	3	30	4	N	-0-	-0-
07		1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-	-0-
08		1267 R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	-0-
09		1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1235	3	184	4	N	-0-	-0-
10		1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1164	3	42	4	N	-0-	-0-
11		1230 #	957	-0-	-273	-0-	894	3	63	4	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #: 1403		RRCID -> 240059	COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10853		PERF. 9940 - 10853			
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-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #: 1046		RRCID -> 256551	COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 9305 - 9475			
06		8698	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-	-0-
07		14404	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			Y	-0-	-0-
08		14474	14474	-0-	-0-	-0-	14474	3			Y	-0-	-0-
09		12861	12861	-0-	-0-	-0-	12861	3			Y	-0-	-0-
10		14213	14213	-0-	-0-	-0-	14213	3			Y	-0-	-0-
11		5280	13136	-0-	7856	-0-	13136	3			Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #: 508		RRCID -> 262794	COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9375 - 9900			
06		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1390	3	41	4	N	-0-	-0-
07		1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-	-0-
08		1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-	-0-
09		952 R	952	-0-	-0-	-0-	828	3	124	4	N	-0-	-0-
10		1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1124	3	40	4	N	-0-	-0-
*11		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1191	3	84	4	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #: 1061		RRCID -> 263369	COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 9471 - 9874			
06		2550 #	2505	-0-	-45	-0-	2433	3	72	4	N	-0-	-0-
07		2604 #	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-	-0-
08		2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-	-0-
09		3131 R	3131	-0-	-0-	-0-	2725	3	406	4	N	-0-	-0-
10		2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2588	3	93	4	N	-0-	-0-
11		2550 #	2125	-0-	-425	-0-	1986	3	139	4	N	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #: 1073		RRCID -> 264836	COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 9842		PERF. 9283 - 9476			
06		12641	12641	-0-	-0-	-0-	12641	3			N	-0-	-0-
07		5456	2098	-0-	-3358	-0-	2098	3			N	-0-	-0-
08		16591	16591	-0-	-0-	-0-	16591	3			N	-0-	-0-
09		14871	14871	-0-	-0-	-0-	14871	3			N	-0-	-0-
10		16510	16510	-0-	-0-	-0-	16510	3			N	-0-	-0-
11		5280	15281	-0-	10001	-0-	15281	3			N	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-		26	3		N	-0-				-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-		28	3	4	4	N	-0-			-0-
10	27 R	27	-0-	-0-	-0-		26	3	1	4	N	-0-			-0-
11	30 #	21	-0-	-9	-0-		20	3	1	4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925															
06	630 #	505	-0-	-125	-0-		491	3	14	4	N	-0-			-0-
07	589 #	544	-0-	-45	-0-		544	3			N	-0-			-0-
08	642 R	642	-0-	-0-	-0-		642	3			N	-0-			-0-
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-		608	3	90	4	N	-0-			-0-
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-		586	3	21	4	N	-0-			-0-
11	630 #	485	-0-	-145	-0-		453	3	32	4	N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998															
06	3990 #	242	-0-	-3748	-0-		235	3	7	4	N	-0-			-0-
07	4123 #	248	-0-	-3875	-0-		248	3			N	-0-			-0-
08	4123 #	55	-0-	-4068	-0-		55	3			N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-		28	3	4	4	N	-0-			-0-
10	27 R	27	-0-	-0-	-0-		26	3	1	4	N	-0-			-0-
*11	21 R	21	-0-	-0-	-0-		20	3	1	4	N	-0-			-0-

KEYSTONE (HOLT) 49129 396 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
BOPCO, L.P. 082967															
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739															
06	4080 #	4006	-0-	-74	-0-		4006	3			N	-0-			-0-
07	3875 #	3735	-0-	-140	-0-		3717	3	18	9	N	16	16	0	-0-
08	4028 R	4028	-0-	-0-	-0-		4008	3	20	9	N	18	16	0	2
09	4020 #	3911	-0-	-109	-0-		2786	3	1125	4	N	-0-	2	0	-0-
10	4207 R	4207	-0-	-0-	-0-		3856	3	330	4	N	19	18	0	1
							21	9							
11	DLQ G-10	2202	-0-	2202	2202		1885	3	296	4	N	19	17	0	3
							21	9							

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234															
06	4680 #	4301	-0-	-379	-0-		4187	3	114	9	N	104	99	0	11
07	4774 #	4596	-0-	-178	-0-		4453	3	143	9	N	130	138	0	3
08	4712 #	4502	-0-	-210	-0-		4361	3	141	9	N	128	118	0	13
09	4470 #	4380	-0-	-90	-0-		3157	3	1113	4	N	100	104	0	9
							110	9							
10	4588 #	4208	-0-	-380	-0-		3835	3	250	4	N	112	115	0	6
							123	9							
11	DLQ G-10	3733	-0-	3733	3733		3486	3	142	4	N	95	88	0	13
							105	9							

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616															
06	9780 #	7631	-0-	-2149	-0-		7631	3			N	-0-			-0-
07	10106 #	7792	-0-	-2314	-0-		7792	3			N	-0-			-0-
08	9610 #	8975	-0-	-635	-0-		8975	3			N	-0-			-0-
09	8516 R	8516	-0-	-0-	-0-		6161	3	2355	4	N	-0-			-0-
10	7874 #	4169	-0-	-3705	-0-		4154	3	15	9	N	14	13	0	1
11	DLQ G-10	3957	-0-	3957	3957		3375	3	582	4	N	-0-	1	0	-0-

KEYSTONE (HOLT)			//CONT.//	49129 396	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.			//CONT.//	082967												
KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #:	9320	RRCID ->	190699	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4498 - 4596				
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT			WELL #:	917	RRCID ->	199654	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4492 - 4644				

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429												
LOVETT, H. E.			WELL #:	9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784				

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
LOVETT-SINCLAIR "A"			WELL #:	3	RRCID ->	110889	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4808				

06	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9058	4364	3	114	9	Y	104	109	1			56
07	DLQ G-10	3729	-0-	3729	12787	3638	3	91	9	Y	83	85	1			54
08	17300 R	4513	-0-	-12787	-0-	4426	3	87	9	Y	79	103	1			30
09	3990 #	3856	-0-	-134	-0-	3773	3	83	9	Y	75	78	1			27
10	4464 R	4464	-0-	-0-	-0-	4368	3	96	9	Y	87	51	1			63
*11	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4318	3	114	9	Y	104	108	1			59

LOVETT-WHALEY			WELL #:	1	RRCID ->	225572	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	4680 - 4775				

06	DLQ G-10	9	-0-	9	232	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					-0-
08	232 R	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
09	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					-0-
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136												
BASHARA, M.J. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989				

06	2460 #	2320	-0-	-140	-0-	2253	2	67	9	N	61	134	1			110
07	2542 #	2419	-0-	-123	-0-	2367	2	52	9	N	47					157
08	2542 #	2119	-0-	-423	-0-	2119	2			N	-0-					157
09	2310 #	1557	-0-	-753	-0-	1557	2			N	-0-					157
10	2418 #	2200	-0-	-218	-0-	2199	2	1	9	N	1					158
11	2340 #	1826	-0-	-514	-0-	1826	2			N	-0-					158

KEYSTONE (HOLT)		//CONT.//		49129 396	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

KEYSTONE (LIME)				49129 462	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.				082967									
PURE-WALTON		WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-		-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-		-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	140	3	5	4	N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)				49129 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER						
BOPCO, L.P.				082967									
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	N/A
06	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-		-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-		-0-
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-		-0-
09	1440 N	1262	-0-	-178	-0-	1214	3	48	4	N	-0-		-0-
10	1550 N	1165	-0-	-385	-0-	1165	3			N	-0-		-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-		-0-

JENKINS, B. F.				WELL #:	9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-		-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	390	3	15	4	N	-0-		-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-		-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-		-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-				WELL #:	6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	N/A
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-		-0-
07	2852 N	2804	-0-	-48	-0-	2804	3			N	-0-		-0-
08	2852 N	2706	-0-	-146	-0-	2706	3			N	-0-		-0-
09	2760 N	2150	-0-	-610	-0-	2150	3			N	-0-		-0-
10	2790 N	2431	-0-	-359	-0-	2431	3			N	-0-		-0-
11	2610 N	2069	-0-	-541	-0-	2069	3			N	-0-		-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID ->	020430	COMPL. DATE	08/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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
06	9090 X	8774	-0-	-316	-0-	8774	3		N	-0-	-0-	
07	9393 X	9153	-0-	-240	-0-	9153	3		N	-0-	-0-	
08	9393 X	9141	-0-	-252	-0-	9141	3		N	-0-	-0-	
09	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	7385	3	2212 4	N	-0-	-0-	
10	9238 X	7687	-0-	-1551	-0-	7687	3		N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	7156	-0-	7156	7156	7156	3		N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A		
06	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3		N	-0-	-0-	
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-	-0-	
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3		N	-0-	-0-	
09	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3		N	-0-	-0-	
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		N	-0-	-0-	
*11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3		N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180	PERF. N/A		
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-	-0-	
07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-	-0-	
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-	-0-	
09	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1175	3	624 4	N	-0-	-0-	
10	2077 N	1241	-0-	-836	-0-	1241	3		N	-0-	-0-	
11	2010 N	1864	-0-	-146	-0-	1864	3		N	-0-	-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4585	3		N	-0-	-0-	
07	4774 X	4691	-0-	-83	-0-	4691	3		N	-0-	-0-	
08	4774 X	4630	-0-	-144	-0-	4630	3		N	-0-	-0-	
09	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	3567	3	1268 4	N	-0-	-0-	
10	4743 X	3965	-0-	-778	-0-	3965	3		N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	3966	-0-	3966	3966	3966	3		N	-0-	-0-	

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BASH		WELL #: 6		RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A		
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-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	11 2	39 9	N	35			72
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 2	99 9	N	90			162
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 2	57 9	N	52	165 1		49
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	7			56
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	20 2	40 9	N	36			92
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	8 2	39 9	N	35			127

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
 MCCUTCHEM, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06		660 N	592	-0-	-68	-0-	592 2		N	-0-			-0-
07		620 N	418	-0-	-202	-0-	418 2		N	-0-			-0-
08		682 N	518	-0-	-164	-0-	518 2		N	-0-			-0-
09		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-			-0-
11		T. A.	647	-0-	647	647	647 2		N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 TALVEZ WELL #: 2 C RRCID -> 020483 COMPL. DATE 03/27/1954 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION 945220
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	87 2	6 9	N	5			453
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65 2	2 9	N	2			455
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	N	2			457
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-			457
10		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			457
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		N	-0-			457

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (WADDELL) //CONT.// 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 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
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BOPCO, L.P. 082967
 WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3		Y	-0-			-0-
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	364	-0-	364	364	364	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	55	3	37 4	Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	22 3	Y	29	28	0	8
						32	9						
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	63 3	Y	32	35	0	5
						35	9						
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	39 3	Y	33	31	0	7
						36	9						
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	31 3	Y	32	33	0	6
						1	4	35 9					
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	36 3	Y	31	28	0	9
						34	9						
11	DLQ G-10	58	-0-	58	58	1	1	28 3	Y	26	28	0	7
						29	9						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
FINALY RESOURCES LLC				268323							
LOVETT, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 020365	COMPL. DATE 02/21/1960	TOTAL DEPTH 2530	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILLIN-SIMON OIL COMPANY				388776							
CRUM, M. E.				WELL #: 2	RRCID -> 126702	COMPL. DATE 01/11/1988	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 2479 -	2610		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ICE WELL SERVICES, INC.				421860							
BASHARA -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020359	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-		-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 1		N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 1		N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 1		N	-0-		-0-

BASHARA -A-				WELL #: 22	RRCID -> 020360	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH 3509	PERF. N/A			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
WALTON ESTATE "A"				WELL #: 5	RRCID -> 270252	COMPL. DATE 08/07/2009	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2641 -	2734		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635							
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID -> 138762	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 2844	PERF. 2502 -	2638		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
 CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

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
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

06	150 N	50	-0-	-100	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3		N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 3		N	-0-			-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424 3		N	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

06	5730 #	5364	-0-	-366	-0-	5231 2	118 4	Y	14	11 1		6
07	5921 #	5150	-0-	-771	-0-	3729 2	1418 4	Y	3	8 1		1
08	5518 #	4643	-0-	-875	-0-	4504 2	135 4	Y	4	4 1		1
09	5370 #	5005	-0-	-365	-0-	3650 2	1352 4	Y	3	3 1		1
10	5726 R	5726	-0-	-0-	-0-	5268 2	455 4	Y	3	3 1		1
11	5370 #	4331	-0-	-1039	-0-	3361 2	968 4	Y	2	3 1		-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC 166150
 BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING EDWARD SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE //CONT.// 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
 802215
 WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 041867
 WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

06	6090 X	3962	-0-	-2128	-0-	506	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	506	1	4262	2	N	-0-					-0-
08	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	506	1	4651	2	N	-0-					-0-
09	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	506	1	4717	2	N	-0-					-0-
10	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	506	1	4448	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	2839	-0-	-2141	-0-	506	1	2333	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	506	1	3111	2	N	-0-					-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	506	1	3836	2	N	-0-					-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	506	1	4186	2	N	-0-					-0-
09	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	506	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	506	1	4003	2	N	-0-					-0-
11	3840 X	2605	-0-	-1235	-0-	506	1	2099	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) SILVERBACK OPERATING, LLC PECOS UNIT 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 781913
 WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

*04	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
*05	5766 #	2399	-0-	-3367	-0-	2399	3		2 9	N	-0-		2 0			-0-
*06	6450 #	1746	-0-	-4704	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*07	6665 #	1826	-0-	-4839	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*08	6665 #	1866	-0-	-4799	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*09	5220 #	1743	-0-	-3477	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*10	2387 #	1546	-0-	-841	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
*11	1800 #	1456	-0-	-344	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

LA ESCALERA (ATOKA) LEGACY RESERVES OPERATING LP UNIVERSITY LANDS 27-9 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 495445
 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

06	18252 R	18252	-0-	-0-	-0-	18252	3			N	-0-					54
07	28303 #	18530	-0-	-9773	-0-	18530	3			N	-0-					54
08	28303 #	17363	-0-	-10940	-0-	17363	3			N	-0-					54
09	27390 #	15605	-0-	-11785	-0-	15605	3			N	-0-					54
10	20367 #	17315	-0-	-3052	-0-	17315	3			N	-0-					54
11	18240 #	14416	-0-	-3824	-0-	14416	3			N	-0-					54

LA ESCALERA (SHALE) COG OPERATING LLC MCCOY REMME RANCHES STATE 27 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 166150
 WELL #: 1H RRCID -> 234127 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14551 PERF.15600 - 15990

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2014 - PLUGGED 06/24/14																

LA ESCALERA (SHALE)		//CONT.//		50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936								
LA ESCALERA 45		WELL #:		1H	RRCID -> 230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.	16460 - 18155	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
GARDEN CITY 5		WELL #:		1	RRCID -> 273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10866 - 10878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		41760	1546	-0-	-40214	-0-		1546	3			181
07		43152	1225	-0-	-41927	-0-		1183	3	42	9	212
08		43152	1224	-0-	-41928	-0-		1199	3	25	9	234
09		41760	1422	-0-	-40338	-0-		1376	3	46	9	98
10		1860 #	1707	-0-	-153	-0-		1659	3	48	9	137
11		1560 #	897	-0-	-663	-0-		882	3	15	9	148

LACAFF (WOLFCAMP)				51152 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: MARTIN			
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C.				035430								
UNIVERSITY G		WELL #:		2	RRCID -> 144407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9831 - 9895	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAGO (WOLFCAMP)				51295 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221								
LAGO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 136178	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	12083 - 12126	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	1242	-0-	1242	1242		1011	3	231	9	210
07		14B2 EXT	872	-0-	872	2114		747	3	125	9	114
08		14B2 EXT	636	-0-	636	2750		520	3	116	9	105
09		14B2 EXT	169	-0-	169	2919		85	3	84	9	76
10		14B2 EXT	325	-0-	325	3244		194	3	131	9	119
11		14B2 EXT	170	-0-	170	3414		71	3	99	9	90

LECK (ATOKA)				52781 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
QUICKSILVER RESOURCES INC.				684830								
GULF-DAUGHERTY		WELL #:		2	RRCID -> 136216	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11932 - 12008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY)		53010 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
TAFT		WELL #: 1		RRCID -> 071528		COMPL. DATE 04/29/1977		TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A			
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
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		220
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-		220
08	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	Y	-0-		220
09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-		220
10	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-		220
*11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19 9 Y	17		237

CHALKEY		WELL #: 2 C		RRCID -> 074544		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A			
06	1080 #	584	-0-	-496	-0-	578	2	6 9 Y	5		78
07	1116 #	611	-0-	-505	-0-	603	2	8 9 Y	7		85
08	733 R	733	-0-	-0-	-0-	724	2	9 9 Y	8		93
09	750 #	568	-0-	-182	-0-	555	2	13 9 Y	12		105
10	775 #	577	-0-	-198	-0-	577	2		-0-		105
11	720 #	686	-0-	-34	-0-	665	2	21 9 Y	19		124

CHALKLEY "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 076404		COMPL. DATE 03/22/1978		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555			
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-		125
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-		125
08	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		125
09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		125
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		125
11	240 #	158	-0-	-82	-0-	158	2	Y	-0-		125

CHALKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 139820		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532			
06	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2 9 Y	2		35
07	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2490	2	3 9 Y	3		38
08	2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2638	2	4 9 Y	4		42
09	2250 #	2032	-0-	-218	-0-	2026	2	6 9 Y	5		47
10	2325 #	2099	-0-	-226	-0-	2099	2		-0-		47
11	2250 #	2135	-0-	-115	-0-	2125	2	10 9 Y	9		56

TAFT		WELL #: 3		RRCID -> 147664		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584			
06	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-		-0-
07	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
08	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2	N	-0-		-0-
09	390 #	264	-0-	-126	-0-	264	2	N	-0-		-0-
10	403 #	267	-0-	-136	-0-	267	2	N	-0-		-0-
11	390 #	357	-0-	-33	-0-	357	2	N	-0-		-0-

CHALKLEY		WELL #: 3		RRCID -> 158056		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518			
06	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	-0-		10
07	805 R	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1 9 Y	1		11
08	705 R	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1 9 Y	1		12
09	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1246	2	2 9 Y	2		14
10	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	Y	-0-		14
*11	1502 R	1502	-0-	-0-	-0-	1499	2	3 9 Y	3		17

IOWA REALTY TRUST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183303		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 4620			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			45
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			45
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

06	1050 #	502	-0-	-548	-0-	-0-	490	2	12	9	N	11			162
07	1085 #	94	-0-	-991	-0-	-0-	82	2	12	9	N	11			173
08	589 #	209	-0-	-380	-0-	-0-	192	2	17	9	N	15			188
09	840 #	161	-0-	-679	-0-	-0-	146	2	15	9	N	14			202
10	868 #	591	-0-	-277	-0-	-0-	529	2	62	9	N	56	162	1	96
*11	708 R	708	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	33	9	N	30			126

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

06	480 #	367	-0-	-113	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
07	496 #	372	-0-	-124	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08	496 #	413	-0-	-83	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
09	390 #	349	-0-	-41	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
10	769 R	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
*11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-

RAYNER WELL #: 3 RRCID -> 183320 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 4248 - 4656

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	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINEBERRY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P 774719
 LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

06	1920	126	-0-	-1794	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	1984	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	9956	9956	-0-	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-			-0-
09	9318	9318	-0-	-0-	-0-	-0-	9318	3			N	-0-			-0-
*10	8943	8943	-0-	-0-	-0-	-0-	8943	3			N	-0-			-0-
11	1920	9519	-0-	7599	-0-	-0-	7599	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE JOE (ELLENBURGER)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 41-21

53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
148113

WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 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
06	11940 X	10793	-0-	-1147	-0-	10783 2	10 9	N	9	178 1		46
07	12338 X	11087	-0-	-1251	-0-	11087 2		N	-0-			46
08	12338 X	12130	-0-	-208	-0-	12130 2		N	-0-			46
09	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534 2		N	-0-			46
*10	12338 X	9732	-0-	-2606	-0-	9732 2		N	-0-			46
*11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	12810 2		N	-0-			46

UNIVERSITY 42-21

WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

06	5280 X	4947	-0-	-333	-0-	4939 2	8 9	N	7			72
07	5394 X	5090	-0-	-304	-0-	5090 2		N	-0-			72
08	5270 X	5077	-0-	-193	-0-	5077 2		N	-0-			72
09	5040 X	4810	-0-	-230	-0-	4797 2	13 9	N	12			84
10	5146 X	4587	-0-	-559	-0-	4559 2	28 9	N	25			109
*11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5171 2	1 9	N	1			110

UNIVERSITY 31-21

WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21

WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410 2		N	-0-			65
07	7502 X	6668	-0-	-834	-0-	6668 2		N	-0-			65
08	7502 X	6793	-0-	-709	-0-	6793 2		N	-0-			65
09	7260 X	6572	-0-	-688	-0-	6572 2		N	-0-			65
10	7502 X	6047	-0-	-1455	-0-	6047 2		N	-0-			65
*11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624 2		N	-0-			65

UNIVERSITY 39-21

WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

06	16110 X	15719	-0-	-391	-0-	15694 2	25 9	N	23	177 1		27
07	17422 X	16721	-0-	-701	-0-	16721 2		N	-0-			27
08	17732 X	16075	-0-	-1657	-0-	16039 2	36 9	N	33			60
09	17160 X	16454	-0-	-706	-0-	16431 2	23 9	N	21			81
10	17732 X	15845	-0-	-1887	-0-	15839 2	6 9	N	5			86
*11	16846 X	16846	-0-	-0-	-0-	16821 2	25 9	N	23			109

LIVERMORE (DELAWARE)
BEACH EXPLORATION, INC.
LIVERMORE

54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
058915

WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVERMORE (DELAWARE)		//CONT.//		54170 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES							
BEACH EXPLORATION, INC.		//CONT.//		058915										
LIVERMORE		WELL #:		3	RRCID ->	121803	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3530 - 3535		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)				54331 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BLACK '100'		WELL #:		1	RRCID ->	266635	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	20311	PERF.	15179 - 15194		
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
06	48617	48617	-0-	-0-	-0-	48606	3	11	9	N	10	10	8	35
07	24590	24590	-0-	-0-	-0-	24590	3			N	-0-			35
08	4792	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-			35
09	4793	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-			35
10	4689	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-			35
*11	6163	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-			35

LOCKRIDGE (DEVONIAN)				54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157546	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	20022	PERF.	15835 - 16051		
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
06	3000 X	1086	-0-	-1914	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
07	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-			-0-
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
*11	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726			RRCID ->	252644	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	20311	PERF.	16820 - 17375
BLACK "100"		WELL #:		1H										
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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.	16254 - 16654		
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
06	11250 X	10223	-0-	-1027	-0-	10223	3			N	-0-			80
07	11625 X	5554	-0-	-6071	-0-	5554	3			N	-0-	80	5	-0-
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-			-0-
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	3			N	-0-			-0-
10	10633 X	9475	-0-	-1158	-0-	9475	3			N	-0-			-0-
*11	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	3			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544			RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.	16045 - 16305
LASATER, R. M.		WELL #:		1										
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
06	3480 X	3173	-0-	-307	-0-	3173	2			N	-0-			236
07	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	3213	2			N	-0-			236
08	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	3152	2			N	-0-			236
09	3240 X	3106	-0-	-134	-0-	3106	2			N	-0-			236
*10	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-			236
11	3180 X	3004	-0-	-176	-0-	3004	2			N	-0-			-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)			54331 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
WILLIAMS, E., UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 041626			COMPL. DATE 04/04/1967			TOTAL DEPTH 20330 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

*04		73230 X	71745	-0-	-1485	-0-	71600 2	145 9	N	132	180 1		194
05		75671 X	71732	-0-	-3939	-0-	71637 2	95 9	N	86	185 1		95
06		71880 X	71222	-0-	-658	-0-	71064 2	158 9	N	144			239
07		74276 X	72996	-0-	-1280	-0-	72915 2	81 9	N	74	182 1		131
08		73594 X	73034	-0-	-560	-0-	72961 2	73 9	N	66			197
09		71220 X	63180	-0-	-8040	-0-	63062 2	118 9	N	107	179 1		125
10		73594 X	64291	-0-	-9303	-0-	64202 2	89 9	N	81			206
11		71220 X	63929	-0-	-7291	-0-	63859 2	70 9	N	64	164 1		106

PONDER, D. C.			WELL #: 2		RRCID -> 044486			COMPL. DATE 07/01/1968			TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A		
*04		19800 X	19074	-0-	-726	-0-	19017 2	57 9	N	52			122
05		20243 X	19633	-0-	-610	-0-	19575 2	58 9	N	53			175
06		19410 X	18959	-0-	-451	-0-	18931 2	28 9	N	25			200
07		20026 X	19161	-0-	-865	-0-	19149 2	12 9	N	11			211
08		20026 X	19219	-0-	-807	-0-	19195 2	24 9	N	22			233
09		19080 X	17397	-0-	-1683	-0-	17382 2	15 9	N	14			247
10		19623 X	16387	-0-	-3236	-0-	16365 2	22 9	N	20	172 1		95
11		18960 X	18510	-0-	-450	-0-	18437 2	73 9	N	66			161

LASATER			WELL #: 1		RRCID -> 044778			COMPL. DATE 09/16/1968			TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A		
*04		9840 X	9457	-0-	-383	-0-	9410 3	47 9	N	43			130
05		10137 X	9859	-0-	-278	-0-	9856 3	3 9	N	3			133
06		9810 X	9599	-0-	-211	-0-	9534 3	65 9	N	59			192
07		9827 X	9773	-0-	-54	-0-	9734 3	39 9	N	35	175 1		52
08		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748 3		N	-0-			52
09		9420 X	9332	-0-	-88	-0-	9331 3	1 9	N	1			53
10		9734 X	9685	-0-	-49	-0-	9683 3	2 9	N	2			55
11		9420 X	9255	-0-	-165	-0-	9255 3		N	-0-			55

WEST, W. W.			WELL #: 2		RRCID -> 046592			COMPL. DATE 07/13/1969			TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A		
*04		3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315 2		N	-0-			162
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-			162
06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		N	-0-			162
07		3441 X	3368	-0-	-73	-0-	3368 2		N	-0-			162
08		3410 X	3362	-0-	-48	-0-	3362 2		N	-0-			162
09		3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3025 2		N	-0-			162
10		3410 X	2909	-0-	-501	-0-	2902 2	7 9	N	6			168
11		3300 X	3185	-0-	-115	-0-	3185 2		N	-0-			168

CHISOS OPERATING, INC.			149441		RRCID -> 043019			COMPL. DATE 11/09/1967			TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A		
BRAVO 103			WELL #: 1										
06		25530 X	24973	-0-	-557	-0-	837 1	24118 3	N	16			86
07		26381 X	21810	-0-	-4571	-0-	837 1	20945 3	N	25			111
08		26040 X	24518	-0-	-1522	-0-	837 1	23640 3	N	37			148
09		25200 X	22876	-0-	-2324	-0-	810 1	21997 3	N	63	178 1		33
10		25792 X	25791	-0-	-1	-0-	837 1	24910 3	N	40	2 8		71
11		24960 X	24318	-0-	-642	-0-	810 1	23468 3	N	36	1 8		106

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		1410 N	1153	-0-	-257	-0-	1153 2		N	-0-		23
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		23
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		23
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-		23
10		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		23
*11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574												
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 04/22/1971 TOTAL DEPTH 20340 PERF. N/A												
06		270 N	117	-0-	-153	-0-	116 2	1 9	N	1	1 8	20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LINN OPERATING, INC. 501545												
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490												
06		4080 X	3594	-0-	-486	-0-	3594 2		N	-0-		56
07		4216 X	3482	-0-	-734	-0-	3482 2		N	-0-		56
08		4185 X	3296	-0-	-889	-0-	3296 2		N	-0-		56
09		3750 X	2307	-0-	-1443	-0-	2307 2		N	-0-		56
10		5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867 2		N	-0-		56
*11		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136 2		N	-0-		56

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
06		33930 X	33247	-0-	-683	-0-	33218 2	29 9	N	26		235
07		35157 X	35157	-0-	-0-	-0-	35135 2	22 9	N	20		255
08		35957 X	35957	-0-	-0-	-0-	35936 2	21 9	N	19		274
09		36346 X	36346	-0-	-0-	-0-	36346 2		N	-0-		274
10		37334 X	37334	-0-	-0-	-0-	37328 2	6 9	N	5	185 1 4 8	90
*11		35972 X	35972	-0-	-0-	-0-	35972 2		N	-0-		90

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
06		7500 X	6229	-0-	-1271	-0-	6229 2		N	-0-		30
07		6479 X	6427	-0-	-52	-0-	6427 2		N	-0-		30
08		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430 2		N	-0-		30
09		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222 2		N	-0-		30
*10		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2		N	-0-		30
*11		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208 2		N	-0-		28

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
06		17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	17438 2	21 9	N	19		91
07		21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	21521 2	28 9	N	25	3 8	113
08		21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	21289 2	34 9	N	31	2 8	142
09		18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	18387 2	11 9	N	10		152
10		23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	23251 2	34 9	N	31	6 8	177
*11		16799 X	16799	-0-	-0-	-0-	16770 2	29 9	N	26		203

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544												
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		9450 X	9085	-0-	-365	-0-	930 1	8155 2		N	-0-	126
07		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	961 1	8302 2		N	-0-	126
08		9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	961 1	8360 2		N	-0-	126
09		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	930 1	8038 2		N	-0-	126
*10		9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	961 1	8428 2		N	-0-	126
*11		8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	930 1	7921 2		N	-0-	121

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A												
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-	60
07		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2			N	-0-	60
08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			N	-0-	60
09		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2			N	-0-	60
*10		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2			N	-0-	60
*11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2			N	-0-	57

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
06		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	930 1	6178 2		N	-0-	52
07		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	961 1	5540 2		N	-0-	52
08		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	961 1	5279 2		N	9	61
							10 9					
09		6000 X	5689	-0-	-311	-0-	930 1	4759 2		N	-0-	61
10		6200 X	5701	-0-	-499	-0-	961 1	4740 2		N	-0-	61
11		6000 X	5907	-0-	-93	-0-	930 1	4977 2		N	-0-	61

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
06		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253 2			N	-0-	74
07		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2			N	-0-	74
08		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2			N	-0-	74
09		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2			N	-0-	74
*10		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2			N	-0-	74
*11		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2			N	-0-	5

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A												
06		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332 2			N	-0-	128
07		7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7522 2			N	-0-	128
08		7595 X	7501	-0-	-94	-0-	7501 2			N	-0-	128
09		7350 X	7273	-0-	-77	-0-	7273 2			N	-0-	128
*10		7595 X	7550	-0-	-45	-0-	7550 2			N	-0-	128
*11		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378 2			N	-0-	1

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668												
06		9120 #	9060	-0-	-60	-0-	9060 3			N	-0-	110
07		9362 #	9016	-0-	-346	-0-	9016 3			N	-0-	110
08		11320	11320	-0-	-0-	-0-	11320 3			N	-0-	110
09		9990	9990	-0-	-0-	-0-	9990 3			N	-0-	110
*10		10135 R	10135	-0-	-0-	-0-	10135 3			N	-0-	110
11		9870	9795	-0-	-75	-0-	9795 3			N	-0-	110

LORETTA (GLORIETA) CONOCOPHILLIPS COMPANY EMBAR		54929 210 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
WELL #:		42-M		RRCID -> 168296		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 6257		PERF. 4024 - 5684				
M	ALLOW CODE	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
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/29/2004														

EMBAR		WELL #:		12		RRCID -> 168966		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5110 - 5130		
06	726 X	726	-0-	-0-	-0-	691	3	35	9	Y	32	33	0	5
07	678 X	678	-0-	-0-	-0-	630	3	48	9	Y	44	43	0	6
08	279 N	70	-0-	-209	-0-	33	3	37	9	Y	34	36	0	4
09	270 N	45	-0-	-225	-0-	17	3	28	9	Y	25	27	0	2
10	279 N	50	-0-	-229	-0-	21	3	29	9	Y	26	24	0	4
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	33	3	26	9	Y	24	25	0	3

LOWE (ATOKA) ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. FASKEN BLOCK "BA"		55256 030 251726		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
WELL #:		1		RRCID -> 144926		COMPL. DATE 03/03/1953		TOTAL DEPTH 13560		PERF.11220 - 11257				
06	840 N	708	-0-	-132	-0-	706	3	2	9	N	2			131
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	792	3	7	9	N	6			137
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	830	3	3	9	N	3			140
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			140
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-			140
11	810 N	708	-0-	-102	-0-	696	3	12	9	N	11			151

LOWE (MISS.) CHEVRON U. S. A. INC. MABEE, J. E. -A- NCT-1		55256 568 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
WELL #:		227 U		RRCID -> 217361		COMPL. DATE 12/06/1973		TOTAL DEPTH 13289		PERF.11198 - 11244				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE "S"		263696		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
WELL #:		1		RRCID -> 134302		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 13235		PERF.11206 - 11230				
06	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	300	1	3825	3	Y	2	3	0	1
07	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	310	1	3028	3	Y	3	3	0	1
08	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	310	1	3709	3	Y	3	3	0	1
09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	300	1	3138	3	Y	2	3	0	-0-
10	3472 X	2457	-0-	-1015	-0-	310	1	2143	3	Y	4	3	0	1
11	3750 X	2611	-0-	-1139	-0-	300	1	2308	3	Y	3	3	0	1

M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714										
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF. 16274 - 16390		
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	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A		
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506										
REED C 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004		
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034		
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23	88
07	341 N	238	-0-	-103	-0-	213	3	25	9	Y	23	67
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28	95
09	270 N	138	-0-	-132	-0-	116	3	22	9	Y	20	115
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21	136
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			136
REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003		
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	242	3	25	9	Y	23	88
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	213	3	26	9	Y	24	67
08	341 N	226	-0-	-115	-0-	195	3	31	9	Y	28	95
09	270 N	138	-0-	-132	-0-	116	3	22	9	Y	20	115
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	247	3	23	9	Y	21	136
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			136
MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899										
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAC DER (YATES) //CONT.// 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS															
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300															
REED, ELIZABETHOGDEN STEWART, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019															
06	18856		18856	-0-	-0-	-0-	18856	2		N	-0-			-0-	
07	16992		16992	-0-	-0-	-0-	16992	2		N	-0-			-0-	
08	19557		19557	-0-	-0-	-0-	19557	2		N	-0-			-0-	
09	16500		16163	-0-	-337	-0-	16163	2		N	-0-			-0-	
10	19189		19189	-0-	-0-	-0-	19189	2		N	-0-			-0-	
11	16500		16287	-0-	-213	-0-	16287	2		N	-0-			-0-	

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130															
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125															
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636															
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-	
*11	359 R		359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-	

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852															
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845															
06	210 N		153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-			-0-	
07	186 N		83	-0-	-103	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
08	155 N		77	-0-	-78	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
09	150 N		73	-0-	-77	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
10	93 N		21	-0-	-72	-0-	21	3		N	-0-			-0-	
11	60 N		47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-	

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610															
06	9436 X		9436	-0-	-0-	-0-	9371	3	65	9	N	59	276	1	489
07	9427 X		9427	-0-	-0-	-0-	9370	3	57	9	N	52			541
08	9072 X		9072	-0-	-0-	-0-	9070	3	2	9	N	2	204	1	339
09	8282 X		8282	-0-	-0-	-0-	8282	3			N	-0-			339
*10	7840 X		7840	-0-	-0-	-0-	7785	3	55	9	N	50	160	1	229
*11	2471 X		2471	-0-	-0-	-0-	2024	3	447	9	N	406			635

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852												
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		9570 X	5659	-0-	-3911	-0-		5627	3	32	9	342
07		9951 X	4440	-0-	-5511	-0-		4408	3	32	9	371
08		8494 X	4355	-0-	-4139	-0-		4297	3	58	9	228
09		8220 X	2905	-0-	-5315	-0-		2905	3			228
10		7068 X	3405	-0-	-3663	-0-		3344	3	61	9	283
11		5670 X	4032	-0-	-1638	-0-		3955	3	77	9	353

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889												
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A												
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500												
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A												
06	14B	DENY	-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A												
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-		25	1	27	3	18
								10	9			
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-		25	1	51	3	7
								14	9			
08	124	N	83	-0-	-41	-0-		25	1	38	3	25
								20	9			
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-		25	1	60	3	32
								8	9			
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-		25	1	84	3	15
								6	9			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						15

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606												
HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978			TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		20 1	29 3	Y		-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-		20 1	57 3	Y		-0-			-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-		20 1	42 3	Y		-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-		20 1	66 3	Y		-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		20 1	93 3	Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

REEVES STATE 14		WELL #: 1		RRCID -> 075320		COMPL. DATE 02/27/1978			TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A					
06	70 S	70	-0-	-0-	-0-		30 1	40 3	N		-0-			-0-
07	107 S	107	-0-	-0-	-0-		30 1	77 3	N		-0-			-0-
08	155 S	88	-0-	-67	-0-		30 1	58 3	N		-0-			-0-
09	120 S	120	-0-	-0-	-0-		30 1	90 3	N		-0-			-0-
10	157 S	157	-0-	-0-	-0-		30 1	127 3	N		-0-			-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810					
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-		30 1	29 3	Y		18	86 1		23
							20 9							
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		30 1	57 3	Y		22			45
							24 9							
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-		30 1	42 3	Y		70	92 1		23
							77 9							
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-		30 1	66 3	Y		15			38
							17 9							
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-		30 1	93 3	Y		18			56
							20 9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			56

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723					
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3		Y		-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3		Y		-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y		-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		Y		-0-			-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 3		Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994			TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800					
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		35 1	45 3	N		-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-		35 1	87 3	N		-0-			-0-
08	155 N	100	-0-	-55	-0-		35 1	65 3	N		-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-		35 1	102 3	N		-0-			-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-		35 1	143 3	N		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
REMUDA OPERATING COMPANY		//CONT.// 701606												
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806					
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	
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	27	3	Y	17	86	1	22
						19	9							
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	51	3	Y	23			45
						25	9							
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	38	3	Y	69	92	1	22
						76	9							
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	25	1	60	3	Y	15			37
						17	9							
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	25	1	84	3	Y	19			56
						21	9							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994			TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988			TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	25	3	N	9			17
						10	9							
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	67	3	N	15	24	1	8
						17	9							
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	50	3	N	17			25
						19	9							
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25	1	78	3	N	6			31
						7	9							
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	N	6	21	1	16
						7	9							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 275373		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6434 - 7818					
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-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SONORAN ENERGY INC.		802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864					
REEVES STATE 35		WELL #: 1												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) SONORAN ENERGY INC. MEEKER, L. H. ET AL 38		//CONT.// //CONT.//	57700 500 802215	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
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	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILL, GEORGE P. 38		WELL #:	1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2834 - 2877
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

MARTIN (CONSOLIDATED) SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC PHILLIPS UNIVERSITY "P"		57774 275 775854	ASSOCIATED	49B	CNTY: ANDREWS					
WELL #:	3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900	
06	1590 #	1417	-0-	-173	-0-	591 1 74 9	752 2	Y	67 66 1	9
07	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	859 1 183 9	1051 2	Y	166 154 1	21
08	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	862 1 188 9	1228 2	Y	171 182 1	10
09	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	837 1 174 9	1187 2	Y	158 159 1	9
10	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	930 1 175 9	1209 2	Y	159 155 1	13
*11	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	890 1 155 9	1133 2	Y	141 135 1	19

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) PINNACLE MINING CORPORATION SULLIVAN "70"		58682 600 665684	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
WELL #:	1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO "L"		58890 830 490300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
WELL #:	2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) BC OPERATING, INC. MCCOMB, M. GAS UNIT		59030 500 058893		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
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		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2051	1497	1	5 8	549	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2735	2650	1	1 8	633	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1477	1519	1		591	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	819	1143	1		267	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	620	382	1		505	

SUTRO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118797		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 25030		PERF.23980 - 24907		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				-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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC. STROMAN GAS UNIT		945936		WELL #: 1		RRCID -> 110866		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	27549	-0-	27549	B	27549	27549	2			-0-	

MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF.23286 - 25466		
06	30690	29096	-0-	-1594	B	-8557	29096	2			-0-	
07	28796	30641	-0-	1845	B	-6712	30641	2			-0-	
08	30174	28163	-0-	-2011	B	-8723	28163	2			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8723												
09	28959	31881	-0-	2922	B	-5801	31881	2			-0-	
10	30145	32303	-0-	2158	B	-3643	32303	2			-0-	
11	26617	30662	-0-	4045	B	402	30662	2			-0-	

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF.23795 - 24940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-	

MCELROY (BEND 8960) CHEVRON U. S. A. INC. MCLINTIC, H. L. ET AL		59337 333 148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				

WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398		PERF. 8960 - 8966				
06	1766 N	1766	-0-	-0-		-0-	1738	2	28	9	Y	-0-
07	T. A.	2062	-0-	2062		2062	1954	2	108	9	Y	2
08	T. A.	2016	-0-	2016		4078	1984	2	32	9	Y	-0-
09	T. A.	1570	-0-	1570		5648	1546	2	24	9	Y	-0-
*10	1752	1695	-0-	-57		5591	1669	2	26	9	Y	-0-
*11	2016	1965	-0-	-51		5540	1932	2	33	9	Y	-0-

MCKEE (FUSSELLMAN) P4 OPERATING, LLC MCKEE		59357 500 631638		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8414 - 8428				
06		2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2			N	-0-			50
07		1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-			50
08		1774 R	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-			50
09		2485 R	2485	-0-	-0-	-0-	2346 2	139 9		N	126	131 1		45
10		2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2			N	-0-			45
*11		2406 R	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2			N	-0-			45

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND WADDELL, W. N. ET AL TR. I		59563 400 109336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
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	EOM BALANCE
		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3682 - 3925				
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2			Y	-0-			-0-
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2			Y	-0-			-0-
08		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			Y	-0-			-0-
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2			Y	-0-			-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3804 - 3946				
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	EOM BALANCE
06		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2			Y	-0-			-0-
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			Y	-0-			-0-
08		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2			Y	-0-			-0-
09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2			Y	-0-			-0-
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655		PERF. 3842 - 3958				
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	EOM BALANCE
06		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			Y	-0-			-0-
07		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			Y	-0-			-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2			Y	-0-			-0-
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			Y	-0-			-0-
10		620 N	588	-0-	-32	-0-	588 2			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL I		WELL #: 315		RRCID -> 194520		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 3801 - 3887				
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	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A				
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	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//	59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
ROD RUN ENERGY LLC			723557									
SELF, M. B.		WELL #:	2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888	
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
06		145 N	145	-0-	-0-	34 3	111 9	N	101			101
07		1028 N	1028	-0-	-0-	755 3	273 9	N	248	313 1		36
08		1057 N	1057	-0-	-0-	907 3	150 9	N	136	150 1		22
09		210 N	210	-0-	-0-	67 3	143 9	N	130			152
10		1023 N	320	-0-	-703	320 3		N	-0-			152
11		1020 N	205	-0-	-815	163 3	42 9	N	38			190

MCKEE (WOLFCAMP)			59563 666	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
PETROPLEX ENERGY INC.			660886									
MEISTER 22		WELL #:	1	RRCID ->	187960	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5221 - 5259	
06		60 N	56	-0-	-4	56 3		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	61 3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10		62 N	55	-0-	-7	55 3		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	58 3		N	-0-			-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)			59612 475	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555									
THAI		WELL #:	1	RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6708	
06		716 N	716	-0-	-0-	713 3	3 9	N	3			149
07		741 N	741	-0-	-0-	739 3	2 9	N	2			151
08		727 N	727	-0-	-0-	726 3	1 9	N	1			152
09		720 N	641	-0-	-79	638 3	3 9	N	3			155
10		744 N	633	-0-	-111	631 3	2 9	N	2			157
11		690 N	502	-0-	-188	499 3	3 9	N	3			160

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)			59690 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CULBERSON			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC			253406									
CHEVRON 23		WELL #:	1	RRCID ->	258088	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	11383	PERF.	6600 - 10101	
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P			774719									
RECTOR CANYON 24 STATE		WELL #:	1	RRCID ->	250797	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	4097 - 6115	
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DF RANCH STATE 62-30		WELL #:	1H	RRCID ->	250849	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4529 - 7505	
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	

DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096														
06		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-	69	
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-	69	
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-	69	
09		900 N	484	-0-	-416	-0-	-0-	484	3		N	-0-	69	
10		713 N	307	-0-	-406	-0-	-0-	307	3		N	-0-	69	
11		750 N	30	-0-	-720	-0-	-0-	30	3		N	-0-	69	

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
JONES ENERGY, LLC 441132														
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158														
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-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237														
06		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	3366	2	N	-0-	-0-
07		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	3348	2	N	-0-	-0-
*08		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	3164	2	N	-0-	-0-
*09		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	3170	2	N	-0-	-0-
10		3534 X	3158	-0-	-376	-0-	-0-	34	1	3124	2	N	-0-	-0-
*11		3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912														
06		222850 X	222850	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	1	220004	2	N	-0-	3
07		192104 X	192104	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	1	189447	2	N	-0-	3
*08		160055 X	160055	-0-	-0-	-0-	-0-	8002	1	152053	2	N	-0-	3
*09		129690 X	129690	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	129364	2	N	1	1 8 3
								1	9					
*10		101355 X	101355	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	1	100144	2	N	-0-	3
*11		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	-0-					N	NO RPT	3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666														
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENTONE (FUSSELMAN)		60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
ARNO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087380	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	19262	PERF.18928 - 19060	
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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MER-MAX (MISS)		60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 9350 - 12250
06	5700 #	2241	-0-	-3459	-0-	2209 3	32 9	N	29	334
07	5828 #	3154	-0-	-2674	-0-	3093 3	61 9	N	55	389
08	5828 #	2882	-0-	-2946	-0-	2841 3	41 9	N	37	253
09	5640 #	3971	-0-	-1669	-0-	3949 3	22 9	N	20	273
10	6714	6714	-0-	-0-	-0-	6649 3	65 9	N	59	332
*11	6599	6599	-0-	-0-	-0-	6533 3	66 9	N	60	392

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER)		60626 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050								
UNIVERSITY 43-20		WELL #:	1 L	RRCID ->	099620	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.21926 - 22330
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN)		60626 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC.		114050								
UNIVERSITY 43-20		WELL #:	1 U	RRCID ->	099621	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	22500	PERF.19878 - 19958
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
RED WILLOW PRODUCTION, LLC		697104								
UNIVERSITY 40		WELL #:	1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.15894 - 17590
06	420 N	231	-0-	-189	-0-	87 1	144 2	N	-0-	-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	107 1	167 2	N	-0-	-0-
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	135 1	183 2	N	-0-	-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	161 1	228 2	N	-0-	-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	379 1	596 2	N	-0-	-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	179 1	149 2	N	-0-	-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD											
RED WILLOW PRODUCTION, LLC //CONT.// 697104											
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562											
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	EOM BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	111 1	183 2	N	3	3 8	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	3 9	172 2	N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	111 1	196 2	N	-0-		-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	145 1	268 2	N	1	1 8	-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	188 1	438 2	N	-0-		-0-
11	330 N	29	-0-	-301	-0-	1 9	12 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5250											
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	5 8	-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	2	2 8	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	33 8	-0-
MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
WALSH & WATTS, INC. 895060											
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944											
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
08	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10	682 X	269	-0-	-413	-0-	269 2		N	-0-		-0-
11	750 X	332	-0-	-418	-0-	332 2		N	-0-		-0-
MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS											
N & O OIL CO. 598397											
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004											
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378											
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800											
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809								
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426								
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 - 5209		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28		90	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25		115	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	81 1	51	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14		65	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10		75	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		76	

HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 - 5394		
06		300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	Y	-0-		84	
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2	Y	-0-		84	
08		DLQ G-10	329	-0-	329	-0-	329	2	Y	-0-		84	
09		DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	645	2	Y	-0-		84	
10		DLQ G-10	330	-0-	330	-0-	975	2	Y	-0-		84	
11		DLQ G-10	307	-0-	307	-0-	1282	2	Y	-0-		-0-	

BLAKE		WELL #:		2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 - 5215		
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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CREASY		WELL #:		1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128 - 5169		
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-	
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-	
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-	
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-	
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-		-0-	

CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 - 5149		
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-	
11		14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	3	Y	-0-		-0-	

CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 - 5142		
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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MANDELL		WELL #:		2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 - 5157		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-	

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 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
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

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
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-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 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
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-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378							
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190
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
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	52
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	52
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	52
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-	52
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	68 2	57 9	N	-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 2	N	-0-	-0-

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 049663	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 19050	PERF.16361	- 16576
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:		1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 146125	COMPL. DATE 03/17/1994	TOTAL DEPTH 19050	PERF.15807	- 15914
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	657 2	N	-0-	-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-	-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-	-0-
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-	-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	-0-
11	750 N	579	-0-	-171	-0-	579 2	N	-0-	-0-

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2	N	-0-	-0-
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 2	N	-0-	-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2	N	-0-	-0-
09	600 X	5	-0-	-595	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	620 X	37	-0-	-583	-0-	37 2	N	-0-	-0-
11	600 X	96	-0-	-504	-0-	96 2	N	-0-	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
PETROPLEX ENERGY INC.				660886					
QUINN		WELL #:		106H	RRCID ->	217188	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PETREY		WELL #:		107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512
06		23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	23482	3	-0-
07		23746 X	22289	-0-	-1457	-0-	22289	3	-0-
08		23746 X	22137	-0-	-1609	-0-	22137	3	-0-
09		23490 X	20402	-0-	-3088	-0-	20402	3	-0-
10		24273 X	22740	-0-	-1533	-0-	22740	3	-0-
*11		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	19793	3	-0-

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
SCHWALBE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)				60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					
HUMPHREY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474
06		1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2	-0-
07		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2	-0-
08		1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2	-0-
09		1710 N	1385	-0-	-325	-0-	1385	2	-0-
10		1581 N	1466	-0-	-115	-0-	1466	2	-0-
11		1410 N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2	-0-

HUMPHREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14364 - 14400	
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
06		22 N	22	-0-	-0-		22 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		93 N	42	-0-	-51		42 2		N	-0-			-0-
09		165 N	165	-0-	-0-		165 2		N	-0-			-0-
10		206 N	206	-0-	-0-		206 2		N	-0-			-0-
*11		134 N	134	-0-	-0-		134 2		N	-0-			-0-

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154	
06		480 N	363	-0-	-117		363 2		N	-0-			-0-
07		310 N	290	-0-	-20		290 2		N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-		497 2		N	-0-			-0-
09		540 N	540	-0-	-0-		540 2		N	-0-			-0-
10		589 N	589	-0-	-0-		589 2		N	-0-			-0-
*11		520 N	520	-0-	-0-		520 2		N	-0-			-0-

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243	
06		120 N	113	-0-	-7		113 2		N	-0-			-0-
07		124 N	98	-0-	-26		98 2		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-		126 2		N	-0-			-0-
09		123 N	123	-0-	-0-		123 2		N	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0-		123 2		N	-0-			-0-
11		120 N	113	-0-	-7		113 2		N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
GARRETT		WELL #:		1701H	RRCID ->	174933	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11965 - 17492	
06		2820 X	1692	-0-	-1128		28 1	840 3	Y	749	753 1		14
							824 9						
07		2914 X	707	-0-	-2207		230 3	477 9	Y	434	439 1		9
08		2914 X	219	-0-	-2695		127 3	92 9	Y	84	91 1		2
09		2280 X	-0-	-0-	-2280				Y	29	29 1		2
10		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	46	47 1		1
*11		130 N	130	-0-	-0-		1 3	129 9	Y	117	114 1		4

GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600	
06		3013 X	3013	-0-	-0-		93 1	2788 3	Y	120	121 1		-0-
							132 9						
07		3356 X	3356	-0-	-0-		3257 3	99 9	Y	90	90 1		-0-
08		3681 X	3681	-0-	-0-		3557 3	124 9	Y	113	112 1		1
09		3507 X	3507	-0-	-0-		3426 3	81 9	Y	74	73 1		2
10		758 X	758	-0-	-0-		736 3	22 9	Y	20	22 1		-0-
*11		2321 X	2321	-0-	-0-		2247 3	74 9	Y	67	66 1		1

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429	
06		30 N	23	-0-	-7		1 1	22 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9		22 3		Y	-0-			-0-
08		10 N	2	-0-	-8		2 3		Y	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29		1 3		Y	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-		95 3	35 9	Y	32	32 1		-0-
*11		2152 N	2152	-0-	-0-		2021 3	131 9	Y	119	117 1		2

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498										COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900 -	6292
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	
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-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955										COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	12141 -	17458
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-	
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-	
*11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	3	15	9	Y	14	14	1	-0-	

GARRETT A WELL #: 1702H RRCID -> 177086										COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	1888	PERF.	12123 -	17175
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-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959										COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	12028 -	15948
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

INTERSTATE WELL #: 501H RRCID -> 177960										COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12105 -	14356
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569										COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	11891	PERF.	12441 -	17313
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	23	1	704	3	Y	584	600	1	10	
							642	9								
07		775 N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-	10	1	-0-	
08		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-			-0-	
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-			-0-	
10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-			-0-	
*11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	3	17	9	Y	15	15	1	-0-	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726								
GARRETT "E"				WELL #: 1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12144	- 15576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	13	3	14	9	Y	13	12 1

GARRETT "G"				WELL #: 1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12183	- 17503
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1039	3	Y	167	182 1
						184	9					4
07	3100 N	3720	-0-	620	620	3413	3	307	9	Y	279	277 1
08	3100 N	2578	-0-	-522	98	2578	3			Y	-0-	6 1
09	1545 N	1447	-0-	-98	-0-	1242	3	205	9	Y	186	177 1
10	DLQ G-10	1702	-0-	1702	1702	1376	3	326	9	Y	296	299 1
11	DLQ G-10	1544	-0-	1544	3246	1159	3	385	9	Y	350	347 1

INDUSTRIAL "A"				WELL #: 602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12188	- 21390
06	1440 X	1145	-0-	-295	-0-	21	1	643	3	Y	437	452 1
						481	9					10
07	1488 X	1043	-0-	-445	-0-	492	3	551	9	Y	501	485 1
08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1560	3	924	9	Y	840	832 1
09	1140 X	1126	-0-	-14	-0-	726	3	400	9	Y	364	361 1
10	DLQ G-10	1403	-0-	1403	1403	846	3	557	9	Y	506	516 1
11	DLQ G-10	1087	-0-	1087	2490	693	3	394	9	Y	358	359 1

HILL 19				WELL #: 1H	RRCID ->	183048	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	11547	PERF.12056	- 16350
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

INTERSTATE "B"				WELL #: 503H	RRCID ->	184047	COMPL. DATE	05/05/2001	TOTAL DEPTH	11959	PERF.12177	- 20875
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

INDUSTRIAL				WELL #: 601H	RRCID ->	187817	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12135	- 21117
06	2640 X	226	-0-	-2414	-0-	1	1	37	3	Y	171	172 1
						188	9					4
07	2728 X	1474	-0-	-1254	-0-	1259	3	215	9	Y	195	194 1
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3271	3	110	9	Y	100	102 1
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3605	3	86	9	Y	78	75 1
10	DLQ G-10	2163	-0-	2163	2163	2109	3	54	9	Y	49	52 1
11	DLQ G-10	1730	-0-	1730	3893	1665	3	65	9	Y	59	59 1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11942 PERF.13257 - 19622													
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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728													
06	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	39	1	1165	3	Y	62	66 1	1
						68	9						
07	1209 N	407	-0-	-802	-0-	400	3	7	9	Y	6	7 1	-0-
08	868 N	15	-0-	-853	-0-	14	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	4	4 1	-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
11	DLQ G-10	28	-0-	28	33	14	3	14	9	Y	13	13 1	-0-

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163													
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750													
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-	10 1	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-		-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	233	3	43	9	Y	39	27 1	12
10	DLQ G-10	276	-0-	276	276	256	3	20	9	Y	18	24 1	6
11	DLQ G-10	259	-0-	259	535	234	3	25	9	Y	23	22 1	7

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875													
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480													
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1243	3	26	9	Y	24	24 1	6
07	682 N	470	-0-	-212	-0-	441	3	29	9	Y	26	23 1	9
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	24	22 1	11
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1168	3	19	9	Y	17	16 1	12
10	DLQ G-10	1303	-0-	1303	1303	1285	3	18	9	Y	16	18 1	10
11	DLQ G-10	1957	-0-	1957	3260	1835	3	122	9	Y	111	87 1	34

MILLARD, NORTH (SOMA) 61442 666 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES -G- WELL #: 1 RRCID -> 065444 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 834 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
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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A 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
06	570 #	555	-0-	-15	-0-	555 3		N	-0-			-0-
07	589 #	579	-0-	-10	-0-	579 3		N	-0-			-0-
08	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-			-0-
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
11	570 #	568	-0-	-2	-0-	568 3		N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 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
06	3570 #	3420	-0-	-150	-0-	3399 3	21 9	N	19			147
07	3849 R	3849	-0-	-0-	-0-	3830 3	19 9	N	17			164
08	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	3840 3	18 9	N	16			180
09	3588 R	3588	-0-	-0-	-0-	3568 3	20 9	N	18	171 1		27
10	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	3830 3	25 9	N	23			50
11	3720 #	3682	-0-	-38	-0-	3652 3	30 9	N	27			77

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD							
HARKEY ENERGY INC.				357094										
BEATY				WELL #:	2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			53
07		776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			53
08		775 #	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			53
09		750 #	749	-0-	-1	-0-	749	3		N	-0-			53
10		848 R	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			53
*11		931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			53

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	23
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	13
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	8

CRUMP, W. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A	
06		780 #	724	-0-	-56	-0-	724	3		Y	-0-			123
07		775 #	716	-0-	-59	-0-	716	3		Y	-0-			123
08		744 #	606	-0-	-138	-0-	606	3		Y	-0-			123
09		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			123
10		744 #	510	-0-	-234	-0-	510	3		Y	-0-			123
11		720 #	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			123

PURVIS OPERATING CO.				683200										
MILLER, JANE DEAN				WELL #:	6	RRCID ->	043242	COMPL. DATE	05/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-
08		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
09		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
10		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
11		300 #	295	-0-	-5	-0-	295	3		N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478										
DEARING, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A	
06		1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
07		1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
08		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
09		1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10		1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
*11		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				WELL #:	13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A	
06		330 #	301	-0-	-29	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
07		341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
09		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
10		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
11		330 #	271	-0-	-59	-0-	271	2		Y	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		330 #	283	-0-	-47	-0-		283 2		Y	-0-			-0-
07		341 #	303	-0-	-38	-0-		303 2		Y	-0-			-0-
08		341 #	328	-0-	-13	-0-		328 2		Y	-0-			-0-
09		321 R	321	-0-	-0-	-0-		321 2		Y	-0-			-0-
10		335 R	335	-0-	-0-	-0-		335 2		Y	-0-			-0-
11		330 #	256	-0-	-74	-0-		256 2		Y	-0-			-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554														
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		579 R	579	-0-	-0-	-0-		579 2		N	-0-			55
07		651 #	570	-0-	-81	-0-		567 2	3 9	N	3			58
08		775 #	540	-0-	-235	-0-		540 2		N	-0-			58
09		750 #	532	-0-	-218	-0-		482 2	50 9	N	45	45 7		58
10		775 #	545	-0-	-230	-0-		544 2	1 9	N	1			59
11		570 #	515	-0-	-55	-0-		513 2	2 9	N	2			61

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONA LEHN STATE WELL #: 2 RRCID -> 173391 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4260 - 4395														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SUNDOWN ENERGY LP 829482														
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		696 N	696	-0-	-0-	-0-		696 2		N	-0-			30
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456 2		N	-0-			30
08		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1502 2		N	-0-			30
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-		524 2		N	-0-			30
*10		607 N	607	-0-	-0-	-0-		607 2		N	-0-			30
*11		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 2		N	-0-			-0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		62401 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
MANHATTAN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	120321	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	4206 - 4453
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
06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 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		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
*11		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		46	RRCID ->	020541	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	5470 - 5570
06		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2046 2		Y	-0-		-0-
07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		Y	-0-		-0-
08		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		Y	-0-		-0-
09		2040 N	1277	-0-	-763	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
10		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		Y	-0-		-0-
11		1980 N	1967	-0-	-13	-0-	1967 2		Y	-0-		-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		87 T	RRCID ->	020543	COMPL. DATE	04/16/1958	TOTAL DEPTH	5598	PERF.	N/A
06		960 N	748	-0-	-212	-0-	731 2	17 9	Y	15	16 0	1
07		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1532 2	28 9	Y	25	25 0	1
08		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1279 2	32 9	Y	29	28 0	2
09		750 N	403	-0-	-347	-0-	384 2	19 9	Y	17	18 0	1
10		1395 N	653	-0-	-742	-0-	640 2	13 9	Y	12	12 0	1
11		1260 N	986	-0-	-274	-0-	973 2	13 9	Y	12	12 0	1

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #:		1001	RRCID ->	178985	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	5492 - 5708
06		1350 N	1142	-0-	-208	-0-	1118 2	24 9	Y	22	25 0	1
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1549 2	26 9	Y	24	24 0	1
08		1829 N	1427	-0-	-402	-0-	1395 2	32 9	Y	29	28 0	2
09		1140 N	971	-0-	-169	-0-	942 2	29 9	Y	26	27 0	1
10		1581 N	1233	-0-	-348	-0-	1210 2	23 9	Y	21	21 0	1
11		1380 N	16	-0-	-1364	-0-	15 2	1 9	Y	1	2 0	-0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.)				62416 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SEALY & SMITH "28"		WELL #:		1	RRCID ->	152065	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8545 - 8768
06		660 N	634	-0-	-26	-0-	634 3		N	-0-		-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
08		682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-		-0-
09		630 N	535	-0-	-95	-0-	535 3		N	-0-		-0-
10		682 N	419	-0-	-263	-0-	419 3		N	-0-		-0-
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)		62417 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200											
SEALY-SMITH FOUNDATION A		WELL #: 4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5598 - 5648			
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	
06	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1407 3	40 9	Y	36	36 1		11	
07	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1231 3	41 9	Y	37	40 1		8	
08	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1627 3	37 9	Y	34	30 1		12	
09	1500 #	1443	-0-	-57	-0-	1235 3	166 4	Y	38	34 1		16	
						42 9							
10	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1377 3	43 9	Y	39	51 1		4	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4	

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)		62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION		027200											
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"		WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544											
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145			
06	720 #	525	-0-	-195	-0-	525 2		Y	-0-			-0-	
07	744 #	545	-0-	-199	-0-	545 2		Y	-0-			-0-	
08	775 #	314	-0-	-461	-0-	314 2		Y	-0-			-0-	
09	750 #	178	-0-	-572	-0-	178 2		Y	-0-			-0-	
10	775 #	203	-0-	-572	-0-	203 2		Y	-0-			-0-	
*11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		Y	-0-			-0-	

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A			
06	1860 #	1409	-0-	-451	-0-	1409 2		N	-0-			-0-	
07	1736 #	1463	-0-	-273	-0-	1463 2		N	-0-			-0-	
08	1736 #	1005	-0-	-731	-0-	1005 2		N	-0-			-0-	
09	2218 R	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-	
10	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-			-0-	
*11	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			-0-	

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624											
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689			
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			55	
07	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		N	-0-			55	
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			55	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			55	
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			55	
*11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			55	

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WALSH & WATTS, INC.		895060										
MENTONE GAS UNIT		WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243		
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-	

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2A	RRCID ->	100113	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	21400	PERF.20870 - 21170
06	27270 X	24827	-0-	-2443	-0-	24827	2	N	-0-	-0-
07	28179 X	17863	-0-	-10316	-0-	17863	2	N	-0-	-0-
08	24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2	N	-0-	-0-
09	35593 X	35593	-0-	-0-	-0-	35593	2	N	-0-	-0-
10	33861 X	33861	-0-	-0-	-0-	33861	2	N	-0-	-0-
*11	32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	32089	2	N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807								
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OXY USA INC.		630591								
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856
06	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
07	31 S	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-	-0-
08	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	64 S	64	-0-	-0-	-0-	61	2	N	3	3 8
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624								
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATAGA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)		62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
SIEVERS A UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	2640	-0-	-1080	-0-	2640	2	N	-0-			8
07	2945 X	2579	-0-	-366	-0-	2579	2	N	-0-			8
08	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2	N	-0-			8
09	2640 X	2066	-0-	-574	-0-	2066	2	N	-0-			8
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			8
11	2640 X	2562	-0-	-78	-0-	2562	2	N	-0-			8
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
8210 JV-P VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558				
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	60	1	N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	60	1	N	-0-			-0-
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	60	1	N	-0-			-0-
11	780 N	692	-0-	-88	-0-	60	1	N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
FORD CHAPMAN UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 075308		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
10	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3	N	-0-			-0-
EL GATO PECOS		WELL #: 1		RRCID -> 199193		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400				
06	33690 X	17351	-0-	-16339	-0-	17351	3	N	-0-			-0-
07	34813 X	26819	-0-	-7994	-0-	26819	3	N	-0-			-0-
08	35960 X	22245	-0-	-13715	-0-	22245	3	N	-0-			-0-
09	34800 X	15448	-0-	-19352	-0-	15448	3	N	-0-			-0-
10	35960 X	14404	-0-	-21556	-0-	14404	3	N	-0-			-0-
11	25950 X	17763	-0-	-8187	-0-	17763	3	N	-0-			-0-
LONESTAR		WELL #: 1		RRCID -> 210875		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426				
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	3	N	-0-			-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
08	682 N	170	-0-	-512	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-			-0-
JOHNSON "42"		WELL #: 1		RRCID -> 216054		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322				
06	630 N	220	-0-	-410	-0-	220	3	N	-0-			100
07	403 N	161	-0-	-242	-0-	161	3	N	-0-			100
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3	N	-0-			100
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	3	N	-0-			100
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	3	N	-0-			100
*11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-			100

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004										TOTAL DEPTH 19262	PERF.15813 - 16205				
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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007										TOTAL DEPTH 16300	PERF.16078 - 16100				
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-			-0-
07	57023	X	57023	-0-	-0-	-0-	57023	3			N	-0-			-0-
08	1302	X	910	-0-	-392	-0-	910	3			N	-0-			-0-
09	1830	X	355	-0-	-1475	-0-	355	3			N	-0-			-0-
10	1891	X	472	-0-	-1419	-0-	472	3			N	-0-			-0-
11	1830	X	446	-0-	-1384	-0-	446	3			N	-0-			-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 17324	PERF.17145 - 17155				
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

OXY USA INC. MOORE-HOOPER 630591 WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995										TOTAL DEPTH 21893	PERF.16332 - 16657				
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-			-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-			-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
11	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-			-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997										TOTAL DEPTH 21707	PERF.16100 - 16451				
06	150	X	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006										TOTAL DEPTH 22025	PERF.15097 - 16622				
06	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	24303	2			N	-0-			-0-
07	31133	X	31133	-0-	-0-	-0-	31133	2			N	-0-			-0-
08	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-			-0-
09	37424	X	37424	-0-	-0-	-0-	37424	2			N	-0-			-0-
10	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2			N	-0-			-0-
*11	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. //CONT.// 630591												
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		12120 X	10348	-0-	-1772	-0-	10348	2	Y	-0-		-0-
07		11873 X	10619	-0-	-1254	-0-	10619	2	Y	-0-		-0-
08		11873 X	10552	-0-	-1321	-0-	10552	2	Y	-0-		-0-
09		11490 X	10320	-0-	-1170	-0-	10320	2	Y	-0-		-0-
10		10974 X	9969	-0-	-1005	-0-	9969	2	Y	-0-		-0-
11		10350 X	3946	-0-	-6404	-0-	3946	2	Y	-0-		-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
06		18540 X	11772	-0-	-6768	-0-	11772	3	N	-0-		-0-
07		19158 X	16448	-0-	-2710	-0-	16448	3	N	-0-		-0-
08		DLQ G-10	13195	-0-	13195	13195	13195	3	N	-0-		-0-
09		DLQ G-10	13665	-0-	13665	26860	13665	3	N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	10260	-0-	10260	37120	10260	3	N	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37120	-0-		N	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746												
06		21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	1385	1	19802	2	N	-0-
07		26169 X	26169	-0-	-0-	-0-	1500	1	24669	2	N	-0-
08		23706 X	23706	-0-	-0-	-0-	1344	1	22362	2	N	-0-
09		21180 X	13760	-0-	-7420	-0-	1388	1	12372	2	N	-0-
10		26071 X	17075	-0-	-8996	-0-	1679	1	15396	2	N	-0-
11		25230 X	18892	-0-	-6338	-0-	2080	1	16812	2	N	-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331												
06		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	218	1	2243	2	N	-0-
07		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	296	1	2706	2	N	-0-
08		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	214	1	2410	2	N	-0-
09		2640 X	2340	-0-	-300	-0-	222	1	2118	2	N	-0-
10		3007 X	2284	-0-	-723	-0-	207	1	2077	2	N	-0-
11		2910 X	2700	-0-	-210	-0-	257	1	2443	2	N	-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686												
06		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	120	1	1923	2	N	-0-
07		2201 X	2104	-0-	-97	-0-	109	1	1995	2	N	-0-
08		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	146	1	2722	2	N	-0-
09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	236	1	2359	2	N	-0-
10		3100 N	3684	-0-	584	584	332	1	3352	2	N	-0-
*11		3000 N	2834	-0-	-166	418	292	1	2542	2	N	-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950												
06		2280 X	915	-0-	-1365	-0-	915	2	N	-0-		-0-
07		1333 X	903	-0-	-430	-0-	903	2	N	-0-		-0-
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-		-0-
09		930 N	862	-0-	-68	-0-	862	2	N	-0-		-0-
10		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2	N	-0-		-0-
*11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		7320 X	7156	-0-	-164	-0-	560	1	6596	2	N	-0-
07		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	592	1	8008	2	N	-0-
08		8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	570	1	8024	2	N	-0-
09		8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	897	1	7462	2	N	-0-
10		8587 X	8339	-0-	-248	-0-	892	1	7447	2	N	-0-
*11		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	1021	1	7589	2	N	-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-
10		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-
11		390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	599	2	52	9	N	47
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	316	2	44	9	N	40
08		930 N	278	-0-	-652	-0-	249	2	29	9	N	26
*09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
*11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	697	2	102	9	N	93

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A												
06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-
09		780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-
*11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006												
06		3450	3323	-0-	-127	-0-	3183	3	140	9	N	127
07		4242	4242	-0-	-0-	-0-	4073	3	169	9	N	154
08		4111	4111	-0-	-0-	-0-	4088	3	23	9	N	21
09		4064	4064	-0-	-0-	-0-	4023	3	41	9	N	37
10		4985	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-
11		DLQ G-10	4119	-0-	4119	4119	4112	3	7	9	N	6

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)			65517 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
KEITH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 061082			COMPL. DATE 01/22/1975			TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A				
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

06		750 N	621	-0-	-129	-0-	621	2			N	-0-			-0-
07		713 N	613	-0-	-100	-0-	7	1	606	2	N	-0-			-0-
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-			-0-
09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	70	1	1869	2	N	-0-			-0-
10		620 N	448	-0-	-172	-0-	28	1	420	2	N	-0-			-0-
*11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	7	1	1733	2	N	-0-			-0-

MOORE, C. S.			WELL #: 1		RRCID -> 067134			COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A				

*04		7380 X	4793	-0-	-2587	-0-	212	1	4581	2	N	-0-			-0-
05		5456 X	4940	-0-	-516	-0-	136	1	4804	2	N	-0-			-0-
06		5280 X	5138	-0-	-142	-0-	246	1	4892	2	N	-0-			-0-
07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	223	1	5276	2	N	-0-			-0-
08		5332 X	5077	-0-	-255	-0-	224	1	4853	2	N	-0-			-0-
09		5130 X	4838	-0-	-292	-0-	242	1	4596	2	N	-0-			-0-
10		5487 X	4808	-0-	-679	-0-	237	1	4571	2	N	-0-			-0-
11		5310 X	4496	-0-	-814	-0-	195	1	4301	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE			WELL #: 1		RRCID -> 114394			COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006				

*04		7320 X	4194	-0-	-3126	-0-	185	1	4009	2	N	-0-			-0-
05		5208 X	4141	-0-	-1067	-0-	114	1	4027	2	N	-0-			-0-
06		5910 X	4527	-0-	-1383	-0-	216	1	4311	2	N	-0-			-0-
07		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	271	1	6417	2	N	-0-			-0-
08		6107 X	5945	-0-	-162	-0-	262	1	5683	2	N	-0-			-0-
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	240	1	4561	2	N	-0-			-0-
10		6355 X	5208	-0-	-1147	-0-	257	1	4951	2	N	-0-			-0-
11		6150 X	4726	-0-	-1424	-0-	206	1	4520	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 166518			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932				

06		7710 X	6871	-0-	-839	-0-	328	1	6543	2	N	-0-			-0-
07		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	324	1	7666	2	N	-0-			-0-
08		7409 X	7228	-0-	-181	-0-	318	1	6910	2	N	-0-			-0-
09		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	364	1	6910	2	N	-0-			-0-
10		7998 X	6567	-0-	-1431	-0-	324	1	6243	2	N	-0-			-0-
11		7740 X	5382	-0-	-2358	-0-	234	1	5148	2	N	-0-			-0-

PANTHER EXPLORATION, LLC			638506												
KIMBER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064331			COMPL. DATE 07/03/1975			TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A				

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POULTER GAS UNIT			WELL #: 1-L		RRCID -> 070774			COMPL. DATE 03/16/1977			TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349				

06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	138	1	2132	3	N	-0-			-0-
07		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	175	1	2793	3	N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	2805	-0-	2805	2805	405	1	2400	3	N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	2525	-0-	2525	5330	305	1	2220	3	N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	2472	-0-	2472	7802	343	1	2129	3	N	-0-			-0-
11		DLQ G-10	1237	-0-	1237	9039	147	1	1090	3	N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
PANTHER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		638506											
HILL		WELL #:		1801	RRCID ->	075639	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397			
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
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1114	3	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1042	3	N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	N	-0-			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1352	3	N	-0-			-0-
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	N	-0-			-0-
*11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1542	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN		WELL #:		2401	RRCID ->	079556	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458			
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507'		WELL #:		1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.	13870 - 14328			
06	2010 N	678	-0-	-1332	-0-	-0-	41	1	637	3	N	-0-			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1037	3	N	-0-			-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1447	3	N	-0-			-0-
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	2512	3	N	-0-			-0-
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	2067	3	N	-0-			-0-
*11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	1513	3	N	-0-			-0-

NO AMIGO (STRAWN)		65598 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK						
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
EDB		WELL #:		2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	9528 - 9546			
06	1650 #	1475	-0-	-175	-0-	-0-	1430	3	45	9	N	41			170
07	1705 #	1405	-0-	-300	-0-	-0-	1353	3	52	9	N	47			217
08	1705 #	1380	-0-	-325	-0-	-0-	1323	3	57	9	N	52	192	1	77
09	1560 #	1421	-0-	-139	-0-	-0-	1380	3	41	9	N	37			114
*10	1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	3	45	9	N	41			155
11	1470 #	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-					N	NO RPT			155

NUZ (WOLFCAMP)		66345 700		ASSOCIATED	49B				CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
CHIMAYO		WELL #:		1	RRCID ->	185105	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	6570 - 6606			
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
07	124 #	76	-0-	-48	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	403 #	65	-0-	-338	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	690 #	68	-0-	-622	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
10	713 #	58	-0-	-655	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	690 #	74	-0-	-616	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-

CAPSAICIN		WELL #:		1	RRCID ->	225569	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165 - 6415			
06	3000 #	2307	-0-	-693	-0-	-0-	2050	3	257	9	N	234	169	1	315
07	3100 #	2788	-0-	-312	-0-	-0-	2537	3	251	9	N	228	338	1	205
08	2976 #	2628	-0-	-348	-0-	-0-	2386	3	242	9	N	220	165	1	260
09	4023 R	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	3	221	9	N	201	334	1	127
10	2790 #	2616	-0-	-174	-0-	-0-	2400	3	216	9	N	196	160	1	163
*11	3349 R	3349	-0-	-0-	-0-	-0-	3118	3	231	9	N	210	164	1	209

OATES, NE. (DEVONIAN)		66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
DAVIS, PAUL L.		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140		
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
*04	16650 X	14885	-0-	-1765	-0-	14885 3	N	-0-		-0-
*05	17205 X	15795	-0-	-1410	-0-	15795 3	N	-0-		-0-
06	16650 X	15582	-0-	-1068	-0-	15582 3	N	-0-		-0-
07	16647 X	15758	-0-	-889	-0-	15758 3	N	-0-		-0-
08	16337 X	15402	-0-	-935	-0-	15402 3	N	-0-		-0-
09	15570 X	15080	-0-	-490	-0-	15080 3	N	-0-		-0-
10	16089 X	15011	-0-	-1078	-0-	15011 3	N	-0-		-0-
11	15570 X	13395	-0-	-2175	-0-	13395 3	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410		
*04	18990 X	17528	-0-	-1462	-0-	17528 3	N	-0-		-0-
*05	19623 X	18259	-0-	-1364	-0-	18259 3	N	-0-		-0-
06	18420 X	17769	-0-	-651	-0-	17769 3	N	-0-		-0-
07	18569 X	18160	-0-	-409	-0-	18160 3	N	-0-		-0-
08	18321 X	17937	-0-	-384	-0-	17937 3	N	-0-		-0-
09	17760 X	16842	-0-	-918	-0-	16842 3	N	-0-		-0-
10	18352 X	17726	-0-	-626	-0-	17726 3	N	-0-		-0-
11	17760 X	17078	-0-	-682	-0-	17078 3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 020550		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A		
*04	3780 X	3736	-0-	-44	-0-	3736 2	N	-0-		-0-
05	3906 X	3859	-0-	-47	-0-	3859 2	N	-0-		-0-
06	3750 X	3704	-0-	-46	-0-	3704 2	N	-0-		-0-
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	N	-0-		-0-
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811 2	N	-0-		-0-
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	N	-0-		-0-
10	3596 X	3554	-0-	-42	-0-	3554 2	N	-0-		-0-
11	3480 X	3341	-0-	-139	-0-	3341 2	N	-0-		-0-

FREEDOM ENERGY, INC.		285084		RRCID -> 049867		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A		
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3	N	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 3	N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 3	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-		-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		RRCID -> 187036		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044		
06	7440 X	6988	-0-	-452	-0-	6988 2	N	-0-		-0-
07	7688 X	7239	-0-	-449	-0-	7239 2	N	-0-		-0-
08	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	7252 2	N	-0-		-0-
09	6990 X	6821	-0-	-169	-0-	6821 2	N	-0-		-0-
10	7223 X	7197	-0-	-26	-0-	7197 2	N	-0-		-0-
11	6990 X	6938	-0-	-52	-0-	6938 2	N	-0-		-0-

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223523		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405		
06	2790 X	2219	-0-	-571	-0-	2219 2	N	-0-		-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2	N	-0-		-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-		-0-
09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543 2	N	-0-		-0-
10	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	2745 2	N	-0-		-0-
11	2790 X	2745	-0-	-45	-0-	2745 2	N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.				945936										
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	1302 X	312	-0-	-990	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08	1798 X	182	-0-	-1616	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	1740 X	945	-0-	-795	-0-	945	2			N	-0-			-0-
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
11	330 X	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-			-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582			
06	12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-			-0-
07	53534 X	53534	-0-	-0-	-0-	53534	2			N	-0-			-0-
08	47647 X	47647	-0-	-0-	-0-	47647	2			N	-0-			-0-
09	43073 X	43073	-0-	-0-	-0-	43073	2			N	-0-			-0-
10	40400 X	40400	-0-	-0-	-0-	40400	2			N	-0-			-0-
11	36570 X	32588	-0-	-3982	-0-	32588	2			N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF. N/A			
06	29023 X	29023	-0-	-0-	-0-	29023	2			N	-0-			-0-
07	30072 X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-			-0-
08	30101 X	30021	-0-	-80	-0-	30021	2			N	-0-			-0-
09	29130 X	28943	-0-	-187	-0-	28943	2			N	-0-			-0-
10	30101 X	29881	-0-	-220	-0-	29881	2			N	-0-			-0-
11	29100 X	27549	-0-	-1551	-0-	27549	2			N	-0-			-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF. N/A			
06	11340 X	11228	-0-	-112	-0-	11228	2			N	-0-			-0-
07	11718 X	11675	-0-	-43	-0-	11675	2			N	-0-			-0-
08	12183 X	11383	-0-	-800	-0-	11383	2			N	-0-			-0-
09	11490 X	10034	-0-	-1456	-0-	10034	2			N	-0-			-0-
10	11687 X	7585	-0-	-4102	-0-	7585	2			N	-0-			-0-
11	11310 X	3992	-0-	-7318	-0-	3992	2			N	-0-			-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)				66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
P. T. HUDGINS 34		WELL #:		2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998			
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	270 X	60	-0-	-210	-0-	60	2			N	-0-			-0-
10	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
11	360 X	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES, SW. (MONTFOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF. 13316 - 13336

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
 VANCO OIL & GAS CORP. 881484
 YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

06	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2	N	-0-		-0-
08	682 N	602	-0-	-80	B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
10	713 N	694	-0-	-19	B	-0-	694	2	N	-0-		-0-
*11	663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2	N	-0-		-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

06	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2	N	-0-		-0-
07	279 N	276	-0-	-3	B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
08	279 N	240	-0-	-39	B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	267	-0-	-3	B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
*11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2	N	-0-		-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

06	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
07	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
08	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	293	-0-	-7	B	-0-	293	2	N	-0-		-0-
10	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-		-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
YATES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	058527	COMPL. DATE	04/09/1974	TOTAL DEPTH	1380	PERF. N/A
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	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
08	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	150 N	69	-0-	-81 B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-	
*11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
YATES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059219	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	1490	PERF. N/A
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
YATES, SUN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	059388	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	1283	PERF. N/A
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A
06	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
07	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-	
08	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-		-0-	
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
*11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
YATES, SUN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061752	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	1265	PERF. N/A
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
08	6 N	-0-	-0-	-6 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-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484							
STATE RIVERBED		WELL #:		2	RRCID ->	071323	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	1539	PERF. N/A
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	
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-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HALFF 64 WEST		WELL #:		3	RRCID ->	087887	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1349 - 1416
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-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

ONLAW (QUEEN)				67381 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
YATES "K"		WELL #:		1	RRCID ->	069138	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	1281	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		

STATE RIVERBED		WELL #:		1	RRCID ->	069640	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	1455	PERF. N/A
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-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-		

HALFF "66-W"		WELL #:		1	RRCID ->	074062	COMPL. DATE	11/12/1977	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-		

HALFF "64" WEST		WELL #:		1	RRCID ->	087511	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	1573	PERF. 959 - 1035
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	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-		

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
VALLEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
MEEKS, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 2427 - 2459						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARCO -R-		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		775854														
		WELL #:	2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARCO -R- SWD		67871 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		775854														
		WELL #:	1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL)		67871 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854														
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:	3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A						
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-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB)		67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899														
ARCO -Y-		WELL #:	1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//		216899									
ARCO FEE "101"		WELL #:		1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		WELL #:		2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF.	2359 - 3030
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2439 - 2550	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2985 - 3008	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

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
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					37
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					37
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

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
06	14670 X	11513	-0-	-3157	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	13671 X	13274	-0-	-397	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
08	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
09	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
10	13268 X	12136	-0-	-1132	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
11	13980 X	12333	-0-	-1647	-0-	12333	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

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
06	13920 X	5233	-0-	-8687	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
07	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
08	12586 X	113	-0-	-12473	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	2	2	8			-0-
10	5394 X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*11	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

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
06	16500 X	13917	-0-	-2583	-0-	13917	3			N	-0-					131
07	18755 X	5978	-0-	-12777	-0-	5978	3			N	-0-					131
08	18755 X	18602	-0-	-153	-0-	18602	3			N	-0-					131
09	18150 X	15189	-0-	-2961	-0-	15189	3			N	-0-					131
10	14384 X	14035	-0-	-349	-0-	14035	3			N	-0-					131
11	DLQ G-10	13646	-0-	13646	13646	13646	3			N	-0-					131

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

06	T. A.	14256	-0-	14256	27221	14256	3					N	-0-					15
07	T. A.	7062	-0-	7062	34283	7062	3					N	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	34283							N	-0-					15
09	47355 X	13072	-0-	-34283	-0-	13068	3		4	9		N	4					19
*10	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	13984	3					N	-0-					19
*11	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3					N	-0-					19

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAPPY (CANYON) 69060 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
BAKER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118876 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7083 - 7084

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2012

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

06	3000 N	2771	-0-	-229	2226	2746	3	25	9	Y		23						200
07	3100 N	3342	-0-	242	2468	3302	3	40	9	Y		36						236
08	5795 X	3327	-0-	-2468	-0-	3309	3	18	9	Y		16	148	1				104
09	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2290	3	42	9	Y		38						142
10	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	1989	3	28	9	Y		25						167
11	DLQ G-10	3624	-0-	3624	3624	3581	3	43	9	Y		39						206

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		69233 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
JM COX RESOURCES, L.P.				433075											
STEWART "32"				WELL #:		1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10568 - 10603	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	890 3	47 9	N	43		43			186	
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	798 3	33 9	N	30		30			216	
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	732 3	45 9	N	41		41			257	
09	930 N	873	-0-	-57	-0-	841 3	32 9	N	29		29			286	
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	841 3	28 9	N	25		25			311	
*11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	790 3	11 9	N	10		10			321	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1				WELL #:		1 L		RRCID -> 220069		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11766 - 11846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1248 3	151 9	Y	137		141 1			19	
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1634 3	168 9	Y	153		153 1			19	
02	1204 N	259	-0-	-945	-0-	153 3	106 9	Y	96		99 1			16	
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	132		126 1			22	
04	1740 N	505	-0-	-1235	-0-	294 3	211 9	Y	192		166 1			48	
05	465 N	272	-0-	-193	-0-	34 3	238 9	Y	216		214 1			50	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	145		157 1			38	
07	527 N	313	-0-	-214	-0-	213 3	100 9	Y	91		102 1			27	
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	150 3	45 9	Y	41		59 1			9	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	106 3	31 9	Y	28		30 1			7	
*10	310 N	37	-0-	-273	-0-	4 3	33 9	Y	30		31 1			6	
11	180 N	7	-0-	-173	-0-	1 3	6 9	Y	5		9 1			2	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
BRAUN, J. C. "20"				1H											
				WELL #:		1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016		PERF.12125 - 15016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	2970 X	1481	-0-	-1489	-0-	1408 3	73 9	Y	66					177	
07	3038 X	350	-0-	-2688	-0-	330 3	20 9	Y	18					195	
08	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	2514 3	101 9	Y	92		114 1			173	
09	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3493 3	112 9	Y	102		128 1			147	
10	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3831 3	90 9	Y	82		131 1			98	
11	DLQ G-10	4466	-0-	4466	-0-	4354 3	112 9	Y	102					200	

"SV" REBEL FEE		//CONT.//		684554		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
				3H											
				WELL #:		3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168		PERF.14070 - 15750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		684554		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
COLLINGS, H. S.				5H											
				WELL #:		5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856		PERF.12571 - 15443	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XOG OPERATING LLC				945921										
CAPP'S FARMS				WELL #:	1	RRCID ->	213207	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	12150 - 15820	
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
06		5310 X	4707	-0-	-603	-0-	4514 3	193 9	N		175	186 1		57
07		5487 X	4506	-0-	-981	-0-	4308 3	198 9	N		180	180 1		57
08		5084 X	3501	-0-	-1583	-0-	3326 3	175 9	N		159	184 1		32
09		4890 X	4017	-0-	-873	-0-	3857 3	160 9	N		145			177
10		5053 X	3503	-0-	-1550	-0-	3363 3	140 9	N		127	187 1		117
11		4710 X	2553	-0-	-2157	-0-	2452 3	101 9	N		92			209

XTO ENERGY INC.				945936										
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	040790	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A	
06		T. A.	105	-0-	105	-0-	105 3		Y		-0-			-0-
07		315 X	90	-0-	-225	-0-	90 3		Y		-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y		-0-			-0-
09		120 N	15	-0-	-105	-0-	15 3		Y		-0-			-0-
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		Y		-0-			-0-
11		T. A.	121	-0-	121	-0-	121 3		Y		-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1307	RRCID ->	057710	COMPL. DATE	02/02/1974	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A	
06		2490 N	1881	-0-	-609	-0-	1871 3	10 9	Y		9	23 0		24
07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2367 3	15 9	Y		14	11 0		27
08		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2529 3	36 9	Y		33	19 0		41
09		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1926 3	17 9	Y		15	19 0		37
10		2387 N	6	-0-	-2381	-0-	5 3	1 9	Y		1	25 0		13
11		2340 N	63	-0-	-2277	-0-	56 3	7 9	Y		6			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1802	RRCID ->	146414	COMPL. DATE	10/30/1969	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11748 - 11868	
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1004 3	15 9	Y		14	18 0		3
07		651 N	578	-0-	-73	-0-	578 3		Y		-0-	3 0		-0-
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y		-0-			-0-
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		Y		-0-			-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y		-0-			-0-
*11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		Y		-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	2401	RRCID ->	154094	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	13838	PERF.	11650 - 13838	
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2274 3	12 9	Y		11	16 0		2
07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2382 3	9 9	Y		8	9 0		1
08		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2346 3	9 9	Y		8	8 0		1
09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2318 3	7 9	Y		6	7 0		-0-
10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		Y		-0-			-0-
11		2280 N	2226	-0-	-54	-0-	2226 3		Y		-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #:	1929	RRCID ->	156427	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12106 - 16300	
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 156440		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 15765		PERF.12024 - 15765					
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	BALANCE
06	10050 X	8836	-0-	-1214	-0-	-0-	8702	3	134	9	Y	122	87	0	72
07	10385 X	8773	-0-	-1612	-0-	-0-	8666	3	107	9	Y	97	91	0	78
08	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	-0-	11537	3	87	9	Y	79	92	0	65
09	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	-0-	16338	3	77	9	Y	70	64	0	71
10	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	-0-	9782	3	62	9	Y	56	92	0	35
11	11250 X	6283	-0-	-4967	-0-	-0-	6239	3	44	9	Y	40	39	0	36

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787		PERF.11990 - 15787					
06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	-0-	7473	3	232	9	Y	211	195	0	45
07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	-0-	7365	3	392	9	Y	356	359	0	42
08	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	-0-	8195	3	327	9	Y	297	308	0	28
09	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	-0-	9335	3	288	9	Y	262	272	0	18
10	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	-0-	9403	3	182	9	Y	165	159	0	24
11	8250 X	7698	-0-	-552	-0-	-0-	7392	3	306	9	Y	278	266	0	36

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090					
06	12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	-0-	12105	3	87	9	Y	79	81	0	17
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	3360	3	74	9	Y	67	76	0	8
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-					Y	56	59	0	5
09	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	-0-	5250	3	57	9	Y	52	53	0	4
10	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	-0-	4936	3	32	9	Y	29	29	0	4
*11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	-0-	5186	3	50	9	Y	45	43	0	6

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574					
06	T. A.	1694	-0-	1694	2511	1589	3	105	9	Y	95	68	0		37
07	T. A.	915	-0-	915	3426	902	3	13	9	Y	12	46	0		3
08	3426 X	-0-	-0-	-3426	-0-	-0-					Y	106	87	0	22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	98	0	47
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-					Y	122	125	0	44
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-					Y	161	161	0	44

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945					
06	9540 X	2535	-0-	-7005	-0-	-0-	2380	3	155	9	Y	141	159	0	55
07	9858 X	1149	-0-	-8709	-0-	-0-	1126	3	23	9	Y	21	70	0	6
08	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-	-0-					Y	138	115	0	29
09	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-	-0-					Y	154	124	0	59
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-	-0-					Y	141	149	0	51
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	-0-					Y	168	173	0	46

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755					
06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	-0-	5428	3	110	9	Y	100	74	0	39
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	-0-	7496	3	14	9	Y	13	48	0	4
08	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	-0-	9390	3	64	9	Y	58	50	0	12
09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	-0-	6436	3	61	9	Y	55	46	0	21
10	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	-0-	10310	3	152	9	Y	138	109	0	50
*11	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	-0-	12647	3	146	9	Y	133	147	0	36

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451		
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
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-		434 3	6 9	Y	5	4 0	2
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 3		Y	-0-	2 0	-0-
08	186 N	133	-0-	-53	-0-		133 3		Y	-0-		-0-
09	270 N	100	-0-	-170	-0-		100 3		Y	-0-		-0-
10	279 N	274	-0-	-5	-0-		274 3		Y	-0-		-0-
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-		941 3	3 9	Y	3	2 0	1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520		
06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-		5946 3	165 9	Y	150	135 0	109
07	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-		6717 3	175 9	Y	159	170 0	98
08	5394 X	5296	-0-	-98	-0-		5162 3	134 9	Y	122	120 0	100
09	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-		5812 3	134 9	Y	122	124 0	98
10	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-		6517 3	156 9	Y	142	101 0	139
*11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-		5882 3	135 9	Y	123	130 0	132

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639		
06	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-		13597 3	119 9	Y	108	144 0	42
07	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-		14872 3	20 9	Y	18	55 0	5
08	23181 X	23181	-0-	-0-	-0-		23046 3	135 9	Y	123	102 0	26
09	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-		17261 3	149 9	Y	135	109 0	52
10	20423 X	20423	-0-	-0-	-0-		20273 3	150 9	Y	136	139 0	49
*11	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-		23329 3	183 9	Y	166	170 0	45

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011		PERF.11938 - 12010		
06	3000 N	6362	-0-	3362	3914		6310 3	52 9	Y	47	53 0	18
07	3100 N	7976	-0-	4876	8790		3797 3	9 9	Y	8	24 0	2
08	18822 X	10032	-0-	-8790	-0-		9993 3	39 9	Y	35	30 0	7
09	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		7485 3	43 9	Y	39	31 0	15
10	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-		8951 3	55 9	Y	50	47 0	18
*11	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-		9684 3	84 9	Y	76	73 0	21

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.11902 - 16046		
06	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		4294 3	158 9	Y	144	130 0	105
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-		4850 3	169 9	Y	154	164 0	95
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-		3859 3	133 9	Y	121	116 0	100
09	3780 X	3656	-0-	-124	-0-		3547 3	109 9	Y	99	119 0	80
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-		4659 3	143 9	Y	130	82 0	128
*11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-		4056 3	120 9	Y	109	119 0	118

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668		PERF.11716 - 11824		
06	9030 X	4566	-0-	-4464	-0-		4469 3	97 9	Y	88	93 0	52
07	10168 X	3944	-0-	-6224	-0-		3875 3	69 9	Y	63	64 0	51
08	10168 X	3403	-0-	-6765	-0-		3306 3	97 9	Y	88	66 0	73
09	9840 X	1860	-0-	-7980	-0-		1757 3	103 9	Y	94	72 0	95
10	10168 X	1279	-0-	-8889	-0-		1185 3	94 9	Y	85	127 0	53
11	4560 X	1663	-0-	-2897	-0-		1535 3	128 9	Y	116	64 0	105

ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048		PERF.11914 - 12014		
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-		3423 3	6 9	Y	5	7 0	2
07	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		4059 3		Y	-0-	2 0	-0-
08	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		3642 3		Y	-0-		-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-		-0-
10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-		6922 3	81 9	Y	74	47 0	27
*11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-		4366 3	68 9	Y	62	72 0	17

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146						
06	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	12938	3	129	9	Y	117	109	0	25
07	3875 X	3010	-0-	-865	-0-	2897	3	113	9	Y	103	116	0	12
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	82	85	0	8
09	3750 X	3421	-0-	-329	-0-	3340	3	81	9	Y	74	77	0	5
10	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	2854	3	46	9	Y	42	41	0	6
11	2970 X	2195	-0-	-775	-0-	2136	3	59	9	Y	54	53	0	7

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801						
06	11820 X	8791	-0-	-3029	-0-	8700	3	91	9	Y	83	101	0	32
07	12214 X	9384	-0-	-2830	-0-	9367	3	17	9	Y	15	43	0	4
08	11408 X	11148	-0-	-260	-0-	11052	3	96	9	Y	87	73	0	18
09	11040 X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	87	72	0	33
10	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	20287	3	98	9	Y	89	90	0	32
11	10800 X	9832	-0-	-968	-0-	9752	3	80	9	Y	73	85	0	20

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 905H		RRCID -> 172686		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 11929 PERF.12018 - 15783						
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751						
06	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11482	3	67	9	Y	61	44	0	24
07	13672 X	13672	-0-	-0-	-0-	13068	3	604	9	Y	549	416	0	157
08	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	19880	3	64	9	Y	58	203	0	12
09	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	16010	3	84	9	Y	76	59	0	29
10	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10197	3	36	9	Y	33	50	0	12
11	8970 X	8326	-0-	-644	-0-	8297	3	29	9	Y	26	31	0	7

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600						
06	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	16324	3	127	9	Y	115	119	0	25
07	6541 X	6235	-0-	-306	-0-	6078	3	157	9	Y	143	151	0	17
08	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	144	146	0	14
09	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10126	3	150	9	Y	136	140	0	10
10	9608 X	9608	-0-	-0-	-0-	9520	3	88	9	Y	80	78	0	12
*11	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	10002	3	130	9	Y	118	115	0	15

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1918H		RRCID -> 173519		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11911 - 13253						
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11964 - 15638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	T. A.	3672	-0-	3672		7795		3592	3	80	9	Y	73
07	T. A.	4144	-0-	4144		11939		4058	3	86	9	Y	78
08	15236 X	3297	-0-	-11939		-0-		3229	3	68	9	Y	62
09	2996 X	2996	-0-	-0-		-0-		2920	3	76	9	Y	69
10	3255 X	-0-	-0-	-3255		-0-		-0-				Y	-0-
11	3810 X	-0-	-0-	-3810		-0-		-0-				Y	-0-

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648			
06	T. A.	3380	-0-	3380		10707		3308	3	72	9	Y	65
07	T. A.	3746	-0-	3746		14453		3676	3	70	9	Y	64
08	15697 X	1244	-0-	-14453		-0-		1169	3	75	9	Y	68
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	85
10	6541 X	-0-	-0-	-6541		-0-		-0-				Y	78
11	3630 X	-0-	-0-	-3630		-0-		-0-				Y	63

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12222 - 15190			
06	7395 X	7395	-0-	-0-		-0-		7209	3	186	9	Y	169
07	3255 X	3255	-0-	-0-		-0-		3010	3	245	9	Y	223
08	2294 X	-0-	-0-	-2294		-0-		-0-				Y	191
09	3856 X	3856	-0-	-0-		-0-		3670	3	186	9	Y	169
10	3771 X	3771	-0-	-0-		-0-		3635	3	136	9	Y	124
*11	4131 X	4131	-0-	-0-		-0-		3911	3	220	9	Y	200

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10920 - 12962			
06	6539 X	6539	-0-	-0-		-0-		6517	3	22	9	Y	20
07	6583 X	6583	-0-	-0-		-0-		6551	3	32	9	Y	29
08	6913 X	33	-0-	-6880		-0-		1	3	32	9	Y	29
09	6690 X	-0-	-0-	-6690		-0-		-0-				Y	29
10	6913 X	-0-	-0-	-6913		-0-		-0-				Y	27
11	6120 X	-0-	-0-	-6120		-0-		-0-				Y	41

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 11914		PERF.11914 - 15480			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 11794		PERF.11794 - 13411			
06	3690 X	-0-	-0-	-3690		-0-		-0-				Y	15
07	4689 X	4689	-0-	-0-		-0-		4661	3	28	9	Y	25
08	5945 X	5945	-0-	-0-		-0-		5912	3	33	9	Y	30
09	4881 X	4881	-0-	-0-		-0-		4838	3	43	9	Y	39
10	4520 X	4520	-0-	-0-		-0-		4492	3	28	9	Y	25
11	5010 X	4575	-0-	-435		-0-		4539	3	36	9	Y	33

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494	
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				
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4318	3	51	9	Y	46	68	0	18
07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5685	3	18	9	Y	16	29	0	5
08	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6886	3	89	9	Y	81	69	0	17
09	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5158	3	99	9	Y	90	72	0	35
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5489	3	83	9	Y	75	83	0	27
*11	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	14336	3	138	9	Y	125	118	0	34

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207	
06	16860 X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	163	161	0	35
07	17422 X	10411	-0-	-7011	-0-	10251	3	160	9	Y	145	163	0	17
08	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	22266	3	188	9	Y	171	171	0	16
09	15150 X	13937	-0-	-1213	-0-	13742	3	195	9	Y	177	181	0	12
10	15655 X	13904	-0-	-1751	-0-	13719	3	185	9	Y	168	155	0	25
11	18060 X	12135	-0-	-5925	-0-	11947	3	188	9	Y	171	174	0	22

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282		PERF.12410 - 15061			
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	116	111	0	25
07	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	5492	3	121	9	Y	110	122	0	13
08	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	10030	3	130	9	Y	118	119	0	11
09	6630 X	5396	-0-	-1234	-0-	5260	3	136	9	Y	124	126	0	9
10	6417 X	6029	-0-	-388	-0-	5886	3	143	9	Y	130	120	0	19
11	6690 X	5707	-0-	-983	-0-	5549	3	158	9	Y	144	145	0	18

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450		PERF.12468 - 15966			
06	11880 X	10414	-0-	-1466	-0-	10172	3	242	9	Y	220	179	0	86
07	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14435	3	253	9	Y	230	250	0	66
08	12276 X	9720	-0-	-2556	-0-	9586	3	134	9	Y	122	162	0	26
09	11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	18	37	0	7
10	12276 X	4430	-0-	-7846	-0-	4421	3	9	9	Y	8	12	0	3
11	12930 X	4759	-0-	-8171	-0-	4697	3	62	9	Y	56	44	0	15

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462		PERF.12434 - 15454			
06	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	97	92	0	21
07	9982 X	7972	-0-	-2010	-0-	7872	3	100	9	Y	91	101	0	11
08	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13510	3	125	9	Y	114	113	0	11
09	9660 X	8070	-0-	-1590	-0-	7971	3	99	9	Y	90	95	0	6
10	9207 X	8043	-0-	-1164	-0-	7976	3	67	9	Y	61	58	0	9
11	9420 X	6377	-0-	-3043	-0-	6256	3	121	9	Y	110	105	0	14

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102		PERF.12400 - 16202			
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	123	120	0	26
07	5642 X	3724	-0-	-1918	-0-	3594	3	130	9	Y	118	130	0	14
08	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6816	3	155	9	Y	141	141	0	13
09	5250 X	3514	-0-	-1736	-0-	3394	3	120	9	Y	109	114	0	8
10	5363 X	4116	-0-	-1247	-0-	3949	3	167	9	Y	152	138	0	22
11	5280 X	3103	-0-	-2177	-0-	2964	3	139	9	Y	126	132	0	16

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971		PERF.13550 - 15400			
06	2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1751	3	45	9	Y	41	65	0	82
07	2945 X	2077	-0-	-868	-0-	2004	3	73	9	Y	66	39	0	109
08	2945 X	1343	-0-	-1602	-0-	1302	3	41	9	Y	37	76	0	70
09	2310 X	2278	-0-	-32	-0-	2208	3	70	9	Y	64	32	0	102
10	2387 X	2000	-0-	-387	-0-	1942	3	58	9	Y	53	68	0	87
11	2010 X	1038	-0-	-972	-0-	1024	3	14	9	Y	13			100

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 11640 - 11760

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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 RAYDEN 695567
 SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

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
06		150 N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10482 - 10492

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
06		720 N	530	-0-	-190	-0-	523	3	7	9	N	6					92
07		961 N	933	-0-	-28	-0-	927	3	6	9	N	5					97
08		930 N	841	-0-	-89	-0-	834	3	7	9	N	6					103
09		540 N	95	-0-	-445	-0-	89	3	6	9	N	5					108
10		930 N	589	-0-	-341	-0-	580	3	9	9	N	8					116
*11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	854	3	9	9	N	8					124

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710
 DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
 BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
 BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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
06		3300 X	1951	-0-	-1349	-0-	1951	2			N	-0-					19
07		1364 X	645	-0-	-719	-0-	645	2			N	-0-					19
08		2015 X	1657	-0-	-358	-0-	1657	2			N	-0-					19
09		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					19
10		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					19
11		1590 N	1053	-0-	-537	-0-	1053	2			N	-0-					19

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)															
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY															
DORR STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074															
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
06		2220 #	1978	-0-	-242	-0-	1877	2	101	9	N	92	184	1	80
07		2294 #	1646	-0-	-648	-0-	1579	2	67	9	N	61			141
08		2139 #	1339	-0-	-800	-0-	1297	2	42	9	N	38			179
09		2070 #	979	-0-	-1091	-0-	965	2	14	9	N	13			192
10		1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			192
11		1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			192

ICE BROTHERS, INC.															
BRITSON, J. O.															
WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004															
06		1920 #	1709	-0-	-211	-0-	1647	3	62	9	N	56	156	1	70
07		1984 #	1735	-0-	-249	-0-	1668	3	67	9	N	61			131
08		1984 #	1746	-0-	-238	-0-	1676	3	70	9	N	64			195
09		1890 #	1650	-0-	-240	-0-	1592	3	58	9	N	53	184	1	64
10		1829 #	1630	-0-	-199	-0-	1565	3	65	9	N	59			123
11		1710 #	1553	-0-	-157	-0-	1489	3	64	9	N	58			181

PAYTON (FUSSELMAN)															
OXY USA WTP LP															
BLAIR															
WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704															
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-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)															
OXY USA WTP LP															
BLAIR															
WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382															
06		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			66
07		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4595	2	24	9	N	22			88
08		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3666	2	42	9	N	38			126
09		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			126
10		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2751	2	15	9	N	14			140
*11		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4266	2	40	9	N	36			176

WTG EXPLORATION															
BRANDENBURG "B"															
WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360															
06		3930 X	3570	-0-	-360	-0-	3547	2	23	9	Y	21	42	1	13
07		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3941	2	37	9	Y	34	22	1	25
08		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4432	2	33	9	Y	30	43	1	12
09		3570 X	3361	-0-	-209	-0-	3340	2	21	9	Y	19	2	8	29
10		3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3806	2	25	9	Y	23	33	1	19
11		3750 X	3568	-0-	-182	-0-	3545	2	23	9	Y	21	12	1	28

PEC REEVES (DEVONIAN)															
KIMSEY, ROY E., JR.															
LINDSEY 325															
WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482															
06		900 #	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-			-0-
07		930 #	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-			-0-
08		930 #	253	-0-	-677	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09		780 #	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-			-0-
10		1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
11		870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION												
PECOS "L" FEE												
70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
677852												
WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500												
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
06		990 N	46	-0-	-944	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07		1147 N	990	-0-	-157	-0-	990	3	N	-0-		-0-
08		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		992 N	845	-0-	-147	-0-	845	3	N	-0-		-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-		-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)												
PRIMEXX OPERATING CORPORATION												
PECOS "L" FEE												
70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
677852												
WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080												
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
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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

8014 JV-P GRANDE												
WELL #: 4 RRCID -> 135018 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16864 - 17012												
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
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

8004 JV-P GRANDE												
WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106												
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
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)												
PPC OPERATING COMPANY LLC												
PECOS BILL												
70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
631462												
WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370												
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
06		1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1266	2	7 9	N	6	181
07		1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1028	2	1 9	N	1	182
08		1023 N	516	-0-	-507	-0-	507	2	9 9	N	8	23
09		1260 N	516	-0-	-744	-0-	503	2	13 9	N	12	35
10		1023 N	337	-0-	-686	-0-	320	2	17 9	N	15	50
11		510 N	219	-0-	-291	-0-	205	2	14 9	N	13	63

PECOS VALLEY (DEVONIAN)												
INCLINE ENERGY												
KONE "A"												
70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
423656												
WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581												
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
06		1320 N	1227	-0-	-93	-0-	1210	3	17 9	N	15	168
07		1333 N	1032	-0-	-301	-0-	1020	3	12 9	N	11	21
08		1302 N	1168	-0-	-134	-0-	1145	3	23 9	N	21	42
09		1230 N	917	-0-	-313	-0-	886	3	31 9	N	28	70
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1204	3	22 9	N	20	90
11		1140 N	1007	-0-	-133	-0-	996	3	11 9	N	10	100

PECOS VALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		70129 116	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS					
RAYDEN				695567										
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565	
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
06		1800 #	1735	-0-	-65	-0-	1647 3	88 9		N	80	171 1		30
07		2139 #	1633	-0-	-506	-0-	1589 3	44 9		N	40			70
08		2170 #	1874	-0-	-296	-0-	1797 3	77 9		N	70			140
09		2187 R	2187	-0-	-0-	-0-	2124 3	63 9		N	57	121 1		76
10		2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2173 3	81 9		N	74			150
*11		2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	2104 3	72 9		N	65	172 1		43

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)				70129 348	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS					
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT				WELL #:	601	RRCID ->	020574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	501	RRCID ->	224983	COMPL. DATE	07/21/1953	TOTAL DEPTH	5771	PERF.	5114 - 5472	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT				WELL #:	901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5502 - 5520	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656										
SMITH-MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	169585	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5906 - 5949	
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3				N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3				N	-0-			-0-
08	2294 N	1098	-0-	-1196	-0-	1098 3				N	-0-			-0-
09	2040 N	1058	-0-	-982	-0-	1058 3				N	-0-			-0-
10	1457 N	992	-0-	-465	-0-	992 3				N	-0-			-0-
*11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3				N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: PECOS					
MARSCHALL, HELEN U.				WELL #:	2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A	
06	720 N	696	-0-	-24	-0-	30 1	666 2			N	-0-			-0-
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	31 1	674 2			N	-0-			-0-
08	744 N	694	-0-	-50	-0-	694 2				N	-0-			-0-
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	30 1	648 2			N	-0-			-0-
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	31 1	678 2			N	-0-			-0-
*11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	675 2			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE)		//CONT.//		70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
RAYDEN				695567									
ROBERTSON STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200075	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 7088 - 7113	
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC				881579				CNTY: PECOS					
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1410 N	834	-0-	-576	-0-	834	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	899	-0-	-372	-0-	899	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1013	-0-	-382	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	3		N	-0-			-0-
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
11	990 N	793	-0-	-197	-0-	793	3		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
WHITEMOUND OIL COMPANY				919548									
CUMMINS & GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF. N/A	
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY)				70129 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656									
I R T 29				WELL #:	1	RRCID ->	171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 4624 - 5083	
06	990 #	941	-0-	-49	-0-	895	3	46	9	N	42		144
07	1023 #	978	-0-	-45	-0-	949	3	29	9	N	26	1 8	169
08	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	941	3	84	9	N	76	188 1	57
09	930 #	838	-0-	-92	-0-	792	3	46	9	N	42		99
10	992 #	965	-0-	-27	-0-	909	3	56	9	N	51		150
11	990 #	851	-0-	-139	-0-	811	3	40	9	N	36		186

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)				70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088									
HOLLADAY STATE 26				WELL #:	1	RRCID ->	261049	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 4910 - 5016	
06	3840 X	3096	-0-	-744	-0-	112	1	2984	3	N	-0-		40
07	3968 X	2059	-0-	-1909	-0-	116	1	1943	3	N	-0-		40
08	4495 X	1018	-0-	-3477	-0-	124	1	894	3	N	-0-		40
09	3630 X	1052	-0-	-2578	-0-	112	1	940	3	N	-0-		40
10	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	116	1	2924	3	N	-0-		40
*11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	116	1	3057	3	N	-0-		40

HILLIN, T. A.				388787				CNTY: PECOS					
REDMOND -J-				WELL #:	1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	1800 N	1680	-0-	-120	-0-	1663	2	17	9	N	15		60
07	2077 N	1780	-0-	-297	-0-	1763	2	17	9	N	15		75
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2209	2	17	9	N	15		90
09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15		105
10	1767 N	1710	-0-	-57	-0-	1693	2	17	9	N	15		120
11	2160 N	1979	-0-	-181	-0-	1962	2	17	9	N	15		135

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
HILLIN, T. A.		//CONT.//		388787							
PECOS VALLEY -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3450 X	2878	-0-	-572	-0-	2878 2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3049	-0-	-516	-0-	3049 2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327 2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2894	-0-	-526	-0-	2894 2	N	-0-			-0-
10	3534 X	3180	-0-	-354	-0-	3180 2	N	-0-			-0-
11	3210 X	2850	-0-	-360	-0-	2850 2	N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY				423656				CNTY: PECOS				
IOWA REALTY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	2970 X	2501	-0-	-469	-0-	2501 3	N	-0-			-0-	
07	3069 X	2777	-0-	-292	-0-	2777 3	N	-0-			-0-	
08	3069 X	2654	-0-	-415	-0-	2654 3	N	-0-			-0-	
09	2490 X	2433	-0-	-57	-0-	2433 3	N	-0-			-0-	
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		N	-0-			-0-	
11	2580 N	1747	-0-	-833	-0-	1747 3	N	-0-			-0-	

JETER DRILLING PRODUCTION				432185				CNTY: PECOS				
HOLLADAY STATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	146989	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 4818 - 5125
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PECOS VALLEY (YATES)				70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
B & B ENERGY (I)				039783								
I.R.T. "29"				WELL #:	1	RRCID ->	095176	COMPL. DATE	08/22/1981	TOTAL DEPTH	1450	PERF. 1273 - 1349
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

I.R.T. 29				WELL #:	4	RRCID ->	096629	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	1429	PERF. 1271 - 1363
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

I.R.T. "29" A				WELL #:	3	RRCID ->	096722	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	1418	PERF. 1266 - 1374
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

 PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
 ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)												
MARTIN, BILLY RAY												
ATKINS												
70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
528495												
WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)												
RAYDEN												
YOUNG, BERTHA D.												
70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
695567												
WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 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	EOM BALANCE
06	1470 N	1129	-0-	-341	-0-	1129	3			N	-0-	36
07	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-	36
08	2170 N	1119	-0-	-1051	-0-	1119	3			N	-0-	36
09	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	3			N	-0-	36
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-	36
*11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-	36

PENLAW (QUEEN)												
TCO RESOURCES, INC.												
GARTH												
70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
840313												
WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 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	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARTH "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 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	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARTH "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 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	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PENTEAM (QUEEN)												
ALTO MINERALS, INC.												
HOLT "A"												
70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
015741												
WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	270 X	42	-0-	-228	-0-	42	3			N	-0-	5
07	279 X	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-	5
08	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-	5
09	180 X	66	-0-	-114	-0-	66	3			N	-0-	5
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	5
11	150 X	12	-0-	-138	-0-	12	3			N	-0-	5

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862					
HOLT, O. B., JR. "A"				WELL #: 1Q	RRCID -> 180961	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 4096	PERF. 3882	- 3908
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	450 X	340	-0-	-110	-0-	340 2			-0-
07	465 X	354	-0-	-111	-0-	354 2			-0-
08	465 X	438	-0-	-27	-0-	438 2			-0-
09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2			-0-
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2			-0-
*11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2			-0-

HOLT				WELL #: 2	RRCID -> 181725	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 3900	- 5176
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2			-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288 2			-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	371 2			-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			-0-

HOLT, O. B., JR.				WELL #: 1Q	RRCID -> 183053	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3890	- 3906
06	180 X	145	-0-	-35	-0-	145 2			-0-
07	186 X	146	-0-	-40	-0-	146 2			-0-
08	186 X	148	-0-	-38	-0-	148 2			-0-
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2			-0-
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2			-0-
*11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC				875191					
HOLT, O. B. SR., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 166680	COMPL. DATE 10/21/1996	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 3909	- 3938
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			-0-
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	259 2			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2			-0-
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2			-0-
11	390 N	162	-0-	-228	-0-	162 2			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					
EL SAPO "2"				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.				008716					
FEE "N"				WELL #: 1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #: 1		RRCID -> 156471		COMPL. DATE 11/24/1995		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532				
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
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-	
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		-0-	
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-		-0-	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-	
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-	
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2	N	-0-		-0-	

P & C RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 160118		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362		
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2	N	-0-		-0-	

BAKER OPERATING, INC.				046623								
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CWO, INC.				195784								
DESERT WILLOW		WELL #: 1		RRCID -> 160119		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498				
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-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DESERT WILLOW				WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558				
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3540	-	3568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
FORTUNE RESOURCES LLC				278755										
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3476	-	3498
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		N	-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-				-0-
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101										
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		22	RRCID ->	161373	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3840	-	3850
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	3801	-	3811
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-				-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-				-0-
PINNACLE MINING CORPORATION				665684										
TXL "AT"		WELL #:		2	RRCID ->	150372	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	8799	PERF.	3495	-	3535
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	8		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	-0-	18	8		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	25	8		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	45			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	50	5	8	N	-0-				-0-
TXL "AT"		WELL #:		4	RRCID ->	153387	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3418	-	3442
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	3		N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	8		N	-0-				-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	8		N	-0-				-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	8		N	-0-				-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	8		N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR						
PINNACLE MINING CORPORATION		//CONT.//		665684											
TXL "AT"		WELL #:		3	RRCID ->	154091	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	3486 - 3521			
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	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-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-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		70687 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS							
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316"		WELL #:		2	RRCID ->	208605	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12971 - 14877			
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-				-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-				-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-				-0-
09	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-				-0-
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	3			N	-0-				-0-
11	1260 N	73	-0-	-1187	-0-	73	3			N	-0-				-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20"		WELL #:		1H	RRCID ->	232915	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	1436 - 16120			
06	780 X	720	-0-	-60	-0-	720	1			N	-0-				-0-
07	806 X	600	-0-	-206	-0-	600	1			N	-0-				-0-
08	806 X	540	-0-	-266	-0-	540	1			N	-0-				-0-
09	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
10	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-				-0-
*11	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-				-0-

CONTINENTAL-LEARY		WELL #:		1H	RRCID ->	243058	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15413	PERF.	12725 - 15305			
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	13	13	8		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #:		1SW	RRCID ->	260003	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	4700 - 6250			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175			RRCID ->	062759	COMPL. DATE	08/12/1974	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	N/A			
T.A.S. MOBIL STATE		WELL #:		1											
06	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	120	1	5058	2	N	-0-				-0-
07	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	124	1	5213	2	N	-0-				-0-
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	124	1	5038	2	N	-0-				-0-
09	4980 X	1945	-0-	-3035	-0-	120	1	1825	2	N	-0-				-0-
*10	5146 X	2515	-0-	-2631	-0-	124	1	2391	2	N	-0-				-0-
11	4980 X	3615	-0-	-1365	-0-	120	1	3495	2	N	-0-				-0-

PERRY BASS (DEVONIAN)		//CONT.//		70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SABRE OPERATING, INC.				742261								
FITZGERALD "17"				WELL #:	2	RRCID ->	079901	COMPL. DATE	11/08/1978	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12695 - 12855
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1080 X	749	-0-	-331	-0-	749	2		N	-0-		-0-
07	1054 X	770	-0-	-284	-0-	770	2		N	-0-		-0-
08	930 X	416	-0-	-514	-0-	416	2		N	-0-		-0-
09	900 X	253	-0-	-647	-0-	253	2		N	-0-		-0-
10	930 X	523	-0-	-407	-0-	523	2		N	-0-		-0-
11	750 X	561	-0-	-189	-0-	561	2		N	-0-		-0-

PETCO (WOLFCAMP)				70826 888	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
REED				WELL #:	2303	RRCID ->	180676	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	16062	PERF.10218 - 15499
06	14242	14242	-0-	-0-	-0-	14242	3		N	-0-		66
07	13605	13605	-0-	-0-	-0-	13579	3	26	9	N	24	90
08	12001	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3		N	-0-		90
09	10667	10667	-0-	-0-	-0-	10667	3		N	-0-		90
10	9388	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3		N	-0-		90
*11	8085	8085	-0-	-0-	-0-	8085	3		N	-0-		90

PHANTOM (WOLFCAMP)				71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596								
DELA STATE 58-T2-48				WELL #:	1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10536 - 14635
06	49140 X	38130	-0-	-11010	-0-	435	1	33395	3	N	1408	1606 1 240
						2751	4	1549	9			
07	44992 X	44992	-0-	-0-	-0-	465	1	41676	3	N	1386	1275 1 351
						1326	4	1525	9			
08	42925 X	42925	-0-	-0-	-0-	465	1	40393	3	N	1169	1060 1 460
						781	4	1286	9			
09	29330 X	29330	-0-	-0-	-0-	414	1	27315	3	N	962	1062 1 360
						543	4	1058	9			
10	42125 X	42125	-0-	-0-	-0-	465	1	39959	3	N	1099	922 1 537
						492	4	1209	9			
*11	47897 X	47897	-0-	-0-	-0-	327	1	45838	3	N	912	1075 1 374
						729	4	1003	9			

AT LAND STATE 52-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268277	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9500 - 13678
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OLSON STATE 57-T2-6				WELL #:	1H	RRCID ->	268786	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10654 - 14930
06	46140 X	40646	-0-	-5494	-0-	435	1	32849	3	N	2073	2384 1 650
						5082	4	2280	9			
07	47678 X	38978	-0-	-8700	-0-	465	1	33627	3	N	2227	2098 1 779
						2436	4	2450	9			
08	47399 X	39528	-0-	-7871	-0-	465	1	36549	3	N	1754	1917 1 616
						585	4	1929	9			
09	40650 X	32567	-0-	-8083	-0-	405	1	30660	3	N	1365	1674 1 307
						1502	9					
10	42005 X	31041	-0-	-10964	-0-	450	1	28484	3	N	1915	1434 1 788
						2107	9					
11	40650 X	24935	-0-	-15715	-0-	450	1	23005	3	N	1345	1373 1 760
						1480	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		1H	RRCID ->	270251	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11584	PERF.11870	- 16301	
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
06		100470 X	43702	-0-	-56768	-0-	90 1	41130 3	N	2256	2246 1		625
							2482 9						
07		103819 X	36311	-0-	-67508	-0-	93 1	33973 3	N	2036	1897 1		764
							5 4	2240 9					
08		49197 X	25636	-0-	-23561	-0-	90 1	22781 3	N	1533	1787 1	36 8	474
							1079 4	1686 9					
09		47610 X	20997	-0-	-26613	-0-	30 1	18577 3	N	1412	1161 1		725
							837 4	1553 9					
10		53789 X	53789	-0-	-0-	-0-	47 1	48021 3	N	5057	5517 1		265
							158 4	5563 9					
11		43710 X	22029	-0-	-21681	-0-	36 1	20609 3	N	1124	699 1		690
							148 4	1236 9					

ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11170	- 15492	
06		76710 X	60302	-0-	-16408	-0-	420 1	54366 3	N	3041	2946 1		303
							2171 4	3345 9					
07		79267 X	58793	-0-	-20474	-0-	465 1	53094 3	N	3314	3464 1		153
							1589 4	3645 9					
08		67053 X	52641	-0-	-14412	-0-	465 1	47522 3	N	2761	2652 1	13 8	249
							1617 4	3037 9					
09		64890 X	44383	-0-	-20507	-0-	304 1	40858 3	N	2083	2124 1		208
							930 4	2291 9					
10		62310 X	52113	-0-	-10197	-0-	109 1	48978 3	N	2488	2339 1		357
							289 4	2737 9					
11		60300 X	47739	-0-	-12561	-0-	84 1	44784 3	N	2020	2023 1		354
							649 4	2222 9					

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11333	- 16036	
06		100650 X	40778	-0-	-59872	-0-	90 1	37635 3	N	2775	3275 1		364
							3053 9						
07		104005 X	44558	-0-	-59447	-0-	93 1	40934 3	N	2955	2869 1		450
							280 4	3251 9					
08		61628 X	45616	-0-	-16012	-0-	84 1	41324 3	N	3020	2569 1	49 8	852
							886 4	3322 9					
09		51720 X	36196	-0-	-15524	-0-	209 1	32053 3	N	3105	3610 1		347
							518 4	3416 9					
10		44547 X	31407	-0-	-13140	-0-	156 1	28092 3	N	2703	2682 1		368
							186 4	2973 9					
11		44130 X	29153	-0-	-14977	-0-	25541 3	896 4	N	2469	1857 1		980
							2716 9						

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #:		1	RRCID ->	270685	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	11013	PERF.11069	- 15767	
06		121410 X	42637	-0-	-78773	-0-	435 1	41331 3	N	667	575 1		326
							137 4	734 9					
07		125457 X	38730	-0-	-86727	-0-	465 1	37394 3	N	639	566 1		399
							168 4	703 9					
08		41168 X	37767	-0-	-3401	-0-	465 1	34805 3	N	695	572 1		522
							1732 4	765 9					
09		44245 X	44245	-0-	-0-	-0-	384 1	41189 3	N	711	941 1		292
							1890 4	782 9					
10		43710 X	43710	-0-	-0-	-0-	465 1	42193 3	N	643	195 1		740
							345 4	707 9					
11		39840 X	32997	-0-	-6843	-0-	327 1	31715 3	N	600	725 1		615
							295 4	660 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
HILL & MEEKER 56-T2-22 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892													
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

06		82080 X	47949	-0-	-34131	-0-	87 1	42477 3	N	3822	3835 1		929
							1181 4	4204 9					
07		84816 X	46587	-0-	-38229	-0-	93 1	41136 3	N	3575	3980 1		524
							1425 4	3933 9					
08		65968 X	41579	-0-	-24389	-0-	93 1	36369 3	N	3149	2865 1	105 8	703
							1653 4	3464 9					
09		63840 X	38297	-0-	-25543	-0-	84 1	32540 3	N	2875	2859 1		719
							2510 4	3163 9					
10		54529 X	36216	-0-	-18313	-0-	93 1	30819 3	N	3096	2894 1		921
							1898 4	3406 9					
11		47940 X	43418	-0-	-4522	-0-	90 1	38412 3	N	2721	2845 1		797
							1923 4	2993 9					

EXTINCTION 57-T1-32													
WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482													
06		53310 X	36640	-0-	-16670	-0-	87 1	33680 3	N	2348	2476 1		292
							290 4	2583 9					
07		55087 X	46640	-0-	-8447	-0-	93 1	43106 3	N	2848	2637 1		503
							308 4	3133 9					
08		48329 X	42349	-0-	-5980	-0-	93 1	38953 3	N	2721	2624 1	111 8	489
							310 4	2993 9					
09		44550 X	41473	-0-	-3077	-0-	87 1	38532 3	N	2331	2299 1		521
							290 4	2564 9					
10		46655 X	36423	-0-	-10232	-0-	93 1	30763 3	N	2426	2457 1		490
							2898 4	2669 9					
11		45150 X	25497	-0-	-19653	-0-	90 1	22723 3	N	2440	2349 1		581
							2684 9						

POGO MOSBACHER STATE 57-T2-4													
WELL #: 1H RRCID -> 271237 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A													
*12		0 %	67944	-0-	67944	186655	48433 3	390 4	N	17383	17887 1		888
							19121 9						
*01		0 %	37052	-0-	37052	223707	25814 3	190 4	N	10044	9849 1		1083
							11048 9						
*02		0 %	31530	-0-	31530	255237	21891 3	330 4	N	8463	8604 1		942
							9309 9						
*03		0 %	31455	-0-	31455	286692	22510 3	300 4	N	7859	7909 1		892
							8645 9						
*04		0 %	33328	-0-	33328	320020	23033 3	510 4	N	8895	8411 1		1376
							9785 9						
*05		0 %	56298	-0-	56298	376318	41332 3	310 4	N	13324	13589 1		1111
							14656 9						
*06		0 %	45114	-0-	45114	421432	33814 3	208 4	N	10084	10613 1		582
							11092 9						
*07		0 %	41158	-0-	41158	462590	31073 3	155 4	N	9027	8984 1		625
							9930 9						
*08		0 %	39133	-0-	39133	501723	30296 3	155 4	N	7893	7843 1		675
							8682 9						
*09		0 %	11609	-0-	11609	513332	7853 3	96 4	N	3327	3117 1		885
							3660 9						
*10		0 %	34683	-0-	34683	548015	28405 3	155 4	N	5566	5340 1		1111
							6123 9						
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	548015			N	NO RPT			1111
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 10	LEASE 45548	10/30/2013							

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
BOLD JOHNSON 56-T1-42 //CONT.// 068596																	
WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10322 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
06		SHUT IN	17200	-0-	17200	586930	174	1	11131	3	N	5359	5665	1			361
							5895	9									
07		SHUT IN	20501	-0-	20501	607431	93	1	13837	3	N	5103	4562	1			902
							958	4	5613	9							
08		SHUT IN	24900	-0-	24900	632331	309	1	17725	3	N	5778	5882	1	7	8	791
							510	4	6356	9							
09		SHUT IN	18857	-0-	18857	651188	330	1	13805	3	N	4091	3801	1			1081
							222	4	4500	9							
10		SHUT IN	21323	-0-	21323	672511	465	1	15289	3	N	4781	5403	1			459
							310	4	5259	9							
11		SHUT IN	8490	-0-	8490	681001	429	1	4736	3	N	2777	2286	1			950
							270	4	3055	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36																	
WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203																	
06		52980 X	32523	-0-	-20457	-0-	69	1	30297	3	Y	1961	1618	1			543
							2157	9									
07		54746 X	28919	-0-	-25827	-0-	93	1	26921	3	Y	1727	1622	1			648
							5	4	1900	9							
08		54746 X	31516	-0-	-23230	-0-	90	1	28477	3	Y	1700	1783	1	40	8	525
							1079	4	1870	9							
09		52980 X	4211	-0-	-48769	-0-	3918	3	20	4	Y	248	773	1			-0-
							273	9									
10		54746 X	-0-	-0-	-54746	-0-					Y	-0-					-0-
11		52980 X	NO RPT	-0-	-52980	-0-					Y	NO RPT					-0-
RAYMORE 57-T1-24																	
WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019																	
06		151080 X	63632	-0-	-87448	-0-	90	1	59199	3	N	3948	4078	1			652
							4343	9									
07		156116 X	63093	-0-	-93023	-0-	93	1	58538	3	N	3802	3521	1			933
							280	4	4182	9							
08		156116 X	59872	-0-	-96244	-0-	93	1	55546	3	N	3566	3703	1	53	8	743
							310	4	3923	9							
09		151080 X	48487	-0-	-102593	-0-	57	1	44879	3	N	2983	3022	1			704
							270	4	3281	9							
10		156116 X	56383	-0-	-99733	-0-	52255	3	310	4	N	3471	3246	1			929
							3818	9									
11		151080 X	50573	-0-	-100507	-0-	46809	3	290	4	N	3158	3082	1			1005
							3474	9									
BOLD JOHNSON 56-T1-34																	
WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727																	
06		154920 X	48005	-0-	-106915	-0-	90	1	44809	3	N	2824	2903	1			744
							3106	9									
07		160084 X	46177	-0-	-113907	-0-	93	1	43094	3	N	2714	3030	1			428
							5	4	2985	9							
08		160084 X	38776	-0-	-121308	-0-	90	1	34657	3	N	3047	2687	1	44	8	744
							677	4	3352	9							
09		154920 X	37564	-0-	-117356	-0-	90	1	34908	3	N	2060	2138	1			666
							300	4	2266	9							
10		160084 X	36381	-0-	-123703	-0-	93	1	33570	3	N	2189	2127	1			728
							310	4	2408	9							
11		48000 X	13539	-0-	-34461	-0-	69	1	11503	3	N	1579	1286	1			1021
							230	4	1737	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573															
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
06	105900 X	30259	-0-	-75641	-0-	435 1	27209 3	290 4	2325 9	N	2114	2291 1			767
07	109430 X	37204	-0-	-72226	-0-	465 1	33716 3	310 4	2713 9	N	2466	2684 1			549
08	109430 X	46376	-0-	-63054	-0-	465 1	42685 3	310 4	2916 9	N	2651	2690 1	40 8		470
09	105900 X	39046	-0-	-66854	-0-	450 1	36082 3	165 4	2349 9	N	2135	2120 1			485
10	109430 X	25165	-0-	-84265	-0-	465 1	22471 3	155 4	2074 9	N	1885	1922 1			448
11	105900 X	17417	-0-	-88483	-0-	450 1	15222 3	150 4	1595 9	N	1450	1308 1			590
ULMER 4-61															
WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BETTIE HANSARD STATE 45-3															
WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254															
06	100560 X	43382	-0-	-57178	-0-	435 1	42300 3	119 4	528 9	N	480	380 1			470
07	103912 X	32278	-0-	-71634	-0-	465 1	31328 3	124 4	361 9	N	328	564 1			234
08	103912 X	25712	-0-	-78200	-0-	465 1	24776 3	124 4	347 9	N	315	179 1			370
09	100560 X	20436	-0-	-80124	-0-	360 1	19364 3	482 4	230 9	N	209				579
10	103912 X	22330	-0-	-81582	-0-	465 1	21065 3	524 4	276 9	N	251	193 1			637
11	100560 X	15317	-0-	-85243	-0-	420 1	14534 3	134 4	229 9	N	208	574 1			271
CAMP STATE 56-T2-8															
WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957															
06	197130 X	73461	-0-	-123669	-0-	87 1	67630 3	290 4	5454 9	N	4958	4793 1			572
*07	203701 X	68149	-0-	-135552	-0-	93 1	62642 3	310 4	5104 9	N	4640	4557 1			655
08	203701 X	65893	-0-	-137808	-0-	93 1	60460 3	500 4	4840 9	N	4400	4338 1			717
09	197130 X	47450	-0-	-149680	-0-	78 1	43194 3	260 4	3918 9	N	3562	3827 1			452
10	82119 X	54298	-0-	-27821	-0-	93 1	49716 3	310 4	4179 9	N	3799	2679 1			1572
11	73470 X	50632	-0-	-22838	-0-	90 1	46269 3	300 4	3973 9	N	3612	4531 1			653

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 //CONT.// 068596																
WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577																
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
06		129690 X	70680	-0-	-59010	-0-	87	1	63768	3	N	5941	6083	1		888
							290	4	6535	9						
07		134013 X	60236	-0-	-73777	-0-	93	1	53513	3	N	5745	5534	1		1099
							310	4	6320	9						
08		134013 X	61055	-0-	-72958	-0-	93	1	55029	3	N	5112	5870	1		341
							310	4	5623	9						
09		129690 X	45679	-0-	-84011	-0-	117	1	40485	3	N	4361	4427	1		275
							280	4	4797	9						
10		134013 X	49405	-0-	-84608	-0-	186	1	43994	3	N	4468	4022	1		721
							310	4	4915	9						
11		71820 X	30570	-0-	-41250	-0-	180	1	26254	3	N	3487	3522	1		686
							300	4	3836	9						

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8																
WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329																
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				38
03		0	47919	-0-	47919	47919	63	1	34814	3	N	11738	10465	1		1311
							130	4	12912	9						
04		0	79112	-0-	79112	127031	90	1	58544	3	N	18344	18476	1		1179
							300	4	20178	9						
05		0	66874	-0-	66874	193905	93	1	47952	3	N	14592	14667	1		1104
							2778	4	16051	9						
06		0	59127	-0-	59127	253032	87	1	43964	3	N	12955	12920	1		1139
							825	4	14251	9						
*07		305011 X	51979	-0-	-253032	-0-	90	1	37338	3	N	11758	11320	1		1577
							1617	4	12934	9						
*08		44117 X	44117	-0-	-0-	-0-	93	1	32191	3	N	9430	10859	1		148
							1460	4	10373	9						
*09		34602 X	34602	-0-	-0-	-0-	87	1	24262	3	N	7552	7191	1		509
							1946	4	8307	9						
*10		32378 X	32378	-0-	-0-	-0-	93	1	23227	3	N	7433	7072	1		870
							882	4	8176	9						
*11		14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	39	1	10280	3	N	3162	3712	1		320
							223	4	3478	9						

EOG RESOURCES, INC.																
HARRISON RANCH 56																
WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272																
06		92400 X	28621	-0-	-63779	-0-	27364	2	1257	9	N	1143	1004	1		228
07		83545 X	7050	-0-	-76495	-0-	4200	2	2850	9	N	2591	2819	1		-0-
08		110538 X	110538	-0-	-0-	-0-	107294	2	3244	9	N	2949	2595	1		354
09		100126 X	100126	-0-	-0-	-0-	96752	2	3374	9	N	3067	3028	1		393
10		88913 X	88913	-0-	-0-	-0-	86194	2	2719	9	N	2472	2639	1		226
*11		77463 X	77463	-0-	-0-	-0-	75242	2	2221	9	N	2019	2100	1		145

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC																
RAINBOW STATE																
WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778																
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	160	1	168	2	N	-0-				-0-
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	167	1	215	2	N	-0-				-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	156	1	206	2	N	-0-				-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	169	1	185	2	N	-0-				-0-
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-	176	1	209	2	N	-0-				-0-
*11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	174	1	212	2	N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
SILVERBACK OPERATING, LLC				781913										
GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	10084 - 10412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2423	3	222	9	N	202	6 0	177 1	302
*07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3044	3	251	9	N	228	2 0	181 1	347
08	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2026	3	173	9	N	157	3 0	179 1	322
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	922	3	83	9	N	75	1 0	176 1	220
10	465 X	75	-0-	-390	-0-	40	3	35	9	N	32	2 0		250
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			250

OATMAN C18-27				WELL #:	1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	10195 - 14487	
*04	13860 X	11709	-0-	-2151	-0-	10908	3	801	9	N	728	40 0	364 1	736
*05	14260 X	11024	-0-	-3236	-0-	10157	3	867	9	N	788	92 0	894 1	519
*06	13830 X	9164	-0-	-4666	-0-	8540	3	624	9	N	567	19 8	530 1	524
*07	12524 X	11605	-0-	-919	-0-	10893	3	712	9	N	647	1 8	714 1	450
*08	DLQ G-10	11439	-0-	11439	11439	10747	3	692	9	N	629	7 0	543 1	524
*09	DLQ G-10	11047	-0-	11047	22486	10323	3	724	9	N	658	11 0	718 1	424
*10	DLQ G-10	9549	-0-	9549	32035	8889	3	660	9	N	600	4 0	547 1	460
*11	DLQ G-10	9892	-0-	9892	41927	9034	3	858	9	N	780	36 8	537 1	687

ROLWING 23				WELL #:	1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	10039	PERF.	10200 - 14579	
*04	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	2	1	8288	3	N	1069	32 0	1618 1	472
*05	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	1176	9	7981	3	N	1120	80 0	1078 1	434
*06	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6228	3	961	9	N	874	26 0	714 1	568
*07	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	7726	3	1037	9	N	943	5 0	1111 1	395
*08	8556 X	8108	-0-	-448	-0-	7133	3	975	9	N	886	9 0	960 1	312
*09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	8618	3	1056	9	N	960	4 0	573 1	682
*10	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	8266	1	743	9	N	675	13 8	969 1	374
*11	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	7228	3	1256	9	N	1142	11 0	744 1	757

OATMAN C18-25				WELL #:	1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	N/A
*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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OATMAN C18-25				WELL #:	2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	N/A
*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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913														
OATMAN C18-25		WELL #:		3H		RRCID -> 267945		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10972		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
*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	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE 72-1		WELL #:		1H		RRCID -> 268076		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 10127		PERF.10177 - 15023				
*04	105627 X	39095	-0-	-66532	-0-	37491	3	1604	9	N	1458	1274	1			543
*05	34957 X	34957	-0-	-0-	-0-	33999	3	958	9	N	871	893	1			521
*06	39065 X	39065	-0-	-0-	-0-	38247	3	818	9	N	744	950	1	1	8	314
*07	33724 X	33724	-0-	-0-	-0-	32914	3	810	9	N	736	731	1			319
*08	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	29842	3	684	9	N	622	724	1			217
*09	24180 X	18607	-0-	-5573	-0-	18192	3	415	9	N	377	177	1	8	8	409
*10	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	24601	3	568	9	N	516	736	1	5	8	184
*11	24180 X	15561	-0-	-8619	-0-	15190	3	371	9	N	337	2	8			519

THORNTON TRUST 4-60		WELL #:		2H		RRCID -> 268078		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 11207		PERF.11118 - 15241				
*04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3141	3	835	9	N	759	15	0	715	1	355
*05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	3446	3	937	9	N	852	42	0	892	1	265
*06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	3	661	9	N	601	15	0	702	1	149
*07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	1874	3	463	9	N	421	2	0	343	1	225
*08	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	3334	3	865	9	N	786	4	0	530	1	477
*09	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3228	3	772	9	N	702	2	0	882	1	292
*10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	2776	3	739	9	N	672	5	0	699	1	260
*11	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1908	3	611	9	N	555	5	0	358	1	452

BECKHAM CALDWELL 5-43		WELL #:		1H		RRCID -> 268221		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10827 - 15417				
*04	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	60	1	11763	3	N	1239	48	0	1242	1	550
*05	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	1363	9	8345	3	N	1351	125	0	1239	1	537
*06	8820 X	5804	-0-	-3016	-0-	1486	9	4691	3	N	959	48	0	1049	1	399
*07	9114 X	1749	-0-	-7365	-0-	58	1	613	3	N	980	15	0	882	1	482
*08	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	1055	9	1273	3	N	1173	23	0	1043	1	589
*09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	3	N	1476	13	0	1602	1	439
*10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	1290	9	1351	3	N	1335	11	8	1235	1	509
*11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	60	1	900	9	N	818	27	0	343	1	956
						1624	9					3	8			
						20	1					27	0			
						1469	9					3	8			
						740	3					27	0			
												1	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) SILVERBACK OPERATING, LLC ROLWING 4-33		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 781913		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
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
		WELL #: 1H		RRCID -> 268222	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 10817	PERF. 9950	- 11300								
*04	0 W	1804	-0-	1804	56363	2 166	1 9	1636	3	N	151	3	0	180	1	197
*05	0 W	2407	-0-	2407	58770	2146	3	261	9	N	237	11	0	174	1	249
*06	0 W	1357	-0-	1357	60127	1238	3	119	9	N	108	3	0	177	1	177
*07	0 W	1299	-0-	1299	61426	1150	3	149	9	N	135	1	0	181	1	130
*08	62421 X	995	-0-	-61426	-0-	890	3	105	9	N	95	1	0			224
*09	1350 N	1222	-0-	-128	-0-	1130	3	92	9	N	84	180	1	5	8	123
*10	1302 N	899	-0-	-403	-0-	816	3	83	9	N	75	1	0			197
*11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1602	3	189	9	N	172	2	0			367

OATMAN C18-26		WELL #: 1H		RRCID -> 268241	COMPL. DATE 02/01/2012	TOTAL DEPTH 10808	PERF. 10813	- 14523								
*04	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	9311	3	1528	9	N	1389	50	0	1438	1	595
*05	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	8831	3	1610	9	N	1464	118	0	1634	1	282
*06	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	8783	3	1375	9	N	1250	25 41	8 0	1056	1	434
*07	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	8919	3	1327	9	N	1206	1 8	0	975	1	657
*08	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	9404	3	1333	9	N	1212	14	0	1426	1	429
*09	10050 X	9965	-0-	-85	-0-	8691	3	1274	9	N	1158	5 4	0	1096	1	482
*10	10385 X	9663	-0-	-722	-0-	8395	3	1268	9	N	1153	15 10	0	1261	1	349
*11	10050 X	8274	-0-	-1776	-0-	7133	3	1141	9	N	1037	18 2	0	565	1	801

COLT 4-24		WELL #: 1H		RRCID -> 268753	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 10667	PERF. 10669	- 14892								
*04	24864 X	6744	-0-	-18120	-0-	5739	3	1005	9	N	914	46	0	905	1	323
*05	9083 X	5234	-0-	-3849	-0-	4040	3	1194	9	N	1085	159	0	886	1	363
*06	9570 X	8535	-0-	-1035	-0-	7337	3	1198	9	N	1089	71	0	893	1	488
*07	9889 X	9404	-0-	-485	-0-	8335	3	1069	9	N	972	17	0	1077	1	366
*08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	6952	3	939	9	N	854	27	0	533	1	660
*09	5310 X	4590	-0-	-720	-0-	3776	3	814	9	N	740	9	0	1051	1	340
*10	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	4768	3	901	9	N	819	30	0	723	1	406
*11	5310 X	2873	-0-	-2437	-0-	2191	3	682	9	N	620	29	0	533	1	464

OATMAN C19-4A		WELL #: 2H		RRCID -> 268921	COMPL. DATE 03/07/2013	TOTAL DEPTH 10131	PERF. 10058	- 14977								
*04	33232 X	33232	-0-	-0-	-0-	31650	3	1582	9	N	1438	88	0	1270	1	605
*05	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	25406	3	1595	9	N	1450	201	0	1412	1	397
*06	32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	31069	3	1474	9	N	1340	45 73	8 0	1419	1	243
*07	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	31035	3	1451	9	N	1319	16 2	0	1006	1	540
*08	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	30029	3	1454	9	N	1322	26	0	1240	1	596
*09	29970 X	17800	-0-	-12170	-0-	16947	3	853	9	N	775	6 4	0	538	1	823
*10	30969 X	25589	-0-	-5380	-0-	25440	3	149	9	N	135	27 16	0	1442	1	373
*11	29970 X	20244	-0-	-9726	-0-	19308	3	936	9	N	851	31 4	0	739	1	450

PHANTOM (WOLFCAMP) SILVERBACK OPERATING, LLC OATMAN C19-4A		//CONT.// //CONT.//	71052 900 781913	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
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 #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10600	-		15454	
*04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	14497	3	1416	9	Y	1287	67	0	1277	1	547
*05	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	14694	3	1581	9	Y	1437	182	0	1357	1	399
*06	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	14624	3	1203	9	Y	1094	46	8	1227	1	196
*07	19495 X	19495	-0-	-0-	-0-	18317	3	1178	9	Y	1071	1	8	814	1	437
*08	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	16911	3	994	9	Y	904	25	0	912	1	404
*09	12660 X	10616	-0-	-2044	-0-	10063	3	553	9	Y	503	6	0	365	1	534
*10	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	15893	3	1008	9	Y	916	2	8	1079	1	328
*11	12660 X	12185	-0-	-475	-0-	11414	3	771	9	Y	701	27	0	627	1	368
		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	12991	-		15558	
*04	24642 X	24642	-0-	-0-	-0-	429	1	24211	3	N	390	107	0	536	1	341
*05	21513 X	21513	-0-	-0-	-0-	21044	3	469	9	N	426	266	0	188	1	313
*06	20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	19934	3	195	9	N	177	93	0	315	1	82
*07	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	19926	3	173	9	N	157	17	0			222
*08	21762 X	16955	-0-	-4807	-0-	16806	3	149	9	N	135	31	0	191	1	135
*09	21060 X	15373	-0-	-5687	-0-	15221	3	152	9	N	138	9	0	25	8	239
*10	21514 X	15579	-0-	-5935	-0-	15381	3	198	9	N	180	31	0	179	1	205
*11	20130 X	15420	-0-	-4710	-0-	15246	3	174	9	N	158	4	8	4	8	320
		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	11012	-		15662	
*04	41610 X	18108	-0-	-23502	-0-	16939	3	1169	9	Y	1063	64	0	1021	1	448
*05	42997 X	15228	-0-	-27769	-0-	13841	3	1387	9	Y	1261	171	0	1149	1	345
*06	41610 X	15977	-0-	-25633	-0-	14742	3	1235	9	Y	1123	44	8	1199	1	203
*07	42997 X	18116	-0-	-24881	-0-	17019	3	1097	9	Y	997	2	8	778	1	407
*08	17807 X	17807	-0-	-0-	-0-	16923	3	884	9	Y	804	24	0	828	1	359
*09	13350 X	10731	-0-	-2619	-0-	10214	3	517	9	Y	470	6	0	324	1	497
*10	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	15470	3	1236	9	Y	1124	2	8	1172	1	407
*11	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	15193	3	882	9	Y	802	26	0	749	1	421
		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913												
FOLK 4-34		WELL #:		1H	RRCID -> 270389	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.10697	- 15416			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	2 1	14163 3	N	1317	52 0	1304 1	588		
*05	15086 X	15086	-0-	-0-	-0-	1449 9	13602 3	N	1347	164 0	1441 1	330		
*06	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-	1482 9		N	1045	66 0	711 1	598		
*07	16120 X	1751	-0-	-14369	-0-	62 1	710 3	N	890	15 0	1246 1	227		
*08	9331 X	2374	-0-	-6957	-0-	979 9		N	866	25 0	731 1	337		
*09	9030 X	2665	-0-	-6365	-0-	62 1	1301 3	N	819	11 0	733 1	407		
*10	9331 X	4599	-0-	-4732	-0-	58 4	953 9	N	1220	5 8	1106 1	488		
*11	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	60 1	1644 3	N	858	31 0	547 1	765		
						60 4	901 9	N		2 8				
						20 1	3217 3	N		2 8				
						20 4	1342 9	N						
						3720 3	944 9	N						
ROLWING 4-33		WELL #:		2H	RRCID -> 270390	COMPL. DATE 02/03/2013	TOTAL	DEPTH	10712	PERF.10760	- 15508			
*04	38310 X	1267	-0-	-37043	-0-	2 1	1250 3	N	14	3 0		331		
*05	39587 X	756	-0-	-38831	-0-	15 9		N	35	5 0		361		
*06	38310 X	-0-	-0-	-38310	-0-	717 3	39 9	N	28	1 0	180 1	208		
*07	39587 X	75	-0-	-39512	-0-	73 3	2 9	N	2			210		
*08	1178 X	54	-0-	-1124	-0-	53 3	1 9	N	1	1 0		210		
*09	1140 X	63	-0-	-1077	-0-	56 3	7 9	N	6			216		
*10	1178 X	152	-0-	-1026	-0-	106 3	46 9	N	42			258		
*11	1140 X	114	-0-	-1026	-0-	93 3	21 9	N	19			277		
HEAGNEY 4-48		WELL #:		1H	RRCID -> 270391	COMPL. DATE 02/17/2013	TOTAL	DEPTH	10687	PERF.10685	- 15269			
*04	41310 X	12547	-0-	-28763	-0-	2 1	11815 3	N	664	45 0	895 1	609		
*05	42687 X	11032	-0-	-31655	-0-	730 9		N	698	122 0	532 1	653		
*06	41310 X	12209	-0-	-29101	-0-	10264 3	768 9	N	589	47 0	711 1	484		
*07	42687 X	4971	-0-	-37716	-0-	2 1	11559 3	N	558	10 0	346 1	686		
*08	13392 X	7979	-0-	-5413	-0-	648 9		N	612	18 0	715 1	565		
*09	12540 X	5564	-0-	-6976	-0-	62 1	4295 3	N	565	6 0	536 1	557		
*10	12617 X	5521	-0-	-7096	-0-	614 9		N	518	31 8	345 1	710		
*11	12210 X	4004	-0-	-8206	-0-	62 1	7244 3	N	222	17 0		916		
						673 9		N		3 8				
						60 1	4828 3	N		17 0				
						54 4	622 9	N		3 8				
						56 1	4875 3	N						
						20 4	570 9	N						
						38 1	3722 3	N		16 0				
						244 9		N						
ESSMAN C9-20		WELL #:		1H	RRCID -> 270566	COMPL. DATE 02/02/2013	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.10402	- 15059			
*04	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-			N	-0-			369		
*05	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-			369		
*06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-			N	-0-			369		
*07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-			N	-0-			369		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			369		
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			369		
*10	T. A.	4051	-0-	4051	4051	4051 3		N	-0-			369		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4051			N	-0-			369		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
SILVERBACK OPERATING, LLC		//CONT.// 781913		WELL #:		1H	RRCID ->	271644	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10932	- 15836	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	54907	-0-	54907	407835	51002	3	3905	9	N	3550	3364	1	447	
*05	444694 X	36859	-0-	-407835	-0-	33903	3	2956	9	N	2687	2840	1	294	
*06	95310 X	32163	-0-	-63147	-0-	29884	3	2279	9	N	2072	2221	1	145	
*07	98487 X	32313	-0-	-66174	-0-	29884	3	2429	9	N	2208	1897	1	456	
*08	98487 X	32931	-0-	-65556	-0-	30443	3	2488	9	N	2262	2477	1	241	
*09	95310 X	30298	-0-	-65012	-0-	28124	3	2174	9	N	1976	1538	1	679	
*10	98487 X	26890	-0-	-71597	-0-	24808	3	2082	9	N	1893	2293	1	279	
*11	95310 X	23661	-0-	-71649	-0-	21746	3	1915	9	N	1741	1630	1	390	

GELTEMEYER 4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	271714	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10691	- 14270				
*04	SHUT IN	5886	-0-	5886	130920	4548	3	1338	9	N	1216	22	0	891	1	525
*05	SHUT IN	5088	-0-	5088	136008	3795	3	1293	9	N	1175	48	0	1074	1	559
*06	SHUT IN	4478	-0-	4478	140486	3424	3	1054	9	N	958	16	0	1060	1	441
*07	SHUT IN	4487	-0-	4487	144973	3412	3	1075	9	N	977	3	0	873	1	542
*08	SHUT IN	1091	-0-	1091	146064	318	3	773	9	N	703	6	0	895	1	344
*09	SHUT IN	1085	-0-	1085	147149	138	3	947	9	N	861	3	0	846	1	339
*10	SHUT IN	664	-0-	664	147813	117	3	547	9	N	497	6	0	555	1	272
11	SHUT IN	980	-0-	980	148793	130	3	850	9	N	773	3	0	720	1	314

EGGERS 4-31		WELL #:		3H	RRCID ->	271715	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11206	- 15243				
*04	40680 X	16872	-0-	-23808	-0-	15685	3	1187	9	N	1079	38	0	888	1	551
*05	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	14514	3	1315	9	N	1195	107	0	1421	1	205
*06	13590 X	11109	-0-	-2481	-0-	10072	3	1037	9	N	943	41	0	877	1	230
*07	17422 X	5484	-0-	-11938	-0-	4475	3	1009	9	N	917	8	0	875	1	264
*08	17422 X	5834	-0-	-11588	-0-	4783	3	1051	9	N	955	14	0	878	1	327
*09	16860 X	5325	-0-	-11535	-0-	4350	3	975	9	N	886	5	0	1032	1	174
*10	15841 X	5025	-0-	-10816	-0-	4051	3	974	9	N	885	17	0	704	1	338
*11	11100 X	3745	-0-	-7355	-0-	2953	3	792	9	N	720	19	0	531	1	508

SMITH STATE 4-42		WELL #:		1H	RRCID ->	272573	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	12213	PERF. N/A
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COTTONMOUTH 58-47		WELL #:		1H	RRCID ->	273043	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10197	- 12935
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
08	SHUT IN	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 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
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

06	1200	N	773	-0-	-427	-0-	712	2	61	9	N	55	165	1			64
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	905	2	182	9	N	165					229
08	1271	N	994	-0-	-277	-0-	903	2	91	9	N	83	166	1			146
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	903	2	66	9	N	60					206
10	1085	N	462	-0-	-623	-0-	429	2	33	9	N	30					236
*11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1336	2	331	9	N	301	344	1			193

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

06	3529	N	3529	-0-	-0-	-0-	3504	3	25	9	N	23	17	1			32
07	3660	N	3660	-0-	-0-	-0-	3637	3	23	9	N	21	34	1			19
08	3776	N	3776	-0-	-0-	-0-	3750	3	26	9	N	24	16	1			27
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3540	N	3203	-0-	-337	-0-	3183	3	20	9	N	18	17	1			28
10	3658	N	3603	-0-	-55	-0-	3581	3	22	9	N	20	17	1			31
11	3660	N	3252	-0-	-408	-0-	3232	3	20	9	N	18	17	1			32

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1			8
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			10
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			11
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			12

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

06	9150	X	6398	-0-	-2752	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8166	-0-	-1289	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8342	-0-	-741	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7941	-0-	-519	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	3209	-0-	-5533	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	5304	-0-	-2766	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

06	30210	X	22404	-0-	-7806	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
07	30535	X	27372	-0-	-3163	-0-	27372	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	20973	-0-	-9562	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
09	27180	X	24949	-0-	-2231	-0-	24949	2			N	-0-					-0-
10	27373	X	24602	-0-	-2771	-0-	24602	2			N	-0-					-0-
11	26490	X	18619	-0-	-7871	-0-	18619	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460																	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381																	
06		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
07		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
09		17101 X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
10		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
*11		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS																	
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043																	
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643																	
06		14610 #	7400	-0-	-7210	-0-	60	1	7340	2	N	-0-					42
07		15097 #	5256	-0-	-9841	-0-	29	1	5227	2	N	-0-					42
08		16127 R	16127	-0-	-0-	-0-	110	1	16017	2	N	-0-					42
09		12379 R	12379	-0-	-0-	-0-	126	1	12253	2	N	-0-					42
10		14491 R	14491	-0-	-0-	-0-	153	1	14338	2	N	-0-					42
11		15600 #	8824	-0-	-6776	-0-	119	1	8705	2	N	-0-					42

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011																	
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007																	
06		273240 X	268484	-0-	-4756	-0-	268484	2			Y	-0-					-0-
07		282348 X	278602	-0-	-3746	-0-	278602	2			Y	-0-					-0-
08		281573 X	277670	-0-	-3903	-0-	437	1	277233	2	Y	-0-					-0-
09		271410 X	266363	-0-	-5047	-0-	266363	2			Y	-0-					-0-
10		277548 X	272944	-0-	-4604	-0-	272944	2			Y	-0-					-0-
11		266040 X	264534	-0-	-1506	-0-	264534	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252																	
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632																	
06		17310 X	16985	-0-	-325	-0-	16985	2			Y	-0-					-0-
07		17887 X	17486	-0-	-401	-0-	17486	2			Y	-0-					-0-
08		17856 X	17488	-0-	-368	-0-	28	1	17460	2	Y	-0-					-0-
09		17160 X	17021	-0-	-139	-0-	17021	2			Y	-0-					-0-
10		17608 X	17554	-0-	-54	-0-	17554	2			Y	-0-					-0-
11		16980 X	16883	-0-	-97	-0-	16883	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011								
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312		
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
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	155 1	2708 2	N	-0-	-0-
07	3039 X	2907	-0-	-132	-0-	157 1	2750 2	N	-0-	-0-
08	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	152 1	2698 2	N	-0-	-0-
09	2940 X	2720	-0-	-220	-0-	148 1	2572 2	N	-0-	-0-
10	2914 N	2786	-0-	-128	-0-	149 1	2637 2	N	-0-	-0-
11	2760 N	2631	-0-	-129	-0-	144 1	2487 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954		
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		Y	-0-	-0-
07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749 2		Y	-0-	-0-
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	9 1	5574 2	Y	-0-	-0-
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 2		Y	-0-	-0-
10	5547 X	5342	-0-	-205	-0-	5342 2		Y	-0-	-0-
11	5310 X	4408	-0-	-902	-0-	4408 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194		
06	3000 N	1148	-0-	-1852	-0-	1267	1148 2	N	-0-	-0-
07	2376 N	1109	-0-	-1267	-0-	1109 2		N	-0-	-0-
08	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	2 1	1030 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	836 2		N	-0-	-0-
10	1116 N	849	-0-	-267	-0-	849 2		N	-0-	-0-
11	990 N	725	-0-	-265	-0-	725 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419		
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32 1	567 2	N	-0-	-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34 1	592 2	N	-0-	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34 1	595 2	N	-0-	-0-
09	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33 1	567 2	N	-0-	-0-
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	32 1	569 2	N	-0-	-0-
11	600 N	568	-0-	-32	-0-	31 1	537 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964		
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	1 1	509 2	Y	-0-	-0-
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-	-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717		
06	1140 N	780	-0-	-360	-0-	42 1	738 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	724	-0-	-392	-0-	39 1	685 2	N	-0-	-0-
08	930 N	748	-0-	-182	-0-	40 1	708 2	N	-0-	-0-
09	780 N	687	-0-	-93	-0-	37 1	650 2	N	-0-	-0-
10	713 N	679	-0-	-34	-0-	36 1	643 2	N	-0-	-0-
11	720 N	636	-0-	-84	-0-	35 1	601 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2	Y	-0-			-0-
07	7037 X	5344	-0-	-1693	-0-	5344	2	Y	-0-			-0-
08	7037 X	5000	-0-	-2037	-0-	8	1	4992 2	Y	-0-		-0-
09	6510 X	4670	-0-	-1840	-0-	4670	2	Y	-0-			-0-
10	5228 X	4848	-0-	-380	-0-	4848	2	Y	-0-			-0-
11	4800 X	4346	-0-	-454	-0-	4346	2	Y	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498				
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1	1	664 2	Y	-0-		-0-
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090				
06	990 N	982	-0-	-8	-0-	53	1	929 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	55	1	955 2	N	-0-		-0-
08	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	54	1	951 2	N	-0-		-0-
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	53	1	919 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	53	1	946 2	N	-0-		-0-
*11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	53	1	913 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078				
06	840 N	814	-0-	-26	-0-	44	1	770 2	N	-0-		-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811 2	N	-0-		-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806 2	N	-0-		-0-
09	810 N	809	-0-	-1	-0-	44	1	765 2	N	-0-		-0-
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794 2	N	-0-		-0-
11	810 N	808	-0-	-2	-0-	44	1	764 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950				
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748				
06	3000 N	1196	-0-	-1804	137	65	1	1131 2	Y	-0-		-0-
07	1353 N	1216	-0-	-137	-0-	66	1	1150 2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	57	1	1015 2	Y	-0-		-0-
09	1200 N	1040	-0-	-160	-0-	57	1	983 2	Y	-0-		-0-
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	58	1	1031 2	Y	-0-		-0-
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008 2	Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH 5		WELL #:		3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708			
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	BALANCE
06	390 N	324	-0-	-66	-0-		324	2			N	-0-			-0-
07	372 N	292	-0-	-80	-0-		292	2			N	-0-			-0-
08	372 N	319	-0-	-53	-0-		1	1	318	2	N	-0-			-0-
09	330 N	274	-0-	-56	-0-		274	2			N	-0-			-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-		258	2			N	-0-			-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-		191	2			N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191 - 4333			
06	930 N	913	-0-	-17	-0-		49	1	864	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	962	-0-	-61	-0-		52	1	910	2	N	-0-			-0-
08	992 N	951	-0-	-41	-0-		51	1	900	2	N	-0-			-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-		48	1	836	2	N	-0-			-0-
10	961 N	911	-0-	-50	-0-		49	1	862	2	N	-0-			-0-
11	930 N	906	-0-	-24	-0-		50	1	856	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		405	RRCID ->	169097	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3690 - 5277			
06	1942 N	1554	-0-	-388	-0-		1554	2			Y	-0-			-0-
07	868 N	808	-0-	-60	-0-		808	2			Y	-0-			-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-		1	1	792	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	759	-0-	-201	-0-		759	2			Y	-0-			-0-
10	775 N	767	-0-	-8	-0-		767	2			Y	-0-			-0-
11	750 N	749	-0-	-1	-0-		749	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686 - 5226			
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-		124	1	2161	2	N	-0-			-0-
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-		126	1	2209	2	N	-0-			-0-
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-		122	1	2174	2	N	-0-			-0-
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		120	1	2081	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2164	-0-	-68	-0-		116	1	2048	2	N	-0-			-0-
*11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		119	1	2054	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222 - 4664			
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		4621	2			Y	-0-			-0-
07	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-		4009	2			Y	-0-			-0-
08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-		7	1	4228	2	Y	-0-			-0-
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		3894	2			Y	-0-			-0-
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-		3786	2			Y	-0-			-0-
11	4320 X	2956	-0-	-1364	-0-		2956	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440			
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-		47	1	823	2	N	-0-			-0-
07	899 N	896	-0-	-3	-0-		48	1	848	2	N	-0-			-0-
08	899 N	891	-0-	-8	-0-		47	1	844	2	N	-0-			-0-
09	870 N	864	-0-	-6	-0-		47	1	817	2	N	-0-			-0-
10	899 N	896	-0-	-3	-0-		48	1	848	2	N	-0-			-0-
*11	872 N	872	-0-	-0-	-0-		48	1	824	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319 - 5546			
06	1890 X	1450	-0-	-440	-0-		1450	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1094	-0-	-704	-0-		1094	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	700	-0-	-1005	-0-		1	1	699	2	N	-0-			-0-
09	1440 N	569	-0-	-871	-0-		569	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	571	-0-	-514	-0-		571	2			N	-0-			-0-
11	690 N	560	-0-	-130	-0-		560	2			N	-0-			-0-

PILON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW		WELL #:		406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		Y	-0-			-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		Y	-0-			-0-
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	7	1	4430	2	Y	-0-		-0-
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
11	4410	X	4179	-0-	-231	-0-	4179	2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940				
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	9	1	158	2	N	-0-		-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	2	N	-0-		-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-		-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	N	-0-		-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-		-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364				
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	N	-0-		-0-
07	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	72	1	1260	2	N	-0-		-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	68	1	1214	2	N	-0-		-0-
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	70	1	1208	2	N	-0-		-0-
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	70	1	1241	2	N	-0-		-0-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1191	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954				
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	129	1	2251	2	N	-0-		-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	130	1	2270	2	N	-0-		-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	127	1	2265	2	N	-0-		-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	126	1	2185	2	N	-0-		-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	125	1	2222	2	N	-0-		-0-
*11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2161	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440				
06	3000	N	1435	-0-	-1565	2002	17	1	1418	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	1348	-0-	-1752	250	17	1	1331	2	Y	-0-		-0-
08	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	19	1	1343	2	Y	-0-		-0-
09	1440	N	1135	-0-	-305	-0-	16	1	1119	2	Y	-0-		-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	2	Y	-0-		-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	16	1	1022	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472				
06	2180	N	765	-0-	-1415	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
07	1147	N	593	-0-	-554	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
08	930	N	616	-0-	-314	-0-	1	1	615	2	Y	-0-		-0-
09	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416				
06	3000	N	13317	-0-	10317	10317	13317	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	15530	-0-	12430	22747	15530	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	15576	-0-	12476	35223	25	1	15551	2	Y	-0-		-0-
09	49977	X	14754	-0-	-35223	-0-	14754	2		Y	-0-			-0-
10	14812	X	14812	-0-	-0-	-0-	14812	2		Y	-0-			-0-
11	14760	X	14308	-0-	-452	-0-	14308	2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH 5		WELL #:		5	RRCID ->	173864	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	4550 - 5226		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7855	-0-	4855	4855	7855	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	8089	-0-	4989	9844	8089	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	8039	-0-	4939	14783	13	1	8026	N	-0-			-0-
09	22496	X	7713	-0-	-14783	-0-	7713	2		N	-0-			-0-
10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2		N	-0-			-0-
*11	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2		N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1201	RRCID ->	174242	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	5169 - 8024		
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	37	1	650	2	N	-0-		-0-
07	744	N	695	-0-	-49	-0-	38	1	657	2	N	-0-		-0-
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	647	2	N	-0-		-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	37	1	634	2	N	-0-		-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-		-0-
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3104	RRCID ->	175161	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5530 - 7446		
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	-0-		-0-
07	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	115	1	2015	2	N	-0-		-0-
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	110	1	1946	2	N	-0-		-0-
09	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	107	1	1853	2	N	-0-		-0-
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	110	1	1944	2	N	-0-		-0-
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	113	1	1953	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		3204	RRCID ->	175162	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	6140 - 8123		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		301	RRCID ->	176379	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8601 - 8727		
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	N	-0-		-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-		-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-		-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	16	1	281	2	N	-0-		-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	N	-0-		-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	15	1	261	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		1202	RRCID ->	176621	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7708 - 7888		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3202	RRCID ->	177782	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4965 - 5508		
06	3000	N	1787	-0-	-1213	2677	1787	2		Y	-0-			-0-
07	3100	N	1842	-0-	-1258	1419	1842	2		Y	-0-			-0-
08	3100	N	1845	-0-	-1255	164	3	1	1842	2	Y	-0-		-0-
09	1929	N	1765	-0-	-164	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-
10	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
11	1770	N	1706	-0-	-64	-0-	1706	2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832				
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
06	5140 X	4802	-0-	-338	-0-	4802	2		Y	-0-	-0-	
07	5270 X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2		Y	-0-	-0-	
08	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	7	1	4723 2	Y	-0-	-0-	
09	5010 X	4314	-0-	-696	-0-	4314	2		Y	-0-	-0-	
10	4654 X	4453	-0-	-201	-0-	4453	2		Y	-0-	-0-	
11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151	2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944				
06	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	79	1	1376 2	N	-0-	-0-	
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	81	1	1414 2	N	-0-	-0-	
08	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	79	1	1399 2	N	-0-	-0-	
09	1470 N	1426	-0-	-44	-0-	78	1	1348 2	N	-0-	-0-	
10	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	76	1	1353 2	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	74	1	1283 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782				
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188 2	N	-0-	-0-	
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187 2	N	-0-	-0-	
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	10	1	178 2	N	-0-	-0-	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048				
06	1065 N	666	-0-	-399	-0-	666	2		Y	-0-	-0-	
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-	-0-	
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	1	1	713 2	Y	-0-	-0-	
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-	-0-	
10	796 N	547	-0-	-249	-0-	547	2		Y	-0-	-0-	
11	690 N	556	-0-	-134	-0-	556	2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753				
06	2400 N	1683	-0-	-717	-0-	91	1	1592 2	N	-0-	-0-	
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	139	1	2436 2	N	-0-	-0-	
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	133	1	2371 2	N	-0-	-0-	
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	135	1	2345 2	N	-0-	-0-	
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	133	1	2358 2	N	-0-	-0-	
11	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	130	1	2232 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480				
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	96	1	1673 2	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	97	1	1690 2	N	-0-	-0-	
08	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	90	1	1602 2	N	-0-	-0-	
09	1740 N	1553	-0-	-187	-0-	85	1	1468 2	N	-0-	-0-	
10	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	87	1	1544 2	N	-0-	-0-	
11	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	82	1	1412 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950				
06	11340 X	10034	-0-	-1306	-0-	10034	2		Y	-0-	-0-	
07	11594 X	10005	-0-	-1589	-0-	10005	2		Y	-0-	-0-	
08	11439 X	9800	-0-	-1639	-0-	15	1	9785 2	Y	-0-	-0-	
09	10740 X	9206	-0-	-1534	-0-	9206	2		Y	-0-	-0-	
10	10371 X	9381	-0-	-990	-0-	9381	2		Y	-0-	-0-	
11	9900 X	8654	-0-	-1246	-0-	8654	2		Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
LONGFELLOW				WELL #: 4016	RRCID ->	182630	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	4350 - 4597		
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	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	202	-0-	-8	-0-		11	1	191	2	N	-0-		-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-		11	1	188	2	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-		12	1	205	2	N	-0-		-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-		10	1	180	2	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-		11	1	187	2	N	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-		11	1	181	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW XX				WELL #: 101	RRCID ->	182632	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	7582 - 8060		
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			Y	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			Y	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			Y	-0-		-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-		176	2			Y	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-		175	2			Y	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-		167	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 2000				WELL #: 901	RRCID ->	183076	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	5540 - 6304		
06	180 N	146	-0-	-34	-0-		8	1	138	2	N	-0-		-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-		8	1	132	2	N	-0-		-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-		7	1	125	2	N	-0-		-0-
09	150 N	99	-0-	-51	-0-		5	1	94	2	N	-0-		-0-
10	155 N	116	-0-	-39	-0-		6	1	110	2	N	-0-		-0-
*11	140 N	140	-0-	-0-	-0-		8	1	132	2	N	-0-		-0-

ALLISON 2				WELL #: 1302	RRCID ->	183902	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	8960	PERF.	3702 - 3836		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2103	RRCID ->	183907	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4275 - 4634		
06	750 N	742	-0-	-8	-0-		40	1	702	2	N	-0-		-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-		37	1	649	2	N	-0-		-0-
08	775 N	697	-0-	-78	-0-		37	1	660	2	N	-0-		-0-
09	750 N	637	-0-	-113	-0-		35	1	602	2	N	-0-		-0-
10	682 N	624	-0-	-58	-0-		33	1	591	2	N	-0-		-0-
11	660 N	585	-0-	-75	-0-		32	1	553	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE 2				WELL #: 2801	RRCID ->	183908	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	2326 - 3050		
06	480 N	437	-0-	-43	-0-		24	1	413	2	N	-0-		-0-
07	496 N	431	-0-	-65	-0-		23	1	408	2	N	-0-		-0-
08	465 N	375	-0-	-90	-0-		20	1	355	2	N	-0-		-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-		25	1	436	2	N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-		25	1	435	2	N	-0-		-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		25	1	437	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 508	RRCID ->	183909	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4890 - 5736		
06	120 N	117	-0-	-3	-0-		117	2			Y	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-		112	2			Y	-0-		-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-		79	2			Y	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2			Y	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			Y	-0-		-0-
*11	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
LONGFELLOW		WELL #: 1203		RRCID -> 185579		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960								
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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148								
06	2802	N	1018	-0-	-1784	-0-	1018	2		Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	2	1	1506	2	Y	-0-				-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		Y	-0-					-0-
10	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2		Y	-0-					-0-
11	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1043	2		Y	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870								
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-				-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-				-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-				-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	12	1	201	2	N	-0-				-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	N	-0-				-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	8	1	134	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992								
06	14063	X	13451	-0-	-612	-0-	727	1	12720	2	N	4				22
07	14508	X	13787	-0-	-721	-0-	745	1	13036	2	N	5				27
08	14446	X	13631	-0-	-815	-0-	726	1	12902	2	N	3				30
09	13800	X	13075	-0-	-725	-0-	713	1	12356	2	N	5				35
10	13638	X	13334	-0-	-304	-0-	712	1	12616	2	N	5				40
11	13170	X	12813	-0-	-357	-0-	702	1	12103	2	N	7				47

WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266								
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396								
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-				-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-				-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-				-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	N	-0-				-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	N	-0-				-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	49	1	844	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
LONGFELLOW		WELL #:		4018	RRCID ->	187601	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	3516 - 4388
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-		-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		-0-
11	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		420	RRCID ->	188447	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3519 - 4516
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-	-0-
07	496 N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	N	-0-	-0-
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	24	1	435	2	N	-0-	-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	24	1	417	2	N	-0-	-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	24	1	432	2	N	-0-	-0-
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	24	1	411	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		421	RRCID ->	188448	COMPL. DATE	03/09/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3270 - 4325
06	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	62	1	1083	2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	60	1	1064	2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	59	1	1026	2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	58	1	1036	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	57	1	976	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3205	RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF.	7240 - 7594
06	3000 N	1414	-0-	-1586	1048	1414	2		Y	-0-		-0-
07	2557 N	1509	-0-	-1048	-0-	1509	2		Y	-0-		-0-
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	2	1	1364	2	Y	-0-	-0-
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-		-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-		-0-
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		403	RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	7631 - 7738
06	330 N	327	-0-	-3	-0-	18	1	309	2	N	-0-	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-	-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	N	-0-	-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	16	1	279	2	N	-0-	-0-
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	N	-0-	-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	16	1	273	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		422	RRCID ->	188927	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3214 - 4159
06	2460 N	2401	-0-	-59	-0-	130	1	2271	2	N	-0-	-0-
07	2511 N	2313	-0-	-198	-0-	125	1	2188	2	N	-0-	-0-
08	2480 N	2315	-0-	-165	-0-	123	1	2192	2	N	-0-	-0-
09	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	124	1	2144	2	N	-0-	-0-
10	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	124	1	2192	2	N	-0-	-0-
11	2250 N	2249	-0-	-1	-0-	123	1	2126	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		423	RRCID ->	188929	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3694 - 4208
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	N	-0-	-0-
09	450 N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	N	-0-	-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3300 X	1971	-0-	-1329	-0-	107 1	1864 2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	154 1	2703 2	N	-0-			-0-
08	3317 X	2698	-0-	-619	-0-	144 1	2554 2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2693	-0-	-517	-0-	147 1	2546 2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	145 1	2564 2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2606	-0-	-154	-0-	143 1	2463 2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176				
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	28 1	483 2	Y	-0-			-0-
07	682 N	552	-0-	-130	-0-	30 1	522 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	24 1	429 2	Y	-0-			-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-	25 1	439 2	Y	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	30 1	531 2	Y	-0-			-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	37 1	634 2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350				
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	42 1	731 2	N	-0-			-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	42 1	733 2	N	-0-			-0-
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	40 1	709 2	N	-0-			-0-
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	40 1	691 2	N	-0-			-0-
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	40 1	716 2	N	-0-			-0-
*11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	42 1	729 2	N	-0-			-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930				
06	100 N	260	-0-	160	160	260 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	245	-0-	245	405	245 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	251	-0-	251	656	251 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	244	-0-	244	900	244 2		Y	-0-			-0-
10	1148 X	248	-0-	-900	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000				
06	2580 N	2447	-0-	-133	-0-	132 1	2315 2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2491	-0-	-144	-0-	135 1	2356 2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	129 1	2296 2	N	-0-			-0-
09	2460 N	2330	-0-	-130	-0-	127 1	2203 2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2357	-0-	-123	-0-	126 1	2231 2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	127 1	2183 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830				
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56 1	976 2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	57 1	998 2	N	-0-			-0-
08	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	56 1	991 2	N	-0-			-0-
09	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	55 1	961 2	N	-0-			-0-
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	55 1	979 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	54 1	934 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988				
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36 1	869 2	Y	-0-			-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	37 1	910 2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	38 1	1543 2	Y	-0-			-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	36 1	1348 2	Y	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	37 1	1212 2	Y	-0-			-0-
*11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	37 1	1904 2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
LONGFELLOW				WELL #: 4028	RRCID ->	190678	COMPL. DATE	09/27/2009	TOTAL DEPTH	6608	PERF.	3812 - 5904			
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
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-			93	1	1632	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-			93	1	1621	2	N	-0-		-0-
08	1860 N	1688	-0-	-172	-0-			90	1	1598	2	N	-0-		-0-
09	1740 N	1621	-0-	-119	-0-			88	1	1533	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1658	-0-	-47	-0-			89	1	1569	2	N	-0-		-0-
11	1620 N	1572	-0-	-48	-0-			86	1	1486	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 602	RRCID ->	190703	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	9579	PERF.	6810 - 8670			
06	2310 N	2260	-0-	-50	-0-			122	1	2138	2	N	-0-		-0-
07	2511 N	2305	-0-	-206	-0-			125	1	2180	2	N	-0-		-0-
08	2387 N	2274	-0-	-113	-0-			121	1	2153	2	N	-0-		-0-
09	2250 N	2170	-0-	-80	-0-			118	1	2052	2	N	-0-		-0-
10	2294 N	2215	-0-	-79	-0-			118	1	2097	2	N	-0-		-0-
11	2190 N	2072	-0-	-118	-0-			114	1	1958	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4010	RRCID ->	191331	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	3452 - 4860			
06	3000 N	1999	-0-	-1001	4783			35	1	1964	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1954	-0-	-1146	3637			35	1	1919	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	1993	-0-	-1107	2530			36	1	1957	2	Y	-0-		-0-
09	3000 N	1876	-0-	-1124	1406			33	1	1843	2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	1885	-0-	-1215	191			33	1	1852	2	Y	-0-		-0-
*11	1866 N	1675	-0-	-191	-0-			32	1	1643	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4030	RRCID ->	192531	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	6260	PERF.	3161 - 6117			
06	2840 N	2657	-0-	-183	-0-			144	1	2513	2	N	-0-		-0-
07	2945 N	2788	-0-	-157	-0-			151	1	2637	2	N	-0-		-0-
08	3100 X	2588	-0-	-512	-0-			138	1	2450	2	N	-0-		-0-
09	3000 X	2190	-0-	-810	-0-			119	1	2071	2	N	-0-		-0-
10	3100 X	2833	-0-	-267	-0-			151	1	2682	2	N	-0-		-0-
11	2700 X	2324	-0-	-376	-0-			127	1	2197	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4029	RRCID ->	192532	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	6803	PERF.	5920 - 6622			
06	3906 X	3500	-0-	-406	-0-			3500	2			Y	-0-		-0-
07	4030 X	3516	-0-	-514	-0-			3516	2			Y	-0-		-0-
08	4030 X	3432	-0-	-598	-0-			5	1	3427	2	Y	-0-		-0-
09	3840 X	3276	-0-	-564	-0-			3276	2			Y	-0-		-0-
10	3498 X	3310	-0-	-188	-0-			3310	2			Y	-0-		-0-
11	3330 X	3106	-0-	-224	-0-			3106	2			Y	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4031	RRCID ->	192534	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	6740	PERF.	4469 - 6246			
06	3000 N	1198	-0-	-1802	37			1198	2			Y	-0-		-0-
07	1302 N	1139	-0-	-163	-0-			1139	2			Y	-0-		-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-			2	1	1481	2	Y	-0-		-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			1280	2			Y	-0-		-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			1268	2			Y	-0-		-0-
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-			1430	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3402	RRCID ->	192537	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	5112 - 6635			
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-			20	1	344	2	N	-0-		-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-			19	1	339	2	N	-0-		-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-			19	1	334	2	N	-0-		-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-			19	1	326	2	N	-0-		-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-			19	1	330	2	N	-0-		-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-			19	1	322	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	19 1	339 2	N	-0-		-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	20 1	341 2	N	-0-		-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	18 1	323 2	N	-0-		-0-
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	18 1	306 2	N	-0-		-0-
10	372 N	333	-0-	-39	-0-	18 1	315 2	N	-0-		-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	17 1	297 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
06	2921 X	2730	-0-	-191	-0-	148 1	2582 2	N	-0-		-0-
07	2976 X	2846	-0-	-130	-0-	154 1	2692 2	N	-0-		-0-
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	152 1	2701 2	N	-0-		-0-
09	2730 X	2719	-0-	-11	-0-	148 1	2571 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2649	-0-	-203	-0-	142 1	2507 2	N	-0-		-0-
11	2760 N	2535	-0-	-225	-0-	139 1	2396 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	33 1	569 2	N	-0-		-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34 1	592 2	N	-0-		-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	32 1	561 2	N	-0-		-0-
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	31 1	541 2	N	-0-		-0-
10	620 N	586	-0-	-34	-0-	31 1	555 2	N	-0-		-0-
11	570 N	514	-0-	-56	-0-	28 1	486 2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	17 1	303 2	N	-0-		-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	18 1	312 2	N	-0-		-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17 1	309 2	N	-0-		-0-
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	17 1	296 2	N	-0-		-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	17 1	304 2	N	-0-		-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	17 1	288 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
06	5880 X	5533	-0-	-347	-0-	299 1	5234 2	N	-0-		-0-
07	6076 X	5688	-0-	-388	-0-	307 1	5381 2	N	-0-		-0-
08	6076 X	5666	-0-	-410	-0-	302 1	5364 2	N	-0-		-0-
09	5610 X	5488	-0-	-122	-0-	299 1	5189 2	N	-0-		-0-
10	5766 X	5639	-0-	-127	-0-	301 1	5338 2	N	-0-		-0-
11	5520 X	5363	-0-	-157	-0-	294 1	5069 2	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750			
06	750 N	741	-0-	-9	-0-	40 1	701 2	N	-0-		-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	41 1	716 2	N	-0-		-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	39 1	701 2	N	-0-		-0-
09	750 N	712	-0-	-38	-0-	39 1	673 2	N	-0-		-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	39 1	689 2	N	-0-		-0-
11	720 N	688	-0-	-32	-0-	38 1	650 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932			
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	41 1	721 2	N	-0-		-0-
07	806 N	784	-0-	-22	-0-	42 1	742 2	N	-0-		-0-
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	41 1	732 2	N	-0-		-0-
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	41 1	703 2	N	-0-		-0-
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	40 1	717 2	N	-0-		-0-
11	750 N	731	-0-	-19	-0-	40 1	691 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152		
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	
06	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	66	1	1159	2	N	-0-
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	69	1	1208	2	N	-0-
08	1364 N	1244	-0-	-120	-0-	66	1	1178	2	N	-0-
09	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	65	1	1123	2	N	-0-
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1153	2	N	-0-
11	1200 N	1162	-0-	-38	-0-	64	1	1098	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050		
06	750 N	710	-0-	-40	-0-	38	1	672	2	N	-0-
07	837 N	820	-0-	-17	-0-	44	1	776	2	N	-0-
08	837 N	830	-0-	-7	-0-	44	1	786	2	N	-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-
11	810 N	791	-0-	-19	-0-	43	1	748	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990		
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	41	1	719	2	N	-0-
07	806 N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	N	-0-
08	806 N	763	-0-	-43	-0-	41	1	722	2	N	-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	40	1	687	2	N	-0-
10	775 N	726	-0-	-49	-0-	39	1	687	2	N	-0-
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	37	1	641	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294		
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	N	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578		
06	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	60	1	1046	2	N	-0-
07	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	59	1	1038	2	N	-0-
08	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	57	1	1021	2	N	-0-
09	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	56	1	966	2	N	-0-
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	55	1	968	2	N	-0-
11	1050 N	959	-0-	-91	-0-	53	1	906	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930		
06	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	89	1	1552	2	N	-0-
07	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	84	1	1470	2	N	-0-
08	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	87	1	1554	2	N	-0-
09	1650 N	1414	-0-	-236	-0-	77	1	1337	2	N	-0-
10	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	82	1	1459	2	N	-0-
11	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	79	1	1370	2	N	-0-

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942		
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
06	2520 N	2384	-0-	-136	-0-	129 1	2255 2	N	-0-	-0-
07	2573 N	2444	-0-	-129	-0-	132 1	2312 2	N	-0-	-0-
08	2542 N	2415	-0-	-127	-0-	129 1	2286 2	N	-0-	-0-
09	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	126 1	2191 2	N	-0-	-0-
10	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	128 1	2264 2	N	-0-	-0-
11	2340 N	2237	-0-	-103	-0-	123 1	2114 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018		
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	24 1	421 2	N	-0-	-0-
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	25 1	439 2	N	-0-	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	25 1	441 2	N	-0-	-0-
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	23 1	398 2	N	-0-	-0-
10	465 N	431	-0-	-34	-0-	23 1	408 2	N	-0-	-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	23 1	400 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181		
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	43 1	746 2	N	-0-	-0-
07	837 N	765	-0-	-72	-0-	41 1	724 2	N	-0-	-0-
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	44 1	778 2	N	-0-	-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	43 1	738 2	N	-0-	-0-
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	42 1	750 2	N	-0-	-0-
11	810 N	790	-0-	-20	-0-	43 1	747 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320		
06	45240 X	41887	-0-	-3353	-0-	41879 2	8 9	Y	7	15
07	46748 X	42919	-0-	-3829	-0-	42913 2	6 9	Y	5	20
08	46159 X	44378	-0-	-1781	-0-	70 1	44308 2	Y	-0-	20
09	44670 X	42450	-0-	-2220	-0-	42450 2		Y	-0-	20
10	44342 X	38219	-0-	-6123	-0-	38219 2		Y	-0-	20
11	42600 X	34168	-0-	-8432	-0-	34168 2		Y	-0-	20

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346		
06	4347 X	4027	-0-	-320	-0-	218 1	3809 2	N	-0-	-0-
07	4402 X	4077	-0-	-325	-0-	220 1	3857 2	N	-0-	-0-
08	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	209 1	3719 2	N	-0-	-0-
09	4110 X	4014	-0-	-96	-0-	219 1	3795 2	N	-0-	-0-
10	4154 X	4010	-0-	-144	-0-	214 1	3796 2	N	-0-	-0-
11	4020 X	3836	-0-	-184	-0-	210 1	3626 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 2	N	-0-	-0-			-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	6 1	115 2	N	-0-	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	-0-	-0-			-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	5 1	96 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946				
06	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4782 2		Y	-0-	-0-			-0-
08	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	7 1	4748 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	4615 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 2		Y	-0-	-0-			-0-
*11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2		Y	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687				
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84 1	1476 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	86 1	1511 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	84 1	1499 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	83 1	1445 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	84 1	1488 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	84 1	1442 2	N	-0-	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061				
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	21 1	364 2	N	-0-	-0-			-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	21 1	367 2	N	-0-	-0-			-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	19 1	331 2	N	-0-	-0-			-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	18 1	304 2	N	-0-	-0-			-0-
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	17 1	305 2	N	-0-	-0-			-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	18 1	306 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229				
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592				
06	2910	X	2695	-0-	-215	-0-	2695 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	2883	N	2742	-0-	-141	-0-	2742 2		Y	-0-	-0-			-0-
08	2821	N	2696	-0-	-125	-0-	4 1	2692 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2581 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	2610	N	2525	-0-	-85	-0-	2525 2		Y	-0-	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304				
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	-0-			-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	-0-	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
//CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1170 N	1023	-0-	-147	-0-		55 1	968 2	N	-0-	-0-
07		1178 N	1114	-0-	-64	-0-		60 1	1054 2	N	-0-	-0-
08		1178 N	1013	-0-	-165	-0-		54 1	959 2	N	-0-	-0-
09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		57 1	993 2	N	-0-	-0-
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		61 1	1079 2	N	-0-	-0-
11		990 N	986	-0-	-4	-0-		54 1	932 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552												
06		930 N	914	-0-	-16	-0-		48 1	847 2	N	17	69
								19 9				
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-		53 1	920 2	N	18	87
								20 9				
08		961 N	842	-0-	-119	-0-		45 1	791 2	N	5	92
								6 9				
09		932 N	932	-0-	-0-	-0-		50 1	869 2	N	12	104
								13 9				
10		992 N	953	-0-	-39	-0-		50 1	881 2	N	20	124
								22 9				
*11		841 N	841	-0-	-0-	-0-		45 1	784 2	N	11	135
								12 9				

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190												
06		570 N	558	-0-	-12	-0-		30 1	528 2	N	-0-	-0-
07		620 N	578	-0-	-42	-0-		31 1	547 2	N	-0-	-0-
08		589 N	567	-0-	-22	-0-		30 1	537 2	N	-0-	-0-
09		570 N	544	-0-	-26	-0-		30 1	514 2	N	-0-	-0-
10		589 N	576	-0-	-13	-0-		31 1	545 2	N	-0-	-0-
*11		554 N	554	-0-	-0-	-0-		30 1	524 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879												
06		1920 N	1846	-0-	-74	-0-		100 1	1746 2	N	-0-	-0-
07		1953 N	1865	-0-	-88	-0-		101 1	1764 2	N	-0-	-0-
08		1953 N	1837	-0-	-116	-0-		98 1	1739 2	N	-0-	-0-
09		1860 N	1754	-0-	-106	-0-		96 1	1658 2	N	-0-	-0-
10		1860 N	1784	-0-	-76	-0-		95 1	1689 2	N	-0-	-0-
11		1770 N	1694	-0-	-76	-0-		93 1	1601 2	N	-0-	-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882												
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-		40 1	703 2	N	-0-	-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-		39 1	680 2	N	-0-	-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-		41 1	737 2	N	-0-	-0-
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-		41 1	704 2	N	-0-	-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-		40 1	711 2	N	-0-	-0-
*11		717 N	717	-0-	-0-	-0-		39 1	678 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693												
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	N	-0-
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	26	1	464	2	N	-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	25	1	423	2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	13	1	234	2	N	-0-
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	N	-0-
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	12	1	203	2	N	-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	N	-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998		
06	750 N	703	-0-	-47	-0-	38	1	665	2	N	-0-
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	37	1	654	2	N	-0-
08	744 N	674	-0-	-70	-0-	36	1	638	2	N	-0-
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	35	1	612	2	N	-0-
10	682 N	641	-0-	-41	-0-	34	1	607	2	N	-0-
11	660 N	614	-0-	-46	-0-	34	1	580	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994		
06	690 N	680	-0-	-10	-0-	36	1	635	2	Y	8
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	37	1	649	2	Y	10
08	744 N	686	-0-	-58	-0-	36	1	639	2	Y	10
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	35	1	609	2	Y	10
10	682 N	669	-0-	-13	-0-	35	1	624	2	Y	9
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	34	1	594	2	Y	15

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412		
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	152	1	2663	2	N	1
07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	156	1	2726	2	N	7
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	152	1	2702	2	N	5
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	145	1	2508	2	N	5
10	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	147	1	2600	2	N	5
*11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	2481	2	N	3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684			
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	BALANCE
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		Y	-0-	-0-	
07	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 2		Y	-0-	-0-	
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	1 1	727 2	Y	-0-	-0-	
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-	-0-	
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-	-0-	
*11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538			
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	81 1	1412 2	N	-0-	-0-	
07	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	82 1	1436 2	N	-0-	-0-	
08	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	79 1	1403 2	N	-0-	-0-	
09	1500 N	1159	-0-	-341	-0-	63 1	1096 2	N	-0-	-0-	
10	1519 N	1149	-0-	-370	-0-	61 1	1088 2	N	-0-	-0-	
11	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	59 1	1019 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585			
06	3000 N	1320	-0-	-1680	665	1320 2		Y	-0-	-0-	
07	2022 N	1357	-0-	-665	-0-	1357 2		Y	-0-	-0-	
08	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	2 1	1350 2	Y	-0-	-0-	
09	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313 2		Y	-0-	-0-	
10	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352 2		Y	-0-	-0-	
11	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1310 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180			
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	65 1	1146 2	N	-0-	-0-	
07	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	67 1	1171 2	N	-0-	-0-	
08	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	66 1	1167 2	N	-0-	-0-	
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	65 1	1133 2	N	-0-	-0-	
10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	66 1	1173 2	N	-0-	-0-	
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	67 1	1158 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092			
06	3000 N	1496	-0-	-1504	1803	1496 2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1500	-0-	-1600	203	1500 2		Y	-0-	-0-	
08	1652 N	1449	-0-	-203	-0-	2 1	1447 2	Y	-0-	-0-	
09	1500 N	1427	-0-	-73	-0-	1427 2		Y	-0-	-0-	
10	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399 2		Y	-0-	-0-	
11	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	1385 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892			
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11 1	187 2	N	-0-	-0-	
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 2	N	-0-	-0-	
08	217 N	192	-0-	-25	-0-	10 1	182 2	N	-0-	-0-	
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	10 1	175 2	N	-0-	-0-	
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-	
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	10 1	168 2	N	-0-	-0-	

BIG CANYON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)										CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC										71659 700		NON-ASSOCIATED							
LONGFELLOW 600 MD										WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6004 - 7486	
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						
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-						
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
WEST RANCH										WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5772 - 7882	
06		870 N	777	-0-	-93	-0-	42	1	735	2	N		44						
07		899 N	753	-0-	-146	-0-	41	1	712	2	N		44						
08		930 N	713	-0-	-217	-0-	38	1	675	2	N		44						
09		780 N	668	-0-	-112	-0-	36	1	632	2	N		44						
10		744 N	667	-0-	-77	-0-	36	1	631	2	N		44						
11		690 N	629	-0-	-61	-0-	35	1	594	2	N		44						
ALLISON 2003										WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 4075 - 4185	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y		-0-						
07	T. A.		14	-0-	14		1	1	13	2	Y		-0-						
08	T. A.		21	-0-	21		1	1	20	2	Y		-0-						
09	T. A.		21	-0-	21	56	1	1	20	2	Y		-0-						
10		85 X	29	-0-	-56	-0-	2	1	27	2	Y		-0-						
*11		26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y		-0-						
LONGFELLOW 170										WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441		PERF. 3830 - 4150	
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	180			180						
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	106	182	1	104						
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			139						
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			165						
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165						
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	105			270						
WEST RANCH										WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7368 - 7952	
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N		-0-						
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N		-0-						
08		372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	N		-0-						
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N		-0-						
10		372 N	347	-0-	-25	-0-	19	1	328	2	N		-0-						
*11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N		-0-						
WEST RANCH										WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3360 - 4534	
06		390 N	363	-0-	-27	-0-	20	1	343	2	N		-0-						
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N		-0-						
08		434 N	239	-0-	-195	-0-	13	1	226	2	N		-0-						
09		360 N	161	-0-	-199	-0-	9	1	152	2	N		-0-						
10		372 N	116	-0-	-256	-0-	6	1	110	2	N		-0-						
11		240 N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	2	N		-0-						
WEST RANCH										WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3743 - 4064	
06		2340 N	2272	-0-	-68	-0-	123	1	2149	2	N		-0-						
07		2387 N	2321	-0-	-66	-0-	125	1	2196	2	N		-0-						
08		2387 N	2295	-0-	-92	-0-	122	1	2173	2	N		-0-						
09		2280 N	2198	-0-	-82	-0-	120	1	2078	2	N		-0-						
10		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	120	1	2117	2	N		-0-						
11		2220 N	2128	-0-	-92	-0-	117	1	2011	2	N		-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699		PERF. 4605 - 4699				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 2262 - 4142				
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	61	1	1075	2	N	-0-					-0-
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2684 - 3994				
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8352 - 8382				
06	3000 N	1352	-0-	-1648	851	73	1	1279	2	Y	-0-					-0-
07	2248 N	1397	-0-	-851	-0-	76	1	1321	2	Y	-0-					-0-
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	74	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2979 - 4224				
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	134	2	N	1					68
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	132	2	N	5					73
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	9	119	2	N	4					77
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	7	1	122	2	N	3					80
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	3	9	123	2	N	5					85
*11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	3					88

WEST RANCH				WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 2640 - 4115				
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	27	1	481	2	N	-0-					-0-
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	27	1	467	2	N	-0-					-0-
10	527 N	417	-0-	-110	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
*11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 6016	RRCID ->	208561	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6386 - 6520
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	
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		Y	-0-		-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		Y	-0-		-0-
10		186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		Y	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2108	RRCID ->	208577	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	6781	PERF.	5129 - 5376
06		840 N	803	-0-	-37	-0-	43 1	760 2	N	-0-		-0-
07		868 N	840	-0-	-28	-0-	45 1	795 2	N	-0-		-0-
08		837 N	810	-0-	-27	-0-	43 1	767 2	N	-0-		-0-
09		810 N	774	-0-	-36	-0-	42 1	732 2	N	-0-		-0-
10		837 N	780	-0-	-57	-0-	42 1	738 2	N	-0-		-0-
11		780 N	753	-0-	-27	-0-	41 1	712 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2311	RRCID ->	208596	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2192 - 4437
06		3000 X	2740	-0-	-260	-0-	145 1	2539 2	N	51		83
							56 9					
07		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		83
08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	184 1	3263 2	N	34		117
							37 9					
09		2880 X	2872	-0-	-8	-0-	154 1	2673 2	N	41		158
							45 9					
10		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	139 1	2469 2	N	39		197
							43 9					
11		3000 X	2966	-0-	-34	-0-	160 1	2752 2	N	49	179 1	67
							54 9					

WEST RANCH				WELL #: 6023	RRCID ->	208597	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	2746 - 4276
06		1800 N	1754	-0-	-46	-0-	95 1	1659 2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	98 1	1708 2	N	-0-		-0-
08		1829 N	1793	-0-	-36	-0-	96 1	1697 2	N	-0-		-0-
09		1740 N	1705	-0-	-35	-0-	93 1	1612 2	N	-0-		-0-
10		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	96 1	1704 2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	94 1	1612 2	N	-0-		-0-

ALLISON				WELL #: 2104	RRCID ->	208766	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	4412 - 6126
06		1800 N	1760	-0-	-40	-0-	95 1	1665 2	N	-0-		-0-
07		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	97 1	1699 2	N	-0-		-0-
08		1829 N	1791	-0-	-38	-0-	95 1	1696 2	N	-0-		-0-
09		1770 N	1720	-0-	-50	-0-	94 1	1626 2	N	-0-		-0-
10		1798 N	1761	-0-	-37	-0-	94 1	1667 2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1678	-0-	-62	-0-	92 1	1586 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6024	RRCID ->	209428	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	3446 - 4188
06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	N	-0-		-0-
07		341 N	330	-0-	-11	-0-	18 1	312 2	N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	N	-0-		-0-
09		330 N	141	-0-	-189	-0-	8 1	133 2	N	-0-		-0-
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	50 1	884 2	N	-0-		-0-
*11		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	59 1	1015 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392								
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
09	540 N	539	-0-	-1	-0-	29	1	510	2	N	-0-					-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511								
06	1650 N	1505	-0-	-145	-0-	81	1	1424	2	N	-0-					-0-
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	-0-					-0-
08	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	79	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	82	1	1418	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-					-0-
11	1440 N	1275	-0-	-165	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108								
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047								
06	2681 X	2479	-0-	-202	-0-	134	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	2759 X	2513	-0-	-246	-0-	136	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	2759 X	2473	-0-	-286	-0-	132	1	2341	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	2385	-0-	-285	-0-	130	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2604 X	2465	-0-	-139	-0-	132	1	2333	2	N	-0-					-0-
11	2400 N	2359	-0-	-41	-0-	129	1	2230	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110								
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-					-0-
11	570 N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-		-0-
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470												
06		1170 N	1164	-0-	-6	-0-	63 1	1101 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	65 1	1133 2	N	-0-		-0-
08		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	63 1	1120 2	N	-0-		-0-
09		1170 N	1150	-0-	-20	-0-	63 1	1087 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	63 1	1111 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1112	-0-	-28	-0-	61 1	1051 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537												
06		3720 X	3266	-0-	-454	-0-	177 1	3089 2	N	-0-		-0-
07		3689 X	3217	-0-	-472	-0-	174 1	3043 2	N	-0-		-0-
08		3689 X	3111	-0-	-578	-0-	166 1	2945 2	N	-0-		-0-
09		3270 X	3025	-0-	-245	-0-	165 1	2860 2	N	-0-		-0-
10		3379 X	3080	-0-	-299	-0-	165 1	2915 2	N	-0-		-0-
11		3090 X	2921	-0-	-169	-0-	160 1	2761 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274												
06		4841 X	4347	-0-	-494	-0-	235 1	4112 2	N	-0-		-0-
07		4898 X	4267	-0-	-631	-0-	231 1	4036 2	N	-0-		-0-
08		4867 X	4335	-0-	-532	-0-	231 1	4104 2	N	-0-		-0-
09		4590 X	4167	-0-	-423	-0-	227 1	3940 2	N	-0-		-0-
10		4514 X	4271	-0-	-243	-0-	228 1	4043 2	N	-0-		-0-
11		4260 X	4054	-0-	-206	-0-	222 1	3832 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600												
06		870 N	719	-0-	-151	-0-	39 1	680 2	N	-0-		-0-
07		899 N	732	-0-	-167	-0-	40 1	692 2	N	-0-		-0-
08		806 N	712	-0-	-94	-0-	38 1	674 2	N	-0-		-0-
09		720 N	576	-0-	-144	-0-	31 1	545 2	N	-0-		-0-
10		744 N	667	-0-	-77	-0-	36 1	631 2	N	-0-		-0-
11		690 N	658	-0-	-32	-0-	36 1	622 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872												
06		870 N	818	-0-	-52	-0-	44 1	774 2	N	-0-		-0-
07		930 N	847	-0-	-83	-0-	46 1	801 2	N	-0-		-0-
08		899 N	825	-0-	-74	-0-	44 1	781 2	N	-0-		-0-
09		810 N	789	-0-	-21	-0-	43 1	746 2	N	-0-		-0-
10		837 N	805	-0-	-32	-0-	43 1	762 2	N	-0-		-0-
11		810 N	763	-0-	-47	-0-	42 1	721 2	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325												
06		1740 N	1664	-0-	-76	-0-	90 1	1574 2	N	-0-		-0-
07		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	92 1	1610 2	N	-0-		-0-
08		1736 N	1686	-0-	-50	-0-	90 1	1596 2	N	-0-		-0-
09		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	89 1	1538 2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1666	-0-	-39	-0-	89 1	1577 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	88 1	1510 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH		WELL #:		801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630				
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
06	3000 N	2688	-0-	-312	7193	2664	2	24	9	Y	22			125
07	3100 N	2734	-0-	-366	6827	2715	2	19	9	Y	17			142
08	3100 N	2723	-0-	-377	6450	4	1	2701	2	Y	16			158
09	3000 N	2646	-0-	-354	6096	18	9	22	9	Y	20			178
10	3100 N	2688	-0-	-412	5684	2624	2	17	9	Y	15			193
*11	3000 N	2518	-0-	-482	5202	2506	2	12	9	Y	11	179	1	25

ALLISON		WELL #:		2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805				
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	N	-0-			-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	N	-0-			-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	N	-0-			-0-
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	54	1	965	2	N	-0-			-0-
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562				
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
08	775 N	692	-0-	-83	-0-	1	1	691	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
*11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON 2		WELL #:		1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822				
06	1827 N	982	-0-	-845	-0-	53	1	929	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	54	1	952	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	995	-0-	-59	-0-	53	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	954	-0-	-36	-0-	52	1	902	2	Y	-0-			-0-
10	992 N	985	-0-	-7	-0-	53	1	932	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	51	1	872	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885				
06	2940 X	2752	-0-	-188	-0-	149	1	2603	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	152	1	2661	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2763	-0-	-182	-0-	147	1	2616	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	2627	-0-	-223	-0-	143	1	2484	2	N	-0-			-0-
10	2914 X	2677	-0-	-237	-0-	143	1	2534	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2533	-0-	-227	-0-	139	1	2394	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320	
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
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	7 1	119 2	N	-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	7 1	121 2	N	-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 2	N	-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	15 1	260 2	N	-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28 1	489 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322	
06	2356 N	884	-0-	-1472	-0-	884 2		Y	-0-
07	1116 N	603	-0-	-513	-0-	603 2		Y	-0-
08	1023 N	587	-0-	-436	-0-	1 1	586 2	Y	-0-
09	870 N	441	-0-	-429	-0-	441 2		Y	-0-
10	589 N	313	-0-	-276	-0-	313 2		Y	-0-
11	570 N	219	-0-	-351	-0-	219 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103	
06	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	78 1	1371 2	N	-0-
07	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	80 1	1407 2	N	-0-
08	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	79 1	1398 2	N	-0-
09	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	65 1	1123 2	N	-0-
10	1488 N	1130	-0-	-358	-0-	60 1	1070 2	N	-0-
11	1440 N	1100	-0-	-340	-0-	60 1	1040 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420	
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	26 1	461 2	N	-0-
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	26 1	457 2	N	-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	25 1	443 2	N	-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	24 1	422 2	N	-0-
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	25 1	438 2	N	-0-
11	450 N	438	-0-	-12	-0-	24 1	414 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970	
06	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	56 1	974 2	N	-0-
07	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	56 1	975 2	N	-0-
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	53 1	950 2	N	-0-
09	1020 N	950	-0-	-70	-0-	52 1	898 2	N	-0-
10	1023 N	966	-0-	-57	-0-	52 1	914 2	N	-0-
11	960 N	917	-0-	-43	-0-	50 1	867 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018	
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	47 1	822 2	N	-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42 1	740 2	N	-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	48 1	859 2	N	-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	48 1	837 2	N	-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	48 1	847 2	N	-0-
*11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	47 1	807 2	N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980	
06	3330 X	3075	-0-	-255	-0-	3075 2		Y	-0-
07	3379 X	2807	-0-	-572	-0-	2807 2		Y	-0-
08	3379 X	2323	-0-	-1056	-0-	4 1	2319 2	Y	-0-
09	3270 X	1980	-0-	-1290	-0-	1980 2		Y	-0-
10	3286 X	1988	-0-	-1298	-0-	1988 2		Y	-0-
11	3090 X	1675	-0-	-1415	-0-	1675 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158	
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
06	1680 N	1408	-0-	-272	-0-	1408 2		N	-0-
07	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390 2		N	-0-
08	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	2 1	1383 2	N	-0-
09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315 2		N	-0-
10	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	1238 2		N	-0-
11	1350 N	1190	-0-	-160	-0-	1190 2		N	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928	
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	3 1	1688 2	N	-0-
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-
10	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-
*11	3000 N	3019	-0-	19	19	3019 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296	
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230	
06	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	100 1	1742 2	N	-0-
07	2046 N	1877	-0-	-169	-0-	101 1	1776 2	N	-0-
08	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	101 1	1795 2	N	-0-
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	111 1	1930 2	N	-0-
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	108 1	1919 2	N	-0-
*11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	108 1	1860 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	48 2	N	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	N	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960	
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	67 1	1173 2	N	-0-
07	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	68 1	1190 2	N	-0-
08	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	61 1	1085 2	N	-0-
09	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	60 1	1036 2	N	-0-
10	1271 N	1090	-0-	-181	-0-	58 1	1032 2	N	-0-
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	61 1	1056 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060	
06	1035 N	743	-0-	-292	-0-	743 2		Y	-0-
07	837 N	695	-0-	-142	-0-	695 2		Y	-0-
08	806 N	634	-0-	-172	-0-	1 1	633 2	Y	-0-
09	750 N	548	-0-	-202	-0-	548 2		Y	-0-
10	682 N	522	-0-	-160	-0-	522 2		Y	-0-
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448 2		Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
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
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	29 1	506 2	N	-0-	-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29 1	513 2	N	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 2	N	-0-	-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26 1	457 2	N	-0-	-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	26 1	446 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
06	2819 X	2334	-0-	-485	-0-	2334 2		N	-0-	-0-
07	2883 X	2303	-0-	-580	-0-	2303 2		N	-0-	-0-
08	2759 X	2289	-0-	-470	-0-	4 1	2285 2	N	-0-	-0-
09	2550 X	2038	-0-	-512	-0-	2038 2		N	-0-	-0-
10	2294 N	2001	-0-	-293	-0-	2001 2		N	-0-	-0-
11	2220 N	1820	-0-	-400	-0-	1820 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552		
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	142 1	2478 2	N	-0-	-0-
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	147 1	2565 2	N	-0-	-0-
08	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	144 1	2552 2	N	-0-	-0-
09	2610 N	2598	-0-	-12	-0-	142 1	2456 2	N	-0-	-0-
10	2697 N	2670	-0-	-27	-0-	143 1	2527 2	N	-0-	-0-
11	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	139 1	2400 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774		
06	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-	-0-
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825 2		N	-0-	-0-
08	2728 X	2691	-0-	-37	-0-	4 1	2687 2	N	-0-	-0-
09	2820 X	2487	-0-	-333	-0-	2487 2		N	-0-	-0-
10	2914 X	2519	-0-	-395	-0-	2519 2		N	-0-	-0-
11	2820 X	2382	-0-	-438	-0-	2382 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704		
06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59158 2		N	-0-	-0-
07	60804 X	60804	-0-	-0-	-0-	60804 2		N	-0-	-0-
08	60838 X	60838	-0-	-0-	-0-	96 1	60742 2	N	-0-	-0-
09	58526 X	58526	-0-	-0-	-0-	58526 2		N	-0-	-0-
10	60140 X	60140	-0-	-0-	-0-	60140 2		N	-0-	-0-
*11	58040 X	58040	-0-	-0-	-0-	58040 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200		
06	1170 N	1129	-0-	-41	-0-	61 1	1068 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	63 1	1102 2	N	-0-	-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	62 1	1098 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	61 1	1054 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	60 1	1059 2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	56 1	963 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809		
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	152 1	2655 2	N	-0-	-0-
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	154 1	2687 2	N	-0-	-0-
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	153 1	2714 2	N	-0-	-0-
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	148 1	2575 2	N	-0-	-0-
10	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	143 1	2532 2	N	-0-	-0-
*11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	147 1	2535 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

06		4470 X	4257	-0-	-213	-0-		230 1	4027 2	N	-0-	-0-
07		4619 X	4344	-0-	-275	-0-		235 1	4109 2	N	-0-	-0-
08		4526 X	4136	-0-	-390	-0-		220 1	3916 2	N	-0-	-0-
09		4320 X	3992	-0-	-328	-0-		218 1	3774 2	N	-0-	-0-
10		4433 X	4228	-0-	-205	-0-		226 1	4002 2	N	-0-	-0-
11		4260 X	4105	-0-	-155	-0-		225 1	3880 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686												
06		510 N	401	-0-	-109	-0-		22 1	379 2	N	-0-	-0-
07		527 N	447	-0-	-80	-0-		24 1	423 2	N	-0-	-0-
08		465 N	451	-0-	-14	-0-		24 1	427 2	N	-0-	-0-
09		408 N	408	-0-	-0-	-0-		22 1	386 2	N	-0-	-0-
10		434 N	396	-0-	-38	-0-		21 1	375 2	N	-0-	-0-
11		450 N	407	-0-	-43	-0-		22 1	385 2	N	-0-	-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700												
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2		N	-0-	-0-
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2		N	-0-	-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 2		N	-0-	-0-
09		210 N	120	-0-	-90	-0-		120 2		N	-0-	-0-
10		217 N	96	-0-	-121	-0-		96 2		N	-0-	-0-
11		210 N	160	-0-	-50	-0-		160 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092												
06		4844 X	4579	-0-	-265	-0-		248 1	4331 2	N	-0-	-0-
07		4991 X	4664	-0-	-327	-0-		252 1	4412 2	N	-0-	-0-
08		4991 X	4633	-0-	-358	-0-		247 1	4386 2	N	-0-	-0-
09		4740 X	4507	-0-	-233	-0-		246 1	4261 2	N	-0-	-0-
10		4836 X	4673	-0-	-163	-0-		250 1	4423 2	N	-0-	-0-
11		4590 X	4545	-0-	-45	-0-		249 1	4296 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925												
06		120 N	96	-0-	-24	-0-		5 1	91 2	N	-0-	-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-		6 1	97 2	N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-		5 1	95 2	N	-0-	-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-		5 1	92 2	N	-0-	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	90 2	N	-0-	-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		5 1	90 2	N	-0-	-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745												
06		300 N	295	-0-	-5	-0-		295 2		Y	-0-	-0-
07		310 N	301	-0-	-9	-0-		301 2		Y	-0-	-0-
08		310 N	291	-0-	-19	-0-		291 2		Y	-0-	-0-
09		300 N	278	-0-	-22	-0-		278 2		Y	-0-	-0-
10		310 N	280	-0-	-30	-0-		280 2		Y	-0-	-0-
11		270 N	258	-0-	-12	-0-		258 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766												
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2		N	-0-	-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2		N	-0-	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
*11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854		
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	BALANCE
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 2	N	-0-	-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	10 1	178 2	N	-0-	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	9 1	168 2	N	-0-	-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	10 1	166 2	N	-0-	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	9 1	163 2	N	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	9 1	156 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837		
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326		
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		Y	-0-	-0-
07	3224 X	2941	-0-	-283	-0-	2941 2		Y	-0-	-0-
08	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	4 1	2823 2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2609	-0-	-451	-0-	2609 2		Y	-0-	-0-
10	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	2651 2		Y	-0-	-0-
11	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	2396 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092		
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	Y	-0-	-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	6 1	100 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363		
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	39 1	680 2	N	-0-	-0-
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	39 1	688 2	N	-0-	-0-
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	39 1	689 2	N	-0-	-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	38 1	666 2	N	-0-	-0-
10	713 N	708	-0-	-5	-0-	38 1	670 2	N	-0-	-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	38 1	659 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	11 1	193 2	N	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	11 1	190 2	N	-0-	-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	11 1	193 2	N	-0-	-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	10 1	182 2	N	-0-	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	N	-0-	-0-
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	10 1	175 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
06	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	83 1	1461 2	N	-0-	-0-
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	86 1	1506 2	N	-0-	-0-
08	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	83 1	1480 2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1499	-0-	-31	-0-	82 1	1417 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	82 1	1456 2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	79 1	1368 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC													
//CONT.// 71659 700												NON-ASSOCIATED	
//CONT.// 748011												CAPACITY	
WEST RANCH												WELL #: 3212	
RRCID -> 223431												COMPL. DATE 07/01/2007	
TOTAL DEPTH 7800												PERF. 5751 - 7375	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	72	1	1252	2	N	-0-	-0-
07		1395 N	1287	-0-	-108	-0-	70	1	1217	2	N	-0-	-0-
08		1364 N	1241	-0-	-123	-0-	66	1	1175	2	N	-0-	-0-
09		1320 N	1084	-0-	-236	-0-	59	1	1025	2	N	-0-	-0-
10		1302 N	1163	-0-	-139	-0-	62	1	1101	2	N	-0-	-0-
11		1200 N	1167	-0-	-33	-0-	64	1	1103	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH												WELL #: 3001	
RRCID -> 223513												COMPL. DATE 03/31/2006	
TOTAL DEPTH 8070												PERF. 5890 - 7742	
06		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-	-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-	-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-	-0-
09		300 N	244	-0-	-56	-0-	13	1	231	2	N	-0-	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-	-0-
11		240 N	209	-0-	-31	-0-	11	1	198	2	N	-0-	-0-

NORTH PINON												WELL #: 2804	
RRCID -> 223787												COMPL. DATE 06/24/2006	
TOTAL DEPTH 8062												PERF. 5300 - 5324	
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	2	N	-0-	-0-
07		186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-	-0-
08		217 N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-	-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-	-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-	-0-
11		210 N	163	-0-	-47	-0-	9	1	154	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH												WELL #: 2701N	
RRCID -> 223915												COMPL. DATE 04/17/2007	
TOTAL DEPTH 9000												PERF. 6246 - 6390	
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	36	1	632	2	N	-0-	-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	-0-	-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-	-0-
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	N	-0-	-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-	-0-
*11		656 N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	N	-0-	-0-

ALLISON												WELL #: 3011	
RRCID -> 224051												COMPL. DATE 09/07/2006	
TOTAL DEPTH 7400												PERF. 4810 - 6902	
06		100 N	171	-0-	71	71	171	2			Y	-0-	-0-
07		T. A.	168	-0-	168	239	168	2			Y	-0-	-0-
08		T. A.	168	-0-	168	407	168	2			Y	-0-	-0-
09		T. A.	164	-0-	164	571	164	2			Y	-0-	-0-
10		739 X	168	-0-	-571	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
*11		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH												WELL #: 4601	
RRCID -> 224084												COMPL. DATE 07/01/2007	
TOTAL DEPTH 9300												PERF. 5649 - 9180	
06		4890 X	4213	-0-	-677	-0-	4213	2			Y	-0-	-0-
07		4712 X	4350	-0-	-362	-0-	4350	2			Y	-0-	-0-
08		4712 X	4010	-0-	-702	-0-	6	1	4004	2	Y	-0-	-0-
09		4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2			Y	-0-	-0-
10		4433 X	3700	-0-	-733	-0-	3700	2			Y	-0-	-0-
11		4200 X	3304	-0-	-896	-0-	3304	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH												WELL #: 5026	
RRCID -> 224107												COMPL. DATE 11/15/2006	
TOTAL DEPTH 8425												PERF. 5128 - 5560	
06		3827 X	3445	-0-	-382	-0-	3445	2			Y	-0-	-0-
07		3937 X	3413	-0-	-524	-0-	3413	2			Y	-0-	-0-
08		3937 X	2968	-0-	-969	-0-	5	1	2963	2	Y	-0-	-0-
09		3690 X	2556	-0-	-1134	-0-	2556	2			Y	-0-	-0-
10		3689 X	2423	-0-	-1266	-0-	2423	2			Y	-0-	-0-
11		3450 X	2011	-0-	-1439	-0-	2011	2			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH				WELL #: 5027	RRCID -> 224186	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	6600	-	6718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	1560 N	1337	-0-	-223	-0-	72	1	1265	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1016	-0-	-534	-0-	55	1	961	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	1224	-0-	-202	-0-	65	1	1159	2	N	-0-				-0-
09	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	58	1	1006	2	N	-0-				-0-
10	1023 N	793	-0-	-230	-0-	42	1	751	2	N	-0-				-0-
11	1170 N	485	-0-	-685	-0-	27	1	458	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3211	RRCID -> 224275	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	4950	-	6616		
06	810 N	604	-0-	-206	-0-	33	1	571	2	N	-0-				-0-
07	744 N	722	-0-	-22	-0-	39	1	683	2	N	-0-				-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	2	N	-0-				-0-
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	63	1	1115	2	N	-0-				-0-
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID -> 224289	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6019	-	7454		
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	43	1	753	2	N	-0-				-0-
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	42	1	741	2	N	-0-				-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	N	-0-				-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	44	1	757	2	N	-0-				-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	N	-0-				-0-
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	43	1	733	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID -> 224313	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6290	-	6790		
06	3558 X	3322	-0-	-236	-0-	180	1	3142	2	Y	-0-				-0-
07	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	183	1	3194	2	Y	-0-				-0-
08	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	177	1	3154	2	Y	-0-				-0-
09	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	174	1	3022	2	Y	-0-				-0-
10	3503 X	3298	-0-	-205	-0-	176	1	3122	2	Y	-0-				-0-
11	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	173	1	2978	2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID -> 224600	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3280	-	3996		
06	1410 N	1374	-0-	-36	-0-	74	1	1300	2	N	-0-				-0-
07	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	78	1	1369	2	N	-0-				-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	78	1	1390	2	N	-0-				-0-
09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1391	2	N	7				7
						8	9								
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	78	1	1382	2	N	8				15
						9	9								
11	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	72	1	1249	2	N	3				18
						3	9								

WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID -> 224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434	-	5108		
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	N	-0-				-0-
07	1891 N	1163	-0-	-728	-0-	63	1	1100	2	N	-0-				-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	115	1	2051	2	N	-0-				-0-
09	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	108	1	1876	2	N	-0-				-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	2	N	-0-				-0-
11	2100 N	1685	-0-	-415	-0-	92	1	1593	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH				WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4518 X	4114	-0-	-404	-0-	4114 2		Y	-0-		-0-
07	4650 X	4193	-0-	-457	-0-	4193 2		Y	-0-		-0-
08	4557 X	4182	-0-	-375	-0-	7 1	4175 2	Y	-0-		-0-
09	4320 X	3845	-0-	-475	-0-	3845 2		Y	-0-		-0-
10	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	3830 2		Y	-0-		-0-
11	4110 X	3362	-0-	-748	-0-	3362 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410	
06	570 N	259	-0-	-311	-0-	14 1	245 2	N	-0-		-0-
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	15 1	258 2	N	-0-		-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	11 1	199 2	N	-0-		-0-
09	270 N	223	-0-	-47	-0-	12 1	211 2	N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	21 1	378 2	N	-0-		-0-
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27 1	472 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330	
06	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	312 1	5461 2	N	17	90 1	77
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	308 1	5382 2	N	-0-		77
08	5549 X	5298	-0-	-251	-0-	282 1	5015 2	N	1		78
09	5790 X	5709	-0-	-81	-0-	310 1	5373 2	N	24		102
10	5983 X	5760	-0-	-223	-0-	307 1	5430 2	N	21		123
11	5790 X	5284	-0-	-506	-0-	289 1	4980 2	N	14		137

ALLISON				WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245	
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	50 1	874 2	N	-0-		-0-
07	961 N	908	-0-	-53	-0-	49 1	859 2	N	-0-		-0-
08	961 N	935	-0-	-26	-0-	50 1	885 2	N	-0-		-0-
09	930 N	859	-0-	-71	-0-	47 1	812 2	N	-0-		-0-
10	899 N	897	-0-	-2	-0-	48 1	849 2	N	-0-		-0-
*11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	49 1	852 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444	
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	116 1	2035 2	N	-0-		-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	117 1	2052 2	N	-0-		-0-
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	118 1	2091 2	N	-0-		-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	145 1	2511 2	N	-0-		-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	146 1	2591 2	N	-0-		-0-
*11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	124 1	2132 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238	
06	2790 X	2784	-0-	-6	-0-	2784 2		Y	-0-		-0-
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810 2		Y	-0-		-0-
08	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	4 1	2742 2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2644	-0-	-176	-0-	2644 2		Y	-0-		-0-
10	2914 X	2637	-0-	-277	-0-	2637 2		Y	-0-		-0-
11	2790 X	2482	-0-	-308	-0-	2482 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050															
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

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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273															
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	2	N	-0-			-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	20	1	348	2	N	-0-			-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	18	1	312	2	N	-0-			-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	18	1	319	2	N	-0-			-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	18	1	316	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186															
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220															
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	103	1	1806	2	N	23			70
07	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	117	1	2046	2	N	30			100
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	120	1	2135	2	N	33			133
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	142	1	2457	2	N	44			177
10	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	116	1	2046	2	N	30			207
11	2220	N	1843	-0-	-377	-0-	101	1	1739	2	N	3			210

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672															
06	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	188	1	3293	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	2170	-0-	-1519	-0-	117	1	2053	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	179	1	3184	2	N	-0-			-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	202	1	3507	2	N	-0-			-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	200	1	3545	2	N	-0-			-0-
*11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	192	1	3313	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240															
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	27	1	470	2	N	-0-			-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	24	1	408	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011											
WEST RANCH		WELL #:		3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486					
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	
06		3000 N	2220	-0-	-780	5320	2220 2			Y	-0-			-0-	
07		3100 N	2232	-0-	-868	4452	2232 2			Y	-0-			-0-	
08		3100 N	2273	-0-	-827	3625	4 1	2269 2		Y	-0-			-0-	
09		3000 N	2139	-0-	-861	2764	2139 2			Y	-0-			-0-	
10		3100 N	2179	-0-	-921	1843	2179 2			Y	-0-			-0-	
*11		3000 N	2054	-0-	-946	897	2054 2			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120					
06		420 N	300	-0-	-120	-0-	16 1	284 2		N	-0-			-0-	
07		403 N	268	-0-	-135	-0-	14 1	254 2		N	-0-			-0-	
08		372 N	245	-0-	-127	-0-	13 1	232 2		N	-0-			-0-	
09		300 N	222	-0-	-78	-0-	12 1	210 2		N	-0-			-0-	
10		279 N	216	-0-	-63	-0-	12 1	204 2		N	-0-			-0-	
11		240 N	204	-0-	-36	-0-	11 1	193 2		N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070					
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	68 1	1196 2		N	-0-			-0-	
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	72 1	1254 2		N	-0-			-0-	
08		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	70 1	1244 2		N	-0-			-0-	
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	73 1	1258 2		N	-0-			-0-	
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	73 1	1296 2		N	-0-			-0-	
*11		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77 1	1334 2		N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834					
06		3230 X	2667	-0-	-563	-0-	2667 2			Y	-0-			-0-	
07		3224 X	2583	-0-	-641	-0-	2583 2			Y	-0-			-0-	
08		3162 X	2793	-0-	-369	-0-	4 1	2789 2		Y	-0-			-0-	
09		2880 X	2549	-0-	-331	-0-	2549 2			Y	-0-			-0-	
10		2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546 2			Y	-0-			-0-	
11		2700 X	2213	-0-	-487	-0-	2213 2			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815					
06		2250 N	2194	-0-	-56	-0-	2194 2			N	-0-			-0-	
07		2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223 2			N	-0-			-0-	
08		2294 N	2210	-0-	-84	-0-	3 1	2207 2		N	-0-			-0-	
09		2190 N	2150	-0-	-40	-0-	2150 2			N	-0-			-0-	
10		2232 N	2133	-0-	-99	-0-	2133 2			N	-0-			-0-	
11		2130 N	2053	-0-	-77	-0-	2053 2			N	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000					
06		2224 N	985	-0-	-1239	-0-	985 2			Y	-0-			-0-	
07		1085 N	908	-0-	-177	-0-	908 2			Y	-0-			-0-	
08		1054 N	858	-0-	-196	-0-	1 1	857 2		Y	-0-			-0-	
09		990 N	989	-0-	-1	-0-	989 2			Y	-0-			-0-	
10		899 N	716	-0-	-183	-0-	716 2			Y	-0-			-0-	
*11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			Y	-0-			-0-	

WEST RANCH		WELL #:		5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940					
06		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2			Y	-0-			-0-	
07		2604 N	2271	-0-	-333	-0-	2271 2			Y	-0-			-0-	
08		2480 N	2023	-0-	-457	-0-	3 1	2020 2		Y	-0-			-0-	
09		2280 N	1880	-0-	-400	-0-	1880 2			Y	-0-			-0-	
10		2263 N	1975	-0-	-288	-0-	1975 2			Y	-0-			-0-	
11		1950 N	1823	-0-	-127	-0-	1823 2			Y	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID -> 227097	COMPL. DATE 01/27/2007	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4336	-		4442
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	
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	34 1	601 2	N	-0-	-0-	
07	682 N	519	-0-	-163	-0-	28 1	491 2	N	-0-	-0-	
08	589 N	451	-0-	-138	-0-	24 1	427 2	N	-0-	-0-	
09	630 N	322	-0-	-308	-0-	18 1	304 2	N	-0-	-0-	
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30 1	538 2	N	-0-	-0-	
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1	440 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5041	RRCID -> 227106	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5134	-		5346
06	4931 X	3949	-0-	-982	-0-	3949 2		Y	-0-	-0-	
07	5084 X	3136	-0-	-1948	-0-	3136 2		Y	-0-	-0-	
08	5084 X	2405	-0-	-2679	-0-	4 1	2401 2	Y	-0-	-0-	
09	4800 X	1819	-0-	-2981	-0-	1819 2		Y	-0-	-0-	
10	4805 X	1403	-0-	-3402	-0-	1403 2		Y	-0-	-0-	
11	3960 X	812	-0-	-3148	-0-	812 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5036	RRCID -> 227195	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5356	-		5790
06	3079 X	2749	-0-	-330	-0-	2749 2		Y	-0-	-0-	
07	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658 2		Y	-0-	-0-	
08	3162 X	2418	-0-	-744	-0-	4 1	2414 2	Y	-0-	-0-	
09	2970 X	2151	-0-	-819	-0-	2151 2		Y	-0-	-0-	
10	2945 X	2072	-0-	-873	-0-	2072 2		Y	-0-	-0-	
11	2760 X	1642	-0-	-1118	-0-	1642 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID -> 227199	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 5607	PERF. 4998	-		5366
06	4050 X	2550	-0-	-1500	-0-	2550 2		Y	-0-	-0-	
07	3968 X	2197	-0-	-1771	-0-	2197 2		Y	-0-	-0-	
08	3875 X	1449	-0-	-2426	-0-	2 1	1447 2	Y	-0-	-0-	
09	3600 X	1309	-0-	-2291	-0-	1309 2		Y	-0-	-0-	
10	3534 X	1134	-0-	-2400	-0-	1134 2		Y	-0-	-0-	
11	2550 X	582	-0-	-1968	-0-	582 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID -> 227205	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 6140	-		6160
06	4860 X	4530	-0-	-330	-0-	245 1	4285 2	N	-0-	-0-	
07	4867 X	4662	-0-	-205	-0-	252 1	4410 2	N	-0-	-0-	
08	4867 X	4548	-0-	-319	-0-	242 1	4306 2	N	-0-	-0-	
09	4620 X	4247	-0-	-373	-0-	232 1	4015 2	N	-0-	-0-	
10	4681 X	4367	-0-	-314	-0-	233 1	4134 2	N	-0-	-0-	
11	4530 X	4086	-0-	-444	-0-	224 1	3862 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID -> 227206	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5634	-		6660
06	840 N	775	-0-	-65	-0-	42 1	733 2	N	-0-	-0-	
07	837 N	807	-0-	-30	-0-	44 1	763 2	N	-0-	-0-	
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	42 1	751 2	N	-0-	-0-	
09	780 N	759	-0-	-21	-0-	41 1	718 2	N	-0-	-0-	
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	42 1	739 2	N	-0-	-0-	
11	780 N	744	-0-	-36	-0-	41 1	703 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 3112	RRCID -> 227228	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5143	-		5264
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	135 1	2357 2	N	-0-	-0-	
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	138 1	2407 2	N	-0-	-0-	
08	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	138 1	2448 2	N	-0-	-0-	
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	136 1	2359 2	N	-0-	-0-	
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	134 1	2381 2	N	-0-	-0-	
*11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	134 1	2317 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 3208	RRCID ->	227389	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 - 7172
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
06	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	141	1	2475	2	N	-0-	-0-
07	2759 N	2677	-0-	-82	-0-	145	1	2532	2	N	-0-	-0-
08	2728 N	2614	-0-	-114	-0-	139	1	2475	2	N	-0-	-0-
09	2610 N	2569	-0-	-41	-0-	140	1	2429	2	N	-0-	-0-
10	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	141	1	2500	2	N	-0-	-0-
*11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	139	1	2397	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3408	RRCID ->	227394	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6988 - 7150
06	3750 X	3576	-0-	-174	-0-	193	1	3383	2	N	-0-	-0-
07	3813 X	3678	-0-	-135	-0-	199	1	3479	2	N	-0-	-0-
08	3813 X	3676	-0-	-137	-0-	196	1	3480	2	N	-0-	-0-
09	3570 X	3554	-0-	-16	-0-	194	1	3360	2	N	-0-	-0-
10	3689 X	3617	-0-	-72	-0-	193	1	3424	2	N	-0-	-0-
11	3570 X	3226	-0-	-344	-0-	177	1	3049	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6112 - 6252
06	3231 X	3002	-0-	-229	-0-	3002	2			Y	-0-	-0-
07	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-	-0-
08	3255 X	3070	-0-	-185	-0-	5	1	3065	2	Y	-0-	-0-
09	3120 X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-	-0-
10	3193 X	2899	-0-	-294	-0-	2899	2			Y	-0-	-0-
11	3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2718	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF.	5375 - 5916
06	2776 X	2229	-0-	-547	-0-	2229	2			Y	-0-	-0-
07	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			Y	-0-	-0-
08	2418 N	1992	-0-	-426	-0-	3	1	1989	2	Y	-0-	-0-
09	2220 N	1927	-0-	-293	-0-	1927	2			Y	-0-	-0-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	2			Y	-0-	-0-
11	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1710	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 8011	RRCID ->	228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	3541 - 4568
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-	-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-	-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2611	RRCID ->	228887	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3240 - 3750
06	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	98	1	1722	2	N	-0-	45
07	2201 N	1873	-0-	-328	-0-	101	1	1772	2	N	-0-	45
08	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	99	1	1762	2	N	-0-	45
09	1830 N	1805	-0-	-25	-0-	98	1	1707	2	N	-0-	45
10	1860 N	1835	-0-	-25	-0-	98	1	1737	2	N	-0-	45
*11	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	100	1	1721	2	N	-0-	45

WEST RANCH				WELL #: 3214	RRCID ->	228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	6266 - 7050
06	5102 X	4677	-0-	-425	-0-	253	1	4424	2	N	-0-	-0-
07	4929 X	4642	-0-	-287	-0-	251	1	4391	2	N	-0-	-0-
08	4898 X	4505	-0-	-393	-0-	240	1	4265	2	N	-0-	-0-
09	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	232	1	4018	2	N	-0-	-0-
10	4836 X	4408	-0-	-428	-0-	236	1	4172	2	N	-0-	-0-
11	4680 X	4095	-0-	-585	-0-	225	1	3870	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992							
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
06	690 N	659	-0-	-31	-0-		36	1	623	2	N	-0-			-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-		36	1	633	2	N	-0-			-0-
08	682 N	653	-0-	-29	-0-		35	1	618	2	N	-0-			-0-
09	660 N	628	-0-	-32	-0-		34	1	594	2	N	-0-			-0-
10	682 N	649	-0-	-33	-0-		35	1	614	2	N	-0-			-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-		34	1	584	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150							
06	1230 N	1200	-0-	-30	-0-		65	1	1135	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1244	-0-	-27	-0-		67	1	1177	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-		66	1	1165	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1199	-0-	-1	-0-		65	1	1134	2	N	-0-			-0-
10	1240 N	1232	-0-	-8	-0-		66	1	1166	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1189	-0-	-11	-0-		65	1	1124	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650							
06	1980 N	1901	-0-	-79	-0-		103	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1950	-0-	-96	-0-		105	1	1845	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1929	-0-	-86	-0-		103	1	1826	2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1848	-0-	-42	-0-		101	1	1747	2	N	-0-			-0-
10	1953 N	1908	-0-	-45	-0-		102	1	1806	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1836	-0-	-24	-0-		101	1	1735	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525							
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-		22	1	380	2	N	-0-			-0-
07	434 N	367	-0-	-67	-0-		20	1	347	2	N	-0-			-0-
08	434 N	364	-0-	-70	-0-		19	1	345	2	N	-0-			-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-		20	1	340	2	N	-0-			-0-
10	372 N	356	-0-	-16	-0-		19	1	337	2	N	-0-			-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-		19	1	320	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818							
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-		85	1	1482	2	N	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		83	1	1449	2	N	-0-			-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		78	1	1380	2	N	-0-			-0-
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		66	1	1146	2	N	-0-			-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		75	1	1328	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	909	-0-	-261	-0-		50	1	859	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290							
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		7	1	118	2	N	-0-			-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-		5	1	92	2	N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-		5	1	93	2	N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-		5	1	93	2	N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		6	1	98	2	N	-0-			-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		6	1	95	2	N	-0-			-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618							
06	510 N	356	-0-	-154	-0-		19	1	337	2	N	-0-			-0-
07	558 N	353	-0-	-205	-0-		19	1	334	2	N	-0-			-0-
08	558 N	314	-0-	-244	-0-		17	1	297	2	N	-0-			-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-		18	1	305	2	N	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-		18	1	315	2	N	-0-			-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-		18	1	302	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875	
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	AMT CODE	BALANCE
06	4920 X	4606	-0-	-314	-0-	4606 2		Y	-0-
07	4960 X	4687	-0-	-273	-0-	4687 2		Y	-0-
08	4929 X	4606	-0-	-323	-0-	7 1	4599 2	Y	-0-
09	4710 X	4469	-0-	-241	-0-	4469 2		Y	-0-
10	4774 X	4530	-0-	-244	-0-	4530 2		Y	-0-
11	4620 X	4413	-0-	-207	-0-	4413 2		Y	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272	
06	3496 X	2933	-0-	-563	-0-	2933 2		Y	-0-
07	3596 X	2790	-0-	-806	-0-	2790 2		Y	-0-
08	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	5 1	3031 2	Y	-0-
09	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955 2		Y	-0-
10	3038 X	2049	-0-	-989	-0-	2049 2		Y	-0-
11	2940 X	1023	-0-	-1917	-0-	1023 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216	
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	48 1	838 2	N	-0-
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	49 1	859 2	N	-0-
08	930 N	894	-0-	-36	-0-	48 1	846 2	N	-0-
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	46 1	805 2	N	2
						2 9			7
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	47 1	831 2	N	3
						3 9			10
11	870 N	851	-0-	-19	-0-	47 1	804 2	N	-0-
									10

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 2	N	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	N	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-
09	210 N	133	-0-	-77	-0-	7 1	126 2	N	-0-
10	217 N	136	-0-	-81	-0-	7 1	129 2	N	-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162	
06	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	119 1	5484 2	Y	-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	121 1	5529 2	Y	-0-
08	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	122 1	5411 2	Y	-0-
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	114 1	5093 2	Y	-0-
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	114 1	5165 2	Y	-0-
*11	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	112 1	4851 2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050	
06	3120 X	3049	-0-	-71	-0-	165 1	2884 2	N	-0-
07	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	168 1	2945 2	N	-0-
08	3224 X	3109	-0-	-115	-0-	166 1	2943 2	N	-0-
09	3090 X	3008	-0-	-82	-0-	164 1	2844 2	N	-0-
10	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	166 1	2937 2	N	-0-
11	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	163 1	2815 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7950 X	7590	-0-	-360	-0-		36 1	7541 2	Y	12				45
							13 9							
07	8370 X	7782	-0-	-588	-0-		37 1	7731 2	Y	13				58
							14 9							
08	8370 X	7711	-0-	-659	-0-		48 1	7646 2	Y	15				73
							17 9							
09	8010 X	7104	-0-	-906	-0-		36 1	7046 2	Y	20				93
							22 9							
10	7905 X	7361	-0-	-544	-0-		36 1	7303 2	Y	20				113
							22 9							
11	7590 X	6888	-0-	-702	-0-		36 1	6824 2	Y	25				138
							28 9							

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788														
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-		26 1	4483 2	Y	-0-				-0-
07	5177 X	4537	-0-	-640	-0-		28 1	4509 2	Y	-0-				-0-
08	5177 X	4363	-0-	-814	-0-		33 1	4330 2	Y	-0-				-0-
09	4860 X	4038	-0-	-822	-0-		26 1	4012 2	Y	-0-				-0-
10	4836 X	4056	-0-	-780	-0-		27 1	4029 2	Y	-0-				-0-
11	4500 X	3670	-0-	-830	-0-		25 1	3645 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044														
06	570 N	474	-0-	-96	-0-		26 1	448 2	N	-0-				-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-		26 1	456 2	N	-0-				-0-
08	527 N	444	-0-	-83	-0-		24 1	420 2	N	-0-				-0-
09	480 N	417	-0-	-63	-0-		23 1	394 2	N	-0-				-0-
10	496 N	432	-0-	-64	-0-		23 1	409 2	N	-0-				-0-
11	420 N	410	-0-	-10	-0-		22 1	388 2	N	-0-				-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794														
06	3690 X	2848	-0-	-842	-0-		154 1	2694 2	Y	-0-				-0-
07	3472 X	2879	-0-	-593	-0-		156 1	2723 2	Y	-0-				-0-
08	3379 X	2574	-0-	-805	-0-		137 1	2437 2	Y	-0-				-0-
09	3150 X	3141	-0-	-9	-0-		171 1	2970 2	Y	-0-				-0-
10	3069 X	2948	-0-	-121	-0-		158 1	2790 2	Y	-0-				-0-
11	2850 X	2763	-0-	-87	-0-		152 1	2611 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515														
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-		106 1	4298 2	Y	-0-				-0-
07	4743 X	4473	-0-	-270	-0-		108 1	4365 2	Y	-0-				-0-
08	4743 X	4424	-0-	-319	-0-		109 1	4315 2	Y	-0-				-0-
09	4500 X	4187	-0-	-313	-0-		103 1	4084 2	Y	-0-				-0-
10	4619 X	4278	-0-	-341	-0-		103 1	4175 2	Y	-0-				-0-
11	4410 X	4076	-0-	-334	-0-		101 1	3975 2	Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020														
06	1500 N	1436	-0-	-64	-0-		78 1	1358 2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1173	-0-	-377	-0-		63 1	1110 2	N	-0-				-0-
08	1550 N	1137	-0-	-413	-0-		61 1	1076 2	N	-0-				-0-
09	1440 N	1398	-0-	-42	-0-		76 1	1322 2	N	-0-				-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		78 1	1380 2	N	-0-				-0-
*11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		77 1	1330 2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1110 N	1049	-0-	-61	-0-	57	1	992	2	N	-0-				-0-
07		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	57	1	1002	2	N	-0-				-0-
08		1116 N	1025	-0-	-91	-0-	55	1	970	2	N	-0-				-0-
09		1050 N	941	-0-	-109	-0-	51	1	890	2	N	-0-				-0-
10		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	56	1	991	2	N	-0-				-0-
11		990 N	896	-0-	-94	-0-	49	1	847	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

06		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-				-0-
07		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-				-0-
08		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	9	1	5457	2	N	-0-				-0-
09		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-				-0-
10		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-				-0-
*11		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

06		4650 X	4248	-0-	-402	-0-	4248	2			Y	-0-				-0-
07		4774 X	4309	-0-	-465	-0-	4309	2			Y	-0-				-0-
08		4650 X	4327	-0-	-323	-0-	7	1	4320	2	Y	-0-				-0-
09		4320 X	4011	-0-	-309	-0-	4011	2			Y	-0-				-0-
10		4402 X	3806	-0-	-596	-0-	3806	2			Y	-0-				-0-
11		4260 X	3537	-0-	-723	-0-	3537	2			Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

06		2010 N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-				62
07		2077 N	1992	-0-	-85	-0-	108	1	1884	2	N	-0-				62
08		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	105	1	1867	2	N	-0-				62
09		1950 N	1908	-0-	-42	-0-	104	1	1804	2	N	-0-				62
10		1984 N	1977	-0-	-7	-0-	106	1	1871	2	N	-0-				62
11		1920 N	1897	-0-	-23	-0-	104	1	1793	2	N	-0-				62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-				68
07		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	36	1	3675	2	Y	124				192
08		3813 X	3653	-0-	-160	-0-	136	9								
09		3690 X	3567	-0-	-123	-0-	41	1	3612	2	Y	-0-	167	1		25
10		3844 X	3621	-0-	-223	-0-	35	1	3532	2	Y	-0-				25
11		3720 X	3471	-0-	-249	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-				25
							34	1	3437	2	Y	-0-				25

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
08		341 N	320	-0-	-21	-0-	1	1	319	2	Y	-0-				-0-
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
10		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-				-0-
*11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011							
LONGFELLOW		WELL #:		4047		RRCID ->		230709		COMPL. DATE 09/01/2007	
		TOTAL DEPTH		6117		PERF.		4657		- 4942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3000 N	2200	-0-	-800	5399	2200 2			Y	-0-
07		3100 N	2231	-0-	-869	4530	2231 2			Y	-0-
08		3100 N	2387	-0-	-713	3817	4 1	2383 2		Y	-0-
09		3000 N	2396	-0-	-604	3213	2396 2			Y	-0-
10		3100 N	2329	-0-	-771	2442	2329 2			Y	-0-
*11		3000 N	2434	-0-	-566	1876	2434 2			Y	-0-

WEST STATE		WELL #:		2412		RRCID ->		230777		COMPL. DATE 07/13/2007	
		TOTAL DEPTH		9200		PERF.		5790		- 6210	
06		4662 X	4355	-0-	-307	-0-	4355 2			Y	-0-
07		4774 X	4304	-0-	-470	-0-	4304 2			Y	-0-
08		4743 X	4465	-0-	-278	-0-	7 1	4458 2		Y	-0-
09		4500 X	4201	-0-	-299	-0-	4201 2			Y	-0-
10		4557 X	4283	-0-	-274	-0-	4283 2			Y	-0-
11		4350 X	3756	-0-	-594	-0-	3756 2			Y	-0-

ALLISON		WELL #:		2015		RRCID ->		230833		COMPL. DATE 07/04/2007	
		TOTAL DEPTH		9690		PERF.		4914		- 6010	
06		390 N	292	-0-	-98	-0-	292 2			N	-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2			N	-0-
08		310 N	163	-0-	-147	-0-	163 2			N	-0-
09		300 N	67	-0-	-233	-0-	67 2			N	-0-
10		310 N	109	-0-	-201	-0-	109 2			N	-0-
*11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6038		RRCID ->		230911		COMPL. DATE 01/13/2007	
		TOTAL DEPTH		4584		PERF.		3500		- 4290	
06		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	69 1	1212 2		N	-0-
07		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	70 1	1222 2		N	-0-
08		1333 N	1288	-0-	-45	-0-	69 1	1219 2		N	-0-
09		1290 N	1248	-0-	-42	-0-	68 1	1180 2		N	-0-
10		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	67 1	1192 2		N	-0-
11		1260 N	1210	-0-	-50	-0-	66 1	1144 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		5028		RRCID ->		231541		COMPL. DATE 09/05/2007	
		TOTAL DEPTH		9280		PERF.		4786		- 8802	
06		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	61 1	3838 2		Y	-0-
07		4495 X	3968	-0-	-527	-0-	61 1	3907 2		Y	-0-
08		4495 X	3834	-0-	-661	-0-	63 1	3771 2		Y	-0-
09		4290 X	3584	-0-	-706	-0-	58 1	3526 2		Y	-0-
10		4247 X	3632	-0-	-615	-0-	58 1	3574 2		Y	-0-
11		3900 X	3305	-0-	-595	-0-	58 1	3247 2		Y	-0-

LONGFELLOW FW		WELL #:		1101		RRCID ->		231979		COMPL. DATE 07/26/2006	
		TOTAL DEPTH		24470		PERF.		5972		- 6230	
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ALLISON		WELL #:		2116		RRCID ->		234155		COMPL. DATE 08/01/2007	
		TOTAL DEPTH		5779		PERF.		2805		- 5600	
06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62 1	1089 2		N	-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	66 1	1148 2		N	-0-
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	60 1	1065 2		N	-0-
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	63 1	1099 2		N	-0-
10		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	61 1	1085 2		N	-0-
11		1080 N	792	-0-	-288	-0-	43 1	749 2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2384 - 4312
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
06		420 N	409	-0-	-11	-0-	22 1	387 2	N	-0-		-0-
07		434 N	384	-0-	-50	-0-	21 1	363 2	N	-0-		-0-
08		403 N	362	-0-	-41	-0-	19 1	343 2	N	-0-		-0-
09		420 N	379	-0-	-41	-0-	21 1	358 2	N	-0-		-0-
10		372 N	361	-0-	-11	-0-	19 1	342 2	N	-0-		-0-
11		360 N	348	-0-	-12	-0-	19 1	329 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5586 - 8222
06		3600 X	3414	-0-	-186	-0-	185 1	3229 2	N	-0-		-0-
07		3689 X	3497	-0-	-192	-0-	189 1	3308 2	N	-0-		-0-
08		3627 X	3462	-0-	-165	-0-	184 1	3278 2	N	-0-		-0-
09		3480 X	3361	-0-	-119	-0-	183 1	3178 2	N	-0-		-0-
10		3534 X	3422	-0-	-112	-0-	183 1	3239 2	N	-0-		-0-
11		3420 X	3269	-0-	-151	-0-	179 1	3090 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6051	RRCID ->	234606	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	4076 - 6700
06		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	145 1	5853 2	Y	17		97
							19 9					
07		6727 X	6229	-0-	-498	-0-	155 1	6056 2	Y	16		113
							18 9					
08		6696 X	6098	-0-	-598	-0-	155 1	5926 2	Y	15		128
							17 9					
09		6480 X	5736	-0-	-744	-0-	143 1	5576 2	Y	15		143
							17 9					
10		6479 X	5577	-0-	-902	-0-	131 1	5433 2	Y	12		155
							13 9					
11		6030 X	5273	-0-	-757	-0-	128 1	5136 2	Y	8		163
							9 9					

WEST RANCH		WELL #:		7020	RRCID ->	234607	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4740 - 5422
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #:		7023	RRCID ->	234608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	6860 - 7814
06		6840 X	6470	-0-	-370	-0-	350 1	6120 2	N	-0-		-0-
07		7006 X	6462	-0-	-544	-0-	349 1	6113 2	N	-0-		-0-
08		6851 X	6453	-0-	-398	-0-	344 1	6109 2	N	-0-		-0-
09		6600 X	6090	-0-	-510	-0-	332 1	5758 2	N	-0-		-0-
10		6727 X	6214	-0-	-513	-0-	332 1	5882 2	N	-0-		-0-
11		6480 X	5897	-0-	-583	-0-	323 1	5574 2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004														
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

06	3541 X	2769	-0-	-772	-0-	149	1	2607	2	N	12			65
						13	9							
07	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	153	1	2678	2	N	8			73
						9	9							
08	3658 X	3027	-0-	-631	-0-	161	1	2853	2	N	12			85
						13	9							
09	3210 X	2960	-0-	-250	-0-	160	1	2783	2	N	15			100
						17	9							
10	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	160	1	2836	2	N	17			117
						19	9							
11	2940 X	2910	-0-	-30	-0-	159	1	2739	2	N	11			128
						12	9							

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628														
06	870 N	820	-0-	-50	-0-	44	1	776	2	N	-0-			42
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	1			43
						1	9							
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-			43
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	N	-0-			43
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	44	1	785	2	N	-0-			43
11	840 N	787	-0-	-53	-0-	43	1	744	2	N	-0-			43

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520														
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	22	1	394	2	N	2			70
						2	9							
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	379	2	N	2			72
						2	9							
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	23	1	404	2	N	-0-			72
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	N	-0-			72
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	3			75
						3	9							
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	3			78
						3	9							

WEST RANCH WELL #: 6052 RRCID -> 234730 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3538 - 5050														
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	117	1	2043	2	N	13			68
						14	9							
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	2	N	2			70
						2	9							
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	118	1	2091	2	N	-0-			70
*09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	103	1	1794	2	N	57			127
						63	9							
*10	72 N	-0-	-0-	-72	-0-					N	-0-	127	1	-0-
*11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 10 LEASE		38315	10/04/2014							

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474														
06	6090 X	5567	-0-	-523	-0-	301	1	5266	2	N	-0-			-0-
07	6293 X	5583	-0-	-710	-0-	302	1	5281	2	N	-0-			-0-
08	6231 X	5465	-0-	-766	-0-	291	1	5174	2	N	-0-			-0-
09	5820 X	5142	-0-	-678	-0-	280	1	4862	2	N	-0-			-0-
10	5952 X	5214	-0-	-738	-0-	279	1	4935	2	N	-0-			-0-
11	5580 X	5008	-0-	-572	-0-	275	1	4733	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011											
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-	-0-	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-	-0-	
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	2	N	-0-	-0-	
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	18	1	307	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243				
06	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	107	1	1874	2	N	12	65	
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	N	13	78	
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	2	N	15	93	
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	N	14	107	
10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	107	1	1890	2	N	13	120	
11	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	103	1	1780	2	N	15	135	

WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292				
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	67	1	1166	2	N	-0-	-0-	
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	68	1	1197	2	N	-0-	-0-	
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	66	1	1173	2	N	-0-	-0-	
09	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	64	1	1116	2	N	-0-	-0-	
10	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	64	1	1141	2	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1169	-0-	-31	-0-	64	1	1105	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220				
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	86	1	1512	2	N	-0-	-0-	
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	88	1	1535	2	N	-0-	-0-	
08	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	78	1	1383	2	N	-0-	-0-	
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	84	1	1449	2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	85	1	1503	2	N	-0-	-0-	
*11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240				
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	20	1	355	2	N	-0-	-0-	
07	403 N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-	-0-	
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	19	1	331	2	N	-0-	-0-	
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	18	1	305	2	N	-0-	-0-	
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	19	1	333	2	N	-0-	-0-	
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860				
06	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	493	1	8629	2	N	-0-	-0-	
07	9703 X	8027	-0-	-1676	-0-	434	1	7593	2	N	-0-	-0-	
08	9703 X	8157	-0-	-1546	-0-	435	1	7722	2	N	-0-	-0-	
09	9390 X	7884	-0-	-1506	-0-	430	1	7454	2	N	-0-	-0-	
10	9424 X	7836	-0-	-1588	-0-	419	1	7417	2	N	-0-	-0-	
11	9120 X	7230	-0-	-1890	-0-	397	1	6833	2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992		
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
06	19380 X	18513	-0-	-867	-0-	18513 2		Y	-0-	-0-
07	20026 X	18606	-0-	-1420	-0-	18606 2		Y	-0-	-0-
08	20026 X	17984	-0-	-2042	-0-	28 1	17956 2	Y	-0-	-0-
09	19110 X	16821	-0-	-2289	-0-	16821 2		Y	-0-	-0-
10	19592 X	16904	-0-	-2688	-0-	16904 2		Y	-0-	-0-
11	18510 X	16368	-0-	-2142	-0-	16368 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345		
06	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	88 1	1544 2	N	1	23
						1 9				
07	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	88 1	1538 2	N	-0-	23
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88 1	1558 2	N	-0-	23
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	92 1	1596 2	N	-0-	23
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	90 1	1585 2	N	-0-	23
11	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	83 1	1439 2	N	-0-	23

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564		
06	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	99 1	1734 2	N	-0-	-0-
07	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	101 1	1765 2	N	-0-	-0-
08	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	98 1	1739 2	N	-0-	-0-
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	96 1	1659 2	N	-0-	-0-
10	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	97 1	1712 2	N	-0-	-0-
11	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	92 1	1588 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448		
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110		
06	28560 X	27313	-0-	-1247	-0-	27313 2		Y	-0-	-0-
07	29512 X	27913	-0-	-1599	-0-	27913 2		Y	-0-	-0-
08	29512 X	26631	-0-	-2881	-0-	42 1	26589 2	Y	-0-	-0-
09	27300 X	26246	-0-	-1054	-0-	26246 2		Y	-0-	-0-
10	28210 X	26883	-0-	-1327	-0-	26883 2		Y	-0-	-0-
11	26700 X	26292	-0-	-408	-0-	26292 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236		
06	6840 X	6838	-0-	-2	-0-	370 1	6468 2	N	-0-	-0-
07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	398 1	6958 2	N	-0-	-0-
08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	396 1	7045 2	N	-0-	-0-
09	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	380 1	6587 2	N	-0-	-0-
10	7347 X	7135	-0-	-212	-0-	381 1	6754 2	N	-0-	-0-
11	7200 X	6855	-0-	-345	-0-	376 1	6479 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	6600 X	6347	-0-	-253	-0-	343	1	6004	2	N	-0-				-0-
07	6820 X	6469	-0-	-351	-0-	350	1	6119	2	N	-0-				-0-
08	6820 X	6384	-0-	-436	-0-	340	1	6044	2	N	-0-				-0-
09	6480 X	6092	-0-	-388	-0-	332	1	5760	2	N	-0-				-0-
10	6665 X	6232	-0-	-433	-0-	333	1	5899	2	N	-0-				-0-
11	6360 X	5934	-0-	-426	-0-	325	1	5609	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850						
06	600 N	498	-0-	-102	-0-	27	1	471	2	N	-0-				-0-
07	589 N	488	-0-	-101	-0-	26	1	462	2	N	-0-				-0-
08	558 N	450	-0-	-108	-0-	24	1	426	2	N	-0-				-0-
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	23	1	406	2	N	-0-				-0-
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	23	1	412	2	N	-0-				-0-
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	23	1	402	2	N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352						
06	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	210	1	3679	2	N	-0-				-0-
07	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	226	1	3955	2	N	-0-				-0-
08	4371 X	4296	-0-	-75	-0-	229	1	4067	2	N	-0-				-0-
09	4170 X	4098	-0-	-72	-0-	223	1	3875	2	N	-0-				-0-
10	4185 X	3975	-0-	-210	-0-	212	1	3763	2	N	-0-				-0-
11	4170 X	3645	-0-	-525	-0-	200	1	3445	2	N	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946						
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	65	1	4717	2	Y	-0-				-0-
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	65	1	4604	2	Y	-0-				-0-
08	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	70	1	4781	2	Y	-0-				-0-
09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	64	1	4436	2	Y	-0-				-0-
10	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	63	1	4366	2	Y	-0-				-0-
11	4170 X	3560	-0-	-610	-0-	61	1	3499	2	Y	-0-				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920						
06	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	68	1	1198	2	N	-0-				-0-
07	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	70	1	1219	2	N	-0-				-0-
08	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	69	1	1225	2	N	-0-				-0-
09	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	68	1	1180	2	N	-0-				-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	N	-0-				-0-
11	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	69	1	1186	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178						
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-				-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-				-0-
08	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	N	-0-				-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	2	N	-0-				-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-				-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860						
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	N	-0-				-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-				-0-
08	1054 N	882	-0-	-172	-0-	47	1	835	2	N	-0-				-0-
09	930 N	790	-0-	-140	-0-	43	1	747	2	N	-0-				-0-
10	930 N	793	-0-	-137	-0-	42	1	751	2	N	-0-				-0-
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	40	1	695	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
LONGFELLOW 600 MD																					
WELL #: 8031												RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7552 - 7930			
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								
06		3930 X	3759	-0-	-171	-0-	203 1	3556 2	N	-0-			-0-								
07		3999 X	3798	-0-	-201	-0-	205 1	3593 2	N	-0-			-0-								
08		3937 X	3586	-0-	-351	-0-	191 1	3395 2	N	-0-			-0-								
09		3780 X	3499	-0-	-281	-0-	191 1	3308 2	N	-0-			-0-								
10		3906 X	3738	-0-	-168	-0-	200 1	3538 2	N	-0-			-0-								
11		3750 X	3662	-0-	-88	-0-	201 1	3461 2	N	-0-			-0-								

LONGFELLOW												WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8280 - 8830	
06		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	173 1	3027 2	N	-0-			-0-								
07		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	166 1	2898 2	N	-0-			-0-								
08		2976 X	2882	-0-	-94	-0-	154 1	2728 2	N	-0-			-0-								
09		3210 X	2576	-0-	-634	-0-	140 1	2436 2	N	-0-			-0-								
10		3317 X	2725	-0-	-592	-0-	146 1	2579 2	N	-0-			-0-								
11		3210 X	2678	-0-	-532	-0-	147 1	2531 2	N	-0-			-0-								

LONGFELLOW												WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 6287 - 7282	
06		4500 X	4222	-0-	-278	-0-	228 1	3994 2	N	-0-			-0-								
07		4650 X	4163	-0-	-487	-0-	225 1	3938 2	N	-0-			-0-								
08		4588 X	4109	-0-	-479	-0-	219 1	3890 2	N	-0-			-0-								
09		4380 X	3846	-0-	-534	-0-	210 1	3636 2	N	-0-			-0-								
10		4371 X	3848	-0-	-523	-0-	206 1	3642 2	N	-0-			-0-								
11		4230 X	3806	-0-	-424	-0-	209 1	3597 2	N	-0-			-0-								

ALLISON												WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 3400 - 7684	
06		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8662 2		Y	-0-			-0-								
07		13578 X	8900	-0-	-4678	-0-	8900 2		Y	-0-			-0-								
08		13578 X	8580	-0-	-4998	-0-	14 1	8566 2	Y	-0-			-0-								
09		11880 X	10962	-0-	-918	-0-	10962 2		Y	-0-			-0-								
10		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	11177 2		Y	-0-			-0-								
*11		10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10656 2		Y	-0-			-0-								

LONGFELLOW STATE												WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 3224 - 5834	
06		1140 N	1043	-0-	-97	-0-	56 1	987 2	N	-0-			-0-								
07		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	59 1	1025 2	N	-0-			-0-								
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	59 1	1045 2	N	-0-			-0-								
09		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	59 1	1030 2	N	-0-			-0-								
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	59 1	1052 2	N	-0-			-0-								
11		1080 N	1010	-0-	-70	-0-	55 1	955 2	N	-0-			-0-								

WEST RANCH												WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 5126 - 5584	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-								
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-								
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-								
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	N	-0-			-0-								
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-								
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-								

WEST RANCH												WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532		PERF. 6700 - 7296	
06		2070 N	1995	-0-	-75	-0-	108 1	1887 2	N	-0-			-0-								
07		2108 N	2043	-0-	-65	-0-	110 1	1933 2	N	-0-			-0-								
08		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	108 1	1915 2	N	-0-			-0-								
09		2010 N	1937	-0-	-73	-0-	106 1	1831 2	N	-0-			-0-								
10		2046 N	1966	-0-	-80	-0-	105 1	1861 2	N	-0-			-0-								
11		1950 N	1802	-0-	-148	-0-	99 1	1703 2	N	-0-			-0-								

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388												
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

06		5490 X	3959	-0-	-1531	-0-	3959	2	Y	-0-		-0-
07		5580 X	4050	-0-	-1530	-0-	4050	2	Y	-0-		-0-
08		5518 X	3742	-0-	-1776	-0-	6	1	Y	-0-	3736 2	-0-
09		5100 X	3674	-0-	-1426	-0-	3674	2	Y	-0-		-0-
10		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2	Y	-0-		-0-
*11		14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710												
06		7020 X	6457	-0-	-563	-0-	349	1	N	-0-		-0-
07		7006 X	6641	-0-	-365	-0-	359	1	N	-0-		-0-
08		6913 X	6516	-0-	-397	-0-	347	1	N	-0-		-0-
09		6630 X	6250	-0-	-380	-0-	341	1	N	-0-		-0-
10		6665 X	6360	-0-	-305	-0-	340	1	N	-0-		-0-
11		6450 X	6105	-0-	-345	-0-	335	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860												
06		3000 N	1921	-0-	-1079	4392	1921	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	1935	-0-	-1165	3227	1935	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2041	-0-	-1059	2168	3	1	Y	-0-	2038 2	-0-
09		3000 N	2056	-0-	-944	1224	2056	2	Y	-0-		-0-
10		2793 N	1569	-0-	-1224	-0-	1569	2	Y	-0-		-0-
11		1980 N	731	-0-	-1249	-0-	731	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064												
06		450 N	426	-0-	-24	-0-	23	1	N	-0-		-0-
07		465 N	383	-0-	-82	-0-	21	1	N	-0-		-0-
08		465 N	355	-0-	-110	-0-	19	1	N	-0-		-0-
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	21	1	N	-0-		-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
*11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050												
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	17	1	N	-0-		-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-		-0-
10		372 N	336	-0-	-36	-0-	18	1	N	-0-		-0-
11		360 N	310	-0-	-50	-0-	17	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454												
06		1680 N	1558	-0-	-122	-0-	83	1	N	20		100
							22	9				
07		1674 N	1577	-0-	-97	-0-	84	1	N	22		122
							24	9				
08		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	84	1	N	18		140
							20	9				
09		1560 N	1525	-0-	-35	-0-	82	1	N	15		155
							17	9				
10		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	82	1	N	25		180
							28	9				
*11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	N	23		203
							25	9				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360		
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
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	60 1	1052 2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	59 1	1033 2	N	-0-	-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	56 1	997 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	991	-0-	-119	-0-	54 1	937 2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	54 1	957 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	977	-0-	-43	-0-	54 1	923 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190		
06	5880 X	5351	-0-	-529	-0-	5351 2		Y	-0-	-0-
07	5859 X	5325	-0-	-534	-0-	5325 2		Y	-0-	-0-
08	5735 X	5169	-0-	-566	-0-	8 1	5161 2	Y	-0-	-0-
09	5550 X	4724	-0-	-826	-0-	4724 2		Y	-0-	-0-
10	5735 X	4799	-0-	-936	-0-	4799 2		Y	-0-	-0-
11	5340 X	4460	-0-	-880	-0-	4460 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834		
06	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	94 1	1653 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	96 1	1673 2	N	-0-	-0-
08	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	94 1	1662 2	N	-0-	-0-
09	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	92 1	1588 2	N	-0-	-0-
10	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	92 1	1628 2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1637	-0-	-73	-0-	90 1	1547 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416		
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 1	428 2	N	-0-	-0-
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	25 1	432 2	N	-0-	-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	24 1	423 2	N	-0-	-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	24 1	408 2	N	-0-	-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	24 1	416 2	N	-0-	-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	414 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056		
06	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	80 1	1395 2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	81 1	1420 2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	78 1	1391 2	N	-0-	-0-
09	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	78 1	1355 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	78 1	1373 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	1359	-0-	-51	-0-	75 1	1284 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685		
06	3942 X	3391	-0-	-551	-0-	183 1	3208 2	N	-0-	-0-
07	3968 X	3402	-0-	-566	-0-	184 1	3218 2	N	-0-	-0-
08	3906 X	3247	-0-	-659	-0-	173 1	3074 2	N	-0-	-0-
09	3660 X	3068	-0-	-592	-0-	167 1	2901 2	N	-0-	-0-
10	3658 X	3214	-0-	-444	-0-	172 1	3042 2	N	-0-	-0-
11	3390 X	3101	-0-	-289	-0-	170 1	2931 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560		
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12 1	204 2	N	-0-	-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	12 1	217 2	N	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	N	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	12 1	203 2	N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	N	-0-	-0-
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12 1	206 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336		
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
06	3390 X	3240	-0-	-150	-0-	175 1	3065 2	N	-0-	-0-
07	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	180 1	3146 2	N	-0-	-0-
08	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	176 1	3125 2	N	-0-	-0-
09	3270 X	3183	-0-	-87	-0-	174 1	3009 2	N	-0-	-0-
10	3379 X	3267	-0-	-112	-0-	175 1	3092 2	N	-0-	-0-
11	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	170 1	2935 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042		
06	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	103 1	1799 2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	105 1	1836 2	N	-0-	-0-
08	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	101 1	1803 2	N	-0-	-0-
09	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	100 1	1726 2	N	-0-	-0-
10	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	100 1	1776 2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1802	-0-	-28	-0-	99 1	1703 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372		
06	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	119 1	2089 2	N	-0-	-0-
07	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	129 1	2255 2	N	-0-	-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	128 1	2268 2	N	-0-	-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	125 1	2163 2	N	-0-	-0-
10	2387 N	2253	-0-	-134	-0-	120 1	2133 2	N	-0-	-0-
*11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	127 1	2185 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168		
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 2	N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	N	-0-	-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	3 1	50 2	N	-0-	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986		
06	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	67 1	1176 2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	80 1	1408 2	N	-0-	-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	80 1	1422 2	N	-0-	-0-
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	87 1	1510 2	N	-0-	-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	86 1	1530 2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	77 1	1331 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170		
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	222 1	3893 2	N	-0-	-0-
07	4526 X	4337	-0-	-189	-0-	234 1	4103 2	N	-0-	-0-
08	4526 X	4373	-0-	-153	-0-	233 1	4140 2	N	-0-	-0-
09	4230 X	4109	-0-	-121	-0-	224 1	3885 2	N	-0-	-0-
10	4340 X	4177	-0-	-163	-0-	223 1	3954 2	N	-0-	-0-
11	4230 X	4001	-0-	-229	-0-	219 1	3782 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520		
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	62 1	1085 2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	63 1	1110 2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	64 1	1142 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	61 1	1058 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	62 1	1104 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	60 1	1037 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

06		1560 N	1488	-0-	-72	-0-		80 1	1408 2	N	-0-	-0-
07		1550 N	1519	-0-	-31	-0-		82 1	1437 2	N	-0-	-0-
08		1550 N	1500	-0-	-50	-0-		80 1	1420 2	N	-0-	-0-
09		1500 N	1418	-0-	-82	-0-		77 1	1341 2	N	-0-	-0-
10		1519 N	1468	-0-	-51	-0-		78 1	1390 2	N	-0-	-0-
11		1440 N	1392	-0-	-48	-0-		76 1	1316 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318												
06		540 N	520	-0-	-20	-0-		25 1	445 2	N	45	85
								50 9				
07		558 N	530	-0-	-28	-0-		26 1	458 2	N	42	127
								46 9				
08		527 N	525	-0-	-2	-0-		26 1	454 2	N	41	168
								45 9				
09		510 N	486	-0-	-24	-0-		24 1	419 2	N	39	207
								43 9				
10		527 N	508	-0-	-19	-0-		25 1	435 2	N	44	57
								48 9		194 1		
11		510 N	481	-0-	-29	-0-		24 1	410 2	N	43	100
								47 9				

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172												
06		660 N	542	-0-	-118	-0-		29 1	513 2	N	-0-	-0-
07		620 N	578	-0-	-42	-0-		31 1	547 2	N	-0-	-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-		31 1	554 2	N	-0-	-0-
09		540 N	477	-0-	-63	-0-		26 1	451 2	N	-0-	-0-
10		589 N	442	-0-	-147	-0-		24 1	418 2	N	-0-	-0-
11		570 N	394	-0-	-176	-0-		22 1	372 2	N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872												
06		1110 N	1047	-0-	-63	-0-		57 1	990 2	N	-0-	-0-
07		1147 N	1077	-0-	-70	-0-		58 1	1019 2	N	-0-	-0-
08		1116 N	1044	-0-	-72	-0-		56 1	988 2	N	-0-	-0-
09		1050 N	1020	-0-	-30	-0-		56 1	964 2	N	-0-	-0-
10		1085 N	1035	-0-	-50	-0-		55 1	980 2	N	-0-	-0-
11		1020 N	1002	-0-	-18	-0-		55 1	947 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166												
06		1740 N	1678	-0-	-62	-0-		91 1	1587 2	N	-0-	-0-
07		1767 N	1737	-0-	-30	-0-		94 1	1643 2	N	-0-	-0-
08		1736 N	1721	-0-	-15	-0-		92 1	1629 2	N	-0-	-0-
09		1680 N	1666	-0-	-14	-0-		91 1	1575 2	N	-0-	-0-
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		94 1	1662 2	N	-0-	-0-
*11		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		93 1	1605 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090												
06		8955 X	8079	-0-	-876	-0-		8079 2		Y	-0-	-0-
07		9176 X	8367	-0-	-809	-0-		8367 2		Y	-0-	-0-
08		9176 X	8811	-0-	-365	-0-		14 1	8797 2	Y	-0-	-0-
09		8640 X	7868	-0-	-772	-0-		7868 2		Y	-0-	-0-
10		8618 X	7236	-0-	-1382	-0-		7236 2		Y	-0-	-0-
11		8520 X	6445	-0-	-2075	-0-		6445 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
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	BALANCE
06	5280 X	4950	-0-	-330	-0-	268 1	4682 2	N	-0-	-0-	
07	5456 X	5036	-0-	-420	-0-	272 1	4764 2	N	-0-	-0-	
08	5456 X	4979	-0-	-477	-0-	265 1	4714 2	N	-0-	-0-	
09	5130 X	4903	-0-	-227	-0-	267 1	4636 2	N	-0-	-0-	
10	5146 X	5007	-0-	-139	-0-	268 1	4739 2	N	-0-	-0-	
11	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	266 1	4585 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
06	10275 X	10000	-0-	-275	-0-	541 1	9459 2	N	-0-	-0-	
07	10602 X	10349	-0-	-253	-0-	559 1	9790 2	N	-0-	-0-	
08	10571 X	10270	-0-	-301	-0-	547 1	9723 2	N	-0-	-0-	
09	10140 X	9884	-0-	-256	-0-	539 1	9345 2	N	-0-	-0-	
10	10416 X	10145	-0-	-271	-0-	542 1	9603 2	N	-0-	-0-	
11	10020 X	9760	-0-	-260	-0-	535 1	9225 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
06	1920 X	1797	-0-	-123	-0-	1797 2		Y	-0-	-0-	
07	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2		Y	-0-	-0-	
08	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	3 1	1787 2	Y	-0-	-0-	
09	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1765 2		Y	-0-	-0-	
10	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685 2		Y	-0-	-0-	
11	1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 10/14/2007		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858			
06	1020 N	959	-0-	-61	-0-	52 1	907 2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	52 1	911 2	N	-0-	-0-	
08	1054 N	944	-0-	-110	-0-	50 1	894 2	N	-0-	-0-	
09	960 N	907	-0-	-53	-0-	49 1	858 2	N	-0-	-0-	
10	961 N	914	-0-	-47	-0-	49 1	865 2	N	-0-	-0-	
11	900 N	868	-0-	-32	-0-	48 1	820 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347			
06	1320 N	883	-0-	-437	-0-	48 1	835 2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	871	-0-	-338	-0-	47 1	824 2	N	-0-	-0-	
08	1085 N	815	-0-	-270	-0-	43 1	772 2	N	-0-	-0-	
09	870 N	796	-0-	-74	-0-	43 1	753 2	N	-0-	-0-	
10	868 N	764	-0-	-104	-0-	41 1	723 2	N	-0-	-0-	
11	780 N	724	-0-	-56	-0-	40 1	684 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350			
06	2527 X	2369	-0-	-158	-0-	128 1	2241 2	N	-0-	-0-	
07	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	130 1	2281 2	N	-0-	-0-	
08	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	126 1	2237 2	N	-0-	-0-	
09	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	124 1	2143 2	N	-0-	-0-	
10	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	123 1	2187 2	N	-0-	-0-	
11	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	122 1	2099 2	N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590			
06	3000 N	1622	-0-	-1378	2152	1622 2		Y	-0-	-0-	
07	3100 N	1574	-0-	-1526	626	1574 2		Y	-0-	-0-	
08	2226 N	1600	-0-	-626	-0-	3 1	1597 2	Y	-0-	-0-	
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1574 2		Y	-0-	-0-	
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427 2		Y	-0-	-0-	
11	1560 N	997	-0-	-563	-0-	997 2		Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170		
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
06	7512 X	6620	-0-	-892	-0-	6620 2		Y	-0-	-0-
07	7688 X	6627	-0-	-1061	-0-	6627 2		Y	-0-	-0-
08	7688 X	6238	-0-	-1450	-0-	10 1	6228 2	Y	-0-	-0-
09	7260 X	5651	-0-	-1609	-0-	5651 2		Y	-0-	-0-
10	6882 X	5537	-0-	-1345	-0-	5537 2		Y	-0-	-0-
11	6630 X	4937	-0-	-1693	-0-	4937 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860		
06	7345 X	6676	-0-	-669	-0-	6676 2		Y	-0-	-0-
07	7564 X	6712	-0-	-852	-0-	6712 2		Y	-0-	-0-
08	7564 X	6362	-0-	-1202	-0-	10 1	6352 2	Y	-0-	-0-
09	7170 X	5838	-0-	-1332	-0-	5838 2		Y	-0-	-0-
10	7130 X	6023	-0-	-1107	-0-	6023 2		Y	-0-	-0-
11	6690 X	5642	-0-	-1048	-0-	5642 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210		
06	13055 X	13055	-0-	-0-	-0-	706 1	12349 2	N	-0-	-0-
07	14229 X	13261	-0-	-968	-0-	717 1	12544 2	N	-0-	-0-
08	14229 X	13048	-0-	-1181	-0-	695 1	12353 2	N	-0-	-0-
09	13590 X	12430	-0-	-1160	-0-	678 1	11752 2	N	-0-	-0-
10	13733 X	12644	-0-	-1089	-0-	676 1	11968 2	N	-0-	-0-
11	13050 X	12062	-0-	-988	-0-	662 1	11400 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093		
06	3458 X	2928	-0-	-530	-0-	158 1	2770 2	N	-0-	-0-
07	3379 X	2991	-0-	-388	-0-	162 1	2829 2	N	-0-	-0-
08	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	156 1	2764 2	N	-0-	-0-
09	3000 X	2804	-0-	-196	-0-	153 1	2651 2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	153 1	2710 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2724	-0-	-216	-0-	149 1	2575 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290		
06	3450 X	3203	-0-	-247	-0-	3203 2		Y	-0-	-0-
07	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221 2		Y	-0-	-0-
08	3658 X	2444	-0-	-1214	-0-	4 1	2440 2	Y	-0-	-0-
09	3540 X	2140	-0-	-1400	-0-	2140 2		Y	-0-	-0-
10	3441 X	2135	-0-	-1306	-0-	2135 2		Y	-0-	-0-
11	3210 X	1810	-0-	-1400	-0-	1810 2		Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950		
06	3000 N	2289	-0-	-711	5803	2289 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	2348	-0-	-752	5051	2348 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2315	-0-	-785	4266	4 1	2311 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2201	-0-	-799	3467	2201 2		Y	-0-	-0-
10	3100 N	2253	-0-	-847	2620	2253 2		Y	-0-	-0-
*11	3000 N	2147	-0-	-853	1767	2147 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011										
WEST RANCH				WELL #: 6067	RRCID -> 239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132	-	9070	
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
06		420	N	383	-0-	-37	-0-	21	1	362	2	N	-0-	-0-
07		434	N	390	-0-	-44	-0-	21	1	369	2	N	-0-	-0-
08		403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	N	-0-	-0-
09		390	N	377	-0-	-13	-0-	21	1	356	2	N	-0-	-0-
10		403	N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	2	N	-0-	-0-
*11		369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-	-0-

ALLISON				WELL #: 4802	RRCID -> 239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136	-	7010	
06	10470	X		6905	-0-	-3565	-0-	6905	2		Y	-0-	-0-	
07	10726	X		6505	-0-	-4221	-0-	6505	2		Y	-0-	-0-	
08	9703	X		5412	-0-	-4291	-0-	9	1	5403	2	Y	-0-	
09	8370	X		4314	-0-	-4056	-0-	4314	2		Y	-0-	-0-	
10	7781	X		3708	-0-	-4073	-0-	3708	2		Y	-0-	-0-	
11	6900	X		2971	-0-	-3929	-0-	2971	2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 8034	RRCID -> 239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230	-	7712	
06	930	N		876	-0-	-54	-0-	47	1	829	2	N	-0-	
07	930	N		875	-0-	-55	-0-	47	1	828	2	N	-0-	
08	899	N		851	-0-	-48	-0-	45	1	806	2	N	-0-	
09	870	N		806	-0-	-64	-0-	44	1	762	2	N	-0-	
10	868	N		848	-0-	-20	-0-	45	1	803	2	N	-0-	
*11	817	N		817	-0-	-0-	-0-	45	1	772	2	N	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 8030	RRCID -> 239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236	-	6378	
06	1230	N		995	-0-	-235	-0-	54	1	941	2	N	-0-	28
07	1085	N		944	-0-	-141	-0-	51	1	893	2	N	-0-	28
08	1054	N		934	-0-	-120	-0-	50	1	884	2	N	-0-	28
09	990	N		895	-0-	-95	-0-	49	1	846	2	N	-0-	28
10	930	N		910	-0-	-20	-0-	49	1	861	2	N	-0-	28
11	900	N		873	-0-	-27	-0-	48	1	825	2	N	-0-	28

WEST RANCH				WELL #: 5068	RRCID -> 239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577	-	9700	
06	634	N		634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-	
07	651	N		628	-0-	-23	-0-	34	1	594	2	N	-0-	
08	651	N		600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-	
09	630	N		561	-0-	-69	-0-	31	1	530	2	N	-0-	
10	620	N		585	-0-	-35	-0-	31	1	554	2	N	-0-	
11	570	N		555	-0-	-15	-0-	30	1	525	2	N	-0-	

WEST RANCH				WELL #: 8023	RRCID -> 239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226	-	5868	
06	4179	X		3420	-0-	-759	-0-	3420	2		Y	-0-	-0-	
07	4309	X		3533	-0-	-776	-0-	3533	2		Y	-0-	-0-	
08	4309	X		3533	-0-	-776	-0-	6	1	3527	2	Y	-0-	
09	3930	X		3391	-0-	-539	-0-	3391	2		Y	-0-	-0-	
10	3627	X		3575	-0-	-52	-0-	3575	2		Y	-0-	-0-	
*11	3724	X		3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-	-0-	

ALLISON 4				WELL #: 203	RRCID -> 239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5288	-	5522	
06	8211	X		7819	-0-	-392	-0-	7819	2		Y	-0-	-0-	
07	8277	X		7426	-0-	-851	-0-	7426	2		Y	-0-	-0-	
08	8277	X		8069	-0-	-208	-0-	13	1	8056	2	Y	-0-	
09	7830	X		7416	-0-	-414	-0-	7416	2		Y	-0-	-0-	
10	8091	X		5008	-0-	-3083	-0-	5008	2		Y	-0-	-0-	
11	7830	X		4033	-0-	-3797	-0-	4033	2		Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3500 X	3052	-0-	-448	-0-	3052 2		Y	-0-
07	3565 X	3067	-0-	-498	-0-	3067 2		Y	-0-
08	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	5 1	3071 2	Y	-0-
09	3330 X	2876	-0-	-454	-0-	2876 2		Y	-0-
10	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940 2		Y	-0-
11	3060 X	2734	-0-	-326	-0-	2734 2		Y	-0-

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414	
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	11 1	187 2	N	-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	11 1	195 2	N	-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	11 1	193 2	N	-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	11 1	194 2	N	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	11 1	188 2	N	-0-
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	11 1	198 2	N	-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	11 1	184 2	N	-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	10 1	182 2	N	-0-
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	11 1	194 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058	
06	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	71 1	1251 2	N	-0-
07	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	73 1	1283 2	N	-0-
08	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	70 1	1250 2	N	-0-
09	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	68 1	1172 2	N	18
						20 9			
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	69 1	1215 2	N	5
						6 9			
11	1290 N	1256	-0-	-34	-0-	69 1	1187 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000	
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	10 1	180 2	N	-0-
07	341 N	134	-0-	-207	-0-	7 1	127 2	N	-0-
08	310 N	106	-0-	-204	-0-	6 1	100 2	N	-0-
09	180 N	108	-0-	-72	-0-	6 1	102 2	N	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	6 1	110 2	N	-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	N	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-	-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	N	-0-	-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	14	1	249	2	N	-0-	-0-
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	N	-0-	-0-
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	16	1	270	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

06	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	66	1	1153	2	N	-0-	20
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	68	1	1197	2	N	-0-	20
08	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	65	1	1153	2	N	-0-	20
09	1230 N	1176	-0-	-54	-0-	64	1	1112	2	N	-0-	20
10	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	62	1	1105	2	N	3	23
						3	9					
11	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	61	1	1058	2	N	-0-	23

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

06	3257 X	2835	-0-	-422	-0-	2835	2			Y	-0-	-0-
07	3348 X	2725	-0-	-623	-0-	2725	2			Y	-0-	-0-
08	3255 X	2705	-0-	-550	-0-	4	1	2701	2	Y	-0-	-0-
09	3060 X	2444	-0-	-616	-0-	2444	2			Y	-0-	-0-
10	3038 X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2			Y	-0-	-0-
11	2850 X	1612	-0-	-1238	-0-	1612	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-	-0-
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	53	1	935	2	N	-0-	-0-
08	992 N	987	-0-	-5	-0-	53	1	934	2	N	-0-	-0-
09	960 N	931	-0-	-29	-0-	51	1	880	2	N	-0-	-0-
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	51	1	896	2	N	-0-	-0-
11	960 N	908	-0-	-52	-0-	50	1	858	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

06	3000 N	2168	-0-	-832	5145	2168	2			Y	-0-	-0-
07	3100 N	2184	-0-	-916	4229	2184	2			Y	-0-	-0-
08	3100 N	2175	-0-	-925	3304	3	1	2172	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2043	-0-	-957	2347	2043	2			Y	-0-	-0-
10	3100 N	2068	-0-	-1032	1315	2068	2			Y	-0-	-0-
*11	3000 N	1978	-0-	-1022	293	1978	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

06	3030 X	2809	-0-	-221	-0-	152	1	2657	2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	162	1	2831	2	N	-0-	-0-
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	159	1	2827	2	N	-0-	-0-
09	2820 X	2799	-0-	-21	-0-	153	1	2646	2	N	-0-	-0-
10	3007 X	2709	-0-	-298	-0-	145	1	2564	2	N	-0-	-0-
11	2910 X	2497	-0-	-413	-0-	137	1	2360	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

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
06	1500 N	1010	-0-	-490	-0-	55	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	74	1	1293	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1253	-0-	-204	-0-	67	1	1186	2	N	-0-			-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	2	N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	88	1	1566	2	N	-0-			-0-
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

06	3000 N	2242	-0-	-758	5077	55	1	2187	2	Y	-0-			58
07	3100 N	2492	-0-	-608	4469	57	1	2378	2	Y	52			110
						57	9							
08	3100 N	4031	-0-	931	5400	60	1	3969	2	Y	2			112
						2	9							
09	3000 N	2644	-0-	-356	5044	55	1	2586	2	Y	3			115
						3	9							
10	3100 N	2514	-0-	-586	4458	55	1	2457	2	Y	2			117
						2	9							
*11	6721 X	2263	-0-	-4458	-0-	55	1	2208	2	Y	-0-			117

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

06	6150 X	5460	-0-	-690	-0-	5460	2			Y	-0-			-0-
07	6355 X	5525	-0-	-830	-0-	5525	2			Y	-0-			-0-
08	6200 X	5652	-0-	-548	-0-	9	1	5643	2	Y	-0-			-0-
09	5790 X	5254	-0-	-536	-0-	5254	2			Y	-0-			-0-
10	5797 X	5309	-0-	-488	-0-	5309	2			Y	-0-			-0-
11	5460 X	4667	-0-	-793	-0-	4667	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

06	420 N	369	-0-	-51	-0-	19	1	336	2	N	13			60
						14	9							
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	20			80
						22	9							
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	N	23			103
						25	9							
09	360 N	296	-0-	-64	-0-	16	1	274	2	N	5			108
						6	9							
10	403 N	266	-0-	-137	-0-	14	1	248	2	N	4			112
						4	9							
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	14	1	238	2	N	1			113
						1	9							

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
WEST RANCH																					
WELL #: 2221												RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 3206 - 4726			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
06		4800 X	4728	-0-	-72	-0-	4694	2	34	9	Y	31				63					
07		4960 X	4906	-0-	-54	-0-	4876	2	30	9	Y	27				90					
08		4712 X	4476	-0-	-236	-0-	7	1	4449	2	Y	18				108					
09		4740 X	4439	-0-	-301	-0-	20	9													
10		4898 X	4334	-0-	-564	-0-	4411	2	28	9	Y	25				133					
11		4740 X	4133	-0-	-607	-0-	4308	2	26	9	Y	24				157					
							4111	2	22	9	Y	20				177					
WEST RANCH												WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3510 - 4752	
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	106	81	1		25					
07		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	117	9	56	1	N	7				32					
08		1054 N	1025	-0-	-29	-0-	8	9	54	1	N	3				35					
09		1080 N	968	-0-	-112	-0-	3	9	53	1	N	2				37					
10		1054 N	930	-0-	-124	-0-	2	9	49	1	N	10				47					
11		990 N	759	-0-	-231	-0-	49	1	11	9						47					
							42	1	717	2	N	-0-									
WEST RANCH												WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3302 - 4204	
06		840 N	680	-0-	-160	-0-	37	1	643	2	N	-0-				-0-					
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-				-0-					
08		899 N	817	-0-	-82	-0-	44	1	773	2	N	-0-				-0-					
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	N	-0-				-0-					
10		930 N	771	-0-	-159	-0-	41	1	730	2	N	-0-				-0-					
11		780 N	673	-0-	-107	-0-	37	1	636	2	N	-0-				-0-					
WEST RANCH												WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2480 - 3946	
06		2490 X	2254	-0-	-236	-0-	122	1	2130	2	Y	2				25					
07		2480 N	2308	-0-	-172	-0-	2	9	125	1	Y	3				28					
08		2418 N	2405	-0-	-13	-0-	3	9	128	1	Y	5				33					
09		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	6	9	124	1	Y	2				35					
10		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2	9	127	1	Y	3				38					
11		2340 N	2310	-0-	-30	-0-	3	9	126	1	Y	9				47					
							10	9													
LONGFELLOW STATE 600												WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586		PERF. 4344 - 5264	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-					
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-					
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-					
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-					
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-					
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194		
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	977	-0-	-73	-0-	977 2	N	-0-	-0-	
07	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012 2	N	-0-	-0-	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	-0-	
09	990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2	N	-0-	-0-	
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979 2	N	-0-	-0-	
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	952 2	N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992		
06	5580 X	5332	-0-	-248	-0-	288 1	N	-0-	-0-	
07	5828 X	5327	-0-	-501	-0-	288 1	N	-0-	-0-	
08	5828 X	5126	-0-	-702	-0-	273 1	N	-0-	-0-	
09	5640 X	4946	-0-	-694	-0-	270 1	N	-0-	-0-	
10	5611 X	5009	-0-	-602	-0-	268 1	N	-0-	-0-	
11	5340 X	4811	-0-	-529	-0-	264 1	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170		
06	1320 N	1242	-0-	-78	-0-	67 1	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	71 1	N	-0-	-0-	
08	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	67 1	N	-0-	-0-	
09	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	66 1	N	-0-	-0-	
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	65 1	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	64 1	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106		
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	18 1	N	-0-	-0-	
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	18 1	N	-0-	-0-	
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	18 1	N	-0-	-0-	
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	17 1	N	-0-	-0-	
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	16 1	N	-0-	-0-	
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	16 1	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130		
06	3569 X	3292	-0-	-277	-0-	178 1	N	-0-	-0-	
07	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	183 1	N	-0-	-0-	
08	3658 X	3318	-0-	-340	-0-	177 1	N	-0-	-0-	
09	3480 X	3156	-0-	-324	-0-	172 1	N	-0-	-0-	
10	3503 X	3213	-0-	-290	-0-	172 1	N	-0-	-0-	
11	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	167 1	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064		
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	16 1	N	-0-	-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	N	-0-	-0-	
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	16 1	N	-0-	-0-	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	16 1	N	-0-	-0-	
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	16 1	N	-0-	-0-	
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	16 1	N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578		
06	930 N	717	-0-	-213	-0-	39 1	N	-0-	-0-	
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38 1	N	-0-	-0-	
08	961 N	902	-0-	-59	-0-	48 1	N	-0-	-0-	
09	720 N	637	-0-	-83	-0-	35 1	N	-0-	-0-	
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-	-0-	
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	46 1	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100		
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
06	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	60 1	1055 2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	62 1	1085 2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	60 1	1062 2	N	-0-	-0-
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	59 1	1023 2	N	-0-	-0-
10	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	59 1	1040 2	N	-0-	-0-
11	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	58 1	998 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764		
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	186 1	3263 2	N	-0-	-0-
07	3782 X	3538	-0-	-244	-0-	191 1	3347 2	N	-0-	-0-
08	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	185 1	3289 2	N	-0-	-0-
09	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	181 1	3137 2	N	-0-	-0-
10	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	181 1	3205 2	N	-0-	-0-
11	3450 X	3220	-0-	-230	-0-	177 1	3043 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293		
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	34 1	592 2	N	-0-	-0-
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	34 1	603 2	N	-0-	-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	33 1	581 2	N	-0-	-0-
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	32 1	556 2	N	-0-	-0-
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	32 1	569 2	N	-0-	-0-
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	31 1	542 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760		
06	3660 X	3439	-0-	-221	-0-	186 1	3253 2	N	-0-	-0-
07	3658 X	3448	-0-	-210	-0-	186 1	3262 2	N	-0-	-0-
08	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	182 1	3241 2	N	-0-	-0-
09	3480 X	3326	-0-	-154	-0-	181 1	3145 2	N	-0-	-0-
10	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	181 1	3213 2	N	-0-	-0-
11	3450 X	3270	-0-	-180	-0-	179 1	3091 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720		
06	3103 X	2800	-0-	-303	-0-	151 1	2649 2	N	-0-	-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	180 1	3146 2	N	-0-	-0-
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	186 1	3305 2	N	-0-	-0-
09	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	181 1	3147 2	N	-0-	-0-
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	175 1	3103 2	N	-0-	-0-
*11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	171 1	2942 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628		
06	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	87 1	1529 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	89 1	1561 2	N	-0-	-0-
08	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	88 1	1556 2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	85 1	1474 2	N	-0-	-0-
10	1643 N	1626	-0-	-17	-0-	87 1	1539 2	N	-0-	-0-
11	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	85 1	1471 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	43 1	760 2	N	-0-	-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	45 1	787 2	N	-0-	-0-
08	837 N	813	-0-	-24	-0-	43 1	770 2	N	-0-	-0-
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	43 1	748 2	N	-0-	-0-
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	43 1	761 2	N	-0-	-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	42 1	725 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1721 N	897	-0-	-824	-0-	897 2		Y	-0-			-0-
07	992 N	886	-0-	-106	-0-	886 2		Y	-0-			-0-
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	1 1	874 2	Y	-0-			-0-
09	900 N	824	-0-	-76	-0-	824 2		Y	-0-			-0-
10	899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2		Y	-0-			-0-
*11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055				
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	45 1	790 2	N	-0-			-0-
07	899 N	859	-0-	-40	-0-	46 1	813 2	N	-0-			-0-
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	45 1	793 2	N	-0-			-0-
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	44 1	759 2	N	-0-			-0-
10	868 N	825	-0-	-43	-0-	44 1	781 2	N	-0-			-0-
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	44 1	754 2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9014		RRCID -> 240066		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296				
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559 2		Y	-0-			-0-
07	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572 2		Y	-0-			-0-
08	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	16 1	10301 2	Y	-0-			-0-
09	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208 2		Y	-0-			-0-
10	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	8945 2		Y	-0-			-0-
*11	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8508 2		Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576				
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	106 1	1857 2	N	-0-			100
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	108 1	1890 2	N	-0-			100
08	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	104 1	1850 2	N	-0-			100
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	101 1	1740 2	N	-0-			100
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	101 1	1789 2	N	5			105
						6 9						
*11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	99 1	1704 2	N	-0-			105

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399				
06	10647 X	9840	-0-	-807	-0-	9840 2		Y	-0-			-0-
07	10912 X	9997	-0-	-915	-0-	9997 2		Y	-0-			-0-
08	10571 X	10022	-0-	-549	-0-	16 1	10006 2	Y	-0-			-0-
09	10080 X	9662	-0-	-418	-0-	9662 2		Y	-0-			-0-
10	10168 X	8769	-0-	-1399	-0-	8769 2		Y	-0-			-0-
11	9840 X	7450	-0-	-2390	-0-	7450 2		Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011																			
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1200 N	1155	-0-	-45	-0-			62	1	1093	2	N	-0-					-0-
07		1240 N	1188	-0-	-52	-0-			64	1	1124	2	N	-0-					-0-
08		1209 N	1161	-0-	-48	-0-			62	1	1099	2	N	-0-					-0-
09		1170 N	1112	-0-	-58	-0-			61	1	1051	2	N	-0-					-0-
10		1178 N	1130	-0-	-48	-0-			60	1	1070	2	N	-0-					-0-
11		1110 N	1087	-0-	-23	-0-			60	1	1027	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206																			
06		1800 N	1758	-0-	-42	-0-			95	1	1663	2	N	-0-					-0-
07		1860 N	1808	-0-	-52	-0-			98	1	1710	2	N	-0-					-0-
08		1860 N	1777	-0-	-83	-0-			95	1	1682	2	N	-0-					-0-
09		1770 N	1707	-0-	-63	-0-			93	1	1614	2	N	-0-					-0-
10		1798 N	1752	-0-	-46	-0-			94	1	1658	2	N	-0-					-0-
11		1710 N	1670	-0-	-40	-0-			92	1	1578	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925																			
06		6990 X	6681	-0-	-309	-0-			361	1	6320	2	N	-0-					-0-
07		7130 X	6876	-0-	-254	-0-			372	1	6504	2	N	-0-					-0-
08		7006 X	6792	-0-	-214	-0-			362	1	6430	2	N	-0-					-0-
09		6780 X	6526	-0-	-254	-0-			356	1	6170	2	N	-0-					-0-
10		6975 X	6686	-0-	-289	-0-			357	1	6329	2	N	-0-					-0-
11		6690 X	6475	-0-	-215	-0-			355	1	6120	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775																			
06		3540 X	3446	-0-	-94	-0-			186	1	3260	2	N	-0-					-0-
07		3627 X	3528	-0-	-99	-0-			191	1	3337	2	N	-0-					-0-
08		3627 X	3507	-0-	-120	-0-			187	1	3320	2	N	-0-					-0-
09		3480 X	3381	-0-	-99	-0-			184	1	3197	2	N	-0-					-0-
10		3596 X	3502	-0-	-94	-0-			187	1	3315	2	N	-0-					-0-
11		3450 X	3304	-0-	-146	-0-			181	1	3123	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784																			
06		5040 X	4797	-0-	-243	-0-			259	1	4538	2	N	-0-					-0-
07		5115 X	4610	-0-	-505	-0-			249	1	4361	2	N	-0-					-0-
08		5084 X	4808	-0-	-276	-0-			256	1	4552	2	N	-0-					-0-
09		4830 X	4231	-0-	-599	-0-			231	1	4000	2	N	-0-					-0-
10		4991 X	4531	-0-	-460	-0-			242	1	4289	2	N	-0-					-0-
*11		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-			265	1	4565	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830																			
06		1980 N	1887	-0-	-93	-0-			102	1	1779	2	N	5					37
07		2015 N	1982	-0-	-33	-0-			107	1	1866	2	N	8					45
08		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-			106	1	1884	2	N	7					52
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-			104	1	1802	2	N	5					57
10		1984 N	1940	-0-	-44	-0-			103	1	1828	2	N	8					65
11		1920 N	1828	-0-	-92	-0-			100	1	1719	2	N	8					73

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
LONGFELLOW																					
WELL #: 1001												RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6990 - 8848			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	N	-0-					-0-				
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	81	1	1416	2	N	-0-					-0-				
08		1581 N	1477	-0-	-104	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-				
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	N	-0-					-0-				
10		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	78	1	1382	2	N	-0-					-0-				
11		1440 N	1392	-0-	-48	-0-	76	1	1316	2	N	-0-					-0-				

WEST RANCH												WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4906 - 5340	
06		2910 X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-				
07		5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					-0-				
08		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	12	1	7785	2	Y	-0-					-0-				
09		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-				
10		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-				
*11		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-				

WEST STATE												WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 5126 - 7055	
06		2086 N	978	-0-	-1108	-0-	978	2			Y	-0-					-0-				
07		1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					-0-				
08		1023 N	977	-0-	-46	-0-	2	1	975	2	Y	-0-					-0-				
09		990 N	951	-0-	-39	-0-	951	2			Y	-0-					-0-				
10		992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-				
11		960 N	939	-0-	-21	-0-	939	2			Y	-0-					-0-				

WEST RANCH												WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3 - 4350	
06		2444 N	1057	-0-	-1387	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-				
07		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-				
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	1	1	879	2	Y	-0-					-0-				
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-				
10		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-				
*11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-				

WEST RANCH												WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6500 - 8215	
06		842 N	734	-0-	-108	-0-	13	1	721	2	Y	-0-					-0-				
07		806 N	745	-0-	-61	-0-	13	1	732	2	Y	-0-					-0-				
08		775 N	729	-0-	-46	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-				
09		720 N	703	-0-	-17	-0-	12	1	691	2	Y	-0-					-0-				
10		744 N	712	-0-	-32	-0-	12	1	700	2	Y	-0-					-0-				
11		720 N	682	-0-	-38	-0-	11	1	671	2	Y	-0-					-0-				

WEST RANCH												WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 3140 - 4482	
06		3000 N	1549	-0-	-1451	1858	1549	2			Y	-0-					-0-				
07		3100 N	1576	-0-	-1524	334	1576	2			Y	-0-					-0-				
08		1907 N	1573	-0-	-334	-0-	2	1	1571	2	Y	-0-					-0-				
09		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-				
10		1581 N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-				
11		1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-				

LONGFELLOW 600 MD												WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7250 - 7934	
06		5550 X	5487	-0-	-63	-0-	297	1	5190	2	N	-0-					-0-				
07		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	346	1	6060	2	N	-0-					-0-				
08		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	340	1	6050	2	N	-0-					-0-				
09		5460 X	4570	-0-	-890	-0-	249	1	4321	2	N	-0-					-0-				
10		5642 X	4730	-0-	-912	-0-	253	1	4477	2	N	-0-					-0-				
11		5460 X	4873	-0-	-587	-0-	267	1	4606	2	N	-0-					-0-				

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3330 X	3129	-0-	-201	-0-	3129 2		Y	-0-
07	3410 X	3177	-0-	-233	-0-	3177 2		Y	-0-
08	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	5 1	3219 2	Y	-0-
09	3270 X	3004	-0-	-266	-0-	3004 2		Y	-0-
10	3317 X	3106	-0-	-211	-0-	3106 2		Y	-0-
11	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	2903 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	60 1	1056 2	N	-0-
07	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	60 1	1047 2	N	-0-
08	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	55 1	983 2	N	-0-
09	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	57 1	991 2	N	-0-
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	52 1	924 2	N	-0-
11	990 N	802	-0-	-188	-0-	44 1	758 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350	
06	2610 X	2445	-0-	-165	-0-	2445 2		Y	-0-
07	2635 N	2487	-0-	-148	-0-	2487 2		Y	-0-
08	2573 N	2460	-0-	-113	-0-	4 1	2456 2	Y	-0-
09	2460 N	2286	-0-	-174	-0-	2286 2		Y	-0-
10	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	2276 2		Y	-0-
11	2370 N	2238	-0-	-132	-0-	2238 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474	
06	3000 N	1335	-0-	-1665	-1192	1335 2		Y	-0-
07	2526 N	1334	-0-	-1192	-0-	1334 2		Y	-0-
08	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	2 1	1304 2	Y	-0-
09	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264 2		Y	-0-
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273 2		Y	-0-
11	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249 2		Y	-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475	
06	6146 X	5615	-0-	-531	-0-	5615 2		Y	-0-
07	6293 X	5742	-0-	-551	-0-	5742 2		Y	-0-
08	6231 X	5571	-0-	-660	-0-	9 1	5562 2	Y	-0-
09	5940 X	5211	-0-	-729	-0-	5211 2		Y	-0-
10	5983 X	5319	-0-	-664	-0-	5319 2		Y	-0-
11	5610 X	4640	-0-	-970	-0-	4640 2		Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122	
06	330 N	233	-0-	-97	-0-	13 1	220 2	N	-0-
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	13 1	224 2	N	-0-
08	279 N	214	-0-	-65	-0-	11 1	203 2	N	-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	11 1	197 2	N	-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	11 1	192 2	N	-0-
*11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	125 1	2152 2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3942 X	3716	-0-	-226	-0-	201 1	3515 2	N	-0-	-0-
07	4030 X	3740	-0-	-290	-0-	202 1	3538 2	N	-0-	-0-
08	4030 X	3641	-0-	-389	-0-	194 1	3447 2	N	-0-	-0-
09	3840 X	3468	-0-	-372	-0-	189 1	3279 2	N	-0-	-0-
10	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	195 1	3448 2	N	-0-	-0-
11	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	199 1	3425 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
06	540 N	506	-0-	-34	-0-	27 1	479 2	N	-0-	-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	28 1	498 2	N	-0-	-0-
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	28 1	492 2	N	-0-	-0-
09	510 N	485	-0-	-25	-0-	26 1	459 2	N	-0-	-0-
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	27 1	475 2	N	-0-	-0-
11	510 N	481	-0-	-29	-0-	26 1	455 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	58 1	1014 2	N	-0-	-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70 1	1227 2	N	-0-	-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	66 1	1178 2	N	-0-	-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61 1	1054 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	66 1	1169 2	N	-0-	-0-
11	1200 N	833	-0-	-367	-0-	46 1	787 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326		
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-	-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		N	-0-	-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-	-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216		
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	37 1	655 2	N	-0-	-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42 1	731 2	N	-0-	-0-
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	40 1	711 2	N	-0-	-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	38 1	651 2	N	-0-	-0-
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	39 1	696 2	N	-0-	-0-
11	720 N	643	-0-	-77	-0-	35 1	608 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494		
06	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	119 1	2079 2	N	-0-	-0-
07	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	121 1	2120 2	N	-0-	-0-
08	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	119 1	2116 2	N	-0-	-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	120 1	2089 2	N	-0-	-0-
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	122 1	2168 2	N	-0-	-0-
*11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	121 1	2091 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936		
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	613 1	10721 2	N	-0-	-0-
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	623 1	10898 2	N	-0-	-0-
08	11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	603 1	10724 2	N	-0-	-0-
09	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	589 1	10206 2	N	-0-	-0-
10	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	587 1	10390 2	N	-0-	-0-
*11	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	572 1	9857 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		Y	-0-		-0-
07	2821 N	2626	-0-	-195	-0-	2626	2		Y	-0-		-0-
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	4	1	2680	Y	-0-		-0-
09	2700 N	2555	-0-	-145	-0-	2555	2		Y	-0-		-0-
10	2635 N	2393	-0-	-242	-0-	2393	2		Y	-0-		-0-
11	2610 N	1734	-0-	-876	-0-	1734	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126				
06	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	85	1	1484	2	N		-0-
07	1705 N	1630	-0-	-75	-0-	88	1	1542	2	N		-0-
08	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N		-0-
09	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	83	1	1442	2	N		-0-
10	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	83	1	1469	2	N		-0-
11	1560 N	1496	-0-	-64	-0-	82	1	1414	2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186				
06	4095 X	3832	-0-	-263	-0-	3832	2		Y	-0-		-0-
07	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	3859	2		Y	-0-		-0-
08	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	6	1	3712	2	Y		-0-
09	4050 X	3444	-0-	-606	-0-	3444	2		Y	-0-		-0-
10	4123 X	3548	-0-	-575	-0-	3548	2		Y	-0-		-0-
11	3840 X	3222	-0-	-618	-0-	3222	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818				
06	1110 N	1092	-0-	-18	-0-	59	1	1033	2	N		-0-
07	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	60	1	1053	2	N		-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	58	1	1039	2	N		-0-
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	57	1	995	2	N		-0-
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	57	1	1015	2	N		-0-
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	56	1	968	2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576				
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	N		-0-
07	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	59	1	1025	2	N		-0-
08	1550 N	1073	-0-	-477	-0-	57	1	1016	2	N		-0-
09	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	58	1	1013	2	N		-0-
10	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	57	1	1010	2	N		-0-
*11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	60	1	1030	2	N		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434				
06	1463 N	850	-0-	-613	-0-	850	2		Y	-0-		-0-
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2		Y	-0-		-0-
08	899 N	860	-0-	-39	-0-	1	1	859	2	Y		-0-
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2		Y	-0-		-0-
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2		Y	-0-		-0-
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956				
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	259	1	4526	2	N		-0-
07	4867 X	4594	-0-	-273	-0-	248	1	4346	2	N		-0-
08	4867 X	4579	-0-	-288	-0-	244	1	4335	2	N		-0-
09	4800 X	4326	-0-	-474	-0-	236	1	4090	2	N		-0-
10	4960 X	4124	-0-	-836	-0-	220	1	3904	2	N		-0-
11	4800 X	3449	-0-	-1351	-0-	189	1	3260	2	N		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543		
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
06	3000 N	1880	-0-	-1120	3708	1880 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	1912	-0-	-1188	2520	1912 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	1879	-0-	-1221	1299	3 1	1876 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	1837	-0-	-1163	136	1837 2		Y	-0-	-0-
10	1982 N	1846	-0-	-136	-0-	1846 2		Y	-0-	-0-
*11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634		
06	6061 X	4999	-0-	-1062	-0-	4999 2		Y	-0-	-0-
07	6262 X	4751	-0-	-1511	-0-	4751 2		Y	-0-	-0-
08	6231 X	4371	-0-	-1860	-0-	7 1	4364 2	Y	-0-	-0-
09	5610 X	4705	-0-	-905	-0-	4705 2		Y	-0-	-0-
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533 2		Y	-0-	-0-
11	5010 X	4862	-0-	-148	-0-	4862 2		Y	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526		
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	195 1	3417 2	N	-0-	-0-
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	199 1	3476 2	N	-0-	-0-
08	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	199 1	3529 2	N	-0-	-0-
09	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	198 1	3426 2	N	-0-	-0-
10	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	197 1	3481 2	N	-0-	-0-
11	3600 X	3535	-0-	-65	-0-	194 1	3341 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594		
06	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11521 2		N	-0-	-0-
07	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	11450 2		N	-0-	-0-
08	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	17 1	10828 2	N	-0-	-0-
09	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602 2		N	-0-	-0-
10	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2		N	-0-	-0-
*11	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330 2		N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714		
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	139 1	2435 2	N	-0-	-0-
07	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	142 1	2480 2	N	-0-	-0-
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	139 1	2467 2	N	-0-	-0-
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	137 1	2368 2	N	-0-	-0-
10	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	138 1	2439 2	N	-0-	-0-
*11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	134 1	2313 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898		
06	2010 X	1888	-0-	-122	-0-	1888 2		Y	-0-	-0-
07	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1917 2		Y	-0-	-0-
08	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	3 1	1902 2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	1856 2		Y	-0-	-0-
10	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903 2		Y	-0-	-0-
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011												
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	65	1	1141	2	N	-0-		-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	67	1	1169	2	N	-0-		-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	2	N	-0-		-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	-0-		-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1050	2	N	-0-		-0-
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	60	1	1027	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146			
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	28	1	490	2	N	-0-		-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	30	1	521	2	N	-0-		-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-		-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-		-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	2	N	-0-		-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	25	1	434	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
06	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	147	1	2574	2	N	-0-		-0-
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	150	1	2626	2	N	-0-		-0-
08	3038	X	2734	-0-	-304	-0-	146	1	2588	2	N	-0-		-0-
09	2880	X	2663	-0-	-217	-0-	145	1	2518	2	N	-0-		-0-
10	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	145	1	2568	2	N	-0-		-0-
11	2730	X	2574	-0-	-156	-0-	141	1	2433	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728			
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	52	1	912	2	N	-0-		-0-
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	53	1	929	2	N	-0-		-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	51	1	911	2	N	-0-		-0-
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	50	1	865	2	N	-0-		-0-
10	992	N	915	-0-	-77	-0-	49	1	866	2	N	-0-		-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	44	1	761	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142			
06	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	131	1	11211	2	Y	-0-		-0-
07	12121	X	10775	-0-	-1346	-0-	98	1	10677	2	Y	-0-		-0-
08	11997	X	10428	-0-	-1569	-0-	111	1	10317	2	Y	-0-		-0-
09	11580	X	9529	-0-	-2051	-0-	77	1	9452	2	Y	-0-		-0-
10	11966	X	9651	-0-	-2315	-0-	90	1	9561	2	Y	-0-		-0-
11	11340	X	9982	-0-	-1358	-0-	109	1	9873	2	Y	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310			
06	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	40	1	1771	2	N	-0-		-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	45	1	1868	2	N	-0-		-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	48	1	1891	2	N	-0-		-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	46	1	1843	2	N	-0-		-0-
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	46	1	1933	2	N	-0-		-0-
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	43	1	1830	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146			
06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	85	1	1495	2	N	-0-		-0-
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	88	1	1537	2	N	-0-		-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	86	1	1523	2	N	-0-		-0-
09	1590	N	1534	-0-	-56	-0-	84	1	1450	2	N	-0-		-0-
10	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	84	1	1490	2	N	-0-		-0-
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	83	1	1436	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-	-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43 1	757 2	N	-0-	-0-
*11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	235 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716		
06	2940 X	2609	-0-	-331	-0-	141 1	2468 2	N	-0-	-0-
07	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	154 1	2699 2	N	-0-	-0-
08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	158 1	2814 2	N	-0-	-0-
09	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	151 1	2619 2	N	-0-	-0-
10	2852 N	2755	-0-	-97	-0-	147 1	2608 2	N	-0-	-0-
11	2880 N	2541	-0-	-339	-0-	139 1	2402 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030		
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	5 1	79 2	N	-0-	-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	N	-0-	-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	-0-	-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	4 1	65 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908		
06	3000 N	2193	-0-	-807	5296	119 1	2074 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2271	-0-	-829	4467	123 1	2148 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2216	-0-	-884	3583	118 1	2098 2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2049	-0-	-951	2632	112 1	1937 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	2125	-0-	-975	1657	114 1	2011 2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	1927	-0-	-1073	584	106 1	1821 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980		
06	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	114 1	1997 2	N	-0-	-0-
07	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	117 1	2054 2	N	-0-	-0-
08	2232 N	2161	-0-	-71	-0-	115 1	2046 2	N	-0-	-0-
09	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	113 1	1953 2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	113 1	2010 2	N	-0-	-0-
*11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	128 1	2212 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966		
06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	77 1	1351 2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	80 1	1398 2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	76 1	1353 2	N	-0-	-0-
09	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	74 1	1286 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	73 1	1292 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	70 1	1208 2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644		
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	75 1	1314 2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	77 1	1346 2	N	-0-	-0-
08	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	75 1	1332 2	N	-0-	-0-
09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	74 1	1283 2	N	-0-	-0-
10	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	74 1	1312 2	N	-0-	-0-
11	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	73 1	1256 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950		
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
06	3000 N	1260	-0-	-1740	322	1260	2			-0-
07	1820 N	1498	-0-	-322	-0-	1498	2			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	-0-
09	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2			-0-
10	1395 N	1201	-0-	-194	-0-	1201	2			-0-
11	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244
06	6506 X	5802	-0-	-704	-0-	5802	2			-0-
07	6634 X	5629	-0-	-1005	-0-	5629	2			-0-
08	6479 X	5388	-0-	-1091	-0-	8	1	5380	2	-0-
09	6060 X	4953	-0-	-1107	-0-	4953	2			-0-
10	6138 X	5081	-0-	-1057	-0-	5081	2			-0-
11	5790 X	4679	-0-	-1111	-0-	4679	2			-0-

WEST STATE				WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	N
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	2	N
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	20	1	348	2	N
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N
*11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N

LONGFELLOW STATE				WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540
06	2869 X	2693	-0-	-176	-0-	146	1	2547	2	N
07	2945 X	2754	-0-	-191	-0-	149	1	2605	2	N
08	2945 X	2692	-0-	-253	-0-	143	1	2549	2	N
09	2700 N	2564	-0-	-136	-0-	140	1	2424	2	N
10	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	139	1	2461	2	N
11	2610 N	2468	-0-	-142	-0-	135	1	2333	2	N

WEST RANCH				WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496
06	7704 X	6986	-0-	-718	-0-	6986	2			Y
07	7905 X	7033	-0-	-872	-0-	7033	2			Y
08	7905 X	6805	-0-	-1100	-0-	11	1	6794	2	Y
09	7500 X	6208	-0-	-1292	-0-	6208	2			Y
10	7471 X	6353	-0-	-1118	-0-	6353	2			Y
11	6990 X	5818	-0-	-1172	-0-	5818	2			Y

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																			
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED												CAPACITY							
//CONT.// 748011																			
WEST RANCH WELL #: 6058												RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 5048 - 7886	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
06		810 N	676	-0-	-134	-0-		36 1	622 2			N	16					93	
								18 9											
07		775 N	772	-0-	-3	-0-		40 1	704 2			N	25					118	
								28 9											
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-		36 1	645 2			N	22	128	1			12	
								24 9											
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-		40 1	697 2			N	5					17	
								6 9											
10		775 N	759	-0-	-16	-0-		39 1	697 2			N	21					38	
								23 9											
*11		757 N	757	-0-	-0-	-0-		40 1	684 2			N	30					68	
								33 9											
WEST RANCH WELL #: 7048												RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875	
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	30 2			N	-0-					-0-	
								2 1	32 2			N	-0-					-0-	
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32 2			N	-0-					-0-	
								2 1	32 2			N	-0-					-0-	
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-		2 1	30 2			N	-0-					-0-	
								2 1	30 2			N	-0-					-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	31 2			N	-0-					-0-	
								2 1	31 2			N	-0-					-0-	
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	28 2			N	-0-					-0-	
								2 1	28 2			N	-0-					-0-	
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1				N	-0-					-0-	
LONGFELLOW WELL #: 4026												RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 3834 - 10174	
06		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		248 1	4344 2			N	5					23	
								6 9											
07		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		212 1	3715 2			N	17					40	
								19 9											
08		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-		259 1	4601 2			N	7					47	
								8 9											
09		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-		253 1	4393 2			N	5					52	
								6 9											
10		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-		187 1	3310 2			N	8					60	
								9 9											
*11		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		215 1	3696 2			N	3					63	
								3 9											
WEST RANCH WELL #: 3119												RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 5536 - 5608	
06		420 N	378	-0-	-42	-0-		20 1	358 2			N	-0-					-0-	
								20 1	353 2			N	-0-					-0-	
07		465 N	373	-0-	-92	-0-		19 1	343 2			N	-0-					-0-	
								19 1	329 2			N	-0-					-0-	
08		465 N	362	-0-	-103	-0-		19 1	331 2			N	-0-					-0-	
								19 1	312 2			N	-0-					-0-	
09		390 N	348	-0-	-42	-0-		19 1				N	-0-					-0-	
								19 1				N	-0-					-0-	
10		372 N	350	-0-	-22	-0-		19 1				N	-0-					-0-	
								18 1				N	-0-					-0-	
11		360 N	330	-0-	-30	-0-		18 1				N	-0-					-0-	
WEST RANCH WELL #: 3321												RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5073 - 7320	
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-		15 1	263 2			N	-0-					-0-	
								15 1	266 2			N	-0-					-0-	
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-		15 1	265 2			N	-0-					-0-	
								15 1	253 2			N	-0-					-0-	
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-		15 1	259 2			N	-0-					-0-	
								15 1	244 2			N	-0-					-0-	
09		270 N	268	-0-	-2	-0-		15 1				N	-0-					-0-	
								15 1				N	-0-					-0-	
10		279 N	274	-0-	-5	-0-		15 1				N	-0-					-0-	
								14 1				N	-0-					-0-	
11		270 N	258	-0-	-12	-0-		14 1				N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ALLISON		WELL #:		3027	RRCID ->	244933	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	5826 - 7552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	5070 X	4942	-0-	-128	-0-	91 1	4851 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	5270 X	5059	-0-	-211	-0-	93 1	4966 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	5270 X	4973	-0-	-297	-0-	96 1	4877 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	5100 X	4739	-0-	-361	-0-	89 1	4650 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	5239 X	4781	-0-	-458	-0-	89 1	4692 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	4950 X	4526	-0-	-424	-0-	88 1	4438 2	Y	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3421	RRCID ->	244939	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6165 - 8022	
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	29 1	513 2	N	-0-	-0-			-0-
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	28 1	499 2	N	-0-	-0-			-0-
08	651 N	520	-0-	-131	-0-	28 1	492 2	N	-0-	-0-			-0-
09	540 N	503	-0-	-37	-0-	27 1	476 2	N	-0-	-0-			-0-
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	28 1	489 2	N	-0-	-0-			-0-
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	27 1	468 2	N	-0-	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		3025	RRCID ->	245225	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4708 - 5664	
06	1800 N	1750	-0-	-50	-0-	95 1	1655 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	98 1	1722 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	94 1	1677 2	N	-0-	-0-			-0-
09	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	94 1	1633 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	91 1	1619 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	95 1	1645 2	N	-0-	-0-			-0-

ALLISON		WELL #:		3023	RRCID ->	245314	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	4170 - 9366	
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	21 1	369 2	N	-0-	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23 1	402 2	N	-0-	-0-			-0-
08	434 N	365	-0-	-69	-0-	19 1	346 2	N	-0-	-0-			-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	20 1	351 2	N	-0-	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31 1	544 2	N	-0-	-0-			-0-
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37 1	629 2	N	-0-	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2223	RRCID ->	245315	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2478 - 4114	
06	3240 X	3057	-0-	-183	-0-	164 1	2871 2	N	20				58
						22 9							
07	3348 X	3258	-0-	-90	-0-	174 1	3047 2	N	34				92
						37 9							
08	3255 X	3170	-0-	-85	-0-	167 1	2974 2	N	26				118
						29 9							
09	3090 X	3004	-0-	-86	-0-	163 1	2822 2	N	17				135
						19 9							
10	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	162 1	2876 2	N	25				160
						28 9							
11	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	160 1	2750 2	N	17				177
						19 9							

ALLISON 4		WELL #:		204	RRCID ->	245316	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5467 - 5715	
06	6549 X	2712	-0-	-3837	-0-	2712 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	3038 X	2648	-0-	-390	-0-	2648 2		Y	-0-	-0-			-0-
08	3038 X	2467	-0-	-571	-0-	4 1	2463 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2940 X	2322	-0-	-618	-0-	2322 2		Y	-0-	-0-			-0-
10	2945 X	2235	-0-	-710	-0-	2235 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	2700 X	1895	-0-	-805	-0-	1895 2		Y	-0-	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011													
LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	32	N	32	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
08	31	N	30	-0-	-1	2	1	28	2	N	-0-				-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
11	30	N	25	-0-	-5	1	1	24	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552							
06	4890	X	4547	-0-	-343	-0-	246	1	4301	2	N	-0-			-0-
07	5053	X	4746	-0-	-307	-0-	257	1	4489	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4685	-0-	-368	-0-	250	1	4435	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	245	1	4242	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	250	1	4431	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4535	-0-	-55	-0-	249	1	4286	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448							
06	3000	N	2051	-0-	-949	4883	111	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	1995	-0-	-1105	3778	108	1	1887	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1907	-0-	-1193	2585	102	1	1805	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	1817	-0-	-1183	1402	99	1	1718	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1811	-0-	-1289	113	97	1	1714	2	N	-0-			-0-
*11	1876	N	1763	-0-	-113	-0-	97	1	1666	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074							
06	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	15842	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		15776	-0-	15776	15776	15776	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		15528	-0-	15528	31304	24	1	15504	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		16551	-0-	16551	47855	16551	2			Y	-0-			-0-
10	64222	X	16367	-0-	-47855	-0-	16367	2			Y	-0-			-0-
*11	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490							
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
07	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-			-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	1	1	681	2	Y	-0-			-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-			-0-
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430							
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	970	-0-	-890	-0-	34	1	936	2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	671	-0-	-755	-0-	16	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1358	-0-	-172	-0-	42	1	1316	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	8	1	953	2	Y	-0-			-0-
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614							
06	7853	X	6983	-0-	-870	-0-	6983	2			Y	-0-			-0-
07	7967	X	7035	-0-	-932	-0-	7035	2			Y	-0-			-0-
08	7254	X	7212	-0-	-42	-0-	11	1	7201	2	Y	-0-			-0-
09	7020	X	7008	-0-	-12	-0-	7008	2			Y	-0-			-0-
10	7223	X	6712	-0-	-511	-0-	6712	2			Y	-0-			-0-
11	6990	X	5358	-0-	-1632	-0-	5358	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750			
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
06	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	130	1	2272	2	N	-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	132	1	2317	2	N	-0-
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	126	1	2235	2	N	-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	121	1	2092	2	N	-0-
10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2204	2	N	-0-
*11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	125	1	2152	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134			
06	5520 X	5169	-0-	-351	-0-	279	1	4890	2	N	-0-
07	5642 X	5254	-0-	-388	-0-	284	1	4970	2	N	-0-
08	5518 X	5150	-0-	-368	-0-	274	1	4876	2	N	-0-
09	5310 X	4911	-0-	-399	-0-	268	1	4643	2	N	-0-
10	5425 X	4965	-0-	-460	-0-	265	1	4700	2	N	-0-
11	5160 X	4547	-0-	-613	-0-	249	1	4298	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385			
06	1290 N	1114	-0-	-176	-0-	60	1	1054	2	N	-0-
07	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	61	1	1061	2	N	-0-
08	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	60	1	1059	2	N	-0-
09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	58	1	999	2	N	-0-
10	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	56	1	995	2	N	-0-
11	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	59	1	1019	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
06	3899 X	3705	-0-	-194	-0-	3705	2			Y	-0-
07	3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2			Y	-0-
08	3937 X	3730	-0-	-207	-0-	6	1	3724	2	Y	-0-
09	3780 X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			Y	-0-
10	3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2			Y	-0-
11	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-
08	372 N	154	-0-	-218	-0-	8	1	146	2	N	-0-
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	16	1	275	2	N	-0-
10	341 N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	N	-0-
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9016		RRCID -> 245701		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6236 - 7188		
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
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	171	1	2984	2	N	-0-	-0-
07	3441 X	3167	-0-	-274	-0-	171	1	2996	2	N	-0-	-0-
08	3441 X	3158	-0-	-283	-0-	168	1	2990	2	N	-0-	-0-
09	3240 X	2989	-0-	-251	-0-	163	1	2826	2	N	-0-	-0-
10	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	163	1	2879	2	N	-0-	-0-
11	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	160	1	2750	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3020 - 3932		
06	2970 X	2744	-0-	-226	-0-	148	1	2596	2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	151	1	2645	2	N	-0-	-0-
08	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	146	1	2596	2	N	-0-	-0-
09	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	145	1	2510	2	N	-0-	-0-
10	2821 X	2708	-0-	-113	-0-	145	1	2563	2	N	-0-	-0-
11	2730 X	2585	-0-	-145	-0-	142	1	2443	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 6480 - 6984		
06	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	77	1	1353	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	85	1	1484	2	N	-0-	-0-
08	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	83	1	1469	2	N	-0-	-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	81	1	1443	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	80	1	1377	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3790 - 4114		
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-	-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-	-0-
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-	-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 6872 - 7431		
06	2610 X	2187	-0-	-423	-0-	118	1	2069	2	N	-0-	-0-
07	2511 N	2243	-0-	-268	-0-	121	1	2122	2	N	-0-	-0-
08	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	110	1	1951	2	N	-0-	-0-
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	132	1	2297	2	N	-0-	-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	128	1	2266	2	N	-0-	-0-
*11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	123	1	2111	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4090 - 4222		
06	600 N	599	-0-	-1	-0-	32	1	567	2	N	-0-	-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	34	1	590	2	N	-0-	-0-
08	620 N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	2	N	-0-	-0-
09	600 N	499	-0-	-101	-0-	27	1	472	2	N	-0-	-0-
10	620 N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-	-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	29	1	507	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 5050 - 6542		
06	3012 X	2302	-0-	-710	-0-	1	1	2301	2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	2049	-0-	-1051	-0-	2049	2			Y	-0-	-0-
08	3100 X	2087	-0-	-1013	-0-	3	1	2084	2	Y	-0-	-0-
09	2790 X	1768	-0-	-1022	-0-	1768	2			Y	-0-	-0-
10	2046 N	1585	-0-	-461	-0-	1585	2			Y	-0-	-0-
11	2010 N	1207	-0-	-803	-0-	1207	2			Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428			
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 CODE	BALANCE	
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	2	N	-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	2	N	-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	13	1	222	2	N	-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	10	1	181	2	N	-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	6	1	112	2	N	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980			
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	55	1	956	2	N	-0-
07	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	56	1	976	2	N	-0-
08	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	54	1	966	2	N	-0-
09	1020 N	983	-0-	-37	-0-	54	1	929	2	N	-0-
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	54	1	953	2	N	-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	53	1	913	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428			
06	900 N	756	-0-	-144	-0-	41	1	715	2	N	-0-
07	899 N	748	-0-	-151	-0-	40	1	708	2	N	-0-
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	-0-
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	N	-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	42	1	718	2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142			
06	3000 N	1287	-0-	-1713	501	70	1	1217	2	Y	-0-
07	1819 N	1318	-0-	-501	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-
08	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	69	1	1230	2	Y	-0-
09	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	68	1	1201	2	Y	-0-
11	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	67	1	1161	2	Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620			
06	2976 X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			Y	-0-
07	3069 X	2893	-0-	-176	-0-	2893	2			Y	-0-
08	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	4	1	2836	2	Y	-0-
09	2940 X	2753	-0-	-187	-0-	2753	2			Y	-0-
10	2976 X	2787	-0-	-189	-0-	2787	2			Y	-0-
11	2760 N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890			
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	2	N	-0-
07	806 N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	40	1	716	2	N	-0-
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	39	1	684	2	N	-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	40	1	700	2	N	-0-
11	720 N	678	-0-	-42	-0-	37	1	641	2	N	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679			
06	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	762	1	13336	2	N	-0-
07	14911 X	14300	-0-	-611	-0-	773	1	13527	2	N	-0-
08	14911 X	11890	-0-	-3021	-0-	633	1	11257	2	N	-0-
09	14100 X	11871	-0-	-2229	-0-	647	1	11224	2	N	-0-
10	14570 X	12788	-0-	-1782	-0-	683	1	12105	2	N	-0-
11	14100 X	12335	-0-	-1765	-0-	677	1	11658	2	N	-0-

PINON (OVERTHRUST)												CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC																					
WEST RANCH																					
WELL #: 2249												RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3152 - 4074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
06		1770 N	1684	-0-	-86	-0-		91 6	1 9	1587	2	N	5					57			
07		1798 N	1735	-0-	-63	-0-		93 6	1 9	1636	2	N	5					62			
08		1767 N	1721	-0-	-46	-0-		91 6	1 9	1624	2	N	5					67			
09		1680 N	1640	-0-	-40	-0-		89 3	1 9	1548	2	N	3					70			
10		1736 N	1688	-0-	-48	-0-		90 6	1 9	1592	2	N	5					75			
11		1680 N	1618	-0-	-62	-0-		89 3	1 9	1526	2	N	3					78			
WEST RANCH												WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 6530 - 6655	
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-		5	1	85	2	N	-0-					-0-			
07		93 N	92	-0-	-1	-0-		5	1	87	2	N	-0-					-0-			
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	N	-0-					-0-			
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	N	-0-					-0-			
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-		5	1	92	2	N	-0-					-0-			
*11		94 N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	89	2	N	-0-					-0-			
ALLISON												WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4320 - 4874	
06		1950 N	1863	-0-	-87	-0-		100 6	1 9	1757	2	N	5					60			
07		1953 N	1896	-0-	-57	-0-		102 2	1 9	1792	2	N	2					62			
08		1953 N	1821	-0-	-132	-0-		97 3	1 9	1721	2	N	3					65			
09		1860 N	1777	-0-	-83	-0-		97 3	1 9	1677	2	N	3					68			
10		1891 N	1831	-0-	-60	-0-		98 4	1 9	1729	2	N	4					72			
11		1770 N	1737	-0-	-33	-0-		95 1	1 9	1641	2	N	1					73			
WEST RANCH												WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4050 - 4155	
06		660 N	646	-0-	-14	-0-		35	1	611	2	N	-0-					-0-			
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-		36	1	629	2	N	-0-					-0-			
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-		35	1	619	2	N	-0-					-0-			
09		660 N	629	-0-	-31	-0-		34	1	595	2	N	-0-					-0-			
10		651 N	647	-0-	-4	-0-		35	1	612	2	N	-0-					-0-			
11		630 N	622	-0-	-8	-0-		34	1	588	2	N	-0-					-0-			
WEST RANCH												WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 5934 - 7384	
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			Y	-0-					-0-			
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2			Y	-0-					-0-			
08		124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2			Y	-0-					-0-			
09		120 N	114	-0-	-6	-0-		114	2			Y	-0-					-0-			
10		124 N	99	-0-	-25	-0-		99	2			Y	-0-					-0-			
11		120 N	97	-0-	-23	-0-		97	2			Y	-0-					-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
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
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	10	1	173	2	N	-0-

LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774			
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	39	1	684	2	N	-0-
07	775 N	732	-0-	-43	-0-	40	1	692	2	N	-0-
08	775 N	730	-0-	-45	-0-	39	1	691	2	N	-0-
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	38	1	662	2	N	-0-
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	38	1	677	2	N	-0-
11	720 N	608	-0-	-112	-0-	33	1	575	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874			
06	3549 X	3316	-0-	-233	-0-	3316	2			Y	-0-
07	3627 X	3348	-0-	-279	-0-	3348	2			Y	-0-
08	3565 X	3293	-0-	-272	-0-	5	1	3288	2	Y	-0-
09	3390 X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			Y	-0-
10	3441 X	3199	-0-	-242	-0-	3199	2			Y	-0-
11	3330 X	3034	-0-	-296	-0-	3034	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170			
06	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	66	1	1147	2	N	-0-
07	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	70	1	1221	2	N	-0-
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	2	N	-0-
09	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	65	1	1131	2	N	-0-
10	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	64	1	1139	2	N	-0-
11	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	63	1	1092	2	N	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	26	1	454	2	N	-0-
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	26	1	469	2	N	-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	27	1	463	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588			
06	3000 N	1483	-0-	-1517	1643	1483	2			Y	-0-
07	3100 N	1519	-0-	-1581	62	1519	2			Y	-0-
08	1563 N	1501	-0-	-62	-0-	2	1	1499	2	Y	-0-
09	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1439	2			Y	-0-
10	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			Y	-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC												
WEST RANCH												
WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	9900 X	8840	-0-	-1060	-0-	477	1	8344	2	Y	17	75
07	10230 X	9227	-0-	-1003	-0-	19	9	8709	2	Y	18	93
08	10230 X	9276	-0-	-954	-0-	20	9	8740	2	Y	40	133
09	9900 X	8664	-0-	-1236	-0-	44	9	8174	2	Y	17	150
10	9827 X	8979	-0-	-848	-0-	471	1	8473	2	Y	25	175
*11	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	19	9	8741	2	Y	23	198
						25	9					

WEST RANCH												
WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074												
06	3000 N	2044	-0-	-956	-0-	4669	7	2037	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2095	-0-	-1005	-0-	3664	7	2088	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2070	-0-	-1030	-0-	2634	9	2061	2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2075	-0-	-925	-0-	1709	8	2067	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	1957	-0-	-1143	-0-	566	8	1949	2	Y	-0-	-0-
*11	2547 N	1981	-0-	-566	-0-	-0-	6	1975	2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4												
WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139												
06	12048 X	11474	-0-	-574	-0-	11474	2			Y	-0-	-0-
07	12431 X	11016	-0-	-1415	-0-	11016	2			Y	-0-	-0-
08	11873 X	11809	-0-	-64	-0-	19	1	11790	2	Y	-0-	-0-
09	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			Y	-0-	-0-
10	11842 X	10198	-0-	-1644	-0-	10198	2			Y	-0-	-0-
11	11460 X	7364	-0-	-4096	-0-	7364	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH												
WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050												
06	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-	-0-
07	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-	-0-
08	2852 X	2442	-0-	-410	-0-	4	1	2438	2	Y	-0-	-0-
09	2760 X	2210	-0-	-550	-0-	2210	2			Y	-0-	-0-
10	2852 X	2293	-0-	-559	-0-	2293	2			Y	-0-	-0-
11	2580 X	2317	-0-	-263	-0-	2317	2			Y	-0-	-0-

WEST RANCH												
WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970												
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	8
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	8
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-	8
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	8
10	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	8
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	8

WEST RANCH												
WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892												
06	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	311	1	5436	2	N	-0-	-0-
07	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	361	1	6326	2	N	-0-	-0-
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	328	1	5828	2	N	-0-	-0-
09	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	315	1	5461	2	N	-0-	-0-
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	345	1	6117	2	N	-0-	-0-
*11	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	313	1	5388	2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2940 X	2598	-0-	-342	-0-	2598	2		Y	-0-	-0-	
07	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2629	2		Y	-0-	-0-	
08	2790 N	2547	-0-	-243	-0-	4	1	2543	2	Y	-0-	
09	2610 N	2406	-0-	-204	-0-	2406	2		Y	-0-	-0-	
10	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	2417	2		Y	-0-	-0-	
11	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	2243	2		Y	-0-	-0-	

WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522				
06	5040 X	4540	-0-	-500	-0-	4540	2		Y	-0-	-0-	
07	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2		Y	-0-	-0-	
08	11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	18	1	11198	2	Y	-0-	
09	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2		Y	-0-	-0-	
10	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2		Y	-0-	-0-	
*11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2803		RRCID -> 248389		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528				
06	3000 N	2364	-0-	-636	6478	128	1	2236	2	N	-0-	
07	3100 N	2393	-0-	-707	5771	129	1	2264	2	N	-0-	
08	3100 N	2327	-0-	-773	4998	124	1	2203	2	N	-0-	
09	3000 N	2215	-0-	-785	4213	121	1	2094	2	N	-0-	
10	3100 N	2243	-0-	-857	3356	120	1	2123	2	N	-0-	
*11	3000 N	2240	-0-	-760	2596	123	1	2117	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310				
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	64	1	1113	2	N	-0-	
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-	
08	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	61	1	1090	2	N	-0-	
09	1170 N	1105	-0-	-65	-0-	60	1	1045	2	N	-0-	
10	1209 N	1104	-0-	-105	-0-	59	1	1045	2	N	-0-	
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730				
06	7227 X	6815	-0-	-412	-0-	6815	2		Y	-0-	-0-	
07	7440 X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2		Y	-0-	-0-	
08	7440 X	6952	-0-	-488	-0-	11	1	6941	2	Y	-0-	
09	7080 X	6470	-0-	-610	-0-	6470	2		Y	-0-	-0-	
10	7223 X	6508	-0-	-715	-0-	6508	2		Y	-0-	-0-	
11	6810 X	6383	-0-	-427	-0-	6383	2		Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686													
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

06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	81 1	1419 2	N	10			63
							11 9						
07		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	84 1	1465 2	N	9			72
							10 9						
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	82 1	1460 2	N	10			82
							11 9						
09		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	81 1	1399 2	N	5			87
							6 9						
10		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82 1	1454 2	N	16			103
							18 9						
11		1500 N	1486	-0-	-14	-0-	81 1	1394 2	N	10			113
							11 9						

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630													
06		3000 N	1306	-0-	-1694	-0-	1471	1306 2		Y	-0-		-0-
07		3017 N	1546	-0-	-1471	-0-	1546 2			Y	-0-		-0-
08		1550 N	1477	-0-	-73	-0-	2 1	1475 2		Y	-0-		-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			Y	-0-		-0-
10		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497 2			Y	-0-		-0-
*11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			Y	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810													
06		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	21 1	4424 2		Y	-0-		-0-
07		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	22 1	4454 2		Y	-0-		-0-
08		4433 X	4395	-0-	-38	-0-	28 1	4367 2		Y	-0-		-0-
09		4290 X	4096	-0-	-194	-0-	22 1	4074 2		Y	-0-		-0-
10		4433 X	4235	-0-	-198	-0-	22 1	4213 2		Y	-0-		-0-
11		4290 X	4005	-0-	-285	-0-	21 1	3984 2		Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820													
06		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2			Y	-0-		-0-
07		3503 X	3186	-0-	-317	-0-	3186 2			Y	-0-		-0-
08		3503 X	3003	-0-	-500	-0-	5 1	2998 2		Y	-0-		-0-
09		3390 X	2984	-0-	-406	-0-	2984 2			Y	-0-		-0-
10		3441 X	2577	-0-	-864	-0-	2577 2			Y	-0-		-0-
11		3240 X	2661	-0-	-579	-0-	2661 2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032													
06		2900 N	1182	-0-	-1718	-0-	3285	1182 2		Y	-0-		-0-
07		3100 N	1372	-0-	-1728	-0-	1557	1372 2		Y	-0-		-0-
08		2806 N	1249	-0-	-1557	-0-	2 1	1247 2		Y	-0-		-0-
09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2			Y	-0-		-0-
10		1364 N	1012	-0-	-352	-0-	1012 2			Y	-0-		-0-
11		1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105 2			Y	-0-		-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568													
06		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	257 1	5479 2		Y	-0-		-0-
07		6324 X	5791	-0-	-533	-0-	260 1	5531 2		Y	-0-		-0-
08		6200 X	5674	-0-	-526	-0-	253 1	5421 2		Y	-0-		-0-
09		5880 X	5429	-0-	-451	-0-	247 1	5182 2		Y	-0-		-0-
10		6045 X	5525	-0-	-520	-0-	247 1	5278 2		Y	-0-		-0-
11		5730 X	5334	-0-	-396	-0-	246 1	5088 2		Y	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004														
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

06		6099 X	5675	-0-	-424	-0-	19	1	5656	2	Y	-0-		-0-
07		12809 X	12809	-0-	-0-	-0-	19	1	12790	2	Y	-0-		-0-
08		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	37	1	12579	2	Y	-0-		-0-
09		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	17	1	11721	2	Y	-0-		-0-
10		11729 X	11729	-0-	-0-	-0-	17	1	11712	2	Y	-0-		-0-
*11		11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	17	1	11272	2	Y	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616														
06		12923 X	11704	-0-	-1219	-0-	11704	2			Y	-0-		-0-
07		13299 X	11575	-0-	-1724	-0-	11575	2			Y	-0-		-0-
08		13206 X	11150	-0-	-2056	-0-	18	1	11132	2	Y	-0-		-0-
09		12510 X	9975	-0-	-2535	-0-	9975	2			Y	-0-		-0-
10		12493 X	10380	-0-	-2113	-0-	10380	2			Y	-0-		-0-
11		11700 X	9250	-0-	-2450	-0-	9250	2			Y	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334														
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	4		67
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	N	6		73
08		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	107	1	1897	2	N	9		82
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	106	1	1835	2	N	3		85
10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1936	2	N	12		97
*11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1808	2	N	8		105

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540														
06		3999 X	3790	-0-	-209	-0-	3790	2			N	-0-		-0-
07		4092 X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2			N	-0-		-0-
08		4092 X	3791	-0-	-301	-0-	6	1	3785	2	N	-0-		-0-
09		3900 X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-		-0-
10		3968 X	3675	-0-	-293	-0-	3675	2			N	-0-		-0-
11		3780 X	3560	-0-	-220	-0-	3560	2			N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124														
06		990 N	956	-0-	-34	-0-	52	1	904	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1000	-0-	-54	-0-	54	1	946	2	N	-0-		-0-
08		1023 N	928	-0-	-95	-0-	49	1	879	2	N	-0-		-0-
09		960 N	894	-0-	-66	-0-	49	1	845	2	N	-0-		-0-
10		992 N	934	-0-	-58	-0-	50	1	884	2	N	-0-		-0-
11		900 N	895	-0-	-5	-0-	49	1	846	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	N	-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	N	-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	N	-0-
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	16	1	272	2	N	-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	N	-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442			
06	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	124	1	2170	2	N	-0-
07	2449 N	2360	-0-	-89	-0-	128	1	2232	2	N	-0-
08	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	123	1	2186	2	N	-0-
09	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	121	1	2093	2	N	-0-
10	2356 N	2284	-0-	-72	-0-	122	1	2162	2	N	-0-
11	2220 N	2194	-0-	-26	-0-	120	1	2074	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
06	10006 X	8139	-0-	-1867	-0-	440	1	7699	2	N	-0-
07	10292 X	8216	-0-	-2076	-0-	444	1	7772	2	N	-0-
08	10292 X	8021	-0-	-2271	-0-	427	1	7594	2	N	-0-
09	9630 X	8567	-0-	-1063	-0-	467	1	8100	2	N	-0-
10	8401 X	8255	-0-	-146	-0-	441	1	7814	2	N	-0-
11	8130 X	7045	-0-	-1085	-0-	386	1	6659	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750			
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1262	2			N	-0-
07	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-
08	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	2	1	1289	2	N	-0-
09	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-
10	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-
11	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886			
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2074	2	N	13
						14	9				
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	131	1	2287	2	N	49
						54	9				
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	129	1	2286	2	N	43
						47	9				
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2198	2	N	20
						22	9				148 1
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	40
						44	9				
*11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	N	8
						9	9				85

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715			
06	6000 X	5647	-0-	-353	-0-	5647	2			N	-0-
07	5921 X	5738	-0-	-183	-0-	5738	2			N	-0-
08	5983 X	5423	-0-	-560	-0-	9	1	5414	2	N	-0-
09	5790 X	4927	-0-	-863	-0-	4927	2			N	-0-
10	5983 X	4873	-0-	-1110	-0-	4873	2			N	-0-
11	5640 X	4290	-0-	-1350	-0-	4290	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770															
06		3000 N	1962	-0-	-1038	4721	1962	2			Y	-0-			-0-
07		3100 N	1938	-0-	-1162	3559	1938	2			Y	-0-			-0-
08		3100 N	1879	-0-	-1221	2338	3	1	1876	2	Y	-0-			-0-
09		3000 N	1661	-0-	-1339	999	1661	2			Y	-0-			-0-
10		2740 N	1741	-0-	-999	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
*11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-			-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066															
06		3773 X	3415	-0-	-358	-0-	1	1	3414	2	Y	-0-			-0-
07		3875 X	3461	-0-	-414	-0-	1	1	3460	2	Y	-0-			-0-
08		3875 X	3354	-0-	-521	-0-	5	1	3349	2	Y	-0-			-0-
09		3600 X	3233	-0-	-367	-0-	3233	2			Y	-0-			-0-
10		3627 X	3191	-0-	-436	-0-	3191	2			Y	-0-			-0-
11		3420 X	3018	-0-	-402	-0-	3018	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858															
06		2767 X	2265	-0-	-502	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
07		2759 X	1953	-0-	-806	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
08		2759 X	1844	-0-	-915	-0-	3	1	1841	2	N	-0-			-0-
09		2580 X	1593	-0-	-987	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
10		1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
11		1770 N	1225	-0-	-545	-0-	1225	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799															
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
09		60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732															
06		4110 X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
07		4247 X	3280	-0-	-967	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
08		3968 X	2900	-0-	-1068	-0-	5	1	2895	2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3056	-0-	-574	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
10		3627 X	2538	-0-	-1089	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
11		3510 X	2356	-0-	-1154	-0-	2356	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466															
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
07		899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-			-0-
08		868 N	793	-0-	-75	-0-	1	1	792	2	N	-0-			-0-
09		810 N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-			-0-
10		806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-			-0-
11		780 N	701	-0-	-79	-0-	701	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
ALLISON RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000	N	1296	-0-	-1704	1427	1296 2		Y	-0-	-0-	
07	2700	N	1273	-0-	-1427	-0-	1273 2		Y	-0-	-0-	
08	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	2 1	1139 2	Y	-0-	-0-	
09	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000 2		Y	-0-	-0-	
10	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920 2		Y	-0-	-0-	
11	1110	N	755	-0-	-355	-0-	755 2		Y	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #:		303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162		
06	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324 2		Y	-0-	-0-	
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176 2		Y	-0-	-0-	
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	11 1	6741 2	Y	-0-	-0-	
09	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 2		Y	-0-	-0-	
10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079 2		Y	-0-	-0-	
*11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236		
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	16 1	283 2	N	-0-	25	
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	N	-0-	25	
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	15 1	274 2	N	-0-	25	
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	15 1	262 2	N	-0-	25	
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	14 1	242 2	N	-0-	25	
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	12 1	212 2	N	-0-	25	

ALLISON RANCH		WELL #:		303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432		
06	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	4190 2		Y	-0-	-0-	
07	4960	X	4190	-0-	-770	-0-	4190 2		Y	-0-	-0-	
08	4836	X	3925	-0-	-911	-0-	6 1	3919 2	Y	-0-	-0-	
09	4560	X	3586	-0-	-974	-0-	3586 2		Y	-0-	-0-	
10	4557	X	3604	-0-	-953	-0-	3604 2		Y	-0-	-0-	
11	4200	X	3177	-0-	-1023	-0-	3177 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #:		2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862		
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18 1	320 2	N	-0-	-0-	
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	324 2	N	-0-	-0-	
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 2	N	-0-	-0-	
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	17 1	290 2	N	-0-	-0-	
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	16 1	288 2	N	-0-	-0-	
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	16 1	270 2	N	-0-	-0-	

ALLISON 4		WELL #:		101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674		
06	4200	X	3792	-0-	-408	-0-	3792 2		Y	-0-	-0-	
07	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	3823 2		Y	-0-	-0-	
08	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	6 1	3846 2	Y	-0-	-0-	
09	3930	X	3684	-0-	-246	-0-	3684 2		Y	-0-	-0-	
10	3937	X	2827	-0-	-1110	-0-	2827 2		Y	-0-	-0-	
11	3780	X	2298	-0-	-1482	-0-	2298 2		Y	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #:		2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688		
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	71 1	1244 2	N	-0-	-0-	
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74 1	1291 2	N	-0-	-0-	
08	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	71 1	1261 2	N	-0-	-0-	
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	69 1	1194 2	N	-0-	-0-	
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	69 1	1224 2	N	-0-	-0-	
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	67 1	1158 2	N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 6055	RRCID ->	249055	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3634 - 3996	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	69	1	1206	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	69	1	1210	2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1233	-0-	-131	-0-	66	1	1167	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1174	-0-	-116	-0-	64	1	1110	2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	67	1	1189	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 8046	RRCID ->	249208	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	4869 - 8936	
06	2220 N	2139	-0-	-81	-0-	116	1	2023	2	N	-0-		-0-
07	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	119	1	2075	2	N	-0-		-0-
08	2201 N	2183	-0-	-18	-0-	116	1	2067	2	N	-0-		-0-
09	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	114	1	1970	2	N	-0-		-0-
10	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	113	1	1994	2	N	-0-		-0-
11	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	112	1	1936	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2325	RRCID ->	249290	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3688 - 3944	
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	36	1	623	2	N	-0-		-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-		-0-
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	35	1	628	2	N	-0-		-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	35	1	605	2	N	-0-		-0-
10	682 N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	2	N	-0-		-0-
*11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6050	RRCID ->	249291	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3268 - 3932	
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	63	1	1097	2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	58	1	1030	2	N	-0-		-0-
09	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	65	1	1133	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	991	-0-	-156	-0-	53	1	938	2	N	-0-		-0-
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	68	1	1163	2	N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5072	RRCID ->	249292	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3410 - 4118	
06	1710 N	1380	-0-	-330	-0-	75	1	1305	2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1478	-0-	-196	-0-	75	1	1315	2	N	80		80
08	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	72	1	1278	2	N	10		90
09	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	71	1	1237	2	N	10		100
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	79	1	1397	2	N	15		115
*11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	2		117

WEST RANCH				WELL #: 8045	RRCID ->	249293	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	5598 - 5692	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	67 1	1169 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	68 1	1194 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	65 1	1162 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	65 1	1120 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65 1	1153 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	64 1	1099 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814								
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23 1	403 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	23 1	408 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	22 1	396 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	22 1	374 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	21 1	379 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	21 1	361 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560								
06	2850	X	1905	-0-	-945	-0-	103 1	1802 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3007	X	2378	-0-	-629	-0-	129 1	2249 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3007	X	1825	-0-	-1182	-0-	97 1	1728 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2910	X	2180	-0-	-730	-0-	119 1	2061 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2976	X	2099	-0-	-877	-0-	112 1	1987 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2310	X	2132	-0-	-178	-0-	117 1	2015 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862								
06	960	N	888	-0-	-72	-0-	48 1	840 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992	N	780	-0-	-212	-0-	42 1	738 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	50 1	888 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	39 1	676 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	48 1	855 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	45 1	782 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851								
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	31 1	534 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	31 1	551 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	31 1	543 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	30 1	520 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	30 1	533 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	30 1	513 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110								
06	4920	X	4876	-0-	-44	-0-	264 1	4612 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	271 1	4744 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	264 1	4696 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4890	X	4724	-0-	-166	-0-	258 1	4466 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5053	X	4690	-0-	-363	-0-	251 1	4439 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4890	X	4443	-0-	-447	-0-	244 1	4199 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 4501	RRCID ->	249730	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5210 - 5873	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5371 X	4804	-0-	-567	-0-	4804 2			Y	-0-			-0-
07	5394 X	4960	-0-	-434	-0-	4960 2			Y	-0-			-0-
08	5394 X	4814	-0-	-580	-0-	8 1	4806 2		Y	-0-			-0-
09	5070 X	4100	-0-	-970	-0-	4100 2			Y	-0-			-0-
10	5053 X	4304	-0-	-749	-0-	4304 2			Y	-0-			-0-
11	4800 X	4420	-0-	-380	-0-	4420 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8033	RRCID ->	249731	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6996 - 7384	
06	8190 X	7494	-0-	-696	-0-	405 1	7089 2	N		-0-			-0-
07	8308 X	7543	-0-	-765	-0-	408 1	7135 2	N		-0-			-0-
08	8308 X	7456	-0-	-852	-0-	397 1	7059 2	N		-0-			-0-
09	7860 X	7114	-0-	-746	-0-	388 1	6726 2	N		-0-			-0-
10	7874 X	7263	-0-	-611	-0-	388 1	6875 2	N		-0-			-0-
11	7500 X	7261	-0-	-239	-0-	398 1	6863 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8032	RRCID ->	249732	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8282	PERF.	5826 - 8114	
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	54 1	3240 2	Y		-0-			-0-
07	3565 X	3286	-0-	-279	-0-	54 1	3232 2	Y		-0-			-0-
08	3534 X	3223	-0-	-311	-0-	56 1	3167 2	Y		-0-			-0-
09	3390 X	3173	-0-	-217	-0-	48 1	3125 2	Y		-0-			-0-
10	3503 X	3089	-0-	-414	-0-	49 1	3040 2	Y		-0-			-0-
11	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	47 1	3015 2	Y		-0-			-0-

LONGFELLOW 600				WELL #: 8039	RRCID ->	249734	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4146 - 5622	
06	930 N	857	-0-	-73	-0-	46 1	811 2	N		-0-			-0-
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	46 1	811 2	N		-0-			-0-
08	930 N	830	-0-	-100	-0-	44 1	786 2	N		-0-			-0-
09	870 N	817	-0-	-53	-0-	45 1	772 2	N		-0-			-0-
10	868 N	854	-0-	-14	-0-	46 1	808 2	N		-0-			-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47 1	805 2	N		-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6072	RRCID ->	249735	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3224 - 4124	
06	3000 N	1955	-0-	-1045	4053	105 1	1831 2	N		17			82
07	3100 N	1909	-0-	-1191	2862	19 9	1779 2	N		25			107
08	3100 N	1830	-0-	-1270	1592	28 9	1715 2	N		16			123
09	3000 N	1720	-0-	-1280	312	97 1	1612 2	N		14			137
10	2072 N	1760	-0-	-312	-0-	15 9	1653 2	N		13			150
11	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	93 1	1561 2	N		17			167

WEST RANCH				WELL #: 3121	RRCID ->	249739	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6492 - 7912	
06	3750 X	3151	-0-	-599	-0-	170 1	2981 2	N		-0-			17
07	3751 X	3128	-0-	-623	-0-	169 1	2959 2	N		-0-			17
08	3720 X	3086	-0-	-634	-0-	164 1	2922 2	N		-0-			17
09	3450 X	2891	-0-	-559	-0-	158 1	2733 2	N		-0-			17
10	3410 X	3087	-0-	-323	-0-	165 1	2922 2	N		-0-			17
11	3150 X	3082	-0-	-68	-0-	169 1	2913 2	N		-0-			17

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011														
WEST RANCH				WELL #: 7028	RRCID ->	249744	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6150 - 8148						
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
06	3189	X	2965	-0-	-224	-0-		160	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2981	-0-	-274	-0-		161	1	2820	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2847	-0-	-408	-0-		152	1	2695	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2701	-0-	-359	-0-		147	1	2554	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2725	-0-	-375	-0-		146	1	2579	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2619	-0-	-351	-0-		144	1	2475	2	N	-0-					-0-

WEST STATE				WELL #: 101	RRCID ->	249746	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7544 - 8113						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4050	RRCID ->	249753	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	6444 - 6580						
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-		123	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2309	-0-	-140	-0-		125	1	2184	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2301	-0-	-86	-0-		123	1	2178	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2259	-0-	-21	-0-		123	1	2136	2	N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-		125	1	2206	2	N	-0-					-0-
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		123	1	2127	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4054	RRCID ->	249754	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	7936 - 8754						
06	3900	X	3678	-0-	-222	-0-		199	1	3479	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3712	-0-	-318	-0-		201	1	3511	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3777	-0-	-253	-0-		201	1	3576	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3574	-0-	-266	-0-		195	1	3379	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3649	-0-	-226	-0-		195	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	3690	X	3225	-0-	-465	-0-		177	1	3048	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW				WELL #: 209	RRCID ->	249755	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6354 - 8138						
06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-		71	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-		73	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-		71	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1245	-0-	-75	-0-		68	1	1177	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1331	-0-	-33	-0-		71	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-		70	1	1199	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH				WELL #: 2608	RRCID ->	249756	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	3600 - 4030						
06	90	N	86	-0-	-4	-0-		5	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-		5	1	80	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-		5	1	82	2	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-		5	1	81	2	N	-0-					-0-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-		4	1	73	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011														
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID ->	249789	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8870 PERF. 5234 - 8690							
M	O	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
06	0	X	-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-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID ->	249804	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8428 PERF. 5392 - 8336							
06	3000	N	1284	-0-	-1716	537	1284	2		Y	-0-				-0-	
07	1498	N	961	-0-	-537	-0-	961	2		Y	-0-				-0-	
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	2	1	1497	2	Y	-0-			-0-	
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-				-0-	
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-				-0-	
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2		Y	-0-				-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID ->	249916	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	6535 PERF. 5020 - 6304							
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2		Y	-0-				-0-	
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2		Y	-0-				-0-	
08	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	20	1	12771	2	Y	-0-			-0-	
09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2		Y	-0-				-0-	
10	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2		Y	-0-				-0-	
11	12390	X	11981	-0-	-409	-0-	11981	2		Y	-0-				-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID ->	249920	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6574 - 8022							
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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID ->	249922	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9872 PERF. 7420 - 9596							
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	47	1	822	2	N	-0-			-0-	
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	841	2	N	-0-			-0-	
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-			-0-	
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	46	1	804	2	N	-0-			-0-	
10	899	N	873	-0-	-26	-0-	47	1	826	2	N	-0-			-0-	
11	900	N	748	-0-	-152	-0-	41	1	707	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID ->	249993	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	7730 PERF. 6844 - 7505							
06	8240	X	7455	-0-	-785	-0-	7455	2		Y	-0-				-0-	
07	8494	X	7732	-0-	-762	-0-	7732	2		Y	-0-				-0-	
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	13	1	8163	2	Y	-0-			-0-	
09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2		Y	-0-				-0-	
10	7719	X	6359	-0-	-1360	-0-	6359	2		Y	-0-				-0-	
11	7920	X	4632	-0-	-3288	-0-	4632	2		Y	-0-				-0-	

ALLISON		WELL #: 2123		RRCID ->	249994	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	4990 PERF. 3448 - 4821							
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	106	1	1862	2	N	-0-			-0-	
07	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	108	1	1893	2	N	-0-			-0-	
08	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	102	1	1804	2	N	-0-			-0-	
09	1980	N	1929	-0-	-51	-0-	105	1	1824	2	N	-0-			-0-	
10	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	105	1	1858	2	N	-0-			-0-	
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	103	1	1780	2	N	-0-			-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011												
WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634												
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

06		3000 N	1352	-0-	-1648	1244	1352	2			Y	-0-
07		2519 N	1275	-0-	-1244	-0-	1275	2			Y	-0-
08		1302 N	1128	-0-	-174	-0-	2	1	1126	2	Y	-0-
09		1350 N	980	-0-	-370	-0-	980	2			Y	-0-
10		1271 N	907	-0-	-364	-0-	907	2			Y	-0-
11		1080 N	784	-0-	-296	-0-	784	2			Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554												
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	5
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	5
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	31	1	543	2	N	5
09		600 N	556	-0-	-44	-0-	30	1	526	2	N	5
10		589 N	556	-0-	-33	-0-	30	1	526	2	N	5
11		570 N	520	-0-	-50	-0-	29	1	491	2	N	5

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678												
06		1530 N	1505	-0-	-25	-0-	81	1	1410	2	N	68
07		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	83	1	1444	2	N	80
08		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	81	1	1439	2	N	92
09		1500 N	1396	-0-	-104	-0-	76	1	1313	2	N	98
10		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	78	1	1375	2	N	108
11		1470 N	1380	-0-	-90	-0-	75	1	1290	2	N	122

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326												
06		330 N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-
10		341 N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	16	1	280	2	N	-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400												
06		2583 N	1010	-0-	-1573	-0-	1010	2			Y	-0-
07		1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2			Y	-0-
08		1023 N	871	-0-	-152	-0-	1	1	870	2	Y	-0-
09		1020 N	755	-0-	-265	-0-	755	2			Y	-0-
10		992 N	682	-0-	-310	-0-	682	2			Y	-0-
11		840 N	549	-0-	-291	-0-	549	2			Y	-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253												
06		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	243	1	4253	2	N	-0-
07		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	249	1	4358	2	N	-0-
08		4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	241	1	4288	2	N	-0-
09		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	233	1	4037	2	N	-0-
10		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	232	1	4102	2	N	-0-
*11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	226	1	3899	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH //CONT.// 748011														
WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240														
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
06	7686 X	7201	-0-	-485	-0-	388	1	6794	2	N	17			45
						19	9							
07	7905 X	7297	-0-	-608	-0-	394	1	6901	2	N	2			47
						2	9							
08	7905 X	7111	-0-	-794	-0-	377	1	6698	2	N	33			80
						36	9							
09	7260 X	6640	-0-	-620	-0-	361	1	6268	2	N	10			90
						11	9							
10	7502 X	6946	-0-	-556	-0-	370	1	6557	2	N	17			107
						19	9							
11	7200 X	6668	-0-	-532	-0-	365	1	6289	2	N	13			120
						14	9							
WEST RANCH														
WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360														
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
10	372 N	120	-0-	-252	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE														
WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH														
WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966														
06	8137 X	6972	-0-	-1165	-0-	6972	2			Y	-0-			-0-
07	8246 X	7096	-0-	-1150	-0-	7096	2			Y	-0-			-0-
08	11378 X	11378	-0-	-0-	-0-	18	1	11360	2	Y	-0-			-0-
09	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			Y	-0-			-0-
10	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			Y	-0-			-0-
*11	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	2			Y	-0-			-0-
LONGFELLOW														
WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696														
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	2	1	3748	2	N	-0-			-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	1	1	3700	2	N	-0-			-0-
08	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	7	1	3805	2	N	-0-			-0-
09	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	1	1	3537	2	N	-0-			-0-
10	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	1	1	3578	2	N	-0-			-0-
*11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1	1	3094	2	N	-0-			-0-
LONGFELLOW STATE														
WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260														
06	540 N	400	-0-	-140	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	22	1	380	2	N	-0-			-0-
08	434 N	374	-0-	-60	-0-	20	1	354	2	N	-0-			-0-
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	19	1	329	2	N	-0-			-0-
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944			
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
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	27	1	474	2	N	-0-
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	26	1	457	2	N	-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	25	1	444	2	N	-0-
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	N	-0-
10	496 N	452	-0-	-44	-0-	24	1	428	2	N	-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	24	1	413	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386			
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	N	-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	7	1	120	2	N	-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808			
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	N	-0-
08	1085 N	966	-0-	-119	-0-	51	1	915	2	N	-0-
09	1020 N	949	-0-	-71	-0-	52	1	897	2	N	-0-
10	1054 N	948	-0-	-106	-0-	51	1	897	2	N	-0-
*11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684			
06	3217 X	3097	-0-	-120	-0-	167	1	2930	2	N	-0-
07	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	174	1	3051	2	N	-0-
08	3255 X	3193	-0-	-62	-0-	170	1	3023	2	N	-0-
09	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	167	1	2899	2	N	-0-
10	3224 X	3167	-0-	-57	-0-	169	1	2998	2	N	-0-
11	3120 X	3051	-0-	-69	-0-	167	1	2884	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676			
06	3180 X	2853	-0-	-327	-0-	2853	2			Y	-0-
07	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			Y	-0-
08	3007 X	2909	-0-	-98	-0-	5	1	2904	2	Y	-0-
09	2910 X	2621	-0-	-289	-0-	2621	2			Y	-0-
10	2945 X	2913	-0-	-32	-0-	2913	2			Y	-0-
11	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	2541	2			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634			
06	3000 N	1445	-0-	-1555	-0-	1445	2			Y	-0-
07	2894 N	1480	-0-	-1414	-0-	1480	2			Y	-0-
08	1519 N	1418	-0-	-101	-0-	2	1	1416	2	Y	-0-
09	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389	2			Y	-0-
10	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214			
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	BALANCE
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15 1	257 2	N	-0-	-0-	
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	15 1	263 2	N	-0-	-0-	
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	14 1	257 2	N	-0-	-0-	
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	14 1	251 2	N	-0-	-0-	
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	15 1	257 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	14 1	246 2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230			
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	207 1	7127 2	Y	-0-	-0-	
07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	210 1	7033 2	Y	-0-	-0-	
08	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	209 1	7256 2	Y	-0-	-0-	
09	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	193 1	6617 2	Y	-0-	-0-	
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	183 1	6428 2	Y	-0-	-0-	
*11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	115 1	4455 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280			
06	3944 X	3643	-0-	-301	-0-	3643 2		Y	-0-	-0-	
07	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664 2		Y	-0-	-0-	
08	3906 X	3571	-0-	-335	-0-	6 1	3565 2	Y	-0-	-0-	
09	3750 X	3479	-0-	-271	-0-	3479 2		Y	-0-	-0-	
10	3844 X	3435	-0-	-409	-0-	3435 2		Y	-0-	-0-	
11	3630 X	3352	-0-	-278	-0-	3352 2		Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468			
06	5010 X	4169	-0-	-841	-0-	160 1	4009 2	Y	-0-	-0-	
07	5177 X	4128	-0-	-1049	-0-	156 1	3972 2	Y	-0-	-0-	
08	5518 X	3876	-0-	-1642	-0-	143 1	3733 2	Y	-0-	-0-	
09	5340 X	3681	-0-	-1659	-0-	137 1	3544 2	Y	-0-	-0-	
10	5518 X	4041	-0-	-1477	-0-	151 1	3890 2	Y	-0-	-0-	
11	4170 X	3977	-0-	-193	-0-	155 1	3822 2	Y	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040			
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	136 2		N	-0-	-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-	-0-	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		N	-0-	-0-	

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2808		RRCID -> 251611		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A			
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-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418			
06	7085 X	6496	-0-	-589	-0-	6496 2		Y	-0-	-0-	
07	7254 X	6580	-0-	-674	-0-	6580 2		Y	-0-	-0-	
08	7254 X	6304	-0-	-950	-0-	10 1	6294 2	Y	-0-	-0-	
09	6840 X	5769	-0-	-1071	-0-	5769 2		Y	-0-	-0-	
10	6851 X	5925	-0-	-926	-0-	5925 2		Y	-0-	-0-	
11	6510 X	5370	-0-	-1140	-0-	5370 2		Y	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720	
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
06	990 N	946	-0-	-44	-0-	51 1	895 2	N	-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	52 1	913 2	N	-0-
08	992 N	960	-0-	-32	-0-	51 1	909 2	N	-0-
09	960 N	924	-0-	-36	-0-	50 1	874 2	N	-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52 1	922 2	N	-0-
11	930 N	927	-0-	-3	-0-	51 1	876 2	N	-0-

WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514	
06	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	284 1	4965 2	N	-0-
07	5735 X	5357	-0-	-378	-0-	290 1	5067 2	N	-0-
08	5735 X	5256	-0-	-479	-0-	280 1	4976 2	N	-0-
09	5400 X	5040	-0-	-360	-0-	275 1	4765 2	N	-0-
10	5487 X	5142	-0-	-345	-0-	275 1	4867 2	N	-0-
11	5250 X	4927	-0-	-323	-0-	270 1	4657 2	N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766	
06	7800 X	7154	-0-	-646	-0-	7154 2		Y	-0-
07	8153 X	7329	-0-	-824	-0-	7329 2		Y	-0-
08	8153 X	7217	-0-	-936	-0-	11 1	7206 2	Y	-0-
09	7890 X	6795	-0-	-1095	-0-	6795 2		Y	-0-
10	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	19027 2		Y	-0-
*11	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064 2		Y	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	N	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	N	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	N	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	N	-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	6 1	106 2	N	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883	
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	32 1	566 2	N	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31 1	541 2	N	-0-
08	713 N	558	-0-	-155	-0-	30 1	528 2	N	-0-
09	600 N	538	-0-	-62	-0-	29 1	509 2	N	-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	30 1	526 2	N	-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	30 1	509 2	N	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3330 X	3094	-0-	-236	-0-	3094	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3410 X	3141	-0-	-269	-0-	3141	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3348 X	3087	-0-	-261	-0-	5	1	3082 2	Y	-0-	-0-
09	3210 X	2973	-0-	-237	-0-	2973	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3224 X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	2907	-0-	-183	-0-	2907	2	Y	-0-	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784			
06	3000 N	2458	-0-	-542	6745	20	1	2438 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	2456	-0-	-644	6101	20	1	2436 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	2449	-0-	-651	5450	23	1	2426 2	Y	-0-	-0-
09	3000 N	2294	-0-	-706	4744	19	1	2275 2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	2320	-0-	-780	3964	19	1	2301 2	Y	-0-	-0-
*11	3000 N	2170	-0-	-830	3134	19	1	2151 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992			
06	3000 N	2337	-0-	-663	5968	126	1	2211 2	N	-0-	-0-
07	3100 N	2375	-0-	-725	5243	128	1	2247 2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2321	-0-	-779	4464	124	1	2197 2	N	-0-	-0-
09	3000 N	2217	-0-	-783	3681	121	1	2096 2	N	-0-	-0-
10	3100 N	2259	-0-	-841	2840	121	1	2138 2	N	-0-	-0-
*11	3000 N	2152	-0-	-848	1992	118	1	2034 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140			
06	1667 N	878	-0-	-789	-0-	878	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	2	1	1096 2	Y	-0-	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	828 N	774	-0-	-54	-0-	774	2	Y	-0-	-0-	-0-
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914			
06	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	3	1	1734 2	N	-0-	-0-
09	1500 X	1269	-0-	-231	-0-	1269	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1550 X	975	-0-	-575	-0-	975	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1500 X	688	-0-	-812	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410			
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	49	1	858 2	N	-0-	-0-
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	50	1	881 2	N	-0-	-0-
08	930 N	921	-0-	-9	-0-	49	1	872 2	N	-0-	-0-
09	900 N	880	-0-	-20	-0-	48	1	832 2	N	-0-	-0-
10	930 N	899	-0-	-31	-0-	48	1	851 2	N	-0-	-0-
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	47	1	817 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522		
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
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 1	289 2	N	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17 1	300 2	N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17 1	293 2	N	-0-	-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	16 1	279 2	N	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	16 1	282 2	N	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	16 1	271 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346		
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	-0-
08	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	2 1	1286 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249 2		N	-0-	-0-
10	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270 2		N	-0-	-0-
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936		
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	34 1	588 2	N	-0-	-0-
07	651 N	645	-0-	-6	-0-	35 1	610 2	N	-0-	-0-
08	651 N	643	-0-	-8	-0-	34 1	609 2	N	-0-	-0-
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35 1	609 2	N	-0-	-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	35 1	619 2	N	-0-	-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	34 1	584 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978		
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-	-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490		
06	1489 N	872	-0-	-617	-0-	872 2		Y	-0-	-0-
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2		Y	-0-	-0-
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	1 1	879 2	Y	-0-	-0-
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2		Y	-0-	-0-
10	899 N	825	-0-	-74	-0-	825 2		Y	-0-	-0-
11	840 N	825	-0-	-15	-0-	825 2		Y	-0-	-0-

WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932		
06	7197 X	1995	-0-	-5202	-0-	1995 2		Y	-0-	-0-
07	2139 X	2045	-0-	-94	-0-	2045 2		Y	-0-	-0-
08	2139 X	2080	-0-	-59	-0-	3 1	2077 2	Y	-0-	-0-
09	2040 X	2033	-0-	-7	-0-	2033 2		Y	-0-	-0-
10	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-	-0-
*11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		Y	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7020 X	6150	-0-	-870	-0-	6150 2			Y	-0-			-0-
07		7223 X	6018	-0-	-1205	-0-	6018 2			Y	-0-			-0-
08		6665 X	5768	-0-	-897	-0-	9 1	5759 2		Y	-0-			-0-
09		6300 X	5696	-0-	-604	-0-	5696 2			Y	-0-			-0-
10		13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	13437 2			Y	-0-			-0-
*11		12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	12594 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400														
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2		N	-0-			-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2		N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 2		N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516														
06		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4311 2	110 9		N	100			140
07		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2			N	-0-			140
08		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	7 1	4395 2		N	-0-			140
09		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2			N	-0-			140
10		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2			N	-0-			140
*11		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 2			N	-0-			140

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306														
06		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2			N	-0-			-0-
07		2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2493 2			N	-0-			-0-
08		2573 N	2483	-0-	-90	-0-	4 1	2479 2		N	-0-			-0-
09		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-			-0-
10		2480 N	2272	-0-	-208	-0-	2272 2			N	-0-			-0-
11		2400 N	2256	-0-	-144	-0-	2256 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792														
06		480 N	418	-0-	-62	-0-	418 2			Y	-0-			-0-
07		496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2			Y	-0-			-0-
08		465 N	398	-0-	-67	-0-	1 1	397 2		Y	-0-			-0-
09		420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2			Y	-0-			-0-
10		434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2			Y	-0-			-0-
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382 2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074														
06		1050 N	985	-0-	-65	-0-	985 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2			N	-0-			-0-
08		1023 N	929	-0-	-94	-0-	1 1	928 2		N	-0-			-0-
09		990 N	958	-0-	-32	-0-	958 2			N	-0-			-0-
10		961 N	940	-0-	-21	-0-	940 2			N	-0-			-0-
*11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 2622	RRCID -> 253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3314	-	3576
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-	-0-	-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	45	1	787	2	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	820	-0-	-110	-0-	44	1	776	2	N	-0-	-0-	-0-
09	810 N	786	-0-	-24	-0-	43	1	743	2	N	-0-	-0-	-0-
10	837 N	752	-0-	-85	-0-	40	1	712	2	N	-0-	-0-	-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	40	1	692	2	N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6071	RRCID -> 253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124	-	6036
06	5220 X	4928	-0-	-292	-0-	4928	2			N	-0-	-0-	-0-
07	5394 X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-	-0-	-0-
08	5394 X	4958	-0-	-436	-0-	8	1	4950	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5100 X	4610	-0-	-490	-0-	4610	2			N	-0-	-0-	-0-
10	5177 X	4652	-0-	-525	-0-	4652	2			N	-0-	-0-	-0-
11	4920 X	4305	-0-	-615	-0-	4305	2			N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4403	RRCID -> 253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104	-	7790
06	8790 X	8549	-0-	-241	-0-	8549	2			Y	-0-	-0-	70
07	9083 X	7785	-0-	-1298	-0-	7785	2			Y	-0-	-0-	70
08	9083 X	7596	-0-	-1487	-0-	12	1	7584	2	Y	-0-	-0-	70
09	8550 X	7872	-0-	-678	-0-	7872	2			Y	-0-	-0-	70
10	8835 X	7541	-0-	-1294	-0-	7541	2			Y	-0-	-0-	70
11	8550 X	7902	-0-	-648	-0-	7902	2			Y	-0-	-0-	70

WEST RANCH				WELL #: 2224	RRCID -> 253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	4752	-	6568
06	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	15	1	9637	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			Y	-0-	-0-	-0-
*11	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID -> 253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7306	-	7826
06	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-	-0-	-0-
07	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-	-0-	-0-
08	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	11	1	7154	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-	-0-	-0-
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-	-0-	-0-
*11	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506	RRCID -> 253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992	-	7404
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-	-0-	-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-	-0-	-0-
08	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	6	1	4053	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	3690 X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2			Y	-0-	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2247	RRCID -> 253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750	-	5922
06	900 N	850	-0-	-50	-0-	850	2			N	-0-	-0-	-0-
07	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	1	1	840	2	N	-0-	-0-	-0-
09	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-	-0-	-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011														
WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

06		6030 X	5591	-0-	-439	-0-			5591	2	N	-0-		-0-
07		6262 X	5837	-0-	-425	-0-			5837	2	N	-0-		-0-
08		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-			10	1	N	-0-	6611	-0-
09		6198 X	6198	-0-	-0-	-0-			6198	2	N	-0-		-0-
10		6076 X	5954	-0-	-122	-0-			5954	2	N	-0-		-0-
11		6300 X	4973	-0-	-1327	-0-			4973	2	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470														
06		1680 N	1584	-0-	-96	-0-			86	1	N	-0-		-0-
07		1736 N	1723	-0-	-13	-0-			93	1	N	-0-		-0-
08		1674 N	1593	-0-	-81	-0-			85	1	N	-0-		-0-
09		1590 N	1137	-0-	-453	-0-			62	1	N	-0-		-0-
10		1736 N	1552	-0-	-184	-0-			83	1	N	-0-		-0-
11		1530 N	1495	-0-	-35	-0-			82	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394														
06		3550 X	3312	-0-	-238	-0-			179	1	N	4		57
									4	9				
07		3658 X	3369	-0-	-289	-0-			182	1	N	3		60
									3	9				
08		3565 X	3305	-0-	-260	-0-			176	1	N	-0-		60
09		3420 X	3170	-0-	-250	-0-			173	1	N	3		63
									3	9				
10		3472 X	3231	-0-	-241	-0-			173	1	N	-0-		63
11		3300 X	3077	-0-	-223	-0-			169	1	N	2		65
									2	9				

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916														
06		2790 X	2584	-0-	-206	-0-			140	1	N	-0-		-0-
07		2728 N	2621	-0-	-107	-0-			142	1	N	-0-		-0-
08		2697 N	2594	-0-	-103	-0-			138	1	N	-0-		-0-
09		2580 N	2424	-0-	-156	-0-			132	1	N	-0-		-0-
10		2635 N	2520	-0-	-115	-0-			135	1	N	-0-		-0-
11		2520 N	2410	-0-	-110	-0-			132	1	N	-0-		-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866														
06		3000 X	2847	-0-	-153	-0-			154	1	N	-0-		-0-
07		3100 X	3005	-0-	-95	-0-			162	1	N	-0-		-0-
08		3100 X	2991	-0-	-109	-0-			159	1	N	-0-		-0-
09		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-			158	1	N	-0-		-0-
10		3007 N	2895	-0-	-112	-0-			155	1	N	-0-		-0-
11		2880 N	2759	-0-	-121	-0-			151	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712														
06		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-			4466	2	N	-0-		-0-
07		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-			5270	2	N	-0-		-0-
08		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-			10	1	N	-0-	6321	-0-
09		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-			6037	2	N	-0-		-0-
10		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-			6007	2	N	-0-		-0-
*11		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-			5319	2	N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702	
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
06	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	12146 2	N	-0-	-0-
07	12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	12315 2	N	-0-	-0-
08	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	19 1	N	12072 2	-0-
09	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321 2	N	-0-	-0-
10	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	11648 2	N	-0-	-0-
*11	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	11008 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073	
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051 2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	2 1	N	1058 2	-0-
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044 2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 2	N	-0-	-0-
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960	
06	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	154 1	N	3863 2	-0-
07	4402 X	3960	-0-	-442	-0-	154 1	N	3806 2	-0-
08	4402 X	3833	-0-	-569	-0-	150 1	N	3683 2	-0-
09	4260 X	3609	-0-	-651	-0-	134 1	N	3475 2	-0-
10	4247 X	3236	-0-	-1011	-0-	120 1	N	3116 2	-0-
11	4020 X	3263	-0-	-757	-0-	117 1	N	3146 2	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050	
06	3000 N	1881	-0-	-1119	-0-	3415 2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	1893	-0-	-1207	-0-	2208 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	1871	-0-	-1229	-0-	979 3 1	Y	1868 2	-0-
09	2810 N	1831	-0-	-979	-0-	1831 2	Y	-0-	-0-
10	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1889 2	Y	-0-	-0-
11	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797 2	Y	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100	
06	7710 X	6995	-0-	-715	-0-	6995 2	Y	-0-	-0-
07	7812 X	7120	-0-	-692	-0-	7120 2	Y	-0-	-0-
08	7688 X	6984	-0-	-704	-0-	11 1	Y	6973 2	-0-
09	7200 X	6403	-0-	-797	-0-	6403 2	Y	-0-	-0-
10	7285 X	6423	-0-	-862	-0-	6423 2	Y	-0-	-0-
11	6990 X	5996	-0-	-994	-0-	5996 2	Y	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580	
06	12441 X	11708	-0-	-733	-0-	11708 2	N	-0-	-0-
07	12803 X	11989	-0-	-814	-0-	11989 2	N	-0-	-0-
08	12462 X	11538	-0-	-924	-0-	18 1	N	11520 2	-0-
09	11940 X	11535	-0-	-405	-0-	11535 2	N	-0-	-0-
10	12152 X	11806	-0-	-346	-0-	11806 2	N	-0-	-0-
11	11700 X	11194	-0-	-506	-0-	11194 2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248	
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-	-0-
07	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2	N	-0-	-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	5 1	N	3163 2	-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-	-0-
10	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2	N	-0-	-0-
*11	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750				
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
06	5430 X	5190	-0-	-240	-0-	5190	2		N	-0-	-0-	
07	5487 X	5396	-0-	-91	-0-	5396	2		N	-0-	-0-	
08	5487 X	5276	-0-	-211	-0-		8 1	5268 2	N	-0-	-0-	
09	5310 X	5013	-0-	-297	-0-	5013	2		N	-0-	-0-	
10	5394 X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2		N	-0-	-0-	
11	5220 X	4529	-0-	-691	-0-	4529	2		N	-0-	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610				
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	34	1	588 2	N	-0-	-0-	
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595 2	N	-0-	-0-	
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	32	1	568 2	N	-0-	-0-	
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	31	1	543 2	N	-0-	-0-	
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	32	1	571 2	N	-0-	-0-	
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874				
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-	
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-	
09	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	2		N	-0-	-0-	
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-	-0-	
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510				
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-	-0-	
07	5115 X	4990	-0-	-125	-0-	4990	2		N	-0-	-0-	
08	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	8	1	4941 2	N	-0-	-0-	
09	4950 X	4578	-0-	-372	-0-	4578	2		N	-0-	-0-	
10	5115 X	4503	-0-	-612	-0-	4503	2		N	-0-	-0-	
11	4950 X	4141	-0-	-809	-0-	4141	2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514				
06	18120 X	16901	-0-	-1219	-0-	16901	2		N	-0-	-0-	
07	18445 X	17246	-0-	-1199	-0-	17246	2		N	-0-	-0-	
08	18228 X	17064	-0-	-1164	-0-	27	1	17037 2	N	-0-	-0-	
09	17340 X	16145	-0-	-1195	-0-	16145	2		N	-0-	-0-	
10	17670 X	16831	-0-	-839	-0-	16831	2		N	-0-	-0-	
11	16890 X	16360	-0-	-530	-0-	16360	2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764				
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	112	1	3574 2	N	-0-	-0-	
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	113	1	3542 2	N	-0-	-0-	
08	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	117	1	3666 2	N	-0-	-0-	
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	120	1	3574 2	N	-0-	-0-	
10	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	121	1	3629 2	N	-0-	-0-	
*11	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	119	1	3366 2	N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510				
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-	-0-	
07	1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1671	2		N	-0-	-0-	
08	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	3	1	1622 2	N	-0-	-0-	
09	1920 N	1504	-0-	-416	-0-	1504	2		N	-0-	-0-	
10	1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2		N	-0-	-0-	
11	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	1421	2		N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1050	N	924	-0-	-126	-0-	50 1	874 2	N	-0-	-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	52 1	903 2	N	-0-	-0-
08	1054	N	966	-0-	-88	-0-	51 1	915 2	N	-0-	-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	53 1	926 2	N	-0-	-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51 1	911 2	N	-0-	-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	50 1	862 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
06	7498	X	6828	-0-	-670	-0-	6828 2		N	-0-	-0-
07	7719	X	6828	-0-	-891	-0-	6828 2		N	-0-	-0-
08	7719	X	6665	-0-	-1054	-0-	11 1	6654 2	N	-0-	-0-
09	7230	X	6120	-0-	-1110	-0-	6120 2		N	-0-	-0-
10	7254	X	6242	-0-	-1012	-0-	6242 2		N	-0-	-0-
*11	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655 2		N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993			
06	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192 2		N	-0-	-0-
07	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270 2		N	-0-	-0-
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	18 1	11283 2	N	-0-	-0-
09	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874 2		N	-0-	-0-
10	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882 2		N	-0-	-0-
*11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460			
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147 1	2814 2	N	-0-	-0-
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	149 1	2859 2	N	-0-	-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	154 1	3049 2	N	-0-	-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	157 1	3124 2	N	-0-	-0-
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	150 1	3079 2	N	-0-	-0-
11	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	147 1	2924 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596			
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-	-0-
07	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	3321 2		N	-0-	-0-
08	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	5 1	3265 2	N	-0-	-0-
09	3300	X	2360	-0-	-940	-0-	2360 2		N	-0-	-0-
10	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854 2		N	-0-	-0-
11	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500			
06	28901	X	28901	-0-	-0-	-0-	28901 2		N	-0-	-0-
07	30297	X	30297	-0-	-0-	-0-	30297 2		N	-0-	-0-
08	28582	X	28582	-0-	-0-	-0-	45 1	28537 2	N	-0-	-0-
09	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135 2		N	-0-	-0-
10	28947	X	28947	-0-	-0-	-0-	28947 2		N	-0-	-0-
*11	27527	X	27527	-0-	-0-	-0-	27527 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470			
06	2610	X	2500	-0-	-110	-0-	135 1	2365 2	N	-0-	-0-
07	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	136 1	2380 2	N	-0-	-0-
08	2697	X	2479	-0-	-218	-0-	132 1	2347 2	N	-0-	-0-
09	2550	X	2373	-0-	-177	-0-	129 1	2244 2	N	-0-	-0-
10	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	129 1	2290 2	N	-0-	-0-
11	2490	X	2307	-0-	-183	-0-	127 1	2180 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	840 N	577	-0-	-263	-0-	31 1	546 2	N	-0-		-0-
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	35 1	611 2	N	-0-		-0-
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	30 1	529 2	N	-0-		-0-
09	570 N	382	-0-	-188	-0-	21 1	361 2	N	-0-		-0-
10	651 N	220	-0-	-431	-0-	12 1	208 2	N	-0-		-0-
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	23 1	395 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-		-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		-0-
07	2263 N	2103	-0-	-160	-0-	2103 2		N	-0-		-0-
08	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	3 1	2174 2	N	-0-		-0-
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		N	-0-		-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
*11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	9 1	157 2	N	-0-		-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 2	N	-0-		-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	9 1	160 2	N	-0-		-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	9 1	154 2	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-		-0-
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	N	-0-		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
06	5190 X	4958	-0-	-232	-0-	18 1	4896 2	N	40		110
07	5394 X	5040	-0-	-354	-0-	44 9	20 1		42		152
08	5394 X	4731	-0-	-663	-0-	46 9	24 1	N	28	165 1	15
09	5220 X	3960	-0-	-1260	-0-	31 9	17 1		20		35
10	5270 X	3549	-0-	-1721	-0-	22 9	18 1	N	38		73
11	4950 X	2744	-0-	-2206	-0-	42 9	17 1		27		100
						30 9					

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS									
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011													
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH		WELL #:		4510	RRCID ->	257745	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5100 - 6150					
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-	-0-					
07	4898 X	3770	-0-	-1128	-0-	3770	2			N	-0-	-0-					
08	4743 X	4574	-0-	-169	-0-	7	1	4567	2	N	-0-	-0-					
09	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-	-0-					
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-	-0-					
*11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-	-0-					

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7105	RRCID ->	257810	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	3494 - 8140					
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-	-0-					
07	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-	-0-					
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	2	1	1305	2	N	-0-	-0-					
09	1050 N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-	-0-					
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-	-0-					
11	1260 N	948	-0-	-312	-0-	948	2			N	-0-	-0-					

WEST RANCH SOUTH		WELL #:		7103	RRCID ->	257973	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	4735 - 4828					
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-	-0-					
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	-0-					
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-					
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-	-0-					
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	-0-					
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	-0-					

WEST RANCH		WELL #:		4309	RRCID ->	257994	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	6510 - 6610					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					

WEST STATE		WELL #:		405W	RRCID ->	257995	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	6440 - 7660					
06	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-	-0-					
07	9145 X	7677	-0-	-1468	-0-	7677	2			N	-0-	-0-					
08	9145 X	7022	-0-	-2123	-0-	11	1	7011	2	N	-0-	-0-					
09	8730 X	6375	-0-	-2355	-0-	6375	2			N	-0-	-0-					
10	8339 X	6234	-0-	-2105	-0-	6234	2			N	-0-	-0-					
11	7440 X	5627	-0-	-1813	-0-	5627	2			N	-0-	-0-					

WEST RANCH		WELL #:		2343	RRCID ->	257996	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3303 - 4288					
06	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	89	1	1563	2	N	-0-	-0-					
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	91	1	1597	2	N	-0-	-0-					
08	1705 N	1673	-0-	-32	-0-	89	1	1584	2	N	-0-	-0-					
09	1650 N	1616	-0-	-34	-0-	88	1	1528	2	N	-0-	-0-					
10	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	89	1	1569	2	N	-0-	-0-					
11	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	86	1	1487	2	N	-0-	-0-					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011									
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1123	2	N	-0-
07	2480 X	1571	-0-	-909	-0-	85	1	1486	2	N	-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	99	1	1753	2	N	-0-
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	N	-0-
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	83	1	1477	2	N	-0-
11	1800 N	1021	-0-	-779	-0-	56	1	965	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160			
06	2820 X	2652	-0-	-168	-0-	2652	2		N	-0-	-0-
07	2852 N	2705	-0-	-147	-0-	2705	2		N	-0-	-0-
08	2790 N	2634	-0-	-156	-0-	4	1	2630	2	N	-0-
09	2640 N	2480	-0-	-160	-0-	2480	2		N	-0-	-0-
10	2697 N	2495	-0-	-202	-0-	2495	2		N	-0-	-0-
11	2550 N	2128	-0-	-422	-0-	2128	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4609		RRCID -> 257999		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3384 - 7378			
06	600 N	470	-0-	-130	-0-	470	2		N	-0-	30
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		N	-0-	30
08	3100 N	3925	-0-	825	825	6	1	3820	2	N	120
						99	9				
09	3000 N	3534	-0-	534	1359	3534	2		N	-0-	120
10	3100 N	2062	-0-	-1038	321	1927	2	135	9	N	83
*11	3191 X	2870	-0-	-321	-0-	2798	2	72	9	N	148

ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360			
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-	-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655			
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-	-0-
07	4464 X	3337	-0-	-1127	-0-	3337	2		N	-0-	-0-
08	4061 X	3361	-0-	-700	-0-	5	1	3356	2	N	-0-
09	3840 X	3019	-0-	-821	-0-	3019	2		N	-0-	-0-
10	3875 X	2978	-0-	-897	-0-	2978	2		N	-0-	-0-
11	3570 X	2542	-0-	-1028	-0-	2542	2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160			
06	3000 N	2389	-0-	-611	6391	2389	2		N	-0-	-0-
07	3100 N	2434	-0-	-666	5725	2434	2		N	-0-	-0-
08	3100 N	2398	-0-	-702	5023	4	1	2394	2	N	-0-
09	3000 N	2330	-0-	-670	4353	2330	2		N	-0-	-0-
10	3100 N	2352	-0-	-748	3605	2352	2		N	-0-	-0-
*11	3000 N	2278	-0-	-722	2883	2278	2		N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
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
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2		N	-0-	-0-
07	5766 X	5315	-0-	-451	-0-	5315 2		N	-0-	-0-
08	5766 X	5056	-0-	-710	-0-	8 1	5048 2	N	-0-	-0-
09	5460 X	4678	-0-	-782	-0-	4678 2		N	-0-	-0-
10	5091 X	4712	-0-	-379	-0-	4712 2		N	-0-	-0-
11	4770 X	4317	-0-	-453	-0-	4317 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
06	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	46 1	5136 2	N	-0-	-0-
07	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	47 1	5240 2	N	-0-	-0-
08	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	54 1	5161 2	N	-0-	-0-
09	4560 X	4516	-0-	-44	-0-	53 1	4463 2	N	-0-	-0-
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	62 1	4735 2	N	-0-	-0-
*11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	72 1	4540 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
06	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154 2		N	-0-	-0-
07	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187 2		N	-0-	-0-
08	1054 N	651	-0-	-403	-0-	1 1	650 2	N	-0-	-0-
09	1140 N	895	-0-	-245	-0-	895 2		N	-0-	-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-	-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
06	2598 X	2108	-0-	-490	-0-	2108 2		N	-0-	-0-
07	2635 X	2047	-0-	-588	-0-	2047 2		N	-0-	-0-
08	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	3 1	1900 2	N	-0-	-0-
09	2100 N	1745	-0-	-355	-0-	1745 2		N	-0-	-0-
10	2046 N	1553	-0-	-493	-0-	1553 2		N	-0-	-0-
11	1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126		
06	3000 N	1516	-0-	-1484	1788	1516 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	1556	-0-	-1544	244	1556 2		N	-0-	-0-
08	1840 N	1596	-0-	-244	-0-	3 1	1593 2	N	-0-	-0-
09	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	1526 2		N	-0-	-0-
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-	-0-
11	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950		
06	20944 X	20944	-0-	-0-	-0-	20944 2		N	-0-	-0-
07	24087 X	21785	-0-	-2302	-0-	21785 2		N	-0-	-0-
08	24087 X	21234	-0-	-2853	-0-	33 1	21201 2	N	-0-	-0-
09	23070 X	20485	-0-	-2585	-0-	20485 2		N	-0-	-0-
10	21793 X	19911	-0-	-1882	-0-	19911 2		N	-0-	-0-
11	21090 X	18984	-0-	-2106	-0-	18984 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690		
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	66 1	1826 2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1841	-0-	-174	-0-	67 1	1774 2	N	-0-	-0-
08	1891 N	1815	-0-	-76	-0-	67 1	1748 2	N	-0-	-0-
09	1890 N	1714	-0-	-176	-0-	65 1	1649 2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	65 1	1631 2	N	-0-	-0-
11	1770 N	1514	-0-	-256	-0-	62 1	1452 2	N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST RANCH				WELL #: 2253	RRCID ->	259370	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	5780 - 6350
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-		-0-
07	3968 X	3585	-0-	-383	-0-	3585	2		N	-0-		-0-
08	3968 X	3492	-0-	-476	-0-	6	1	3486	2	N	-0-	-0-
09	3720 X	3351	-0-	-369	-0-	3351	2		N	-0-		-0-
10	3782 X	3333	-0-	-449	-0-	3333	2		N	-0-		-0-
11	3570 X	3251	-0-	-319	-0-	3251	2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4517	RRCID ->	259371	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	4880 - 5074
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		-0-
07	2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2		N	-0-		-0-
08	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	4	1	2239	2	N	-0-	-0-
09	2280 N	2279	-0-	-1	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-		-0-
*11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4521H	RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	5187 - 7012
06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2		N	-0-		-0-
07	8742 X	7939	-0-	-803	-0-	7939	2		N	-0-		-0-
08	8742 X	7710	-0-	-1032	-0-	12	1	7698	2	N	-0-	-0-
09	8250 X	7289	-0-	-961	-0-	7289	2		N	-0-		-0-
10	8277 X	7155	-0-	-1122	-0-	7155	2		N	-0-		-0-
11	7890 X	7135	-0-	-755	-0-	7135	2		N	-0-		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2338	RRCID ->	259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	5000 - 6840
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-		-0-
07	2821 N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2		N	-0-		-0-
08	2790 N	2562	-0-	-228	-0-	4	1	2558	2	N	-0-	-0-
09	2610 N	2377	-0-	-233	-0-	2377	2		N	-0-		-0-
10	2666 N	2264	-0-	-402	-0-	2264	2		N	-0-		-0-
11	2490 N	1926	-0-	-564	-0-	1926	2		N	-0-		-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5304	RRCID ->	259435	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7088 - 7908
06	3000 N	1806	-0-	-1194	-0-	1806	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	2004	-0-	-1096	-0-	2196	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	1939	-0-	-1161	-0-	1035	3	1936	2	N	-0-	-0-
09	2846 N	1811	-0-	-1035	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
10	2015 N	1868	-0-	-147	-0-	1868	2		N	-0-		-0-
11	1890 N	1743	-0-	-147	-0-	1743	2		N	-0-		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4074	RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4830 - 4870
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-	-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-	-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	2	N	-0-	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-	-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	2	N	-0-	-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	16	1	283	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH				WELL #: 401	RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7914 - 8723
06	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2		N	-0-		-0-
07	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2		N	-0-		-0-
08	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	8	1	5309	2	N	-0-	-0-
09	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2		N	-0-		-0-
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2		N	-0-		-0-
*11	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011								
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690		
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
06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		N	-0-	-0-
07	6386 X	6138	-0-	-248	-0-	6138 2		N	-0-	-0-
08	6386 X	6097	-0-	-289	-0-	10 1	6087 2	N	-0-	-0-
09	6120 X	5869	-0-	-251	-0-	5869 2		N	-0-	-0-
10	6231 X	6042	-0-	-189	-0-	6042 2		N	-0-	-0-
11	6000 X	5825	-0-	-175	-0-	5825 2		N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215		
06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816 2		N	-0-	-0-
07	12555 X	10767	-0-	-1788	-0-	10767 2		N	-0-	-0-
08	12183 X	10743	-0-	-1440	-0-	17 1	10726 2	N	-0-	-0-
09	11550 X	10086	-0-	-1464	-0-	10086 2		N	-0-	-0-
10	11532 X	10197	-0-	-1335	-0-	10197 2		N	-0-	-0-
11	10830 X	9394	-0-	-1436	-0-	9394 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930		
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 2		N	-0-	25
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	25
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-	25
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-	25
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-	25
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		N	-0-	25

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946		
06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	265 1	4642 2	N	-0-	-0-
07	5084 X	5082	-0-	-2	-0-	275 1	4807 2	N	-0-	-0-
08	5022 X	5011	-0-	-11	-0-	267 1	4744 2	N	-0-	-0-
09	4920 X	4573	-0-	-347	-0-	249 1	4324 2	N	-0-	-0-
10	5084 X	4734	-0-	-350	-0-	253 1	4481 2	N	-0-	-0-
11	4920 X	4344	-0-	-576	-0-	238 1	4106 2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350		
06	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550 2		N	-0-	-0-
07	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
08	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	2 1	1471 2	N	-0-	-0-
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	1368 2		N	-0-	-0-
10	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398 2		N	-0-	-0-
11	1440 N	1403	-0-	-37	-0-	1403 2		N	-0-	-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410		
06	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	8396 2		N	-0-	-0-
07	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	8457 2		N	-0-	-0-
08	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	13 1	8365 2	N	-0-	-0-
09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 2		N	-0-	-0-
10	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160 2		N	-0-	-0-
*11	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7933 2		N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386		
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-	27
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-	27
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-	27
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	27
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-	27
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	27

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506	
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	AMT CODE	BALANCE
06	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077 2		N	-0-
07	12431 X	11166	-0-	-1265	-0-	11166 2		N	-0-
08	12431 X	10388	-0-	-2043	-0-	16 1	10372 2	N	-0-
09	11700 X	9216	-0-	-2484	-0-	9216 2		N	-0-
10	11749 X	8789	-0-	-2960	-0-	8789 2		N	-0-
11	11070 X	7423	-0-	-3647	-0-	7423 2		N	-0-

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512	
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1	540 2	N	-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	30 1	528 2	N	-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	30 1	526 2	N	-0-
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	29 1	510 2	N	-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	29 1	516 2	N	-0-
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	29 1	497 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640	
06	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	11098 2		N	-0-
07	11935 X	11118	-0-	-817	-0-	11118 2		N	-0-
08	11935 X	11155	-0-	-780	-0-	18 1	11137 2	N	-0-
09	11460 X	10403	-0-	-1057	-0-	10403 2		N	-0-
10	11687 X	10528	-0-	-1159	-0-	10528 2		N	-0-
11	11100 X	9999	-0-	-1101	-0-	9999 2		N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710	
06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	317 1	5548 2	N	-0-
07	6262 X	5957	-0-	-305	-0-	322 1	5635 2	N	-0-
08	6262 X	5886	-0-	-376	-0-	314 1	5572 2	N	-0-
09	6000 X	5642	-0-	-358	-0-	308 1	5334 2	N	-0-
10	6138 X	5758	-0-	-380	-0-	308 1	5450 2	N	-0-
11	5880 X	5528	-0-	-352	-0-	303 1	5225 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100	
06	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13617 2		N	-0-
07	15190 X	13703	-0-	-1487	-0-	13703 2		N	-0-
08	14787 X	13508	-0-	-1279	-0-	21 1	13487 2	N	-0-
09	14130 X	12623	-0-	-1507	-0-	12623 2		N	-0-
10	14074 X	12735	-0-	-1339	-0-	12735 2		N	-0-
11	13620 X	11555	-0-	-2065	-0-	11555 2		N	-0-

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590	
06	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2		N	-0-
07	5921 X	5545	-0-	-376	-0-	5545 2		N	-0-
08	5890 X	5474	-0-	-416	-0-	9 1	5465 2	N	-0-
09	5490 X	5089	-0-	-401	-0-	5089 2		N	-0-
10	5673 X	5067	-0-	-606	-0-	5067 2		N	-0-
11	5400 X	4809	-0-	-591	-0-	4809 2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880				
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
06	3986 X	2938	-0-	-1048	-0-	2938	2		N	-0-	-0-	
07	3906 X	2734	-0-	-1172	-0-	2734	2		N	-0-	-0-	
08	3565 X	2982	-0-	-583	-0-	5	1	2977	2	N	-0-	
09	3300 X	2576	-0-	-724	-0-	2576	2		N	-0-	-0-	
10	3255 X	2151	-0-	-1104	-0-	2151	2		N	-0-	-0-	
11	2940 X	1831	-0-	-1109	-0-	1831	2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268				
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	30	1	529	2	N	-0-	
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	31	1	538	2	N	-0-	
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	29	1	520	2	N	-0-	
09	570 N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	2	N	-0-	
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	29	1	519	2	N	-0-	
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	29	1	498	2	N	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118				
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	2	N	-0-	
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-	
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	N	-0-	
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	875	2	N	-0-	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	N	-0-	
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	46	1	792	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724				
06	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	566	1	9911	2	N	-0-	
07	11439 X	10707	-0-	-732	-0-	579	1	10128	2	N	-0-	
08	11439 X	10312	-0-	-1127	-0-	549	1	9763	2	N	-0-	
09	10740 X	9782	-0-	-958	-0-	533	1	9249	2	N	-0-	
10	11067 X	10004	-0-	-1063	-0-	535	1	9469	2	N	-0-	
11	10470 X	10048	-0-	-422	-0-	551	1	9497	2	N	-0-	

ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380				
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-	-0-	
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	-0-	
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	2	N	-0-	
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-	-0-	
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-	-0-	
*11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180				
06	690 N	671	-0-	-19	-0-	671	2		N	-0-	-0-	
07	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-	-0-	
08	682 N	672	-0-	-10	-0-	1	1	671	2	N	-0-	
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2		N	-0-	-0-	
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2		N	-0-	-0-	
11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	2		N	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886				
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-	-0-	
07	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2		N	-0-	-0-	
08	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	11	1	7202	2	N	-0-	
09	6390 X	5995	-0-	-395	-0-	5995	2		N	-0-	-0-	
10	7285 X	6297	-0-	-988	-0-	6297	2		N	-0-	-0-	
11	7050 X	5538	-0-	-1512	-0-	5538	2		N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231 2		N	-0-
07	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348 2		N	-0-
08	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	11 1	7136 2	N	-0-
09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604 2		N	-0-
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 2		N	-0-
*11	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552	
06	3000 N	1166	-0-	-1834	-0-	114	1166 2	N	-0-
07	1307 N	1193	-0-	-114	-0-		1193 2	N	-0-
08	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	2 1	1136 2	N	-0-
09	1170 N	1097	-0-	-73	-0-		1097 2	N	-0-
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-		1066 2	N	-0-
11	1110 N	1020	-0-	-90	-0-		1020 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258	
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	25 1	440 2	N	-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	25 1	445 2	N	-0-
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	25 1	440 2	N	-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	24 1	423 2	N	-0-
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	24 1	428 2	N	-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	24 1	405 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275	
06	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	63 1	1110 2	N	-0-
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	64 1	1128 2	N	-0-
08	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	63 1	1116 2	N	-0-
09	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	61 1	1066 2	N	-0-
10	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	61 1	1087 2	N	-0-
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	60 1	1040 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045	
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	1082 2		N	-0-
07	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078 2		N	-0-
08	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	2 1	1046 2	N	-0-
09	1080 N	962	-0-	-118	-0-	962 2		N	-0-
10	1085 N	961	-0-	-124	-0-	961 2		N	-0-
11	1020 N	859	-0-	-161	-0-	859 2		N	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893	
06	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942 2		N	-0-
07	8308 X	6449	-0-	-1859	-0-	6449 2		N	-0-
08	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	11 1	6907 2	N	-0-
09	7320 X	6596	-0-	-724	-0-	6596 2		N	-0-
10	7161 X	6055	-0-	-1106	-0-	6055 2		N	-0-
11	6930 X	4724	-0-	-2206	-0-	4724 2		N	-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480	
06	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114 2		N	-0-
07	12834 X	11288	-0-	-1546	-0-	11288 2		N	-0-
08	12338 X	11407	-0-	-931	-0-	18 1	11389 2	N	-0-
09	11790 X	11006	-0-	-784	-0-	11006 2		N	-0-
10	11811 X	11176	-0-	-635	-0-	11176 2		N	-0-
11	11100 X	10826	-0-	-274	-0-	10826 2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011							
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490	
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	AMT CODE	BALANCE
06	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2		N	-0-
07	7161 X	6295	-0-	-866	-0-	6295 2		N	-0-
08	7161 X	6098	-0-	-1063	-0-	10 1	6088 2	N	-0-
09	6750 X	5704	-0-	-1046	-0-	5704 2		N	-0-
10	6727 X	5753	-0-	-974	-0-	5753 2		N	-0-
11	6240 X	5347	-0-	-893	-0-	5347 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3415H		RRCID -> 259752		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655	
06	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	103 1	1806 2	N	-0-
07	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	96 1	1676 2	N	-0-
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	104 1	1851 2	N	-0-
09	1920 N	1816	-0-	-104	-0-	99 1	1717 2	N	-0-
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98 1	1728 2	N	-0-
11	1890 N	1724	-0-	-166	-0-	95 1	1629 2	N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525	
06	3000 N	2057	-0-	-943	4818	111 1	1946 2	N	-0-
07	3100 N	2061	-0-	-1039	3779	111 1	1950 2	N	-0-
08	3100 N	1942	-0-	-1158	2621	103 1	1839 2	N	-0-
09	3000 N	1821	-0-	-1179	1442	99 1	1722 2	N	-0-
10	3100 N	1824	-0-	-1276	166	97 1	1727 2	N	-0-
11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	94 1	1612 2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992	
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	116 1	2028 2	N	-0-
07	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	118 1	2056 2	N	-0-
08	2232 N	2187	-0-	-45	-0-	117 1	2070 2	N	-0-
09	2130 N	2084	-0-	-46	-0-	114 1	1970 2	N	-0-
10	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	110 1	1951 2	N	-0-
11	2130 N	1988	-0-	-142	-0-	109 1	1879 2	N	-0-

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064	
06	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	22080 2		N	-0-
07	25699 X	22736	-0-	-2963	-0-	22736 2		N	-0-
08	25606 X	22395	-0-	-3211	-0-	35 1	22360 2	N	-0-
09	24510 X	20215	-0-	-4295	-0-	20215 2		N	-0-
10	24552 X	20883	-0-	-3669	-0-	20883 2		N	-0-
11	22080 X	18999	-0-	-3081	-0-	18999 2		N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955	
06	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242 2		N	-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592 2		N	-0-
08	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	11 1	6680 2	N	-0-
09	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430 2		N	-0-
10	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068 2		N	-0-
*11	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109 2		N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH		WELL #:		6060	RRCID ->	260005	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4268 - 4555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1260	N	939	-0-	-321	-0-	51	1	888	2	N	-0-	32
07	1178	N	858	-0-	-320	-0-	46	1	812	2	N	-0-	32
08	1054	N	747	-0-	-307	-0-	40	1	707	2	N	-0-	32
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-	32
*10	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-	-0-
*11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 38315 10/12/2014													

WEST RANCH		WELL #:		5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3940 - 4060
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	131	1	2285	2	N	-0-
07	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	131	1	2297	2	N	-0-
08	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	126	1	2235	2	N	-0-
09	2430	N	2228	-0-	-202	-0-	121	1	2107	2	N	-0-
10	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	120	1	2118	2	N	-0-
11	2280	N	2109	-0-	-171	-0-	116	1	1993	2	N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4865 - 5480
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-
07	5797	X	5042	-0-	-755	-0-	5042	2			N	-0-
08	5735	X	4625	-0-	-1110	-0-	7	1	4618	2	N	-0-
09	5550	X	4543	-0-	-1007	-0-	4543	2			N	-0-
10	5394	X	4296	-0-	-1098	-0-	4296	2			N	-0-
11	4950	X	3403	-0-	-1547	-0-	3403	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	4720 - 5620
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-
07	2821	X	2399	-0-	-422	-0-	2399	2			N	-0-
08	2821	X	1998	-0-	-823	-0-	3	1	1995	2	N	-0-
09	2670	X	1856	-0-	-814	-0-	1856	2			N	-0-
10	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	1705	2			N	-0-
11	2400	X	1258	-0-	-1142	-0-	1258	2			N	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF.	4162 - 4294
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	1	1	539	2	N	-0-
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	4715 - 4980
06	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	22656	2			N	-0-
07	25141	X	24172	-0-	-969	-0-	24172	2			N	-0-
08	25141	X	23861	-0-	-1280	-0-	38	1	23823	2	N	-0-
09	24330	X	22933	-0-	-1397	-0-	22933	2			N	-0-
10	24862	X	22796	-0-	-2066	-0-	22796	2			N	-0-
11	23400	X	22473	-0-	-927	-0-	22473	2			N	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011													
WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370													
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

06		2100 N	2013	-0-	-87	-0-	107 1	1876 2	N	27			60
							30 9						
07		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	104 1	1818 2	N	35			95
							39 9						
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	115 1	2041 2	N	38			133
							42 9						
09		2010 N	1938	-0-	-72	-0-	104 1	1808 2	N	24			157
							26 9						
10		1953 N	1945	-0-	-8	-0-	102 1	1814 2	N	26			183
							29 9						
11		2130 N	1754	-0-	-376	-0-	96 1	1647 2	N	10			193
							11 9						

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186													
06		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	2831	-0-	-672	-0-	4 1	2827 2	N	-0-			-0-
09		3300 X	2511	-0-	-789	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2338	-0-	-948	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
11		2910 X	1498	-0-	-1412	-0-	1498 2		N	-0-			-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925													
06		16336 X	16336	-0-	-0-	-0-	16336 2		N	-0-			-0-
07		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	16647 2		N	-0-			-0-
08		16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	26 1	16341 2	N	-0-			-0-
09		15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	15751 2		N	-0-			-0-
10		15982 X	15982	-0-	-0-	-0-	15982 2		N	-0-			-0-
*11		15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	15460 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758													
06		390 N	346	-0-	-44	-0-	19 1	327 2	N	-0-			-0-
07		403 N	299	-0-	-104	-0-	16 1	283 2	N	-0-			-0-
08		403 N	292	-0-	-111	-0-	16 1	276 2	N	-0-			-0-
09		360 N	225	-0-	-135	-0-	12 1	213 2	N	-0-			-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2	N	-0-			-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	14 1	239 2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554													
06		960 N	910	-0-	-50	-0-	910 2		N	-0-			-0-
07		961 N	881	-0-	-80	-0-	881 2		N	-0-			-0-
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	2 1	986 2	N	-0-			-0-
09		900 N	875	-0-	-25	-0-	875 2		N	-0-			-0-
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11		960 N	855	-0-	-105	-0-	855 2		N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000													
06		1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1580	-0-	-63	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	2 1	1532 2	N	-0-			-0-
09		1560 N	1493	-0-	-67	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
*11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.// 748011										
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998				
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7707 X	5620	-0-	-2087	-0-	5620	2		N	-0-	-0-	
07	7657 X	5318	-0-	-2339	-0-	5318	2		N	-0-	-0-	
08	7161 X	5768	-0-	-1393	-0-	9	1	5759	2	N	-0-	
09	6120 X	5887	-0-	-233	-0-	5887	2		N	-0-	-0-	
10	6324 X	5706	-0-	-618	-0-	5706	2		N	-0-	-0-	
11	5610 X	5380	-0-	-230	-0-	5380	2		N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610				
06	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	N	-0-	
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	57	1	993	2	N	-0-	
08	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	55	1	983	2	N	-0-	
09	1020 N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	N	-0-	
10	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	54	1	954	2	N	-0-	
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	52	1	902	2	N	-0-	

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870				
06	121734 X	115256	-0-	-6478	-0-	115256	2		N	-0-	-0-	
07	125457 X	123567	-0-	-1890	-0-	123567	2		N	-0-	-0-	
08	125793 X	125793	-0-	-0-	-0-	198	1	125595	2	N	-0-	
09	120300 X	118750	-0-	-1550	-0-	118750	2		N	-0-	-0-	
10	123566 X	123029	-0-	-537	-0-	123029	2		N	-0-	-0-	
11	121410 X	117125	-0-	-4285	-0-	117125	2		N	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270				
06	13560 X	12632	-0-	-928	-0-	88	1	12544	2	N	-0-	
07	13299 X	12072	-0-	-1227	-0-	12072	2		N	-0-	-0-	
08	11842 X	11518	-0-	-324	-0-	18	1	11500	2	N	-0-	
09	12630 X	10876	-0-	-1754	-0-	10876	2		N	-0-	-0-	
10	13051 X	10874	-0-	-2177	-0-	10874	2		N	-0-	-0-	
11	12630 X	10448	-0-	-2182	-0-	10448	2		N	-0-	-0-	

WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444				
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	-0-	
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-	
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-	
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-	

ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700				
06	5923 X	5551	-0-	-372	-0-	16	1	5535	2	N	-0-	
07	6076 X	5657	-0-	-419	-0-	17	1	5640	2	N	-0-	
08	6014 X	5592	-0-	-422	-0-	25	1	5567	2	N	-0-	
09	5730 X	5247	-0-	-483	-0-	15	1	5232	2	N	-0-	
10	5797 X	5384	-0-	-413	-0-	16	1	5368	2	N	-0-	
11	5550 X	5105	-0-	-445	-0-	15	1	5090	2	N	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863				
06	750 N	559	-0-	-191	-0-	559	2		N	-0-	-0-	
07	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2		N	-0-	-0-	
08	651 N	408	-0-	-243	-0-	1	1	407	2	N	-0-	
09	570 N	330	-0-	-240	-0-	330	2		N	-0-	-0-	
10	496 N	288	-0-	-208	-0-	288	2		N	-0-	-0-	
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2		N	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 4405	RRCID -> 263865	COMPL. DATE 08/15/2009	TOTAL DEPTH 7871	PERF. 3286	- 3360				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291				N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4527	RRCID -> 264309	COMPL. DATE 09/17/2010	TOTAL DEPTH 5518	PERF. 5174	- 5425				
06	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752 2			N	-0-			-0-
07	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1781 2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	3 1	1745 2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636 2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1642 2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561 2			N	-0-			-0-

WEST STATE				WELL #: 406E	RRCID -> 264429	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 8445	PERF. 6845	- 8263				
06	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2			N	-0-			-0-
07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2			N	-0-			-0-
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	7 1	4376 2		N	-0-			-0-
09	4170 X	4125	-0-	-45	-0-	4125 2			N	-0-			-0-
10	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	4200 2			N	-0-			-0-
11	4470 X	3703	-0-	-767	-0-	3703 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4409	RRCID -> 271549	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 4516	- 4670				
06	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	57 1	989 2		N	-0-			-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	57 1	989 2		N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	44 1	787 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	637	-0-	-413	-0-	35 1	602 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	665	-0-	-389	-0-	36 1	629 2		N	-0-			-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	45 1	772 2		N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4513	RRCID -> 271550	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 6690	PERF. 5232	- 6480				
06	3750 X	3621	-0-	-129	-0-	3621 2			N	-0-			-0-
07	3813 X	3694	-0-	-119	-0-	3694 2			N	-0-			-0-
08	3813 X	3633	-0-	-180	-0-	6 1	3627 2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3426	-0-	-264	-0-	3426 2			N	-0-			-0-
10	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458 2			N	-0-			-0-
11	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	3203 2			N	-0-			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6092	RRCID -> 272791	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4202	- 4558				
06	0	2173	-0-	2173	347805	117 1	2044 2		N	11			128
						12 9							
07	350092 X	2287	-0-	-347805	-0-	123 1	2145 2		N	17			145
						19 9							
08	48267 X	2286	-0-	-45981	-0-	121 1	2146 2		N	17			162
						19 9							
09	46710 X	2225	-0-	-44485	-0-	121 1	2093 2		N	10			172
						11 9							
10	48267 X	2212	-0-	-46055	-0-	117 1	2078 2		N	15			187
						17 9							
11	46710 X	2202	-0-	-44508	-0-	119 1	2058 2		N	23			210
						25 9							

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011								
WEST STATE		WELL #:		406W	RRCID ->	272904	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7938 - 8396
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4082	RRCID ->	273466	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4451	PERF.	3340 - 4200
06	223388 X	2058	-0-	-221330	-0-	111	1	1947	2	N	-0-	-0-
07	25668 X	2121	-0-	-23547	-0-	115	1	2006	2	N	-0-	-0-
08	25668 X	2085	-0-	-23583	-0-	111	1	1974	2	N	-0-	-0-
09	24840 X	1958	-0-	-22882	-0-	107	1	1851	2	N	-0-	-0-
10	25668 X	2006	-0-	-23662	-0-	107	1	1899	2	N	-0-	-0-
11	2070 X	1901	-0-	-169	-0-	104	1	1797	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		3036	RRCID ->	273506	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5158 - 6129
06	0	4500	-0-	4500	290238	243	1	4257	2	N	-0-	-0-
07	294834 X	4596	-0-	-290238	-0-	248	1	4348	2	N	-0-	-0-
08	14353 X	2751	-0-	-11602	-0-	147	1	2604	2	N	-0-	-0-
09	13890 X	4059	-0-	-9831	-0-	221	1	3838	2	N	-0-	-0-
10	14353 X	4785	-0-	-9568	-0-	256	1	4529	2	N	-0-	-0-
11	13890 X	4149	-0-	-9741	-0-	228	1	3921	2	N	-0-	-0-

LONGFELLOW		WELL #:		214	RRCID ->	273570	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	9043	PERF.	8630 - 9100
06	0	658	-0-	658	84704	36	1	622	2	N	-0-	-0-
07	85435 X	731	-0-	-84704	-0-	39	1	692	2	N	-0-	-0-
08	21731 X	716	-0-	-21015	-0-	38	1	678	2	N	-0-	-0-
09	21030 X	673	-0-	-20357	-0-	37	1	636	2	N	-0-	-0-
10	21731 X	740	-0-	-20991	-0-	40	1	700	2	N	-0-	-0-
11	21030 X	727	-0-	-20303	-0-	40	1	687	2	N	-0-	-0-

ALLISON		WELL #:		3033	RRCID ->	273573	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	6132 - 7870
06	0	3696	-0-	3696	292741	3696	2			N	-0-	-0-
07	297729 X	4988	-0-	-292741	-0-	82	1	4906	2	N	-0-	-0-
08	80352 X	4806	-0-	-75546	-0-	85	1	4721	2	N	-0-	-0-
09	77760 X	4588	-0-	-73172	-0-	78	1	4510	2	N	-0-	-0-
10	80352 X	4535	-0-	-75817	-0-	77	1	4458	2	N	-0-	-0-
11	77760 X	4242	-0-	-73518	-0-	76	1	4166	2	N	-0-	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2252	RRCID ->	273784	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	4906	PERF.	4196 - 4800
06	0	1391	-0-	1391	194100	1360	2	31	9	N	28	118 1 75
07	195496 X	1396	-0-	-194100	-0-	1376	2	20	9	N	18	93
08	1829 X	1378	-0-	-451	-0-	2	1	1352	2	N	22	115
						24	9					
09	1770 X	1318	-0-	-452	-0-	1304	2	14	9	N	13	128
10	1829 X	1349	-0-	-480	-0-	1323	2	26	9	N	24	152
11	1770 N	1263	-0-	-507	-0-	1251	2	12	9	N	11	163

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
WEST RANCH				WELL #: 5073	RRCID -> 273785	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4449	PERF.	4090	-	4120
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			
06	0	1324	-0-	1324	152124	72 1	1252 2	N	-0-	-0-			
07	153449 X	1325	-0-	-152124	-0-	72 1	1253 2	N	-0-	-0-			
08	12276 X	1281	-0-	-10995	-0-	68 1	1213 2	N	-0-	-0-			
09	11880 X	1218	-0-	-10662	-0-	66 1	1152 2	N	-0-	-0-			
10	12276 X	1236	-0-	-11040	-0-	66 1	1170 2	N	-0-	-0-			
11	11880 X	1181	-0-	-10699	-0-	65 1	1116 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 4416	RRCID -> 274201	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4780	-	5002
06	248040 X	2580	-0-	-245460	-0-	139 1	2441 2	N	-0-	-0-			
07	33790 X	2630	-0-	-31160	-0-	142 1	2488 2	N	-0-	-0-			
08	33790 X	2575	-0-	-31215	-0-	137 1	2438 2	N	-0-	-0-			
09	32700 X	2434	-0-	-30266	-0-	133 1	2301 2	N	-0-	-0-			
10	33790 X	2488	-0-	-31302	-0-	133 1	2355 2	N	-0-	-0-			
11	32700 X	2363	-0-	-30337	-0-	130 1	2233 2	N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 2509	RRCID -> 274332	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	3430	-	4832
06	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	-0-	25			
07	6475 X	76	-0-	-6399	-0-	4 1	72 2	N	-0-	25			
08	8029 X	72	-0-	-7957	-0-	4 1	68 2	N	-0-	25			
09	7770 X	484	-0-	-7286	-0-	10 1	173 2	N	274	299			
						301 9							
10	8029 X	756	-0-	-7273	-0-	16 1	290 2	N	409	570 1	138		
						450 9							
11	7770 X	457	-0-	-7313	-0-	12 1	214 2	N	210	193 1	155		
						231 9							

ALLISON 4				WELL #: 107	RRCID -> 274510	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6590	-	7560
06	0	10546	-0-	10546	746063	10546 2		N	-0-	-0-			
07	756721 X	10658	-0-	-746063	-0-	10658 2		N	-0-	-0-			
08	59272 X	10417	-0-	-48855	-0-	16 1	10401 2	N	-0-	-0-			
09	57360 X	9767	-0-	-47593	-0-	9767 2		N	-0-	-0-			
10	59272 X	9898	-0-	-49374	-0-	9898 2		N	-0-	-0-			
11	57360 X	9309	-0-	-48051	-0-	9309 2		N	-0-	-0-			

ALLISON				WELL #: 4811	RRCID -> 274581	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6665	PERF.	6545	-	6631
06	102421 X	1296	-0-	-101125	-0-	1296 2		N	-0-	-0-			
07	6851 X	1317	-0-	-5534	-0-	1317 2		N	-0-	-0-			
08	6851 X	1310	-0-	-5541	-0-	2 1	1308 2	N	-0-	-0-			
09	6630 X	1244	-0-	-5386	-0-	1244 2		N	-0-	-0-			
10	6851 X	1268	-0-	-5583	-0-	1268 2		N	-0-	-0-			
11	6630 X	1204	-0-	-5426	-0-	1204 2		N	-0-	-0-			

WEST RANCH				WELL #: 4302	RRCID -> 274582	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7920	-	8120
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-			
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		//CONT.//		748011									
ALLISON 4		WELL #:		603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9243 - 13466	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	0	147026	-0-	147026	6089578	147026	2	N	-0-			-0-	
07	0	188719	-0-	188719	6278297	188719	2	N	-0-			-0-	
08	6465146 X	186849	-0-	-6278297	-0-	294	1	N	-0-	186555	2	-0-	
09	179914 X	179914	-0-	-0-	-0-	179914	2	N	-0-			-0-	
10	188049 X	188049	-0-	-0-	-0-	188049	2	N	-0-			-0-	
*11	181090 X	181090	-0-	-0-	-0-	181090	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH SOUTH				WELL #:	5108	RRCID ->	274858	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	10169	PERF.	9630 - 9735
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-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #:	4104	RRCID ->	274881	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9084	PERF.	4550 - 7850
06	0	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-			-0-	
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-			-0-	
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-			-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-			-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	45448			N	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #:	4520H	RRCID ->	274888	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5875 - 6840
*06	631842 X	4565	-0-	-627277	-0-	4565	2	N	-0-			-0-	
*07	47864 X	4916	-0-	-42948	-0-	4916	2	N	-0-			-0-	
08	47864 X	4896	-0-	-42968	-0-	8	1	N	-0-	4888	2	-0-	
09	46320 X	4605	-0-	-41715	-0-	4605	2	N	-0-			-0-	
10	47864 X	4865	-0-	-42999	-0-	4865	2	N	-0-			-0-	
11	46320 X	4875	-0-	-41445	-0-	4875	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH SOUTH				WELL #:	7106	RRCID ->	274889	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	4120 - 4561
06	0	1734	-0-	1734	245272	94	1	N	-0-			-0-	
*07	246770 X	1498	-0-	-245272	-0-	81	1	N	-0-	1417	2	-0-	
08	7595 X	1981	-0-	-5614	-0-	106	1	N	-0-	1875	2	-0-	
09	7350 X	2398	-0-	-4952	-0-	131	1	N	-0-	2267	2	-0-	
10	7595 X	2057	-0-	-5538	-0-	110	1	N	-0-	1947	2	-0-	
11	7350 X	1857	-0-	-5493	-0-	102	1	N	-0-	1755	2	-0-	

ALLISON				WELL #:	2017	RRCID ->	274949	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	6120 - 7550
06	0	-0-	-0-	-0-	30742			N	-0-			-0-	
07	30742 X	-0-	-0-	-30742	-0-			N	-0-			-0-	
08	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-			N	-0-			-0-	
09	17850 X	-0-	-0-	-17850	-0-			N	-0-			-0-	
10	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-			N	-0-			-0-	
11	17850 X	6817	-0-	-11033	-0-	6817	2	N	-0-			-0-	

WEST RANCH				WELL #:	6075	RRCID ->	274950	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	6895 - 7030
06	0	2278	-0-	2278	382950	123	1	N	-0-			-0-	
*07	385208 X	2258	-0-	-382950	-0-	122	1	N	-0-	2136	2	-0-	
08	33263 X	2177	-0-	-31086	-0-	116	1	N	-0-	2061	2	-0-	
09	32190 X	2037	-0-	-30153	-0-	111	1	N	-0-	1926	2	-0-	
10	33263 X	2035	-0-	-31228	-0-	109	1	N	-0-	1926	2	-0-	
11	32190 X	1913	-0-	-30277	-0-	105	1	N	-0-	1808	2	-0-	

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 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
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

12	0	6436	-0-	6436	775339	34	1	6402	2	N	-0-					-0-
01	0	6057	-0-	6057	781396	14	1	6043	2	N	-0-					-0-
02	0	5464	-0-	5464	786860	22	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	0	5918	-0-	5918	792778	27	1	5891	2	N	-0-					-0-
04	0	5474	-0-	5474	798252	13	1	5461	2	N	-0-					-0-
05	0	5359	-0-	5359	803611	16	1	5343	2	N	-0-					-0-
06	0	4903	-0-	4903	808514	4903	2			N	-0-					-0-
*07	813393 X	4879	-0-	-808514	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	40703 X	4674	-0-	-36029	-0-	7	1	4667	2	N	-0-					-0-
09	39390 X	4265	-0-	-35125	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
10	40703 X	4203	-0-	-36500	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	39390 X	3497	-0-	-35893	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

12	0	21442	-0-	21442	3020737	112	1	21330	2	N	-0-					-0-
01	0	20683	-0-	20683	3041420	49	1	20634	2	N	-0-					-0-
02	0	17850	-0-	17850	3059270	73	1	17777	2	N	-0-					-0-
03	0	19069	-0-	19069	3078339	86	1	18983	2	N	-0-					-0-
04	0	17860	-0-	17860	3096199	43	1	17817	2	N	-0-					-0-
05	0	17222	-0-	17222	3113421	51	1	17171	2	N	-0-					-0-
06	0	16553	-0-	16553	3129974	16553	2			N	-0-					-0-
*07	3145623 X	15649	-0-	-3129974	-0-	15649	2			N	-0-					-0-
08	112902 X	13437	-0-	-99465	-0-	21	1	13416	2	N	-0-					-0-
09	109260 X	13011	-0-	-96249	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
10	112902 X	13639	-0-	-99263	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
11	109260 X	12859	-0-	-96401	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

12	0	941	-0-	941	81087	53	1	888	2	N	-0-					-0-
01	0	925	-0-	925	82012	46	1	879	2	N	-0-					-0-
02	0	828	-0-	828	82840	45	1	783	2	N	-0-					-0-
03	0	890	-0-	890	83730	45	1	845	2	N	-0-					-0-
04	0	850	-0-	850	84580	44	1	806	2	N	-0-					-0-
05	0	859	-0-	859	85439	48	1	811	2	N	-0-					-0-
06	0	800	-0-	800	86239	43	1	757	2	N	-0-					-0-
*07	87058 X	819	-0-	-86239	-0-	44	1	775	2	N	-0-					-0-
08	30752 X	806	-0-	-29946	-0-	43	1	763	2	N	-0-					-0-
09	29760 X	777	-0-	-28983	-0-	42	1	735	2	N	-0-					-0-
10	30752 X	797	-0-	-29955	-0-	43	1	754	2	N	-0-					-0-
11	29760 X	776	-0-	-28984	-0-	43	1	733	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2243	-0-	2243	173876	126	1	2117	2	N	-0-	-0-	
01	0	2188	-0-	2188	176064	109	1	2079	2	N	-0-	-0-	
02	0	1940	-0-	1940	178004	106	1	1834	2	N	-0-	-0-	
03	0	2109	-0-	2109	180113	107	1	2002	2	N	-0-	-0-	
04	0	2000	-0-	2000	182113	103	1	1897	2	N	-0-	-0-	
05	0	2084	-0-	2084	184197	116	1	1968	2	N	-0-	-0-	
06	0	2002	-0-	2002	186199	108	1	1894	2	N	-0-	-0-	
*07	188210 X	2011	-0-	-186199	-0-	109	1	1902	2	N	-0-	-0-	
08	41912 X	1977	-0-	-39935	-0-	105	1	1872	2	N	-0-	-0-	
09	40560 X	1883	-0-	-38677	-0-	103	1	1780	2	N	-0-	-0-	
10	41912 X	1940	-0-	-39972	-0-	104	1	1836	2	N	-0-	-0-	
11	40560 X	1846	-0-	-38714	-0-	101	1	1745	2	N	-0-	-0-	

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

12	0	13318	-0-	13318	718158	70	1	13248	2	N	-0-	-0-
01	0	13178	-0-	13178	731336	31	1	13147	2	N	-0-	-0-
02	0	11785	-0-	11785	743121	48	1	11737	2	N	-0-	-0-
03	0	13001	-0-	13001	756122	59	1	12942	2	N	-0-	-0-
04	0	12273	-0-	12273	768395	30	1	12243	2	N	-0-	-0-
05	0	12442	-0-	12442	780837	37	1	12405	2	N	-0-	-0-
06	0	11990	-0-	11990	792827	11990	2			N	-0-	-0-
*07	804735 X	11908	-0-	-792827	-0-	11908	2			N	-0-	-0-
08	16337 X	11966	-0-	-4371	-0-	19	1	11947	2	N	-0-	-0-
09	15810 X	11386	-0-	-4424	-0-	11386	2			N	-0-	-0-
10	16337 X	11783	-0-	-4554	-0-	11783	2			N	-0-	-0-
11	15810 X	11388	-0-	-4422	-0-	11388	2			N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

12	0	-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	6738					N	-0-	-0-
*07	6738 X	-0-	-0-	-6738	-0-					N	-0-	-0-
08	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-	-0-
09	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-	-0-
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-	-0-
11	8670 X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

12	0	1205	-0-	1205	15435	6	1	1199	2	N	-0-	-0-
01	0	1291	-0-	1291	16726	3	1	1288	2	N	-0-	-0-
02	0	1188	-0-	1188	17914	5	1	1183	2	N	-0-	-0-
03	0	1339	-0-	1339	19253	6	1	1333	2	N	-0-	-0-
04	0	1316	-0-	1316	20569	3	1	1313	2	N	-0-	-0-
05	0	1306	-0-	1306	21875	4	1	1302	2	N	-0-	-0-
06	0	1254	-0-	1254	23129	1254	2			N	-0-	-0-
*07	24369 X	1240	-0-	-23129	-0-	1240	2			N	-0-	-0-
*08	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	2	1	1199	2	N	-0-	-0-
*09	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-	-0-
*10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	-0-
*11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

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
12	0	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	282					N	-0-					-0-
07	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

12	0	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	674					N	-0-					-0-
08	15196 X	-0-	-0-	-15196	-0-					N	-0-					-0-
09	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-
10	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
11	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	20356 X	NO RPT	-0-	-20356	-0-					N	NO RPT					-0-
09	21810 X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21810 X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
 WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE)
DSR OIL & GAS, INC.
FELDMAN

71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
196901
WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.
ABSHIER, MABEL SWD

216378
WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITZER, S. (DELAWARE)
DSR OIL & GAS, INC.
FELDMAN "A"

71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
196901
WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			39
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			39
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			39
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	3	5	36
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			36
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			36

POLLO LOCO (WOLFCAMP)
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.
CHIPOTLE "C"

72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
817555
WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POQUITO (DELAWARE)
MARTIN, JIMMY INC
STATE OF TEXAS "DP"

72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
530596
WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.
MCDANIEL, LOIS

660854
WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

06	1350 N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3		N	-0-			209
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3		N	-0-			209
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3		N	-0-			209
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			209
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			209
11	2250 N	2052	-0-	-198	-0-	2052	3		N	-0-			209

PORTER RANCH (DEVONIAN)		72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC		254236														
PORTER 34		WELL #: 1		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13735		PERF.13448 - 13556						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13250 - 13373	
ACU		WELL #: 3401									
06	1950 X	922	-0-	-1028	-0-	33 1	887 2	N	2	2 8	13
07	2015 X	1788	-0-	-227	-0-	2 9	1691 2	N	1	1 8	13
08	2015 X	415	-0-	-1600	-0-	1 9	396 2	N	-0-		13
09	1800 X	382	-0-	-1418	-0-	19 1	367 2	N	-0-		13
10	1798 X	441	-0-	-1357	-0-	15 1	424 2	N	-0-		13
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	17 1		N	-0-		13

ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151		PERF.13824 - 16878	
06	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-			N	6	6 8	15
07	3875 X	2095	-0-	-1780	-0-	112 1	1983 2	N	-0-		15
08	3844 X	2860	-0-	-984	-0-	134 1	2725 2	N	1	1 8	15
09	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	1 9	3883 2	N	13	13 8	15
10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	14 9	2213 2	N	1	1 8	15
11	2760 X	748	-0-	-2012	-0-	88 1	720 2	N	-0-		15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562	
06	3780 X	1648	-0-	-2132	-0-	58 1	1572 2	N	16	16 8	16
07	3906 X	3404	-0-	-502	-0-	18 9	3221 2	N	1	1 8	16
08	3906 X	2111	-0-	-1795	-0-	182 1	2012 2	N	-0-		16
09	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	1 9	2741 2	N	2	2 8	16
10	3410 X	666	-0-	-2744	-0-	108 1	641 2	N	-0-		16
11	3300 X	619	-0-	-2681	-0-	2 9	595 2	N	-0-		16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218	
06	3900 X	2511	-0-	-1389	-0-	89 1	2399 2	N	21	21 8	13
07	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	23 9	3947 2	N	31	31 8	13
08	3968 X	1292	-0-	-2676	-0-	223 1	1231 2	N	1	1 8	13
09	3510 X	1535	-0-	-1975	-0-	34 9	1476 2	N	1	1 8	13
10	4216 X	2667	-0-	-1549	-0-	60 1	2561 2	N	4	4 8	13
11	4080 X	552	-0-	-3528	-0-	1 9	531 2	N	-0-		13

PORTER RANCH (DEVONIAN)												
STALEY OPERATING CO.												
MILLS 20												
WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530												
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	* EOM BALANCE
06	5310 X	3370	-0-	-1940	-0-	120	1	3229	2	N	19	19 8
07	5487 X	4817	-0-	-670	-0-	256	1	4531	2	N	27	27 8
08	5487 X	2971	-0-	-2516	-0-	137	1	2793	2	N	37	37 8
09	5070 X	2680	-0-	-2390	-0-	101	1	2561	2	N	16	16 8
10	5239 X	2594	-0-	-2645	-0-	98	1	2482	2	N	13	13 8
11	4650 X	447	-0-	-4203	-0-	17	1	430	2	N	-0-	14
ACU 34												
WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900												
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PUCKETT (DEVONIAN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
ROBBINS, J. W.												
WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A												
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-	-0-
08	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-	-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	-0-
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT												
WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A												
06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-	48
07	5301 X	4873	-0-	-428	-0-	4873	3			Y	-0-	48
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			Y	-0-	48
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-	48
10	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5777	3	47	9	Y	43	91
*11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-	91
CONOCOPHILLIPS COMPANY												
EVELYN JO												
WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A												
06	2280 X	1535	-0-	-745	-0-	1535	3			N	-0-	-0-
07	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	1537	3			N	-0-	-0-
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-	-0-
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-	-0-
*10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-	-0-
*11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-	-0-
FISHER-BONSACK												
WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.// 73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
07	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3	N	-0-			-0-
08	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
09	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
*10	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			-0-
*11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-			-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A				
06	16457 X	16457	-0-	-0-	-0-	16457	3	N	-0-			-0-
07	17298 X	17298	-0-	-0-	-0-	17298	3	N	-0-			-0-
08	16368 X	14132	-0-	-2236	-0-	14132	3	N	-0-			-0-
09	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	3	N	-0-			-0-
10	17236 X	14165	-0-	-3071	-0-	14165	3	N	-0-			-0-
11	16680 X	14484	-0-	-2196	-0-	14484	3	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 197108		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042				
PUCKETT-STATE "148"		WELL #: 1										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE GAS UNIT "149"		WELL #: 1		RRCID -> 199515		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A				
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A										
06	4230 X	4001	-0-	-229	-0-	4001	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	3826	-0-	-545	-0-	3826	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	3774	-0-	-597	-0-	3774	2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3744	-0-	-486	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
10	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-			-0-
*11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020606		COMPL. DATE 06/05/1959		TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A				
ROBBINS, JERUSA, ETAL-A-/NCT-B/		WELL #: 12										
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-			-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
09	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	1145	3	N	-0-			-0-
10	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3	N	-0-			-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
09		1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
10		1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3		N	-0-			-0-
11		1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			32
07		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			32
08		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			32
09		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		N	-0-			32
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			32
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166085	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	13750 - 15630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*04		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	838	1	9263	3	N	-0-			-0-
*05		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	930	1	9965	3	N	-0-			-0-
06		9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	853	1	9007	3	N	-0-			-0-
07		11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	731	1	10482	3	N	-0-			-0-
08		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	674	1	9912	3	N	-0-			-0-
09		9570 X	9488	-0-	-82	-0-	574	1	8914	3	N	-0-			-0-
10		10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	632	1	9693	3	N	-0-			-0-
11		9750 X	9632	-0-	-118	-0-	632	1	9000	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W.		WELL #:		4	RRCID ->	193232	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	12596 - 14271			

*04		67230 X	66078	-0-	-1152	-0-	3548	1	62530	3	N	-0-			-0-
*05		70547 X	70547	-0-	-0-	-0-	3793	1	66754	3	N	-0-			-0-
06		68160 X	65031	-0-	-3129	-0-	3571	1	61460	3	N	-0-			-0-
07		71688 X	71688	-0-	-0-	-0-	3918	1	67770	3	N	-0-			-0-
08		70432 X	66928	-0-	-3504	-0-	3699	1	63229	3	N	-0-			-0-
09		68160 X	40934	-0-	-27226	-0-	2215	1	38719	3	N	-0-			-0-
10		67921 X	35141	-0-	-32780	-0-	1723	1	33418	3	N	-0-			-0-
11		65730 X	65577	-0-	-153	-0-	2885	1	62692	3	N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

06		1920 N	1805	-0-	-115	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
07		1922 N	1898	-0-	-24	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
09		1800 N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-			-0-
10		1891 N	1694	-0-	-197	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
*11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

06		4380 X	4306	-0-	-74	-0-	4306	3			N	-0-			-0-
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-			-0-
08		4526 X	4136	-0-	-390	-0-	4136	3			N	-0-			-0-
09		4350 X	4268	-0-	-82	-0-	4268	3			N	-0-			-0-
10		4557 X	3976	-0-	-581	-0-	3976	3			N	-0-			-0-
11		4410 X	4140	-0-	-270	-0-	4140	3			N	-0-			-0-

GLENNA		WELL #:		1	RRCID ->	020638	COMPL. DATE	04/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

06		6420 X	6343	-0-	-77	-0-	6343	3			N	-0-			31
07		6758 X	6573	-0-	-185	-0-	6573	3			N	-0-			31
08		6758 X	6132	-0-	-626	-0-	6132	3			N	-0-			31
09		6540 X	6511	-0-	-29	-0-	6511	3			N	-0-			31
10		6355 X	6141	-0-	-214	-0-	6141	3			N	-0-			31
*11		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-			31

GLENNA		WELL #:		2	RRCID ->	020639	COMPL. DATE	01/01/1955	TOTAL DEPTH	14520	PERF.	N/A			

06		6780 X	6083	-0-	-697	-0-	6083	3			N	-0-			-0-
07		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			N	-0-			-0-
08		7006 X	5287	-0-	-1719	-0-	5287	3			N	-0-			-0-
09		6090 X	4366	-0-	-1724	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
10		7192 X	3374	-0-	-3818	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
11		6960 X	4877	-0-	-2083	-0-	4877	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
ODOM -C-		//CONT.// 172232		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775		PERF.13500 - 14775	
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		
06	10770 X	10445	-0-	-325	-0-	10445 3	N	-0-			-0-		
07	11129 X	11001	-0-	-128	-0-	11001 3	N	-0-			-0-		
08	11129 X	9862	-0-	-1267	-0-	9862 3	N	-0-			-0-		
09	10440 X	10060	-0-	-380	-0-	10060 3	N	-0-			-0-		
10	11005 X	9371	-0-	-1634	-0-	9371 3	N	-0-			-0-		
11	10650 X	10343	-0-	-307	-0-	10343 3	N	-0-			-0-		

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A			
06	870 N	859	-0-	-11	-0-	859 3	N	-0-			-0-		
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3	N	-0-			-0-		
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-			-0-		
09	870 N	838	-0-	-32	-0-	838 3	N	-0-			-0-		
10	899 N	790	-0-	-109	-0-	790 3	N	-0-			-0-		
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-			-0-		

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924		PERF.13258 - 13542			
06	8040 X	7861	-0-	-179	-0-	7861 3	N	-0-			38		
07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344 3	N	-0-			38		
08	8308 X	7362	-0-	-946	-0-	7362 3	N	-0-			38		
09	7860 X	7628	-0-	-232	-0-	7628 3	N	-0-			38		
10	8339 X	7297	-0-	-1042	-0-	7297 3	N	-0-			38		
11	8070 X	7425	-0-	-645	-0-	7425 3	N	-0-			38		

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219		PERF. N/A			
06	3120 X	3065	-0-	-55	-0-	3065 3	N	-0-			-0-		
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3	N	-0-			-0-		
08	3224 X	2846	-0-	-378	-0-	2846 3	N	-0-			-0-		
09	3060 X	2893	-0-	-167	-0-	2893 3	N	-0-			-0-		
10	3255 X	2629	-0-	-626	-0-	2629 3	N	-0-			-0-		
11	3150 X	2761	-0-	-389	-0-	2761 3	N	-0-			-0-		

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF.13626 - 14650			
06	8760 X	7812	-0-	-948	-0-	7812 3	N	-0-			-0-		
07	9052 X	8551	-0-	-501	-0-	8551 3	N	-0-			-0-		
08	9052 X	7536	-0-	-1516	-0-	7536 3	N	-0-			-0-		
09	8010 X	7571	-0-	-439	-0-	7571 3	N	-0-			-0-		
10	8556 X	7168	-0-	-1388	-0-	7168 3	N	-0-			-0-		
11	8280 X	7506	-0-	-774	-0-	7506 3	N	-0-			-0-		

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770		PERF.12252 - 13269			
06	9660 X	9102	-0-	-558	-0-	9102 3	N	-0-			-0-		
07	9982 X	9744	-0-	-238	-0-	9744 3	N	-0-			-0-		
08	9982 X	8667	-0-	-1315	-0-	8667 3	N	-0-			-0-		
09	9210 X	8493	-0-	-717	-0-	8493 3	N	-0-			-0-		
10	9734 X	7925	-0-	-1809	-0-	7925 3	N	-0-			-0-		
11	9420 X	8475	-0-	-945	-0-	8475 3	N	-0-			-0-		

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112 3	N	-0-			-0-		
07	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528 3	N	-0-			-0-		
08	7440 X	7017	-0-	-423	-0-	7017 3	N	-0-			-0-		
09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486 3	N	-0-			-0-		
10	7409 X	6884	-0-	-525	-0-	6884 3	N	-0-			-0-		
11	7170 X	7075	-0-	-95	-0-	7075 3	N	-0-			-0-		

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540				
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
06		6930 X	6159	-0-	-771	-0-	6159 3	N	-0-			-0-
07		7161 X	6405	-0-	-756	-0-	6405 3	N	-0-			-0-
08		6696 X	6024	-0-	-672	-0-	6024 3	N	-0-			-0-
09		6330 X	6058	-0-	-272	-0-	6058 3	N	-0-			-0-
10		6386 X	5780	-0-	-606	-0-	5780 3	N	-0-			-0-
11		6180 X	6029	-0-	-151	-0-	6029 3	N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322				
06		25140 X	24949	-0-	-191	-0-	24949 3	N	-0-			114
07		26350 X	26350	-0-	-0-	-0-	26350 3	N	-0-			114
08		25978 X	23401	-0-	-2577	-0-	23401 3	N	-0-			114
09		25020 X	24259	-0-	-761	-0-	24259 3	N	-0-			114
10		25885 X	22310	-0-	-3575	-0-	22310 3	N	-0-			114
11		25050 X	23512	-0-	-1538	-0-	23512 3	N	-0-			114

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120				
06		22470 X	18333	-0-	-4137	-0-	18333 3	N	-0-			-0-
07		23219 X	21615	-0-	-1604	-0-	21615 3	N	-0-			-0-
08		23219 X	18486	-0-	-4733	-0-	18486 3	N	-0-			-0-
09		18426 X	18426	-0-	-0-	-0-	18426 3	N	-0-			-0-
10		21607 X	16330	-0-	-5277	-0-	16330 3	N	-0-			-0-
11		20910 X	19509	-0-	-1401	-0-	19509 3	N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698				
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1										
06		7410 X	7110	-0-	-300	-0-	7110 2	N	-0-			-0-
07		8432 X	7211	-0-	-1221	-0-	7211 2	N	-0-			-0-
08		8432 X	7201	-0-	-1231	-0-	7201 2	N	-0-			-0-
09		8160 X	6626	-0-	-1534	-0-	6626 2	N	-0-			-0-
10		7533 X	5313	-0-	-2220	-0-	5313 2	N	-0-			-0-
11		7110 X	1863	-0-	-5247	-0-	1863 2	N	-0-			-0-

MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110				
06		5550 X	4088	-0-	-1462	-0-	4088 2	N	-0-			-0-
07		5611 X	3071	-0-	-2540	-0-	3071 2	N	-0-			-0-
08		5394 X	5054	-0-	-340	-0-	5054 2	N	-0-			-0-
09		5220 X	5095	-0-	-125	-0-	5095 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	4602	-0-	-48	-0-	4602 2	N	-0-			-0-
11		4890 X	2956	-0-	-1934	-0-	2956 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 020626		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258				
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #: 2H										
06		4020 X	4007	-0-	-13	-0-	563 1	3444 3	N	-0-		-0-
07		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	543 1	3777 3	N	-0-		-0-
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	482 1	3756 3	N	-0-		-0-
09		4020 X	3859	-0-	-161	-0-	495 1	3364 3	N	-0-		-0-
10		4402 X	4113	-0-	-289	-0-	503 1	3610 3	N	-0-		-0-
11		4170 X	3940	-0-	-230	-0-	521 1	3419 3	N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	020627	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	12735 - 13690	
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

06		6630 X	6452	-0-	-178	-0-	6452 3		N	-0-			26
07		6851 X	6437	-0-	-414	-0-	6437 3		N	-0-			26
08		6851 X	6413	-0-	-438	-0-	6413 3		N	-0-			26
09		6630 X	6431	-0-	-199	-0-	6431 3		N	-0-			26
10		6851 X	6491	-0-	-360	-0-	6491 3		N	-0-			26
11		6450 X	6148	-0-	-302	-0-	6148 3		N	-0-			26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	N/A	
06		11610 X	11297	-0-	-313	-0-	881 1	10416 3	N	-0-			68
07		12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	934 1	12018 3	N	-0-			68
08		12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	911 1	11885 3	N	-0-			68
09		12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	901 1	11499 3	N	-0-			68
10		12330 X	12330	-0-	-0-	-0-	849 1	11481 3	N	-0-			68
*11		12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	872 1	11348 3	N	-0-			68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734	PERF.	N/A	
06		14700 X	13570	-0-	-1130	-0-	13570 3		N	-0-			32
07		15283 X	15125	-0-	-158	-0-	15125 3		N	-0-			32
08		15283 X	14350	-0-	-933	-0-	14350 3		N	-0-			32
09		14790 X	14302	-0-	-488	-0-	14302 3		N	-0-			32
10		15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15950 3		N	-0-			32
11		14640 X	13285	-0-	-1355	-0-	13285 3		N	-0-			32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		7A	RRCID ->	020630	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	13081 - 14488	
06		5520 X	4948	-0-	-572	-0-	4948 3		N	-0-			28
07		5704 X	4861	-0-	-843	-0-	4861 3		N	-0-			28
08		5704 X	4960	-0-	-744	-0-	4960 3		N	-0-			28
09		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 3		N	-0-			28
10		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885 3		N	-0-			28
*11		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 3		N	-0-			28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	PERF.	N/A	
06		18810 X	18634	-0-	-176	-0-	18634 3		N	-0-			27
07		19701 X	19701	-0-	-0-	-0-	19701 3		N	-0-			27
08		19437 X	18808	-0-	-629	-0-	18808 3		N	-0-			27
09		18630 X	18348	-0-	-282	-0-	18348 3		N	-0-			27
10		19251 X	19209	-0-	-42	-0-	19209 3		N	-0-			27
11		19080 X	18174	-0-	-906	-0-	18174 3		N	-0-			27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14144 - 14745	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID ->	020633	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	14004	PERF.	0 - 14004	
06		18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18598 3		N	-0-			-0-
07		19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	19155 3		N	-0-			-0-
08		19486 X	19486	-0-	-0-	-0-	19486 3		N	-0-			-0-
09		19000 X	19000	-0-	-0-	-0-	19000 3		N	-0-			-0-
10		19809 X	19148	-0-	-661	-0-	19148 3		N	-0-			-0-
*11		18920 X	18920	-0-	-0-	-0-	18920 3		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #: 1		RRCID -> 020656		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		25
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		25
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	T. A.	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-		25

ROBBINS, J. W., I		WELL #: 1		RRCID -> 020660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	28530 X	20039	-0-	-8491	-0-	20039	3	N	-0-		-0-
07	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	20395	3	N	-0-		-0-
08	26483 X	26483	-0-	-0-	-0-	26483	3	N	-0-		-0-
09	34269 X	34269	-0-	-0-	-0-	34269	3	N	-0-		-0-
10	35829 X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	3	N	-0-		-0-
11	25620 X	19941	-0-	-5679	-0-	19941	3	N	-0-		-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #: 4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A			
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	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JERUSA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707			
06	8670 X	7599	-0-	-1071	-0-	572	1	7027	3	Y	-0-
07	8959 X	8569	-0-	-390	-0-	631	1	7938	3	Y	-0-
08	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	606	1	8759	3	Y	-0-
09	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	510	1	8349	3	Y	-0-
10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	539	1	8693	3	Y	-0-
*11	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	514	1	8160	3	Y	-0-

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #: 2E		RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830			
06	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	3	Y	-0-		15
07	9703 X	9224	-0-	-479	-0-	9224	3	Y	-0-		15
08	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3	Y	-0-		15
09	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3	Y	-0-		15
10	10106 X	8989	-0-	-1117	-0-	8989	3	Y	-0-		15
11	9750 X	8783	-0-	-967	-0-	8783	3	Y	-0-		15

PUCKETT (PENNSYLVANIA)		73355 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
ROBBINS, JERUSA ET AL -A NCT-A		WELL #: 13		RRCID -> 131946		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546			
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424			
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
06	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1	N	-0-		131
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		131
08	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		131
09	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1	N	-0-		131
10	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	1	N	-0-		131
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1	N	-0-		131

ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545			
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3795	3	45 9 N	41		252
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3				252
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3944	3	98 9 N	89	180 1	161
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3830	3	57 9 N	52		213
*10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3				213
*11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1 9 N	1		214

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 183046		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386			
ROBBINS, J. W. 1A		WELL #: 5									
06	1560 X	1404	-0-	-156	-0-	1404	3		N	-0-	82
07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-	82
08	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	1451	3	1 9 N	1		83
09	1560 X	1431	-0-	-129	-0-	1431	3		N	-0-	83
10	1643 X	1263	-0-	-380	-0-	1263	3		N	-0-	83
11	1590 X	1216	-0-	-374	-0-	1216	3		N	-0-	83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 216254		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300			
06	240 X	136	-0-	-104	-0-	136	3		N	-0-	100
07	279 X	272	-0-	-7	-0-	270	3	2 9 N	2		102
08	279 X	158	-0-	-121	-0-	158	3		N	-0-	102
09	270 X	246	-0-	-24	-0-	244	3	2 9 N	2		104
10	279 X	229	-0-	-50	-0-	227	3	2 9 N	2		106
11	270 X	209	-0-	-61	-0-	206	3	3 9 N	3		109

PUCKETT (WOLFCAMP)		73355 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		945936									
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A"		WELL #: 17		RRCID -> 166664		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902			Y	NO RPT		-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN)		73356 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP.		337726									
MITCHELL-MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 075034		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A			
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN)		//CONT.//		73356 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
MITCHELL-E		WELL #:		1	RRCID ->	063672	COMPL. DATE	08/01/1975	TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A					
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MITCHELL-J		WELL #:		1	RRCID ->	072001	COMPL. DATE	04/23/1977	TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				217
MITCHELL-H		WELL #:		1	RRCID ->	073335	COMPL. DATE	06/27/1977	TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				64
MITCHELL J		WELL #:		2	RRCID ->	202734	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)				73357 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
SAHARA OPERATING COMPANY				743279										
THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	020667	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A					
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-				68
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	2	8	68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	1	8		70
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-				70
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	N	2	2	8	70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
PUCKETT, NORTH (PENN LIME)				73357 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
SAHARA OPERATING COMPANY				743279										
WIMBERLY-BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	103312	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 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
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	887 3	3 9	N	3	3 8		295
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			295
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	177	177 1		295
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			295
*10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-			295
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			295

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD WELL #: 4 RRCID -> 170923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3064 - 3874

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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

06	1530 X	1497	-0-	-33	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
07	1643 X	1559	-0-	-84	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
CABEEN		WELL #: 2		RRCID -> 092662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880						
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
06	1590 X	996	-0-	-594	-0-	982	2	14	9	N	13					48
07	1643 X	652	-0-	-991	-0-	628	2	24	9	N	22					70
08	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					72
09	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1103	2	20	9	N	18					90
10	1147 X	396	-0-	-751	-0-	396	2			N	-0-					90
11	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					90

MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866								
06	4140 X	3590	-0-	-550	-0-	3540	2	50	9	N	45					62
07	4278 X	2664	-0-	-1614	-0-	2664	2			N	-0-					62
08	3627 X	3238	-0-	-389	-0-	3177	2	61	9	N	55					117
09	3600 X	3262	-0-	-338	-0-	3261	2	1	9	N	1	97	1			21
10	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5861	2	42	9	N	38					59
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					59

UNIVERSITY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 114399		COMPL. DATE 11/04/1984		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818								
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848						
06	1560 X	1121	-0-	-439	-0-	1044	2	77	9	N	70					137
07	1674 X	1324	-0-	-350	-0-	1311	2	13	9	N	12	78	1			71
08	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					71
09	1620 X	1597	-0-	-23	-0-	1596	2	1	9	N	1	51	1			21
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2424	2	30	9	N	27					48
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					48

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881								
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 077169		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667		
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					33
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10	109	-0-	109	215	109	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10	110	-0-	110	325	110	3			Y	-0-					33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT					33

OIL AND GAS DIVISION

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.//		310950									
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 C	RRCID ->	079903	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4143 - 4229	
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
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3			Y	-0-		27
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			Y	-0-		27
08	DLQ	G-10	79	-0-	79	79	83 3			Y	-0-		27
09	DLQ	G-10	82	-0-	82	161	82 3			Y	-0-		27
10	DLQ	G-10	83	-0-	83	244	83 3			Y	-0-		27
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	244				Y	NO RPT		27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	124211	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4032 - 4584	
06		900 N	800	-0-	-100	-0-	800 3			Y	-0-		216
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3			Y	-0-		216
08	DLQ	G-10	742	-0-	742	742	742 3			Y	-0-		216
09	DLQ	G-10	762	-0-	762	1504	762 3			Y	-0-		216
10	DLQ	G-10	773	-0-	773	2277	773 3			Y	-0-		216
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2277				Y	NO RPT		216

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	142985	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF.	4090 - 4875	
06		2550 X	1597	-0-	-953	-0-	1597 2			N	-0-		-0-
07		2263 X	1438	-0-	-825	-0-	1438 2			N	-0-		-0-
08		4092 X	3103	-0-	-989	-0-	3103 2			N	-0-		-0-
09		3960 X	459	-0-	-3501	-0-	459 2			N	-0-		-0-
10		4092 X	531	-0-	-3561	-0-	531 2			N	-0-		-0-
*11		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2			N	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #:		3	RRCID ->	167184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4098 - 4867	
06		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280 2			Y	-0-		63
07		8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	8930 2			Y	-0-		63
08		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8915 2			Y	-0-		63
09		8250 X	7387	-0-	-863	-0-	7387 2			Y	-0-		63
10		8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729 2			Y	-0-		63
*11		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	9094 2			Y	-0-		63

REATA ENERGY, INC.		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4392 - 4870	
06		690 X	82	-0-	-608	-0-	69 2	13 9	N	12			42
07		806 X	483	-0-	-323	-0-	473 2	10 9	N	9			51
08		869 X	869	-0-	-0-	-0-	836 2	33 9	N	30			81
09		810 X	504	-0-	-306	-0-	500 2	4 9	N	4			85
10		837 X	451	-0-	-386	-0-	449 2	2 9	N	2			87
11		840 X	228	-0-	-612	-0-	228 2			N	-0-		87

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223	
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APACHE CORPORATION		027200														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 020675		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	PROD	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-				28
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	-0-	4111	2	15	9	N	14				42
08	2976 X	2654	-0-	-322	-0-	-0-	2639	2	15	9	N	14				56
09	2880 X	2405	-0-	-475	-0-	-0-	2390	2	15	9	N	14				70
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-					N	-0-				70
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-					N	NO RPT				70

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A								
06	5250 X	3562	-0-	-1688	-0-	-0-	3552	2	10	9	N	9				28
07	5425 X	3805	-0-	-1620	-0-	-0-	3790	2	15	9	N	14				42
08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	-0-	4556	2	15	9	N	14				56
09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	3938	2	15	9	N	14				70
10	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	-0-	7735	2	18	9	N	16				86
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A								
06	2670 X	2600	-0-	-70	-0-	-0-	2600	2			N	-0-				-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-				-0-
08	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-				-0-
09	2640 X	2437	-0-	-203	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				-0-
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307								
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-				18
07	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	-0-	1637	2	103	9	N	94	95	1		17
08	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-				17
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	2367	2	28	9	N	25				42
10	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	-0-					N	-0-				42
11	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-	-0-					N	NO RPT				42

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T														
06	6960 X	4717	-0-	-2243	-0-	-0-	4717	3			Y	-0-				223
07	7192 X	4425	-0-	-2767	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-				223
08	5580 X	4372	-0-	-1208	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-				223
09	5220 X	4486	-0-	-734	-0-	-0-	4486	3			Y	-0-				223
10	5177 X	4549	-0-	-628	-0-	-0-	4549	3			Y	-0-				223
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				223

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 167183		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138						
MCDONALD		WELL #: 2														
06	6900 X	6657	-0-	-243	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-				63
07	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	-0-	7442	2			Y	-0-				63
08	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-				63
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-				63
10	7130 X	6583	-0-	-547	-0-	-0-	6583	2			Y	-0-				63
11	7380 X	6711	-0-	-669	-0-	-0-	6711	2			Y	-0-				63

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750									
CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5077	-		5114	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	1947 2	2 9 N	2		217	
07	2635 X	2340	-0-	-295	-0-	2338 2	2 9 N	2		219	
08	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2				219	
09	2130 X	1891	-0-	-239	-0-	1891 2				219	
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2617 2	8 9 N	7	163 1	63	
*11	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3808 2	4 9 N	4		67	

R. K. G. ENGINEERING, INC.		687166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506	COMPL. DATE 01/09/1968	TOTAL DEPTH 5393	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19	

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165	COMPL. DATE 11/26/1987	TOTAL DEPTH 5393	PERF. 4408	-		4818
06	4578 X	3626	-0-	-952	-0-	3626 2		N	-0-	-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-	-0-
08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-	-0-
09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2		N	-0-	-0-
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2		N	-0-	-0-
*11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2		N	-0-	-0-

REATA ENERGY, INC.		696090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
WOODWARD "56"		WELL #: 1		RRCID -> 185312	COMPL. DATE 09/04/2001	TOTAL DEPTH 5265	PERF. 4990	-		5183	
06	2640 X	2281	-0-	-359	-0-	2250 2	31 9 N	28		149	
07	2697 X	1831	-0-	-866	-0-	1809 2	22 9 N	20		169	
08	2697 X	2208	-0-	-489	-0-	2131 2	77 9 N	70		239	
09	2610 X	2079	-0-	-531	-0-	2043 2	36 9 N	33		272	
10	2449 X	2194	-0-	-255	-0-	2162 2	32 9 N	29	192 1	109	
*11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2115 2	51 9 N	46		155	

WOODWARD "56"		WELL #: 2		RRCID -> 188449	COMPL. DATE 02/25/2002	TOTAL DEPTH 5415	PERF. 5092	-		5302
06	1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1725 2		N	-0-	27
07	2015 N	1404	-0-	-611	-0-	1404 2		N	-0-	27
08	1860 N	1634	-0-	-226	-0-	1634 2		N	-0-	27
09	1740 N	1566	-0-	-174	-0-	1566 2		N	-0-	27
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-	27
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-	27

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 191307	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4186	-		5223
06	3720 X	3161	-0-	-559	-0-	3150 2	11 9 N	10		132
07	3844 X	2580	-0-	-1264	-0-	2563 2	17 9 N	15		147
08	3751 X	2996	-0-	-755	-0-	2983 2	13 9 N	12		159
09	3630 X	2860	-0-	-770	-0-	2860 2		N	-0-	159
10	3441 X	3026	-0-	-415	-0-	3026 2		N	-0-	159
11	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	2961 2		N	-0-	159

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

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS
REATA ENERGY, INC.		//CONT.//		696090					
WOODWARD "56"		WELL #:		4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	376 2	28 9	N	25 183 1 88
07	465 N	342	-0-	-123	-0-	327 2	15 9	N	14 102
08	496 N	403	-0-	-93	-0-	355 2	48 9	N	44 146
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	340 2	15 9	N	14 160
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	360 2	12 9	N	11 171
11	390 N	361	-0-	-29	-0-	352 2	9 9	N	8 179

PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D.				306100					
CABEEN		WELL #:		4	RRCID ->	111146	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)				73565 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC.				238522					
L.R. "88A"		WELL #:		1	RRCID ->	208923	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 67
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0- 67
08	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1991 3	14 9	N	13 80
09	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2583 3	13 9	N	12 92
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2799 3	13 9	N	12 104
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT 104

LR "88C"		WELL #:		1	RRCID ->	209425	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	35 167 1 80
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	37 117
08	1085 X	353	-0-	-732	-0-	314 3	39 9	N	35 152
09	1050 X	596	-0-	-454	-0-	566 3	30 9	N	27 179
10	961 X	494	-0-	-467	-0-	455 3	39 9	N	35 214
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT 214

LR "88C"		WELL #:		2	RRCID ->	214220	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0- -0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0- -0-
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0- -0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0- -0-
10	1054 X	497	-0-	-557	-0-	497 3		N	-0- -0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

QUITO (ATOKA)				73926 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES				507453					
CHINA LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939						
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068772	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL DEPTH 16144	PERF. N/A		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RBJ & ASSOCIATES, LLC				695714						
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 20200	PERF.14922 - 15085		
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
GARY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 053605	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 17600	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (ATOKA)				73927 306	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138951	COMPL. DATE 05/15/1991	TOTAL DEPTH 20600	PERF.14341 - 14742		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	405	-0-	405	405	405 2	N	-0-		-0-

CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC				191683						
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 234141	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 19495	PERF.16975 - 16995		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	30		30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		33
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		33
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
MARTIN, JIMMY INC				530596						
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		4	RRCID -> 182941	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5259 - 5282		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 TAYLOR, BEN J. INC. 837361
 UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

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
06	540 X	190	-0-	-350	-0-	187 2	3 9	N	3	3 8		108
07	558 X	311	-0-	-247	-0-	304 2	7 9	N	6	6 8		108
08	465 X	291	-0-	-174	-0-	287 2	4 9	N	4	4 8		108
09	330 X	273	-0-	-57	-0-	267 2	6 9	N	5	5 8		108
10	310 X	158	-0-	-152	-0-	156 2	2 9	N	2	2 8		108
11	300 X	216	-0-	-84	-0-	214 2	2 9	N	2	2 8		108

WTG EXPLORATION 945220
 UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	749 2	171 9	Y	155	118 1		86
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	773 2	155 9	Y	141	201 1		26
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	894 2	183 9	Y	166	157 1		35
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	775 2	143 9	Y	130	157 1		8
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	807 2	185 9	Y	168	156 1		20
11	900 N	832	-0-	-68	-0-	672 2	160 9	Y	145	120 1		45

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

06	330 N	200	-0-	-130	-0-	182 2	18 9	Y	16			130
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	212 2	3 9	Y	3			133
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	274 2	11 9	Y	10			143
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-			143
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			143
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	138 2	4 9	Y	4			147

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

06	1500 N	814	-0-	-686	-0-	814 2		Y	-0-			142
07	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317 2		Y	-0-			142
08	1395 N	739	-0-	-656	-0-	739 2		Y	-0-			142
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-			142
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		Y	-0-			142
*11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		Y	-0-			142

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			15
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-			15
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		Y	-0-			15
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		Y	-0-			15
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-			15
*11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			49
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			49
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			49
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			49
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-			49
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2		Y	-0-			49

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	Y	-0-		86
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		86
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2	Y	-0-		86
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		86
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	Y	-0-		86
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-		86

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276		
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	749	2	623 9 Y	566	429 1	313
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	773	2	564 9 Y	513	733 1	93
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	895	2	663 9 Y	603	571 1	125
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	778	2	521 9 Y	474	570 1	29
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	806	2	673 9 Y	612	569 1	72
*11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	672	2	578 9 Y	525	435 1	162

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807									
WALKER, P., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 097297		COMPL. DATE 12/14/1981			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6106 - 6207		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-29		WELL #: 4		RRCID -> 099414		COMPL. DATE 03/01/1982			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6119 - 6725		
06	14 X	-0-	-0-	-14	-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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		73927 345	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		//CONT.//		457807									
UNIVERSITY 18-31		WELL #:		6	RRCID ->	104521	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6512 - 6762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	23 X	-0-	-0-	-23	-0-				N	-0-			-0-
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDANIEL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	107162	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	17484	PERF.	6359 - 6436	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	142	142 1	143 3	-0-

UNIVERSITY 18-30		WELL #:		2	RRCID ->	109916	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6602 - 6692	
06	89 X	-0-	-0-	-89	-0-				Y	-0-			155
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	51			206
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			206
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			206
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			206
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	206			-0-

WALKER, P. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	211743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6729 - 6812	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

WALKER, P. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	211746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6204 - 6275	
06	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2		N	-0-			75
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			75
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			75
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

MARTIN, JIMMY INC		530596											
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		3	RRCID ->	114469	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	6424 - 6721	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			32
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y			37
08	1395 N	895	-0-	-500	-0-	877	2	18	9	Y			53
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1351	2	31	9	Y			81
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	Y			95
*11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	882	2	12	9	Y	11	74 1	32

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	3	2	9	N	2	3	1	6
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3			9
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	22	3	3	9	N	3	9	1	3
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	3	7	9	N	6	2	1	7
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3			10
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	22	3	4	9	N	4			14

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

06	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-			119
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-			119
08	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-			119
09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-			119
10	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-			119
*11	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-			119

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7276 JV-S WEDGE WELL #: 1 RRCID -> 201307 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10372 - 10390

06	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y			-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y			-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	27			Y			-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2013

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

06	5100 X	5010	-0-	-90	-0-	5010	3			N	-0-			-0-
07	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3			N	-0-			-0-
08	5332 X	4984	-0-	-348	-0-	4984	3			N	-0-			-0-
09	5100 X	5065	-0-	-35	-0-	5065	3			N	-0-			-0-
10	5239 X	5158	-0-	-81	-0-	5158	3			N	-0-			-0-
11	5070 X	5045	-0-	-25	-0-	5045	3			N	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		2	RRCID ->	057784	COMPL. DATE	03/04/1974	TOTAL DEPTH	12509	PERF.	N/A	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF.	N/A	
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
08	2449 N	2280	-0-	-169	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
09	2280 N	2111	-0-	-169	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
10	2759 N	1592	-0-	-1167	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
11	2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2207	3		N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A	
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3149	-0-	-168	-0-	3149	3		Y	-0-			-0-
08	3410 X	2415	-0-	-995	-0-	2415	3		Y	-0-			-0-
09	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3		Y	-0-			-0-
10	3317 X	2366	-0-	-951	-0-	2366	3		Y	-0-			-0-
11	3210 X	2924	-0-	-286	-0-	2924	3		Y	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247
06	24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	24918	3	23 9	Y	21	102 1	67
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25627	3	29 9	Y	26		93
08	26900 X	26900	-0-	-0-	-0-	26861	3	39 9	Y	35		128
09	26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	25975	3	34 9	Y	31		159
10	25761 X	22756	-0-	-3005	-0-	22705	3	51 9	Y	46		205
11	26040 X	25702	-0-	-338	-0-	25657	3	45 9	Y	41		246

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:	6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016
06	4536 S	4536	-0-	-0-	-0-	1167	1	3369 2	N	-0-			-0-
07	4576 S	4576	-0-	-0-	-0-	1167	1	3409 2	N	-0-			-0-
08	3918 S	3918	-0-	-0-	-0-	1167	1	2751 2	N	-0-			-0-
09	4530 S	2959	-0-	-1571	-0-	1167	1	1792 2	N	-0-			-0-
10	4588 S	2742	-0-	-1846	-0-	1167	1	1575 2	N	-0-			-0-
11	3780 S	2984	-0-	-796	-0-	1167	1	1817 2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A	
06	6360 X	5129	-0-	-1231	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
07	6572 X	5134	-0-	-1438	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
08	6293 X	1678	-0-	-4615	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
09	6090 X	2726	-0-	-3364	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
10	6138 X	2777	-0-	-3361	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
11	5130 X	1152	-0-	-3978	-0-	1152	2		N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
CAPRITO 82		WELL #: 1 L		RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 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
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83		WELL #: 1		RRCID -> 048980		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795								
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 L		RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A								
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #: 1 L		RRCID -> 053610		COMPL. DATE 04/30/1972		TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A								
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
09	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*11	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 L		RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 079287		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
708 JV-S PYOTE "3-20"				WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	10868 S	10868	-0-	-0-	-0-	1564	1	9304	2	Y	-0-		-0-
07	9455 S	7830	-0-	-1625	-0-	1564	1	6266	2	Y	-0-		-0-
08	10011 S	10011	-0-	-0-	-0-	1564	1	8447	2	Y	-0-		-0-
09	11832 S	11832	-0-	-0-	-0-	1564	1	10268	2	Y	-0-		-0-
10	13236 S	13236	-0-	-0-	-0-	1564	1	11672	2	Y	-0-		-0-
11	9690 S	9512	-0-	-178	-0-	1564	1	7948	2	Y	-0-		-0-

7502 JV-S R.O.C.				WELL #:	1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

R.O.C. (MONTROYA)				74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO "99"				WELL #:	9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14738 - 17686
06	7620 X	6379	-0-	-1241	-0-	6379	3			N	-0-		237
07	7874 X	6457	-0-	-1417	-0-	6457	3			N	-0-		237
08	7719 X	6385	-0-	-1334	-0-	6383	3	2	9	N	2		239
09	7470 X	6653	-0-	-817	-0-	6651	3	2	9	N	2		241
10	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-		241
*11	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10018	3	10	9	N	9		250

CAPRITO 82				WELL #:	1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	13940 - 17190
06	18600 X	17725	-0-	-875	-0-	17712	3	13	9	N	12		264
07	19220 X	18471	-0-	-749	-0-	18457	3	14	9	N	13	2	275
08	19220 X	18026	-0-	-1194	-0-	18014	3	12	9	N	11	8	286
09	18420 X	17557	-0-	-863	-0-	17553	3	4	9	N	4		290
10	18724 X	17125	-0-	-1599	-0-	17108	3	17	9	N	15		305
*11	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17903	3	2	9	N	2		307

CAPRITO 98				WELL #:	1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14180 - 17331
06	15540 X	14878	-0-	-662	-0-	14877	3	1	9	N	1		360
07	16058 X	15415	-0-	-643	-0-	15406	3	9	9	N	8	1	367
08	16058 X	14438	-0-	-1620	-0-	14418	3	20	9	N	18	8	385
09	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	14946	3	8	9	N	7		382
10	15407 X	14247	-0-	-1160	-0-	14238	3	9	9	N	8		390
*11	15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	15270	3	4	9	N	4		404

CAPRITO 82				WELL #:	2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13875 - 16188
06	14250 X	13454	-0-	-796	-0-	13442	3	12	9	N	11		242
07	14725 X	13997	-0-	-728	-0-	13986	3	11	9	N	10		252
08	14601 X	13619	-0-	-982	-0-	13606	3	13	9	N	12		264
09	13740 X	13350	-0-	-390	-0-	13340	3	10	9	N	9		273
10	14012 X	10173	-0-	-3839	-0-	10164	3	9	9	N	8	195	86
*11	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	14693	3	20	9	N	18	1	104

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	14359 - 16999
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
06		9720 X	9123	-0-	-597	-0-	9123 3		N	-0-		242
07		9920 X	9439	-0-	-481	-0-	9439 3		N	-0-		242
08		9672 X	9137	-0-	-535	-0-	9137 3		N	-0-		242
09		9180 X	8744	-0-	-436	-0-	8744 3		N	-0-		242
10		9486 X	9148	-0-	-338	-0-	9134 3	14 9	N	13		255
11		9120 X	8950	-0-	-170	-0-	8940 3	10 9	N	9		264

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.	13900 - 15610
06		7380 X	6782	-0-	-598	-0-	6774 3	8 9	N	7		307
07		7626 X	6894	-0-	-732	-0-	6888 3	6 9	N	5		312
08		7347 X	6696	-0-	-651	-0-	6694 3	2 9	N	2		314
09		6930 X	6399	-0-	-531	-0-	6397 3	2 9	N	2		316
10		7068 X	6521	-0-	-547	-0-	6517 3	4 9	N	4		320
11		6780 X	6229	-0-	-551	-0-	6221 3	8 9	N	7		327

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
06		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	1563 1	7667 2	Y	-0-		-0-
07		7843 X	6728	-0-	-1115	-0-	1563 1	5165 2	Y	-0-		-0-
08		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	1563 1	6962 2	Y	-0-		-0-
09		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	1563 1	8463 2	Y	-0-		-0-
10		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	1563 1	9619 2	Y	-0-		-0-
*11		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	1563 1	6550 2	Y	-0-		-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13616 - 13856
06		1830 N	1658	-0-	-172	-0-	1658 2		N	-0-		28
07		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-		28
08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-		28
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-		28
10		3069 N	2675	-0-	-394	-0-	2675 2		N	-0-		28
11		2520 N	1752	-0-	-768	-0-	1752 2		N	-0-		28

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13365 - 13584
06		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	2189 1	4633 2	N	-0-		67
07		7130 X	4740	-0-	-2390	-0-	2189 1	2551 2	N	-0-		67
08		6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	2189 1	4748 2	N	-0-		67
09		5910 X	5260	-0-	-650	-0-	2189 1	3071 2	N	-0-		67
10		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	2189 1	5695 2	N	-0-		67
*11		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	2189 1	4852 2	N	-0-		67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14040 - 18300
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	60 1	1318 2	N	-0-		174
07		1085 N	952	-0-	-133	-0-	60 1	892 2	N	-0-		174
08		1302 N	1147	-0-	-155	-0-	60 1	1087 2	N	-0-		174
09		1380 N	1070	-0-	-310	-0-	60 1	1010 2	N	-0-		174
10		961 N	862	-0-	-99	-0-	60 1	802 2	N	-0-		174
*11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	60 1	1605 2	N	-0-		174

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854							
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655 - 14242
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
06		14358 X	2835	-0-	-11523	-0-	2835 2	N	-0-		-0-
07		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2	N	-0-		-0-
08		2976 X	2885	-0-	-91	-0-	2885 2	N	-0-		-0-
09		2850 N	2788	-0-	-62	-0-	2788 2	N	-0-		-0-
10		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2	N	-0-		-0-
*11		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-		-0-

REAVES, N. (3200)				75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164							
ANADARKO STATE -R-		WELL #:		1406R	RRCID ->	248626	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 3118 - 3126
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

E. & M. TECH INC.				238065							
TXL "H" 13		WELL #:		1	RRCID ->	204214	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3100 - 4802
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINOP CORPORATION				501665							
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172		Y	NO RPT		-0-

RE-OP CORP.				695742							
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036115	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742								
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779		COMPL. DATE 01/29/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912		COMPL. DATE 01/27/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742								
REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	
									CODE	CODE	CODE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-

AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		36					-0-

ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

ARCO STATE 34		WELL #:		1	RRCID ->	074252	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
 RE-OP CORP. //CONT.// 695742
 HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
 ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07		310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					142
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	447	2	8	9	N	7					149
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					149
*10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					149
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					149

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11323 - 11943

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596							
RED BLUFF "2"				WELL #: 1	RRCID -> 118145	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11697	- 11924		
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	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HC WATER SOLUTIONS, LLC				340168							
DAMSITE UNIT				WELL #: 1D	RRCID -> 264477	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 4845	- 10509		
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591							
RED BLUFF "12"				WELL #: 3	RRCID -> 096751	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 17017	PERF.11530	- 11826		
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088 2		N	-0-		50
07	3069 X	2497	-0-	-572	-0-	2497 2		N	-0-		50
08	3069 X	2195	-0-	-874	-0-	2195 2		N	-0-		50
09	2970 X	2137	-0-	-833	-0-	2137 2		N	-0-		50
10	3069 X	2546	-0-	-523	-0-	2546 2		N	-0-		50
11	2970 X	2083	-0-	-887	-0-	2083 2		N	-0-		50

RED BLUFF 6				WELL #: 1	RRCID -> 099171	COMPL. DATE 03/04/1982	TOTAL DEPTH 11945	PERF.11633	- 11926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193

RED BLUFF 1				WELL #: 1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12144	PERF.11532	- 11570	
*06	14B2 EXT	26	-0-	26	36	26 2		N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	14	-0-	14	50	14 2		N	-0-	-0-
*08	58 X	8	-0-	-50	-0-	8 2		N	-0-	-0-
*09	30 X	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-
*10	744 X	13	-0-	-731	-0-	13 2		N	-0-	-0-
11	720 X	6	-0-	-714	-0-	6 2		N	-0-	-0-

RED FISH 7				WELL #: 1	RRCID -> 167916	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 12092	PERF.11630	- 11918	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
RED BLUFF 1		WELL #:		2	RRCID ->	188696	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	11734 - 11809	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N		8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-
07	31 N		2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	8 N		-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
10	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
11	3 N		1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY)				77252 915	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE				
R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166									
HAMON 29		WELL #:		1	RRCID ->	124878	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	6661	PERF.	4790 - 4793	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
KELTON		WELL #:		1	RRCID ->	080833	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	19870	PERF.	14252 - 14306	
06	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2607	3	44	9	N	40		211
07	2511 X	2424	-0-	-87	-0-	2406	3	18	9	N	16		227
08	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2764	3	52	9	N	47	187 1	87
09	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2869	3	68	9	N	62		149
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2707	3	88	9	N	80		229
*11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2454	3	33	9	N	30	189 1	70

RODGERS				WELL #:	1	RRCID ->	154628	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	19190	PERF.	13508 - 13532
06	2940 X	1297	-0-	-1643	-0-	1297	3			N	-0-		76
07	3038 X	866	-0-	-2172	-0-	866	3			N	-0-		76
08	2046 X	1064	-0-	-982	-0-	1064	3			N	-0-		76
09	1380 X	1031	-0-	-349	-0-	1031	3			N	-0-		76
10	1395 X	847	-0-	-548	-0-	847	3			N	-0-		76
11	1020 N	878	-0-	-142	-0-	878	3			N	-0-		76

ROJO CABALLOS (MISS.)				77953 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
WEATHERBY, IVY B.		WELL #:		3	RRCID ->	094140	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	15578	PERF.	14981 - 15469	
06	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	14314	2	37	9	N	34		179
07	12028 X	11209	-0-	-819	-0-	11194	2	15	9	N	14		193
08	12152 X	10612	-0-	-1540	-0-	10603	2	9	9	N	8		201
09	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	12574	2	7	9	N	6		207
10	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	13098	2	3	9	N	3		210
11	11310 X	11293	-0-	-17	-0-	11279	2	14	9	N	13		223

SCHLOSSER, FRED ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184879	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	15529 - 15303
06	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4643	2	12	9	N	11		111
07	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	3624	2			N	-0-		111
08	4123 X	3524	-0-	-599	-0-	3524	2			N	-0-		111
09	4650 X	4277	-0-	-373	-0-	4275	2	2	9	N	2		113
10	4805 X	4588	-0-	-217	-0-	4588	2			N	-0-		113
11	4650 X	3813	-0-	-837	-0-	3803	2	10	9	N	9		122

ROJO CABALLOS (MISS.)			//CONT.//		77953 280	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
WEATHERBY, IVY B. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	203355	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	18655 PERF.15130 - 15179			
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

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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)					77953 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION					027200									
MOORE, KATHLEEN J.			WELL #:		1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		8910 X	8540	-0-	-370	-0-	8508	3	32 9	Y	29			133
07		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	9622	3	20 9	Y	18	86 1		65
08		8773 X	8617	-0-	-156	-0-	8596	3	21 9	Y	19			84
09		8490 X	7970	-0-	-520	-0-	7939	3	31 9	Y	28			112
10		8773 X	8074	-0-	-699	-0-	8067	3	7 9	Y	6			118
11		8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-				Y	NO RPT			118

SCHLOSSER, FRED, ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675 PERF. N/A			
06		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1934	3	45 9	Y	41			136
07		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1810	3	21 9	Y	19	88 1		67
08		3348 X	1600	-0-	-1748	-0-	1580	3	20 9	Y	18			85
09		3000 X	1320	-0-	-1680	-0-	1298	3	22 9	Y	20			105
10		2573 X	1405	-0-	-1168	-0-	1401	3	4 9	Y	4			109
11		1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT			109

STATE MC INTYRE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355 PERF.14893 - 15130			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOELSCHER ET AL			WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435 PERF.15087 - 15123			
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		Y	-0-			213
07		1519 X	1210	-0-	-309	-0-	1210	3		Y	-0-			213
08		1364 X	1222	-0-	-142	-0-	1222	3		Y	-0-			213
09		1320 X	1168	-0-	-152	-0-	1168	3		Y	-0-			213
10		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-			213
11		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT			213

CROSS, R. B. 21			WELL #:		2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729 PERF.15154 - 15316			
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	79	-0-	-1037	-0-	79	3		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.//		77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205555	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.15130 - 15179				
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	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)				77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
APACHE CORPORATION				027200											
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087588	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	15692	PERF.12900 - 15692				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
10		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					35
11		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.15626 - 15636				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		STATE MCINTYRE		251726	WELL #:	2	RRCID ->	257358	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	21650	PERF.14895 - 14966
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			59
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			59
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			59
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-			59
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			59
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			59

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)		DARK HORSE EXPLORATION INC.		77953 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
MCINTYRE-STATE "32"		WELL #:		1	RRCID ->	119344	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	18564	PERF.12186 - 12196				
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CAIRD OPERATING, LLC 123132
 PECOS "B" FEE WELL #: 1 RRCID -> 218063 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 21400 PERF.16228 - 16540

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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04		510 N	358	-0-	-152	-0-	358	3	N	-0-			-0-
*05		558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3	N	-0-			-0-
06		420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3	N	-0-			-0-
07		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	3	N	-0-			-0-
08		434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3	N	-0-			-0-
*09		330 N	161	-0-	-169	-0-	161	3	N	-0-			-0-
*10		341 N	149	-0-	-192	-0-	149	3	N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

*04		12600 X	7069	-0-	-5531	-0-	7069	3	N	-0-			-0-
*05		12307 X	11641	-0-	-666	-0-	11641	3	N	-0-			-0-
06		10920 X	7074	-0-	-3846	-0-	7074	3	N	-0-			-0-
07		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3	N	-0-			-0-
08		11656 X	10944	-0-	-712	-0-	10944	3	N	-0-			-0-
*09		11280 X	10372	-0-	-908	-0-	10372	3	N	-0-			-0-
*10		13206 X	10139	-0-	-3067	-0-	10139	3	N	-0-			-0-
11		12780 X	8115	-0-	-4665	-0-	8115	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION 027200
 MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

06		33114 X	33114	-0-	-0-	-0-	33114	3	N	-0-			-0-
07		36719 X	36719	-0-	-0-	-0-	36719	3	N	-0-			-0-
08		36277 X	36277	-0-	-0-	-0-	36277	3	N	-0-			-0-
09		35388 X	35388	-0-	-0-	-0-	35388	3	N	-0-			-0-
10		36518 X	36518	-0-	-0-	-0-	36475	3	N	39			39
11		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			39

CAIRD OPERATING, LLC 123132
 TEXACO "33" WELL #: 1 RRCID -> 190869 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 18530 PERF.18247 - 18257

*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	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

*04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3	N	-0-			-0-
*05		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-			-0-
06		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3	N	-0-			-0-
07		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
08		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3	N	-0-			-0-
*09		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3	N	-0-			-0-
*10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
*11		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																	
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588																	
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		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*05		2542 X	1148	-0-	-1394	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06		2460 X	1324	-0-	-1136	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07		2542 X	1216	-0-	-1326	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08		2542 X	671	-0-	-1871	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09		2460 X	681	-0-	-1779	-0-	681	3			N	-0-					-0-
10		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
*11		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594																	
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08		496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09		450 N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 2 RRCID -> 214414 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 17738 PERF.17808 - 21972																	
*04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06		420 N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07		372 N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08		713 N	323	-0-	-390	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09		390 N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11		300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TEXACO "17" WELL #: 1 RRCID -> 219604 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 17671 PERF.17894 - 20554																	
*04		1950 N	620	-0-	-1330	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06		600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764																	
*04		3000 X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*05		3100 X	2386	-0-	-714	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
06		3000 X	2473	-0-	-527	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
07		3100 X	2956	-0-	-144	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
09		2940 X	2778	-0-	-162	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
11		3000 X	2773	-0-	-227	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A																	
06		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
08		5735 X	5115	-0-	-620	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09		5550 X	5338	-0-	-212	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
10		5735 X	5410	-0-	-325	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
11		5550 X	5131	-0-	-419	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		31170 X	30041	-0-	-1129	-0-	30041	2		N	-0-	-0-
07		32209 X	30711	-0-	-1498	-0-	30711	2		N	-0-	-0-
08		31465 X	30498	-0-	-967	-0-	30498	2		N	-0-	-0-
09		30030 X	29321	-0-	-709	-0-	29321	2		N	-0-	-0-
10		31031 X	30324	-0-	-707	-0-	30324	2		N	-0-	-0-
11		30030 X	29162	-0-	-868	-0-	29162	2		N	-0-	-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317												
06		15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2		N	-0-	-0-
07		15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2		N	-0-	-0-
08		15877 X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2		N	-0-	-0-
09		15270 X	14950	-0-	-320	-0-	14950	2		N	-0-	-0-
10		15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2		N	-0-	-0-
11		15270 X	14434	-0-	-836	-0-	14434	2		N	-0-	-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170												
06		12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	12567	2		N	-0-	-0-
07		11346 X	8406	-0-	-2940	-0-	8406	2		N	-0-	-0-
08		10664 X	6963	-0-	-3701	-0-	6963	2		N	-0-	-0-
09		10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2		N	-0-	-0-
10		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2		N	-0-	-0-
11		10320 X	10071	-0-	-249	-0-	10071	2		N	-0-	-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967												
06		8670 X	5578	-0-	-3092	-0-	5578	2		N	-0-	-0-
07		8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	6739	2		N	-0-	-0-
08		8215 X	7524	-0-	-691	-0-	7524	2		N	-0-	-0-
09		7950 X	7252	-0-	-698	-0-	7252	2		N	-0-	-0-
10		6727 X	5330	-0-	-1397	-0-	5330	2		N	-0-	-0-
11		7290 X	4121	-0-	-3169	-0-	4121	2		N	-0-	-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
 MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3523	2	N	-0-			-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3290	-0-	-280	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2	N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

06	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4614	-0-	-191	-0-	4614	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	4485	-0-	-105	-0-	4485	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4619	-0-	-31	-0-	4619	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4472	-0-	-28	-0-	4472	2	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.//		77959 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CHAPPARAL		WELL #: 1		RRCID -> 093799		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 21385 PERF. 21220 - 21304		
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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RUNNING W (TUBB)		78936 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1955		RRCID -> 226228		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4574		
06	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-		Y	100	102 1	11
07	1829 #	-0-	-0-	-1829	-0-		Y	101	103 1	9
08	3488 R	3488	-0-	-0-	-0-	3386 2	102 9	Y	93	94 1
09	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761	3673 2	88 9	Y	80	78 1
10	DLQ G-10	4878	-0-	4878	8639	4780 2	98 9	Y	89	90 1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8639			Y	NO RPT	9
RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774		
06	480 #	252	-0-	-228	-0-	233 2	19 9	N	17	17 1
07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	527 2	19 9	N	17	17 1
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	732 2	20 9	N	18	18 1
09	644 R	644	-0-	-0-	-0-	626 2	18 9	N	16	16 1
10	558 #	371	-0-	-187	-0-	351 2	20 9	N	18	18 1
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	2
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		238710		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A		
06	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	-0-
07	1240 #	1144	-0-	-96	-0-	1144 3		N	-0-	-0-
08	1240 #	1168	-0-	-72	-0-	1168 3		N	-0-	-0-
09	1200 #	1152	-0-	-48	-0-	1152 3		N	-0-	-0-
10	1240 #	1162	-0-	-78	-0-	1162 3		N	-0-	-0-
*11	1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		N	-0-	-0-
SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A		
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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336													
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479							
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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURNETT OIL CO., INC.		110016		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328							
06	2460 N	2302	-0-	-158	-0-	2302	2			N	-0-				-0-
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-				-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-				-0-
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-				-0-
11	2430 N	2368	-0-	-62	-0-	2368	2			N	-0-				-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373							
06	5970 X	5675	-0-	-295	-0-	391	1	5141	2	Y	130	105	1		41
						143	9								
07	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	190	1	4812	2	Y	85	112	1		14
						94	9								
08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	223	1	7596	2	Y	43	44	1		13
						47	9								
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	178	1	6936	2	Y	66	55	1		24
						73	9								
10	7006 X	5800	-0-	-1206	-0-	137	1	5608	2	Y	50	59	1		15
						55	9								
11	7470 X	4553	-0-	-2917	-0-	132	1	4391	2	Y	27	31	1		11
						30	9								

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A							
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 111		RRCID -> 068058		COMPL. DATE 08/02/1976		TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A							
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #: 1		RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394							
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 - 5418	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		181	RRCID ->	174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	5025 - 5481	
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5087 - 5480	
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS OIL COMPANY		925440											
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422 - 5430	
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442	
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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

S. E. G. (WICHITA-ALBANY) FOUR C OIL & GAS CORP. LEHN-MBR			79227 500 280588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
			WELL #:	1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4488 - 4748
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	
06	630 X	457	-0-	-173	-0-	30 1	421 2	N	5		129	
07	465 X	431	-0-	-34	-0-	6 9 30 1	394 2	N	6		135	
08	465 X	339	-0-	-126	-0-	7 9 30 1	309 2	N	-0-		135	
09	913 X	913	-0-	-0-	-0-	30 1	718 2	N	150	193 1	92	
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	165 9 30 1	986 2	N	130		222	
*11	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	143 9 30 1 178 9	964 2	N	162	170 1	214	

LEHN			WELL #:	3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF.	4470 - 4642
06	1941 N	1278	-0-	-663	-0-	1263 2	15 9	Y	14		31	
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329 2	13 9	Y	12		43	
08	1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1268 2	11 9	Y	10	51 1	2	
09	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1142 2	8 9	Y	7		9	
10	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1127 2	8 9	Y	7		16	
11	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1210 2	11 9	Y	10		26	

LEHN			WELL #:	2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4485 - 4788
06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	40 1	5053 2	Y	29		145	
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	32 9 40 1	5314 2	Y	24		169	
08	5394 X	5139	-0-	-255	-0-	26 9 40 1	5073 2	Y	24	123 1	70	
09	5220 X	4627	-0-	-593	-0-	26 9 40 1	4568 2	Y	17		87	
10	5394 X	4568	-0-	-826	-0-	19 9 40 1	4508 2	Y	18		105	
11	5220 X	4904	-0-	-316	-0-	20 9 40 1 26 9	4838 2	Y	24		129	

N & O OIL CO. SANFORD ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269 3		N	-0-		-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-	
08	434 N	310	-0-	-124	-0-	310 3		N	-0-		-0-	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-		-0-	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-		-0-	
11	300 N	234	-0-	-66	-0-	234 3		N	-0-		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY CHALKLEY, E. B.			WELL #:	1	RRCID ->	084000	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	4660 - 4769
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		-0-	
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		-0-	
11	450 N	238	-0-	-212	-0-	238 2		N	-0-		-0-	

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CHALKLEY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	088764	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	5075	PERF. 4452 - 4819		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N				-0-

I.R.T. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	096876	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4524 - 4822
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

I.R.T. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4536 - 4581
06	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-	57
07	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-	57
08	868 X	798	-0-	-70	-0-	798 2			N	-0-	57
09	900 X	775	-0-	-125	-0-	775 2			N	-0-	57
10	1302 X	814	-0-	-488	-0-	814 2			N	-0-	57
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT	57

LEHN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713
06	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-	-0-
07	434 X	9	-0-	-425	-0-	9 2			N	-0-	-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	-0-

CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A
06	270 X	1	-0-	-269	-0-	1 2			N	-0-	-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

I.R.T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4387 - 4859
06	240 N	4	-0-	-236	-0-	4 2			N	-0-	214
07	217 N	9	-0-	-208	-0-	9 2			N	-0-	214
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-	214
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	214
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	214
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-	214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)												
PA PROSPECT LLC												
REED "D"												
79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
631641												
WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		14		N	NO RPT		-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)												
COG OPERATING LLC												
MCDANIEL BROTHERS												
79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK												
166150												
WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009												
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-		182
07		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		182
08		620 N	446	-0-	-174	-0-	446	3	N	-0-		182
09		720 N	421	-0-	-299	-0-	421	3	N	-0-		182
10		713 N	583	-0-	-130	-0-	583	3	N	-0-		182
*11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		182

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
BOLES, N. J.												
251726												
WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937												
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		174
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-		174
08		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-		174
09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		174
10		775 N	772	-0-	-3	-0-	772	3	N	-0-		174
11		DLQ G-10	749	-0-	749	749	749	3	N	-0-		174

JM COX RESOURCES, L.P.												
HUBBARD												
433075												
WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896												
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	142	3	61	9	N	234
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	95	3	34	9	N	94
08		186 N	139	-0-	-47	-0-	73	3	66	9	N	154
09		210 N	97	-0-	-113	-0-	45	3	52	9	N	201
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	80	3	66	9	N	261
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	85

MAYJAC I, LLC												
SCHWARTZ, W. H.												
536431												
WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914												
06		330 N	301	-0-	-29	-0-	290	3	11	9	N	164
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	299	3	6	9	N	169
08		310 N	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	N	170
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	267	3	1	9	N	171
10		310 N	190	-0-	-120	-0-	189	3	1	9	N	172
11		240 N	164	-0-	-76	-0-	163	3	1	9	N	173

XTO ENERGY INC.												
HOELSCHER, FRED J.												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980												
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
LEFEVRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	3	20	9	N	18	181	1	39
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	3	36	9	N	33			72
08	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	2449	3	41	9	N	37			109
09	2400 N	2344	-0-	-56	-0-	-0-	2310	3	34	9	N	31			140
10	2480 N	2200	-0-	-280	-0-	-0-	2165	3	35	9	N	32			172
11	2400 N	1982	-0-	-418	-0-	-0-	1941	3	41	9	N	37			209

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969						
06	2190 N	2081	-0-	-109	-0-	-0-	2059	3	22	9	Y	20			222
07	2108 N	1842	-0-	-266	-0-	-0-	1836	3	6	9	Y	5			227
08	2201 N	1813	-0-	-388	-0-	-0-	1798	3	15	9	Y	14			241
09	2070 N	1732	-0-	-338	-0-	-0-	1714	3	18	9	Y	16			257
10	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	-0-	1783	3	15	9	Y	14			271
*11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	Y	3			274

HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966						
06	1350 N	1246	-0-	-104	-0-	-0-	1225	3	21	9	Y	19			213
07	1178 N	908	-0-	-270	-0-	-0-	902	3	6	9	Y	5			218
08	1364 N	1216	-0-	-148	-0-	-0-	1201	3	15	9	Y	14			232
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	-0-	1115	3	19	9	Y	17			249
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3	14	9	Y	13			262
11	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	-0-	1119	3	3	9	Y	3			265

GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932						
06	990 N	797	-0-	-193	-0-	-0-	791	3	6	9	Y	5			51
07	1023 N	904	-0-	-119	-0-	-0-	896	3	8	9	Y	7			58
08	1023 N	849	-0-	-174	-0-	-0-	842	3	7	9	Y	6	44	1	20
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	-0-	772	3	9	9	Y	8			28
10	899 N	799	-0-	-100	-0-	-0-	792	3	7	9	Y	6			34
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	835	3	13	9	Y	12			46

ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B			CNTY: GLASSCOCK						
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002													
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 195340		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK															
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002															
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930															
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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973															
06		3150 #	1833	-0-	-1317	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-	
07		3131 #	1963	-0-	-1168	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-	
08		3131 #	1764	-0-	-1367	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-	
09		2670 #	1296	-0-	-1374	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-	
10		1674 #	1130	-0-	-544	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-	
11		1620 #	1242	-0-	-378	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-	

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640															
06		150 #	60	-0-	-90	-0-	60	2		Y	-0-			-0-	
07		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-			-0-	
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-	
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-	
10		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		Y	-0-			-0-	
*11		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-	

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610															
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-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968															
06		5603 R	5603	-0-	-0-	-0-	5458	2	145	9	Y	132	38	1	94
07		5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	5242	2	168	9	Y	153	83	1	164
08		3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3608	2	158	9	Y	144	179	1	129
09		3630 #	2748	-0-	-882	-0-	2639	2	109	9	Y	99	172	1	56
10		1736 #	978	-0-	-758	-0-	956	2	22	9	Y	20	58	1	18
11		1680 #	116	-0-	-1564	-0-	115	2	1	9	Y	1	16	1	3

ST. RITA (DEVONIAN) 79730 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
FEE "AA" WELL #: 1 RRCID -> 205783 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 11987 - 12164															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SALE RANCH (STRAWN)		79768 500 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARTIN						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748										
LOUDER "45"		WELL #:	1	RRCID ->	141678	COMPL. DATE	05/25/1985	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10267 - 10299	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)		79898 376 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
BOPCO, L.P.		082967										
TEXACO MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	189885	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	12830 - 12888	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SALT DRAW (WOLFCAMP)		79898 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406										
CHEVRON 23		WELL #:	1	RRCID ->	243269	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11383	PERF.	10545 - 10678	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SAN MARTINE (DELAWARE)		80291 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
RAYDEN		695567										
CALEDON-CHEEVES		WELL #:	1	RRCID ->	130579	COMPL. DATE	11/24/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3434 - 3767	
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
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2014 - P&A 04/08/14												
SHELL WESTERN E&P		774719										
PELICAN RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	265856	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	4090 - 5794	
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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589					
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	BALANCE
06	6600 X	5682	-0-	-918	-0-	-0-	5673	3	9	9	N	8			103
07	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	-0-	8211	3	6	9	N	5			108
08	6820 X	6473	-0-	-347	-0-	-0-	6465	3	8	9	N	7			115
09	5880 X	4935	-0-	-945	-0-	-0-	4929	3	6	9	N	5			120
10	8215 X	6166	-0-	-2049	-0-	-0-	6160	3	6	9	N	5			125
11	7950 X	2599	-0-	-5351	-0-	-0-	2588	3	11	9	N	10			135

TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591							
06	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	-0-	10834	3	18	9	N	16			101
07	10075 X	7774	-0-	-2301	-0-	-0-	7755	3	19	9	N	17			118
08	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	-0-	10286	3	21	9	N	19			137
09	10860 X	10306	-0-	-554	-0-	-0-	10288	3	18	9	N	16			153
10	11222 X	8810	-0-	-2412	-0-	-0-	8791	3	19	9	N	17			170
11	10860 X	6813	-0-	-4047	-0-	-0-	6799	3	14	9	N	13			183

CALDWELL ESTATE "10"		WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398					
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-			-0-
07	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-			-0-
08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-			-0-
09	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-			-0-
*11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591		WELL #: 1		RRCID -> 191306		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510					
06	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			107
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-					N	-0-			107
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					N	-0-			107
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					N	-0-			107
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

TOYAH 3		WELL #: 1		RRCID -> 207951		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
SEAHORSE OPERATING LLC		761775		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			180
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			200
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			223
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			259
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			286

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710													
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654		PERF. 4072 - 4128			
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	BALANCE
06	6030 X	4836	-0-	-1194	-0-	4836	2			Y	-0-				-0-
07	6231 X	4970	-0-	-1261	-0-	4970	2			Y	-0-				-0-
08	6231 X	5008	-0-	-1223	-0-	5008	2			Y	-0-				-0-
09	4830 X	4178	-0-	-652	-0-	4178	2			Y	-0-				-0-
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			Y	-0-				-0-
*11	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A					
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1230	2	45	9	Y	41	43	1		12
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1789	2	43	9	Y	39	19	1		32
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	Y	28	35	1		25
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	33	1		16
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1476	2	50	9	Y	45	45	1		16
*11	1500 N	1241	-0-	-259	-0-	1230	2	11	9	Y	10				26

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012		PERF. N/A					
06	SWR 10	1501	-0-	1501	168694	1420	2	81	9	Y	74	190	1		48
07	SWR 10	1834	-0-	1834	170528	1459	2	375	9	Y	341	293	1		96
08	SWR 10	1589	-0-	1589	172117	1424	2	165	9	Y	150	142	1		104
09	SWR 10	1473	-0-	1473	173590	1157	2	316	9	Y	287	272	1		119
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173590					Y	NO RPT				119
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	173590					Y	NO RPT				119

TUBB, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 2916 - 4088					
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		027200													
J B TUBB F		WELL #: 4 U		RRCID -> 020722		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	210 #	133	-0-	-77 B	-875	96	3	2	4	Y	32	31	1		11
						35	9								
07	155 #	128	-0-	-27 B	-902	89	3	3	4	Y	33	33	1		11
						36	9								
08	155 #	156	-0-	1 B	-901	119	3	37	9	Y	34	33	1		12
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-406	CANCELLED UNDERAGE ->	-495									
09	120 #	150	-0-	30 B	-376	111	3	39	9	Y	35	37	1		10
10	124 #	158	-0-	34 B	-342	117	3	41	9	Y	37	37	1		10
11	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-462					Y	NO RPT				10

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 81		RRCID -> 020729		COMPL. DATE 12/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	60 #	29	-0-	-31 B	-122	28	3	1	4	Y	-0-				-0-
07	88 R	210	-0-	122 B	-0-	203	3	7	4	Y	-0-				-0-
08	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			Y	-0-				-0-
10	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-30					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A 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	AMT	BALANCE
06		86 R	86	-0-	-0- B	-0-	84 3	2 4	Y	-0-				-0-
07		62 #	56	-0-	-6 B	-6	54 3	2 4	Y	-0-				-0-
08		82 R	88	-0-	6 B	-0-	88 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		76 R	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		Y	-0-				-0-
10		62 #	39	-0-	-23 B	-23	39 3		Y	-0-				-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-83			Y	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		30 #	283	-0-	253 B	-609	276 3	7 4	Y	-0-				-0-
07		31 #	379	-0-	348 B	-261	367 3	12 4	Y	-0-				-0-
08		174 R	435	-0-	261 B	-0-	435 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		365 R	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		Y	-0-				-0-
10		542 R	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		Y	-0-				-0-
*11		450 R	450	-0-	-0- B	-0-	439 3	11 4	Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06		360 #	235	-0-	-125 B	-744	230 3	5 4	Y	-0-				-0-
07		341 #	180	-0-	-161 B	-905	174 3	6 4	Y	-0-				-0-
08		279 #	147	-0-	-132 B	-1037	147 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -826 CANCELLED UNDERAGE -> -211														
09		210 #	208	-0-	-2 B	-828	199 3	9 9	Y	8	8 1			-0-
10		217 #	285	-0-	68 B	-760	272 3	13 9	Y	12	11 1			1
11		210 #	NO RPT	-0-	-210 B	-970			Y	NO RPT				1
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A														
06		630 #	511	-0-	-119 B	-565	511 3		N	-0-				-0-
07		651 #	690	-0-	39 B	-526	690 3		N	-0-				-0-
08		620 #	678	-0-	58 B	-468	678 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -269 CANCELLED UNDERAGE -> -199														
09		600 #	646	-0-	46 B	-223	646 3		N	-0-				-0-
10		682 #	555	-0-	-127 B	-350	555 3		N	-0-				-0-
11		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1010			N	NO RPT				-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A														
06		690 #	472	-0-	-218 B	-1949	472 3		N	-0-				-0-
07		713 #	789	-0-	76 B	-1873	789 3		N	-0-				-0-
08		620 #	810	-0-	190 B	-1683	810 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1175 CANCELLED UNDERAGE -> -508														
09		570 #	800	-0-	230 B	-945	800 3		N	-0-				-0-
10		775 #	573	-0-	-202 B	-1147	573 3		N	-0-				-0-
11		780 #	NO RPT	-0-	-780 B	-1927			N	NO RPT				-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A														
06		750 #	549	-0-	-201 B	-1379	549 3		N	-0-				-0-
07		713 #	833	-0-	120 B	-1259	833 3		N	-0-				-0-
08		651 #	861	-0-	210 B	-1049	861 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -744 CANCELLED UNDERAGE -> -305														
09		630 #	813	-0-	183 B	-561	813 3		N	-0-				-0-
10		837 #	706	-0-	-131 B	-692	706 3		N	-0-				-0-
11		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1532			N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		810 #	621	-0-	-189 B	-694	621 3			N	-0-	-0-
07		837 #	844	-0-	7 B	-687	844 3			N	-0-	-0-
08		806 #	831	-0-	25 B	-662	831 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-447	CANCELLED UNDERAGE ->	-215					
09		720 #	799	-0-	79 B	-368	799 3			N	-0-	-0-
10		837 #	691	-0-	-146 B	-514	691 3			N	-0-	-0-
11		810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-1324				N	NO RPT	-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
06		30 #	29	-0-	-1 B	-63	28 3	1 4		Y	-0-	-0-
07		31 #	24	-0-	-7 B	-70	23 3	1 4		Y	-0-	-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-77	24 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-31	CANCELLED UNDERAGE ->	-46					
09		30 #	24	-0-	-6 B	-37	24 3			Y	-0-	-0-
10		31 #	27	-0-	-4 B	-41	27 3			Y	-0-	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-71				Y	NO RPT	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A												
06		2691 R	2691	-0-	-0- B	-0-	2691 3			N	-0-	-0-
07		3628 R	3628	-0-	-0- B	-0-	3628 3			N	-0-	-0-
08		3811 R	3811	-0-	-0- B	-0-	3811 3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		3312 R	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 3			N	-0-	-0-
10		2825 R	2825	-0-	-0- B	-0-	2825 3			N	-0-	-0-
11		1650 #	NO RPT	-0-	-1650 B	-1650				N	NO RPT	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A												
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 #	-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-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A												
06		660 #	393	-0-	-267 B	-1858	384 3	9 4		Y	-0-	-0-
07		527 #	427	-0-	-100 B	-1958	414 3	13 4		Y	-0-	-0-
08		434 #	530	-0-	96 B	-1862	530 3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1417	CANCELLED UNDERAGE ->	-445					
09		300 #	457	-0-	157 B	-1260	457 3			Y	-0-	-0-
10		310 #	528	-0-	218 B	-1042	528 3			Y	-0-	-0-
11		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-1342				Y	NO RPT	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A												
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 #	-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-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 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
06		270 #	93	-0-	-177 B	-583	91 3	2 4	Y	-0-		-0-
07		279 #	101	-0-	-178 B	-761	98 3	3 4	Y	-0-		-0-
08		217 #	105	-0-	-112 B	-873	105 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-873								
09		120 #	105	-0-	-15 B	-888	105 3		Y	-0-		-0-
10		124 #	21	-0-	-103 B	-991	21 3		Y	-0-		-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-1081			Y	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A												
06		2280 #	1547	-0-	-733 B	-2469	1547 3		N	-0-		-0-
07		2325 #	2474	-0-	149 B	-2320	2474 3		N	-0-		-0-
08		2294 #	2559	-0-	265 B	-2055	2559 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1372	CANCELLED UNDERAGE ->	-683						
09		2160 #	2451	-0-	291 B	-1081	2451 3		N	-0-		-0-
10		2480 #	1977	-0-	-503 B	-1584	1977 3		N	-0-		-0-
11		2430 #	2122	-0-	-308 B	-1892	2122 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A												
06		330 #	257	-0-	-73 B	-395	257 3		N	-0-		-0-
07		341 #	375	-0-	34 B	-361	375 3		N	-0-		-0-
08		310 #	364	-0-	54 B	-307	364 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-277	CANCELLED UNDERAGE ->	-30						
09		300 #	328	-0-	28 B	-249	328 3		N	-0-		-0-
10		372 #	294	-0-	-78 B	-327	294 3		N	-0-		-0-
11		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-687			N	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A												
06		572 R	693	-0-	121 B	-0-	677 3	16 4	Y	-0-		-0-
07		748 R	748	-0-	-0 B	-0-	725 3	23 4	Y	-0-		-0-
08		757 R	757	-0-	-0 B	-0-	757 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		607 R	607	-0-	-0 B	-0-	607 3		Y	-0-		-0-
10		704 R	704	-0-	-0 B	-0-	704 3		Y	-0-		-0-
*11		641 R	641	-0-	-0 B	-0-	626 3	15 4	Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		840 #	672	-0-	-168 B	-1477	672 3		N	-0-		-0-
07		837 #	991	-0-	154 B	-1323	991 3		N	-0-		-0-
08		806 #	984	-0-	178 B	-1145	984 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-743	CANCELLED UNDERAGE ->	-402						
09		750 #	936	-0-	186 B	-557	936 3		N	-0-		-0-
10		992 #	800	-0-	-192 B	-749	800 3		N	-0-		-0-
11		960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-1709			N	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
06		86 R	86	-0-	-0 B	-0-	84 3	2 4	Y	-0-		-0-
07		89 R	89	-0-	-0 B	-0-	86 3	3 4	Y	-0-		-0-
08		91 R	91	-0-	-0 B	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		76 R	76	-0-	-0 B	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
10		62 #	37	-0-	-25 B	-25	37 3		Y	-0-		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-85			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION												//CONT.// 027200									
TUBB, J. B., -B-												WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
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-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT		-0-								

JUDKINS GAS UNIT #3												WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395		PERF. N/A	
06		30 #	20	-0-	-10	B		-75	20	3			-0-								
07		31 #	24	-0-	-7	B		-82	23	3	1	4	-0-								
08		31 #	23	-0-	-8	B		-90	23	3			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->				-37												
09		30 #	21	-0-	-9	B		-62	21	3			-0-								
10		31 #	21	-0-	-10	B		-72	21	3			-0-								
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	B		-102					-0-								

JUDKINS GAS UNIT #2												WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841		PERF. N/A	
06		60 #	34	-0-	-26	B		-120	33	3	1	4	-0-								
07		62 #	51	-0-	-11	B		-131	49	3	2	4	-0-								
08		31 #	42	-0-	11	B		-120	42	3			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-120																	
09		30 #	25	-0-	-5	B		-125	25	3			-0-								
10		31 #	28	-0-	-3	B		-128	28	3			-0-								
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	B		-158					-0-								

TUBB, J. B. -B-												WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					-0-								
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					-0-								
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					-0-								
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					-0-								
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	B		-0-					-0-								

J B TUBB J												WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2678 - 2814	
06		300 #	235	-0-	-65	B		-188	230	3	5	4	-0-								
07		341 #	249	-0-	-92	B		-280	241	3	8	4	-0-								
08		341 #	174	-0-	-167	B		-447	174	3			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-391	CANCELLED UNDERAGE ->				-56												
09		330 #	155	-0-	-175	B		-566	155	3			-0-								
10		310 #	160	-0-	-150	B		-716	160	3			-0-								
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	B		-956					-0-								

JUDKINS GAS UNIT III												WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480		PERF. N/A	
06		720 #	436	-0-	-284	B		-1758	436	3			-0-								
07		713 #	837	-0-	124	B		-1634	837	3			-0-								
08		589 #	820	-0-	231	B		-1403	820	3			-0-								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1249	CANCELLED UNDERAGE ->				-154												
09		540 #	772	-0-	232	B		-1017	772	3			-0-								
10		837 #	616	-0-	-221	B		-1238	616	3			-0-								
11		810 #	NO RPT	-0-	-810	B		-2048					-0-								

SAND HILLS (JUDKINS)													//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION													//CONT.// 027200											
JUDKINS GAS UNIT II													WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200	
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									
06		600 #	470	-0-	-130 B	-1262	470 3			N	-0-				-0-									
07		589 #	756	-0-	167 B	-1095	756 3			N	-0-				-0-									
08		589 #	759	-0-	170 B	-925	759 3			N	-0-				-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-588	CANCELLED UNDERAGE ->		-337								
09		570 #	730	-0-	160 B	-428	730 3			N	-0-				-0-									
10		744 #	519	-0-	-225 B	-653	519 3			N	-0-				-0-									
11		720 #	525	-0-	-195 B	-848	525 3			N	-0-				-0-									
JUDKINS GAS UNIT #3													WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A			
06		60 #	35	-0-	-25 B	-119	34 3	1 4	Y		-0-				-0-									
07		62 #	20	-0-	-42 B	-161	19 3	1 4	Y		-0-				-0-									
08		31 #	23	-0-	-8 B	-169	23 3		Y		-0-				-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-164	CANCELLED UNDERAGE ->		-5								
09		30 #	20	-0-	-10 B	-174	20 3		Y		-0-				-0-									
10		31 #	23	-0-	-8 B	-182	23 3		Y		-0-				-0-									
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-212			Y		NO RPT				-0-									
JUDKINS GAS UNIT II													WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A			
06		240 #	190	-0-	-50 B	-205	190 3			N	-0-				-0-									
07		248 #	267	-0-	19 B	-186	267 3			N	-0-				-0-									
08		248 #	251	-0-	3 B	-183	251 3			N	-0-				-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-69	CANCELLED UNDERAGE ->		-114								
09		240 #	226	-0-	-14 B	-83	226 3			N	-0-				-0-									
10		279 #	192	-0-	-87 B	-170	192 3			N	-0-				-0-									
11		270 #	195	-0-	-75 B	-245	195 3			N	-0-				-0-									
TUBB, J. B., A/C 1													WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A			
06		540 #	526	-0-	-14 B	-310	481 3	11 4	Y		31	31	1		2									
							34 9																	
07		558 #	588	-0-	30 B	-280	534 3	17 4	Y		34	35	1		1									
							37 9																	
08		620 #	492	-0-	-128 B	-408	451 3	41 9	Y		37	37	1		1									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-408											
09		570 #	252	-0-	-318 B	-726	215 3	37 9	Y		34	34	1		1									
10		589 #	252	-0-	-337 B	-1063	208 3	44 9	Y		40	39	1		2									
11		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1633			Y		NO RPT				2									
JUDKINS GAS UNIT #2													WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2657 - 2913			
06		43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y		-0-				-0-									
07		44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y		-0-				-0-									
08		46 R	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		Y		-0-				-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-											
09		38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		Y		-0-				-0-									
10		34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		Y		-0-				-0-									
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-30			Y		NO RPT				-0-									
JUDKINS GAS UNIT I													WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881			
06		660 #	26	-0-	-634 B	-1682	26 3			N	-0-				-0-									
07		682 #	61	-0-	-621 B	-2303	61 3			N	-0-				-0-									
08		682 #	16	-0-	-666 B	-2969	16 3			N	-0-				-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-2625	CANCELLED UNDERAGE ->		-344								
09		540 #	24	-0-	-516 B	-3141	24 3			N	-0-				-0-									
10		62 #	10	-0-	-52 B	-3193	10 3			N	-0-				-0-									
11		60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-3253				N	NO RPT				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895														
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
06		90 #	43	-0-	-47 B	-218	42 3	1 4	Y	-0-				-0-
07		93 #	44	-0-	-49 B	-267	43 3	1 4	Y	-0-				-0-
08		31 #	46	-0-	15 B	-252	46 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -252														
09		30 #	64	-0-	34 B	-218	64 3		Y	-0-				-0-
10		31 #	67	-0-	36 B	-182	67 3		Y	-0-				-0-
11		30 #	43	-0-	13 B	-169	42 3	1 4	Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865														
06		300 #	205	-0-	-95 B	-322	205 3		N	-0-				-0-
07		620 #	350	-0-	-270 B	-592	350 3		N	-0-				-0-
08		620 #	350	-0-	-270 B	-862	350 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -860 CANCELLED UNDERAGE -> -2														
09		600 #	338	-0-	-262 B	-1122	338 3		N	-0-				-0-
10		341 #	236	-0-	-105 B	-1227	236 3		N	-0-				-0-
11		330 #	270	-0-	-60 B	-1287	270 3		N	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022														
06		30 #	32	-0-	2 B	-18	31 3	1 4	Y	-0-				-0-
07		31 #	34	-0-	3 B	-15	33 3	1 4	Y	-0-				-0-
08		31 #	32	-0-	1 B	-14	32 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3 CANCELLED UNDERAGE -> -11														
09		30 #	27	-0-	-3 B	-6	27 3		Y	-0-				-0-
10		31 #	30	-0-	-1 B	-7	30 3		Y	-0-				-0-
*11		71 R	78	-0-	7 B	-0-	76 3	2 4	Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A														
06		300 #	176	-0-	-124 B	-210	172 3	4 4	Y	-0-				-0-
07		310 #	189	-0-	-121 B	-331	183 3	6 4	Y	-0-				-0-
08		310 #	198	-0-	-112 B	-443	198 3		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -384 CANCELLED UNDERAGE -> -59														
09		300 #	143	-0-	-157 B	-541	143 3		Y	-0-				-0-
10		310 #	158	-0-	-152 B	-693	158 3		Y	-0-				-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-873			Y	NO RPT				-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834														
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023														
06		570 #	756	-0-	186 B	-1516	739 3	17 4	N	-0-				-0-
07		589 #	855	-0-	266 B	-1250	828 3	27 4	N	-0-				-0-
08		713 #	854	-0-	141 B	-1109	854 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -451 CANCELLED UNDERAGE -> -658														
09		750 #	624	-0-	-126 B	-577	624 3		N	-0-				-0-
10		868 #	704	-0-	-164 B	-741	704 3		N	-0-				-0-
11		840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-1581			N	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
APACHE CORPORATION												
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 #	203	-0-	-97 B	-138	203 3		N	-0-		-0-
07		341 #	306	-0-	-35 B	-173	306 3		N	-0-		-0-
08		341 #	344	-0-	3 B	-170	344 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170												
09		330 #	317	-0-	-13 B	-183	317 3		N	-0-		-0-
10		310 #	292	-0-	-18 B	-201	292 3		N	-0-		-0-
11		330 #	165	-0-	-165 B	-366	165 3		N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3												
WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
06		60 #	43	-0-	-17 B	-1033	42 3	1 4	Y	-0-		-0-
07		62 #	44	-0-	-18 B	-1051	43 3	1 4	Y	-0-		-0-
08		62 #	46	-0-	-16 B	-1067	46 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -967												
09		30 #	38	-0-	8 B	-92	38 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	34	-0-	3 B	-89	34 3		Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-119			Y	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3												
WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916												
06		90 #	86	-0-	-4 B	-170	84 3	2 4	Y	-0-		-0-
07		31 #	47	-0-	16 B	-154	46 3	1 4	Y	-0-		-0-
08		62 #	87	-0-	25 B	-129	87 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -129												
09		60 #	76	-0-	16 B	-113	76 3		Y	-0-		-0-
10		62 #	67	-0-	5 B	-108	67 3		Y	-0-		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-168			Y	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT 3												
WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943												
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. "B"												
WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986												
06		275 R	275	-0-	-0- B	-0-	269 3	6 4	Y	-0-		-0-
07		242 R	242	-0-	-0- B	-0-	234 3	8 4	Y	-0-		-0-
08		174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 #	168	-0-	-192 B	-192	168 3		Y	-0-		-0-
10		372 #	178	-0-	-194 B	-386	178 3		Y	-0-		-0-
11		270 #	132	-0-	-138 B	-524	129 3	3 4	Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 2												
WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162												
06		90 #	43	-0-	-47 B	-322	42 3	1 4	Y	-0-		-0-
07		31 #	78	-0-	47 B	-275	76 3	2 4	Y	-0-		-0-
08		31 #	54	-0-	23 B	-252	54 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -214 CANCELLED UNDERAGE -> -38												
09		30 #	38	-0-	8 B	-206	38 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	34	-0-	3 B	-203	34 3		Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-233			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952												
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
06		210 #	268	-0-	58 B	-83	262 3	6 4	N	-0-		-0-
07		248 #	314	-0-	66 B	-17	304 3	10 4	N	-0-		-0-
08		341 #	336	-0-	-5 B	-22	336 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22								
09		330 #	317	-0-	-13 B	-35	317 3		N	-0-		-0-
10		341 #	352	-0-	11 B	-24	352 3		N	-0-		-0-
11		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-354			N	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932												
06		180 #	124	-0-	-56 B	-203	121 3	3 4	Y	-0-		-0-
07		217 #	169	-0-	-48 B	-251	164 3	5 4	Y	-0-		-0-
08		217 #	188	-0-	-29 B	-280	188 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-212	CANCELLED UNDERAGE -> -68							
09		180 #	175	-0-	-5 B	-217	175 3		Y	-0-		-0-
10		186 #	160	-0-	-26 B	-243	160 3		Y	-0-		-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-423			Y	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866												
06		30 #	20	-0-	-10 B	-75	20 3		Y	-0-		-0-
07		31 #	24	-0-	-7 B	-82	23 3	1 4	Y	-0-		-0-
08		31 #	23	-0-	-8 B	-90	23 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE -> -37							
09		30 #	21	-0-	-9 B	-62	21 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	21	-0-	-10 B	-72	21 3		Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-102			Y	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002												
06		30 #	53	-0-	23 B	-146	52 3	1 4	Y	-0-		-0-
07		31 #	55	-0-	24 B	-122	53 3	2 4	Y	-0-		-0-
08		31 #	38	-0-	7 B	-115	38 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32	CANCELLED UNDERAGE -> -83							
09		30 #	25	-0-	-5 B	-37	25 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	28	-0-	-3 B	-40	28 3		Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-70			Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980												
06		306 R	306	-0-	-0- B	-0-	259 3	6 4	Y	37	37 1	2
							41 9					
07		310 #	170	-0-	-140 B	-140	146 3	5 4	Y	17	18 1	1
							19 9					
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-450			Y	-0-	1 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-450								
09		330 #	-0-	-0-	-330 B	-780			Y	-0-		-0-
10		341 #	79	-0-	-262 B	-1042	70 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
11		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-1342			Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956												
06		420 #	266	-0-	-154 B	-863	260 3	6 4	Y	-0-		-0-
07		372 #	356	-0-	-16 B	-879	345 3	11 4	Y	-0-		-0-
08		279 #	377	-0-	98 B	-781	377 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-734	CANCELLED UNDERAGE -> -47							
09		270 #	353	-0-	83 B	-651	353 3		Y	-0-		-0-
10		341 #	319	-0-	-22 B	-673	319 3		Y	-0-		-0-
11		330 #	5	-0-	-325 B	-998	4 3	1 4	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. C															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 027200															
WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. C															
WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127															
06		900 #	299	-0-	-601 B	-2420	292	3	7	4	Y	-0-			-0-
07		930 #	683	-0-	-247 B	-2667	662	3	21	4	Y	-0-			-0-
08		930 #	803	-0-	-127 B	-2794	803	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2179 CANCELLED UNDERAGE -> -615															
09		330 #	820	-0-	490 B	-1689	820	3			Y	-0-			-0-
10		341 #	823	-0-	482 B	-1207	823	3			Y	-0-			-0-
11		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-1537					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 2															
WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046															
06		541 R	614	-0-	73 B	-0-	600	3	14	4	Y	-0-			-0-
07		589 #	300	-0-	-289 B	-289	291	3	9	4	Y	-0-			-0-
08		713 #	344	-0-	-369 B	-658	344	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -658															
09		690 #	457	-0-	-233 B	-891	457	3			Y	-0-			-0-
10		713 #	341	-0-	-372 B	-1263	341	3			Y	-0-			-0-
11		600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-1863					Y	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135															
06		30 #	27	-0-	-3 B	-416	26	3	1	4	Y	-0-			-0-
07		31 #	13	-0-	-18 B	-434	13	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	49	-0-	18 B	-416	29	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -84 CANCELLED UNDERAGE -> -332															
09		30 #	45	-0-	15 B	-69	25	3	20	9	Y	18	17	1	1
10		31 #	49	-0-	18 B	-51	28	3	21	9	Y	19	19	1	1
11		30 #	40	-0-	10 B	-41	21	3	1	4	Y	16	16	1	1
							18	9							
JUDKINS GAS UNIT #2															
WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136															
06		1050 #	334	-0-	-716 B	-3060	326	3	8	4	Y	-0-			-0-
07		899 #	540	-0-	-359 B	-3419	523	3	17	4	Y	-0-			-0-
08		744 #	762	-0-	18 B	-3401	762	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3389 CANCELLED UNDERAGE -> -12															
09		300 #	556	-0-	256 B	-3133	556	3			Y	-0-			-0-
10		310 #	936	-0-	626 B	-2507	927	3	9	9	Y	8	8	1	-0-
11		300 #	943	-0-	643 B	-1864	919	3	22	4	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
JUDKINS GAS UNIT #2															
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153															
06		172 R	172	-0-	-0- B	-0-	168	3	4	4	Y	-0-			-0-
07		93 #	44	-0-	-49 B	-49	43	3	1	4	Y	-0-			-0-
08		93 #	46	-0-	-47 B	-96	46	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96															
09		120 #	38	-0-	-82 B	-178	38	3			Y	-0-			-0-
10		124 #	34	-0-	-90 B	-268	34	3			Y	-0-			-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-388					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 281		RRCID -> 131802		COMPL. DATE 12/17/1983		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 2722 - 3150					
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
06	750 #	925	-0-	175 B	-755	864 3	20 4	Y	37	37	1				2
07	713 #	689	-0-	-24 B	-779	41 9 630 3	20 4	Y	35	36	1				1
08	713 #	538	-0-	-175 B	-954	39 9 520 3	18 9	Y	16	17	1				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-776	CANCELLED UNDERAGE ->			-178							
09	540 #	624	-0-	84 B	-692	599 3	25 9	Y	23	22	1				1
10	558 #	865	-0-	307 B	-385	822 3	43 9	Y	39	38	1				2
11	540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-925			Y	NO RPT						2
TUBB, J.B. C		WELL #: 11		RRCID -> 144839		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 2692 - 2906					
06	150 #	33	-0-	-117 B	-417	32 3	1 4	Y	-0-						-0-
07	155 #	32	-0-	-123 B	-540	31 3	1 4	Y	-0-						-0-
08	486 R	1026	-0-	540 B	-0-	1026 3		Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	673 R	673	-0-	-0- B	-0-	673 3		Y	-0-						-0-
10	309 R	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		Y	-0-						-0-
*11	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	227 3	5 4	Y	-0-						-0-
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 117		RRCID -> 146747		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2715 - 2880					
06	60 #	34	-0-	-26 B	-249	33 3	1 4	N	-0-						-0-
07	62 #	51	-0-	-11 B	-260	49 3	2 4	N	-0-						-0-
08	31 #	59	-0-	28 B	-232	59 3		N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-208	CANCELLED UNDERAGE ->			-24							
09	30 #	44	-0-	14 B	-194	44 3		N	-0-						-0-
10	62 #	28	-0-	-34 B	-228	28 3		N	-0-						-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-288			N	NO RPT						-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 287		RRCID -> 148163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2660 - 2878					
06	180 #	126	-0-	-54 B	-427	123 3	3 4	Y	-0-						-0-
07	155 #	177	-0-	22 B	-405	171 3	6 4	Y	-0-						-0-
08	124 #	48	-0-	-76 B	-481	48 3		Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-382	CANCELLED UNDERAGE ->			-99							
09	120 #	126	-0-	6 B	-376	126 3		Y	-0-						-0-
10	124 #	33	-0-	-91 B	-467	33 3		Y	-0-						-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120 B	-587			Y	NO RPT						-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725					
06	120 #	147	-0-	27 B	-296	144 3	3 4	Y	-0-						-0-
07	124 #	103	-0-	-21 B	-317	100 3	3 4	Y	-0-						-0-
08	93 #	81	-0-	-12 B	-329	81 3		Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-303	CANCELLED UNDERAGE ->			-26							
09	90 #	71	-0-	-19 B	-322	71 3		Y	-0-						-0-
10	93 #	48	-0-	-45 B	-367	48 3		Y	-0-						-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-457			Y	NO RPT						-0-
TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132					
06	540 #	348	-0-	-192 B	-1273	340 3	8 4	Y	-0-						-0-
07	558 #	485	-0-	-73 B	-1346	470 3	15 4	Y	-0-						-0-
08	434 #	497	-0-	63 B	-1283	497 3		Y	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-794	CANCELLED UNDERAGE ->			-489							
09	360 #	503	-0-	143 B	-651	503 3		Y	-0-						-0-
10	496 #	541	-0-	45 B	-606	541 3		Y	-0-						-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-1086			Y	NO RPT						-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994												
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
06		2010 #	1553	-0-	-457 B	-3951	1517 3	36 4	Y	-0-		-0-
07		1581 #	1603	-0-	22 B	-3929	1553 3	50 4	Y	-0-		-0-
08		1705 #	1752	-0-	47 B	-3882	1752 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3484 CANCELLED UNDERAGE -> -398										
09		1440 #	1405	-0-	-35 B	-3519	1405 3		Y	-0-		-0-
10		1488 #	1628	-0-	140 B	-3379	1628 3		Y	-0-		-0-
11		1440 #	NO RPT	-0-	-1440 B	-4819			Y	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974												
06		1200 #	1708	-0-	508 B	-1422	1669 3	39 4	Y	-0-		-0-
07		1271 #	1852	-0-	581 B	-841	1794 3	58 4	Y	-0-		-0-
08		1736 #	1937	-0-	201 B	-640	1937 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -298 CANCELLED UNDERAGE -> -342										
09		1410 #	1402	-0-	-8 B	-306	1402 3		Y	-0-		-0-
10		1457 #	1193	-0-	-264 B	-570	1193 3		Y	-0-		-0-
11		1410 #	NO RPT	-0-	-1410 B	-1980			Y	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873												
06		810 #	573	-0-	-237 B	-2089	573 3		N	-0-		-0-
07		837 #	1023	-0-	186 B	-1903	1023 3		N	-0-		-0-
08		775 #	939	-0-	164 B	-1739	939 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1204 CANCELLED UNDERAGE -> -535										
09		720 #	930	-0-	210 B	-994	930 3		N	-0-		-0-
10		1023 #	676	-0-	-347 B	-1341	676 3		N	-0-		-0-
11		990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-2331			N	NO RPT		-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144												
06		30 #	29	-0-	-1 B	-1643	28 3	1 4	Y	-0-		-0-
07		31 #	24	-0-	-7 B	-1650	23 3	1 4	Y	-0-		-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-1657	24 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -1626										
09		30 #	24	-0-	-6 B	-37	24 3		Y	-0-		-0-
10		31 #	27	-0-	-4 B	-41	27 3		Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-71			Y	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893												
06		90 #	68	-0-	-22 B	-132	66 3	2 4	N	-0-		-0-
07		93 #	44	-0-	-49 B	-181	43 3	1 4	N	-0-		-0-
08		62 #	73	-0-	11 B	-170	73 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -170										
09		60 #	55	-0-	-5 B	-175	55 3		N	-0-		-0-
10		62 #	34	-0-	-28 B	-203	34 3		N	-0-		-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-263			N	NO RPT		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990												
06		180 #	241	-0-	61 B	-425	235 3	6 4	Y	-0-		-0-
07		186 #	305	-0-	119 B	-306	295 3	10 4	Y	-0-		-0-
08		217 #	271	-0-	54 B	-252	271 3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -252										
09		240 #	227	-0-	-13 B	-265	227 3		Y	-0-		-0-
10		310 #	335	-0-	25 B	-240	335 3		Y	-0-		-0-
11		300 #	NO RPT	-0-	-300 B	-540			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929												
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
06		780 #	577	-0-	-203 B	-1171	577	3			N	-0-
07		806 #	882	-0-	76 B	-1095	882	3			N	-0-
08		775 #	867	-0-	92 B	-1003	867	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-543	CANCELLED UNDERAGE ->	-460					
09		720 #	829	-0-	109 B	-434	829	3			N	-0-
10		868 #	830	-0-	-38 B	-472	830	3			N	-0-
11		840 #	712	-0-	-128 B	-600	712	3			N	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974												
06		30 #	20	-0-	-10 B	-75	20	3			N	-0-
07		31 #	24	-0-	-7 B	-82	23	3	1	4	N	-0-
08		31 #	73	-0-	42 B	-40	73	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-40							
09		522 R	562	-0-	40 B	-0-	562	3			N	-0-
10		796 R	796	-0-	-0- B	-0-	796	3			N	-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-60					N	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
06		600 #	382	-0-	-218 B	-1391	373	3	9	4	Y	-0-
07		620 #	654	-0-	34 B	-1357	634	3	20	4	Y	-0-
08		620 #	1028	-0-	408 B	-949	1028	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-435	CANCELLED UNDERAGE ->	-514					
09		360 #	485	-0-	125 B	-310	485	3			Y	-0-
10		372 #	359	-0-	-13 B	-323	359	3			Y	-0-
11		360 #	281	-0-	-79 B	-402	274	3	7	4	Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
06		990 #	653	-0-	-337 B	-2300	653	3			N	-0-
07		1023 #	987	-0-	-36 B	-2336	987	3			N	-0-
08		992 #	931	-0-	-61 B	-2397	931	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1345	CANCELLED UNDERAGE ->	-1052					
09		900 #	878	-0-	-22 B	-1367	878	3			N	-0-
10		992 #	702	-0-	-290 B	-1657	702	3			N	-0-
11		960 #	725	-0-	-235 B	-1892	725	3			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 153628 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 2719 - 2938												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
06		450 #	334	-0-	-116 B	-1570	334	3			N	-0-
07		465 #	611	-0-	146 B	-1424	611	3			N	-0-
08		434 #	632	-0-	198 B	-1226	632	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-694	CANCELLED UNDERAGE ->	-532					
09		420 #	611	-0-	191 B	-503	611	3			N	-0-
10		620 #	416	-0-	-204 B	-707	416	3			N	-0-
11		600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-1307					N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 178		RRCID -> 156192		COMPL. DATE 01/07/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	240 #	272	-0-	32 B	-697	226 3	5 4	Y	37	37 1		2
07	217 #	316	-0-	99 B	-598	41 9 268 3	9 4	Y	35	36 1		1
08	217 #	362	-0-	145 B	-453	39 9 321 3	41 9	Y	37	37 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-225	CANCELLED UNDERAGE ->		-228					
09	180 #	310	-0-	130 B	-95	273 3	37 9	Y	34	34 1		1
10	259 R	354	-0-	95 B	-0-	310 3	44 9	Y	40	39 1		2
11	180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-180			Y	NO RPT			2

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 5		RRCID -> 156489		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974				
06	300 #	240	-0-	-60 B	-303	240 3		N	-0-			-0-
07	310 #	343	-0-	33 B	-270	343 3		N	-0-			-0-
08	310 #	322	-0-	12 B	-258	322 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-134					
09	270 #	298	-0-	28 B	-96	298 3		N	-0-			-0-
10	341 #	259	-0-	-82 B	-178	259 3		N	-0-			-0-
11	330 #	256	-0-	-74 B	-252	256 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889				
06	450 #	320	-0-	-130 B	-894	313 3	7 4	Y	-0-			-0-
07	465 #	459	-0-	-6 B	-900	445 3	14 4	Y	-0-			-0-
08	434 #	139	-0-	-295 B	-1195	139 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-560	CANCELLED UNDERAGE ->		-635					
09	360 #	207	-0-	-153 B	-713	207 3		Y	-0-			-0-
10	372 #	247	-0-	-125 B	-838	247 3		Y	-0-			-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-1198			Y	NO RPT			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982				
06	1200 #	905	-0-	-295 B	-1552	905 3		N	-0-			-0-
07	1240 #	1332	-0-	92 B	-1460	1332 3		N	-0-			-0-
08	1209 #	1335	-0-	126 B	-1334	1335 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-546					
09	1140 #	1278	-0-	138 B	-650	1278 3		N	-0-			-0-
10	1333 #	1111	-0-	-222 B	-872	1111 3		N	-0-			-0-
11	1290 #	NO RPT	-0-	-1290 B	-2162			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235				
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
APACHE CORPORATION													
TUBB, J B A/C 1													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333													
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
06	843 R	1087	-0-	244 B	-0-	1062	3	25	4	Y	-0-	-0-	
07	1140 R	1140	-0-	-0- B	-0-	1104	3	36	4	Y	-0-	-0-	
08	1318 R	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3			Y	-0-	-0-	
10	1147 R	1147	-0-	-0- B	-0-		3			Y	-0-	-0-	
11	900 #	NO RPT	-0-	-900 B	-900					Y	NO RPT	-0-	
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054													
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 #	-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-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055													
06	390 #	236	-0-	-154 B	-687	236	3			N	-0-	-0-	
07	403 #	370	-0-	-33 B	-720	370	3			N	-0-	-0-	
08	372 #	374	-0-	2 B	-718	374	3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -307 CANCELLED UNDERAGE -> -411													
09	330 #	329	-0-	-1 B	-308	329	3			N	-0-	-0-	
10	372 #	280	-0-	-92 B	-400	280	3			N	-0-	-0-	
11	360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-760					N	NO RPT	-0-	
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985													
06	1050 #	715	-0-	-335 B	-1602	715	3			N	-0-	-0-	
07	1054 #	1114	-0-	60 B	-1542	1114	3			N	-0-	-0-	
08	1023 #	1119	-0-	96 B	-1446	1119	3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -964 CANCELLED UNDERAGE -> -482													
09	960 #	1062	-0-	102 B	-862	1062	3			N	-0-	-0-	
10	1116 #	919	-0-	-197 B	-1059	919	3			N	-0-	-0-	
11	1080 #	977	-0-	-103 B	-1162	977	3			N	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070													
06	960 #	665	-0-	-295 B	-1633	665	3			N	-0-	-0-	
07	961 #	1056	-0-	95 B	-1538	1056	3			N	-0-	-0-	
08	899 #	1068	-0-	169 B	-1369	1068	3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -919 CANCELLED UNDERAGE -> -450													
09	870 #	1027	-0-	157 B	-762	1027	3			N	-0-	-0-	
10	1054 #	841	-0-	-213 B	-975	841	3			N	-0-	-0-	
11	1020 #	884	-0-	-136 B	-1111	884	3			N	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT III													
WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044													
06	300 #	210	-0-	-90 B	-555	210	3			N	-0-	-0-	
07	310 #	341	-0-	31 B	-524	341	3			N	-0-	-0-	
08	310 #	339	-0-	29 B	-495	339	3			N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -173 CANCELLED UNDERAGE -> -322													
09	300 #	316	-0-	16 B	-157	316	3			N	-0-	-0-	
10	341 #	249	-0-	-92 B	-249	249	3			N	-0-	-0-	
11	330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-579					N	NO RPT	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//	80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BAKER OPERATING, INC.			046623									
FURR-TUBB			WELL #:	2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2656 - 2993
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
06		390 #	388	-0-	-2 B	-159	388 3		Y	-0-		24
07		403 #	388	-0-	-15 B	-174	388 3		Y	-0-		24
08		434 #	401	-0-	-33 B	-207	401 3		Y	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-90	CANCELLED UNDERAGE ->		-117					
09		420 #	391	-0-	-29 B	-119	391 3		Y	-0-		24
10		434 #	406	-0-	-28 B	-147	406 3		Y	-0-		24
11		390 #	395	-0-	5 B	-142	395 3		Y	-0-		24

FURR-TUBB			WELL #:	1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2689 - 2875
06		660 #	640	-0-	-20 B	-160	640 3		Y	-0-		54
07		682 #	644	-0-	-38 B	-198	644 3		Y	-0-		54
08		713 #	650	-0-	-63 B	-261	650 3		Y	-0-		54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137	CANCELLED UNDERAGE ->		-124					
09		690 #	632	-0-	-58 B	-195	632 3		Y	-0-		54
10		713 #	656	-0-	-57 B	-252	656 3		Y	-0-		54
11		630 #	637	-0-	7 B	-245	637 3		Y	-0-		54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND			109336									
WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:	5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	N/A
06		2910 #	423	-0-	-2487 B	-13695	373 2	50 9	N	45	46 1	5
07		806 #	3102	-0-	2296 B	-11399	3066 2	36 9	N	33	35 1	3
08		0 #	3545	-0-	3545 B	-7854	3486 2	59 9	N	54	52 1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7854								
09		0 #	2993	-0-	2993 B	-4861	2940 2	53 9	N	48	47 1	6
10		3007 #	2722	-0-	-285 B	-5146	2663 2	59 9	N	54	54 1	6
11		2910 #	NO RPT	-0-	-2910 B	-8056			N	NO RPT		6

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:	178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088	PERF.	N/A
06		420 #	161	-0-	-259 B	-2397	161 2		Y	-0-		-0-
07		310 #	95	-0-	-215 B	-2612	95 2		Y	-0-		-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310 B	-2922			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2922								
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-2922			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	223	-0-	223 B	-2699	223 2		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2699			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:	408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	N/A
06		1320 #	65	-0-	-1255 B	-3580	65 2		N	-0-		-0-
07		1147 #	759	-0-	-388 B	-3968	759 2		N	-0-		-0-
08		1147 #	904	-0-	-243 B	-4211	904 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4211								
09		360 #	1176	-0-	816 B	-3395	1176 2		N	-0-		-0-
10		744 #	965	-0-	221 B	-3174	965 2		N	-0-		-0-
11		720 #	NO RPT	-0-	-720 B	-3894			N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL			WELL #:	426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A
06		1 #	-0-	-0-	-1 B	-333			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-333			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-333			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3	CANCELLED UNDERAGE ->		-330					
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3			N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 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
06		960 #	108	-0-	-852 B	-1354	108 2	N	-0-			-0-
07		992 #	629	-0-	-363 B	-1717	629 2	N	-0-			-0-
08		992 #	1200	-0-	208 B	-1509	1200 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1509								
09		360 #	1042	-0-	682 B	-827	1042 2	N	-0-			-0-
10		620 #	939	-0-	319 B	-508	939 2	N	-0-			-0-
11		600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-1108		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
06		420 #	50	-0-	-370 B	-881	50 2	N	-0-			-0-
07		434 #	253	-0-	-181 B	-1062	253 2	N	-0-			-0-
08		434 #	513	-0-	79 B	-983	513 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-983								
09		150 #	503	-0-	353 B	-630	503 2	N	-0-			-0-
10		248 #	480	-0-	232 B	-398	480 2	N	-0-			-0-
11		240 #	NO RPT	-0-	-240 B	-638		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
06		570 #	-0-	-0-	-570 B	-1730		N	-0-			-0-
07		589 #	1135	-0-	546 B	-1184	1112 2	N	21	21	1	-0-
08		496 #	693	-0-	197 B	-987	669 2	N	22	22	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-987								
09		120 #	527	-0-	407 B	-580	502 2	N	23	23	1	-0-
10		589 #	461	-0-	-128 B	-708	458 2	N	3	3	1	-0-
11		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-1278		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A												
06		1260 #	1245	-0-	-15 B	-1206	1245 2	Y	-0-			-0-
07		1271 #	1508	-0-	237 B	-969	1508 2	Y	-0-			-0-
08		1209 #	1293	-0-	84 B	-885	1293 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-885								
09		DLQ G-10	1092	-0-	1092 B	207	1092 2	Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	1114	-0-	1114 B	1321	1114 2	Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1321		Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		899 #	609	-0-	-290 B	-290	609 2	Y	-0-			-0-
08		899 #	1035	-0-	136 B	-154	1035 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-154								
09		856 R	1010	-0-	154 B	-0-	1010 2	Y	-0-			-0-
10		950 R	950	-0-	-0- B	-0-	950 2	Y	-0-			-0-
11		600 #	NO RPT	-0-	-600 B	-600		Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2282		N	-0-			-0-
07		1 #	1029	-0-	1028 B	-1254	1029 2	N	-0-			-0-
08		1 #	992	-0-	991 B	-263	992 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155	CANCELLED UNDERAGE ->	-108						
09		724 R	879	-0-	155 B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
10		1023 #	918	-0-	-105 B	-105	918 2	N	-0-			-0-
11		990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-1095		N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	524	-0-	404 B	-221	477	2	47	9	Y	43	43	1	-0-
07	401 R	622	-0-	221 B	-0-	491	2	45	4	Y	78	78	1	-0-
08	652 R	652	-0-	-0- B	-0-	86	9	56	9	Y	51	51	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	637	-0-	637 B	637	637	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	667	-0-	667 B	1304	667	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1304					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761														
06	870 #	983	-0-	113 B	-772	970	2	13	9	N	12	10	1	3
07	868 #	957	-0-	89 B	-683	937	2	20	9	N	18	18	1	3
08	868 #	906	-0-	38 B	-645	889	2	17	9	N	15	16	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -523 CANCELLED UNDERAGE -> -122														
09	780 #	242	-0-	-538 B	-1061	225	2	17	9	N	15	15	1	2
10	1023 #	1127	-0-	104 B	-957	1113	2	14	9	N	13	13	1	2
11	990 #	NO RPT	-0-	-990 B	-1947					N	NO RPT			2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
06	390 #	100	-0-	-290 B	-2186	100	2			Y	-0-			-0-
07	310 #	506	-0-	196 B	-1990	506	2			Y	-0-			-0-
08	124 #	336	-0-	212 B	-1778	336	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1778														
09	DLQ G-10	283	-0-	283 B	-1495	283	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267 B	-1228	267	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-1228					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A														
06	540 #	651	-0-	111 B	-3304	632	2	19	9	N	17	17	1	2
07	248 #	613	-0-	365 B	-2939	594	2	19	9	N	17	17	1	2
08	0 #	883	-0-	883 B	-2056	863	2	20	9	N	18	18	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2056														
09	0 #	608	-0-	608 B	-1448	590	2	18	9	N	16	16	1	2
10	682 #	578	-0-	-104 B	-1552	558	2	20	9	N	18	18	1	2
11	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-2212					N	NO RPT			2
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A														
06	1560 #	441	-0-	-1119 B	-10531	441	2			Y	-0-			-0-
07	1085 #	2605	-0-	1520 B	-9011	2605	2			Y	-0-			-0-
08	713 #	1643	-0-	930 B	-8081	1643	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8081														
09	DLQ G-10	1389	-0-	1389 B	-6692	1389	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1362	-0-	1362 B	-5330	1362	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-5330					Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A														
06	690 #	728	-0-	38 B	-290	714	2	14	9	Y	13	13	1	3
07	713 #	848	-0-	135 B	-155	827	2	21	9	Y	19	19	1	3
08	713 #	779	-0-	66 B	-89	762	2	17	9	Y	15	16	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -89														
09	DLQ G-10	753	-0-	753 B	664	735	2	18	9	Y	16	16	1	2
10	DLQ G-10	695	-0-	695 B	1359	678	2	17	9	Y	15	14	1	3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1359					Y	NO RPT			3

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A												
M	O	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	EOM BALANCE
06		900 #	247	-0-	-653 B	-2695	247 2		Y	-0-		-0-
07		248 #	1467	-0-	1219 B	-1476	1467 2		Y	-0-		-0-
08		31 #	1469	-0-	1438 B	-38	1469 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38								
09	DLQ	G-10	1191	-0-	1191 B	1153	1191 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1128	-0-	1128 B	2281	1102 2	26 9	Y	24	24 1	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2281			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	21	-0-	21 B	21	21 2		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	636	-0-	636 B	657	636 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				657								
09		1799 R	1142	-0-	-657 B	-0-	1142 2		N	-0-		-0-
10		14B DENY	970	-0-	970 B	970	970 2		N	-0-		-0-
11		1 # NO RPT	-0-	-0-	-1 B	969			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998												
06		870 #	259	-0-	-611 B	-5417	259 2		N	-0-		-0-
07		310 #	1289	-0-	979 B	-4438	1289 2		N	-0-		-0-
08		310 #	1309	-0-	999 B	-3439	1309 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3311	CANCELLED UNDERAGE ->	-128						
09		120 #	1239	-0-	1119 B	-2192	1239 2		N	-0-		-0-
10		1302 #	1301	-0-	-1 B	-2193	1301 2		N	-0-		-0-
11		1260 # NO RPT	-0-	-0-	-1260 B	-3453			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		2310 #	47	-0-	-2263 B	-4825	47 2		N	-0-		-0-
07		2387 #	901	-0-	-1486 B	-6311	901 2		N	-0-		-0-
08		2387 #	3332	-0-	945 B	-5366	3332 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5366								
09		990 #	2790	-0-	1800 B	-3566	2790 2		N	-0-		-0-
10		899 #	2251	-0-	1352 B	-2214	2251 2		N	-0-		-0-
11		870 # NO RPT	-0-	-0-	-870 B	-3084			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
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-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975												
06		30 # NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-28						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 050087 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2764 - 3036													
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
06		0 A	755	-0-	755 B	1914	424 2	331 9	N	301	301 1		-0-
07		0 A	704	-0-	704 B	2618	374 2	330 9	N	300	300 1		-0-
08		0	741	-0-	741 B	3359	423 2	318 9	N	289	289 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3359													
09		0	778	-0-	778 B	4137	495 2	283 9	N	257	257 1		-0-
10		0	849	-0-	849 B	4986	559 2	290 9	N	264	264 1		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 10/14/2013													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A													
06		510 #	-0-	-0-	-510 B	-2350			N	-0-			-0-
07		0 #	188	-0-	188 B	-2162	188 2		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2162			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2162													
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2162			N	-0-			-0-
10		186 #	814	-0-	628 B	-1534	814 2		N	-0-			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180 B	-1714			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086													
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-300			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-300			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-300			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -300													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664													
06		3270 #	3199	-0-	-71 B	-3875	3199 2		Y	-0-			-0-
07		3286 #	3659	-0-	373 B	-3502	3659 2		Y	-0-			-0-
08		3224 #	3320	-0-	96 B	-3406	3320 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2732 CANCELLED UNDERAGE -> -674													
09		DLQ G-10	3009	-0-	3009 B	277	3009 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	2959	-0-	2959 B	3236	2959 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	3236			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A													
06		690 #	466	-0-	-224 B	-1627	466 2		Y	-0-			-0-
07		558 #	701	-0-	143 B	-1484	701 2		Y	-0-			-0-
08		0 #	886	-0-	886 B	-598	886 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -598													
09		DLQ G-10	184	-0-	184 B	-414	184 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	225	-0-	225 B	-189	225 2		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-189			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A													
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 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
06		480 #	44	-0-	-436 B	-932	44 2	N	-0-			-0-
07		496 #	35	-0-	-461 B	-1393	35 2	N	-0-			-0-
08		496 #	771	-0-	275 B	-1118	771 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1118												
09		240 #	703	-0-	463 B	-655	703 2	N	-0-			-0-
10		31 #	591	-0-	560 B	-95	591 2	N	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30 B	-125		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
06		960 #	-0-	-0-	-960 B	-5255		N	-0-			-0-
07		837 #	1353	-0-	516 B	-4739	1353 2	N	-0-			-0-
08		341 #	1156	-0-	815 B	-3924	1156 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3924												
09		0 #	1016	-0-	1016 B	-2908	1016 2	N	-0-			-0-
10		1364 #	997	-0-	-367 B	-3275	997 2	N	-0-			-0-
11		1320 #	NO RPT	-0-	-1320 B	-4595		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
06		510 #	475	-0-	-35 B	-2687	475 2	Y	-0-			-0-
07		527 #	548	-0-	21 B	-2666	548 2	Y	-0-			-0-
08		527 #	577	-0-	50 B	-2616	577 2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -705 CANCELLED UNDERAGE -> -1911												
09	DLQ	G-10	613	-0-	613 B	-92	613 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	503	-0-	503 B	411	503 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	411		Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912												
06		2280 #	347	-0-	-1933 B	-3952	347 2	N	-0-			-0-
07		2356 #	1421	-0-	-935 B	-4887	1421 2	N	-0-			-0-
08		2356 #	2018	-0-	-338 B	-5225	2018 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5225												
09		60 #	1419	-0-	1359 B	-3866	1419 2	N	-0-			-0-
10		1426 #	821	-0-	-605 B	-4471	821 2	N	-0-			-0-
11		1380 #	NO RPT	-0-	-1380 B	-5851		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
06		840 #	-0-	-0-	-840 B	-5150		Y	-0-			-0-
07		682 #	1145	-0-	463 B	-4687	1143 2	Y	2	2 1		-0-
08		279 #	857	-0-	578 B	-4109	855 2	Y	2	2 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4109												
09	DLQ	G-10	684	-0-	684 B	-3425	682 2	Y	2	2 1		-0-
10	DLQ	G-10	630	-0-	630 B	-2795	627 2	Y	3	3 1		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2795		Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A												
06		420 #	291	-0-	-129 B	-374	291 2	N	-0-			-0-
07		434 #	375	-0-	-59 B	-433	375 2	N	-0-			-0-
08		434 #	611	-0-	177 B	-256	611 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -256												
09		383 R	639	-0-	256 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
10		486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
11		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-360		N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174															
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
06	30 #	11	-0-	-19 B	-50	1	2	10	9	Y	9	10	1	-0-	
07	31 #	11	-0-	-20 B	-70	1	2	10	9	Y	9	9	1	-0-	
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-101					Y	10	10	1	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-101											
09	DLQ G-10	33	-0-	33 B	-68			10	9	Y	9	9	1	-0-	
10	DLQ G-10	429	-0-	429 B	361	419	2	10	9	Y	9	9	1	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	361					Y	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
06	1680 #	71	-0-	-1609 B	-4432	71	2			N	-0-			-0-	
07	1736 #	872	-0-	-864 B	-5296	872	2			N	-0-			-0-	
08	1736 #	1532	-0-	-204 B	-5500	1532	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5500											
09	600 #	1399	-0-	799 B	-4701	1399	2			N	-0-			-0-	
10	868 #	1262	-0-	394 B	-4307					N	-0-			-0-	
11	840 #	NO RPT	-0-	-840 B	-5147					N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A															
06	120 #	60	-0-	-60 B	-257	60	2			N	-0-			-0-	
07	124 #	58	-0-	-66 B	-323	58	2			N	-0-			-0-	
08	124 #	118	-0-	-6 B	-329	118	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-329											
09	60 #	111	-0-	51 B	-278	111	2			N	-0-			-0-	
10	62 #	114	-0-	52 B	-226	114	2			N	-0-			-0-	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-286					N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06	150 #	30	-0-	-120 B	-1566	30	2			N	-0-			-0-	
07	62 #	160	-0-	98 B	-1468	160	2			N	-0-			-0-	
08	1 #	354	-0-	353 B	-1115	354	2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-854	CANCELLED UNDERAGE ->	-261									
09	1 #	327	-0-	326 B	-528	327	2			N	-0-			-0-	
10	155 #	332	-0-	177 B	-351	332	2			N	-0-			-0-	
11	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-501					N	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		1230 #	65	-0-	-1165 B	-2140	65	2			N	-0-			-0-	
07		1271 #	843	-0-	-428 B	-2568	843	2			N	-0-			-0-	
08		1271 #	1302	-0-	31 B	-2537	1302	2			N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-2537											
09		420 #	1100	-0-	680 B	-1857	1100	2			N	-0-			-0-	
10		837 #	942	-0-	105 B	-1752	942	2			N	-0-			-0-	
11		810 #	NO RPT	-0-	-810 B	-2562					N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1100 U RRCID -> 076494 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A																
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-											
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950																
06		1 #	-0-	-0-	-1 B	-74					N	-0-			-0-	
07		354 R	428	-0-	74 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-	
08		836 R	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		988 R	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-			-0-	
10		914 R	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-			-0-	
11		420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-420					N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930																
06		480 #	176	-0-	-304 B	-1611	176	2			N	-0-			-0-	
07		496 #	327	-0-	-169 B	-1780	327	2			N	-0-			-0-	
08		496 #	553	-0-	57 B	-1723	553	2			N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-1395	CANCELLED UNDERAGE ->									-328	
09		60 #	568	-0-	508 B	-887	568	2			N	-0-			-0-	
10		341 #	558	-0-	217 B	-670	558	2			N	-0-			-0-	
11		330 #	NO RPT	-0-	-330 B	-1000					N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905																
06		2 #	1	-0-	-1 B	-8	1	2			N	-0-			-0-	
07		2 #	1	-0-	-1 B	-9	1	2			N	-0-			-0-	
08		2 #	1	-0-	-1 B	-10	1	2			N	-0-			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-10											
09		0 #	1	-0-	1 B	-9	1	2			N	-0-			-0-	
10		1 #	1	-0-	-0- B	-9	1	2			N	-0-			-0-	
11		1 #	NO RPT	-0-	-1 B	-10					N	NO RPT			-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988																
06		270 #	-0-	-0-	-270 B	-1048					Y	-0-			-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1079					Y	-0-			-0-	
08		31 #	-0-	-0-	-31 B	-1110					Y	13	12	1	1	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-1110											
09		0 #	17	-0-	17 B	-1093			4	2	13	9	Y	12	12	1
10	14B	DENY	61	-0-	61 B	-1032			48	2	13	9	Y	12	13	1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1032					Y	NO RPT			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032												
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
06		810 #	9	-0-	-801 B	-1849	9 2	N	-0-			-0-
07		837 #	439	-0-	-398 B	-2247	439 2	N	-0-			-0-
08		837 #	1427	-0-	590 B	-1657	1427 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1657								
09		300 #	1834	-0-	1534 B	-123	1834 2	N	-0-			-0-
10		1494 R	1617	-0-	123 B	-0-	1617 2	N	-0-			-0-
11		420 #	NO RPT	-0-	-420 B	-420		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073												
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063												
06		10 #	-0-	-0-	-10 B	-14		N	-0-			-0-
07		31 #	8	-0-	-23 B	-37	8 2	N	-0-			-0-
08		81 R	118	-0-	37 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		239 R	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
10		180 R	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
11		8 #	NO RPT	-0-	-8 B	-8		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011												
06		360 #	-0-	-0-	-360 B	-429		N	-0-			-0-
07		901 R	1330	-0-	429 B	-0-	1330 2	N	-0-			-0-
08		894 R	894	-0-	-0- B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		945 R	945	-0-	-0- B	-0-	945 2	N	-0-			-0-
10		770 R	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
11		360 #	NO RPT	-0-	-360 B	-360		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040												
06		330 #	375	-0-	45 B	-148	375 2	N	-0-			-0-
07		341 #	352	-0-	11 B	-137	352 2	N	-0-			-0-
08		341 #	371	-0-	30 B	-107	371 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-107								
09		289 R	396	-0-	107 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
10		403 #	371	-0-	-32 B	-32	371 2	N	-0-			-0-
11		390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-422		N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068												
06		690 #	-0-	-0-	-690 B	-3118		N	-0-			-0-
07		651 #	672	-0-	21 B	-3097	672 2	N	-0-			-0-
08		372 #	721	-0-	349 B	-2748	721 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2304	CANCELLED UNDERAGE ->	-444						
09		150 #	668	-0-	518 B	-1786	668 2	N	-0-			-0-
10		682 #	654	-0-	-28 B	-1814	654 2	N	-0-			-0-
11		660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-2474		N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		660 #		-0-	-0-	-660 B		-3228			N	4		4	1		-0-
07		217 #		-0-	-0-	-217 B		-3445			N	27		26	1		1
08		0 #		1194	-0-	1194 B		-2251	1161	2	33	9	30	30	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2251																	
09		0 #		1481	-0-	1481 B		-770	1449	2	32	9	N	29		29	1
10		776 R		1546	-0-	770 B		-0-	1512	2	34	9	N	31		31	1
11		0 #		NO RPT	-0-	-0- B		-0-			N	NO RPT					1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998																	
06		0 #		-0-	-0-	-0- B		-1274			N	-0-		-0-			-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0- B		-1274			N	-0-		-0-			-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0- B		-1274			N	-0-		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -1264																	
09		0 #		-0-	-0-	-0- B		-10			N	-0-		-0-			-0-
10		335 R		345	-0-	10 B		-0-	345	2			N	-0-			-0-
11		0 #		NO RPT	-0-	-0- B		-0-			N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912																	
06		720 #		235	-0-	-485 B		-2388	235	2			N	-0-			-0-
07		744 #		839	-0-	95 B		-2293	839	2			N	-0-			-0-
08		744 #		1613	-0-	869 B		-1424	1613	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1424																	
09		354 R		1778	-0-	1424 B		-0-	1778	2			N	-0-			-0-
10		1654 R		1654	-0-	-0- B		-0-	1654	2			N	-0-			-0-
11		810 #		NO RPT	-0-	-810 B		-810			N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965																	
06		870 #		124	-0-	-746 B		-2449	124	2			N	-0-			-0-
07		806 #		662	-0-	-144 B		-2593	662	2			N	-0-			-0-
08		806 #		902	-0-	96 B		-2497	902	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2450 CANCELLED UNDERAGE -> -47																	
09		270 #		749	-0-	479 B		-1971	749	2			N	-0-			-0-
10		651 #		720	-0-	69 B		-1902	720	2			N	-0-			-0-
11		630 #		NO RPT	-0-	-630 B		-2532			N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005																	
06		930 #		220	-0-	-710 B		-4730	220	2			N	-0-			-0-
07		465 #		634	-0-	169 B		-4561	634	2			N	-0-			-0-
08		0 #		1162	-0-	1162 B		-3399	1162	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3399																	
09		0 #		960	-0-	960 B		-2439	960	2			N	-0-			-0-
10		620 #		847	-0-	227 B		-2212	847	2			N	-0-			-0-
11		600 #		NO RPT	-0-	-600 B		-2812			N	NO RPT					-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987																	
06		990 #		349	-0-	-641 B		-3487	348	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07		527 #		366	-0-	-161 B		-3648	356	2	10	9	N	9	8	1	1
08		0 #		1147	-0-	1147 B		-2501	1127	2	20	9	N	18	17	1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2501																	
09		0 #		734	-0-	734 B		-1767	716	2	18	9	N	16	16	1	2
10		372 #		1460	-0-	1088 B		-679	1440	2	20	9	N	18	18	1	2
11		360 #		NO RPT	-0-	-360 B		-1039			N	NO RPT					2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		2130 #	571	-0-	-1559 B	-10379	479	2	92	9	Y	10
07		434 #	1500	-0-	1066 B	-9313	1420	2	80	9	Y	7
08		93 #	1343	-0-	1250 B	-8063	1286	2	57	9	Y	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8063							
09	DLQ	G-10	1033	-0-	1033 B	-7030	944	2	89	9	Y	10
10	DLQ	G-10	162	-0-	162 B	-6868	64	2	98	9	Y	9
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-6868					Y	9

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064												
06		1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-7353					Y	-0-
07		1674 #	1713	-0-	39 B	-7314	1622	2	91	9	Y	1
08		775 #	1434	-0-	659 B	-6655	1337	2	97	9	Y	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5358	CANCELLED UNDERAGE ->	-1297					
09	DLQ	G-10	1244	-0-	1244 B	-4114	1136	2	108	9	Y	-0-
10	DLQ	G-10	1118	-0-	1118 B	-2996	994	2	124	9	Y	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-2996					Y	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102												
06		1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-10531					Y	-0-
07		1271 #	-0-	-0-	-1271 B	-11802					Y	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-11802					Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8965	CANCELLED UNDERAGE ->	-2837					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-8965					Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-8965					Y	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-8965					Y	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
06		2220 #	2050	-0-	-170 B	-8472	1996	2	54	9	Y	1
07		2015 #	1985	-0-	-30 B	-8502	1937	2	48	9	Y	-0-
08		1457 #	2066	-0-	609 B	-7893	2002	2	64	9	Y	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6882	CANCELLED UNDERAGE ->	-1011					
09	DLQ	G-10	1903	-0-	1903 B	-4979	1840	2	63	9	Y	1
10	DLQ	G-10	1893	-0-	1893 B	-3086	1825	2	68	9	Y	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-3086					Y	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010												
06		900 #	947	-0-	47 B	-2645	910	2	37	9	N	4
07		558 #	895	-0-	337 B	-2308	859	2	36	9	N	3
08		961 #	711	-0-	-250 B	-2558	671	2	40	9	N	3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1765	CANCELLED UNDERAGE ->	-793					
09		930 #	717	-0-	-213 B	-1978	682	2	35	9	N	4
10		992 #	682	-0-	-310 B	-2288	642	2	40	9	N	4
11		960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-3248					N	4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042												
06		1200 #	-0-	-0-	-1200 B	-4367					Y	-0-
07		992 #	-0-	-0-	-992 B	-5359					Y	-0-
08		868 #	-0-	-0-	-868 B	-6227					Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5608	CANCELLED UNDERAGE ->	-619					
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-5608					Y	-0-
10	DLQ	G-10	481	-0-	481 B	-5127	481	2			Y	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-5127					Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1770 #	-0-	-0-	-1770 B	-7128						-0-
07		1519 #	1890	-0-	371 B	-6757	1890	2				-0-
08		899 #	1716	-0-	817 B	-5940	1716	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -5940										
09		180 #	1526	-0-	1346 B	-4594	1526	2				-0-
10		1891 #	1514	-0-	-377 B	-4971	1514	2				-0-
11		1830 #	NO RPT	-0-	-1830 B	-6801					NO RPT	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967												
06		1110 #	22	-0-	-1088 B	-2653	22	2				-0-
07		1147 #	597	-0-	-550 B	-3203	597	2				-0-
08		1147 #	1224	-0-	77 B	-3126	1224	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -3126										
09		390 #	1089	-0-	699 B	-2427	1089	2				-0-
10		589 #	988	-0-	399 B	-2028	988	2				-0-
11		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-2598					NO RPT	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019												
06		150 #	152	-0-	2 B	-335	152	2				-0-
07		93 #	143	-0-	50 B	-285	143	2				-0-
08		155 #	112	-0-	-43 B	-328	112	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -263 CANCELLED UNDERAGE -> -65										
09		150 #	114	-0-	-36 B	-299	114	2				-0-
10		155 #	107	-0-	-48 B	-347	107	2				-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-497					NO RPT	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188												
06		5 #	2	-0-	-3 B	-21	2	2				-0-
07		3 #	-0-	-0-	-3 B	-24						-0-
08		3 #	-0-	-0-	-3 B	-27						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -17 CANCELLED UNDERAGE -> -10										
09		3 #	-0-	-0-	-3 B	-20						-0-
10		2 #	-0-	-0-	-2 B	-22						-0-
11		2 #	NO RPT	-0-	-2 B	-24					NO RPT	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955												
06		2400 #	-0-	-0-	-2400 B	-6366						-0-
07		2480 #	2085	-0-	-395 B	-6761	2085	2				-0-
08		2480 #	2377	-0-	-103 B	-6864	2377	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -6864										
09		660 #	1324	-0-	664 B	-6200	1324	2				-0-
10		2077 #	427	-0-	-1650 B	-7850	427	2				-0-
11		2010 #	NO RPT	-0-	-2010 B	-9860					NO RPT	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008												
06		570 #	71	-0-	-499 B	-985	71	2				-0-
07		589 #	280	-0-	-309 B	-1294	280	2				-0-
08		589 #	626	-0-	37 B	-1257	626	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1257										
09		300 #	556	-0-	256 B	-1001	556	2				-0-
10		279 #	534	-0-	255 B	-746	534	2				-0-
11		270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-1016					NO RPT	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2610 #	426	-0-	-2184 B	-7063	426	2			N	-0-			-0-
07		2697 #	2476	-0-	-221 B	-7284	2476	2			N	-0-			-0-
08		2697 #	3374	-0-	677 B	-6607	3374	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-6607										
09		420 #	1187	-0-	767 B	-5840	1187	2			N	-0-			-0-
10		2480 #	727	-0-	-1753 B	-7593	727	2			N	-0-			-0-
11		2400 #	NO RPT	-0-	-2400 B	-9993					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912															
06		1320 #	-0-	-0-	-1320 B	-2617					N	-0-			-0-
07		1364 #	501	-0-	-863 B	-3480	501	2			N	-0-			-0-
08		1364 #	1635	-0-	271 B	-3209	1635	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3209										
09		480 #	1351	-0-	871 B	-2338	1351	2			N	-0-			-0-
10		496 #	1095	-0-	599 B	-1739	1095	2			N	-0-			-0-
11		480 #	NO RPT	-0-	-480 B	-2219					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083															
06		960 #	82	-0-	-878 B	-2205	82	2			N	-0-			-0-
07		992 #	602	-0-	-390 B	-2595	602	2			N	-0-			-0-
08		992 #	1004	-0-	12 B	-2583	1004	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2583										
09		330 #	883	-0-	553 B	-2030	883	2			N	-0-			-0-
10		589 #	854	-0-	265 B	-1765	854	2			N	-0-			-0-
11		570 #	NO RPT	-0-	-570 B	-2335					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204															
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229															
06		1080 #	271	-0-	-809 B	-6924	271	2			N	-0-			-0-
07		899 #	1442	-0-	543 B	-6381	1442	2			N	-0-			-0-
08		713 #	992	-0-	279 B	-6102	992	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5505	CANCELLED UNDERAGE ->	-597								
09		120 #	831	-0-	711 B	-4794	831	2			N	-0-			-0-
10		1457 #	771	-0-	-686 B	-5480	771	2			N	-0-			-0-
11		1410 #	NO RPT	-0-	-1410 B	-6890					N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993															
06		570 #	543	-0-	-27 B	-3831	535	2	8	9	N	7	6	1	1
07		155 #	450	-0-	295 B	-3536	441	2	9	9	N	8	8	1	1
08		0 #	636	-0-	636 B	-2900	616	2	20	9	N	18	17	1	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2873	CANCELLED UNDERAGE ->	-27								
09		0 #	560	-0-	560 B	-2313	542	2	18	9	N	16	16	1	2
10		558 #	477	-0-	-81 B	-2394	457	2	20	9	N	18	18	1	2
11		540 #	NO RPT	-0-	-540 B	-2934					N	NO RPT			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095												
M	O	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	EOM BALANCE
06		270 #	197	-0-	-73 B	-901	196 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		399 R	1300	-0-	901 B	-0-	1276 2	24 9	Y	22	22 1	-0-
08		1392 R	1392	-0-	-0- B	-0-	1361 2	31 9	Y	28	28 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ	G-10	1278	-0-	1278 B	1278	1247 2	31 9	Y	28	28 1	-0-
10	DLQ	G-10	1233	-0-	1233 B	2511	1199 2	34 9	Y	31	31 1	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2511			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903												
06		4 #	-0-	-0-	-4 B	-96			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-96			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-96			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96												
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-96			N	-0-		-0-
10		0 #	3	-0-	3 B	-93	3 2		N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-93			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190												
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934												
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-100			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-100			N	-0-		-0-
08		424 R	524	-0-	100 B	-0-	524 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		312 R	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
10		416 R	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		Y	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980												
06		990 #	249	-0-	-741 B	-3280	249 2		N	-0-		-0-
07		1023 #	1331	-0-	308 B	-2972	1331 2		N	-0-		-0-
08		1023 #	1403	-0-	380 B	-2592	1403 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2316 CANCELLED UNDERAGE -> -276												
09		450 #	1490	-0-	1040 B	-1276	1490 2		N	-0-		-0-
10		1333 #	1290	-0-	-43 B	-1319	1290 2		N	-0-		-0-
11		1290 #	NO RPT	-0-	-1290 B	-2609			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902												
06		510 #	274	-0-	-236 B	-7529	274 2		N	-0-		-0-
07		62 #	1464	-0-	1402 B	-6127	1464 2		N	-0-		-0-
08		62 #	1683	-0-	1621 B	-4506	1683 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4506												
09		0 #	1690	-0-	1690 B	-2816	1690 2		N	-0-		-0-
10		1457 #	1544	-0-	87 B	-2729	1544 2		N	-0-		-0-
11		1410 #	NO RPT	-0-	-1410 B	-4139			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336																	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843																	
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1234 RRCID -> 108764 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3043 - 3275																	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1107 RRCID -> 109067 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2765 - 3057																	
06		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/03/2013															

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 2712 - 2885																	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-185				Y	-0-					-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-124			CANCELLED UNDERAGE ->		-61								
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124				Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-124				Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-124				Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054																	
06		660 #	643	-0-	-17	B	-2544	642	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
07		217 #	554	-0-	337	B	-2207	530	2	24	9	Y	22	22	1		-0-
08		465 #	551	-0-	86	B	-2121	520	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-2121													
09		DLQ G-10	496	-0-	496	B	-1625	465	2	31	9	Y	28	28	1		-0-
10		DLQ G-10	481	-0-	481	B	-1144	447	2	34	9	Y	31	31	1		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1144					Y	NO RPT				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		30 #	-0-	-0-	-30	B	-700					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-700					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-700					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-122		CANCELLED UNDERAGE ->		-578			
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-122					-0-
10		DLQ G-10	732	-0-	732	B	610		732 2			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	610				NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076												
06		330 #	-0-	-0-	-330	B	-1244					-0-
07		403 #	91	-0-	-312	B	-1556		91 2			-0-
08		403 #	-0-	-0-	-403	B	-1959					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1868		CANCELLED UNDERAGE ->		-91			
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1868					-0-
10		DLQ G-10	583	-0-	583	B	-1285		583 2			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1285				NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090												
06		2370 #	187	-0-	-2183	B	-5593		187 2			-0-
07		2449 #	1083	-0-	-1366	B	-6959		1083 2			-0-
08		2449 #	3060	-0-	611	B	-6348		3060 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6348							
09		DLQ G-10	2627	-0-	2627	B	-3721		2627 2			-0-
10		DLQ G-10	2469	-0-	2469	B	-1252		2469 2			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1252				NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071												
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 965 RRCID -> 170777 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2534 - 2713												
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 02/13/2013												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 870 RRCID -> 187287 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 2512 - 2678														
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		
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 03/08/2013														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 964 RRCID -> 188545 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2510 - 2765														
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 02/15/2013														
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 594 RRCID -> 188993 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 2504 - 3946														
06		282 R	282	-0-	-0-	B	-0-	268 2	14 9	N	13	13 1	3	
*07		312 R	312	-0-	-0-	B	-0-	291 2	21 9	N	19	19 1	3	
*08		0 %	310	-0-	-0-	B	-0-	310	17 9	N	15	16 1	2	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				310										
*09		0 %	223	-0-	-0-	B	-0-	533	205 2	18 9	N	16	16 1	2
*10		0 %	281	-0-	-0-	B	-0-	814	264 2	17 9	N	15	14 1	3
*11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	814			N	NO RPT	3	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24056 07/20/2014														
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1193 RRCID -> 190865 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2960 - 3200														
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-	
CANCELLED UNDERAGE -> -36														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968														
06		1 #	-0-	-0-	-1	B	-533				Y	-0-	-0-	
07		1 #	-0-	-0-	-1	B	-534				Y	-0-	-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-534				Y	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-283										
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-283				Y	-0-	-0-	
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-283				Y	-0-	-0-	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-283				Y	NO RPT	-0-	
CANCELLED UNDERAGE -> -251														
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000														
06		3570 #	457	-0-	-3113	B	-15949	453 2	4 9	Y	4	4 1	-0-	
07		2883 #	2424	-0-	-459	B	-16408	2349 2	75 9	Y	68	67 1	1	
08		1395 #	2391	-0-	996	B	-15412	2310 2	81 9	Y	74	74 1	1	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15412										
09		DLQ G-10	1724	-0-	1724	B	-13688	1630 2	94 9	Y	85	85 1	1	
10		DLQ G-10	2463	-0-	2463	B	-11225	2360 2	103 9	Y	94	94 1	1	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-11225				Y	NO RPT	1	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 1093336													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046													
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
06	270 #	155	-0-	-115 B	-5526	155 2			N	-0-			-0-
07	0 #	10	-0-	10 B	-5516	10 2			N	-0-			-0-
08	9 #	479	-0-	470 B	-5046	478 2	1 9		N	1	1 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3786 CANCELLED UNDERAGE -> -1260													
09	9 #	2110	-0-	2101 B	-1685	2047 2	63 9		N	57	56 1		1
10	155 #	1465	-0-	1310 B	-375	1428 2	37 9		N	34	35 1		-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-525				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964													
06	2850 #	-0-	-0-	-2850 B	-3465				N	-0-			-0-
07	2945 #	2195	-0-	-750 B	-4215	2195 2			N	-0-			-0-
08	2945 #	3907	-0-	962 B	-3253	3907 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3253													
09	510 #	3722	-0-	3212 B	-41	3722 2			N	-0-			-0-
10	3417 R	3458	-0-	41 B	-0-	3458 2			N	-0-			-0-
11	2130 #	NO RPT	-0-	-2130 B	-2130				N	NO RPT			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 272 RRCID -> 193183 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2730 - 3006													
06	0 #	408	-0-	408 B	-484	405 2	3 9		Y	3	3 1		-0-
07	1767 #	2222	-0-	455 B	-29	2172 2	50 9		Y	45	45 1		-0-
*08	1827 R	1856	-0-	29 B	-0-	1792 2	64 9		Y	58	57 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	0 %	1625	-0-	1625 B	1625	1562 2	63 9		Y	57	57 1		1
*10	0 %	1592	-0-	1592 B	3217	1524 2	68 9		Y	62	62 1		1
*11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	3217				Y	NO RPT			1
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 15266 08/09/2014													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064													
06	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-10954				Y	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434 B	-11388				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11388				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9536 CANCELLED UNDERAGE -> -1852													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-9536				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3169	-0-	3169 B	-6367	3169 2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-6367				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 882 RRCID -> 201844 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3110 - 3250													
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-676				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -676													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454													
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	6794 R	6794	-0-	-0- B	-0-	6680 2	114 9		Y	104	103 1		1
08	6699 R	6699	-0-	-0- B	-0-	6578 2	121 9		Y	110	110 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	6003 R	6003	-0-	-0- B	-0-	5868 2	135 9		Y	123	124 1		-0-
10	6789 #	5850	-0-	-939 B	-939	5814 2	36 9		Y	33	33 1		-0-
11	6570 #	NO RPT	-0-	-6570 B	-7509				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
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
06	1380 #	338	-0-	-1042 B	-7613	336 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	682 #	1648	-0-	966 B	-6647	1638 2	10 9	Y	9	8 1		1
08	0 #	3412	-0-	3412 B	-3235	3392 2	20 9	Y	18	17 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3235												
09	DLQ G-10	2622	-0-	2622 B	-613	2604 2	18 9	Y	16	16 1		2
10	DLQ G-10	2320	-0-	2320 B	1707	2300 2	20 9	Y	18	18 1		2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	1707			Y	NO RPT			2
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
06	1841 R	1280	-0-	-561 B	-0-	1250 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
07	1480 R	1480	-0-	-0- B	-0-	1448 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
08	1452 R	1452	-0-	-0- B	-0-	1420 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1418 R	1418	-0-	-0- B	-0-	1383 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
10	2333 R	2333	-0-	-0- B	-0-	2268 2	65 9	Y	59	58 1		1
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020 B	-1020			Y	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
06	0 #	169	-0-	169 B	-331	110 2	59 9	Y	54	54 1		1
07	93 #	192	-0-	99 B	-232	128 2	64 9	Y	58	58 1		1
08	93 #	189	-0-	96 B	-136	125 2	64 9	Y	58	58 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -136												
09	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	112 2	63 9	Y	57	57 1		1
10	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	119 2	68 9	Y	62	62 1		1
11	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-90			Y	NO RPT			1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 621 RRCID -> 210918 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3032 - 3212												
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1533			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1533												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
06	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	913 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
07	961 #	900	-0-	-61 B	-61	861 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
08	961 #	901	-0-	-60 B	-121	814 2	22 4	Y	59	58 1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -121												
09	930 #	1030	-0-	100 B	-21	994 2	36 9	Y	33	34 1		-0-
10	961 #	408	-0-	-553 B	-574	374 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
11	930 #	NO RPT	-0-	-930 B	-1504			Y	NO RPT			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154												
06	90 #	140	-0-	50 B	-192	110 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
07	62 #	160	-0-	98 B	-94	128 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
08	93 #	157	-0-	64 B	-30	125 2	32 9	Y	29	29 1		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -30												
09	DLQ G-10	156	-0-	156 B	126	125 2	31 9	Y	28	28 1		-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193 B	319	159 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	319			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
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
06		2370 #	211	-0-	-2159 B	-6122	208 2	3 9	N	3	3 1	-0-
07		2170 #	1566	-0-	-604 B	-6726	1547 2	19 9	N	17	17 1	-0-
08		2170 #	2869	-0-	699 B	-6027	2839 2	30 9	N	27	27 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6027								
09		870 #	2406	-0-	1536 B	-4491	2406 2		N	-0-		-0-
10		1581 #	2213	-0-	632 B	-3859	2213 2		N	-0-		-0-
11		1530 #	NO RPT	-0-	-1530 B	-5389			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 90 RRCID -> 220282 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2642 - 3032												
06		600 #	-0-	-0-	-600 B	-5108			Y	-0-		-0-
07		620 #	294	-0-	-326 B	-5434	294 2		Y	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5434			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5434								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-5434			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-5434			Y	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
06		2190 #	6	-0-	-2184 B	-5303	6 2		N	-0-		-0-
07		2263 #	2551	-0-	288 B	-5015	2551 2		N	-0-		-0-
08		2263 #	5448	-0-	3185 B	-1830	5448 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1830								
09		870 #	2119	-0-	1249 B	-581	2119 2		N	-0-		-0-
10		2263 #	1156	-0-	-1107 B	-1688	1156 2		N	-0-		-0-
11		2190 #	NO RPT	-0-	-2190 B	-3878			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116												
06		1740 #	331	-0-	-1409 B	-9009	320 2	11 9	Y	10	10 1	-0-
07		744 #	1950	-0-	1206 B	-7803	1776 2	174 9	Y	158	156 1	2
08		372 #	1586	-0-	1214 B	-6589	1367 2	219 9	Y	199	199 1	2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6589								
09	DLQ	G-10	1296	-0-	1296 B	-5293	1078 2	218 9	Y	198	198 1	2
10	DLQ	G-10	1178	-0-	1178 B	-4115	940 2	238 9	Y	216	215 1	3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-4115			Y	NO RPT		3
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2684												
06		3180 #	3448	-0-	268 B	-1274	3448 2		N	-0-		-0-
07		3286 #	4034	-0-	748 B	-526	4034 2		N	-0-		-0-
08		3745 R	4271	-0-	526 B	-0-	4271 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DLQ	G-10	3927	-0-	3927 B	3927	3927 2		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3834	-0-	3834 B	7761	3834 2		N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	7761			N	NO RPT		-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
06		3690 #	2082	-0-	-1608 B	-10691	2082 2		Y	-0-		-0-
07		3813 #	3073	-0-	-740 B	-11431	3073 2		Y	-0-		-0-
08		3472 #	3120	-0-	-352 B	-11783	3120 2		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7810	CANCELLED UNDERAGE ->	-3973						
09	DLQ	G-10	2342	-0-	2342 B	-5468	2342 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2195	-0-	2195 B	-3273	2195 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-3273			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
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
06	660 #	236	-0-	-424 B	-2877	235 2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	217 #	699	-0-	482 B	-2395	689 2	10 9	N	9	8 1		1
08	0 #	951	-0-	951 B	-1444	931 2	20 9	N	18	17 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1444												
09	0 #	696	-0-	696 B	-748	678 2	18 9	N	16	16 1		2
10	682 #	541	-0-	-141 B	-889	521 2	20 9	N	18	18 1		2
11	660 #	NO RPT	-0-	-660 B	-1549			N	NO RPT			2
BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A												
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -10												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5			N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												
06	330 R	330	-0-	-0- B	-0-	17 1	313 2	N	-0-			-0-
07	323 R	323	-0-	-0- B	-0-	27 1	296 2	N	-0-			-0-
08	317 R	317	-0-	-0- B	-0-	25 1	292 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 #	328	-0-	-2 B	-2	328 2		N	-0-			-0-
10	341 #	309	-0-	-32 B	-34	309 2		N	-0-			-0-
11	330 #	288	-0-	-42 B	-76	288 2		N	-0-			-0-
CALLAHAN LAND COMPANY 123940												
BARNSELY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
06	508 R	508	-0-	-0- B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
07	403 #	226	-0-	-177 B	-177	226 3		N	-0-			-0-
08	403 #	178	-0-	-225 B	-402	178 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -402												
09	390 #	407	-0-	17 B	-385	407 3		N	-0-			-0-
10	403 #	147	-0-	-256 B	-641	147 3		N	-0-			-0-
11	390 #	218	-0-	-172 B	-813	218 3		N	-0-			-0-
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758												
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074												
06	60 #	35	-0-	-25 B	-167	35 3		Y	-0-	15 1		1
07	62 #	79	-0-	17 B	-150	79 3		Y	-0-			1
08	62 #	38	-0-	-24 B	-174	38 3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -39												
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-135			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-135			Y	NO RPT			1
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-135			Y	NO RPT			1

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		1274 R	1274	-0-	-0- B	-0-	-0-	1232 3	42 9	Y	38	39 0
*07		1721 R	1721	-0-	-0- B	-0-	-0-	1679 3	42 9	Y	38	37 0
*08		1606 R	1606	-0-	-0- B	-0-	-0-	1559 3	47 9	Y	43	44 0
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1680 #	1487	-0-	-193 B	-193	-193	1462 3	25 9	Y	23	24 0
*10		1736 #	1207	-0-	-529 B	-529	-722	1185 3	22 9	Y	20	20 0
11		1680 #	1269	-0-	-411 B	-411	-1133	1247 3	22 9	Y	20	20 0
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
06		160 R	160	-0-	-0- B	-0-	-0-	160 3		Y	-0-	-0-
*07		148 R	148	-0-	-0- B	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
*08		136 R	136	-0-	-0- B	-0-	-0-	136 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		60 #	40	-0-	-20 B	-20	-20	40 3		Y	-0-	-0-
*10		123 R	143	-0-	20 B	20	0-	143 3		Y	-0-	-0-
*11		74 R	74	-0-	-0- B	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A												
06		30 #	-0-	-0-	-30 B	-278	-278			Y	-0-	-0-
*07		31 #	-0-	-0-	-31 B	-309	-309			Y	-0-	-0-
*08		31 #	-0-	-0-	-31 B	-340	-340			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -154												
*09		30 #	-0-	-0-	-30 B	-216	-216			Y	-0-	-0-
*10		8 #	-0-	-0-	-8 B	-224	-224			Y	-0-	-0-
11		0 #	14	-0-	14 B	-210	-210	14 3		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
06		1350 #	885	-0-	-465 B	-3398	-3398	876 3	9 9	Y	8	9 0
*07		1116 #	1174	-0-	58 B	-3340	-3340	1162 3	12 9	Y	11	10 0
*08		992 #	1491	-0-	499 B	-2841	-2841	1482 3	9 9	Y	8	9 0
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2537 CANCELLED UNDERAGE -> -304												
*09		390 #	1759	-0-	1369 B	-1168	-1168	1748 3	11 9	Y	10	9 0
*10		437 R	1605	-0-	1168 B	-0-	-0-	1597 3	8 9	Y	7	8 0
*11		920 R	920	-0-	-0- B	-0-	-0-	911 3	9 9	Y	8	8 0
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
06		1230 #	931	-0-	-299 B	-3188	-3188	918 3	13 9	Y	12	12 0
*07		1271 #	1043	-0-	-228 B	-3416	-3416	1043 3		Y	-0-	1 0
*08		1271 #	980	-0-	-291 B	-3707	-3707	980 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2070 CANCELLED UNDERAGE -> -1637												
*09		1050 #	607	-0-	-443 B	-2513	-2513	607 3		Y	-0-	-0-
*10		1085 #	1023	-0-	-62 B	-2575	-2575	1023 3		Y	-0-	-0-
11		1020 #	583	-0-	-437 B	-3012	-3012	583 3		Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		924 R	924	-0-	-0- B	-0-	-0-	924 3		Y	-0-	-0-
*07		934 R	934	-0-	-0- B	-0-	-0-	934 3		Y	-0-	-0-
*08		993 R	993	-0-	-0- B	-0-	-0-	993 3		Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1015 R	1015	-0-	-0- B	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-	-0-
*10		1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-	-0-
*11		976 R	976	-0-	-0- B	-0-	-0-	976 3		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
TUBB, J. B. -A-														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
//CONT.// 148113														
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 #	233	-0-	53 B	-3070	233	3		Y	-0-			-0-
*07		186 #	261	-0-	75 B	-2995	261	3		Y	-0-			-0-
*08		186 #	253	-0-	67 B	-2928	253	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2928												
*09		360 #	81	-0-	-279 B	-279	81	3		Y	-0-			-0-
*10		310 #	50	-0-	-260 B	-539	50	3		Y	-0-			-0-
11		240 #	31	-0-	-209 B	-748	31	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A														
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859														
*04		110 R	119	-0-	9 B	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
05		97 R	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
06		90 #	55	-0-	-35 B	-35	55	3		Y	-0-			-0-
*07		146 R	181	-0-	35 B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
*08		128 R	128	-0-	-0- B	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		198 R	198	-0-	-0- B	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
*10		200 R	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
*11		206 R	206	-0-	-0- B	-0-	206	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916														
06		300 #	228	-0-	-72 B	-1944	228	3		Y	-0-			-0-
*07		279 #	297	-0-	18 B	-1926	297	3		Y	-0-			-0-
*08		248 #	339	-0-	91 B	-1835	339	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1341 CANCELLED UNDERAGE -> -494												
*09		240 #	242	-0-	2 B	-1339	242	3		Y	-0-			-0-
*10		248 #	119	-0-	-129 B	-1468	119	3		Y	-0-			-0-
11		240 #	478	-0-	238 B	-1230	478	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B"														
WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773														
06		720 #	592	-0-	-128 B	-1107	592	3		Y	-0-			-0-
*07		744 #	609	-0-	-135 B	-1242	609	3		Y	-0-			-0-
*08		744 #	56	-0-	-688 B	-1930	56	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -962 CANCELLED UNDERAGE -> -968												
*09		600 #	652	-0-	52 B	-910	652	3		Y	-0-			-0-
*10		620 #	630	-0-	10 B	-900	630	3		Y	-0-			-0-
11		600 #	570	-0-	-30 B	-930	570	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995														
06		900 #	462	-0-	-438 B	-2467	462	3		Y	-0-			-0-
*07		713 #	511	-0-	-202 B	-2669	511	3		Y	-0-			-0-
*08		713 #	701	-0-	-12 B	-2681	701	3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -2061 CANCELLED UNDERAGE -> -620												
*09		450 #	446	-0-	-4 B	-2065	446	3		Y	-0-			-0-
*10		496 #	453	-0-	-43 B	-2108	453	3		Y	-0-			-0-
11		480 #	419	-0-	-61 B	-2169	419	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
TUBB, J. B. -A-												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 148113												
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		750 #	656	-0-	-94 B	-788	656	3			Y	-0-
*07		775 #	642	-0-	-133 B	-921	642	3			Y	-0-
*08		713 #	634	-0-	-79 B	-1000	634	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1000												
*09		480 #	658	-0-	178 B	-822	658	3			Y	-0-
*10		496 #	685	-0-	189 B	-633	685	3			Y	-0-
11		480 #	672	-0-	192 B	-441	672	3			Y	-0-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040												
06		1110 #	968	-0-	-142 B	-232	962	3	6	9	Y	-0-
*07		1147 #	978	-0-	-169 B	-401	972	3	6	9	Y	-0-
*08		1147 #	954	-0-	-193 B	-594	948	3	6	9	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -594												
*09		1020 #	885	-0-	-135 B	-729	882	3	3	9	Y	-0-
*10		1023 #	923	-0-	-100 B	-829	919	3	4	9	Y	-0-
11		960 #	924	-0-	-36 B	-865	918	3	6	9	Y	-0-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878												
06		1680 #	1282	-0-	-398 B	-1385	1249	3	33	9	Y	2
*07		1643 #	1350	-0-	-293 B	-1678	1340	3	10	9	Y	1
*08		1643 #	523	-0-	-1120 B	-2798	520	3	3	9	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2798												
*09		1590 #	2020	-0-	430 B	-2368	2003	3	17	9	Y	1
*10		1643 #	1703	-0-	60 B	-2308	1688	3	15	9	Y	1
11		1320 #	939	-0-	-381 B	-2689	931	3	8	9	Y	-0-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
06		882 R	1000	-0-	118 B	-0-	960	3	40	9	Y	2
*07		933 R	933	-0-	-0 B	-0-	905	3	28	9	Y	2
*08		951 R	951	-0-	-0 B	-0-	919	3	32	9	Y	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1139 R	1139	-0-	-0 B	-0-	891	3	248	9	Y	14
*10		1135 R	1135	-0-	-0 B	-0-	870	3	265	9	Y	12
11		990 #	918	-0-	-72 B	-72	896	3	22	9	Y	1

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
06		1590 #	987	-0-	-603 B	-5681	975	3	12	9	Y	1
*07		1643 #	846	-0-	-797 B	-6478	844	3	2	9	Y	-0-
*08		1333 #	1020	-0-	-313 B	-6791	1018	3	2	9	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4690 CANCELLED UNDERAGE -> -2101												
*09		990 #	1022	-0-	32 B	-4658	1022	3			Y	-0-
*10		1023 #	1038	-0-	15 B	-4643	1038	3			Y	-0-
11		990 #	1007	-0-	17 B	-4626	1007	3			Y	-0-

TUBB, J. B. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
06		696 R	755	-0-	59 B	-0-	755	3			Y	-0-
*07		713 #	196	-0-	-517 B	-517	196	3			Y	-0-
*08		713 #	58	-0-	-655 B	-1172	58	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1172												
*09		780 #	36	-0-	-744 B	-1916	36	3			Y	-0-
*10		775 #	-0-	-0-	-775 B	-2691					Y	-0-
11		750 #	-0-	-0-	-750 B	-3441					Y	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
TUBB, J. B. -A-													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 148113													
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		780 #	408	-0-	-372 B	-1321	408	3	N	-0-			-0-
*07		806 #	516	-0-	-290 B	-1611	516	3	N	-0-			-0-
*08		651 #	489	-0-	-162 B	-1773	489	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -1362 CANCELLED UNDERAGE -> -411											
*09		420 #	472	-0-	52 B	-1310	472	3	N	-0-			-0-
*10		434 #	601	-0-	167 B	-1143	601	3	N	-0-			-0-
11		420 #	383	-0-	-37 B	-1180	383	3	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO													
TUBB, J. B. STATE													
WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A													
06		150 #	140	-0-	-10 B	-79	137	3	3 4 N	-0-			-0-
07		155 #	101	-0-	-54 B	-133	99	3	2 4 N	-0-			-0-
08		155 #	114	-0-	-41 B	-174	114	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -125 CANCELLED UNDERAGE -> -49											
09		150 #	117	-0-	-33 B	-158	117	3	N	-0-			-0-
10		155 #	113	-0-	-42 B	-200	113	3	N	-0-			-0-
11		150 #	132	-0-	-18 B	-218	132	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE													
WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.													
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
06		476 R	642	-0-	166 B	-0-	642	3	Y	-0-			-0-
07		644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	3	Y	-0-			-0-
08		692 R	692	-0-	-0- B	-0-	692	3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		720 #	708	-0-	-12 B	-12	708	3	Y	-0-			-0-
*10		730 R	742	-0-	12 B	-0-	742	3	Y	-0-			-0-
*11		719 R	719	-0-	-0- B	-0-	719	3	Y	-0-			-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A													
06		1500 #	1498	-0-	-2 B	-1239	1498	3	Y	-0-			-0-
07		1550 #	1448	-0-	-102 B	-1341	1448	3	Y	-0-			-0-
08		1550 #	1776	-0-	226 B	-1115	1776	3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -1011											
09		1822 R	1926	-0-	104 B	-0-	1926	3	Y	-0-			-0-
*10		2055 R	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3	Y	-0-			-0-
*11		1985 R	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3	Y	-0-			-0-

BARNESLEY -D-													
WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
06		510 #	356	-0-	-154 B	-957	356	3	N	-0-			-0-
07		527 #	363	-0-	-164 B	-1121	363	3	N	-0-			-0-
08		465 #	444	-0-	-21 B	-1142	444	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -645 CANCELLED UNDERAGE -> -497											
09		420 #	486	-0-	66 B	-579	486	3	N	-0-			-0-
*10		403 #	533	-0-	130 B	-449	533	3	N	-0-			-0-
11		420 #	575	-0-	155 B	-294	575	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 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
06		570 #	547	-0-	-23 B	-900	547 3	Y	-0-			18
07		589 #	553	-0-	-36 B	-936	553 3	Y	-0-			18
08		589 #	570	-0-	-19 B	-955	570 3	Y	-0-			18
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-328	CANCELLED UNDERAGE ->		-627					
09		570 #	552	-0-	-18 B	-346	552 3	Y	-0-			18
*10		558 #	571	-0-	13 B	-333	571 3	Y	-0-			18
11		540 #	547	-0-	7 B	-326	547 3	Y	-0-			18
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
06		2040 #	1833	-0-	-207 B	-207	1766 3	67 4 N	-0-			-0-
07		1984 #	2001	-0-	17 B	-190	2001 3	N	-0-			-0-
08		1953 #	1950	-0-	-3 B	-193	1950 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-193								
09		1869 R	2062	-0-	193 B	-0-	2062 3	N	-0-			-0-
10		2259 R	2259	-0-	-0 B	-0-	2259 3	N	-0-			-0-
11		1950 #	1946	-0-	-4 B	-4	1914 3	32 4 N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
06		1716 R	576	-0-	-1140 B	-0-	572 3	4 9 Y	4			90
07		837 #	816	-0-	-21 B	-21	815 3	1 9 Y	1			91
08		806 #	771	-0-	-35 B	-56	768 3	3 9 Y	3			94
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-56								
09		720 #	742	-0-	22 B	-34	740 3	2 9 Y	2	82 1		14
10		821 R	855	-0-	34 B	-0-	849 3	6 9 Y	5			19
*11		876 R	876	-0-	-0 B	-0-	854 3	22 9 Y	20			39
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
06		1739 R	696	-0-	-1043 B	-0-	690 3	6 9 Y	5			14
07		1002 R	1002	-0-	-0 B	-0-	991 3	11 9 Y	10			24
08		992 #	815	-0-	-177 B	-177	806 3	9 9 Y	8	24 1		8
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-177								
09		900 #	765	-0-	-135 B	-312	759 3	6 9 Y	5			13
10		930 #	871	-0-	-59 B	-371	871 3	Y	-0-			13
11		900 #	829	-0-	-71 B	-442	829 3	Y	-0-			13
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A												
06		2266 R	755	-0-	-1511 B	-0-	755 3	Y	-0-			-0-
07		1116 #	546	-0-	-570 B	-570	546 3	Y	-0-			-0-
08		1116 #	592	-0-	-524 B	-1094	592 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1094								
09		900 #	808	-0-	-92 B	-1186	808 3	Y	-0-			-0-
10		930 #	912	-0-	-18 B	-1204	912 3	Y	-0-			-0-
11		750 #	502	-0-	-248 B	-1452	502 3	Y	-0-			-0-
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834												
06		3055 R	796	-0-	-2259 B	-0-	796 3	Y	-0-			21
07		992 #	951	-0-	-41 B	-41	951 3	Y	-0-			21
08		992 #	837	-0-	-155 B	-196	837 3	Y	-0-	21 1		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-196								
09		900 #	788	-0-	-112 B	-308	788 3	Y	-0-			-0-
10		930 #	902	-0-	-28 B	-336	902 3	Y	-0-			-0-
11		900 #	858	-0-	-42 B	-378	858 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FURR, ROY ESTATE OF				291595								
TUBB, J. B. -19-				WELL #: 1	RRCID -> 049366	COMPL. DATE 09/30/1970	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2754	-	2762		
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
06		540 #	499 -0-	-41 B	-486	499 2		N	-0-			-0-
07		558 #	505 -0-	-53 B	-539	505 2		N	-0-			-0-
08		558 #	515 -0-	-43 B	-582	515 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-217	CANCELLED UNDERAGE ->	-365						
09		540 #	506 -0-	-34 B	-251	506 2		N	-0-			-0-
10		496 #	523 -0-	27 B	-224	523 2		N	-0-			-0-
11		480 #	489 -0-	9 B	-215	489 2		N	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC.				569339								
TUBB, J. B. -A-				WELL #: 14 U	RRCID -> 021205	COMPL. DATE 03/16/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06		223 R	223 -0-	-0- B	-0-	223 3		Y	-0-			-0-
07		217 R	217 -0-	-0- B	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
08		229 R	229 -0-	-0- B	-0-	229 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		225 R	225 -0-	-0- B	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
10		232 R	232 -0-	-0- B	-0-	232 3		Y	-0-			-0-
*11		219 R	219 -0-	-0- B	-0-	219 3		Y	-0-			-0-

TUBB -A-				WELL #: 15	RRCID -> 050267	COMPL. DATE 04/20/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A				
06		360 #	302 -0-	-58 B	-471	302 3		N	-0-			-0-
07		372 #	279 -0-	-93 B	-564	279 3		N	-0-			-0-
08		341 #	265 -0-	-76 B	-640	265 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-370	CANCELLED UNDERAGE ->	-270						
09		330 #	252 -0-	-78 B	-448	252 3		N	-0-			-0-
10		310 #	238 -0-	-72 B	-520	238 3		N	-0-			-0-
11		300 #	243 -0-	-57 B	-577	243 3		N	-0-			-0-

TUBB -A-				WELL #: 18	RRCID -> 150480	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 2704	-	2834		
06		870 #	668 -0-	-202 B	-997	668 3		N	-0-			-0-
07		930 #	650 -0-	-280 B	-1277	650 3		N	-0-			-0-
08		899 #	880 -0-	-19 B	-1296	880 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-723	CANCELLED UNDERAGE ->	-573						
09		870 #	818 -0-	-52 B	-775	818 3		N	-0-			-0-
10		837 #	956 -0-	119 B	-656	956 3		N	-0-			-0-
11		840 #	869 -0-	29 B	-627	869 3		N	-0-			-0-

MILLWEE, JOHN F.				569342								
ATLANTIC-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 020736	COMPL. DATE 03/20/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
06		270 #	270 -0-	-0- B	-914	267 3	3 9	Y	3	3 1		2
07		279 #	272 -0-	-7 B	-921	270 3	2 9	Y	2	2 1		2
08		248 #	299 -0-	51 B	-870	297 3	2 9	Y	2	2 1		2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-126	CANCELLED UNDERAGE ->	-744						
09		270 #	286 -0-	16 B	-110	284 3	2 9	Y	2	2 1		2
10		279 #	299 -0-	20 B	-90	297 3	2 9	Y	2	2 1		2
11		300 #	284 -0-	-16 B	-106	282 3	2 9	Y	2	2 1		2

RAYDEN				695567								
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 053933	COMPL. DATE 10/06/1972	TOTAL DEPTH 4814	PERF. N/A				
06		750 #	634 -0-	-116 B	-737	634 3		N	-0-			19
07		775 #	504 -0-	-271 B	-1008	504 3		N	-0-			19
08		775 #	665 -0-	-110 B	-1118	665 3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887	CANCELLED UNDERAGE ->	-231						
09		630 #	570 -0-	-60 B	-947	570 3		N	-0-			19
10		651 #	597 -0-	-54 B	-1001	597 3		N	-0-			19
11		630 #	603 -0-	-27 B	-1028	603 3		N	-0-			19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	150 #	113	-0-	-37	B	-320	113 3		Y	-0-		-0-
07	155 #	138	-0-	-17	B	-337	138 3		Y	-0-		-0-
08	155 #	135	-0-	-20	B	-357	135 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-86		CANCELLED UNDERAGE ->	-271					
09	150 #	-0-	-0-	-150	B	-236			Y	-0-		-0-
10	124 #	101	-0-	-23	B	-259	101 3		Y	-0-		-0-
11	120 #	20	-0-	-100	B	-359	20 3		Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-742			Y	-0-		1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-742			Y	-0-		1
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-742			Y	-0-		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306		CANCELLED UNDERAGE ->	-436					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-306			Y	-0-	1 1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-306			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-306			Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
06	90 #	70	-0-	-20	B	-1807	70 3		Y	-0-		50
07	93 #	83	-0-	-10	B	-1817	83 3		Y	-0-		50
08	93 #	81	-0-	-12	B	-1829	81 3		Y	-0-		50
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-673		CANCELLED UNDERAGE ->	-1156					
09	90 #	80	-0-	-10	B	-683	80 3		Y	-0-	38 1	12
10	93 #	61	-0-	-32	B	-715	61 3		Y	-0-		12
11	90 #	20	-0-	-70	B	-785	20 3		Y	-0-		12
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970												
06	120 #	101	-0-	-19	B	-527	101 3		Y	-0-		-0-
07	124 #	120	-0-	-4	B	-531	120 3		Y	-0-		-0-
08	124 #	108	-0-	-16	B	-547	108 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-174		CANCELLED UNDERAGE ->	-373					
09	120 #	122	-0-	2	B	-172	122 3		Y	-0-		-0-
10	124 #	123	-0-	-1	B	-173	123 3		Y	-0-		-0-
11	120 #	41	-0-	-79	B	-252	41 3		Y	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
06	1050 #	1217	-0-	167	B	-6268	1217 3		Y	-0-		-0-
07	1333 #	1775	-0-	442	B	-5826	1775 3		Y	-0-		-0-
08	1333 #	2573	-0-	1240	B	-4586	2573 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-751		CANCELLED UNDERAGE ->	-3835					
09	1918 R	2669	-0-	751	B	-0-	2669 3		Y	-0-		-0-
10	2061 R	2061	-0-	-0-	B	-0-	2061 3		Y	-0-		-0-
11	1440 #	606	-0-	-834	B	-834	606 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		10A	RRCID ->	073670	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2777 - 2922
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
06	1020 #	965	-0-	-55 B	-5552	965 3		Y	-0-			-0-
07	1240 #	1571	-0-	331 B	-5221	1571 3		Y	-0-			-0-
08	1240 #	1327	-0-	87 B	-5134	1327 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1023	CANCELLED UNDERAGE	->	-4111					
09	1200 #	1203	-0-	3 B	-1020	1203 3		Y	-0-			-0-
10	1302 #	624	-0-	-678 B	-1698	624 3		Y	-0-			-0-
11	1260 #	35	-0-	-1225 B	-2923	35 3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	074619	COMPL. DATE	12/27/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
06	1110 #	1062	-0-	-48 B	-5284	1062 3		Y	-0-			-0-
07	1302 #	1171	-0-	-131 B	-5415	1171 3		Y	-0-			-0-
08	1302 #	1138	-0-	-164 B	-5579	1138 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1077	CANCELLED UNDERAGE	->	-4502					
09	1260 #	1188	-0-	-72 B	-1149	1188 3		Y	-0-			-0-
10	1178 #	889	-0-	-289 B	-1438	889 3		Y	-0-			-0-
11	1140 #	81	-0-	-1059 B	-2497	81 3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
06	360 #	318	-0-	-42 B	-516	318 3		Y	-0-			-0-
07	372 #	386	-0-	14 B	-502	386 3		Y	-0-			-0-
08	372 #	379	-0-	7 B	-495	379 3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-188	CANCELLED UNDERAGE	->	-307					
09	390 #	372	-0-	-18 B	-206	372 3		Y	-0-			-0-
10	372 #	281	-0-	-91 B	-297	281 3		Y	-0-			-0-
11	360 #	34	-0-	-326 B	-623	34 3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
06	420 #	584	-0-	164 B	-3441	565 3	19 9	Y	17	26	1	22
07	651 #	842	-0-	191 B	-3250	825 3	17 9	Y	15			37
08	651 #	883	-0-	232 B	-3018	860 3	23 9	Y	21	32	1	26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-707	CANCELLED UNDERAGE	->	-2311					
09	630 #	831	-0-	201 B	-506	801 3	30 9	Y	27			53
10	837 #	266	-0-	-571 B	-1077	257 3	9 9	Y	8			61
11	840 #	31	-0-	-809 B	-1886	31 3		Y	-0-	45	1	16

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE							
APACHE CORPORATION		027200													
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #: 53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
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	BALANCE	
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	3	3	1	-0-	
07	507 R	507	-0-	-0-	-0-	488	3	16	4	Y	3	3	1	-0-	
08	726 R	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2	2	1	-0-	
09	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	3			Y	-0-			-0-	
10	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-			-0-	
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH		4540		PERF. 3054 -		4046	
06	1380 #	999	-0-	-381	-0-	995	3	4	9	Y	4	4	1	-0-	
07	1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1536	3	36	9	Y	33	32	1	1	
08	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1418	3	23	9	Y	21	21	1	1	
09	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1423	3	37	9	Y	34	34	1	1	
10	1581 #	1360	-0-	-221	-0-	1352	3	8	9	Y	7	8	1	-0-	
11	1530 #	1409	-0-	-121	-0-	1405	3	4	9	Y	4	4	1	-0-	

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH		4685		PERF. 3040 -		3299	
06	180 #	48	-0-	-132	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1	-0-	
07	186 #	97	-0-	-89	-0-	94	3	3	9	Y	3	3	1	-0-	
08	186 #	130	-0-	-56	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1	-0-	
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	141	3	30	9	Y	27	26	1	1	
10	196 R	196	-0-	-0-	-0-	128	3	68	9	Y	62	60	1	3	
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			3	

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
06	3150 #	2778	-0-	-372	-0-	2514	3	264	9	Y	240	244	1	13	
07	3796 R	3796	-0-	-0-	-0-	3557	3	239	9	Y	217	223	1	7	
08	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3238	3	397	9	Y	361	359	1	9	
09	3480 #	3465	-0-	-15	-0-	3055	3	410	9	Y	373	367	1	15	
10	3782 #	2846	-0-	-936	-0-	2554	3	292	9	Y	265	267	1	13	
11	3660 #	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			13	

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH		4739		PERF. N/A			
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH		3520		PERF. N/A			
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	612	3	14	4	Y	12	11	1	1	
07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	690	3	22	4	Y	13	14	1	-0-	
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	779	3	10	9	Y	9	9	1	-0-	
09	658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-			-0-	
10	815 R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-	
*11	846 R	846	-0-	-0-	-0-	826	3	20	4	Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)																	
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333																	
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
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235																	
06	2400 #	1300	-0-	-1100	-0-	1063	3	25	4	Y	193	196	1				11
						212	9										
07	2480 #	1664	-0-	-816	-0-	1425	3	46	4	Y	175	180	1				6
						193	9										
08	2294 #	2222	-0-	-72	-0-	2060	3	162	9	Y	147	149	1				4
09	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	2168	3	128	9	Y	116	115	1				5
10	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	1928	3	99	9	Y	90	91	1				4
11	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT						4

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336																	
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-						-0-
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-						-0-
08	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	613	-0-	613	-0-	613	2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	652	-0-	652	-0-	1265	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1265				Y	NO RPT						-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481																	
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-						-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-						-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				Y	NO RPT						-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432																	
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-						-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-						-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-31				Y	-0-						-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	2			Y	-0-						-0-
10	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	34	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34				Y	NO RPT						-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 #		2	-0-	-28		-0-	2	2		-0-
07		98 R		98	-0-	-0-		-0-	98	2		-0-
08		210 R		210	-0-	-0-		-0-	210	2		-0-
09	DLQ	G-10		252	-0-	252		252	252	2		-0-
10	DLQ	G-10		278	-0-	278		530	278	2		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		530			Y NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
06		1080 #		-0-	-0-	-1080		-0-			Y	-0-
07		1129 R		1129	-0-	-0-		-0-	1129	2		-0-
08		1484 R		1484	-0-	-0-		-0-	1484	2		-0-
09	DLQ	G-10		1515	-0-	1515		1515	1515	2		-0-
10	DLQ	G-10		1309	-0-	1309		2824	1309	2		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		2824			Y NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
06		1950 #		-0-	-0-	-1950		-0-			Y	-0-
07		2097 R		2097	-0-	-0-		-0-	2097	2		-0-
08		4126 R		4126	-0-	-0-		-0-	4126	2		-0-
09	DLQ	G-10		3562	-0-	3562		3562	3562	2		-0-
10	DLQ	G-10		3292	-0-	3292		6854	3292	2		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		6854			Y NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
06		8 #		-0-	-0-	-8		-0-			Y	-0-
07		4 #	1	-0-	-0-	-3		-0-	1	2		-0-
08		1 #		-0-	-0-	-1		-0-			Y	-0-
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		-0-			Y NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
06		870 #		85	-0-	-785		-0-	85	2		-0-
07		1813 R		1813	-0-	-0-		-0-	1813	2		-0-
08		2964 R		2964	-0-	-0-		-0-	2964	2		-0-
09	DLQ	G-10		2415	-0-	2415		2415	2415	2		-0-
10	DLQ	G-10		2167	-0-	2167		4582	2167	2		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-		4582			Y NO RPT	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-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-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

06		622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-			-0-		
07		620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2	Y	-0-			-0-		
08		620 #	304	-0-	-316	-0-	289	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
09	DLQ	G-10	184	-0-	184	184	151	2	33	9	Y	30	30	1	-0-
10	DLQ	G-10	278	-0-	278	462	249	2	29	9	Y	26	26	1	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	462			Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 984 RRCID -> 164029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2942 - 3134

06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 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-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 05263 02/12/2013

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	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-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

06		2190 #	1328	-0-	-862	-0-	1328	2	N	-0-			-0-
07		2263 #	1297	-0-	-966	-0-	1297	2	N	-0-			-0-
08		2263 #	2142	-0-	-121	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
09		2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
10		2020 R	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
11		1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT "A" WELL #: 3 RRCID -> 059639 COMPL. DATE 10/15/1948 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 44089 03/21/2014

SAND HILLS (MCKNIGHT)																	
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292																	
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
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242																	
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384																	
06		3750 #	1846	-0-	-1904	-0-	1796	3	50	9	Y	45	45	0			2
*07		2449 #	1879	-0-	-570	-0-	1864	3	15	9	Y	14	15	0			1
*08		2387 #	2095	-0-	-292	-0-	2081	3	14	9	Y	13	13	0			1
*09		2250 R	2250	-0-	-0-	-0-	2220	3	30	9	Y	27	26	0			2
*10		2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2376	3	26	9	Y	24	25	0			1
*11		2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2336	3	24	9	Y	22	22	0			1

TUBB, J. B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262																	
06		1050 #	108	-0-	-942	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*07		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
*08		1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
*09		946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
*10		1147 #	949	-0-	-198	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
11		1110 #	900	-0-	-210	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401																	
06		1380 #	518	-0-	-862	-0-	499	3	19	9	Y	17	17	0			1
*07		1333 #	632	-0-	-701	-0-	632	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08		1240 #	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*09		1200 #	896	-0-	-304	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*10		1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*11		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123																	
*04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08		138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09		206 R	206	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	N	94	3	0			6
*10		155 #	130	-0-	-25	-0-	99	3	103	9	N	28	88	0			1
*11		198 R	198	-0-	-0-	-0-	196	3	31	9	N	2	33	0			1
									2	9	N	2	3	0			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		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-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
06		390 #	146	-0-	-244	-0-	137	3	9	9	Y	8	57	1	21
07		403 #	101	-0-	-302	-0-	46	1	41	3	Y	13			34
							14	9							
08		403 #	211	-0-	-192	-0-	200	3	11	9	Y	10			44
09		390 #	370	-0-	-20	-0-	357	3	13	9	Y	12			56
*10		388 R	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	Y	14	1	8	69
*11		412 R	412	-0-	-0-	-0-	401	3	11	9	Y	10	48	1	31

BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914															
06		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
07		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
08		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
09		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
*10		467 R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
*11		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-

BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A															
06		3787 R	775	-0-	-3012	-0-	769	3	6	9	Y	5			46
07		992 #	883	-0-	-109	-0-	872	3	11	9	Y	10			56
08		1085 #	878	-0-	-207	-0-	869	3	9	9	Y	8	46	1	18
09		900 #	822	-0-	-78	-0-	818	3	4	9	Y	4			22
10		930 #	746	-0-	-184	-0-	746	3			Y	-0-			22
11		840 #	710	-0-	-130	-0-	710	3			Y	-0-			22

BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853															
06		DLQ G-10	186	-0-	186	186	186	3			Y	-0-			30
07		DLQ G-10	475	-0-	475	661	475	3			Y	-0-			30
08		DLQ G-10	713	-0-	713	1374	713	3			Y	-0-	30	1	-0-
09		2046 R	672	-0-	-1374	-0-	672	3			Y	-0-			-0-
10		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
*11		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726													
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778													
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
06		1560 #	1085	-0-	-475	-0-	1085	3	N	-0-			173
07		1612 #	1467	-0-	-145	-0-	1467	3	N	-0-			173
08		1550 #	1464	-0-	-86	-0-	1464	3	N	-0-			173
09		1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			173
10		1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-			173
*11		1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-			173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710													
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A													
06		2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	1794	2	284	9	Y	258	96
07		1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1668	2	316	9	Y	287	245
08		1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1714	2	281	9	Y	255	222
09		1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1652	2	250	9	Y	227	159
10		1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1628	2	249	9	Y	226	112
*11		1800 #	1637	-0-	-163	-0-	1551	2	86	9	Y	78	190

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088													
06		SWR 10	1528	-0-	1528	19485	1515	2	13	9	Y	12	9
07		SWR 10	1644	-0-	1644	21129	1495	2	149	9	Y	135	34
08		SWR 10	1831	-0-	1831	22960	1692	2	139	9	Y	126	35
09		SWR 10	2228	-0-	2228	25188	2118	2	110	9	Y	100	32
10		SWR 10	2265	-0-	2265	27453	2134	2	131	9	Y	119	35
*11		SWR 10	2210	-0-	2210	29663	2103	2	107	9	Y	97	19

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098													
06		2340 #	2207	-0-	-133	-0-	2181	2	26	9	Y	24	9
07		2418 #	2194	-0-	-224	-0-	2165	2	29	9	Y	26	22
08		2418 #	2032	-0-	-386	-0-	2006	2	26	9	Y	24	21
09		2220 #	2122	-0-	-98	-0-	2094	2	28	9	Y	25	17
10		2294 #	2134	-0-	-160	-0-	2086	2	48	9	Y	44	19
*11		2220 #	1958	-0-	-262	-0-	1947	2	11	9	Y	10	29

MARTIN, JIMMY INC 530596													
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730													
06		270 #	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-	-0-
07		279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-	-0-
08		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-	-0-
09		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-	-0-
10		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-	-0-
*11		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750													
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A													
06		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	-0-
07		682 #	285	-0-	-397	-0-	285	2			Y	-0-	-0-
08		685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	-0-
09		757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	-0-
10		752 R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-	-0-
*11		721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750														
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		540 #	478	-0-	-62	-0-	-0-	457	2	21	9	Y	19	190
07		558 #	200	-0-	-358	-0-	-0-	190	2	10	9	Y	9	199
08		558 #	462	-0-	-96	-0-	-0-	456	2	6	9	Y	5	72
09		507 R	507	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	74
10		502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	Y	1	75
*11		487 R	487	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	Y	5	80

RAYDEN DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440														
06		395 R	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-	122
07		403 #	375	-0-	-28	-0-	-0-	375	3			N	-0-	122
08		403 #	384	-0-	-19	-0-	-0-	384	3			N	-0-	122
09		390 #	368	-0-	-22	-0-	-0-	368	3			N	-0-	122
10		403 #	381	-0-	-22	-0-	-0-	381	3			N	-0-	122
11		390 #	367	-0-	-23	-0-	-0-	367	3			N	-0-	122

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BARNESLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A														
06		630 #	501	-0-	-129	-0-	-0-	501	3			Y	-0-	23
07		651 #	570	-0-	-81	-0-	-0-	570	3			Y	-0-	23
08		651 #	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					Y	-0-	23
09		630 #	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-	23
10		589 #	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					Y	-0-	23
11		540 #	-0-	-0-	-540	-0-	-0-					Y	-0-	23

BARNESLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
06		418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-	27
07		403 #	334	-0-	-69	-0-	-0-	334	3			Y	-0-	27
08		372 #	242	-0-	-130	-0-	-0-	242	3			Y	-0-	27
09		420 #	241	-0-	-179	-0-	-0-	241	3			Y	-0-	27
10		434 #	322	-0-	-112	-0-	-0-	322	3			Y	-0-	27
11		420 #	319	-0-	-101	-0-	-0-	319	3			Y	-0-	27

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED BARNESLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
06		510 #	504	-0-	-6	-0-	-0-	489	2	15	9	Y	14	45
07		527 #	505	-0-	-22	-0-	-0-	499	2	6	9	Y	5	50
08		527 #	499	-0-	-28	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2	52
09		510 #	427	-0-	-83	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	7
10		527 #	432	-0-	-95	-0-	-0-	432	2			Y	-0-	7
11		510 #	481	-0-	-29	-0-	-0-	481	2			Y	-0-	7

BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
06		531 R	531	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	44	9	Y	40	113
07		498 R	498	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	19	9	Y	17	130
08		496 #	467	-0-	-29	-0-	-0-	460	2	7	9	Y	6	136
09		540 #	436	-0-	-104	-0-	-0-	436	2			Y	-0-	15
10		558 #	447	-0-	-111	-0-	-0-	447	2			Y	-0-	15
11		540 #	333	-0-	-207	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	15

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579																	
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411																	
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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464																	
06		660 #	455	-0-	-205	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07		682 #	535	-0-	-147	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
08		682 #	518	-0-	-164	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09		720 #	591	-0-	-129	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
10		527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
11		510 #	174	-0-	-336	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A																	
06		581 R	581	-0-	-0-	-0-	559	3	22	9	Y	20	36	1			26
07		856 R	856	-0-	-0-	-0-	831	3	25	9	Y	23					49
08		734 R	734	-0-	-0-	-0-	708	3	26	9	Y	24	43	1			30
09		661 R	661	-0-	-0-	-0-	646	3	15	9	Y	14					44
10		806 #	293	-0-	-513	-0-	279	3	14	9	Y	13					57
11		780 #	4	-0-	-776	-0-	3	3	1	9	Y	1	43	1			15

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246																	
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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A																	
06		480 #	127	-0-	-353	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
08		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09		249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10		217 #	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
11		210 #	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A																	
06		450 #	404	-0-	-46	-0-	393	3	11	9	Y	10	46	1			18
07		559 R	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	Y	11					29
08		524 R	524	-0-	-0-	-0-	510	3	14	9	Y	13	26	1			16
09		480 #	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					16
10		527 #	297	-0-	-230	-0-	297	3			Y	-0-					16
11		510 #	32	-0-	-478	-0-	32	3			Y	-0-	12	1			4

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160																	
06		300 #	172	-0-	-128	-0-	162	3	10	9	Y	9	26	1			14
07		310 #	275	-0-	-35	-0-	262	3	13	9	Y	12					26
08		310 #	283	-0-	-27	-0-	270	3	13	9	Y	12	23	1			15
09		270 #	265	-0-	-5	-0-	250	3	15	9	Y	14					29
10		279 #	243	-0-	-36	-0-	236	3	7	9	Y	6					35
11		270 #	81	-0-	-189	-0-	81	3			Y	-0-	26	1			9

SAND HILLS (MCKNIGHT)																			
VANGUARD PERMIAN, LLC																			
LEA, P. J. A/C 2																			
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
//CONT.// 881579																			
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196																			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1590 #	1305	-0-	-285	-0-			1295	3	10	9	Y	9	26	1			14
07		1958 R	1958	-0-	-0-	-0-			1945	3	13	9	Y	12					26
08		1860 #	1717	-0-	-143	-0-			1704	3	13	9	Y	12	23	1			15
09		1800 #	1561	-0-	-239	-0-			1546	3	15	9	Y	14					29
10		1953 #	1043	-0-	-910	-0-			1036	3	7	9	Y	6					35
11		1890 #	111	-0-	-1779	-0-			111	3			Y	-0-	26	1			9

SAND HILLS (RUSTLER)																			
PA PROSPECT LLC																			
SANDHILLS RANCH																			
80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE																			
631641																			
WELL #: 2WS RRCID -> 103964 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 407 PERF. 368 - 375																			
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SANDHILLS RANCH																			
WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425																			
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	270							N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270							N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270							N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270							N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270							N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	270							N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO)																			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND																			
WADDELL, W. N. ET AL																			
80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE																			
109336																			
WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774																			
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)																			
APACHE CORPORATION																			
TUBB, J. B. A/C 1																			
80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
027200																			
WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602																			
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND																			
WADDELL, W. N. ET AL																			
109336																			
WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592																			
06		1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-							Y	-0-					-0-
07		1426 #	677	-0-	-749	-0-			677	2			Y	-0-					-0-
08		1426 #	1202	-0-	-224	-0-			1202	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	1147	-0-	1147	-0-			1147	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1274	-0-	1274	-0-			2421	1274	2		Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			2421				Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB)															
APACHE CORPORATION															
TUBB, J. B. -B-															
80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
027200															
WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE			
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-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

TUBB, J. B. "B"															
WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
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-			
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383															
06		855 R	855	-0-	-0-	-0-	795	3	19	4	Y	37	37	1	2
							41	9							
07		111 R	111	-0-	-0-	-0-	70	3	2	4	Y	35	36	1	1
							39	9							
08		152 R	152	-0-	-0-	-0-	111	3	41	9	Y	37	37	1	1
09		900 #	117	-0-	-783	-0-	80	3	37	9	Y	34	34	1	1
10		930 #	112	-0-	-818	-0-	68	3	44	9	Y	40	39	1	2
11		870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			2

TUBB, J. B. C															
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694															
06		3254 R	3254	-0-	-0-	-0-	3050	3	72	4	Y	120	120	1	7
							132	9							
07		3346 R	3346	-0-	-0-	-0-	3093	3	100	4	Y	139	142	1	4
							153	9							
08		2474 R	2474	-0-	-0-	-0-	2350	3	124	9	Y	113	114	1	3
09		2190 #	2030	-0-	-160	-0-	1920	3	110	9	Y	100	99	1	4
10		2263 #	1541	-0-	-722	-0-	1438	3	103	9	Y	94	94	1	4
11		2190 #	1280	-0-	-910	-0-	1133	3	27	4	Y	109	109	1	4
							120	9							

SAND HILLS (TUBB)													
APACHE CORPORATION													
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 027200													
TUBB, J. B. C													
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676													
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
06		600 #	340	-0-	-260	-0-	292 3	7 4	Y	37	37 1		2
							41 9						
07		620 #	364	-0-	-256	-0-	315 3	10 4	Y	35	36 1		1
							39 9						
08		620 #	444	-0-	-176	-0-	403 3	41 9	Y	37	37 1		1
09		510 R	510	-0-	-0-	-0-	473 3	37 9	Y	34	34 1		1
10		434 #	288	-0-	-146	-0-	246 3	42 9	Y	38	37 1		2
11		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			2

TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605													
06		390 #	260	-0-	-130	-0-	254 3	6 4	Y	-0-			-0-
07		403 #	302	-0-	-101	-0-	293 3	9 4	Y	-0-			-0-
08		310 #	247	-0-	-63	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
09		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
10		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763 3		Y	-0-			-0-
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706													
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397													
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	48 3	1 4	Y	37	37 1		2
							41 9						
07		841 R	841	-0-	-0-	-0-	777 3	25 4	Y	35	36 1		1
							39 9						
08		894 R	894	-0-	-0-	-0-	853 3	41 9	Y	37	37 1		1
09		604 R	604	-0-	-0-	-0-	567 3	37 9	Y	34	34 1		1
10		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1129 3	44 9	Y	40	39 1		2
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2													
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486													
06		538 R	538	-0-	-0-	-0-	536 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		712 R	712	-0-	-0-	-0-	709 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
08		496 #	389	-0-	-107	-0-	386 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3		Y	-0-			-0-
10		321 R	321	-0-	-0-	-0-	307 3	14 9	Y	13	12 1		1
11		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			1

TUBB, J. B. -C-													
WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556													
06		4260 #	3186	-0-	-1074	-0-	3073 3	72 4	Y	37	37 1		2
							41 9						
07		4402 #	4366	-0-	-36	-0-	4191 3	136 4	Y	35	36 1		1
							39 9						
08		4291 R	4291	-0-	-0-	-0-	4250 3	41 9	Y	37	37 1		1
09		3843 R	3843	-0-	-0-	-0-	3806 3	37 9	Y	34	34 1		1
10		4371 #	3841	-0-	-530	-0-	3797 3	44 9	Y	40	39 1		2
11		4230 #	3388	-0-	-842	-0-	3270 3	78 4	Y	36	37 1		1
							40 9						

SAND HILLS (TUBB)												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND												
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212												
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144												
06	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-	-0-
07	3528 R	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-	-0-
08	3664 R	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-	-0-
09	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-	-0-
10	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-	-0-
11	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 82 RRCID -> 183134 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4112 - 4126												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142												
06	690 #	651	-0-	-39	-0-	651	2			Y	-0-	-0-
07	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-	-0-
08	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-	-0-
09	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-	-0-
10	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-	-0-
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635												
06	2460 #	176	-0-	-2284	-0-	140	2	36	9	Y	33	33 1
07	2542 #	1056	-0-	-1486	-0-	1016	2	40	9	Y	36	36 1
08	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	2852	2	24	9	Y	22	22 1
09	T. A.	2730	-0-	2730	-0-	2687	2	43	9	Y	39	39 1
10	T. A.	2558	-0-	2558	-0-	5288	2	31	9	Y	28	28 1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5288				Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 869 RRCID -> 195211 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4186

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 24059 03/23/2013														

BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

06	4645 R	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
07	4616 R	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
08	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
09	3167 R	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
10	2969 R	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
*11	3118 R	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	312	-0-	312	312	29	1	283	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	357	-0-	357	669	32	1	325	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	476	-0-	476	1145	41	1	435	3	Y	-0-			-0-
*10	1562 R	417	-0-	-1145	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
*11	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-			-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
*11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
 WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	1320 #	894	-0-	-426	-0-	892	2	2	9	N	2	2	1	-0-
07	1439 R	1439	-0-	-0-	-0-	1416	2	23	9	N	21	21	1	-0-
08	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1238	2	24	9	N	22	22	1	-0-
09	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9	N	25	25	1	-0-
10	1426 #	1078	-0-	-348	-0-	1047	2	31	9	N	28	28	1	-0-
11	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450												
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
06		660 #	-0-	-0-	-660	-0-				N	9	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	-0-
08		629 R	629	-0-	-0-	-0-	619	2	10	9	9	-0-
09		629 R	629	-0-	-0-	-0-	618	2	11	9	10	-0-
10		583 R	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	11	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 59 RRCID -> 206401 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5040 - 5291												
06		6420 #	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	457	2
07		2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	389	3
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	241	2
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	266	1
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	475	5
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		2708 R	2708	-0-	-0-	-0-	2685	2	23	9	21	-0-
08		1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1729	2	32	9	29	-0-
09		1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1574	2	78	9	71	-0-
10		2697 #	1730	-0-	-967	-0-	1699	2	31	9	28	-0-
11		2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-				Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
BURNETT OIL CO., INC. 110016												
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388												
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	569	2	352	9	320	93
07		3100 N	11834	-0-	8734	-0-	11580	2	254	9	231	86
08		3100 N	1488	-0-	-1612	-0-	7122	2	235	9	214	52
09		3000 N	1441	-0-	-1559	-0-	5563	2	243	9	221	82
10		1478	1478	-0-	-0-	-0-	5563	2	235	9	214	70
11		1440	1191	-0-	-249	-0-	5314	2	172	9	156	58

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION 027200												
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719												
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	799	3	19	4	112	6
07		865 N	865	-0-	-0-	-0-	123	9				
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	726	3	23	4	105	3
09		510 N	487	-0-	-23	-0-	116	9				
10		527 N	483	-0-	-44	-0-	666	3	123	9	112	3
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	341	3	146	9	133	5
							352	3	131	9	119	6
										Y	118	1
										Y	NO RPT	6

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485												
06		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-
10		1333 N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1500 N	1	-0-	-1499	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-		-0-
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
10	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470												
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
10	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380												
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1114	2	41	9	37	37	1
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	797	2	52	9	47	47	1
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	693	2	51	9	46	46	1
10	1147 N	730	-0-	-417	-0-	682	2	48	9	44	44	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498												
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-		-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-		-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		-0-
10	1488 N	720	-0-	-768	-0-	720	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435												
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-		-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
10	527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395												
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-		-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		-0-
10	1457 N	953	-0-	-504	-0-	953	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442												
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-		-0-
10	651 N	430	-0-	-221	-0-	430	2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-						-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2				-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2				-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2				-0-
10	1333 N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561											
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-						-0-
07	2480 X	2025	-0-	-455	-0-	2025	2				-0-
08	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2				-0-
09	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2				-0-
10	2015 N	1589	-0-	-426	-0-	1589	2				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468											
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2				-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2				-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2				-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518											
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						-0-
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2				-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2				-0-
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2				-0-
10	930 N	668	-0-	-262	-0-	668	2				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458											
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2				-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				-0-
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				-0-
10	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624											
06	2730 X	1432	-0-	-1298	-0-	1432	2	Y			-0-
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	Y			-0-
08	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	Y			-0-
09	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	Y			-0-
10	2821 X	2057	-0-	-764	-0-	2057	2	Y			-0-
11	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432											
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-						-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2				-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2				-0-
09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2				-0-
10	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE											
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336											
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404											
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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-	-0-
08		1340 N	1340	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-	-0-
09		1083 N	1083	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-	-0-
10		1333 N	1053	-0-	-280	1053	2		Y	-0-	-0-
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736											
06		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	-0-	-0-
07		449 N	449	-0-	-0-	449	2		Y	-0-	-0-
08		757 N	757	-0-	-0-	757	2		Y	-0-	-0-
09		689 N	689	-0-	-0-	689	2		Y	-0-	-0-
10		695 N	695	-0-	-0-	695	2		Y	-0-	-0-
11		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658											
06		3990 X	158	-0-	-3832	-0-	158	2	Y	-0-	-0-
07		5156 X	5156	-0-	-0-	5156	2		Y	-0-	-0-
08		3529 X	3529	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-	-0-
09		2823 X	2823	-0-	-0-	2823	2		Y	-0-	-0-
10		5053 X	2708	-0-	-2345	2708	2		Y	-0-	-0-
11		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424											
06		2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
07		2170 X	1895	-0-	-275	-0-	1895	2	Y	-0-	-0-
08		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	Y	-0-	-0-
09		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	Y	-0-	-0-
10		1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2	Y	-0-	-0-
11		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596											
06		1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	-0-
07		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-	-0-
08		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-	-0-
09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-	-0-
10		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-	-0-
11		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584											
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456											
06		1980 X	473	-0-	-1507	-0-	473	2	N	-0-	-0-
07		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-	-0-
08		1333 X	1230	-0-	-103	-0-	1230	2	N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-
09		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-
10		961 N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516												
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-
08		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-
09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658												
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-
07		2976 X	2555	-0-	-421	-0-	2555	2			N	-0-
08		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-
09		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-
10		2542 X	2416	-0-	-126	-0-	2416	2			N	-0-
11		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550												
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-
07		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-
08		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-
09		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-
10		2976 X	2264	-0-	-712	-0-	2264	2			N	-0-
11		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648												
06		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-
07		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-
08		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-
09		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-
11		420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580												
06		600 N	306	-0-	-294	-0-	306	2			Y	-0-
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-
08		744 N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-
09		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-
10		620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415												
06		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-
07		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-
08		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-
09		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-
10		1984 N	1588	-0-	-396	-0-	1588	2			Y	-0-
11		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		690 N		7	-0-	-683	-0-	7	2			-0-
07		1864 N		1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			-0-
08		1300 N		1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			-0-
09		1110 N		1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			-0-
10		1860 N		1073	-0-	-787	-0-	1073	2			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692												
06		8130 X		172	-0-	-7958	-0-	172	2			-0-
07		8401 X		7711	-0-	-690	-0-	7711	2			-0-
08		6800 X		6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			-0-
09		8242 X		8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			-0-
10		7932 X		7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			-0-
11		7470 X	NO RPT		-0-	-7470	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526												
06		2250 X		-0-	-0-	-2250	-0-					-0-
07		2547 X		2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			-0-
08		1821 X		1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			-0-
09		1808 N		1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			-0-
10		2542 N		1724	-0-	-818	-0-	1724	2			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

VANGUARD PERMIAN, LLC WELL #: 881579 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514												
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N		-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-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520												
06		1320 N		1023	-0-	-297	-0-	1023	3			-0-
07		1331 N		1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			-0-
08		1211 N		1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			-0-
09		1205 N		1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			-0-
10		1333 N		776	-0-	-557	-0-	776	3			-0-
11		1170 N		73	-0-	-1097	-0-	73	3			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520												
06		240 N		188	-0-	-52	-0-	188	3			-0-
07		DELQ PR		248	-0-	248	248	248	3			-0-
08		492 N		244	-0-	-248	-0-	244	3			-0-
09		239 N		239	-0-	-0-	-0-	239	3			-0-
10		248 N		185	-0-	-63	-0-	185	3			-0-
11		240 N		27	-0-	-213	-0-	27	3			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579										
LEA, P. J. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	153424	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2484 - 2534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

LEA, P.J.		WELL #:		63	RRCID ->	156448	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2386 - 2521		
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-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LEA UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2366 - 2496		
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-		-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-		-0-	
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-		-0-	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-		-0-	
10	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-		-0-	
11	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3			N	-0-		-0-	

LEA, P.J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2392 - 3575		
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-		-0-	
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-		-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-	
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-		-0-	
11	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-		-0-	

LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF.	2550 - 3536		
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-		-0-	
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-		-0-	
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-	
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-		-0-	
11	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-		-0-	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	2418 - 2555		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2454 - 2622		
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-		-0-	
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-		-0-	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-		-0-	
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-		-0-	
10	465 N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-		-0-	
11	450 N	42	-0-	-408	-0-	42	3			N	-0-		-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE															
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579															
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602															
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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515															
06		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574															
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
07		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
11		150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-			-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786															
06		810 N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-			-0-
07		837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-			-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
10		806 N	576	-0-	-230	-0-	576	3			N	-0-			-0-
11		750 N	95	-0-	-655	-0-	95	3			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732															
06		150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-			-0-
07		186 N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-			-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11		150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728															
06		600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-			-0-
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
10		620 N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-			-0-
11		600 N	140	-0-	-460	-0-	140	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
LEA, P.J.		WELL #:		101	RRCID ->	209574	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2314 - 2452
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-	-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-	-0-
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		103	RRCID ->	209697	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2370 - 2508
06	270 N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-
10	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-	-0-
11	210 N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		102	RRCID ->	209763	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2360 - 2490
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-	-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-	-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-	-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
10	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-	-0-
11	210 N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		104	RRCID ->	210072	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2484 - 2610
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-	-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-	-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-	-0-
11	270 N	38	-0-	-232	-0-	38	3			N	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		105	RRCID ->	210073	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2730
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-	-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-	-0-
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-	-0-
10	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-	-0-
11	390 N	50	-0-	-340	-0-	50	3			N	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #:		107	RRCID ->	210866	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2364 - 2496
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		108	RRCID ->	210876	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2380 - 2516
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-	-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-	-0-
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-	-0-
11	300 N	42	-0-	-258	-0-	42	3			N	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
LEA, KATIE W.		WELL #:		117	RRCID ->	210911	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2372 - 2510
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
06	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	3	N	-0-			-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3	N	-0-			-0-
10	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-			-0-
11	240 N	72	-0-	-168	-0-	72	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		110	RRCID ->	211925	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2500 - 2616
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-			-0-
10	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11	300 N	34	-0-	-266	-0-	34	3	N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		109	RRCID ->	211952	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	2398 - 2512
06	693 X	419	-0-	-274	-0-	419	3	N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		116	RRCID ->	212061	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2628 - 2741
06	1140 N	700	-0-	-440	-0-	700	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	3	N	-0-			-0-
11	780 N	10	-0-	-770	-0-	10	3	N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		106	RRCID ->	212065	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2452 - 2572
06	836 X	279	-0-	-557	-0-	279	3	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		111	RRCID ->	212067	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2834 - 2950
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
11	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3	N	-0-			-0-

LEA, P.J.		WELL #:		113	RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2478 - 2594
06	660 N	365	-0-	-295	-0-	365	3	N	-0-			-0-
07	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	3	N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	3	N	-0-			-0-
11	390 N	50	-0-	-340	-0-	50	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 3			N	-0-		-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3			N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-		-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189 3			N	-0-		-0-
11	270 N	71	-0-	-199	-0-	71 3			N	-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874												
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 3			N	-0-		-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 3			N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-		-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-		-0-
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121 3			N	-0-		-0-
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 3			N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730												
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			N	-0-		-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-		-0-
09	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3			N	-0-		-0-
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 3			N	-0-		-0-
11	180 N	44	-0-	-136	-0-	44 3			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558												
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3			N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3			N	-0-		-0-
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 3			N	-0-		-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716												
06	1200 N	889	-0-	-311	-0-	889 3			N	-0-		-0-
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-		-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3			N	-0-		-0-
09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3			N	-0-		-0-
10	1333 N	569	-0-	-764	-0-	569 3			N	-0-		-0-
11	1170 N	96	-0-	-1074	-0-	96 3			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870												
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 3			N	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-		-0-
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3			N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-		-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-	370 3			N	-0-		-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
VANGUARD PERMIAN, LLC		//CONT.//		881579								
LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700
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
06		180 N	64	-0-	-116	-0-	64 3		N	-0-		-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		-0-
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10		248 N	164	-0-	-84	-0-	164 3		N	-0-		-0-
11		210 N	30	-0-	-180	-0-	30 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850
06		510 N	409	-0-	-101	-0-	409 3		N	-0-		-0-
07		527 N	493	-0-	-34	-0-	493 3		N	-0-		-0-
08		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		-0-
10		496 N	348	-0-	-148	-0-	348 3		N	-0-		-0-
11		450 N	112	-0-	-338	-0-	112 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		027200										
TUBB, J B A/C 1		WELL #:		251	RRCID ->	158291	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4797	PERF.	2163 - 2290
06		1080 N	579	-0-	-501	-0-	557 3	13 4	Y	8	10 1	-0-
07		1085 N	621	-0-	-464	-0-	602 3	19 4	Y	-0-		-0-
08		1116 N	660	-0-	-456	-0-	660 3		Y	-0-		-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-		-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP)		80473 868		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1970	RRCID ->	247093	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5570 - 5740
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB)		80477 333		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336										
WADDELL, W. N. EL AL TR. D		WELL #:		1256	RRCID ->	108362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4931 - 5089
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)		80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 3612 - 3623	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	318	-0-	-582	-0-	318	3	-0-			40
07	930 N	475	-0-	-455	-0-	475	3	-0-			40
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	-0-	40	1	-0-
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	-0-			-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	-0-			-0-
11	DLQ G-10	681	-0-	681	681	681	3	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
WRISTEN BROS.		WELL #: 78		RRCID -> 031180		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 6210		PERF. N/A	
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3	-0-			33
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3	-0-			33
08	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3	-0-			33
09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3	-0-			33
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3	-0-			33
11	4230 X	4214	-0-	-16	-0-	4214	3	-0-			33

ESTES, W. A.		WELL #: 73		RRCID -> 033090		COMPL. DATE 04/14/1964		TOTAL DEPTH 6372		PERF. N/A	
*04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2770	3	33	9	N	7
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3008	3	23	9	N	4
06	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2650	3	26	9	N	4
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2712	3	45	9	N	10
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2465	3	58	9	N	11
09	3000 N	3030	-0-	30	30	2976	3	54	9	N	9
*10	2480 N	1911	-0-	-569	-0-	1872	3	39	9	N	7
11	2400 N	1877	-0-	-523	-0-	1877	3	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 91		RRCID -> 052331		COMPL. DATE 03/15/1972		TOTAL DEPTH 6400		PERF. N/A	
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	-0-			-0-
05	2201 N	1808	-0-	-393	-0-	1808	3	-0-			-0-
06	1920 N	1440	-0-	-480	-0-	1440	3	-0-			-0-
07	1891 N	1679	-0-	-212	-0-	1679	3	-0-			-0-
08	1798 N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3	-0-			-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3	-0-			-0-
*10	1674 N	848	-0-	-826	-0-	848	3	-0-			-0-
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 93		RRCID -> 062101		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 6375		PERF. N/A	
*04	1410 N	10	-0-	-1400	-0-	10	3	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #: 94		RRCID -> 062758		COMPL. DATE 07/01/1975		TOTAL DEPTH 6326		PERF. N/A	
*04	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	1332	3	-0-			-0-
05	1798 X	18	-0-	-1780	-0-	18	3	-0-			-0-
06	1740 X	390	-0-	-1350	-0-	390	3	-0-			-0-
07	1364 N	549	-0-	-815	-0-	549	3	-0-			-0-
08	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3	-0-			-0-
09	3000 N	5527	-0-	2527	2527	5527	3	-0-			-0-
*10	3100 N	6169	-0-	3069	5596	6169	3	-0-			-0-
*11	3000 N	4569	-0-	1569	7165	4569	3	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
NORTHSTAR OPERATING COMPANY				614609								
TUNSTILL				WELL #: 1	RRCID -> 195330	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5080	- 5460			
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
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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.				630591								
WINTER 7-20				WELL #: 1	RRCID -> 171320	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 6770	PERF. 6365	- 6393			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

WINTER 5-20				WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	- 6641			
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647 2	N	-0-			156
07	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861 2	N	-0-			156
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			156
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	1	1	8	156
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			156
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-			156

WINTER 7-20				WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	- 8300			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		N	-0-			115
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		N	-0-			115
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		N	-0-			115
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		N	-0-			115
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		N	-0-			115
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406		N	-0-			115

RAYDEN				695567								
TUBB, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 020755	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 6350	PERF. N/A				
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509 3	N	-0-			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			-0-
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	488 3	N	-0-			-0-
10	496	N	311	-0-	-185	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11	630	N	125	-0-	-505	-0-	125 3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B.				WELL #: 2	RRCID -> 033881	COMPL. DATE 09/04/1964	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A				
06	1170	N	900	-0-	-270	-0-	900 3	N	-0-			-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-			-0-
09	900	N	856	-0-	-44	-0-	856 3	N	-0-			-0-
10	1085	N	818	-0-	-267	-0-	818 3	N	-0-			-0-
11	960	N	720	-0-	-240	-0-	720 3	N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
WILLIAMS OIL COMPANY				925440								
ESTES, W. A.		WELL #:		65	RRCID ->	022985	COMPL. DATE	05/28/1963	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	N/A
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		1890 N	1574	-0-	-316	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3		N	-0-		-0-
08		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-		-0-
09		1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465 3		N	-0-		-0-
10		1984 N	667	-0-	-1317	-0-	667 3		N	-0-		-0-
11		1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396 3		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	N/A
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A
06		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
08		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
10		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-		-0-
*11		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		-0-

WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A
06		810 N	781	-0-	-29	-0-	781 3		N	-0-		-0-
07		837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3		N	-0-		-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		-0-
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-
11		810 N	808	-0-	-2	-0-	808 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	6031 - 6044
*04		810 N	774	-0-	-36	-0-	774 3		N	-0-		-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		-0-
06		780 N	750	-0-	-30	-0-	750 3		N	-0-		-0-
07		806 N	753	-0-	-53	-0-	753 3		N	-0-		-0-
08		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-		-0-
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
*10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-		-0-
*11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	5986 - 5996
*04		9810 X	9037	-0-	-773	-0-	9036 3	1 9	Y	1	1	-0-
05		10137 X	7836	-0-	-2301	-0-	7830 3	6 9	Y	5	4	1
06		9810 X	7407	-0-	-2403	-0-	7401 3	6 9	Y	5	5	1
07		10137 X	8772	-0-	-1365	-0-	8764 3	8 9	Y	7	6	1
08		10137 X	8768	-0-	-1369	-0-	8764 3	4 9	Y	4	5	1
09		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8748 3	4 9	Y	4	4	1
*10		8773 X	8679	-0-	-94	-0-	8675 3	4 9	Y	4	4	1
*11		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8865 3	1 9	Y	1	2	1

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336									
WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A			
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
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 61		RRCID -> 050576		COMPL. DATE 06/14/1971		TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 080148		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715						
06	SWR 10	451	-0-	451	16905	377	2	74	9	N	67	68	1	8
07	SWR 10	1019	-0-	1019	17924	945	2	74	9	N	67	69	1	6
08	SWR 10	1093	-0-	1093	19017	1014	2	79	9	N	72	72	1	6
09	SWR 10	1023	-0-	1023	20040	953	2	70	9	N	64	62	1	8
10	SWR 10	1278	-0-	1278	21318	1200	2	78	9	N	71	72	1	7
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	21318					N	NO RPT			7

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1140		RRCID -> 085781		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5582 - 5742		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 1926		RRCID -> 228249		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741						
06	T. A.	1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	8482	-0-	8482	10202	8482	2			Y	-0-			-0-
08	21728 X	11526	-0-	-10202	-0-	11526	2			Y	-0-			-0-
09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			Y	-0-			-0-
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #: 357		RRCID -> 228812		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 5610 - 5715						
06	0 %	216	-0-	216	7264	179	2	37	9	Y	34	34	1	4
07	0 %	1700	-0-	1700	8964	1664	2	36	9	Y	33	34	1	3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	8964					Y	NO RPT			3

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 02/28/2013

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1929 RRCID -> 232342 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 5712 - 5784

M	O	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
06		P&A-COND	1030	-0-	1030	30421	1026 2	4 9	Y	4	4 1		1
07		0 A	1084	-0-	1084	31505	1080 2	4 9	Y	4	5 1		-0-
08		0	1157	-0-	1157	32662	1151 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
09		0	1124	-0-	1124	33786	1117 2	7 9	Y	6	5 1		1
10		0	940	-0-	940	34726	934 2	6 9	Y	5	5 1		1
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45187 09/01/2012													

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 JONES ENERGY, LLC 441132
 KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

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-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

06		3540 X	185	-0-	-3355	-0-	178 2	7 9	Y	6	138 1	6 8	124
07		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			124
08		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			124
09		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			124
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			124

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	203	203 0		203
07		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4073 2	204 9	Y	185	16 0	2 8	-0-
08		T. A.	8883	-0-	8883	8883	8213 2	670 9	Y	609	593 0	5 8	11
09		T. A.	12944	-0-	12944	21827	11107 2	1837 9	Y	1670	1634 0	4 8	43
10		T. A.	19585	-0-	19585	41412	18050 2	1535 9	Y	1395	1389 0	11 8	38
*11		53075 X	11663	-0-	-41412	-0-	11243 2	420 9	Y	382	405 0	3 8	12

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

06		7620 X	3817	-0-	-3803	-0-	3373 2	444 9	N	404	371 1	11 8	296
07		13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	12535 2	1255 9	N	1141	1107 1	32 8	298
08		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6275 2	362 9	N	329	354 1	10 8	263
09		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7899 2	761 9	N	692	561 1	15 8	379
10		13795 X	7903	-0-	-5892	-0-	6999 2	904 9	N	822	748 1	19 8	434
11		13350 X	1525	-0-	-11825	-0-	1376 2	149 9	N	135	158 1	5 8	406

SANDBAR (BONE SPRING)																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	920	905	1	2 8	924	
07		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	651	746	1	2 8	827	
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	683	737	1	3 8	770	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	531	530	1	1 8	770	
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	67	2	691	9	N	628	556	1	3 8	839
*11		809 N	809	-0-	-0-	-0-	19	2	790	9	N	718	726	1	2 8	829

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942																
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	973	1121	1	2 8	491	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	712	743	1	2 8	458	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1125	1108	1	1 8	474	
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	193	2	474	9	N	431	546	1	1 8	358
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	793	759	1	1 8	391	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	484	190	1	1 8	684	

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460																
06		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5802	2	97	9	Y	88	66	0	20 8	2
07		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12360	2	130	9	Y	118	88	0	30 8	2
08		3100 N	26854	-0-	23754	23754	24236	2	2618	9	Y	2380	2273	0	66 8	43
09		48124 X	24370	-0-	-23754	-0-	22389	2	1981	9	Y	1801	1769	0	30 8	45
10		30827 X	30827	-0-	-0-	-0-	28961	2	1866	9	Y	1696	1615	0	82 8	44
*11		23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	22030	2	1425	9	Y	1295	1248	0	53 8	38

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041																
06		7260 X	66	-0-	-7194	-0-	66	2		Y	-0-	14	0		-0-	-0-
07		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-				-0-	-0-
08		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-				-0-	-0-
09		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-				Y	-0-				-0-	-0-
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-				Y	-0-				-0-	-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-				-0-	-0-

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578																
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2420	2358	0		62	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3709	3670	0		101	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2822	2836	0		87	-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325																
06		11400 X	4999	-0-	-6401	-0-	4555	2	444	9	Y	404	397	0	7 8	9
07		11780 X	4125	-0-	-7655	-0-	3685	2	440	9	Y	400	398	0	3 8	8
08		5766 X	2038	-0-	-3728	-0-	1845	2	193	9	Y	175	178	0	2 8	3
09		5010 X	2534	-0-	-2476	-0-	2209	2	325	9	Y	295	285	0	6 8	7
10		5177 X	2927	-0-	-2250	-0-	2638	2	289	9	Y	263	259	0	4 8	7
11		5010 X	3204	-0-	-1806	-0-	2877	2	327	9	Y	297	292	0	3 8	9

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	0		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	0		-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	13	0	4 8	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	9	0	2 8	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	267184	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	8962	- 12895			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7129	2	542	9	Y	493	493	0	1	8	11
07	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	11999	2	655	9	Y	595	593	0	1	8	12
08	13237 X	10354	-0-	-2883	-0-	9697	2	657	9	Y	597	597	0	1	8	11
09	12810 X	10640	-0-	-2170	-0-	10198	2	442	9	Y	402	402	0	1	8	10
10	12648 X	9269	-0-	-3379	-0-	8672	2	597	9	Y	543	536	0	2	8	15
11	12240 X	6758	-0-	-5482	-0-	6207	2	551	9	Y	501	500	0	1	8	15

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	267185	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9145	- 12817			
06	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17456	2	373	9	Y	339	347	0	2	8	8
07	16909 X	16909	-0-	-0-	-0-	16351	2	558	9	Y	507	503	0	2	8	10
08	34500 X	34500	-0-	-0-	-0-	33675	2	825	9	Y	750	743	0	3	8	14
09	27019 X	27019	-0-	-0-	-0-	26458	2	561	9	Y	510	510	0	1	8	13
10	26412 X	1438	-0-	-24974	-0-	1406	2	32	9	Y	29	41	0			1
11	33390 X	32613	-0-	-777	-0-	31853	2	760	9	Y	691	668	0	3	8	21

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		2H	RRCID ->	267186	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	8772	- 12248			
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	0	2	8	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	0	3	8	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	24	0	1	8	1

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	267187	COMPL. DATE	07/21/2012	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8763	- 12308			
06	1350 X	8	-0-	-1342	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	T. A.	5	-0-	5	-0-	5	1	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	2	2	8			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	8	8	8			-0-
*11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	4	1	0	3	8	-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		2H	RRCID ->	267199	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8960	- 13048			
06	26676 X	26676	-0-	-0-	-0-	25074	2	1602	9	Y	1456	1449	0	4	8	33
07	26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	24908	2	1715	9	Y	1559	1559	0	3	8	30
08	28055 X	26434	-0-	-1621	-0-	24796	2	1638	9	Y	1489	1487	0	4	8	28
09	27150 X	23110	-0-	-4040	-0-	22074	2	1036	9	Y	942	943	0	3	8	24
10	28055 X	26244	-0-	-1811	-0-	24816	2	1428	9	Y	1298	1280	0	7	8	35
11	26670 X	24604	-0-	-2066	-0-	23550	2	1054	9	Y	958	960	0	4	8	29

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #:		2H	RRCID ->	267224	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	9306	- 12460			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		4H	RRCID ->	267625	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8874	- 12550			
06	17160 X	-0-	-0-	-17160	-0-					Y	-0-					-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	267626	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	9002	- 12975			
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			
06	25680 X	-0-	-0-	-25680	-0-				Y	-0-			-0-			
07	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-				Y	-0-			-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	-0-			
10	T. A.	2	-0-	2	2		2	2	Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-			

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID ->	268225	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8358	- 12097			
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-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID ->	268226	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8295	- 11993			
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-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	269053	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8563	- 11925			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				Y	-0-			-0-			

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	270691	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8830	- 13004			
06	31260 X	26170	-0-	-5090	-0-	25606	2	564	9	Y	513	386	0	133	8	9
07	38070 X	38070	-0-	-0-	-0-	37202	2	868	9	Y	789	678	0	107	8	13
08	31651 X	13257	-0-	-18394	-0-	12882	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6
09	30630 X	4660	-0-	-25970	-0-	4091	2	569	9	Y	517	509	0	1	8	13
10	37324 X	14741	-0-	-22583	-0-	13694	2	1047	9	Y	952	906	0	34	8	25
*11	36120 X	21545	-0-	-14575	-0-	20620	2	925	9	Y	841	750	0	93	8	23

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID ->	270700	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	9460	- 13140			
06	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-				Y	-0-	15	0	-0-			
07	23095 X	-0-	-0-	-23095	-0-				Y	-0-			-0-			
08	30380 X	14832	-0-	-15548	-0-	14456	2	376	9	Y	342	325	0	11	8	6
09	29400 X	25708	-0-	-3692	-0-	25132	2	576	9	Y	524	509	0	8	8	13
10	30380 X	26061	-0-	-4319	-0-	24973	2	1088	9	Y	989	906	0	71	8	25
*11	14340 X	8189	-0-	-6151	-0-	7324	2	865	9	Y	786	750	0	38	8	23

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID ->	270702	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF.	8960	- 12877			
06	14910 X	-0-	-0-	-14910	-0-				Y	-0-			-0-			
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-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.	6	-0-	6	6		6	2	Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				Y	-0-			-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID ->	270730	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8990 - 12994
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	35054 X	35054	-0-	-0-	-0-	34464	2	590	9	Y	536	534 0 2 8 12
07	21483 X	17372	-0-	-4111	-0-	17063	2	309	9	Y	281	287 0 1 8 5
08	25079 X	7035	-0-	-18044	-0-	6893	2	142	9	Y	129	132 0 2
09	35040 X	4387	-0-	-30653	-0-	4198	2	189	9	Y	172	170 0 4
10	36208 X	3342	-0-	-32866	-0-	2971	2	371	9	Y	337	332 0 9
11	35040 X	11991	-0-	-23049	-0-	11390	2	601	9	Y	546	536 0 2 8 17

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID ->	270758	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8975 - 12938
06	39240 X	29653	-0-	-9587	-0-	28552	2	1101	9	Y	1001	1004 0 4 8 23
07	33170 X	30282	-0-	-2888	-0-	28719	2	1563	9	Y	1421	1412 0 4 8 28
08	35030 X	29651	-0-	-5379	-0-	28168	2	1483	9	Y	1348	1347 0 4 8 25
09	33900 X	21180	-0-	-12720	-0-	20272	2	908	9	Y	825	827 0 2 8 21
10	35030 X	31181	-0-	-3849	-0-	29738	2	1443	9	Y	1312	1290 0 8 8 35
11	29640 X	28517	-0-	-1123	-0-	27031	2	1486	9	Y	1351	1341 0 4 8 41

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		6H	RRCID ->	270759	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	9040 - 12750
06	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-	-0-
07	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	75	-0-	75	75	74	2	1	9	Y	1	1 8 -0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-	-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		4H	RRCID ->	270760	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8528	PERF.	8939 - 12703
06	48780 X	45420	-0-	-3360	-0-	43751	2	1669	9	Y	1517	1514 0 7 8 34
07	50406 X	48002	-0-	-2404	-0-	46052	2	1950	9	Y	1773	1767 0 6 8 34
08	53227 X	45154	-0-	-8073	-0-	43475	2	1679	9	Y	1526	1526 0 6 8 28
09	51510 X	36213	-0-	-15297	-0-	34915	2	1298	9	Y	1180	1176 0 2 8 30
10	52018 X	43010	-0-	-9008	-0-	41297	2	1713	9	Y	1557	1535 0 10 8 42
11	46440 X	40729	-0-	-5711	-0-	39010	2	1719	9	Y	1563	1552 0 5 8 48

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	270761	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	9142 - 13080
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 8 -0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	238	-0-	238	238	18	1	219	2	Y	1	1 0 -0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8882 - 12637
06	47370 X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-	29 0 -0-
07	48949 X	-0-	-0-	-48949	-0-					Y	-0-	-0-
08	43183 X	-0-	-0-	-43183	-0-					Y	-0-	-0-
09	34110 X	-0-	-0-	-34110	-0-					Y	-0-	-0-
10	16120 X	-0-	-0-	-16120	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950																	
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
06		25580 X	25580	-0-	-0-	-0-	25004	2	576	9	Y	524	386	0	144	8	9
07		37204 X	37204	-0-	-0-	-0-	36327	2	877	9	Y	797	678	0	115	8	13
08		30752 X	12954	-0-	-17798	-0-	12579	2	375	9	Y	341	339	0	9	8	6
09		29760 X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10		37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					Y	-0-					-0-
*11		36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185																	
06		16170 X	654	-0-	-15516	-0-	234	2	420	9	Y	382	386	0	2	8	9
07		11718 X	5836	-0-	-5882	-0-	5066	2	770	9	Y	700	678	0	18	8	13
08		6975 X	984	-0-	-5991	-0-	618	2	366	9	Y	333	339	0	1	8	6
09		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
*11		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065																	
06		24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07		22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
08		18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	17809	2	380	9	Y	345	325	0	14	8	6
09		32106 X	32106	-0-	-0-	-0-	31527	2	579	9	Y	526	509	0	10	8	13
10		32589 X	32589	-0-	-0-	-0-	31478	2	1111	9	Y	1010	906	0	92	8	25
*11		31657 X	31657	-0-	-0-	-0-	30655	2	1002	9	Y	911	750	0	163	8	23

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165																	
06		29970 X	-0-	-0-	-29970	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07		30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-					-0-
08		16275 X	1500	-0-	-14775	-0-	1135	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6
09		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950																	
06		20400 X	17921	-0-	-2479	-0-	17367	2	554	9	Y	504	386	0	124	8	9
07		17949 X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08		19344 X	1176	-0-	-18168	-0-	811	2	365	9	Y	332	325	0	1	8	6
09		18720 X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10		19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
*11		17910 X	-0-	-0-	-17910	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894																	
06		58110 X	14618	-0-	-43492	-0-	13237	2	1381	9	Y	1255	1222	0	34	8	28
07		60047 X	-0-	-0-	-60047	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08		59985 X	-0-	-0-	-59985	-0-					Y	-0-					-0-
09		45900 X	-0-	-0-	-45900	-0-					Y	-0-					-0-
10		45632 X	-0-	-0-	-45632	-0-					Y	-0-					-0-
11		14610 X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891																	
06		67020 X	20074	-0-	-46946	-0-	18679	2	1395	9	Y	1268	1222	0	47	8	28
07		69254 X	1497	-0-	-67757	-0-	215	2	1282	9	Y	1165	1169	0	1	8	23
08		45942 X	-0-	-0-	-45942	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
09		34350 X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
10		20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-					Y	-0-					-0-
11		20070 X	-0-	-0-	-20070	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BULLHEAD 55-1-39															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
06		45240 X	39974	-0-	-5266	-0-		38519 2	1455 9	Y	1323	1222 0	102 8	28	
07		46748 X	41878	-0-	-4870	-0-		40504 2	1374 9	Y	1249	1169 0	85 8	23	
08		46748 X	25024	-0-	-21724	-0-		23909 2	1115 9	Y	1014	976 0	43 8	18	
09		45240 X	17767	-0-	-27473	-0-		16562 2	1205 9	Y	1095	1065 0	21 8	27	
10		46748 X	18801	-0-	-27947	-0-		17500 2	1301 9	Y	1183	1119 0	61 8	30	
11		40530 X	12627	-0-	-27903	-0-		11711 2	916 9	Y	833	801 0	38 8	24	

BULLHEAD 55-1-39															
WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936															
06		62190 X	-0-	-0-	-62190	-0-				Y	-0-	29 0		-0-	
07		64263 X	-0-	-0-	-64263	-0-				Y	-0-			-0-	
08		38223 X	16285	-0-	-21938	-0-	15199 2	1086 9	Y	987	953 0	16 8	18		
09		28350 X	-0-	-0-	-28350	-0-				Y	-0-	18 0		-0-	
10		24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-				Y	-0-			-0-	
11		15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-				Y	-0-			-0-	

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371															
06		77430 X	27164	-0-	-50266	-0-	21644 2	5520 9	Y	5018	4873 0	31 8	114		
07		80011 X	44606	-0-	-35405	-0-	37405 2	7201 9	Y	6546	6492 0	41 8	127		
08		46163 X	46163	-0-	-0-	-0-	39702 2	6461 9	Y	5874	5870 0	22 8	109		
09		35027 X	35027	-0-	-0-	-0-	31002 2	4025 9	Y	3659	3666 0	9 8	93		
10		44701 X	44701	-0-	-0-	-0-	40243 2	4458 9	Y	4053	4004 0	33 8	109		
11		44670 X	21604	-0-	-23066	-0-	18556 2	3048 9	Y	2771	2781 0	14 8	85		

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420															
06		62070 X	9202	-0-	-52868	-0-	7708 2	1494 9	Y	1358	1412 0	13 8	31		
07		64139 X	25	-0-	-64114	-0-	24 2	1 9	Y	1	31 0	1 8	-0-		
08		31372 X	5	-0-	-31367	-0-	5 2		Y	-0-			-0-		
09		30360 X	-0-	-0-	-30360	-0-			Y	-0-			-0-		
10		31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-			Y	-0-			-0-		
11		9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-			Y	-0-			-0-		

SEVENGILLS 54-1-29															
WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161															
06		71850 X	40484	-0-	-31366	-0-	36017 2	4467 9	Y	4061	3965 0	35 8	92		
07		74245 X	6520	-0-	-67725	-0-	6520 2		Y	-0-	92 0		-0-		
08		54870 X	-0-	-0-	-54870	-0-			Y	-0-			-0-		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-		
10		0 W	25	-0-	25	25	25 2		Y	-0-			-0-		
11		0 W	4	-0-	4	29	4 2		Y	-0-			-0-		

BULLHEAD 55-1-34 UNIT															
WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695															
06		74520 X	10359	-0-	-64161	-0-	9147 2	1212 9	Y	1102	1035 0	46 8	24		
07		77004 X	5	-0-	-76999	-0-	5 2		Y	-0-	24 0		-0-		
08		33976 X	12673	-0-	-21303	-0-	11103 2	1570 9	Y	1427	1368 0	33 8	26		
09		10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-			Y	-0-	26 0		-0-		
10		61353 X	61353	-0-	-0-	-0-	102 1	57175 2	Y	3705	3381 0	230 8	94		
*11		43490 X	43490	-0-	-0-	-0-	4076 9	437 1	Y	1322	1249 0	130 8	37		
							1454 9								

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MDJ 54-1-30		WELL #:		9HS	RRCID ->	273089	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8643	PERF.	9494	-	13328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
06	50285 X	50285	-0-	-0-	-0-	46251	2	4034	9	Y	3667	3668	0	43 8	83
07	69119 X	69119	-0-	-0-	-0-	64445	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58 8	82
08	69919 X	69919	-0-	-0-	-0-	65312	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40 8	77
09	50291 X	50291	-0-	-0-	-0-	47576	2	2715	9	Y	2468	2467	0	15 8	63
10	66156 X	66156	-0-	-0-	-0-	62459	2	3697	9	Y	3361	3274	0	60 8	90
*11	78128 X	78128	-0-	-0-	-0-	74211	2	3917	9	Y	3561	3490	0	53 8	108

MDJ 54-1-30		WELL #:		1HS	RRCID ->	273717	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9497	-	13187	
06	0 W	32796	-0-	32796	185249	28761	2	4035	9	Y	3668	3668	0	44 8	83
07	0 W	32491	-0-	32491	217740	27836	2	4655	9	Y	4232	4192	0	41 8	82
08	0 W	32815	-0-	32815	250555	28222	2	4593	9	Y	4175	4153	0	27 8	77
09	0 W	23443	-0-	23443	273998	20734	2	2709	9	Y	2463	2467	0	10 8	63
10	314286 X	40288	-0-	-273998	-	36601	2	3687	9	Y	3352	3274	0	51 8	90
*11	37703 X	37703	-0-	-0-	-0-	33811	2	3892	9	Y	3538	3490	0	30 8	108

MDJ 54-1-30		WELL #:		6HS	RRCID ->	273927	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	9012	-	12873	
06	40710 X	23989	-0-	-16721	-0-	19971	2	4018	9	Y	3653	3668	0	29 8	83
07	42067 X	30618	-0-	-11449	-0-	25974	2	4644	9	Y	4222	4192	0	31 8	82
08	42067 X	30911	-0-	-11156	-0-	26324	2	4587	9	Y	4170	4153	0	22 8	77
09	40710 X	21810	-0-	-18900	-0-	19103	2	2707	9	Y	2461	2467	0	8 8	63
10	42067 X	28717	-0-	-13350	-0-	25051	2	3666	9	Y	3333	3274	0	32 8	90
*11	31350 X	31350	-0-	-0-	-0-	27460	2	3890	9	Y	3536	3490	0	28 8	108

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9483	-	13150	
06	71490 X	40884	-0-	-30606	-0-	35719	2	5165	9	Y	4695	4269	0	334 8	99
07	73873 X	69638	-0-	-4235	-0-	60733	2	8905	9	Y	8095	7874	0	166 8	154
08	73873 X	49647	-0-	-24226	-0-	42937	2	6710	9	Y	6100	6085	0	57 8	112
09	71490 X	32127	-0-	-39363	-0-	28379	2	3748	9	Y	3407	3415	0	17 8	87
10	73873 X	51447	-0-	-22426	-0-	46358	2	5089	9	Y	4626	4515	0	75 8	123
*11	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	37214	2	4986	9	Y	4533	4465	0	53 8	138

MDJ 54-1-30		WELL #:		4HS	RRCID ->	273931	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8858	-	12908	
06	40756 X	40756	-0-	-0-	-0-	36682	2	4074	9	Y	3704	3668	0	80 8	83
07	42067 X	41488	-0-	-579	-0-	36814	2	4674	9	Y	4249	4192	0	58 8	82
08	42067 X	41917	-0-	-150	-0-	37310	2	4607	9	Y	4188	4153	0	40 8	77
09	40710 X	29790	-0-	-10920	-0-	27075	2	2715	9	Y	2468	2467	0	15 8	63
10	42067 X	39329	-0-	-2738	-0-	35633	2	3696	9	Y	3360	3274	0	59 8	90
*11	46271 X	46271	-0-	-0-	-0-	42355	2	3916	9	Y	3560	3490	0	52 8	108

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8781	-	13010	
06	63633 X	63633	-0-	-0-	-0-	54777	2	8856	9	Y	8051	7929	0	104 8	181
07	70942 X	70942	-0-	-0-	-0-	64203	2	6739	9	Y	6126	6114	0	75 8	118
08	63463 X	63463	-0-	-0-	-0-	57753	2	5710	9	Y	5191	5170	0	43 8	96
09	44920 X	44920	-0-	-0-	-0-	41513	2	3407	9	Y	3097	3099	0	15 8	79
10	64852 X	64852	-0-	-0-	-0-	60035	2	4817	9	Y	4379	4273	0	68 8	117
*11	50922 X	50922	-0-	-0-	-0-	46994	2	3928	9	Y	3571	3527	0	53 8	108

MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8910	-	12960	
06	65648 X	65648	-0-	-0-	-0-	60696	2	4952	9	Y	4502	4353	0	179 8	99
07	66102 X	66102	-0-	-0-	-0-	60809	2	5293	9	Y	4812	4673	0	147 8	91
08	61077 X	61077	-0-	-0-	-0-	56574	2	4503	9	Y	4094	3991	0	120 8	74
09	39152 X	39152	-0-	-0-	-0-	36436	2	2716	9	Y	2469	2432	0	49 8	62
10	55935 X	55935	-0-	-0-	-0-	51655	2	4280	9	Y	3891	3670	0	182 8	101
*11	41629 X	41629	-0-	-0-	-0-	38400	2	3229	9	Y	2935	2836	0	113 8	87

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 54-1-19														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943														
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	
06		89306 X	89306	-0-	-0-	-0-	76760 2	12546 9	Y	Y	11405	11373 0	66 8	259
07		78463 X	78463	-0-	-0-	-0-	68119 2	10344 9	Y	Y	9404	9432 0	49 8	182
08		81632 X	81632	-0-	-0-	-0-	72448 2	9184 9	Y	Y	8349	8339 0	37 8	155
09		62545 X	62545	-0-	-0-	-0-	58056 2	4489 9	Y	Y	4081	4116 0	16 8	104
10		84112 X	84112	-0-	-0-	-0-	77744 2	6368 9	Y	Y	5789	5670 0	68 8	155
*11		69077 X	69077	-0-	-0-	-0-	63148 2	5929 9	Y	Y	5390	5333 0	48 8	164

MDJ 55-1-24														
WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421														
06		63044 X	63044	-0-	-0-	-0-	57632 2	5412 9	Y	Y	4920	4887 0	89 8	110
07		49939 X	49939	-0-	-0-	-0-	45807 2	4132 9	Y	Y	3756	3730 0	64 8	72
08		51530 X	51530	-0-	-0-	-0-	46950 2	4580 9	Y	Y	4164	4126 0	33 8	77
09		34315 X	34315	-0-	-0-	-0-	31903 2	2412 9	Y	Y	2193	2202 0	12 8	56
10		51781 X	51781	-0-	-0-	-0-	47473 2	4308 9	Y	Y	3916	3816 0	51 8	105
*11		42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	39257 2	3050 9	Y	Y	2773	2752 0	42 8	84

THRESHER 54-1-19														
WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228														
06		86233 X	86233	-0-	-0-	-0-	73693 2	12540 9	Y	Y	11400	11373 0	61 8	259
07		76454 X	76454	-0-	-0-	-0-	66117 2	10337 9	Y	Y	9397	9432 0	42 8	182
08		72416 X	71168	-0-	-1248	-0-	62002 2	9166 9	Y	Y	8333	8339 0	21 8	155
09		70080 X	50198	-0-	-19882	-0-	45719 2	4479 9	Y	Y	4072	4116 0	7 8	104
10		72416 X	66382	-0-	-6034	-0-	60062 2	6320 9	Y	Y	5745	5670 0	24 8	155
*11		54678 X	54678	-0-	-0-	-0-	48783 2	5895 9	Y	Y	5359	5333 0	17 8	164

SEVENGILLS 54-1-29														
WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466														
06		65850 X	-0-	-0-	-65850	-0-			Y	Y	-0-	51 0		-0-
07		68045 X	-0-	-0-	-68045	-0-			Y	Y	-0-			-0-
08		68045 X	-0-	-0-	-68045	-0-			Y	Y	-0-			-0-
09		65850 X	-0-	-0-	-65850	-0-			Y	Y	-0-			-0-
10		68045 X	17	-0-	-68028	-0-	17 2		Y	Y	-0-			-0-
11		65850 X	-0-	-0-	-65850	-0-			Y	Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815														
06		33588 X	NO RPT	-0-	-33588	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
07		115692 X	NO RPT	-0-	-115692	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
08		115692 X	NO RPT	-0-	-115692	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
09		111960 X	NO RPT	-0-	-111960	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
10		115692 X	101768	-0-	-13924	-0-	87897 2	13871 9	Y	Y	12610	12336 0	157 8	338
11		111960 X	97187	-0-	-14773	-0-	85440 2	11747 9	Y	Y	10679	10554 0	139 8	324

THRESHER 55-1-23														
WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907														
06		SHUT IN	2028	-0-	2028	2028	1899 2	129 9	Y	Y	117	68 0	47 8	2
07		SHUT IN	15208	-0-	15208	17236	11412 2	3796 9	Y	Y	3451	3200 0	190 8	63
08		SHUT IN	2467	-0-	2467	19703	3 1	2235 2	Y	Y	208	267 0		4
09		SHUT IN	50834	-0-	50834	70537	229 9							
							78 1	39283 2	Y	Y	10430	10077 0	92 8	265
10		SHUT IN	85831	-0-	85831	156368	11473 9							
							59 1	73452 2	Y	Y	11200	10907 0	261 8	297
11		SHUT IN	43299	-0-	43299	199667	12320 9							
							28 1	36977 2	Y	Y	5722	5728 0	119 8	172
							6294 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013				TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907						
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
*02	32578 X	32578	-0-	-0-	-0-	145	1	29449	3	Y	2713	2576	1	25	8	286
						2984	9									
*03	27716 X	27716	-0-	-0-	-0-	202	1	24760	3	Y	2415	2362	1	8	8	331
						97	4	2657	9							
04	28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	295	1	25084	3	Y	2466	2549	1	9	8	239
						12	4	2713	9							
05	26910 X	26910	-0-	-0-	-0-	110	1	24383	3	Y	2197	2163	1	12	8	261
						2417	9									
06	31204 X	31204	-0-	-0-	-0-	521	1	28322	3	Y	2127	1973	1	5	8	410
						21	4	2340	9							
07	31572 X	31572	-0-	-0-	-0-	334	1	29163	3	Y	1885	1849	1	2	8	444
						1	4	2074	9							
08	26709 X	26709	-0-	-0-	-0-	953	1	23559	3	Y	1942	2088	1	6	8	292
						61	4	2136	9							
09	22916 X	22916	-0-	-0-	-0-	51	1	20976	3	Y	1716	1717	1	1	8	290
						1	4	1888	9							
10	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	36	1	21622	3	Y	1797	1890	1	12	8	185
						26	4	1977	9							
*11	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	43	1	19545	3	Y	1828	1728	1	7	8	278
						40	4	2011	9							
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013				TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778						
*02	51243 X	51243	-0-	-0-	-0-	246	1	48313	3	Y	2440	2335	1	34	8	256
						2684	9									
*03	44516 X	41560	-0-	-2956	-0-	324	1	38170	3	Y	2646	2530	1	10	8	362
						155	4	2911	9							
04	43080 X	42375	-0-	-705	-0-	438	1	38882	3	Y	2762	2844	1	13	8	267
						17	4	3038	9							
*05	44516 X	37796	-0-	-6720	-0-	141	1	35112	3	Y	2312	2286	1	18	8	275
						2543	9									
*06	43080 X	35018	-0-	-8062	-0-	602	1	32045	3	Y	2134	1992	1	5	8	412
						24	4	2347	9							
*07	0 W	33716	-0-	33716	33716	328	1	31179	3	Y	2007	1943	1	3	8	473
						1	4	2208	9							
*08	0 W	33350	-0-	33350	67066	937	1	30208	3	Y	1950	2126	1	6	8	291
						60	4	2145	9							
09	0 W	29847	-0-	29847	96913	49	1	27852	3	Y	1768	1758	1	2	8	299
						1	4	1945	9							
*10	126296 X	29383	-0-	-96913	-0-	34	1	27288	3	Y	1851	1946	1	13	8	191
						25	4	2036	9							
11	33810 X	28441	-0-	-5369	-0-	42	1	26610	3	Y	1592	1534	1	7	8	242
						38	4	1751	9							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 274273		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 9040 PERF. N/A						
SMITHER STATE13		WELL #: 2H														
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

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
06	96494 X	6663	-0-	-89831	-0-	6336	2	327	9	N	297	185	1			789
07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	805	1	6952	2	N	165	187	1			767
08	28551 X	13118	-0-	-15433	-0-	182	9	820	1	N	97	148	1			716
09	22920 X	519	-0-	-22401	-0-	107	9	270	1	N	226	369	1	10	8	563
10	23684 X	8215	-0-	-15469	-0-	270	1	813	1	N	68	184	1	6	8	441
11	7680 X	4922	-0-	-2758	-0-	75	9	421	1	N	206	361	1			286
						227	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

*12	0	56683	-0-	56683	217453	2233	1	52290	3	N	1788	1252	1	34	8	647
						193	4	1967	9							
*01	0	33748	-0-	33748	251201	1581	1	30191	3	N	1211	1415	1	79	8	364
						644	4	1332	9							
*02	0	57940	-0-	57940	309141	2637	1	52565	3	N	1492	1248	1	145	8	463
						1097	4	1641	9							
*03	0	37627	-0-	37627	346768	2020	1	33883	3	N	1003	527	1	57	8	882
						621	4	1103	9							
*04	0	38366	-0-	38366	385134	2126	1	34915	3	N	783	1415	1	14	8	236
						464	4	861	9							
*05	419459 X	34325	-0-	-385134	-0-	1838	1	30679	3	N	674	530	1	7	8	373
						1067	4	741	9							
*06	62850 X	30149	-0-	-32701	-0-	1434	1	27676	3	N	648	713	1	4	8	304
						326	4	713	9							
*07	64945 X	27891	-0-	-37054	-0-	1327	1	25093	3	N	555	527	1	20	8	312
						860	4	611	9							
*08	64945 X	18878	-0-	-46067	-0-	673	1	17572	3	N	491	528	1	6	8	269
						93	4	540	9							
*09	62850 X	18463	-0-	-44387	-0-	89	1	17948	3	N	365	339	1	4	8	291
						24	4	402	9							
*10	64945 X	24968	-0-	-39977	-0-	138	1	24169	3	N	532	539	1	12	8	272
						76	4	585	9							
11	62850 X	23504	-0-	-39346	-0-	123	1	22860	3	N	287	387	1			172
						205	4	316	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
 ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329										
SID M. KYLE 26				WELL #:	2H	RRCID ->	272698	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	9400 - 13648	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		21210 X	13982	-0-	-7228	-0-	546 1	9480 2	Y		1658	1695 1		495
							2132 4	1824 9						
07		21917 X	11287	-0-	-10630	-0-	320 1	6346 2	Y		1661	1805 1		351
							2794 4	1827 9						
08		21917 X	4737	-0-	-17180	-0-	164 1	2926 2	Y		1497	1424 1		424
							1647 9							
09		21210 X	4343	-0-	-16867	-0-	153 1	2786 2	Y		1276	1228 0		472
							1404 9							
*10		21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					942	1187 0		227
*11		31085 X	31085	-0-	-0-	-0-	211 1	28458 2	Y		2196	2025 0		398
							2416 9							

Z&T 32				WELL #:	C002AH	RRCID ->	272777	COMPL. DATE	11/02/2013	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	8800 - 13380	
06		37050 X	20001	-0-	-17049	-0-	815 1	14154 2	N		1681	1698 1		179
							3183 4	1849 9						
07		38285 X	18076	-0-	-20209	-0-	544 1	10771 2	N		1835	1751 1		263
							4742 4	2019 9						
08		38285 X	13143	-0-	-25142	-0-	598 1	10664 2	N		1710	1862 1		111
							1881 9							
09		24900 X	16755	-0-	-8145	-0-	778 1	14141 2	N		1669	1487 0		293
							1836 9							
*10		24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-					1611	1779 0	4 8	121
*11		20010 X	16218	-0-	-3792	-0-	3741 1	10784 2	N		1539	1486 0	6 8	168
							1693 9							

Z&T 32				WELL #:	B002AH	RRCID ->	274469	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8950 - 13430	
06		35850 X	17601	-0-	-18249	-0-	710 1	12319 2	N		1638	1631 1		169
							2770 4	1802 9						
07		37045 X	16525	-0-	-20520	-0-	505 1	10005 2	N		1463	1422 1		210
							4406 4	1609 9						
08		37045 X	12024	-0-	-25021	-0-	557 1	9935 2	N		1393	1516 1		87
							1532 9							
09		35850 X	15588	-0-	-20262	-0-	737 1	13411 2	N		1309	1169 0		227
							1440 9							
*10		37045 X	-0-	-0-	-37045	-0-					1265	1398 0	2 8	92
*11		35850 X	15321	-0-	-20529	-0-	3603 1	10388 2	N		1209	1166 0	6 8	129
							1330 9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER)				80925 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710									
SANTA ROSA				WELL #:	1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BESTO OIL & GAS, INC.		068301														
HANSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223207		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804								
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
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-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PPC OPERATING COMPANY LLC		631462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SANTA ROSA STATE		WELL #: 1		RRCID -> 217703		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784								
06	8040 X	7122	-0-	-918	-0-	7076	2	46	9	N	42					96
07	8308 X	7823	-0-	-485	-0-	7773	2	50	9	N	45					141
08	7533 X	3919	-0-	-3614	-0-	3872	2	47	9	N	43					184
09	7290 X	6310	-0-	-980	-0-	6246	2	64	9	N	58	178	1			64
10	7812 X	7704	-0-	-108	-0-	7650	2	54	9	N	49					113
*11	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7757	2	48	9	N	44					157

SCOTT (DELAWARE GAS)		81738 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.		666430														
SCOTT, F.H. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 151554		COMPL. DATE 09/11/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665								
06	1878 R	1878	-0-	-0-	-0-	1846	2	32	9	N	29					169
07	2767 R	2767	-0-	-0-	-0-	2757	2	10	9	N	9					178
08	1891 #	1039	-0-	-852	-0-	1005	2	34	9	N	31					209
09	1890 #	120	-0-	-1770	-0-	110	2	10	9	N	9	162	1			56
10	2542 #	71	-0-	-2471	-0-	62	2	9	9	N	8					64
11	2460 #	50	-0-	-2410	-0-	42	2	8	9	N	7					71

SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 187914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408								
06	516 R	516	-0-	-0-	-0-	364	2	152	9	N	138	167	1			157
07	651 #	311	-0-	-340	-0-	189	2	122	9	N	111	167	1			101
08	651 #	450	-0-	-201	-0-	347	2	103	9	N	94					195
09	630 #	264	-0-	-366	-0-	201	2	63	9	N	57	167	1			85
10	527 #	7	-0-	-520	-0-	1	2	6	9	N	5					90
11	510 #	5	-0-	-505	-0-	5	2			N	-0-					90

SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
BIG D ENERGY COMPANY UNIVERSITY		069344														
UNIVERSITY		WELL #: 8		RRCID -> 020782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 9		RRCID -> 020783		COMPL. DATE 10/03/1945		TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344												
UNIVERSITY		WELL #: 10		RRCID -> 020784		COMPL. DATE 09/21/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS		WELL #: 11		RRCID -> 020785		COMPL. DATE 01/01/1947		TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 3		RRCID -> 129970		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006						
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982						
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975						
06	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-			-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-			-0-
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274						
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
09	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998						
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344									
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2896 - 2980	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3		Y	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		Y	-0-		-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		Y	-0-		-0-
10	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2950 - 2996	
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2823 - 3002	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2946 - 2955	
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-		-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		Y	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-		-0-
*11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2939 - 2985	
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-		-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	683 3		Y	-0-		-0-
08	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 3		Y	-0-		-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		Y	-0-		-0-
10	682 N	403	-0-	-279	-0-	403 3		Y	-0-		-0-
11	750 N	423	-0-	-327	-0-	423 3		Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #: 2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2985 - 3032	
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2987 - 3034	
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-
07	558 N	489	-0-	-69	-0-	489 3		N	-0-		-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	359 3		N	-0-		-0-
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
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
06	1080 N	855	-0-	-225	-0-	855	3		N	-0-
07	1271 N	443	-0-	-828	-0-	443	3		N	-0-
08	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3		N	-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-
11	420 X	160	-0-	-260	-0-	160	3		N	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036		
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-
07	1798 N	1159	-0-	-639	-0-	1159	3		N	-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-
09	1590 N	1076	-0-	-514	-0-	1076	3		N	-0-
10	1147 N	983	-0-	-164	-0-	983	3		N	-0-
*11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946		
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		N	-0-
08	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	3		N	-0-
09	1320 N	891	-0-	-429	-0-	891	3		N	-0-
10	1023 N	372	-0-	-651	-0-	372	3		N	-0-
*11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984		
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3		N	-0-
08	310 N	17	-0-	-293	-0-	17	3		N	-0-
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		Y	-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938		
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	3		N	-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3		N	-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.// 069344								
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974		
06	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-
07	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-
08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-	-0-
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
10	620 X	500	-0-	-120	-0-	500	3	N	-0-	-0-
*11	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960		
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3	N	-0-	-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3	N	-0-	-0-
09	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974		
06	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	3	N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 4		RRCID -> 167618		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 8		RRCID -> 167619		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007		
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-
07	775 N	551	-0-	-224	-0-	551	3	N	-0-	-0-
08	806 N	694	-0-	-112	-0-	694	3	N	-0-	-0-
09	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3	N	-0-	-0-
10	558 N	343	-0-	-215	-0-	343	3	N	-0-	-0-
11	660 N	508	-0-	-152	-0-	508	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 3		RRCID -> 167620		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BRADY, W. PRODUCTION, INC.			088241									
UNIVERSITY -L-			WELL #:	1	RRCID ->	020775	COMPL. DATE	08/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-		-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
08		651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2		N	-0-		-0-
09		570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2		N	-0-		-0-
10		589 N	534	-0-	-55	-0-	534 2		N	-0-		-0-
*11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF. N/A	
06		600 N	599	-0-	-1	-0-	599 2		N	-0-		-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
08		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2		N	-0-		-0-
09		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 2		N	-0-		-0-
10		620 N	475	-0-	-145	-0-	475 2		N	-0-		-0-
11		570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY			WELL #:	7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF. N/A	
06		390 N	288	-0-	-102	-0-	288 2		N	-0-		-0-
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
08		341 N	303	-0-	-38	-0-	303 2		N	-0-		-0-
09		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-		-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-		-0-
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-

STEVENSON, J. M.			WELL #:	1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A	
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
08		620 N	564	-0-	-56	-0-	564 2		N	-0-		-0-
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
10		682 N	615	-0-	-67	-0-	615 2		N	-0-		-0-
*11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-

CARRUTH, CHRIS			135963									
UNIVERSITY 14-11			WELL #:	1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-		-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY BLK 14			WELL #:	1	RRCID ->	020800	COMPL. DATE	11/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06		150 X	76	-0-	-74	-0-	76 2		N	-0-		-0-
07		155 X	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-		-0-
08		124 X	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		-0-
09		120 X	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10		124 X	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11		120 X	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CARRUTH, CHRIS		//CONT.// 135963													
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
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
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A							
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-			-0-

LANEXCO, INC.		484936		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070							
KELLY		WELL #: 1													
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	59	2	10	9	N	9			29
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7			36
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6			42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
STEVENSON, JAMES		WELL #: 1													
06	1200	N	662	-0-	-538	-0-	662	3			N	-0-			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
10	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-			-0-
*11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I"		WELL #: 1		RRCID -> 205630		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012							
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	392	3	17	9	Y	15			75
07	744	N	384	-0-	-360	-0-	375	3	9	9	Y	8			83
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	3	1	9	Y	1			84
09	420	N	85	-0-	-335	-0-	82	3	3	9	Y	3			87
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4			91
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6			97

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	276	-0-	-204	-0-	273	3	3	9	Y	3			15
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8			23
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	Y	1			24
09	270 N	85	-0-	-185	-0-	82	3	3	9	Y	3			27
10	527 N	284	-0-	-243	-0-	280	3	4	9	Y	4			31
11	420 N	354	-0-	-66	-0-	347	3	7	9	Y	6			37

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	5	5	10
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	5	5	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
 CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668									
UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A			
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
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 2		RRCID -> 043213		COMPL. DATE 12/29/1967		TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A			
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-

PACESETTER ENERGY, LLC		633120									
ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2	N	-0-		-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-		-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-		-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964			
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-		-0-
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2	N	-0-		-0-
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-		-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-

SWABD, LLC		831527									
STATE SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010			
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		-0-
08	434 N	297	-0-	-137	-0-	297	3	N	-0-		-0-
09	390 N	106	-0-	-284	-0-	106	3	N	-0-		-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
*11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER)
INCLINE ENERGY
CANON

82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
423656
WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

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
06	3090 #	3	-0-	-3087	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	3565	7	-0-	-3558	-0-	7 2	N	-0-			-0-
08	3565	6	-0-	-3559	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09	3450	95	-0-	-3355	-0-	95 2	N	-0-			-0-
10	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-			-0-
*11	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN)
INCLINE ENERGY
CANNON -10-

82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
423656
WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340)
INCLINE ENERGY
CANON-10

82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
423656
WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN)
INCLINE ENERGY
CANON, C.C.

82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
423656
WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON)
BEACH EXPLORATION, INC.
CANON 22

82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
058915
WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	484 3	152 9	N	138		282
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	546 3	108 9	N	98	172 1	208
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	334 3	150 9	N	136	170 1	174
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	499 3	135 9	N	123	171 1	126
10	651 N	597	-0-	-54	-0-	461 3	136 9	N	124		250
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	365 3	140 9	N	127	176 1	201

OIL AND GAS DIVISION

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)			82871 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.			869984									
CANON, CHARLES			WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7300 - 7482	
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
06		570	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-	-0-
07		589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
08		589	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANON, CHARLES			WELL #: 5		RRCID -> 275227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4750 - 5704	
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-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN)			82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635									
CANON ALLISON 84			WELL #: 3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273 - 8284	
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	45
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	45
08		310 N	75	-0-	-235	-0-	75	3		N	-0-	45
09		270 N	31	-0-	-239	-0-	31	3		N	-0-	45
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	45
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	45

SHEFFIELD, SW. (WOLFPCAMP)			82871 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
TRINITY BAY OIL & GAS, INC.			869984									
CANON, CHARLES			WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778		PERF. N/A	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	31

SHIPLEY (GLORIETA)			83292 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC			238710									
STEWART, CORDELIA			WELL #: 3A		RRCID -> 219376		COMPL. DATE 06/28/1989		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 4543 - 4562	
06		14B DENY	-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHIPLEY (YATES)			83292 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WARD		
RADIUS OPERATING, LLC			687835									
SLOAN			WELL #: 4		RRCID -> 091919		COMPL. DATE 04/05/1980		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2166 - 2252	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SHOCKER (QUEEN) 83399 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 ADOBE FEE WELL #: 1 RRCID -> 148489 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 1811 - 1846

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	15	9	N	14			229
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			250
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11			261
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	166	1	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			124
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	N	15			139

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 SIERRA MADERA WELL #: 2 RRCID -> 197548 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 12472 - 12526

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
 GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			42
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			42
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			42
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			42
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			42
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			68
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			68
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			68

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			94
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			94
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			94
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			94

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610																
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470																
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569																
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					33
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					33
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					33
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					33

TEXACO 37 WELL #: RRCID -> 167358 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7467 - 7521																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012																

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655																
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					154
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					154
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					154
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					154
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					154
*11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					154

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610																
06	1500 N	795	-0-	-705	-0-	754	3	41	9	N	37					300
07	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-	166	1			134
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8					142
*09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					142
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					142
*11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					142

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706																
06	1080 N	791	-0-	-289	-0-	772	3	19	9	N	17					263
07	1116 N	51	-0-	-1065	-0-	42	3	9	9	N	8					271
08	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1048	3	19	9	N	17					288
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	832	3	20	9	N	18					306
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	841	3	13	9	N	12					318
11	1020 N	945	-0-	-75	-0-	945	3			N	-0-					318

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD					
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470										
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 -	7604		
M	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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10			248
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			248
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	3	11	9	N	10			258
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	560	3	18	9	N	16			274
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	780	3	2	9	N	2			276
*11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	478	3	11	9	N	10			286

POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 -	7754		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			134
11	14B2 EXT	76	-0-	76	78	76	3			N	-0-			134

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 -	7636		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			245
10	14B2 EXT	104	-0-	104	104	93	3	11	9	N	10			255
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-			255

TAYLOR TWO ENERGY, LLC		837430			RRCID ->	169194	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7520 -	7614		
CASE-RAKOW STATE 68		WELL #:		1										
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	170	3	6	9	N	5			172
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	140	3	8	9	N	7			179
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	172	3	12	9	N	11	164	1	26
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	3	8	9	N	7			33
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	194	3	9	9	N	8			41
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	39	3	7	9	N	6			47

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478			RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 -	7683		
POWELL RANCH		WELL #:		1										
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-			167
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	31	1	518	2	N	1			168
						1	9							
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	11	156	1	23
						12	9							
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	4			27
						4	9							
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	31	1	484	2	N	7			34
						8	9							
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	30	1	449	2	N	2			36
						2	9							

POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 -	7544		
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	116
POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644												
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682												
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	2	Y	62
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	Y	62
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	Y	62
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	62
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105	2	Y	62
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	65
							3	9				
TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	147
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	147
POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558												
06		1020 N	828	-0-	-192	-0-	13	1	802	2	N	78
							13	9				
07		1054 N	863	-0-	-191	-0-	18	1	831	2	N	91
							14	9				
08		1054 N	899	-0-	-155	-0-	93	1	794	2	N	102
							12	9				
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	N	117
							17	9				
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	N	135
							20	9				
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	90	1	770	2	N	146
							12	9				

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666
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
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	30 1	882 2	N	-0-		157
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	31 1	947 2	N	-0-		157
08		930 N	690	-0-	-240	-0-	31 1	659 2	N	-0-		157
09		900 N	264	-0-	-636	-0-	23 1	241 2	N	-0-		157
10		992 N	761	-0-	-231	-0-	23 1	738 2	N	-0-		157
*11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	25 1	642 2	N	3	1 8	159
							3 9					

POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID ->	172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564 - 7716
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID ->	173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7377 - 7584
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7449 - 7704
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7600 - 7708
06		690 N	16	-0-	-674	-0-	15 1	1 9	N	1		96
07		806 N	18	-0-	-788	-0-	18 1		N	-0-		96
08		682 N	262	-0-	-420	-0-	93 1	169 2	N	-0-		96
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	90 1	608 2	N	-0-		96
10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	93 1	646 2	N	-0-		96
*11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	90 1	966 2	N	4		100
							4 9					

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841															
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			95

POWELL RANCH UNIT "36" WELL #: 4 RRCID -> 176385 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7670															
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662															
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			47
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			47
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	1			N	-0-			47
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	2	N	-0-			47
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-			47
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	30	1	96	2	N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702															
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-			148
07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			148
08	2046	N	1427	-0-	-619	-0-	27	1	1394	2	N	5			153
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	30	1	2845	2	N	12			165
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	13	9	31	1	N	12			177
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	13	9	30	1	N	10			187
							11	9							

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924															
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	2	N	7			167
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	8	9	62	1	N	3			170
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	3	9	62	1	N	2			172
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	2	9	60	1	N	-0-			172
10	1488	N	839	-0-	-649	-0-	60	1	1113	2	N	1			173
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	62	1	776	2	N	1			173
							1	9							
							60	1	1209	2	N	-0-			173

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774															
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	30	1	1244	2	Y	-0-			2
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	2	Y	-0-			2
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	31	1	960	2	Y	-0-			2
09	1080	N	936	-0-	-144	-0-	30	1	906	2	Y	-0-			2
10	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	31	1	1064	2	Y	-0-			2
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	-0-			2

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD						
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478											
TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479
06	540 N	442	-0-	-98	-0-	13	1	425	2	N	4	114
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-	114
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	93	1	426	2	N	-0-	114
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	90	1	332	2	N	-0-	114
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	93	1	202	2	N	-0-	114
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	90	1	390	2	N	-0-	114

POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	188
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	2	190
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	753	2	N	5	195
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	90	1	670	2	N	-0-	195
10	961 N	696	-0-	-265	-0-	93	1	595	2	N	7	202
11	810 N	759	-0-	-51	-0-	90	1	668	2	N	1	203

SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF. 21309 - 21640
06	19712	3661	-0-	-16051	-0-	635	1	3026	2	N	-0-	-0-
07	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	694	1	4600	2	N	-0-	-0-
08	5580 #	5444	-0-	-136	-0-	540	1	4904	2	N	-0-	-0-
09	5430	2364	-0-	-3066	-0-	504	1	1860	2	N	-0-	-0-
10	5301 #	1521	-0-	-3780	-0-	178	1	1343	2	N	-0-	-0-
11	5280 #	1410	-0-	-3870	-0-	157	1	1253	2	N	-0-	-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)				83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091394	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	21900	PERF. 19304 - 19451
06	75112	15910	-0-	-59202	-0-	482	1	15428	2	N	-0-	-0-
07	17484 R	17484	-0-	-0-	-0-	503	1	16981	2	N	-0-	-0-
08	16085	16085	-0-	-0-	-0-	515	1	15570	2	N	-0-	-0-
09	15330	15087	-0-	-243	-0-	466	1	14621	2	N	-0-	-0-
10	15841	12605	-0-	-3236	-0-	508	1	12097	2	N	-0-	-0-
11	15330	13923	-0-	-1407	-0-	411	1	13512	2	N	-0-	-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT				WELL #:	2D	RRCID ->	099089	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5708 - 5944
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SLASH RANCH (PENN)		83970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		774719										
JOHNSON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 154212		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958				
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
06		2520 X	2429	-0-	-91	-0-	2429 3	N	-0-			12
07		2604 X	2234	-0-	-370	-0-	2234 3	N	-0-			12
08		2418 X	2386	-0-	-32	-0-	2386 3	N	-0-			12
09		2430 X	2273	-0-	-157	-0-	2273 3	N	-0-			12
10		2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2118 3	N	-0-			12
11		2430 X	2059	-0-	-371	-0-	2059 3	N	-0-			12

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
JOHNSON "40"		WELL #: 1		RRCID -> 090155		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294				
06		276355 X	58785	-0-	-217570	-0-	1499 1	57286 2	N	-0-		-0-
07		46911 X	46911	-0-	-0-	-0-	1543 1	45368 2	N	-0-		-0-
08		63240 X	62411	-0-	-829	-0-	1531 1	60880 2	N	-0-		-0-
09		61200 X	56592	-0-	-4608	-0-	1514 1	55078 2	N	-0-		-0-
10		60760 X	45208	-0-	-15552	-0-	1533 1	43675 2	N	-0-		-0-
11		60390 X	53428	-0-	-6962	-0-	1569 1	51859 2	N	-0-		-0-

CHRISTOPHER		WELL #: 1		RRCID -> 172305		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660				
06		720 X	622	-0-	-98	-0-	622 2		N	-0-		-0-
07		713 X	596	-0-	-117	-0-	596 2		N	-0-		-0-
08		713 X	324	-0-	-389	-0-	324 2		N	-0-		-0-
09		690 X	356	-0-	-334	-0-	356 2		N	-0-		-0-
10		651 X	612	-0-	-39	-0-	612 2		N	-0-		-0-
*11		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)		83970 480		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
APC 75-29		WELL #: 1		RRCID -> 272618		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594				
06		1290	1427	-0-	137	137	1427 2		N	-0-		-0-
07		1333	1103	-0-	-230	-0-	1102 2	1 9	N	1		1
08		606 R	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		1
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		1
10		1116 N	161	-0-	-955	-0-	161 2		N	-0-		1
*11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		1

SLASH RANCH, NORTH (PENN)		83974 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189887		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959				
06		56728	12592	-0-	-44136	-0-	12592 2		N	-0-		-0-
07		12334 R	12334	-0-	-0-	-0-	12334 2		N	-0-		-0-
08		11594 #	11480	-0-	-114	-0-	11480 2		N	-0-		-0-
09		12600 #	11251	-0-	-1349	-0-	11251 2		N	-0-		-0-
10		13020 #	9777	-0-	-3243	-0-	9777 2		N	-0-		-0-
11		12600 #	9939	-0-	-2661	-0-	9939 2		N	-0-		-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)		83993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627										
SLAUGHTER PIK "18"		WELL #: 1		RRCID -> 215990		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		205
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		206
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		208
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		209
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		211
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		212

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
RAYDEN CALDWELL		695567		WELL #: 1		RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10589 - 10624		
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
06	1050 N	761	-0-	-289	-0-	761	3			N	-0-			-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
10	1240 N	949	-0-	-291	-0-	949	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	767	-0-	-283	-0-	767	3			N	-0-			-0-
SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD						
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC SODA LAKE SWD SYSTEM		191683		WELL #: 1D		RRCID -> 105943		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5154 - 6016		
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	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD						
T. B. PRUETT GAS UNIT		191683		WELL #: 2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF.19034 - 19108		
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	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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD						
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		191683		WELL #: 3		RRCID -> 077173		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 19260		PERF. N/A		
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	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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
HUNT OIL COMPANY MOELLER, FRANCIS		416330		WELL #: 5		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550		
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			228
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			228
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			228
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			228
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	189	1	39
*11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	39	3	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352							
WHITTENBURG				WELL #: 2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5228	-	5506	
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	EOM BALANCE
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING, N. (CANYON SD.)				85993 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406							
REED ESTATE 13				WELL #: 1	RRCID -> 130800	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7355	-	7699	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAHARA OPERATING COMPANY				743279	ASSOCIATED		CNTY: STERLING				
REED, J. C. ESTATE "A"				1024							
				WELL #: 1024	RRCID -> 124467	COMPL. DATE 11/04/1983	TOTAL DEPTH 8388	PERF. 7672	-	7734	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REED, J. C. ESTATE "D"				1014	ASSOCIATED	N/A	CNTY: STERLING				
				WELL #: 1014	RRCID -> 192200	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7589	-	7725	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN)				86000 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING				
COG OPERATING LLC				166150							
WILLIAMS				WELL #: 1T	RRCID -> 082264	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 8538	PERF. 8424	-	8430	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3		N	-0-		-0-
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 3		N	-0-		-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 3		N	-0-		-0-
11	480 N	467	-0-	-13	-0-	467 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS				204	ASSOCIATED		CNTY: STERLING				
				WELL #: 204	RRCID -> 082265	COMPL. DATE 05/13/1979	TOTAL DEPTH 8526	PERF. 8400	-	8420	
06	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604 3		N	-0-		-0-
07	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681 3		N	-0-		-0-
08	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1580 3		N	-0-		-0-
09	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1556 3		N	-0-		-0-
11	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	1518 3		N	-0-		-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP)		86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
STONE-CUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF. 11850 - 12446					
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
06	2340 X	1590	-0-	-750	-0-	1570	2	20	9	N	18	179	1		110
07	2418 X	1489	-0-	-929	-0-	1465	2	24	9	N	22				132
*08	2418 X	1593	-0-	-825	-0-	1552	2	41	9	N	37				169
09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-				168
*10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3029	2	6	9	N	5				174
*11	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2030	2	17	9	N	15				189

HC WATER SOLUTIONS, LLC		340168		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800					
KYLE 10		WELL #: 1													
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
FERGUSON BROTHERS "30"		WELL #: 2		RRCID -> 129157		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7196 - 7540					
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	Y	4	4	1		4
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	Y	5	4	1		5
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	Y	5	4	1		6
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	6	1		4
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	144	2	7	9	Y	6	3	1		7
*11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	151	2	7	9	Y	6	5	1		8

SUGG "D"		WELL #: 1901		RRCID -> 131261		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7387 - 7593					
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	Y	2	9	1		6
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	119	2	7	9	Y	6				12
08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3				15
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	23	2	4	9	Y	4				19
10	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-				19
11	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-				19

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 3		RRCID -> 136443		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 7650		PERF. N/A					
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-				3
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1				4
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1				5
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	Y	1				6
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1				7
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1				8

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 4		RRCID -> 136445		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7700		PERF. N/A					
06	630 #	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-				3
07	651 #	552	-0-	-99	-0-	551	2	1	9	Y	1				4
08	589 #	532	-0-	-57	-0-	531	2	1	9	Y	1				5
09	570 #	559	-0-	-11	-0-	558	2	1	9	Y	1				6
10	590 R	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1				7
*11	551 R	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1				8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
SUGG "D"		WELL #: 3101		RRCID -> 139339		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7402 - 7639					
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	
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	226	2	2	9	Y	2	5	1	7	
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	217	2	2	9	Y	2			9	
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2			11	
09	246 R	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	5	1	8	
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	5	1	5	
11	270 #	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	Y	3			8	

SUGG "D"		WELL #: 3104		RRCID -> 139347		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 7335 - 7609					
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	106	2	4	9	Y	4	8	1	12	
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	Y	2			14	
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	117	2	2	9	Y	2			16	
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3	7	1	12	
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	Y	3	8	1	7	
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3			10	

BAILEY "32"		WELL #: 5		RRCID -> 139502		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7441 - 7635					
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-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGG "D"		WELL #: 1902		RRCID -> 139504		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 7281 - 7615					
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	Y	5	14	1	11	
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	93	2	13	9	Y	12			23	
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	Y	5			28	
09	60 #	27	-0-	-33	-0-	19	2	8	9	Y	7			35	
10	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-			35	
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-			35	

SUGG "D"		WELL #: 3106		RRCID -> 139667		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7343 - 7588					
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	104	2	2	9	Y	2	5	1	7	
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	98	2	2	9	Y	2			9	
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2			11	
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	112	2	2	9	Y	2	5	1	8	
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2	5	1	5	
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	103	2	3	9	Y	3			8	

PFLUGER "A"		WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A					
06	330 #	208	-0-	-122	-0-	200	2	8	9	Y	7	7	1	4	
07	341 #	211	-0-	-130	-0-	207	2	4	9	Y	4	5	1	3	
08	310 #	205	-0-	-105	-0-	202	2	3	9	Y	3	4	1	2	
09	270 #	252	-0-	-18	-0-	246	2	6	9	Y	5	4	1	3	
10	250 R	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	Y	6	6	1	3	
*11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	Y	6	7	1	2	

SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-			3
07		124 #	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	Y	1			4
08		106 R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1			5
09		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1			6
10		96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1			7
*11		92 R	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1			8

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609															
06		210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-			3
07		217 #	192	-0-	-25	-0-	191	2	1	9	Y	1			4
08		194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1			5
09		194 R	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1			6
10		221 R	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1			7
*11		189 R	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1			8

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772															
06		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-			4
07		155 #	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2			6
08		124 R	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1			7
09		128 R	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2			9
10		131 R	131	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2			11
*11		124 R	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2			13

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499															
06		990 #	832	-0-	-158	-0-	832	2			Y	-0-			5
07		1023 #	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	Y	2			7
08		1023 #	890	-0-	-133	-0-	889	2	1	9	Y	1			8
09		960 #	908	-0-	-52	-0-	907	2	1	9	Y	1			9
10		988 R	988	-0-	-0-	-0-	987	2	1	9	Y	1			10
*11		889 R	889	-0-	-0-	-0-	887	2	2	9	Y	2			12

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589															
06		1020 #	758	-0-	-262	-0-	757	2	1	9	Y	1			6
07		1054 #	829	-0-	-225	-0-	827	2	2	9	Y	2			8
08		992 #	905	-0-	-87	-0-	904	2	1	9	Y	1			9
09		900 #	792	-0-	-108	-0-	790	2	2	9	Y	2			11
10		972 R	972	-0-	-0-	-0-	970	2	2	9	Y	2			13
11		870 #	861	-0-	-9	-0-	859	2	2	9	Y	2			15

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579															
06		150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-			3
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	142	2	1	9	Y	1			4
08		155 #	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1			5
09		150 #	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	Y	1			6
10		155 #	137	-0-	-18	-0-	136	2	1	9	Y	1			7
11		150 #	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1			8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.// 87018 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 10		RRCID -> 145019		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 7400 - 7654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06	1050 #	734	-0-	-316	-0-	734 2			Y	-0-	5
07	1085 #	803	-0-	-282	-0-	801 2	2 9		Y	2	7
08	961 #	854	-0-	-107	-0-	853 2	1 9		Y	1	8
09	870 #	858	-0-	-12	-0-	856 2	2 9		Y	2	10
10	922 R	922	-0-	-0-	-0-	920 2	2 9		Y	2	12
11	840 #	837	-0-	-3	-0-	836 2	1 9		Y	1	13

SUGG "D"		WELL #: 3109		RRCID -> 145020		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7404 - 7708	
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111 2	4 9		Y	4	12
07	155 #	98	-0-	-57	-0-	94 2	4 9		Y	4	16
08	155 #	88	-0-	-67	-0-	85 2	3 9		Y	3	19
09	150 #	118	-0-	-32	-0-	116 2	2 9		Y	2	13
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	109 2	2 9		Y	2	7
11	120 #	116	-0-	-4	-0-	112 2	4 9		Y	4	11

FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 14		RRCID -> 145648		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7578	
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2			Y	-0-	3
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	105 2	1 9		Y	1	4
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	107 2	1 9		Y	1	5
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	109 2	1 9		Y	1	6
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	113 2	1 9		Y	1	7
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	96 2	1 9		Y	1	8

FERGUSON BROS -34-		WELL #: 16		RRCID -> 145649		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7268 - 7451	
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2			Y	-0-	3
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	134 2	1 9		Y	1	4
08	155 #	131	-0-	-24	-0-	130 2	1 9		Y	1	5
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	132 2	1 9		Y	1	6
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9		Y	1	7
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	114 2	1 9		Y	1	8

SUGG "D"		WELL #: 3114		RRCID -> 151850		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 7604		PERF. 7308 - 7476	
06	210 #	88	-0-	-122	-0-	87 2	1 9		Y	1	7
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	82 2	2 9		Y	2	9
08	124 #	96	-0-	-28	-0-	93 2	3 9		Y	3	12
09	120 #	89	-0-	-31	-0-	88 2	1 9		Y	1	8
10	124 #	95	-0-	-29	-0-	93 2	2 9		Y	2	5
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	97 2	3 9		Y	3	8

SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606	
06	1020 #	905	-0-	-115	-0-	901 2	4 9		Y	4	12
07	1147 #	845	-0-	-302	-0-	843 2	2 9		Y	2	14
08	1147 #	1093	-0-	-54	-0-	1091 2	2 9		Y	2	16
09	1110 #	977	-0-	-133	-0-	975 2	2 9		Y	2	11
10	997 R	997	-0-	-0-	-0-	993 2	4 9		Y	4	8
11	1050 #	1027	-0-	-23	-0-	1024 2	3 9		Y	3	11

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																
BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924																
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
06	480 #	285	-0-	-195	-0-	283	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	341 #	280	-0-	-61	-0-	278	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	310 #	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	300 #	205	-0-	-95	-0-	202	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	248 #	238	-0-	-10	-0-	236	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	240 #	237	-0-	-3	-0-	235	2	2	9	Y	2	1	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762																
06	480 #	374	-0-	-106	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	496 #	423	-0-	-73	-0-	419	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	496 #	413	-0-	-83	-0-	407	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	480 #	387	-0-	-93	-0-	380	2	7	9	Y	6	2	1			6
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	453	2	8	9	Y	7	6	1			7
*11	428 R	428	-0-	-0-	-0-	424	2	4	9	Y	4	8	1			3

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841																
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	87	2	10	9	Y	9	6	1			6
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	117	2	14	9	Y	13	5	1			14
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	119	2	13	9	Y	12	13	1			13
09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	105	2	13	9	Y	12	13	1			12
10	144 R	144	-0-	-0-	-0-	124	2	20	9	Y	18	22	1			8
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	84	2	17	9	Y	15	15	1			8

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844																
06	113 R	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	Y	6	5	1			4
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	61	2	8	9	Y	7	3	1			8
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	8	1			4
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	35	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	Y	3	3	1			2

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712																
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873																
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641																
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	13	1			8
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	109	2	7	9	Y	6					14
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3					17
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	19	2	4	9	Y	4					21
10	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					21
11	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2			Y	-0-					21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862																		
SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758																		
06	420	#	418	-0-	-2	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1				5
07	434	#	411	-0-	-23	-0-	403	2	8	9	Y	7	2	1				10
08	455	R	455	-0-	-0-	-0-	451	2	4	9	Y	4	9	1				5
09	420	#	394	-0-	-26	-0-	390	2	4	9	Y	4	6	1				3
10	434	#	406	-0-	-28	-0-	403	2	3	9	Y	3	3	1				3
11	420	#	413	-0-	-7	-0-	409	2	4	9	Y	4	4	1				3

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935																		
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894																		
06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	41	1				2
07	412	R	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5	2	1				5
08	463	R	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	Y	4	6	1				3
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	Y	3	2	1				4
10	341	#	340	-0-	-1	-0-	337	2	3	9	Y	3	4	1				3
*11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	2	1				4

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945																		
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803																		
06	240	#	99	-0-	-141	-0-	99	2				Y	-0-	14	1			-0-
07	248	#	70	-0-	-178	-0-	70	2				Y	-0-					-0-
08	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2				Y	-0-					-0-
09	240	#	95	-0-	-145	-0-	95	2				Y	-0-					-0-
10	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2				Y	-0-					-0-
*11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2				Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691																		
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2				Y	-0-					3
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	Y	1						4
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	Y	1						5
09	120	#	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1						6
10	124	#	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1						7
11	120	#	102	-0-	-18	-0-	101	2	1	9	Y	1						8

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862												
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776												
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
06		409 R	409	-0-	-0-	-0-	405 2	4 9	Y	4	18 1	12
07		344 R	344	-0-	-0-	-0-	342 2	2 9	Y	2	5 1	9
08		327 R	327	-0-	-0-	-0-	325 2	2 9	Y	2	9 1	2
09		281 R	281	-0-	-0-	-0-	278 2	3 9	Y	3	3 1	2
10		372 #	290	-0-	-82	-0-	287 2	3 9	Y	3	2 1	3
11		360 #	295	-0-	-65	-0-	291 2	4 9	Y	4	4 1	3

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022												
06		210 #	103	-0-	-107	-0-	91 2	12 9	N	11	2 1	11
07		217 #	27	-0-	-190	-0-	19 2	8 9	N	7		18
08		217 #	93	-0-	-124	-0-	92 2	1 9	N	1	13 1	6
09		180 #	128	-0-	-52	-0-	125 2	3 9	N	3	7 1	2
10		186 #	120	-0-	-66	-0-	120 2		N	-0-	2 1	-0-
*11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	87 2	4 9	N	4		4

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782												
06		380 R	380	-0-	-0-	-0-	374 2	6 9	Y	5	13 1	3
07		398 R	398	-0-	-0-	-0-	366 2	32 9	Y	29	12 1	20
08		477 R	477	-0-	-0-	-0-	430 2	47 9	Y	43	32 1	31
09		521 R	521	-0-	-0-	-0-	468 2	53 9	Y	48	43 1	36
10		551 R	551	-0-	-0-	-0-	497 2	54 9	Y	49	43 1	42
*11		482 R	482	-0-	-0-	-0-	432 2	50 9	Y	45	60 1	27

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531												
06		120 #	91	-0-	-29	-0-	91 2		Y	-0-		3
07		124 #	90	-0-	-34	-0-	89 2	1 9	Y	1		4
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	Y	1		5
09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	Y	1		6
10		103 R	103	-0-	-0-	-0-	102 2	1 9	Y	1		7
11		90 R	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	Y	1		8

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636												
06		150 #	124	-0-	-26	-0-	123 2	1 9	Y	1		5
07		155 #	110	-0-	-45	-0-	109 2	1 9	Y	1		6
08		155 #	129	-0-	-26	-0-	128 2	1 9	Y	1		7
09		150 #	140	-0-	-10	-0-	138 2	2 9	Y	2		9
10		141 R	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	Y	1		10
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	118 2	2 9	Y	2		12

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808												
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823												
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	113 2	3 9	Y	3	2 1	2
07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	133 2	3 9	Y	3	2 1	3
08		136 R	136	-0-	-0-	-0-	133 2	3 9	Y	3	4 1	2
09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	120 2	6 9	Y	5	4 1	3
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	111 2	4 9	Y	4	5 1	2
11		120 #	118	-0-	-2	-0-	115 2	3 9	Y	3	4 1	1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

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
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	49 2	3 9	Y	3	10 1		7
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	68 2	7 9	Y	6			13
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	56 2	2 9	Y	2			15
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	14 2	4 9	Y	4			19
10	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2		Y	-0-			19
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2		Y	-0-			19

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
 COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

06	750 #	638	-0-	-112	-0-	637 2	1 9	Y	1	8 1		1
07	775 #	709	-0-	-66	-0-	707 2	2 9	Y	2	1 1		2
08	775 #	745	-0-	-30	-0-	745 2		Y	-0-			2
09	767 R	767	-0-	-0-	-0-	766 2	1 9	Y	1	1 1		2
10	787 R	787	-0-	-0-	-0-	785 2	2 9	Y	2	2 1		2
*11	720 #	685	-0-	-35	-0-	681 2	4 9	Y	4	4 1		2

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

06	390 #	333	-0-	-57	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
08	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	388	-0-	388	388	388 2		Y	-0-			-0-
*11	745 R	357	-0-	-388	-0-	357 2		Y	-0-			-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
08	93 #	51	-0-	-42	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63 2		Y	-0-			-0-
*11	90 R	27	-0-	-63	-0-	27 2		Y	-0-			-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
MARTIN		WELL #:		136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7117 - 7317		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	376 2	23 9	Y	21		34 1			25
07	372 #	342	-0-	-30	-0-	322 2	20 9	Y	18		19 1			24
08	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-					24
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	495 2	22 9	Y	20		20 1			24
10	DLQ G-10	377	-0-	377	377	362 2	15 9	Y	14		14 1			24
*11	839 R	462	-0-	-377	-0-	431 2	31 9	Y	28		28 1			24

MARTIN		WELL #:		236	RRCID ->	137953	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7107 - 7413		
06	T. A.	-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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277		
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	170 2		Y	-0-					-0-
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	95 2		Y	-0-					-0-
08	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 2		Y	-0-					-0-
09	180 #	94	-0-	-86	-0-	94 2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96 2		Y	-0-					-0-
*11	211 R	115	-0-	-96	-0-	115 2		Y	-0-					-0-

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522		
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-					-0-
07	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-					-0-
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-					-0-
09	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	305	-0-	305	305	305 2		Y	-0-					-0-
*11	563 R	258	-0-	-305	-0-	258 2		Y	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407		
06	300 #	196	-0-	-104	-0-	196 2		Y	-0-					-0-
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205 2		Y	-0-					-0-
08	716 R	716	-0-	-0-	-0-	716 2		Y	-0-					-0-
09	210 #	199	-0-	-11	-0-	199 2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193 2		Y	-0-					-0-
*11	347 R	154	-0-	-193	-0-	154 2		Y	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414		
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83 2		Y	-0-					-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-					-0-
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-					-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	133	-0-	133	133	133 2		Y	-0-					-0-
*11	179 R	46	-0-	-133	-0-	46 2		Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432		
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
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-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #:		320	RRCID ->	150227	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7326 - 7520		
06	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
07	279 #	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	361	-0-	361	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
*11	720 R	359	-0-	-361	-0-	359	2			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		2615	RRCID ->	203812	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7288 - 7474		
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
07	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
09	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
*11	215 R	132	-0-	-83	-0-	132	2			Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		2515	RRCID ->	203813	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	7423 - 7562		
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	163	-0-	163	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
*11	591 R	428	-0-	-163	-0-	428	2			Y	-0-			-0-

FERGUSON C		WELL #:		229	RRCID ->	266040	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7149 - 7402		
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	200	-0-	200	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
*11	336 R	136	-0-	-200	-0-	136	2			Y	-0-			-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854												
VALLEY "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160678	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A		
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			52
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			52
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			52
09	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-			52
10	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-			52
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

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
06	750 #	661	-0-	-89	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
07	776 R	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
08	775 #	433	-0-	-342	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
09	750 #	533	-0-	-217	-0-	533	2			Y	-0-			-0-
10	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
*11	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

06	2670 #	2343	-0-	-327	-0-	2343	2			Y	-0-			-0-
07	2759 #	2750	-0-	-9	-0-	2750	2			Y	-0-			-0-
08	3131 #	1533	-0-	-1598	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
09	3030 #	1888	-0-	-1142	-0-	1888	2			Y	-0-			-0-
10	3131 #	2944	-0-	-187	-0-	2944	2			Y	-0-			-0-
*11	2871 R	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			108
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			108
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			108
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

06	3300 X	1055	-0-	-2245	-0-	879	3	36	4	Y	127	92	1	43
						140	9							
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	159	157	1	45
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5216	3	209	9	Y	190	176	1	59
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3366	3	95	9	Y	86	92	1	53
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3686	3	245	9	Y	223	242	1	34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

06	600 N	595	-0-	-5	-0-	536	3	23	4	Y	33	24	1	11
						36	9							
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	12	20	1	3
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	714	3	29	9	Y	26	21	1	8
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	756	3	48	9	Y	44	25	1	27
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1036	3	141	9	Y	128	136	1	19
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

06	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	2222	3	41	9	N	37			210
07	2480 N	1456	-0-	-1024	-0-	1456	3			N	-0-			210
08	2294 N	1301	-0-	-993	-0-	1283	3	18	9	N	16	152	1	74
09	2250 N	1359	-0-	-891	-0-	1353	3	6	9	N	5			79
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2309	3	50	9	N	45			124
*11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2149	3	54	9	N	49			173

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LYNCH "17"				WELL #:	1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	2100 N	684	-0-	-1416	-0-	677	3	7	9	N	6	168	1	178
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2665	3	80	9	N	73	178	1	70
08	2542 N	528	-0-	-2014	-0-	478	3	50	9	N	45			115
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2395	3	18	9	N	16	4	8	127
10	2759 N	2631	-0-	-128	-0-	2618	3	13	9	N	12	2	8	137
*11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-			137

HANNIFIN "20"				WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209	
06	3000 X	665	-0-	-2335	-0-	623	3	42	9	N	38			151
07	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	2967	3	65	9	N	59	3	8	207
08	3100 X	503	-0-	-2597	-0-	482	3	21	9	N	19			226
09	3000 X	2682	-0-	-318	-0-	2616	3	66	9	N	60	3	8	283
10	3038 X	3036	-0-	-2	-0-	2938	3	98	9	N	89	194	1	175
11	2940 X	2794	-0-	-146	-0-	2703	3	91	9	N	83	183	1	72

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445		RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866	
LYNCH, JUNE				WELL #:	1									
06	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8384	3	65	9	Y	59	18	1	76
07	8494 X	7889	-0-	-605	-0-	7834	3	55	9	Y	50	83	1	43
08	8494 X	6826	-0-	-1668	-0-	6765	3	61	9	Y	55	60	1	38
09	8460 X	6977	-0-	-1483	-0-	6912	3	65	9	Y	59	41	1	56
10	8742 X	7030	-0-	-1712	-0-	6962	3	68	9	Y	62	84	1	34
11	8310 X	7006	-0-	-1304	-0-	6933	3	73	9	Y	66	43	1	57

SM ENERGY COMPANY				788997		RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320	
TXL "W" 33				WELL #:	1LT									
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	4	Y	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	61	3	5	4	Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	4	Y	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	4	Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY)				87838 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
WALSH & WATTS, INC.				895060										
O'NEIL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	206512	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4716 - 4861	
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-			27
07	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-			27
08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-			27
09	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-			27
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-			27
*11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)
CLARK, JOHN M., INC.
EATON-WILLIAMS

87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
157283

WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

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
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1897 3	1 9	N	1			142
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2174 3	2 9	N	2			144
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191 3	1 9	N	1			145
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2594 3	1 9	N	1			146
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2323 3	1 9	N	1			147
*11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2484 3	2 9	N	2			149

G P II ENERGY, INC.
MAUER, B. M.

292232
WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC.
STATE NEELY

807147
WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

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
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			157
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			157
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			157
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			157
10	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 3		N	-0-			157
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-			157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY
BARTON, FLORA, ET AL

923063
WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	38	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	90	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	50	1	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	47	1	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH, J. O.

WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
*10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645 3		N	-0-			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, J. O.

WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

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
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
*10	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-			-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC		690225									
ADAMS		WELL #: 2		RRCID -> 238200		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664			
M	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
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588									
MONCRIEF		WELL #: 5		RRCID -> 116322		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500			
M	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
06	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	85 1	946 2	N	-0-		-0-
07	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	85 1	1058 2	N	-0-		-0-
08	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	85 1	1035 2	N	-0-		-0-
09	1020 #	982	-0-	-38	-0-	85 1	897 2	N	-0-		-0-
10	1085 #	1028	-0-	-57	-0-	85 1	943 2	N	-0-		-0-
11	1050 #	993	-0-	-57	-0-	85 1	908 2	N	-0-		-0-

ABELL-CONCO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120215		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841			
M	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
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	76 1	162 2	Y	6		19
07	248 #	170	-0-	-78	-0-	76 1	88 2	Y	5		24
08	341 #	144	-0-	-197	-0-	76 1	61 2	Y	6		30
09	240 #	103	-0-	-137	-0-	76 1	21 2	Y	5	29 1	6
10	248 #	92	-0-	-156	-0-	76 1	10 2	Y	5		11
11	240 #	106	-0-	-134	-0-	76 1	22 2	Y	7		18

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970			
TESTA		WELL #: 5 R									
M	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220

DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		245

T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1183 - 1205
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
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10	124 #	37	-0-	-87	-0-	37 3		N	-0-			-0-
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-			-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY				923063			CNTY: PECOS					
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	1595 - 1630
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1374 - 1514
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215 3		N	-0-			-0-
07	248 #	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-			-0-
08	248 #	229	-0-	-19	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*10	248 #	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS					
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251416	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	936 - 2250
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		87890 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398												
TESTA		WELL #: 1		RRCID -> 176344		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774						
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
06	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	987	3	24	9	N	22			352
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			352
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	3	11	9	N	10			362
09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1126	3	9	9	N	8			370
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1152	3	11	9	N	10			380
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1122	3	11	9	N	10			390

MAUER, R.		WELL #:		RRCID -> 193889		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2010														

CORRIGAN STATE		WELL #: 4N		RRCID -> 204209		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TESTA		WELL #: 5 R		RRCID -> 251414		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970						
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN		WELL #: 4		RRCID -> 251415		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250						
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.		046623												
TXL "C"		WELL #: 302		RRCID -> 060847		COMPL. DATE 04/23/1947		TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//	88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP			630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 - 8010	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:	507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 - 8090	
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555									
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21581 X	21581	-0-	-0-	-0-	21457 2	124 9	Y	113	113 0			33
07	22537 X	20526	-0-	-2011	-0-	20266 2	260 9	Y	236	244 0			25
08	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27054 2	303 9	Y	275	259 0			41
09	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	25078 2	186 9	Y	169	178 0			32
10	22289 X	15636	-0-	-6653	-0-	15613 2	23 9	Y	21	48 0	1 8		4
11	24000 X	19344	-0-	-4656	-0-	19335 2	9 9	Y	8	11 0			1

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	762 2	625 9	Y	568	534 0			165
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	736 2	820 9	Y	745	830 0			80
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	793 2	699 9	Y	635	620 0			95
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	1356 2	804 9	Y	731	688 0			138
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	739 2	848 9	Y	771	764 0	1 8		144
*11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	649 2	1042 9	Y	947	958 0			133

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR				
APACHE CORPORATION		027200											
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 -	9542
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ECTOR				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565 -	9030
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-				-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-				-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3		Y	-0-				-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-				-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-				-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716											
KLOH B-5		WELL #:		7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A	
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR				
SUNRAY ENERGY, INC.		829639											
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A	
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-				-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 3		N	-0-				-0-
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-				-0-
10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-				-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-				-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)			88071 928		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ECTOR			
APACHE CORPORATION			027200										
THOMAS -A-			WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	304 3	11 4	N		84	72 1		133
07	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	92 9 510 3	6 4	N		80	67 1		146
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	88 9 438 3	78 9	N		71	134 1		83
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	270 3 77 9	47 4	N		70	68 1		85
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	275 3	86 9	N		78			163
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			163

TXL "E"			WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP			630555		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804			
TXL "F"			WELL #: 1										
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-21758				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -21758												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TALBOT (CANYON)			88200 075		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: HOWARD			
SHARP IMAGE ENERGY, INC.			770731										
DILLARD			WELL #: 1		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678			
06	1530 #	1449	-0-	-81	-0-	1283 2	166 9	N		151	188 1		178
07	1581 #	1549	-0-	-32	-0-	1319 2	230 9	N		209	189 1		198
08	1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1190 2	230 9	N		209	190 1		217
09	1440 #	1214	-0-	-226	-0-	996 2	218 9	N		198	189 1		226
10	1550 #	1242	-0-	-308	-0-	1096 2	146 9	N		133			359
11	1500 #	302	-0-	-1198	-0-	145 2	157 9	N		143	191 1		311

TAURUS (DEVONIAN)			88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC			041867										
9406 JV-P TAURUS			WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880			
06	3570 X	3135	-0-	-435	-0-	60 1	3075 2	N		-0-			160
07	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	60 1	2291 2	N		-0-			160
08	3720 X	1987	-0-	-1733	-0-	60 1	1927 2	N		-0-			160
09	3600 X	953	-0-	-2647	-0-	60 1	893 2	N		-0-			160
10	3627 X	590	-0-	-3037	-0-	60 1	530 2	N		-0-			160
11	3150 X	381	-0-	-2769	-0-	60 1	321 2	N		-0-			160

TAURUS (DEVONIAN)		//CONT.//		88465 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	088675	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	17465	PERF.13977	- 13589
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
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2839	3	39	9	N	35	69
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4447	3	77	9	N	70	139
08	2914 X	2543	-0-	-371	-0-	2509	3	34	9	N	31	170
09	2880 X	1368	-0-	-1512	-0-	1368	3			N	-0-	170
10	4526 X	3517	-0-	-1009	-0-	3502	3	15	9	N	14	184
11	4380 X	363	-0-	-4017	-0-	360	3	3	9	N	3	187

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: WARD				
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192320	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12758	- 18881
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

TAURUS (ELLENBURGER)				88465 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125								
HNG FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	077171	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	17370	PERF.16883	- 17215
06	12120 #	11283	-0-	-837	-0-	319	1	10718	3	N	224	138
07	12524 #	10302	-0-	-2222	-0-	246	9					
08	12707 R	12707	-0-	-0-	-0-	308	1	9951	3	N	39	177
09	11970 #	11281	-0-	-689	-0-	43	9					
10	12369 #	9652	-0-	-2717	-0-	341	1	12325	3	N	37	177
*11	12632 R	12632	-0-	-0-	-0-	41	9					
						242	1	10964	3	N	68	29
						75	9					
						242	1	9329	3	N	74	29
						81	9					
						286	1	12277	3	N	63	29
						69	9					

TENACITY (GLORIETA)				88778 210	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5138	- 5338
06	960 X	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-	-0-
07	992 X	941	-0-	-51	-0-	941	3			N	-0-	-0-
08	992 X	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-	-0-
09	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-	-0-
*10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-	-0-
*11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-	-0-

TEXAS BEND (ATOKA)				89106 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LOVING			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457	PERF. 4985	- 5719
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
AEGIS FLUIDS MANAGEMENT, LLC		008551										
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACH EXPLORATION, INC.		058915										
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925				
06	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2474	3	36	9	N	33	97
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3095	3	37	9	N	34	131
08	2914 X	1592	-0-	-1322	-0-	1569	3	23	9	N	21	152
09	2820 X	2393	-0-	-427	-0-	2327	3	66	9	N	60	51
10	3131 X	2413	-0-	-718	-0-	2369	3	44	9	N	40	91
11	3030 X	1572	-0-	-1458	-0-	1563	3	9	9	N	8	99

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		748011										
DOWNIE RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 129472		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH -6-		WELL #: 5		RRCID -> 129838		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1638 - 2740				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	167	1	131
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67			198
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	160	1	103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67			170
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	143	1	92
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61			153

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551				
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011															
DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419															
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

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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430															

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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS															
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843															
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A															

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS															
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843															
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248															

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS															
BIG D ENERGY COMPANY 069344															
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030															

06		510 N	335	-0-	-175	-0-		335	3		N	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-			-0-
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	3		N	-0-			-0-
09		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		N	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-		518	3		N	-0-			-0-
11		780 N	487	-0-	-293	-0-		487	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990															

06		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N	-0-			-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	3		N	-0-			-0-
09		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	3		N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-		5	3		N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
 PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

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
06	1225 X	400	-0-	-825	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
*11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
BIG D ENERGY COMPANY		//CONT.//		069344									
PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058		
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARRUTH, CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	PERF. N/A		
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			-0-
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954		
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
08	930 N	725	-0-	-205	-0-	725	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877	2		N	-0-			-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-			-0-
*11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
THUNDERBIRD (STRAWN)		WELL #:		159	RRCID ->	257691	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9942	PERF. 9445 - 9474		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
TMBRING (DEVONIAN)		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13006 - 15405		
06	1740 #	1676	-0-	-64	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
07	1612 #	1608	-0-	-4	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
08	1581 #	1567	-0-	-14	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
09	2886 R	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
*10	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
*11	3765 R	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2		N	-0-			-0-

TORO (DEVONIAN)			90781 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 4 U		RRCID -> 045184			COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A					
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

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-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-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 163026			COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360					
06		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11		120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726		RRCID -> 252929			COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874					
CHAPPARAL			WELL #: 1												
06		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
07		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
08		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2057	3	6	9	N	5	5	8	-0-
09		2070 X	1616	-0-	-454	-0-	1608	3	8	9	N	7	7	8	-0-
10		2139 X	1528	-0-	-611	-0-	1528	3			N	-0-			-0-
11		2070 X	1480	-0-	-590	-0-	1480	3			N	-0-			-0-

OXY USA INC.			630591		RRCID -> 070608			COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A					
SOUTHERN GAS UNIT			WELL #: 1												
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-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC.			684830		RRCID -> 255545			COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332					
REEVES-AW-FEE			WELL #: 1												
06		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC			945921		RRCID -> 064175			COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A					
HARDIN-STATE			WELL #: 1												
06		3900 X	3617	-0-	-283	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
07		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-			-0-
08		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-			-0-
09		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-			-0-
10		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-			-0-
*11		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO (ELLENBURGER)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
REEVES TXL FEE UNIT												
90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735												
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		44476 X	44476	-0-	-0-	-0-	44476 2			N	-0-	-0-
07		44449 X	44449	-0-	-0-	-0-	44449 2			N	-0-	-0-
08		43090 X	42351	-0-	-739	-0-	42351 2			N	-0-	-0-
09		41700 X	36707	-0-	-4993	-0-	36707 2			N	-0-	-0-
10		43090 X	33605	-0-	-9485	-0-	33605 2			N	-0-	-0-
*11		47657 X	47657	-0-	-0-	-0-	47657 2			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953												

06		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253 2			N	-0-	-0-
07		6448 X	2612	-0-	-3836	-0-	2612 2			N	-0-	-0-
08		4340 X	583	-0-	-3757	-0-	583 2			N	-0-	-0-
09		4200 X	27	-0-	-4173	-0-	27 2			N	-0-	-0-
10		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 2			N	-0-	-0-
*11		8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8974 2			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A												

06		54299 X	54299	-0-	-0-	-0-	54299 2			N	-0-	-0-
07		54746 X	54018	-0-	-728	-0-	54018 2			N	-0-	-0-
08		54746 X	54517	-0-	-229	-0-	54517 2			N	-0-	-0-
09		54300 X	50435	-0-	-3865	-0-	50435 2			N	-0-	-0-
10		56110 X	54072	-0-	-2038	-0-	54072 2			N	-0-	-0-
11		54300 X	51160	-0-	-3140	-0-	51160 2			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A												

06		4680 X	4503	-0-	-177	-0-	4503 2			N	-0-	-0-
07		4836 X	4610	-0-	-226	-0-	4610 2			N	-0-	-0-
08		4836 X	4671	-0-	-165	-0-	4671 2			N	-0-	-0-
09		4680 X	4543	-0-	-137	-0-	4543 2			N	-0-	-0-
10		4650 X	4620	-0-	-30	-0-	4620 2			N	-0-	-0-
*11		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372												

06		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151 2			N	-0-	-0-
07		6200 X	5993	-0-	-207	-0-	5993 2			N	-0-	-0-
08		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236 2			N	-0-	-0-
09		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037 2			N	-0-	-0-
10		6200 X	5685	-0-	-515	-0-	5685 2			N	-0-	-0-
11		6000 X	5213	-0-	-787	-0-	5213 2			N	-0-	-0-

REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A												

06		2070 N	2017	-0-	-53	-0-	2017 2			N	-0-	-0-
07		2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050 2			N	-0-	-0-
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2			N	-0-	-0-
09		2010 N	1923	-0-	-87	-0-	1923 2			N	-0-	-0-
10		2046 N	1765	-0-	-281	-0-	1765 2			N	-0-	-0-
11		2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803 2			N	-0-	-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
ELK RIVER RESOURCES, LLC				247760									
CAMPBELL STATE				WELL #:	1	RRCID ->	048844	COMPL. DATE	09/08/1970	TOTAL DEPTH	20970	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-	
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-		-0-	
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-	
10		372 N	309	-0-	-63	-0-	309	2	N	-0-		-0-	
11		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-		-0-	

OXY USA INC.				630591									
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	046769	COMPL. DATE	07/21/1969	TOTAL DEPTH	21000	PERF.20482 - 21000	
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-	
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-	
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-		-0-	
10		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
*11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-	

TORO (FUSSELMAN)				90781 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
CHAPARAL				WELL #:	1	RRCID ->	207109	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	21385	PERF.18228 - 18741	
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-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088									
TOYAH B				WELL #:	2	RRCID ->	110069	COMPL. DATE	09/10/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF. 9244 - 9284	
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-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PYOTE WELL SERVICE, LLC				684431									
SHURTLEFF UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078058	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	15038	PERF. 4960 - 5110	
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-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088									
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/				WELL #:	3	RRCID ->	039403	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	12826	PERF.11354 - 11364	
06		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		-0-	
07		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		-0-	
08		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-	
09		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-		-0-	
10		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-		-0-	
*11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH (PENN. 11350) //CONT.// 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
 TOYAH "B" WELL #: 1 RRCID -> 152788 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 14960 PERF.11292 - 11302

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
06	13 N	-0-	-0-	-13	-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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
 TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
 WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

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
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
 HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

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
06	1950 X	1597	-0-	-353	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
07	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
08	2015 X	1043	-0-	-972	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
*10	2356 X	2056	-0-	-300	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
11	2640 X	2336	-0-	-304	-0-	2336 2		N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

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
06	24660 X	16645	-0-	-8015	-0-	16645 2		N	-0-			-0-
07	25482 X	9363	-0-	-16119	-0-	9363 2		N	-0-			-0-
08	20150 X	2954	-0-	-17196	-0-	2954 2		N	-0-			-0-
09	12720 X	8892	-0-	-3828	-0-	8892 2		N	-0-			-0-
*10	17205 X	6836	-0-	-10369	-0-	6836 2		N	-0-			-0-
11	16650 X	6664	-0-	-9986	-0-	6664 2		N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

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
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
09	900 N	784	-0-	-116	-0-	784 3		N	-0-			-0-
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	748 3		N	-0-			-0-
11	780 N	673	-0-	-107	-0-	673 3		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES												
SHELL WESTERN E&P				774719																	
JOB STATE				WELL #:	16	RRCID ->	221795	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11370 - 11820									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	2509	3			N	-0-			-0-							
07	2666 X	2519	-0-	-147	-0-	2519	3			N	-0-			-0-							
08	DLQ G-10	2519	-0-	2519	2519	2519	3			N	-0-			-0-							
09	DLQ G-10	2313	-0-	2313	4832	2313	3			N	-0-			-0-							
10	DLQ G-10	2285	-0-	2285	7117	2285	3			N	-0-			-0-							
11	DLQ G-10	2026	-0-	2026	9143	2026	3			N	-0-			-0-							
BLOCK 59 STATE 35 1													WELL #:	1H	RRCID ->	223577	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12391 - 14670
06	5190 X	2448	-0-	-2742	-0-	2448	3			N	-0-			-0-							
07	4216 X	2097	-0-	-2119	-0-	2097	3			N	-0-			-0-							
08	DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	1358	3			N	-0-			-0-							
09	DLQ G-10	4095	-0-	4095	5453	4095	3			N	-0-			-0-							
10	DLQ G-10	7056	-0-	7056	12509	7056	3			N	-0-			-0-							
11	DLQ G-10	5895	-0-	5895	18404	5895	3			N	-0-			-0-							
JOHNSON													WELL #:	134	RRCID ->	224042	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	10496	PERF. 9296 - 10226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21							
BLOCK 58 STATE 32													WELL #:	1	RRCID ->	224464	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11616 - 11888
06	360 N	15	-0-	-345	-0-	15	3			N	-0-			-0-							
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-			-0-							
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-							
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-							
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-							
JOHNSON STATE													WELL #:	14H	RRCID ->	224981	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10400 - 11677
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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47							
HARRISON STATE 56-38													WELL #:	3ST	RRCID ->	226710	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	18364	PERF.17580 - 18150
06	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-			-0-							
07	8773 X	7643	-0-	-1130	-0-	7643	3			N	-0-			-0-							
08	DLQ G-10	7018	-0-	7018	7018	7018	3			N	-0-			-0-							
09	DLQ G-10	10328	-0-	10328	17346	10328	3			N	-0-			-0-							
10	DLQ G-10	2709	-0-	2709	20055	2709	3			N	-0-			-0-							
11	DLQ G-10	2409	-0-	2409	22464	2409	3			N	-0-			-0-							
PELICAN RANCH STATE													WELL #:	1H	RRCID ->	227157	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10214	PERF.10600 - 12702
06	10140 X	9567	-0-	-573	-0-	9567	3			N	-0-			37							
07	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	3			N	-0-			37							
08	DLQ G-10	10246	-0-	10246	10246	10246	3			N	-0-			37							
09	DLQ G-10	10320	-0-	10320	20566	10320	3			N	-0-			37							
10	DLQ G-10	10516	-0-	10516	31082	10516	3			N	-0-			37							
11	DLQ G-10	7767	-0-	7767	38849	7767	3			N	-0-			37							

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719														
BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11		WELL #: 1		RRCID -> 232749		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLK 59 ST 37		WELL #: 1H		RRCID -> 235757		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON STATE 103		WELL #: 1		RRCID -> 238907		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200								
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	465 N	13	-0-	-452	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

JOBIE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212								
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4623	-0-	4623	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4202	-0-	4202	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4515	-0-	4515	-0-	13340	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4320	-0-	4320	-0-	17660	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
MUNN STATE 59-30		WELL #: 1		RRCID -> 239255		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576	
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
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988	
06	6600 X	5923	-0-	-677	-0-	5923 3	N	-0-	3
07	6820 X	6481	-0-	-339	-0-	6481 3	N	-0-	3
08	DLQ G-10	6426	-0-	6426	6426	6426 3	N	-0-	3
09	DLQ G-10	6158	-0-	6158	12584	6158 3	N	-0-	3
10	DLQ G-10	6077	-0-	6077	18661	6077 3	N	-0-	3
11	DLQ G-10	5792	-0-	5792	24453	5792 3	N	-0- 1066 1	3

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376	
06	15510 X	14306	-0-	-1204	-0-	14306 3	N	-0-	-0-
07	18538 X	15378	-0-	-3160	-0-	15378 3	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	16631	-0-	16631	16631	16631 3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	12038	-0-	12038	28669	12038 3	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	11262	-0-	11262	39931	11262 3	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	14629	-0-	14629	54560	14629 3	N	-0-	-0-

ROBERTSON STATE 60		WELL #: 1H		RRCID -> 241997		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227	
06	17100 X	34	-0-	-17066	-0-	34 3	N	-0-	-0-
07	17670 X	-0-	-0-	-17670	-0-		N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20	20	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4	-0-	4	24	4 3	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	29	5 3	N	-0-	-0-

WRIGHT STATE 70-5		WELL #: 1RE		RRCID -> 242235		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 12652	
06	14407 X	6357	-0-	-8050	-0-	6357 3	N	-0-	-0-
07	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 3	N	-0-	-0-
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774 3	N	-0-	-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 3	N	-0-	-0-
*10	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 3	N	-0-	-0-
*11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-	-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469	
06	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	9812 3	N	-0-	-0-
07	9424 X	2510	-0-	-6914	-0-	2510 3	N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	6560	-0-	6560	6560	6560 3	N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	8097	-0-	8097	14657	8097 3	N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	9176	-0-	9176	23833	9176 3	N	-0-	-0-
11	DLQ G-10	9086	-0-	9086	32919	9086 3	N	-0-	-0-

BLOCK 58 ST 40-14		WELL #: 1H		RRCID -> 243000		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795	
06	8760 X	2235	-0-	-6525	-0-	2235 3	N	-0-	62
07	9052 X	1055	-0-	-7997	-0-	1055 3	N	-0-	62
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62
09	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	1674 3	N	-0-	62
10	DLQ G-10	7363	-0-	7363	9037	7363 3	N	-0-	62
11	DLQ G-10	1362	-0-	1362	10399	1362 3	N	-0-	62

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719							
JOB STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID ->	243362	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	12135 PERF.12550 - 14802
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	AMT CODE	BALANCE
06	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102 3		N	-0-
07	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	11811 3		N	-0-
08	DLQ G-10	10650	-0-	10650	10650	10650 3		N	-0-
09	DLQ G-10	8892	-0-	8892	19542	8892 3		N	-0-
10	DLQ G-10	7463	-0-	7463	27005	7463 3		N	-0-
11	DLQ G-10	6817	-0-	6817	33822	6817 3		N	-0-

JOB STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID ->	244001	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	13300 PERF.11668 - 12660
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	3
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 3		N	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1			N	3
11	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2 3		N	3

BLOCK 58 STATE 42		WELL #: 1H		RRCID ->	244453	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	12590 PERF.11947 - 16152
06	8760 X	233	-0-	-8527	-0-	233 3		N	-0-
07	5890 X	35	-0-	-5855	-0-	35 3		N	-0-
08	T. A.	1539	-0-	1539	1539	1539 3		N	-0-
09	T. A.	1332	-0-	1332	2871	1332 3		N	-0-
10	T. A.	967	-0-	967	3838	967 3		N	-0-
11	T. A.	1016	-0-	1016	4854	1016 3		N	-0-

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID ->	245061	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	12632 PERF.12730 - 16323
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GROVE STATE 72-21		WELL #: 1H		RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844 PERF.11850 - 16511
06	13710 X	13661	-0-	-49	-0-	13661 3		N	-0-
07	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	14503 3		N	-0-
08	DLQ G-10	14228	-0-	14228	14228	14228 3		N	-0-
09	DLQ G-10	8702	-0-	8702	22930	8702 3		N	-0-
10	DLQ G-10	11477	-0-	11477	34407	11477 3		N	-0-
11	DLQ G-10	13098	-0-	13098	47505	13098 3		N	-0-

JOB STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519 PERF.10632 - 15030
06	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	17410 3		N	-0-
07	18403 X	18403	-0-	-0-	-0-	18403 3		N	-0-
08	DLQ G-10	18568	-0-	18568	18568	18568 3		N	-0-
09	DLQ G-10	17891	-0-	17891	36459	17891 3		N	-0-
10	DLQ G-10	17830	-0-	17830	54289	17830 3		N	-0-
11	DLQ G-10	16809	-0-	16809	71098	16809 3		N	-0-

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328 PERF.12552 - 16141
06	21330 X	-0-	-0-	-21330	-0-			N	-0-
07	22041 X	21	-0-	-22020	-0-	21 3		N	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	DLQ G-10	12303	-0-	12303	12303	12303 3		N	-0-
11	DLQ G-10	29251	-0-	29251	41554	29251 3		N	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719								
BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 - 14286
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
06	4320 X	1325	-0-	-2995	-0-	1325 3	N	-0-		1
07	3658 X	2658	-0-	-1000	-0-	2658 3	N	-0-		1
08	DLQ G-10	3503	-0-	3503	3503	3503 3	N	-0-		1
09	DLQ G-10	5535	-0-	5535	9038	5535 3	N	-0-		1
10	DLQ G-10	9452	-0-	9452	18490	9452 3	N	-0-		1
11	DLQ G-10	4473	-0-	4473	22963	4473 3	N	-0-		1

YADA STATE 70-29		WELL #: 1H		RRCID ->	246117	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11554	PERF.10820 - 15087
06	18180 X	9930	-0-	-8250	-0-	9930 3	N	-0-		-0-
07	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	20252 3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	29309	-0-	29309	29309	29309 3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	21991	-0-	21991	51300	21991 3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	15762	-0-	15762	67062	15762 3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	11403	-0-	11403	78465	11403 3	N	-0-		-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725 3	N	-0-		204
07	6882 X	5932	-0-	-950	-0-	5932 3	N	-0-		204
08	DLQ G-10	4329	-0-	4329	4329	4329 3	N	-0-		204
09	DLQ G-10	3653	-0-	3653	7982	3653 3	N	-0-		204
10	DLQ G-10	1149	-0-	1149	9131	1149 3	N	-0-		204
11	DLQ G-10	1023	-0-	1023	10154	1023 3	N	-0-		204

BRACKENRIDGE STATE 57-44		WELL #: 1		RRCID ->	246223	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	18600	PERF.17256 - 18454
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3	N	-0-		-0-
07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	9010	-0-	9010	9010	9010 3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	8234	-0-	8234	17244	8234 3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	8749	-0-	8749	25993	8749 3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	9738	-0-	9738	35731	9738 3	N	-0-		-0-

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602
06	12150 X	11639	-0-	-511	-0-	11639 3	N	-0-		-0-
07	12555 X	9747	-0-	-2808	-0-	9747 3	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	12874	-0-	12874	12874	12874 3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	11429	-0-	11429	24303	11429 3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	756	-0-	756	25059	756 3	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	14339	-0-	14339	39398	14339 3	N	-0-		-0-

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID ->	246601	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12158	PERF.11474 - 15802
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOBIE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID ->	246948	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11333 - 14853
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690				
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
06	14520 X	12795	-0-	-1725	-0-	12795	3	N	-0-		-0-	
07	15004 X	13000	-0-	-2004	-0-	13000	3	N	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	10180	-0-	10180	10180	10180	3	N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	5996	-0-	5996	16176	5996	3	N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	15839	-0-	15839	32015	15839	3	N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	13549	-0-	13549	45564	13549	3	N	-0-		-0-	

BRENNAND STATE 72-10		WELL #: 1H		RRCID -> 247954		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951				
06	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3	N	-0-		-0-	
07	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3	N	-0-		-0-	
08	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	3	N	-0-		-0-	
09	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	3	N	-0-		-0-	
*10	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3	N	-0-		-0-	
11	2760 X	1798	-0-	-962	-0-	1798	3	N	-0-		-0-	

HARRISON STATE 56-37		WELL #: 1		RRCID -> 248871		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368				
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-	
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3	N	-0-		-0-	
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-	

JOBIE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223				
06	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3	N	-0-		-0-	
07	8773 X	4216	-0-	-4557	-0-	4216	3	N	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	6660	-0-	6660	6660	6660	3	N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	5033	-0-	5033	11693	5033	3	N	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	7193	-0-	7193	18886	7193	3	N	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	6534	-0-	6534	25420	6534	3	N	-0-		-0-	

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304				
06	1800 X	1503	-0-	-297	-0-	1503	3	N	-0-		-0-	
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-		-0-	
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3	N	-0-		-0-	
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3	N	-0-		-0-	
*10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-		-0-	
*11	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3	N	-0-		-0-	

DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735				
06	14310 X	14069	-0-	-241	-0-	14069	3	N	-0-		33	
07	14787 X	12914	-0-	-1873	-0-	12914	3	N	-0-		33	
08	DLQ G-10	14007	-0-	14007	14007	14007	3	N	-0-		33	
09	DLQ G-10	12912	-0-	12912	26919	12912	3	N	-0-		33	
10	DLQ G-10	12228	-0-	12228	39147	12228	3	N	-0-		33	
11	DLQ G-10	12534	-0-	12534	51681	12534	3	N	-0-		33	

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)			91817 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC			714221								
TYLER STATE			WELL #: 1046		RRCID -> 201909		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 4512 - 4789
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FRASER TXL "A"			WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4521 - 4526
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47

JOHNSON, W. D. JR.			WELL #: 32		RRCID -> 203864		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4568 - 4576
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				44	1	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRASER TXL "A"			WELL #: 9		RRCID -> 205340		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 4538 - 4548
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRASER TXL			WELL #: 11		RRCID -> 208380		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4976 - 4988
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HANKINS STATE			WELL #: 1046		RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5473		PERF. 4392 - 4406
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FRASER TXL			WELL #: 12		RRCID -> 214787		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4713 - 4730
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221													
JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					150
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					150
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					150

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502													
06		2730 X	2008	-0-	-722	-0-	-0-	2008	3				-0-
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911	3				-0-
08	DLQ	G-10	2116	-0-	2116	2116	2116	2116	3				-0-
09	DLQ	G-10	469	-0-	469	2585	469	469	3				-0-
10	DLQ	G-10	1403	-0-	1403	3988	1403	1403	3				-0-
11	DLQ	G-10	1397	-0-	1397	5385	1397	1397	3				-0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369													
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968													
06		510 #	438	-0-	-72	-0-	-0-	352	2	86	9	N	193
07		527 #	506	-0-	-21	-0-	-0-	386	2	120	9	N	302
08		465 #	463	-0-	-2	-0-	-0-	390	2	73	9	N	190
09		472 R	472	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	92	9	N	274
10		496 #	442	-0-	-54	-0-	-0-	366	2	76	9	N	176
11		480 #	461	-0-	-19	-0-	-0-	384	2	77	9	N	246

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563													
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720													
06		4920 X	4767	-0-	-153	-0-	-0-	4752	3	15	9	N	14
07		5084 X	5045	-0-	-39	-0-	-0-	4956	3	89	9	N	81
08		4991 X	4869	-0-	-122	-0-	-0-	4844	3	25	9	N	23
09		4830 X	4700	-0-	-130	-0-	-0-	4657	3	43	9	N	39
10		5053 X	4669	-0-	-384	-0-	-0-	4668	3	1	9	N	1
11		4890 X	4437	-0-	-453	-0-	-0-	4430	3	7	9	N	6

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355													
06		150 N	71	-0-	-79	-0-	-0-	67	3	4	9	N	4
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	89	9	N	81
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	-0-	82	3	26	9	N	24
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	N	9
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	N	1
*11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	N	5

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854 CNTY: LOVING													
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
 DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
 BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

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
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	701	1	598	2	N	-0-					-0-
07	620 N	352	-0-	-268	-0-	192	1	160	2	N	-0-					-0-
08	496 N	107	-0-	-389	-0-	56	1	51	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	202	-0-	-1088	-0-	108	1	94	2	N	-0-					-0-
*10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	285	1	191	2	N	-0-					-0-
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	384	1	210	2	N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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
06	71187 X	27082	-0-	-44105	-0-	11046	1	16036	2	N	-0-					-0-
07	21867 X	21867	-0-	-0-	-0-	11949	1	9918	2	N	-0-					-0-
08	22346 X	22346	-0-	-0-	-0-	12835	1	9511	2	N	-0-					-0-
09	27090 X	24265	-0-	-2825	-0-	12994	1	11271	2	N	-0-					-0-
*10	35313 X	35313	-0-	-0-	-0-	21140	1	14173	2	N	-0-					-0-
*11	33719 X	33719	-0-	-0-	-0-	21816	1	11903	2	N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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
06	288401 X	59960	-0-	-228441	-0-	24525	1	35435	2	N	-0-					-0-
07	49942 X	49942	-0-	-0-	-0-	27290	1	22652	2	N	-0-					-0-
08	61907 X	30666	-0-	-31241	-0-	15913	1	14753	2	N	-0-					-0-
09	59910 X	41304	-0-	-18606	-0-	22118	1	19186	2	N	-0-					-0-
*10	66409 X	66409	-0-	-0-	-0-	39756	1	26653	2	N	-0-					-0-
*11	74125 X	74125	-0-	-0-	-0-	47959	1	26166	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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
06	53400 X	39458	-0-	-13942	-0-	39458	2			N	-0-					-0-
07	55180 X	21496	-0-	-33684	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
08	45767 X	45767	-0-	-0-	-0-	45767	2			N	-0-					-0-
09	68272 X	68272	-0-	-0-	-0-	68272	2			N	-0-					-0-
10	60109 X	60109	-0-	-0-	-0-	60109	2			N	-0-					-0-
*11	71319 X	71319	-0-	-0-	-0-	71319	2			N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

06	11550 X	9851	-0-	-1699	-0-	568	1	9283	2	N	-0-					1
07	11935 X	9860	-0-	-2075	-0-	510	1	9350	2	N	-0-					1
08	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	550	1	10258	2	N	-0-					1
09	9840 X	6292	-0-	-3548	-0-	572	1	5720	2	N	-0-					1
10	10168 X	1541	-0-	-8627	-0-	139	1	1402	2	N	-0-					1
11	T. A.	642	-0-	642	642	66	1	576	2	N	-0-					1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

06	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	150	1	23922	2	N	-0-					53
07	29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	155	1	29558	2	N	-0-					53
08	25941 X	25941	-0-	-0-	-0-	135	1	25806	2	N	-0-					53
09	25856 X	25856	-0-	-0-	-0-	150	1	25706	2	N	-0-					53
10	29698 X	29507	-0-	-191	-0-	155	1	29352	2	N	-0-					53
11	T. A.	30205	-0-	30205	30205	150	1	30055	2	N	-0-					53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

06	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
08	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
09	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					-0-
*10	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

06	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	651 N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					-0-
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)												
//CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	937 1	12619 2	Y		-0-		-0-
07	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	982 1	15160 2	Y		-0-		-0-
08	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	839 1	12946 2	Y		-0-		-0-
09	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	1449 1	12979 2	Y		-0-		-0-
10	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	1649 1	15093 2	Y		-0-		-0-
11	13500 X	9122	-0-	-4378	-0-	1074 1	8048 2	Y		-0-		-0-

VIEJOS (DEVONIAN)												
RW OPERATING CORP. 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
UNIVERSITY 16 739826												
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249												
06	1830 #	1489	-0-	-341	-0-	1475 2	14 9	N		13		185
07	1891 #	1400	-0-	-491	-0-	1390 2	10 9	N		9		194
08	1891 #	1113	-0-	-778	-0-	1112 2	1 9	N		1		195
09	1500 #	5	-0-	-1495	-0-	5 2		N		-0-		195
10	1550 #	432	-0-	-1118	-0-	432 2		N		-0-		195
11	1500 #	780	-0-	-720	-0-	778 2	2 9	N		2		197

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION												
UNIVERSITY "8" 775563												
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262												
06	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N		-0-		53
07	837 #	805	-0-	-32	-0-	805 2		N		-0-		53
08	837 #	687	-0-	-150	-0-	687 2		N		-0-		53
09	840 #	9	-0-	-831	-0-	9 2		N		-0-		53
10	868 #	432	-0-	-436	-0-	432 2		N		-0-		53
*11	919 R	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N		-0-		53

UNIVERSITY "4A"												
UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212												
06	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y		-0-		30
07	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y		-0-		30
08	DLQ G-10	664	-0-	664	664	664 2		Y		-0-		30
09	DLQ G-10	49	-0-	49	713	49 2		Y		-0-		30
10	816 R	103	-0-	-713	-0-	103 2		Y		-0-		30
*11	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y		-0-		30

UNIVERSITY "4A"												
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283												
06	750 #	445	-0-	-305	-0-	445 2		Y		-0-		20
07	775 #	595	-0-	-180	-0-	595 2		Y		-0-		20
08	DLQ G-10	510	-0-	510	510	510 2		Y		-0-		20
09	DLQ G-10	37	-0-	37	547	37 2		Y		-0-		20
10	626 R	79	-0-	-547	-0-	79 2		Y		-0-		20
*11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y		-0-		20

UNIVERSITY "4A"												
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236												
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	154 2	22 9	Y		20	20 1	37
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	310 2	35 9	Y		32	38 1	31
08	DLQ G-10	233	-0-	233	233	210 2	23 9	Y		21	47 1	5
09	DLQ G-10	36	-0-	36	269	15 2	21 9	Y		19	15 1	9
10	342 R	73	-0-	-269	-0-	33 2	40 9	Y		36	29 1	16
*11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	207 2	33 9	Y		30	15 1	31

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.//		775563												
UNIVERSITY "4"		WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	928 R	928	-0-	-0-	-0-	860	2	68	9	Y	62	61	1	58
07	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1045	2	103	9	Y	94	113	1	39
08	DLQ G-10	661	-0-	661	661	591	2	70	9	Y	64	71	1	32
09	DLQ G-10	104	-0-	104	765	43	2	61	9	Y	55	44	1	43
10	938 R	173	-0-	-765	-0-	92	2	81	9	Y	74	87	1	30
*11	567 R	567	-0-	-0-	-0-	468	2	99	9	Y	90	45	1	75

UNIVERSITY "4"		WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 - 6300		
06	934 R	934	-0-	-0-	-0-	890	2	44	9	Y	40	40	1	95
07	975 R	975	-0-	-0-	-0-	905	2	70	9	Y	64	76	1	83
08	DLQ G-10	663	-0-	663	663	617	2	46	9	Y	42	47	1	78
09	DLQ G-10	85	-0-	85	748	45	2	40	9	Y	36	29	1	85
10	887 R	139	-0-	-748	-0-	96	2	43	9	Y	39	58	1	66
*11	472 R	472	-0-	-0-	-0-	406	2	66	9	Y	60	30	1	96

UNIVERSITY "4"		WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 - 6287		
06	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	949	2	90	9	Y	82	81	1	105
07	905 R	905	-0-	-0-	-0-	802	2	103	9	Y	94	113	1	86
08	DLQ G-10	831	-0-	831	831	762	2	69	9	Y	63	47	1	102
09	DLQ G-10	68	-0-	68	899	56	2	12	9	Y	11	29	1	84
10	1061 R	162	-0-	-899	-0-	119	2	43	9	Y	39	58	1	65
*11	570 R	570	-0-	-0-	-0-	504	2	66	9	Y	60	30	1	95

UNIVERSITY "4"		WELL #:		5	RRCID ->	183365	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6208 - 6285		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	61	1	114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	38	1	107
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1	104
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	15	1	96
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	29	1	82
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	15	1	97

UNIVERSITY "4"		WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325		
06	875 R	875	-0-	-0-	-0-	831	2	44	9	Y	40	40	1	93
07	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	1002	2	70	9	Y	64	76	1	81
08	DLQ G-10	616	-0-	616	616	570	2	46	9	Y	42	71	1	52
09	DLQ G-10	63	-0-	63	679	42	2	21	9	Y	19	15	1	56
10	785 R	106	-0-	-679	-0-	89	2	17	9	Y	15	29	1	42
*11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	376	2	66	9	Y	60	30	1	72

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406												
TERRY 17		WELL #:		2	RRCID ->	086786	COMPL. DATE	02/16/1980	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8570 - 8584		
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.//		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
F. CONGER		WELL #:		303		RRCID ->		118219		COMPL. DATE		08/28/1981		TOTAL DEPTH		8770		PERF. 8648 - 8673	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1410 #	912	-0-	-498	-0-		912	2				N	-0-					-0-
07		1147 #	1021	-0-	-126	-0-		1021	2				N	-0-					-0-
08		930 #	883	-0-	-47	-0-		883	2				N	-0-					-0-
09		900 #	867	-0-	-33	-0-		867	2				N	-0-					-0-
10		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-		1153	2				N	-0-					-0-
*11		990 #	866	-0-	-124	-0-		866	2				N	-0-					-0-

TERRY 17		WELL #:		1		RRCID ->		146991		COMPL. DATE		08/13/1979		TOTAL DEPTH		8700		PERF. 8614 - 8646	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-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-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

F. GONGER 19		WELL #:		4 L		RRCID ->		157395		COMPL. DATE		12/18/1983		TOTAL DEPTH		8753		PERF. N/A	
06		1101 R	1101	-0-	-0-	-0-		1101	3				N	-0-					114
07		1085 #	1081	-0-	-4	-0-		1081	2				N	-0-					114
08		1085 #	979	-0-	-106	-0-		979	2				N	-0-					114
09		1110 #	902	-0-	-208	-0-		902	2				N	-0-					114
10		1147 #	951	-0-	-196	-0-		951	2				N	-0-					114
*11		1110 #	872	-0-	-238	-0-		872	2				N	-0-					114

W. A. M. (WOLFCAMP)				94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406															
WESTBROOK 8		WELL #:		7		RRCID ->		237137		COMPL. DATE		11/20/2007		TOTAL DEPTH		7900		PERF. 5904 - 7363	
06		690 N	550	-0-	-140	-0-		547	2	3	9	Y	3						18
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-		615	2	29	9	Y	26						44
08		651 N	625	-0-	-26	-0-		625	2			Y	-0-						44
09		592 N	592	-0-	-0-	-0-		592	2			Y	-0-						44
10		651 N	557	-0-	-94	-0-		557	2			Y	-0-						44
*11		463 N	463	-0-	-0-	-0-		460	2	3	9	Y	3	3	0				44

CONGER, F. 7		WELL #:		7		RRCID ->		254193		COMPL. DATE		10/13/2008		TOTAL DEPTH		7400		PERF. 5702 - 7218	
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-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CONGER, F. "6"		WELL #:		11		RRCID ->		256663		COMPL. DATE		05/03/2010		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 6674 - 6677	
06		840 N	780	-0-	-60	-0-		771	2	9	9	N	8						63
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-		813	2	80	9	N	73						136
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-		790	2	168	9	N	153	153	1				136
09		780 N	744	-0-	-36	-0-		744	2			N	-0-						136
10		899 N	735	-0-	-164	-0-		735	2			N	-0-						136
*11		870 N	706	-0-	-164	-0-		706	2			N	-0-						136

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RAYDEN		695567												
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS		779259		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517				
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-			89
07	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			89
08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			89
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			89
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			89
*11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628				
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
07	868	#	113	-0-	-755	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	961	#	355	-0-	-606	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	930	#	418	-0-	-512	-0-	418	3		N	-0-			-0-
10	961	#	203	-0-	-758	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	870	#	36	-0-	-834	-0-	36	3		N	-0-			-0-

WADDELL		94482 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 217		RRCID -> 251116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3059 - 3172		
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		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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 07155 03/01/2013														

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336													
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 08/17/1992		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110					
06	3000	N	1136	-0-	-1864	868	1117	2	19	9	Y	17	18	1	2
07	1920	N	1052	-0-	-868	-0-	1031	2	21	9	Y	19	18	1	3
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1035	2	26	9	Y	24	25	1	2
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	988	2	17	9	Y	15	15	1	2
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1102	2	32	9	Y	29	28	1	3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 191		RRCID -> 033048		COMPL. DATE 11/24/1954		TOTAL DEPTH 3495		PERF. N/A					
06	1167	N	607	-0-	-560	-0-	582	2	25	9	Y	23	23	1	3
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	574	2	33	9	Y	30	29	1	4
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	508	2	25	9	Y	23	24	1	3
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	550	2	20	9	Y	18	17	1	4
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	563	2	30	9	Y	27	26	1	5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336														
WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A						
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
06		112 N	112	-0-	-0-		91 2	21 9	Y		19	17 1				3
07		97 N	97	-0-	-0-		90 2	7 9	Y		6	8 1				1
08		124 N	93	-0-	-31		91 2	2 9	Y		2	3 1				-0-
09		95 N	95	-0-	-0-		93 2	2 9	Y		2	2 1				-0-
10		93 N	92	-0-	-1		91 2	1 9	Y		1	1 1				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124						
06		3000 N	1655	-0-	-1345		1632 2	23 9	Y		21	22 1				2
07		3100 N	1663	-0-	-1437		2090 2	25 9	Y		23	21 1				4
08		3100 N	1478	-0-	-1622		468 2	1458 2	Y		18	19 1				3
09		1768 N	1300	-0-	-468			1287 2	Y		12	13 1				2
10		1674 N	1599	-0-	-75			1575 2	Y		22	20 1				4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT					4

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140		PERF. N/A						
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530		PERF. N/A						
06		242 N	242	-0-	-0-		214 2	4 4	Y		22	24 1				2
07		273 N	273	-0-	-0-		24 9									4
08		235 N	235	-0-	-0-		246 2	2 4	Y		23	21 1				4
09		211 N	211	-0-	-0-		25 9									6
10		178 N	178	-0-	-0-		194 2	41 9	Y		37	35 1				7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-		171 2	3 4	Y		34	33 1				5
							37 9									5
							149 2	29 9	Y		26	28 1				5
									Y		NO RPT					5

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159 - 3300						
06		2793 N	777	-0-	-2016		754 2	23 9	Y		21	22 1				2
07		892 N	892	-0-	-0-		867 2	25 9	Y		23	21 1				4
08		899 N	774	-0-	-125		754 2	20 9	Y		18	19 1				3
09		755 N	755	-0-	-0-		742 2	13 9	Y		12	13 1				2
10		899 N	864	-0-	-35		840 2	24 9	Y		22	20 1				4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT					4

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3044 - 3168						
06		2299 N	843	-0-	-1456		798 2	45 9	Y		41	40 1				4
07		857 N	857	-0-	-0-		806 2	51 9	Y		46	42 1				8
08		837 N	754	-0-	-83		714 2	40 9	Y		36	38 1				6
09		696 N	696	-0-	-0-		668 2	28 9	Y		25	26 1				5
10		868 N	760	-0-	-108		735 2	25 9	Y		23	24 1				4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y		NO RPT					4

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336												
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174						
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			
06	3000 N	1132	-0-	-1868	1321	1109	2	23	9	Y	21	22	1	2
07	2505 N	1184	-0-	-1321	-0-	1159	2	25	9	Y	23	21	1	4
08	1395 N	1039	-0-	-356	-0-	1019	2	20	9	Y	18	19	1	3
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	Y	12	13	1	2
10	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1105	2	24	9	Y	22	20	1	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148						
06	2460 N	876	-0-	-1584	-0-	857	2	19	9	Y	17	18	1	2
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	848	2	21	9	Y	19	18	1	3
08	868 N	795	-0-	-73	-0-	769	2	26	9	Y	24	25	1	2
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	Y	15	15	1	2
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	842	2	32	9	Y	29	28	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 310		RRCID -> 160203		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 944		RRCID -> 171357		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100						
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	192	2	26	9	Y	24	28	1	3
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	262	2	24	9	Y	22	21	1	4
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	Y	19	20	1	3
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	302	2	19	9	Y	17	14	1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336									
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134			
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
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	337 2	37 9	Y	34	35 1	3
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	391 2	3 4	Y	25	24 1	4
						28 9					
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	376 2	46 9	Y	42	43 1	3
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	373 2	8 4	Y	24	23 1	4
						26 9					
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	408 2	32 9	Y	29	30 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188			
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	95 2	5 4	Y	18	20 1	2
						20 9					
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	45 2	21 9	Y	19	18 1	3
08	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	55 2	29 9	Y	26	27 1	2
09	151 N	67	-0-	-84	-0-	44 2	23 9	Y	21	20 1	3
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	99 2	32 9	Y	29	29 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

WADDELL, W. N.		WELL #: 821		RRCID -> 201846		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3122			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	259 2	5 4	Y	34	35 1	3
						37 9					
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	276 2	3 4	Y	40	36 1	7
						44 9					
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	268 2	56 9	Y	51	54 1	4
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	208 2	9 4	Y	26	26 1	4
						29 9					
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	280 2	32 9	Y	29	30 1	3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

WADDELL, W. N.		WELL #: 99		RRCID -> 226204		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2990 - 3097			
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	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 37331 03/01/2013

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235										
EDWARDS, W. P.		WELL #:		12	RRCID ->	167030	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	3582	PERF.	3123	-	3180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		AMT	AMT	AMT	
06	2805 N	573	-0-	-2232	-0-	501 3	72 9	Y		65	70 1			28
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	502 3	76 9	Y		69	75 1			22
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	495 3	17 4	Y		68	65 1			25
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	75 9								
						484 3	24 4	Y		63	65 1			23
						69 9								
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	438 3	98 4	Y		66	60 1			29
						73 9								
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	451 3	66 9	Y		60	59 1			30

EDWARDS, W. P.		WELL #:		13	RRCID ->	174043	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3060	-	3153
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HENDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	169 3	25 9	Y		23	23 1			4
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	163 3	28 9	Y		25	27 1			2
08	DLQ G-10	201	-0-	201		172 3	29 9	Y		26	24 1			4
09	DLQ G-10	199	-0-	199		400 3		Y		-0-	4 1			-0-
10	DLQ G-10	211	-0-	211		611 3		Y		-0-				-0-
11	DLQ G-10	225	-0-	225		836 3	1 9	Y		1	1 1			-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		128	RRCID ->	146749	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3058	-	3179
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

HENDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3183	-	3024
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	803 3	4 9	Y		4	2 1			3
07	837 N	798	-0-	-39	-0-	781 3	17 9	Y		15	3 1			15
08	DLQ G-10	864	-0-	864		864 3	44 9	Y		40	30 1			25
09	DLQ G-10	840	-0-	840		1704 3	35 9	Y		32	20 1			37
10	DLQ G-10	823	-0-	823		2527 3	3 9	Y		3	38 1			2
11	DLQ G-10	795	-0-	795		3322 3	11 9	Y		10	1 1			11

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7986	-	8914
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

WAHA (ATOKA)		94648 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936												
MOORE, WAYNE		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661					
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
06	1290 N	161	-0-	-1129	-0-	161	3			N	-0-			-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-			-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-			-0-
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1518	3			N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
EO RESOURCES, LLC		253363												
FROST, J.		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		253364				CAPACITY			CNTY: REEVES					
FOSTER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGE, J.H.		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

G P II ENERGY, INC.		292232				CAPACITY			CNTY: REEVES					
STRAIN, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880					
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	352	2	34	9	Y	31	30	1	5
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	372	2	33	9	Y	30	27	1	8
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	119	2	28	9	Y	25	29	1	4
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	411	2	33	9	Y	30	31	1	3
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	368	2	34	9	Y	31	27	1	7
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	521	2	32	9	Y	29	33	1	3

ICE BROTHERS, INC.		421790				CAPACITY			CNTY: REEVES					
HODGE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960			TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A					
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	N	2			65
07	279 N	250	-0-	-29	-0-	248	3	2	9	N	2			67
08	465 N	181	-0-	-284	-0-	179	3	2	9	N	2			69
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-			69
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	218	3	3	9	N	3			72
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	N	1			73

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
 HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4170 X	3945	-0-	-225	-0-	3906	3	39	9	Y	35	127	1	15
07	4309 X	3963	-0-	-346	-0-	3916	3	47	9	Y	43			58
08	4185 X	4003	-0-	-182	-0-	3962	3	41	9	Y	37			95
09	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4049	3	43	9	Y	39	106	1	28
10	4092 X	3783	-0-	-309	-0-	3740	3	43	9	Y	39			67
11	3960 X	3927	-0-	-33	-0-	3883	3	44	9	Y	40			107

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	60 N	59	-0-	-1	-0-	58	3	1	9	Y	1	2	1	11
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	3	1	9	Y	1			12
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1			13
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1	13
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1			14
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1			15

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	3	12	9	Y	11	22	1	10
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	612	3	7	9	Y	6			16
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	551	3	6	9	Y	5			21
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	381	3	4	9	Y	4	10	1	15
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	470	3	6	9	Y	5			20
11	540 N	403	-0-	-137	-0-	399	3	4	9	Y	4			24

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

06	660 N	538	-0-	-122	-0-	535	3	3	9	Y	3			111
07	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-			111
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1			112
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	Y	3	104	1	11
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	583	3	7	9	Y	6			17
11	630 N	500	-0-	-130	-0-	492	3	8	9	Y	7			24

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2			50
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			50
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-			50
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	3	2	9	Y	2	42	1	10
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	3	4	9	Y	4			14
*11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6			20

INCLINE ENERGY 423656
 TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

06	870 N	754	-0-	-116	-0-	754	2			Y	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-			-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
10	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-			-0-
11	780 N	639	-0-	-141	-0-	639	2			Y	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
INCLINE ENERGY		//CONT.// 423656								
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021012		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH 5032 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
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	921 2	2 9	Y	2	73
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1134 2	3 9	Y	3	76
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003 2	2 9	Y	2	78
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029 2	2 9	Y	2	80
10	1147 N	975	-0-	-172	-0-	974 2	1 9	Y	1	81
11	960 N	781	-0-	-179	-0-	781 2		Y	-0-	81

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SHELL WESTERN E&P		774719		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
STATE-TREES "18"		WELL #: 1		RRCID -> 176346		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084		
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152 3	3 9	Y	3	213
*01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	973 3	100 9	Y	91	257
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	640 3	75 9	Y	68	280
*03	713 N	326	-0-	-387	-0-	298 3	28 9	Y	25	305
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	665 3	87 9	Y	79	384
*05	DLQ G-10	1103	-0-	1103	-0-	1001 3	102 9	Y	93	477
*06	DLQ G-10	475	-0-	475	-0-	384 3	91 9	Y	83	560
*07	DLQ G-10	421	-0-	421	-0-	1999 3	101 9	Y	92	606
*08	DLQ G-10	493	-0-	493	-0-	2492 3	68 9	Y	62	668
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2492		Y	58	726
*10	DLQ G-10	388	-0-	388	-0-	2880 3	68 9	Y	62	650
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2880		Y	60	1118

TRIUMPH EXPLORATION, INC.		871156		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 069204		COMPL. DATE 11/26/1976		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A		
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	190
07	744 N	652	-0-	-92	-0-	652 2		N	-0-	190
08	465 N	295	-0-	-170	-0-	295 2		N	-0-	190
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	550 2		N	-0-	190
*10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	527 2	7 9	N	6	190
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-	190

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
MOORE, WAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 021021		COMPL. DATE 11/26/1962		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOORE, WAYNE		WELL #: 2		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
				RRCID -> 030687		COMPL. DATE 02/22/1962		TOTAL DEPTH 5091 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAHA (DELAWARE) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		//CONT.// //CONT.//	94648 166 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
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
		WELL #:	9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #:	8	RRCID ->	033618	COMPL. DATE	06/15/1964	TOTAL DEPTH	5197 PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		WELL #:	18	RRCID ->	133265	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4823 - 4937
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		WELL #:	19	RRCID ->	133450	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	5190 PERF. 4858 - 4912
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		WELL #:	20	RRCID ->	133615	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	5299 PERF. 4890 - 4989
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
		WELL #:	21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 4766 - 4810
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WAHA (DEVONIAN)		94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
SHELL WESTERN E&P		774719										
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043863		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-				-0-			170
07	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	3		-0-			170
08	DLQ G-10	10411	-0-	10411	10411	10402	3	9 9	8			178
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411				-0-			178
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10411				-0-			178
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10411				NO RPT			178

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 U		RRCID -> 041937		COMPL. DATE 03/09/1967		TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A				
06	31898 X	31898	-0-	-0-	-0-	31898	3		Y	-0-		27
07	36485 X	36485	-0-	-0-	-0-	36484	3	1 9	Y	1		28
08	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-	33233	3	10 9	Y	9		37
09	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-	33082	3	17 9	Y	15		52
10	39387 X	39387	-0-	-0-	-0-	39362	3	25 9	Y	23		75
*11	35086 X	35086	-0-	-0-	-0-	35075	3	11 9	Y	10		85

HODGE -B-		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A						
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
08	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	3		N	-0-		-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-		-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-		-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-		-0-

HODGE, J. HOWARD B		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977						
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		027200										
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A				
06	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2337	3	3 9	Y	3		57
07	2976 N	2454	-0-	-522 B	-0-	2448	3	6 9	Y	5	37 1	25
08	3211 N	3211	-0-	-0- B	-0-	3209	3	2 9	Y	2		27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	3061 N	3061	-0-	-0- B	-0-	3055	3	6 9	Y	5		32
10	2449 N	1999	-0-	-450 B	-0-	1984	3	15 9	Y	14	19 1	27
11	3120 N	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-				Y	NO RPT		27

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A				
06	23606 N	23606	-0-	-0- B	-0-	23606	2		N	-0-		-0-
07	24986 N	23665	-0-	-1321 B	-0-	23665	2		N	-0-		-0-
08	24211 N	18360	-0-	-5851 B	-0-	18360	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	22526 N	26280	-0-	3754 B	-0-	26280	2		N	-0-		-0-
10	29201 N	25447	-0-	-3754 B	-0-	25447	2		N	-0-		-0-
*11	25408 N	25408	-0-	-0- B	-0-	25408	2		N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER)			//CONT.//	94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES			
SHELL WESTERN E&P				774719						
HODGE, J. H.			WELL #:	5	RRCID -> 043862	COMPL. DATE 11/25/1967	TOTAL DEPTH 15545	PERF. N/A		
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	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: REEVES			
HODGE, J. HOWARD			WELL #:	1 L	RRCID -> 041982	COMPL. DATE 08/26/1992	TOTAL DEPTH 15093	PERF.13810 - 15093		
06	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 3	Y	-0-		6
07	2480 N	2347	-0-	-133 B	-0-	2347 3	Y	-0-		6
08	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2309 3	1 9 Y	1		7
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2340 N	2140	-0-	-200 B	-0-	2140 3	Y	-0-		7
10	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 3	Y	-0-		7
*11	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278 3	Y	-0-		7

HODGE -B-			WELL #:	1 L	RRCID -> 045680	COMPL. DATE 12/30/1968	TOTAL DEPTH 16155	PERF. N/A		
06	28999	21982	-0-	-7017 B	-18698	21982 3	N	-0-		-0-
07	30845	31118	-0-	273 B	-18425	31118 3	N	-0-		-0-
08	30845	27564	-0-	-3281 B	-21706	27564 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-21149	CANCELLED UNDERAGE ->	-557					
09	22526	25571	-0-	3045 B	-18104	25571 3	N	-0-		-0-
10	31124	29290	-0-	-1834 B	-19938	29290 3	N	-0-		-0-
11	30120	28803	-0-	-1317 B	-21255	28803 3	N	-0-		-0-

WAHA (GAS STORAGE)				94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP				253364						
WAHA/FROST			WELL #:	1C	RRCID -> 220327	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A		
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #:	2C	RRCID -> 220333	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A		
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAHA/FROST			WELL #:	4C	RRCID -> 220334	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. N/A		
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP		//CONT.//		253364								
WAHA/FROST		WELL #:		5C	RRCID ->	220430	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
M	O	GAS STRG	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #:		9C	RRCID ->	220431	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2500	PERF. N/A	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)		94648 581		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258	
06	15390 #	13268	-0-	-2122	-0-	13264	3	4 9	N	4		149
07	15903 #	12496	-0-	-3407	-0-	12484	3	12 9	N	11		160
08	15500 #	11950	-0-	-3550	-0-	11937	3	13 9	N	12		172
09	15484 R	15484	-0-	-0-	-0-	15470	3	14 9	N	13		185
10	14818 #	14618	-0-	-200	-0-	14604	3	14 9	N	13		198
*11	13293 R	13293	-0-	-0-	-0-	13279	3	14 9	N	13		211

WAHA (MISSISSIPPIAN)		94648 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		027200										
TREES ESTATE -20-		WELL #:		1 U	RRCID ->	049609	COMPL. DATE	12/01/1970	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 9929 - 10050	
06	4740 X	3709	-0-	-1031	-0-	3705	3	4 9	Y	4		67
07	4898 X	3960	-0-	-938	-0-	3956	3	4 9	Y	4	43 1	28
08	4898 X	4437	-0-	-461	-0-	4434	3	3 9	Y	3		31
09	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5349	3	6 9	Y	5		36
10	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5073	3	20 9	Y	18	22 1	32
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-				Y	NO RPT		32

CHISOS OPERATING, INC.		149441		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
ESTATE OF JACK FROST		027200										
TREES ESTATE -20-		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314	
06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8667	2	6 9	N	5		153
07	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8972	2	12 9	N	11		164
08	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-		164
09	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9189	2	41 9	N	37	179 1	22
10	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	9561	2	22 9	N	20		42
*11	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	9923	2	36 9	N	33	1 8	74

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 XTO ENERGY INC. 945936
 HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		12060 X	9175	-0-	-2885	-0-	9175 3			Y	-0-	2 0		176
07		11687 X	9568	-0-	-2119	-0-	9560 3	8 9		Y	7	1 8		182
08		11191 X	9745	-0-	-1446	-0-	9715 3	30 9		Y	27			209
09		10830 X	8880	-0-	-1950	-0-	8880 3			Y	-0-			209
10		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829 3			Y	-0-			209
*11		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222 3			Y	-0-			209

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

06		42840 X	36198	-0-	-6642	-0-	36184 3	14 9		Y	13			259
07		46221 X	36472	-0-	-9749	-0-	36472 3			Y	-0-			259
08		46221 X	26489	-0-	-19732	-0-	26485 3	4 9		Y	4			263
09		44730 X	32973	-0-	-11757	-0-	32952 3	21 9		Y	19			282
10		44711 X	44711	-0-	-0-	-0-	44617 3	94 9		Y	85			367
*11		39735 X	39735	-0-	-0-	-0-	39681 3	54 9		Y	49			416

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

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-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
 RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

06		9660 X	8266	-0-	-1394	-0-	8244 3	22 9		Y	20			188
07		9827 X	6920	-0-	-2907	-0-	6853 3	67 9		Y	61	19 8		230
08		9486 X	9008	-0-	-478	-0-	8991 3	17 9		Y	15			245
09		9180 X	3954	-0-	-5226	-0-	3947 3	7 9		Y	6			251
10		10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	9992 3	15 9		Y	14			265
11		8730 X	8526	-0-	-204	-0-	8516 3	10 9		Y	9			274

WAHA (MONTROYA)		//CONT.// 94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988		
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	
06	42240 X	32787	-0-	-9453	-0-	32734 3	53 9	N	48	315
07	46045 X	46045	-0-	-0-	-0-	45968 3	77 9	N	70	385
08	39618 X	38713	-0-	-905	-0-	38678 3	35 9	N	32	70
09	38340 X	33743	-0-	-4597	-0-	33703 3	40 9	N	36	106
10	43849 X	43849	-0-	-0-	-0-	43742 3	107 9	N	97	203
*11	38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	38746 3	58 9	N	53	256

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740		
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		Y	-0-	49
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		Y	-0-	49
08	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1841 3	3 9	Y	3	52
09	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	1698 3		Y	-0-	52
10	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668 3		Y	-0-	52
*11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		Y	-0-	52

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476		
06	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9166 3	7 9	Y	6	129
07	8277 X	8201	-0-	-76	-0-	8191 3	10 9	Y	9	55
08	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8387 3	8 9	Y	7	62
09	9180 X	6822	-0-	-2358	-0-	6813 3	9 9	Y	8	70
10	9486 X	7432	-0-	-2054	-0-	7397 3	35 9	Y	32	59
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			Y	NO RPT	59

TREES "20"		WELL #: 4		RRCID -> 192283		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876		
06	4650 X	3250	-0-	-1400	-0-	3247 3	3 9	Y	3	65
07	4650 X	3917	-0-	-733	-0-	3914 3	3 9	Y	3	27
08	4061 X	3355	-0-	-706	-0-	3353 3	2 9	Y	2	29
09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4310 3	4 9	Y	4	33
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4769 3	17 9	Y	15	28
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT	28

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC		684554		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602		
06	47065 X	47065	-0-	-0-	-0-	47065 2		N	-0-	112
07	54777 X	44814	-0-	-9963	-0-	44412 2	402 9	N	365	112
08	54777 X	43966	-0-	-10811	-0-	43966 2		N	-0-	112
09	53010 X	43179	-0-	-9831	-0-	43179 2		N	-0-	112
10	53010 X	43725	-0-	-9285	-0-	43725 2		N	-0-	112
11	47070 X	43194	-0-	-3876	-0-	42977 2	217 9	N	197	112

SHELL WESTERN E&P		774719		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624		
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-			N	-0-	9
07	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8037 3	135 9	N	123	132
08	3503 X	118	-0-	-3385	-0-	64 3	54 9	N	49	181
09	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5572 3	31 9	N	28	209
10	7657 X	6428	-0-	-1229	-0-	6414 3	14 9	N	13	222
11	7410 X	6448	-0-	-962	-0-	6434 3	14 9	N	13	235

WAHA (MONTTOYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936									
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 -	11414
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	BALANCE
06	18390 X	18209	-0-	-181	-0-	18208	3	1	9	Y	1		26
07	19003 X	18750	-0-	-253	-0-	18732	3	18	9	Y	16		42
08	18786 X	18643	-0-	-143	-0-	18628	3	15	9	Y	14		56
09	18180 X	17297	-0-	-883	-0-	17285	3	12	9	Y	11		67
10	18786 X	18339	-0-	-447	-0-	18328	3	11	9	Y	10		77
11	18180 X	17671	-0-	-509	-0-	17667	3	4	9	Y	4		81

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 -	11348
06	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10471	3	17	9	N	15		184
07	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10937	3	11	9	N	10		194
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-	173 1	21
09	10560 X	10417	-0-	-143	-0-	10403	3	14	9	N	13		34
10	10943 X	10700	-0-	-243	-0-	10683	3	17	9	N	15		49
11	10590 X	10035	-0-	-555	-0-	10020	3	15	9	N	14		63

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 -	13900
06	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-		172
07	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-					N	-0-		172
08	35772 X	35772	-0-	-0-	-0-	35724	3	48	9	N	44		216
09	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	26327	3	64	9	N	58		274
10	27960 X	27960	-0-	-0-	-0-	27875	3	85	9	N	77		351
*11	22987 X	22987	-0-	-0-	-0-	22937	3	50	9	N	45	183 1	213

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 -	14970
06	31770 X	27679	-0-	-4091	-0-	27578	2	101	9	N	92		349
07	30752 X	27913	-0-	-2839	-0-	27813	2	100	9	N	91		440
08	34007 X	29259	-0-	-4748	-0-	28965	2	294	9	N	267	350 1	357
09	32910 X	27049	-0-	-5861	-0-	26951	2	98	9	N	89		446
10	34007 X	27019	-0-	-6988	-0-	26902	2	117	9	N	106	376 1	176
11	28320 X	25632	-0-	-2688	-0-	25541	2	91	9	N	83		259

WAHA (MONTTOYA FB-3)				94648 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936									
MOORE, WAYNE				WELL #:	14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045 -	13321
06	8130 #	7611	-0-	-519	-0-	7566	3	45	9	N	41		93
07	10208 R	10208	-0-	-0-	-0-	10156	3	52	9	N	47		140
08	9183 R	9183	-0-	-0-	-0-	9151	3	32	9	N	29		169
09	8091 R	8091	-0-	-0-	-0-	8058	3	33	9	N	30	163 1	36
10	10199 #	9284	-0-	-915	-0-	9237	3	47	9	N	43		79
11	9870 #	8191	-0-	-1679	-0-	8163	3	28	9	N	25		104

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)				94656 086	ASSOCIATED	49B				CNTY: REEVES			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				841329									
BODKINS, J.D.				WELL #:	3	RRCID ->	154679	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5496 -	5540
06	510 #	194	-0-	-316	-0-	183	2	11	9	Y	10	10 1	2
07	558 #	339	-0-	-219	-0-	325	2	14	9	Y	13	9 1	6
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11	17 1	-0-
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	17	16 1	1
*10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	13	10 1	4
*11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	5 1	6

OIL AND GAS DIVISION

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.//		94656 086		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES						
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329												
BODKIN, J. D.		WELL #: 5		RRCID -> 168245		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 5953 - 5980				
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
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
PITTS ENERGY CO.		666430												
FROST, J.		WELL #: 7		RRCID -> 150835		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 4914 - 4923				
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-			22
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			22
08	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-			22
09	600 N	342	-0-	-258	-0-	342	2			Y	-0-			22
10	620 N	363	-0-	-257	-0-	363	2			Y	-0-			22
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			Y	-0-			22

FROST, J.		WELL #: 14		RRCID -> 150836		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6445		PERF. 4918 - 4923				
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
08	806 N	465	-0-	-341	-0-	465	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	342	-0-	-828	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	961 N	363	-0-	-598	-0-	363	2			N	-0-			-0-
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
BODKINS		WELL #: 12H		RRCID -> 195658		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12657 - 13701				
*04	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-			25
*05	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-			25
06	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	16973	2			N	-0-			25
07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-			25
08	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12797	2	41	9	N	37			62
09	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12046	2	1	9	N	1			63
10	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-			63
*11	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	15631	2			N	-0-			63

RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID -> 209083		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14043		PERF.13351 - 17315				
*04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
*05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
06	1020 X	607	-0-	-413	-0-	607	2			N	-0-			-0-
07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
08	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-			-0-
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
10	1674 X	1509	-0-	-165	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
11	1980 X	343	-0-	-1637	-0-	343	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 213334		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13241 - 17262				
*04	6420 X	5806	-0-	-614	-0-	5806	2			N	-0-			48
*05	6603 X	6392	-0-	-211	-0-	6392	2			N	-0-			48
06	6390 X	6376	-0-	-14	-0-	6376	2			N	-0-			48
07	6572 X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-			48
08	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	6400	2			N	-0-			48
09	6390 X	6146	-0-	-244	-0-	6146	2			N	-0-			48
10	6603 X	6165	-0-	-438	-0-	6165	2			N	-0-			48
11	6390 X	5821	-0-	-569	-0-	5821	2			N	-0-			48

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST, J.		WELL #:		3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940	- 15286
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
*04	5610 X	5038	-0-	-572	-0-	5038	2	N	-0-			188
05	5487 X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2	N	-0-			188
06	5130 X	5022	-0-	-108	-0-	5022	2	N	-0-			188
07	5301 X	5122	-0-	-179	-0-	5114	2	N	7	152	1	43
08	5208 X	5080	-0-	-128	-0-	5080	2	N	-0-			43
09	5040 X	4933	-0-	-107	-0-	4933	2	N	-0-			43
10	5177 X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2	N	-0-			43
11	5010 X	4918	-0-	-92	-0-	4918	2	N	-0-			43

BARBER, W. T.		WELL #:		8	RRCID ->	176618	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	16860	PERF.12546	- 12802
06	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	2	N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2	N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
10	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #:		4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216	- 15498
*04	9870 X	4341	-0-	-5529	-0-	4341	2	N	-0-			48
05	22621 X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2	N	-0-			48
06	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2	N	-0-			48
07	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2	N	-0-			48
08	12028 X	11453	-0-	-575	-0-	11453	2	N	-0-			48
09	11640 X	10669	-0-	-971	-0-	10669	2	N	-0-			48
10	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2	N	-0-			48
*11	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	13239	2	N	-0-			48

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012	- 16014
MOORE-GILMORE				1								
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3	N	-0-			126
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			126
08	1829 X	1699	-0-	-130	-0-	1699	3	N	-0-			126
09	1950 X	1693	-0-	-257	-0-	1693	3	N	-0-			126
10	2015 X	1952	-0-	-63	-0-	1952	3	N	-0-			126
11	1950 X	1916	-0-	-34	-0-	1916	3	N	-0-			126

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633	- 12860
RAPE 14				1HU								
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-			-0-
07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-			-0-
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	3041	2	N	-0-			-0-
*11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-			-0-

BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770	- 16549
06	420 X	307	-0-	-113	-0-	307	2	N	-0-			20
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2	N	-0-			20
08	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			20
09	300 X	59	-0-	-241	-0-	59	2	N	-0-			20
10	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2	N	-0-			20
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			20

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
XTO ENERGY INC. 945936														
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986														
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

06		3600 X	3331	-0-	-269	-0-	3331 3			Y	-0-			33
07		3689 X	3625	-0-	-64	-0-	3625 3			Y	-0-			33
08		3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3553 3	3	9	Y	3			36
09		3540 X	3370	-0-	-170	-0-	3370 3			Y	-0-			36
10		3658 X	3549	-0-	-109	-0-	3549 3			Y	-0-			36
11		3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316 3			Y	-0-			36

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870														
06		6330 X	6218	-0-	-112	-0-	6218 3			Y	-0-			56
07		6541 X	6403	-0-	-138	-0-	6403 3			Y	-0-			56
08		6479 X	6393	-0-	-86	-0-	6389 3	4	9	Y	4			60
09		6270 X	6135	-0-	-135	-0-	6135 3			Y	-0-			60
10		6448 X	6328	-0-	-120	-0-	6328 3			Y	-0-			60
11		6210 X	6005	-0-	-205	-0-	6005 3			Y	-0-			60

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862														
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628														
*04		28770 X	28455	-0-	-315	-0-	28455 2			N	-0-			-0-
*05		29361 X	29361	-0-	-0-	-0-	29361 2			N	-0-			-0-
06		28020 X	25860	-0-	-2160	-0-	25860 2			N	-0-			-0-
07		29419 X	28298	-0-	-1121	-0-	28298 2			N	-0-			-0-
08		29419 X	27299	-0-	-2120	-0-	27299 2			N	-0-			-0-
09		28576 X	28576	-0-	-0-	-0-	28576 2			N	-0-			-0-
10		29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	29709 2			N	-0-			-0-
11		27390 X	23060	-0-	-4330	-0-	23060 2			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
MCCALL, JACK O., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037928 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P&A 07/01/2013														

FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100														
06		5520 X	5505	-0-	-15	-0-	5505 2			N	-0-			-0-
07		5704 X	5640	-0-	-64	-0-	5640 2			N	-0-			-0-
08		5704 X	5627	-0-	-77	-0-	5627 2			N	-0-			-0-
09		5520 X	5505	-0-	-15	-0-	5505 2			N	-0-			-0-
10		5704 X	5698	-0-	-6	-0-	5698 2			N	-0-			-0-
11		5520 X	5514	-0-	-6	-0-	5514 2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544														
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643														
06		9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 2			N	-0-			71
07		8308 X	7307	-0-	-1001	-0-	7307 2			N	-0-			71
08		10323 X	9340	-0-	-983	-0-	9340 2			N	-0-			71
09		41229 X	41229	-0-	-0-	-0-	41229 2			N	-0-			71
*10		31546 X	31546	-0-	-0-	-0-	31546 2			N	-0-			71
*11		27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	27755 2			N	-0-			42

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544										
RAPE 13		WELL #:		1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		570 N	568	-0-	-2	-0-		568 2		N	-0-			82
07		589 N	582	-0-	-7	-0-		582 2		N	-0-			82
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2		N	-0-			82
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 2		N	-0-			82
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 2		N	-0-			82
11		570 N	565	-0-	-5	-0-		565 2		N	-0-			82

BODKINS, J. D. #2		WELL #:		1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A			
06		22226 X	22226	-0-	-0-	-0-		22226 2		N	-0-			213
07		17132 X	17132	-0-	-0-	-0-		17132 2		N	-0-			213
08		18875 X	18875	-0-	-0-	-0-		18875 2		N	-0-			213
09		18000 X	11457	-0-	-6543	-0-		11453 2	4 9	N	4			217
10		18600 X	16010	-0-	-2590	-0-		15999 2	11 9	N	10			227
11		18000 X	17325	-0-	-675	-0-		17127 2	198 9	N	180			180

WALKER (PENN DETRITAL)		WELL #:		94747 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BANDERA DEVELOPMENT GP, LLC		WELL #:		048381										
WHITE & BAKER STATE		WELL #:		1	RRCID ->	267216	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8960 - 13048			
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-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE)		WELL #:		95122 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113										
STATE OF TEXAS -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4996 - 5112			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #:		837361	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
UNIVERSITY 18-19 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	178883	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 5040 - 5054			
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-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085)		WELL #:		95122 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
DAN-MAR WELL SERVICING, INC.		WELL #:		198204										
UNIVERSITY LANDS -R-		WELL #:		1	RRCID ->	042188	COMPL. DATE	06/23/1967	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAR-WINK (PENN LIME)
R K PETROLEUM CORP.
UNIVERSITY 30

95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
687130
WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 10-18

95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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	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-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN)
CHEVRON U. S. A. INC.
UNIVERSITY 10-18

95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

06	35640 X	29662	-0-	-5978	-0-	29662	2			N	-0-					-0-
07	36301 X	28136	-0-	-8165	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
08	32346 X	32346	-0-	-0-	-0-	32346	2			N	-0-					-0-
09	32190 X	29953	-0-	-2237	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
10	30659 X	25035	-0-	-5624	-0-	25035	2			N	-0-					-0-
11	31290 X	31145	-0-	-145	-0-	31145	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)
SIANA OIL & GAS
UNIVERSITY 18-6

95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
779259
WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

06	240 #	143	-0-	-97	-0-	143	3			N	-0-					152
07	279 #	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					152
08	279 #	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					152
09	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					152
*10	217 #	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					152
*11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					152

WARD, SOUTH
RADIUS OPERATING, LLC
SLOAN

95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
687835
WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLOAN

WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
//CONT.// 687835
WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC BEATY, ESTHER 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
238710
WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

06	1320 #	750	-0-	-570	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	961 #	549	-0-	-412	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	775 #	298	-0-	-477	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	750 #	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*11	1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. SOUTHLAND ROYALTY 906 683200 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION YORK, J. F. 920478 WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

06	300 #	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	341 #	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	330 #	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) HARKEY ENERGY INC. BEATY 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
357094
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP CRUMP, W. E. 495445 WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

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
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			48
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239 3		Y	-0-			48
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		Y	-0-			48
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-			48
10	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3		Y	-0-			48
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			48

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	2266 N	2185	-0-	-81	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
07	2418 N	1538	-0-	-880	-0-	1538 3		N	-0-			-0-
08	2480 X	1417	-0-	-1063	-0-	1417 3		N	-0-			-0-
09	2400 X	798	-0-	-1602	-0-	798 3		N	-0-			-0-
10	2480 X	955	-0-	-1525	-0-	955 3		N	-0-			-0-
11	2190 X	834	-0-	-1356	-0-	834 3		N	-0-			-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

06	840 N	740	-0-	-100	-0-	740 2		N	-0-			-0-
07	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-			-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N	-0-			-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

06	2820 X	2799	-0-	-21	-0-	2799 2		N	-0-			125
07	2914 X	2731	-0-	-183	-0-	2731 2		N	-0-			125
08	2914 X	2873	-0-	-41	-0-	2873 2		N	-0-			125
09	2790 N	2707	-0-	-83	-0-	2707 2		N	-0-			125
10	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-			125
11	2790 N	2728	-0-	-62	-0-	2728 2		N	-0-			125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		Y	-0-			-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RADIUS OPERATING, LLC 687835
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-			-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-			-0-
09	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
 ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
 MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1084	2	30	9	N	27	154	1	30
07	1147 N	764	-0-	-383	-0-	742	2	22	9	N	20			50
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1168	2	35	9	N	32			82
09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1065	2	31	9	N	28			110
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	826	2	24	9	N	22			132
11	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1100	2	31	9	N	28			160

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10682 - 11016
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	BALANCE
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-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.11156 - 11465
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-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WEINER (YATES, UPPER)		95970 800		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER					
BEACH OIL & GAS, INC.		058921									
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

WENTZ (SAN ANDRES)		96373 575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1554 - 1579
06	897	N	897	-0-	-0-		897	2	Y	-0-	-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-		1050	2	Y	-0-	-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-		1252	2	Y	-0-	-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-		1243	2	Y	72	61 1 11
10	1445	N	1445	-0-	-0-		1344	2	Y	92	82 1 21
*11	1532	N	1532	-0-	-0-		1418	2	Y	104	105 1 20

ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1583 - 1626
06	870	X	853	-0-	-17	-0-	792	2	61 9	N	55 153
07	868	X	842	-0-	-26	-0-	785	2	57 9	N	52 205
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	892	2	59 9	N	54 186 1 73
09	840	X	693	-0-	-147	-0-	640	2	53 9	N	48 121
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	812	2	62 9	N	56 177
11	930	X	593	-0-	-337	-0-	542	2	51 9	N	46 223

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	9180 X	6123	-0-	-3057	-0-	6123	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	8959 X	5767	-0-	-3192	-0-	5767	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	7223 X	5499	-0-	-1724	-0-	5499	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	6120 X	4167	-0-	-1953	-0-	4167	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	6324 X	3619	-0-	-2705	-0-	3619	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	6120 X	5879	-0-	-241	-0-	5879	2	N	-0-	-0-	-0-	

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

06	15750 X	5141	-0-	-10609	-0-	5141	2	N	-0-	-0-	-0-
07	16275 X	5226	-0-	-11049	-0-	5226	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6758 X	4545	-0-	-2213	-0-	4545	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6107 X	10	-0-	-6097	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5130 X	2	-0-	-5128	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2	N	-0-	-0-	-0-
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2	N	-0-	-0-	-0-
10	6975 X	3842	-0-	-3133	-0-	3842	2	N	-0-	-0-	-0-
11	6750 X	5843	-0-	-907	-0-	5843	2	N	-0-	-0-	-0-

OGDEN WELL #: 3 RRCID -> 274132 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1602 - 1618

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC. 687166
 MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

06	1500 X	934	-0-	-566	-0-	934	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1550 X	247	-0-	-1303	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1550 X	825	-0-	-725	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-
09	930 X	295	-0-	-635	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
10	961 X	527	-0-	-434	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
11	930 X	299	-0-	-631	-0-	299	2	N	-0-	-0-	-0-

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

06	990 N	622	-0-	-368	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	164	-0-	-394	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	197	-0-	-433	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	121	-0-	-419	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 046096		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145		
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	BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 1		RRCID -> 046451		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440		
06	2181 N	1969	-0-	-212	-0-	1969	2	Y	-0-	-0-
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	Y	-0-	-0-
08	2294 N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2	Y	-0-	-0-
09	1980 N	1006	-0-	-974	-0-	1006	2	Y	-0-	-0-
10	2139 N	1667	-0-	-472	-0-	1667	2	Y	-0-	-0-
*11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	Y	-0-	-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 098740		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODWARD, F.		WELL #: 2		RRCID -> 132404		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484		
06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2	N	-0-	-0-
07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2	N	-0-	-0-
08	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2	N	-0-	-0-
09	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2	N	-0-	-0-
10	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2	N	-0-	-0-
*11	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2	N	-0-	-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565		
06	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	2495	2	N	-0-	68
07	3038 X	2335	-0-	-703	-0-	2333	2	N	2	70
08	3038 X	2815	-0-	-223	-0-	2779	2	N	36	103
09	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3020	2	N	59	157
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	51	203
*11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	30	50

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 20		RRCID -> 136706		COMPL. DATE 10/26/1990		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3849 - 4154		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266		
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	Y	-0-	-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD, F. 40		WELL #: 4		RRCID -> 157461		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488			
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		
06	3420 X	2783	-0-	-637	-0-	2783 2	N	-0-		-0-		
07	3534 X	732	-0-	-2802	-0-	732 2	N	-0-		-0-		
08	3534 X	41	-0-	-3493	-0-	41 2	N	-0-		-0-		
09	3300 X	1420	-0-	-1880	-0-	1420 2	N	-0-		-0-		
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2	N	-0-		-0-		
11	2790 X	886	-0-	-1904	-0-	886 2	N	-0-		-0-		

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126			
06	4590 X	3910	-0-	-680	-0-	3910 2	N	-0-		-0-		
07	4743 X	3101	-0-	-1642	-0-	3101 2	N	-0-		-0-		
08	4743 X	4442	-0-	-301	-0-	4442 2	N	-0-		-0-		
09	3900 X	2015	-0-	-1885	-0-	2015 2	N	-0-		-0-		
10	4030 X	1940	-0-	-2090	-0-	1940 2	N	-0-		-0-		
11	4290 X	1646	-0-	-2644	-0-	1646 2	N	-0-		-0-		

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337			
06	5850 X	5190	-0-	-660	-0-	5113 2	77 9	Y	70	72 1	13	
07	6045 X	4891	-0-	-1154	-0-	4799 2	92 9	Y	84	78 1	19	
08	5890 X	5388	-0-	-502	-0-	5304 2	84 9	Y	76	83 1	12	
09	5700 X	4058	-0-	-1642	-0-	3984 2	74 9	Y	67	68 1	11	
10	5890 X	4794	-0-	-1096	-0-	4715 2	79 9	Y	72	68 1	15	
11	5220 X	4365	-0-	-855	-0-	4290 2	75 9	Y	68	69 1	14	

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381			
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170			
06	3810 X	3223	-0-	-587	-0-	3223 2		Y	-0-		-0-	
07	3937 X	3258	-0-	-679	-0-	3258 2		Y	-0-		-0-	
08	3844 X	3259	-0-	-585	-0-	3259 2		Y	-0-		-0-	
09	3390 X	2757	-0-	-633	-0-	2757 2		Y	-0-		-0-	
10	3348 X	2929	-0-	-419	-0-	2929 2		Y	-0-		-0-	
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-		-0-	

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259			
06	3240 X	3004	-0-	-236	-0-	3004 2		N	-0-		-0-	
07	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	3031 2		N	-0-		-0-	
08	3348 X	3003	-0-	-345	-0-	3003 2		N	-0-		-0-	
09	3060 X	2126	-0-	-934	-0-	2126 2		N	-0-		-0-	
10	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780 2		N	-0-		-0-	
11	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	2510 2		N	-0-		-0-	

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161			
06	3990 X	3978	-0-	-12	-0-	3978 2		Y	-0-		-0-	
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		Y	-0-		-0-	
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		Y	-0-		-0-	
09	3750 X	3105	-0-	-645	-0-	3105 2		Y	-0-		-0-	
10	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2		Y	-0-		-0-	
11	3750 X	2875	-0-	-875	-0-	2875 2		Y	-0-		-0-	

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750								
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 -	4232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1860 N	624	-0-	-1236	-0-	624	2		Y	-0-		-0-
07	1891 N	298	-0-	-1593	-0-	298	2		Y	-0-		-0-
08	1984 N	292	-0-	-1692	-0-	292	2		Y	-0-		-0-
*09	294 N	253	-0-	-41	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

R. K. G. ENGINEERING, INC.				687166		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MCDONALD -45-		WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A	
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC		WELL #:		748011								
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 -	4412
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	2		N	-0-		-0-
07	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2		N	-0-		-0-
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	1	1	560	N	-0-		-0-
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2		N	-0-		-0-
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2		N	-0-		-0-
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-		-0-

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 -	4584
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9 9	Y	8		35
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-		35
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	389	Y	5		40
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6	9		Y			43
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	415	2	3 9	Y	3		43
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	427	2	4 9	Y	-0-		47
						388	2		Y	4		47

WHEELER (DEVONIAN)				96756 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
ENERGYQUEST II, LLC		WELL #:		252020								
TXL G		WELL #:		1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF. 8247 -	8313
06	8220 #	5683	-0-	-2537	-0-	5167	2	516 9	Y	469	387 1	128
07	6572 #	4616	-0-	-1956	-0-	3932	2	684 9	Y	622	626 1	124
08	5490 R	5490	-0-	-0-	-0-	4907	2	583 9	Y	530	498 1	156
09	5670 #	5076	-0-	-594	-0-	4388	2	688 9	Y	625	636 1	145
10	5859 #	5033	-0-	-826	-0-	4323	2	710 9	Y	645	645 1	145
11	5670 #	3812	-0-	-1858	-0-	170	1	2915 2	Y	661	649 1	157
						727	9					

WHIPTAIL (LWR. WOLFPCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
WAHOO 56-3-3				WELL #: 1	RRCID -> 229248	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13120	- 15235			
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

06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			20
07		1432 X	1432	-0-	-0-	1432 2		N	-0-			20
08		1271 X	21	-0-	-1250	21 2		N	-0-			20
09		1230 X	1067	-0-	-163	1067 2		N	-0-			20
10		1426 X	20	-0-	-1406	20 2		N	-0-			20
*11		1480 X	1480	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			20

GOBLIN 56-2-35				WELL #: 1	RRCID -> 243261	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 16470	PERF.12982	- 12992			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)				96875 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
BUSTOS, MARTIN OIL				112687								
WHITE & BAKER				WELL #: 1	RRCID -> 121279	COMPL. DATE 03/14/1986	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1972	- 1994			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WHITE & BAKER				WELL #: 2	RRCID -> 131718	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 1996	PERF. 1985	- 1996			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438								
WHITE & BAKER -F-				WELL #: 1	RRCID -> 034497	COMPL. DATE 11/03/1940	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1714	- 1750			
06		270 X	196	-0-	-74	-0-	196 2	N	-0-			158
07		362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			158
08		372 X	177	-0-	-195	-0-	177 2	N	-0-			158
09		360 X	233	-0-	-127	-0-	233 2	N	-0-			158
10		372 X	73	-0-	-299	-0-	73 2	N	-0-			158
11		360 X	150	-0-	-210	-0-	150 2	N	-0-			158

WHITE & BAKER -F-				WELL #: 2	RRCID -> 055711	COMPL. DATE 00/00/1944	TOTAL DEPTH 1712	PERF. N/A				
06		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	194 2	N	-0-			-0-
08		217 N	93	-0-	-124	-0-	93 2	N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10		186 N	36	-0-	-150	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		//CONT.// 96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
WHITE & BAKER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 126111		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-		-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-		-0-
09	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-		-0-
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-		-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 172585		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516			
06	60 X	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
08	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
09	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186848		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790			
06	1170 X	785	-0-	-385	-0-	779	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07	1426 X	1356	-0-	-70	-0-	1349	2	7 9 N	6	6 8	-0-
08	1457 X	653	-0-	-804	-0-	653	2	N	-0-		-0-
09	1410 X	800	-0-	-610	-0-	800	2	N	-0-		-0-
10	1457 X	236	-0-	-1221	-0-	236	2	N	-0-		-0-
11	1320 X	545	-0-	-775	-0-	545	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 3		RRCID -> 186849		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705			
06	1530 X	784	-0-	-746	-0-	778	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07	1581 X	1337	-0-	-244	-0-	1328	2	9 9 N	8	8 8	-0-
08	1550 X	735	-0-	-815	-0-	735	2	N	-0-		-0-
09	1500 X	801	-0-	-699	-0-	801	2	N	-0-		-0-
10	1550 X	206	-0-	-1344	-0-	206	2	N	-0-		-0-
11	1290 X	602	-0-	-688	-0-	602	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 5		RRCID -> 191161		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908			
06	180 X	153	-0-	-27	-0-	153	2	N	-0-		-0-
07	248 X	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-		-0-
08	279 X	115	-0-	-164	-0-	115	2	N	-0-		-0-
09	270 X	161	-0-	-109	-0-	161	2	N	-0-		-0-
10	279 X	53	-0-	-226	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11	240 X	133	-0-	-107	-0-	133	2	N	-0-		-0-

WHITE & BAKER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 205636		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703			
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2	N	-0-		89
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		89
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-		89
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		89
10	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	2	N	-0-		89
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1 9 N	1		90

WHITE & BAKER "F"		WELL #: 6		RRCID -> 205638		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739			
06	3510 X	2056	-0-	-1454	-0-	2056	2	N	-0-		35
07	4092 X	3690	-0-	-402	-0-	3690	2	N	-0-		35
08	4092 X	1918	-0-	-2174	-0-	1918	2	N	-0-		35
09	3960 X	2139	-0-	-1821	-0-	2139	2	N	-0-		35
10	3813 X	845	-0-	-2968	-0-	845	2	N	-0-		35
11	3570 X	2128	-0-	-1442	-0-	2128	2	N	-0-		35

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS							
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																	
WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640										COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1704 - 1759		
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
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-						84
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-						84
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-						84
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-						84
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						84
*11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-						84

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848										COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1470 - 1578		
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-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221										COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1763 - 1873		
06		30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-						-0-
07		31 X	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-						-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
11		15 X	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-						-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222										COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	2011	PERF.	1772 - 1840		
06		120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2		N	-0-						-0-
07		186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		N	-0-						-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-						-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-						-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-						-0-
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-						-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223										COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1540 - 1631		
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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224										COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	1929	PERF.	1684 - 1780		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-						-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-						-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
JILPETCO, INC. 432469										
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON										
SHELL WESTERN E&P 774719										
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17190 X	16639	-0-	-551	-0-	16639	3			-0-
07	17577 X	15325	-0-	-2252	-0-	15325	3			-0-
08	16740 X	14206	-0-	-2534	-0-	14206	3			-0-
09	16650 X	12999	-0-	-3651	-0-	12999	3			-0-
10	17205 X	13595	-0-	-3610	-0-	13595	3			-0-
11	16650 X	13382	-0-	-3268	-0-	13382	3			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9900 X	8067	-0-	-1833	-0-	8067	3			6037
07	10230 X	8408	-0-	-1822	-0-	8408	3			6037
08	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	3			6037
09	22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	22101	3			6037
*10	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	22709	3			6037
*11	20294 X	20294	-0-	-0-	-0-	20294	3			6037

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19680 X	18372	-0-	-1308	-0-	18372	3			170
07	20150 X	18853	-0-	-1297	-0-	18853	3			170
08	18631 X	18217	-0-	-414	-0-	18217	3			170
09	18360 X	17057	-0-	-1303	-0-	17057	3			170
10	18972 X	17430	-0-	-1542	-0-	17430	3			170
11	18360 X	15847	-0-	-2513	-0-	15847	3			170

DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

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
06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	3			N	-0-					8070
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					8070
08	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	3			N	-0-					8070
09	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			N	-0-					8070
*10	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					8070
*11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					8070

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERTSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-					-0-
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-					-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	1			N	-0-					-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					207
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	207	7			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*11	600 N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					186
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	186	7			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*11	240 N	30	-0-	-210	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		//CONT.//		97638 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC				927900									
WILSON RANCH 20		WELL #:		5	RRCID ->	189113	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1819 - 1834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (QUEEN)				97638 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC				884395									
WILSON RANCH -21-		WELL #:		1	RRCID ->	270018	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	1642	PERF.	1621 - 1642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-			-0-
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
*10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
*11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-

WINK, S. (ATOKA)				98028 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		5 U	RRCID ->	190689	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13272 - 13336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2820 #	1888	-0-	-932	-0-	-0-	1888	2	Y	-0-			-0-
07	2852 #	1869	-0-	-983	-0-	-0-	1869	2	Y	-0-			-0-
08	2852 #	2155	-0-	-697	-0-	-0-	2155	2	Y	-0-			-0-
09	2775 R	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	2775	2	Y	-0-			-0-
10	2700 R	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	2	Y	-0-			-0-
*11	3593	3593	-0-	-0-	-0-	-0-	3593	2	Y	-0-			-0-

WINK, S. (DEVONIAN)				98028 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
SEALY 90		WELL #:		1H	RRCID ->	195191	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	15610 - 15690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)				98028 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
HUTCHINGS-SEALY		WELL #:		2	RRCID ->	049253	COMPL. DATE	04/17/1970	TOTAL DEPTH	19392	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	27	24	0	47
							30	9					
07	5766 X	4081	-0-	-1685	-0-	-0-	308	1	Y	7	24	0	30
							8	9					
08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	42	24	0	48
							46	9					
09	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	Y	17	24	0	41
							19	9					
10	5766 X	4369	-0-	-1397	-0-	-0-	308	1	Y	29	24	0	46
							32	9					
11	5970 X	4652	-0-	-1318	-0-	-0-	308	1	Y	30	24	0	52
							33	9					

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

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
06	9330 X	7641	-0-	-1689	-0-	308	1	7129	2	Y	185	160	0	205
07	9641 X	5030	-0-	-4611	-0-	204	9	4668	2	Y	49	161	0	93
08	9827 X	9037	-0-	-790	-0-	308	1	8418	2	Y	283	159	0	217
09	9510 X	7188	-0-	-2322	-0-	311	9	6751	2	Y	117	164	0	170
10	9827 X	9787	-0-	-40	-0-	129	9	9263	2	Y	196	161	0	205
*11	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	308	1	8959	2	Y	206	162	0	249
						227	9							

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

06	3630 X	2277	-0-	-1353	-0-	2020	2	257	9	Y	234	192	1	332
07	3875 X	556	-0-	-3319	-0-	341	2	215	9	Y	195	364	1	163
08	3875 X	3292	-0-	-583	-0-	2943	2	349	9	Y	317	184	1	296
09	3750 X	2959	-0-	-791	-0-	2651	2	308	9	Y	280	188	1	388
10	3317 X	2980	-0-	-337	-0-	2840	2	140	9	Y	127	189	1	326
11	3180 X	2104	-0-	-1076	-0-	1928	2	176	9	Y	160	188	1	298

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. UNIVERSITY 21-48 WELL #: 074344 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

06	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	3613	3			N	-0-			135
07	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	3686	3			N	-0-			135
08	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			N	-0-			135
09	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-			135
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-			135
*11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-			135

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY UNIVERSITY 21-38 WELL #: 328780 W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN) LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. ARCO "V" WELL #: 98351 500 490300 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A CNTY: PECOS

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WODLAW (QUEEN)		//CONT.//		98351 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		//CONT.//		490300							
DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	062537	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	1350	PERF. N/A
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOLFBONE (TREND AREA)				98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596							
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1	RRCID ->	270688	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	11221	PERF. N/A
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
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451				N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451				N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451				N	-0-	-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451				N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451				N	-0-	227
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4451				N	-0-	227

HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16		WELL #:		2V	RRCID ->	271770	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10602	PERF. 8930 - 9570
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
06	6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-				N	-0-	-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-				N	-0-	-0-
08	6665 X	-0-	-0-	-6665 B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	ASSOCIATED			CNTY: REEVES			
REEVES TXL FEE UNIT				7	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.12216 - 12366
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
06	270 N	158	-0-	-112 B	-0-	158	2		N	-0-	-0-
07	248 N	177	-0-	-71 B	-0-	177	2		N	-0-	-0-
08	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-	-0-
09	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75	2		N	-0-	-0-
10	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2		N	-0-	-0-
11	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2		N	-0-	-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602	ASSOCIATED			CNTY: REEVES			
STRAIN, C. H.				1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.11764 - 11950
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
06	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2		N	-0-	154
07	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-	154
08	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-	154
09	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	202	2		N	-0-	154
10	372 N	60	-0-	-312 B	-0-	60	2		N	-0-	154
*11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-	154

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
RED WILLOW PRODUCTION, LLC				697104										
DIAMOND BACK				WELL #:	1	RRCID ->	261392	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	8782 - 11340	
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
06		14B2 EXT	1436	-0-	1436 B	1436	1380 4	56 9		N	51	177 1	6 8	38
07		14B2 EXT	1450	-0-	1450 B	2886	60 1	72 2		N	48	2 8		84
							1265 4	53 9						
08		4260 X	1374	-0-	-2886 B	-0-	575 1	689 2		N	36	3 8		117
							70 4	40 9						
09		1440 N	1111	-0-	-329 B	-0-	436 1	523 2		N	-0-			117
							152 4							
10		1457 N	859	-0-	-598 B	-0-	392 1	461 2		N	2			119
							4 4	2 9						
*11		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	614 1	723 2		N	114	173 1	6 8	54
							26 4	125 9						

SILVERBACK OPERATING, LLC				781913	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
OATMAN C18-27				WELL #:	1V	RRCID ->	272549	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	N/A	
*12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	63	163 1		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
*04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
*05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
*06		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
*07		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
*08		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
*09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
*10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	569				N	-0-			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	569				N	NO RPT			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862		49B								
ANTHONY, H. F.				WELL #:	4	RRCID ->	058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5753 - 5890	
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2			Y	-0-			-0-
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2			Y	-0-			-0-
08		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2			Y	-0-			-0-
09		120 #	118	-0-	-2	-0-	118 2			Y	-0-			-0-
10		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2			Y	-0-			-0-
*11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2			Y	-0-			-0-

EVANS, N. T.				WELL #:	4	RRCID ->	059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5711 - 5895
06		570 #	564	-0-	-6	-0-	564 2			Y	-0-		-0-
07		620 #	577	-0-	-43	-0-	577 2			Y	-0-		-0-
08		620 #	577	-0-	-43	-0-	577 2			Y	-0-		-0-
09		600 #	555	-0-	-45	-0-	555 2			Y	-0-		-0-
10		589 #	561	-0-	-28	-0-	561 2			Y	-0-		-0-
11		570 #	557	-0-	-13	-0-	557 2			Y	-0-		-0-

EVANS, N. T.				WELL #:	5	RRCID ->	066647	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	N/A
06		270 #	91	-0-	-179	-0-	91 2			Y	-0-		-0-
07		744 #	27	-0-	-717	-0-	27 2			Y	-0-		-0-
08		713 #	17	-0-	-696	-0-	17 2			Y	-0-		-0-
09		600 #	287	-0-	-313	-0-	287 2			Y	-0-		-0-
10		341 #	86	-0-	-255	-0-	86 2			Y	-0-		-0-
11		90 #	37	-0-	-53	-0-	37 2			Y	-0-		-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 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

06		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
09		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
11		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 7 RRCID -> 086042 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6175															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170															
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09		90 #	79	-0-	-11	-0-		9	1	70	2	Y	-0-		-0-
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	2			Y	-0-		-0-
*11		34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-		-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281															
06		30 #	26	-0-	-4	-0-		26	2			Y	-0-		-0-
07		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-		-0-
08		9 #	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-		-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-		-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296															
06		4980 #	4968	-0-	-12	-0-		4861	2	107	9	Y	97	154	141
07		5332 #	4672	-0-	-660	-0-		4609	2	63	9	Y	57	67	131
08		5332 #	4101	-0-	-1231	-0-		3976	2	125	9	Y	114	118	127
09		4980 #	4511	-0-	-469	-0-		4428	2	83	9	Y	75	121	81
10		5146 #	4174	-0-	-972	-0-		4042	2	132	9	Y	120	110	91
11		4980 #	4199	-0-	-781	-0-		4170	2	29	9	Y	26	94	23

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358															
06		750 #	720	-0-	-30	-0-		656	2	64	9	Y	58	108	89
07		687 R	687	-0-	-0-	-0-		643	2	44	9	Y	40	42	87
08		747 R	747	-0-	-0-	-0-		677	2	70	9	Y	64	79	72
09		680 R	680	-0-	-0-	-0-		635	2	45	9	Y	41	69	44
10		704 R	704	-0-	-0-	-0-		647	2	57	9	Y	52	56	40
*11		909 R	909	-0-	-0-	-0-		899	2	10	9	Y	9	41	8

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES								
PITTS ENERGY CO.				666430											
HORRY, L. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	062671	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A				
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
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-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SAMS		WELL #:		1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF. 6389 - 6463				
06	1230	#	1172	-0-	-58	-0-	1080	2	92	9	Y	84	99	1	54
07	1395	#	1325	-0-	-70	-0-	1186	2	139	9	Y	126	101	1	79
08	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	1204	2	231	9	Y	210	257	1	32
09	1350	#	943	-0-	-407	-0-	700	2	243	9	Y	221	253	1	-0-
10	1395	#	690	-0-	-705	-0-	414	2	276	9	Y	251	250	1	1
11	1350	#	877	-0-	-473	-0-	596	2	281	9	Y	255	243	1	13

SAMS		WELL #:		2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 6227 - 6443				
06	2490	#	2081	-0-	-409	-0-	1849	2	232	9	Y	211	247	1	115
07	2480	#	2004	-0-	-476	-0-	1657	2	347	9	Y	315	253	1	177
08	2480	#	2002	-0-	-478	-0-	1910	2	92	9	Y	84	103	1	158
09	2400	#	1885	-0-	-515	-0-	1828	2	57	9	Y	52	101	1	109
10	2480	#	813	-0-	-1667	-0-	745	2	68	9	Y	62	100	1	71
11	2070	#	1014	-0-	-1056	-0-	891	2	123	9	Y	112	97	1	86

SAMS		WELL #:		3	RRCID ->	162168	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6999	PERF. 6254 - 6417				
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-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SHELL WESTERN E&P		774719					CNTY: REEVES								
HORD, R.W.		WELL #:		3	RRCID ->	075070	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	6481	PERF. N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3			

WORSHAM (DELAWARE)		98817 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES									
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
ANTHONY, H. F.		WELL #:		2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4891 - 4960				
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-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WORSHAM (DELAWARE)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
EVANS, N. T. //CONT.// 147862												
WELL #: 1 RRCID -> 021104 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 4994 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)												
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB 197416												
WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940												

06	DLQ	G-10	3290	-0-	3290	16924	112	1	3178	2	N	-0-
07	DLQ	G-10	3168	-0-	3168	20092	172	1	2996	2	N	-0-
08		23196 X	3104	-0-	-20092	-0-	49	1	3055	2	N	-0-
09		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	85	1	3055	2	N	-0-
10		3410 X	3155	-0-	-255	-0-	22	1	3133	2	N	-0-
11		3300 X	1401	-0-	-1899	-0-	7	1	1394	2	N	-0-

MEXCO ENERGY CORPORATION												
BOZEMAN 562563												
WELL #: 1 RRCID -> 241694 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4922 - 4985												

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-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PITTS ENERGY CO.												
ANTHONY, H. F. 666430												
WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935												

06		2070 N	1932	-0-	-138	-0-	1911	2	21	9	N	151
07		2604 N	2278	-0-	-326	-0-	2253	2	25	9	N	174
08		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2817	2	29	9	N	200
09		1920 N	1530	-0-	-390	-0-	1518	2	12	9	N	39
10		2263 N	2002	-0-	-261	-0-	1967	2	35	9	N	71
11		2640 N	2569	-0-	-71	-0-	2538	2	31	9	N	99

CLEVELAND, R. ET AL												
WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 4990 PERF. N/A												

06		681 N	681	-0-	-0-	-0-	628	2	53	9	Y	14
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	14
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	212	2	19	9	Y	16
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	148	2	17	9	Y	16
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	138	2	15	9	Y	15
*11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	189	2	18	9	Y	16

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-												
WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A												

06		2430 X	1878	-0-	-552	-0-	1786	2	92	9	Y	78
07		2418 X	1804	-0-	-614	-0-	1708	2	96	9	Y	78
08		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1716	2	41	9	Y	64
09		1890 N	1203	-0-	-687	-0-	1174	2	29	9	Y	90
*10		1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1469	2	56	9	Y	90
*11		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2845	2	78	9	Y	59

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	2040 N	1874	-0-	-166	-0-	1789 2	85 9	Y	77				101
07	3100 N	3487	-0-	387	387	3026 2	461 9	Y	419	335	1		185
08	1713 N	1326	-0-	-387	-0-	1274 2	52 9	Y	47	70	1		162
09	1860 N	752	-0-	-1108	-0-	715 2	37 9	Y	34	35	1		161
*10	2046 X	599	-0-	-1447	-0-	557 2	42 9	Y	38	35	1		164
11	1980 X	744	-0-	-1236	-0-	703 2	41 9	Y	37	35	1		166

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

06	1320 N	1158	-0-	-162	-0-	1154 2	4 9	N	4				405
07	1395 N	890	-0-	-505	-0-	887 2	3 9	N	3				408
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582 2	6 9	N	5				413
09	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113 2		N	-0-				413
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-				413
11	1530 N	1382	-0-	-148	-0-	1382 2		N	-0-				413

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	574 2	3 9	N	3				118
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591 2	6 9	N	5				123
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-				123
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-				123
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-				123
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				123

STEWART ENERGY, LLC 819608
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-				-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-				-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-				-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	781 2	37 9	Y	34				125
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	962 2	51 9	Y	46				171
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1272 2	35 9	Y	32	51	1		152
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	746 2	15 9	Y	14				166
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	923 2	10 9	Y	9				175
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1023 2	15 9	Y	14	52	1		137

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

06	750 N	523	-0-	-227	-0-	499 2	24 9	Y	22				53
07	1023 N	587	-0-	-436	-0-	553 2	34 9	Y	31				84
08	1116 N	677	-0-	-439	-0-	597 2	80 9	Y	73	118	1		39
09	510 N	289	-0-	-221	-0-	253 2	36 9	Y	33				72
10	589 N	220	-0-	-369	-0-	196 2	24 9	Y	22				94
11	660 N	245	-0-	-415	-0-	211 2	34 9	Y	31	121	1		4

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 EVANS, N.T. WELL #: 10 RRCID -> 210257 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 15168 PERF.15419 - 16752

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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	465 N	76	-0-	-389	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

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
06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
10	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 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
06	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-					-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	4	1	2378	2	N	-0-					-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	4	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	4	1	2280	2	N	-0-					-0-
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	4	1	2359	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

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
06	870 N	798	-0-	-72	-0-	1	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868 N	796	-0-	-72	-0-	1	1	795	2	N	-0-					-0-
08	837 N	767	-0-	-70	-0-	1	1	766	2	N	-0-					-0-
09	810 N	737	-0-	-73	-0-	1	1	736	2	N	-0-					-0-
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	1	1	722	2	N	-0-					-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283															
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		2280 X	2192	-0-	-88	-0-	2192	2		N	-0-			-0-	
07		2356 X	2058	-0-	-298	-0-	2058	2		N	-0-			-0-	
08		2356 X	2152	-0-	-204	-0-	2152	2		N	-0-			-0-	
09		2190 N	2124	-0-	-66	-0-	2124	2		N	-0-			-0-	
10		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-	
11		2070 N	1958	-0-	-112	-0-	1958	2		N	-0-			-0-	

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620															
06		30 X	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
07		31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
08		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-	
09		727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			-0-	
10		564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
*11		211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-	

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682															
06		6120 X	5634	-0-	-486	-0-	5514	3	120	9	N	109	178	1	109
07		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6241	3	124	9	N	113			222
08		6324 X	6313	-0-	-11	-0-	6208	3	105	9	N	95	167	1	150
09		6030 X	4554	-0-	-1476	-0-	4474	3	80	9	N	73			223
10		6324 X	4920	-0-	-1404	-0-	4787	3	133	9	N	121	176	1	168
11		6120 X	5302	-0-	-818	-0-	5216	3	86	9	N	78	174	1	72

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662												
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-	152
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-	152
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-	152
09		540 N	329	-0-	-211	-0-	329	2		Y	-0-	152
10		527 N	303	-0-	-224	-0-	303	2		Y	-0-	152
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		Y	-0-	152

PITTS ENERGY CO. 666430												
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470												
06		3810 X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2		N	-0-	-0-
07		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-	-0-
08		3937 X	3826	-0-	-111	-0-	3826	2		N	-0-	-0-
09		3780 X	3691	-0-	-89	-0-	3691	2		N	-0-	-0-
10		3968 X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2		N	-0-	-0-
11		3840 X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2		N	-0-	-0-

SHELL WESTERN E&P 774719												
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472												
06		6120 X	3610	-0-	-2510	-0-	3607	3	3	9	N	239
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	239
08		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3125	3	43	9	N	278
09		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	278
10		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	278
11		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	278

THOMPSON, J. CLEO 855610												
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CAIRD OPERATING, LLC 123132												
EVANS, N. T. WELL #: 12 H RRCID -> 214633 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14054 - 17200												
06		3000 N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-
07		3100 N	7048	-0-	3948	3987	7048	2			N	-0-
08		14B2 EXT	3268	-0-	3268	7255	3268	2			N	-0-
09		14B2 EXT	959	-0-	959	8214	959	2			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8214					N	-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13017 - 13502	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-

BEEFMASTER		WELL #:		1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14741 - 16792	
*04	780 N	321	-0-	-459	-0-	321	2		N	-0-			44
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			44
06	1320 N	1211	-0-	-109	-0-	1211	2		N	-0-			44
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			44
08	1798 N	575	-0-	-1223	-0-	575	2		N	-0-			44
09	1200 N	134	-0-	-1066	-0-	134	2		N	-0-			44
10	1302 N	583	-0-	-719	-0-	583	2		N	-0-			44
11	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	2		N	-0-			44

LIGON, S. E. STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14065 - 15936	
*04	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08	372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	360 N	107	-0-	-253	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC.		WELL #:		149441	RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF.	N/A	
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT				1									
06	14340 X	13863	-0-	-477	-0-	13857	2	6 9	N	5			198
07	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	14887	2	9 9	N	8			206
08	14663 X	14528	-0-	-135	-0-	14528	2		N	-0-			206
09	14190 X	13169	-0-	-1021	-0-	13169	2		N	-0-	161 1		45
10	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2		N	-0-			45
11	14190 X	13943	-0-	-247	-0-	13943	2		N	-0-			45

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.	14498 - 15013	
CURRY UNIT				1H									
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			70
07	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1061	3	41 9	N	37			107
08	1426 N	958	-0-	-468	-0-	958	3		N	-0-			107
09	570 N	6	-0-	-564	-0-	6	3		N	-0-			107
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			107
11	930 N	715	-0-	-215	-0-	703	3	12 9	N	11			118

ROGERS "6"		WELL #:		1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14922 - 15628	
06	39720 X	33644	-0-	-6076	-0-	33644	3		N	-0-			173
07	41044 X	17629	-0-	-23415	-0-	17581	3	48 9	N	44	44 8		173
08	42625 X	22569	-0-	-20056	-0-	22260	3	309 9	N	281	148 8		306
09	41250 X	21996	-0-	-19254	-0-	21887	3	109 9	N	99	99 8		306
10	42625 X	22986	-0-	-19639	-0-	22985	3	1 9	N	1	1 8		306
11	33630 X	25572	-0-	-8058	-0-	25522	3	50 9	N	45	8 8		343

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340 PERF.13294 - 13525		
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
06	38790 X	31783	-0-	-7007	-0-	31783	2	Y	-0-			-0-
07	40083 X	30624	-0-	-9459	-0-	30624	2	Y	-0-			-0-
08	36704 X	33756	-0-	-2948	-0-	33756	2	Y	-0-			-0-
09	35520 X	30637	-0-	-4883	-0-	30637	2	Y	-0-			-0-
10	36096 X	36096	-0-	-0-	-0-	36096	2	Y	-0-			-0-
*11	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	35315	2	Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120 PERF. N/A		
06	1890 N	1585	-0-	-305	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
07	2015 N	1591	-0-	-424	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1388	-0-	-202	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350 PERF.13720 - 14200		
06	1650 N	993	-0-	-657	-0-	993	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	910	-0-	-857	-0-	910	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-			-0-
*11	3000 N	3087	-0-	87	87	3087	2	N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13630 - 16500		
06	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10122	2	N	-0-			276
07	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10576	2	N	-0-			276
08	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2	N	-0-			276
09	10530 X	7460	-0-	-3070	-0-	7460	2	N	-0-			276
10	10881 X	9475	-0-	-1406	-0-	9475	2	N	-0-			276
11	11400 X	9322	-0-	-2078	-0-	9322	2	N	-0-			276

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655 PERF.13750 - 16054		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655 PERF.14120 - 17581		
06	3450 X	2606	-0-	-844	-0-	2606	2	N	-0-			187
07	3565 X	2716	-0-	-849	-0-	2716	2	N	-0-			187
08	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2	N	-0-			187
09	3420 X	2678	-0-	-742	-0-	2678	2	N	-0-			187
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2	N	-0-			187
11	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	3142	2	N	-0-			187

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
WRAY				WELL #:	1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	3		N	-0-		-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-		-0-
08	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-		-0-
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-		-0-
10	1519 N	891	-0-	-628	-0-	891	3		N	-0-		-0-
*11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-		-0-

MCDONALD, RICHARD A.				546696								
MERWETHER				WELL #:	1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
LIGON, S. E. 18				WELL #:	71H	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000
06	6060 X	1738	-0-	-4322	-0-	1732	2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	6262 X	3302	-0-	-2960	-0-	3302	2		N	-0-		-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-		-0-
09	2760 X	1354	-0-	-1406	-0-	1354	2		N	-0-		-0-
10	3100 X	1358	-0-	-1742	-0-	1355	2	3 9	N	3	3 8	-0-
11	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	2394	2		N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EVANS, N. T.				WELL #:	3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
*04	11460 X	8738	-0-	-2722	-0-	8738	2		N	-0-		-0-
*05	11842 X	8341	-0-	-3501	-0-	8341	2		N	-0-		-0-
06	11100 X	9344	-0-	-1756	-0-	9344	2		N	-0-		-0-
07	14021 X	14021	-0-	-0-	-0-	14021	2		N	-0-		-0-
08	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2		N	-0-		-0-
09	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12386	2		N	-0-		-0-
10	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2		N	-0-		-0-
11	10740 X	8630	-0-	-2110	-0-	8630	2		N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"				WELL #:	6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-		-0-
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-		-0-
09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-		-0-
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-		-0-
*11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A
06	6000 X	5702	-0-	-298	-0-	5702	2		N	-0-		-0-
07	6200 X	4780	-0-	-1420	-0-	4780	2		N	-0-		-0-
08	6417 X	6233	-0-	-184	-0-	6233	2		N	-0-		-0-
09	6120 X	4747	-0-	-1373	-0-	4747	2		N	-0-		-0-
10	5890 X	2986	-0-	-2904	-0-	2986	2		N	-0-		-0-
11	6030 X	2564	-0-	-3466	-0-	2564	2		N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

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
06	2910 X	205	-0-	-2705	-0-	205 2		N	-0-			-0-
07	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	378 2		N	-0-			-0-
08	3007 X	192	-0-	-2815	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
10	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-			-0-
*11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-			-0-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		Y	-0-			187
07	465 X	117	-0-	-348	-0-	117 2		Y	-0-			187
08	17701 X	16810	-0-	-891	-0-	16810 2		Y	-0-			187
09	17130 X	621	-0-	-16509	-0-	621 2		Y	-0-			187
10	17701 X	2784	-0-	-14917	-0-	2784 2		Y	-0-			187
11	16260 X	1193	-0-	-15067	-0-	1193 2		Y	-0-			187

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

06	3000 N	1905	-0-	-1095	1536	1905 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	2028	-0-	-1072	464	2028 2		N	-0-			-0-
08	2856 N	2392	-0-	-464	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
10	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	3050	-0-	50	50	3050 2		N	-0-			-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

06	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	10595 2		N	-0-			-0-
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481 2		N	-0-			-0-
08	11377 X	10603	-0-	-774	-0-	10603 2		N	-0-			-0-
09	11010 X	10263	-0-	-747	-0-	10263 2		N	-0-			-0-
10	10943 X	10787	-0-	-156	-0-	10787 2		N	-0-			-0-
11	10590 X	8639	-0-	-1951	-0-	8639 2		N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

*04	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
*05	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741 2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1385	-0-	-475	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
09	1740 N	948	-0-	-792	-0-	948 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	1148 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	859	-0-	-491	-0-	859 2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)			//CONT.//	98837 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES						
MCDONALD, RICHARD A.				546696											
MERIWETHER				WELL #:	1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14788 - 14837			
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		

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-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WORSHAM-BAYER (PENN.)				98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	076139	COMPL. DATE	03/30/1978	TOTAL DEPTH	13050	PERF. N/A			
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-			-0-		
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-			-0-		
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-			-0-		
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	Y	-0-			-0-		
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-			-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-		

CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH	17700	PERF. N/A			
06	8490	X	8101	-0-	-389	-0-	8010	3	91	9	Y	83	121	1	163
07	8773	X	8685	-0-	-88	-0-	8579	3	106	9	Y	96	115	1	144
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8587	3	99	9	Y	90	105	1	129
09	8310	X	5775	-0-	-2535	-0-	5687	3	88	9	Y	80	104	1	105
10	8680	X	7019	-0-	-1661	-0-	6949	3	70	9	Y	64			169
11	8400	X	8346	-0-	-54	-0-	8245	3	101	9	Y	92	118	1	143

LIGON, S. E., - STATE				WELL #:	3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11905 - 12038			
06	4230	X	3250	-0-	-980	-0-	3247	3	3	9	Y	3			109
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4737	3	6	9	Y	5			114
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4392	3	102	9	Y	93	170	1	37
09	3690	X	2850	-0-	-840	-0-	2836	3	14	9	Y	13			50
10	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3774	3	26	9	Y	24			74
11	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	3158	3	3	9	Y	3			77

CLEVELAND, R. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	17720	PERF.12778 - 13024			
06	5670	X	4576	-0-	-1094	-0-	4519	3	57	9	Y	52	52	1	86
07	5673	X	4832	-0-	-841	-0-	4760	3	72	9	Y	65	60	1	91
08	5673	X	4986	-0-	-687	-0-	4924	3	62	9	Y	56	67	1	80
09	5400	X	3754	-0-	-1646	-0-	3717	3	37	9	Y	34	64	1	50
10	5084	X	3661	-0-	-1423	-0-	3608	3	53	9	Y	48			98
11	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	4125	3	52	9	Y	47	69	1	76

DAKOTA RESOURCES, INC. (I)				197416											
CLEVELAND, R.				WELL #:	1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035	PERF.12654 - 12680			
06	DLQ	G-10	327	-0-	327	2117	11	1	316	2	N	-0-			104
07	DLQ	G-10	203	-0-	203	2320	11	1	192	2	N	-0-			104
08	DLQ	G-10	190	-0-	190	2510	3	1	184	2	N	3	3	8	104
09	DLQ	G-10	204	-0-	204	2714	5	1	199	2	N	-0-			104
10	DLQ	G-10	200	-0-	200	2914	1	1	199	2	N	-0-			104
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	3000	86	2			N	-0-			104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)		99154 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE		
INCLINE ENERGY		423656								
TUCKER, N. M.		WELL #: 6		RRCID -> 051359		COMPL. DATE 11/01/1971		TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A		
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 CODE	BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-	-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3	N	-0-	-0-
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-	-0-
11	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3	N	-0-	-0-

TUCKER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 057390		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114		
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-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MEISTER 22		WELL #: 2A		RRCID -> 200230		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064		
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	428	3	N	-0-	40
07	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	3	N	-0-	40
08	434 #	397	-0-	-37	-0-	397	3	N	-0-	40
09	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	3	N	-0-	40
10	434 #	378	-0-	-56	-0-	378	3	N	-0-	40
11	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3	N	-0-	40

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222		
06	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565	3	N	-0-	-0-
07	26174 X	26174	-0-	-0-	-0-	26174	3	N	-0-	-0-
08	25975 X	25975	-0-	-0-	-0-	25975	3	N	-0-	-0-
09	23400 X	23160	-0-	-240	-0-	23160	3	N	-0-	-0-
10	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	26558	3	N	-0-	-0-
*11	25268 X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3	N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 51B38		RRCID -> 163451		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1440 - 1734		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152		
06	45098 X	45098	-0-	-0-	-0-	45098	3	N	-0-	-0-
07	52565 X	52565	-0-	-0-	-0-	52565	3	N	-0-	-0-
08	52165 X	52165	-0-	-0-	-0-	52165	3	N	-0-	-0-
09	46511 X	46511	-0-	-0-	-0-	46511	3	N	-0-	-0-
10	53336 X	53336	-0-	-0-	-0-	53336	3	N	-0-	-0-
*11	50744 X	50744	-0-	-0-	-0-	50744	3	N	-0-	-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 - 1131	
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
06	43740 X	28691	-0-	-15049	-0-	28691	3	N	-0-		-0-	
07	46593 X	25778	-0-	-20815	-0-	25778	3	N	-0-		-0-	
08	28458 X	25582	-0-	-2876	-0-	25582	3	N	-0-		-0-	
09	27540 X	22810	-0-	-4730	-0-	22810	3	N	-0-		-0-	
10	28458 X	26157	-0-	-2301	-0-	26157	3	N	-0-		-0-	
11	27540 X	24885	-0-	-2655	-0-	24885	3	N	-0-		-0-	

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 - 1110
06	32691 X	32691	-0-	-0-	-0-	32691	3	N	-0-		-0-
07	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	3	N	-0-		-0-
08	27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	27440	3	N	-0-		-0-
09	31380 X	24466	-0-	-6914	-0-	24466	3	N	-0-		-0-
10	32426 X	28056	-0-	-4370	-0-	28056	3	N	-0-		-0-
11	31380 X	26693	-0-	-4687	-0-	26693	3	N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 - 1000
06	50443 X	50443	-0-	-0-	-0-	50443	3	N	-0-		-0-
07	53429 X	53429	-0-	-0-	-0-	53429	3	N	-0-		-0-
08	53023 X	53023	-0-	-0-	-0-	53023	3	N	-0-		-0-
09	48420 X	47276	-0-	-1144	-0-	47276	3	N	-0-		-0-
10	54213 X	54213	-0-	-0-	-0-	54213	3	N	-0-		-0-
*11	51578 X	51578	-0-	-0-	-0-	51578	3	N	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 - 1451
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		178		
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-		178		
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-		178		
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		178		
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2 9	N	2	180		
*11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7 9	N	6	186		

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
ECTOR FEE '19'		WELL #:		1	RRCID ->	160602	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3553 - 3590
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	370	3	N	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	N	-0-		-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-
11	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3	N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF. 3777 - 3790
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-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		//CONT.//		99409 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
TXL "19"		WELL #:		4	RRCID ->	147531	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	3598 - 3720	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (CONNELL)				99577 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
NOELKE A		WELL #:		2602	RRCID ->	203327	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10272 - 10292	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011 - W/O TO #217728𵊁													
WHITE, RUTH "4"		WELL #:		1	RRCID ->	203719	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10325 - 10340	
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507	2		N	-0-			47
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			47
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			47
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			47
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			47
11	1560 N	566	-0-	-994	-0-	566	2		N	-0-			47
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)				99577 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
NOELKE -A-		WELL #:		1 H	RRCID ->	082642	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8933 - 11697	
06	4710 X	725	-0-	-3985	-0-	725	2		N	-0-			54
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			54
08	4867 X	619	-0-	-4248	-0-	619	2		N	-0-			54
09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10556	2	45 9	N	41			95
10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6541	2	15 9	N	14			109
11	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-				N	NO RPT			109
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
NOELKE "B"		WELL #:		2201	RRCID ->	186523	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8550 - 8682	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)				99577 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 L	RRCID ->	021121	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
06	1830 #	1250	-0-	-580	-0-	1237	2	13 9	Y	12	193 1		109
07	1488 #	1098	-0-	-390	-0-	1081	2	17 9	Y	15			124
08	1271 #	1087	-0-	-184	-0-	1085	2	2 9	Y	2			126
09	1260 #	851	-0-	-409	-0-	851	2		Y	-0-			126
10	1302 #	906	-0-	-396	-0-	906	2		Y	-0-			126
11	1260 #	876	-0-	-384	-0-	876	2		Y	-0-			126

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1399 N	840	-0-	-559	-0-	840	2	Y	-0-			-0-
07		961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2	Y	-0-			-0-
08		899 N	857	-0-	-42	-0-	857	2	Y	-0-			-0-
09		840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2	Y	-0-			-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-			-0-
*11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	Y	-0-			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
 CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	556	3	Y	72	102	1	26
07		894 N	894	-0-	-0-	-0-	703	3	Y	174	155	1	45
08		558 N	185	-0-	-373	-0-	116	3	Y	63	72	1	36
09		600 N	167	-0-	-433	-0-	49	3	Y	107	126	1	17
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	113	101	1	29
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	39	39	1	29

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	530	3	Y	62	97	1	24
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	611	3	Y	196	170	1	50
08		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	145	130	1	65
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	111	155	1	21
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	172	150	1	43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	92	77	1	58

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4340	3	Y	315	330	1	83
07		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4011	3	Y	299	295	1	87
08		4278 X	777	-0-	-3501	-0-	471	3	Y	278	244	1	121
09		4440 X	453	-0-	-3987	-0-	198	3	Y	232	311	1	42
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			Y	416	355	1	103
11		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	165	153	1	115

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			40
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	Y	-0-			40
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3	Y	-0-			40
09		90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3	Y	-0-			40
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			40
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			40

NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 CANON "62" WELL #: 1 L RRCID -> 109736 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 7692 - 10460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		//CONT.//		99583 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
NORAMCO PRODUCTION, LLC		//CONT.//		612624										
CANON "62"		WELL #:		3	RRCID ->	113545	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10040	- 10516		
M	O	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	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE, W(STRAWN)				99583 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
J OIL & GAS INC.				427779										
SLAUGHTER 26		WELL #:		3	RRCID ->	207478	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8174 - 8390		
06	2100 X	684	-0-	-1416	-0-	684	2			N	-0-			164
07	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	N	-0-			166
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			166
09	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			166
*10	2325 X	1930	-0-	-395	-0-	1930	2			N	-0-			166
11	2280 X	1451	-0-	-829	-0-	1451	2			N	-0-			166
STALEY OPERATING CO.				811415	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
SLAUGHTER 26		WELL #:		2	RRCID ->	203741	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7272 - 8432		
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
NOELKE B		WELL #:		2201	RRCID ->	198425	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	8397 - 8457		
06	1350 X	497	-0-	-853	-0-	490	2	7	9	N	6			100
07	1395 X	640	-0-	-755	-0-	619	2	21	9	N	19			119
08	1302 X	1068	-0-	-234	-0-	980	2	88	9	N	80	194	1	5
09	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1330	2	88	9	N	80			85
10	879 X	879	-0-	-0-	-0-	791	2	88	9	N	80			165
11	1020 X	802	-0-	-218	-0-	790	2	12	9	N	11			176
SLAUGHTER 27		WELL #:		2	RRCID ->	203390	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8482 - 8616		
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUMA (DELAWARE)				99902 600	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES					
SHELL WESTERN E&P				774719										
REAGAN STATE 56-2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	267321	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	4540 - 4550		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZUNI (BELL CANYON)			99915 200		ASSOCIATED			49B		CNTY: LOVING							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC			714221														
ZUNI "34"			WELL #: 2		RRCID -> 137434			COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	41				145
07		124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	9				154
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	80	179	1		55
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-				55
10		124 #		18	-0-	-106			18	3		N	-0-				55
*11		67 R		67	-0-	-0-			63	3		N	4	9			59

(GWN415)

01/15/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS