సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ షేక్ సైపుల్లా,
S/o షేక్ మౌలాషాహిబ్
పల్లినానివారిపల్లి,
పాకాల పోస్టు, పాకాల సబ్‌డివిజన్
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / ఫి.నెం. 39 / డి.నెం. 05 /20, తేది. 01 -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ షేక్ సైపుల్లా, S/o షేక్ మౌలాషాహిబ్, పల్లినానివారిపల్లి, పాకాల పోస్టు, పాకాల సబ్‌డివిజన్, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ షేక్ సైపుల్లా, S/o షేక్ మౌలాషాహిబ్, పల్లినానివారిపల్లి, పాకాల పోస్టు, పాకాల సబ్‌డివిజన్, చిత్తూరు జిల్లావారి లేఖ తేది. 24-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ షేక్ సైపుల్లా, S/o షేక్ మౌలాషాహిబ్, పల్లినానివారిపల్లి, పాకాల పోస్టు, పాకాల సబ్‌డివిజన్, చిత్తూరు జిల్లావారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) పాకాల సబ్ డివిజన్ నేంద్రగుంట ఫీడర్ పాలినేని వారిపల్లె వద్ద నాకు - వ్యవసాయ భూమి గలదు ఈ భూమిలో బోరు వేసినాను. వ్యవసాయ సర్వీసు కొరకు పాకాల సబ్‌డివిజన్ ఆఫీస్‌లో ధరఖాస్తు పెట్టినాను. దీనికి సంబందించి 10 హెచ్.పి.కి గాను 15400 రూపాయలు బ్యాంగ్ ద్వారా జమచేసినాను. ఇంతవరకు నాకు సర్వీసు ఇవ్వలేదు. దీనికి సంబంధించిన జిరాక్స్ నకలును జతపరచుచున్నాను. వెంటనే నాకు సర్వీస్ సంజూరు చేయాలి.

జ) ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన కోటా మరియు ప్రయారిటీ ప్రకారము వ్యవసాయ సర్వీసులు జారీ చేయటం జరుగుతుంది.

2) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్నవించుట కొరకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములో 10 నిమిషాలు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నానను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

07/01/20

01/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 2/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,	కు,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,	శ్రీ తోతు తారాసింగ్
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,	S/o తోతు రాంసింగ్
ప్రధాన కార్యాలయము,	5/71ఎ, తూర్పువీధి
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,	కార్వేటి నగరం పోస్టు & మండలం
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.	చిత్తూరు జిల్లా - 517 582

లేఖ.నెం.సిజియం/ ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 23 / డి.నెం. 04 /20, తేది. 01 -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు – శ్రీ తోతు తారాసింగ్ S/o తోతు రాంసింగ్, 5-71/ఎ ,తూర్పువీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ తోతు తారాసింగ్ S/o తోతు రాంసింగ్, 5-71/ఎ ,తూర్పువీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 21-12-2019 చేరిన తేదీ 23-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ తోతు తారాసింగ్ S/o తోతు రాంసింగ్, 5-71/ఎ ,తూర్పువీధి,కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) రైతులకు అధనపు లోడ్ కొరకు డిపాజిట్లు చెల్లించిన తర్వాత ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ స్థాయి పెంచుటకు, కండెక్టరు స్థాయి పెంచుటకు రైతుల వద్ద నుండి చార్జీలు వసూలు చేయరాదు.

జ) రైతులకు అదనపులోడు మంజూరు చేయుటకు గౌరవ కమీషన్ జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 4(2013) ప్రకారము చార్జీలు వసూలు చేయబడును. తదుపరి ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ స్థాపించుట నిబంధనల ప్రకారము డిస్కం చేపట్టును.

2) ఎన్ని వందల మీటర్లు దూరం అయినను చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. మీటరు కాలిపోయినచో ఆ భాధ్యత కరెంటు డిపార్టుమెంటు వారు తీసుకొనవలెయును.

జ) నిబంధనల మేరకు లైన్లు ఏర్పాటు చేయుటకు అయ్యే ఖర్చు వసూలు చేయడం జరుగుతుంది. మీటరు కాలినచో మీటరు మార్చుటకయ్యే ఖర్చును గౌరవకమీషన్ జారీ చేసిన సాధారణ నియమ నిబంధనలు 2006 (సెక్షన్ 7.5.2) ప్రకారము వసూలు చేయబడును.

3) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్న వించుటక కొరకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములో 2 నిమిషాలు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

01/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి

01/01/20

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), **11-4-660**, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 2/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ నంద్యాలం సత్యనారాయణశెట్టి
S/o ఎన్. క్రిష్ణయ్యశెట్టి
న్యూకాలని, పాకాల సబ్‌డివిజన్
పాకాల మండలం-517112, చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం/ ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / ఎ.నెం. 8/ డి.నెం. 03 /20, తేది. 01 -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ నంద్యాలం సత్యనారాయణశెట్టి, S/o ఎన్. క్రిష్ణయ్యశెట్టి, పాకాల సబ్‌డివిజన్ పరిధి, పాకాల మండలం-517112, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ నంద్యాలం సత్యనారాయణశెట్టి, S/o ఎన్. క్రిష్ణయ్యశెట్టి, పాకాల సబ్‌డివిజన్ పరిధి, పాకాల మండలం-517112, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 19-12-2019 చేరిన తేదీ 21-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ నంద్యాలం సత్యనారాయణశెట్టి, S/o ఎన్. క్రిష్ణయ్యశెట్టి, పాకాల సబ్‌డివిజన్ పరిధి, పాకాల మండలం-517112, చిత్తూరు జిల్లావారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) గృహ విద్యుత్ వినియోగములో ప్రస్తుతము వున్న స్లాబు 0-50 నుండి 0-100 యూనిట్ల వరకు పెంచాలి.

జ) పేద (బి.పి.ఎల్.) వర్గముల వారి ఆర్థిక పరిస్థితులను పరిగణించి 50 యూ॥ వరకు యూనిట్ చార్జీ రూ॥ 1.45గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఈ స్లాబును 100 యూ॥ వరకు పెంచడం సమంజసం కాదు.

2) గృహ అవసరాల విద్యుత్ వాడకపు మీటరు రీడింగ్ కాలానుగుణంగా ప్రతినెల రీడింగ్ నమోదు చేయడము లేదు. దీని వలన స్లాబు రేటు పెరిగి మాకు అధిక భారము పడుతున్నది. కావున ప్రతినెల క్రమతేదిలో రీడింగ్ నమోదు చేయునట్లు ఆదేశించాలి. సదరు నమోదు చేసిన బిల్లులను వినియోగదారులకు అందించాలి.

జ) విద్యుత్ మీటరు రీడింగులను ప్రతి నెల నిర్ధారిత తేదీన తీయుటకై స్పాట్ బిల్లింగ్ ఏజెన్సీలకు అదేశాలివ్వడం జరిగినది.

3) పాకాల టవున్ న్యూకాలని నందు వర్షం పడితే విద్యుత్ సరఫరా ప్రతిసారి నిలిపివేయబడుచున్నది. ఇది వినియోగదారులకు అసౌకర్యంగా ఉన్నది.

2/1/20

జ) మీ సమస్య పరిష్కారమునకై సంబంధిత క్షేత్రస్థాయి అధికారికి పంపడం జరిగినది.

4) వినియోగదారుని యొక్క మీటరు కాలిపోతే 1050 రూపాయలు చెల్లించమని చెప్పుచున్నారు. ఇది ఎంతవరకు సమంజసం. మా ప్రమేయం లేకనే మీటరు కాలిపోతే మేము భాద్యులం కాము.

జ) మీటరు కాలినచో సాధారణ నియమ నిబంధనలు 2006(సెక్షన్ సంఖ్య 7.5.2) ప్రకారము మాత్రమే చెల్లించమనడం జరుగును.

5) ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎపిఇఆర్‌సి వారి పౌరసేవా పథకము (citizen chart) ను అమలు చేయాలి.

జ) ఎపిఇఆర్‌సి వారి పౌరసేవా పత్రమును అమలు చేయడం జరుగుచున్నది.

6) విద్యుత్ వినియోగదారులు విద్యుత్ ప్రమాదాల వలన మరణించిన లేదా అంగవైకల్యం చెందిన వారికి ఎక్స్‌గ్రేషియా ద్వారా అందరికి ఒకేవిధంగా అందించకుండా నష్ట పరిహారం ద్వారా అంటే దీనిని వేరుగా చూసి పరిహారం చెల్లంచవలయును.

జ) విద్యుత్ ప్రమాదంలో మరణించిన వ్యక్తులకు గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రేగులేషన్ సంఖ్య 2(2017) ప్రకారము నష్టపరిహారం చెల్లించటం జరుగుతంది.

7) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్నవించుట కొరకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములో 20 నిమిషములు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

01/01/2020

DESPATCHED
DATE 2/1/20

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ ఎన్. వెంకటేష్,
S/o వీరరాఘవ మందడి,
10-183, పద్మసరస్సు పాతఇండ్లు,
కార్వేటి నగరము(మండలం)
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం. సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 21/ డి.నెం. 06 /20, తేది. 01 -01-2020

అర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు – శ్రీ ఎన్. వెంకటేష్, S/o వీరరాఘువ మందడి, 10-183, పద్మసరస్సు పాతఇండ్లు, కార్వేటి నగరము(మండలం), చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ ఎన్. వెంకటేష్, S/o వీరరాఘువ మందడి, 10-183, పద్మసరస్సు పాతఇండ్లు, కార్వేటి నగరము(మండలం), చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 21-12-2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ ఎన్. వెంకటేష్, S/o వీరరాఘువ మందడి, 10-183, పద్మసరస్సు పాతఇండ్లు, కార్వేటి నగరము(మండలం), చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) కార్వేటి నగరం మండలంలో మామిడి తోటలు అధికంగా వున్నాయి అడవి జంతువుల కాపలా కొరకు ఎల్.టి. లైన్ కనీసం 10 స్థంబాల వరకు ఉచితంగా సర్వీసును ఇచ్చినచో చాలా మంది పేద రైతులు వినియోగించుకుంటారు. ప్రతి నెల సర్వీసుల రూపంలో చార్జీలు డిపార్టుమెంటుకు రాగలవు.

జ) సర్వీసు జారీ కొరకు అయ్యేఖర్చును గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసి రెగులేషన్ సంఖ్య 4(2013) ప్రకారము వసూలు చేయబడును.

2) రైతులు అధిక లోడు కొరకు డిపాజిట్ చెల్లించగలరు. ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ కండక్టర్‌కు సంబంధించి చార్జీలు వసూలు చేయరాదు.

జ) రైతులకు అదనపులోడు మంజూరు చేయుటకు గౌరవ కమీషన్ జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 4(2013) ప్రకారము చార్జీలు వసూలు చేయబడును. తదుపరి డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ సామర్థ్యము మేరకు నెలకొల్పుట జరుగును.

3) ప్రతి రెండు సంవత్సరములకు లైన్‌మెన్‌లకు పరిక్షలు నిర్వహించండి.

జ) జూనియర్ లైన్‌మెన్‌లనుు నియమించే సమయంలో అభ్యర్థి యొక్క ఐటిఐ అర్హతతో పాటు సంబంధిత పరీక్షలలో సాధించిన మార్కుల అధారంగా నియామకం జరుగుతుంది. ఈ క్రింద తెలుపబడిన పరీక్షలు నియామక సమయంలో నిర్వహిస్తాము.

అ) పోలు ఎక్కు పరీక్ష
ఆ) సైకిల్ తొక్కు పరీక్ష
ఇ) మీటరు రీడింగ్ పరీక్ష

పంపిణీ సంస్థలోని శిక్షణా కేంద్రములలో సిబ్బందికి అవసరమైన శిక్షణ ఇవ్వడం జరుగుచున్నది.

04/01/20

01/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 2/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ పాలకూరు సుబ్రమణ్యం
S/o పి. చంగయ్య
సూరినేనివారి పల్లె, పాకాల సబ్‌డివిజన్
పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం/ ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం.9/ డి.నెం. 07 /20, తేది. 01 -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ పాలకూరు సుబ్రమణ్యం, తండ్రి పి. చంగయ్య, సూరినేనివారి పల్లె, పాకాల సబ్‌డివిజన్, పాకాల-517112, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ పాలకూరు సుబ్రమణ్యం, తండ్రి పి. చంగయ్య, సూరినేనివారి పల్లె,పాకాల సబ్‌డివిజన్, పాకాల-517112, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 18-12-2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ పాలకూరు సుబ్రమణ్యం, తండ్రి పి. చంగయ్య, సూరినేనివారి పల్లె, పాకాల సబ్‌డివిజన్, పాకాల-517112, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) గృహ విద్యుత్ వినియోగములో ప్రస్తుతము వున్న స్లాబు 0-50 నుండి 0-100 యూనిట్ల వరకు పెంచాలి.

జ) పేద (బి.పి.ఎల్.) వర్గముల వారి ఆర్థిక పరిస్థితులను పరిగణించి 50 యూ॥ వరకు యూనిట్ చార్జీ రూ॥ 1.45గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఈ స్లాబును 100 యూ॥ వరకు పెంచడం సమంజసం కాదు.

2) గ్రామీణ ప్రాంతములో వ్యవసాయ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌లకు ఆన్ / ఆఫ్ స్విచ్‌లను ఏర్పాటు చేయాలి. పాతవాటిని మరమ్మత్తు చేసి అందుబాటులోకి తేవాలి.

జ) ఆన్ / ఆఫ్ ఎబి స్విచ్‌లను తీసివేయబడిన మదర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్స్‌ల స్థానములో ఏర్పాటు చేయబడడం జరుగుచున్నది. ఈ ఎబి స్విచ్‌లు 6 నుండి 8 (క్రొత్తగా ఏర్పాటు చేసిన (25 / 16 కెవిఎ) డిటిఆర్‌లను నియంత్రించుచున్నవి.

3) విద్యుత్ వాడకం ఇంటి మీటర్లు కాలిపోయిన వినియోగదారుని తప్పిదము లేకున్నా దాని రుసుము రూ॥ 1050 మాదగ్గర మీసేవా ద్వారా కట్టిస్తున్నారు. ఇంది ఎంతవరకు న్యాయమని తెలపాలి.

జ) మీటరు వినియోగదారుని వలన కాలినచో మీటరు మార్చుటకయ్యే ఖర్చును గౌరవ కమీషన్ జారీచేసిన సాధారణ నియమ నిబంధనలు 2006 (సెక్షన్ 7.5.2) ప్రకారము వసూలు చేయబడినది.

4) పాకాల సబ్‌డివిజన్ పరిధి ఎస్.గొల్లపల్లె డిస్ట్రిబ్యూషన్ పరిధిలో సర్వీసు కొరకు అర్జిపెట్టి సదరు సర్వీసుకు సంబంధించిన 3హెచ్.పి. 3,200 రూ॥లు చెల్లించినాను. నాకు సర్వీసు ఇవ్వలేదు. దీనికి సంబంధించిన మీ సేవలో జమచేసిన రశీదు నకలను జతపరుచుచున్నాను. నాకు వెంటనే సర్వీసు ఇప్పించాలి.

జ) ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన కోటా మరియు ప్రయారిటీ ప్రకారము వ్యవసాయ సర్వీసులు జారీ చేయటం జరుగుతుంది.

5) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్నవించుట కొరకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములో 20 నిమిషములు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

DESPATCHED
DATE 2/1/20

01/01/2020
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ నూతలపాటి శాంతికుమార్,
రాష్ట్రప్రధాన కార్యదర్శి,
అఖిల భారతీయ విశ్వకర్మ పరిషత్
డోర్‌నెం. 11-33-616/8, 19వవార్డు,
వెంగళరావునగర్,
కావలి - 524 201,
శ్రీపొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / ఫి.నెం.25 / డి.నెం. 09 /20, తేది. 01 -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు – శ్రీ నూతలపాటి శాంతికుమార్, ప్రధాన కార్యదర్శి, అఖిల భారతీయ విశ్వకర్మ పరిషత్, డోన్‌నెం. 11-33-616/ 8, 19వవార్డు, వెంగళరావునగర్, కావలి- 524 201, శ్రీ పొట్టిశ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ నూతలపాటి శాంతికుమార్, ప్రధాన కార్యదర్శి, అఖిల భారతీయ విశ్వకర్మ పరిషత్, డోన్‌నెం. 11-33-616/8, 19వవార్డు, వెంగళరావునగర్, కావలి- 524 201, శ్రీ పొట్టిశ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 23-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ నూతలపాటి శాంతికుమార్, ప్రధాన కార్యదర్శి, అఖిల భారతీయ విశ్వకర్మ పరిషత్, శ్రీ పొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) కుటీర పరిశ్రమల కేటగరిలో ప్రస్తుతం అనుమతించిన లోడు 10 హెచ్.పి.ని 2020-21 సం॥ నుండి టారీఫ్ ఆర్డరు నందు 15 కెడబ్ల్యాకు పెంచుతూ ఉత్తర్వులిచ్చి అమలుకు తగిన చర్యలు తీసుకోవాలని అభ్యర్థించుచున్నాము.

జ) కుటీర పరిశ్రమలు అనేవి చిన్న తరహా పరిశ్రమలు ఇందులో సాంప్రదాయ పద్ధతులను ఉపయోగించి ఉత్పత్తులను తయారు చేస్తారు. కుటీర పరిశ్రమలలో వస్తువుల ఉత్పత్తిని విద్యుత్ పరికరాలను వినియోగించే దాని కంటే కార్మికుల శ్రమతోనే ఎక్కువగా తయారు చేస్తున్నారు. దాని వలన ప్రస్తుతం వున్న 10 హెచ్‌పి లోడు పరిమితి సరిపోతుంది.

2) గ్రామీణ ప్రాంతంలోని వ్యవసాయమునకు ఉపకరించి - వ్యవసాయ పనిముట్లు చేయుట మరియు గ్రామ అభివృద్ధి అవసరాలు తీరుస్తున్న విశ్వకర్మీయ కమ్మరం, (వెల్డింగ్ ఇంజనీరింగ్ వర్కుషాపులు) వడ్రంగం - అనుబంధ కుటీర పరిశ్రమలకు ఉచిత విద్యుత్ అందించాలి. అందుకుగాను తగిన ఉత్తర్వులిచ్చి అమలుకు తగిన చర్యలు తీసుకోవాలని అభ్యర్థించుచున్నాము.

జ) విశ్వకర్మ సంఘానికి (వడ్రింగి & వెల్డింగ్) సంబంధించిన సర్వీసులు కుటీర పరిశ్రమల కేటగరి క్రింద వర్గీకరించబడినది. ఈ కేటగరి యొక్క కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసు రూ॥ 7.55/ యూనిట్‌కు అయినప్పటికి ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 3.75/ యూనిట్ మరియు స్థిర చార్జీలు రూ॥ 20/ కెడబ్ల్యుగా మాత్రమే వసూలు చేయుచున్నాము. కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసు కన్నా టారిఫ్ రేటు చాలా తక్కువగా వున్నది కావున ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయడం అనేది సమంజసం కాదు.

3) పట్టణ ప్రాంతాలలో గల విశ్వకర్మీయ కుటీర పరిశ్రమలైన కమ్మరం, (వెల్డింగ్ ఇంజనీరింగ్ వర్కుషాపులు) వడ్రంగం - ఉడ్ కార్వింగ్, కంచరం, శిల్పం, స్వర్ణకార అనుబంధ కుటీర పరిశ్రమలకు విద్యుత్ వాడకం యూనిట్ ధరను రూ॥ 1-00కే అందించాలి అందుకుగాను తగిన ఉత్తర్వులిచ్చి అమలుకు తగిన చర్యలు తీసుకోవాలని అభ్యర్థించుచున్నాము.

జ) విశ్వకర్మ సంఘానికి సంబంధించిన సర్వీసులు కుటీర పరిశ్రమల కేటగరి క్రింద వర్గీకరించబడినది. ఈ కేటగరి యొక్క కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసు రూ॥ 7.55/ యూనిట్‌కు అయినప్పటికి ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 3.75/ యూనిట్ మరియు స్థిర చార్జీలు రూ॥ 20/ కెడబ్ల్యుగా మాత్రమే వసూలు చేయుచున్నాము. కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసు కన్నా టారిఫ్ రేటు చాలా తక్కువగా వున్నది, కావున విశ్వకర్మ సంఘం సర్వీసులకు రూ॥ 1.00/ యూ॥కు విద్యుత్ ఇవ్వటం సమంజసం కాదు.

4) విశ్వకర్మీయ కుటీర పరిశ్రమలైన కమ్మరం, వడ్రంగం, కంచరం, శిల్పం, స్వర్ణకార వృత్తి ఆధారిత రంగాల అన్నింటికీ కలిపి విశ్వకర్మీయ కుటీర పరిశ్రమలుగా నామకరణం చేసి తగిన ఉత్వర్యులనిచ్చి అమలుకు తగిన చర్యలు తీసుకోవాలి అని అభ్యర్థించుచున్నాము.

జ) నేషనల్ టారిఫ్ పాలసీ ప్రకారం కేటగరీలు మరియు ఉప కేటగరీల సంఖ్యను దశల వారీగా తగ్గించడం అనేది తప్పనిసరి. విశ్వబ్రాహ్మణ సంఘం వారికి ప్రత్యేక కేటగరిని కల్పించుట సమంజసము కాదు.

O/C
04/01/20

01/01/2020
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), **11-4-660, 4** వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 2/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / అర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ సి.వి. మోహన్‌రావు,
సెక్రటరి
రేపల్లె పట్టణాభివృద్ధి సంఘం,
రేపల్లె
గుంటూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం/ ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ అర్.ఎ.సి. / పి.నెం.20 / డి.నెం. 08 /20, తేది. 01 -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు – శ్రీ సి.వి. మోహన్‌రావు, సెక్రటరి, రేపల్లె పట్టణాభివృద్ధి సంఘం, రేపల్లె, గుంటూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ సి.వి. మోహన్‌రావు, సెక్రటరి, రేపల్లె పట్టణాభివృద్ధి సంఘం, రేపల్లె, గుంటూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 21-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ సి.వి. మోహన్‌రావు, సెక్రటరి, రేపల్లె పట్టణాభివృద్ధి సంఘం, రేపల్లె, గుంటూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) 10 కెడబ్ల్యూ కు తక్కువగా విద్యుత్‌ను వాణిజ్య వినియోగమునకు వాడుకొనుచున్నా కెపాసిటర్ ఉన్నప్పటికి, కెపాసిటర్ ఛార్జి విధించుచున్నారు. అక్టోబర్ 2018లో వాణిజ్య వినియోగపు మీటర్లు మార్చిన నాటి నుండి కెవిఎహెచ్, కెడబ్ల్యూహెచ్ యూనిట్లను పరిగణలోనికి తీసుకొని పవర్‌ఫాక్టర్ ఆధారంగా బిల్ చేస్తున్నామని స్థానిక అధికారులు చెబుతున్నారు. కాని 10 కెడబ్ల్యూ కంటే తక్కువ విద్యుత్ వాడే వాటికి కెడబ్ల్యూహెచ్ యూనిట్ల ప్రకారమే బిల్స్ జారీ అగుచున్నవి. అలాంటప్పుడు కెపాసిటర్ ఛార్జి ఎందుకు విధిస్తున్నారు. 10 కెడబ్ల్యూ కంటే తక్కువ విద్యుత్ వాడుకొనుచున్న వాణిజ్య వినియోగపు సర్వీసులకు కెపాసిటర్ ఛార్జీలు రద్దు చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

కెపాసిటర్ ఛార్జి విధించుటకు గల నియమ నిబంధనలను తెలుపవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) ఆ॥సం॥ 2019-20 టారిఫ్ ఆర్డర్ లోని టారిఫ్ షెడ్యూలు యొక్క చాప్టర్ - 11 లోని క్లాజ్ 3.12 (3) ప్రకారము కెపాసిటర్ సర్‌చార్జీలు వసూలు చేయడం జరుతున్నది.

2) ప్రస్తుతము పాత మీటర్లు మార్చి క్రొత్త మీటర్లు పెట్టిన తరువాత, కొన్ని మీటర్లలో 4 లేక 5 నెలల వరకు వాడుకొన్న విద్యుత్ యూనిట్ల వివరములు స్కానింగ్ అగుటలేదు. సిబ్బంది బిల్స్ ఇచ్చుట లేదు. 4 లేక 5 నెలల బిల్ ఒకేసారి ఇచ్చుట వలన, ఒకేసారి సదరు బిల్ మొత్తము చెల్లించుటకు వినియోగదారులు ఆర్థికంగా బాధలు పడుచున్నారు. కాని మీటర్ బిగించిన నెల నుంటి వాడుకొన్న విద్యుత్ వివరములు స్కానింగ్ అయ్యేటట్లు, వెంటనే బిల్ ఇచ్చేటట్లుగా సాంకేతిక పరమైన చర్యలు తీసుకోవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) మీటరు మార్చిన కేసులలో రీడింగులను తరువాతి బిల్లింగ్ షెడ్యూలులో బిల్లింగ్ తీయడం జరుగుతుంది. ఏదైన ప్రత్యేకమైన ఫిర్యాదు వున్నచో సంబంధిత ఎఎఓను కలసి పరిష్కారం పొందగలరు.

3) క్రొత్తగా గృహములు నిర్మించుకొను సమయంలో క్రొత్తగా సర్వీసు తీకుంటే సదరు సర్వీసును వాణిజ్య ఉపయోగము క్రింద నమోదు చేసి, విద్యుత్ సప్లై చేయుచున్నారు. ఇందువలన వినియోగదారులు ఆర్థికంగా నష్టపోవుచున్నారు. కావున వీటిని గృహవినియోగం క్రింద సర్వీసులు జారీ చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) మీ అభ్యర్థనను పరిశీలించడం జరుగుతుంది.

4) పట్టణములో ఇంతకుముందు 1 నుండి 9 వరకు, 11 నుండి 19 వరకు సదరు తేదీలలో రెండు స్పెల్స్‌గా 18 రోజులు విద్యుత్ వినియోగపు యూనిట్లను మీటర్ రీడర్స్ నమోదుచేసే వారు. ప్రస్తుతము 1 నుండి 12వ తేదీ వరకు ఒకే స్పెల్‌గా నిర్ణయించి, 2వ తేదీ నుండి మీటర్ రీడింగ్ ప్రోగ్రామ్‌ను మీటర్ రీడర్స్‌కు అందుబాటులోనికి తెస్తున్నందున, 11 రోజులలో పట్టణములో మొత్తము రీడింగ్ తీయవలసి వున్నందున, వారికి సమయము చాలక, పూర్వమువలె 2వ సారి డోర్‌లాక్ సర్వీసుల రీడింగ్‌లు తీయుటలేదు. కావున కనీసము మీటర్ రీడింగ్ ప్రోగ్రామ్‌ను 15 రోజులకు పెంచి, ప్రతినెలా 1వ తేది నుండి మీటర్ రీడింగ్ ప్రోగ్రామ్ మీటర్ రీడర్స్‌కి అందుబాటులో వుండేలాగున చర్యలు తీసుకోవలసినదిగా కోరుచున్నాము. ఇందువలన మీటర్ రీడర్స్ 2వ సారీ డోర్‌లాక్ సర్వీసుల రీడింగ్‌లనుకూడా నమోదు చేయుటకు వీలు కలుగును.
ప్రతినెలా నిర్ణీత తేదీల ప్రకారము ప్రతి మీటర్ యొక్క రీడింగ్ తీయుటకు తగినచర్యలు తీసుకోవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) మీ సలహాను పరిశీలించి తగిన చర్యలు తీసుకొనగలము.

5) రేపల్లె పట్టణములోని క్రొత్త మీటర్లను స్కానింగ్ తీసినా ప్రతినెలా సుమారుగా 1500 మీటర్ల రీడింగ్ స్కానింగ్ అగుటలేదు. కొన్ని మీటర్లకు స్కానింగ్ సక్రమముగా జరిగినా బిల్ జనరేట్ అగుటలేదు. రీడర్లు బిల్స్ ఇచ్చుట లేదు. బిల్ అడిగితే 3 కి.మీ. దూరములోని స్థానిక విద్యుత్ కార్యాలయమునకు వెళ్లి బిల్ తీసుకోమంటున్నారు. వాణిజ్య సంస్థలకు అకౌంట్ పరంగా వాడిన యూనిట్లతో పాటు ఇతర ఛార్జీల వివరములతో బిల్ అవసరమైయున్నది. బిల్ కోసము 4 సార్లు తిరిగినా స్థానిక అధికారులు బిల్ ఇవ్వకుండా చివరికి బిల్ కలెక్షన్ సెంబర్‌లో బిల్ చెల్లించమని చెబుతున్నారు. కనీసము స్కానింగ్ ఫెయిల్ అయినపుడు రీడర్ వివరములను ఎ.ఇ. లాగిన్‌లోనికి పంపించిన తరువాత, స్పాట్‌లోనే మాన్యువల్ బిల్ జనరేట్ అయ్యేటట్లుగా, సాఫ్ట్‌వేర్‌ను అభివృద్ధి చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రీడింగ్ స్కాన్ అవనివాటికొరకు వినియోగదారుని ప్రాంగణంలో బిల్లు జారీ చేయుటకు తగిన చర్యలు తీసుకోవటం జరుగుతుంది.

6) ఇంతకు ముందు వినియోగదారుని పేరున ఎంత డిపాజిట్ వున్నది విద్యుత్ బిల్లు నందు చూపించేవారు. కొన్ని సంవత్సరముల నుండి డిపాజిట్ మొత్తమును బిల్‌లలో చూపించుట లేదు. వినియోగదారులు అదనపు లోడ్ కోసం చెల్లించిన మొత్తములో లోడ్ ప్రకారము కొంత మొత్తమును వినియోగదారుని డిపాజిట్‌లో కలుపుతున్నారా లేదా అనే సందేహము వినియోగదారులలో కలదు. సంవత్సరమునకు ఒక్కసారి వాణిజ్య వినియోగదారులకు జారీచేయుచున్న అదనపు వినియోగపు డిపాజిట్‌లో (ఎసిడి) నోటీసు ప్రకారము చెల్లించిన మొత్తము సదరు వినియోగదారుని డిపాజిట్‌లో జమ అవుతున్నదా లేదా అని వినియోగదారునికి తెలియుటలేదు.
కావున ప్రతినెలా, ప్రతి బిల్‌లో వినియోగదారుని డిపాజిట్ మొత్తమును చూపించవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) అదనపు వినియోగపు డిపాజిట్ (ఎసిడి) చెల్లించిన తరువాత డిపాజిట్ వివరములను బిల్లులో ముద్రణ అయ్యే విధంగా తగిన చర్యలు ప్రారంభించాము.

7) పట్టణ మరియు గ్రామీణ ప్రాంతాలలోని వాణిజ్య పారిశ్రామిక రంగాలకు, వేరు వేరు రేట్లను అమలు చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము. ఇందువలన వాణిజ్య మరియు పారిశ్రామిక కార్యకలాపాలు గ్రామాలలో కూడా అభివృద్ధి చెందుతాయి.

జ) మీ సలహాలను పరిశీలించగలము.

01/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.

దీని సకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 2/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ పి.యస్. సంపత్
S/o లేట్ పి.యస్. శ్రీనివాసులు
7-18 సంపత్‌వీధి
కార్వేటి నగరం పోస్టు & మండలం
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం.18 / డి.నెం. 10 /20, తేది. 01 -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ పి.యస్. సంపత్ S/o పి.యస్. శ్రీనివాసులు, 7-18 సంపత్‌వీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ పి.యస్. సంపత్ S/o పి.యస్. శ్రీనివాసులు, 7-18 సంపత్‌వీధి,కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 20-12-2019 చేరిన తేదీ 23-12-2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ పి.యస్. సంపత్ S/o పి.యస్. శ్రీనివాసులు, 7-18 సంపత్‌వీధి,కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) చిత్తూరు జిల్లాలో మామిడి తోటలు ఎక్కువగా ఉన్నందున మామిడి సీజన్‌లో రాత్రి కావలి ఉండడానికి తోటలలో ఉన్న షెడ్లు (లేదా) ware house లకు (వేర్‌హౌస్) ఎల్.టి. సర్వీసును కల్పించగలరని తద్వారా రైతులు తమ పంటలకు కాపలా ఉండగలరని మనవి చేస్తున్నాను.

జ) తోటలలో ఉన్న షెడ్లు లేదా వేర్‌హౌస్‌లకు సర్వీస్ కనెక్షన్ కొరకు రైతులు దరఖాస్తు చేసుకొన్న పిదప నిబంధనల మేరకు జారీ చేయబడును.

2) పొలాల్లో సర్వీసు కోరు రైతుల వద్ద ఎలాంటి పోల్స్, మెటీరియల్ మొ॥వి ఫీజులు వసూలు చేయకూడదని మనవి. చిన్న చిన్న రైతుల సర్వీసులు పెరిగితే నెల నెలా బిల్లులు కట్టడమే విద్యుత్ సంస్థకు వచ్చే ఆదాయంగా ఎంచి సర్వీసులు కల్పించగలరు.

జ) పోలాల్లో సర్వీసు జారీకొరకు సంస్థకు అయ్యే ఖర్చును గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 4(2013) ప్రకారము వసూలు చేయబడును. విద్యుత్ కొనుగోలు తదితర ఇతర ఖర్చులను రికవరీ చేయుటకు కమీషన్ వారు జారీచేయు టారిఫ్ ఉత్తర్వు ప్రకారము మాత్రమే బిల్లులు వసూలు చేయబడును.

3) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్నవించుట కొరకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయంలో 2 నిమిషములు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

01/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

DESPATCHED
DATE 2/1/20

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), **11-4-660, 4 వ అంతస్తు**, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED
19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupati (www.apspdcl.in)

From
The Chief General Manager,
RAC, APSPDCL, 19-13-65/A,
Vidyut Nilayam, Srinivasapuram,
Tirupati – 517501.

To
Smt. P.E.Sandhya,
2-47, Sandhya Flour Mill,
Pudupet, Nagri,
Chittoor (Dt.)

Lr No. CGM/RAC/SPDCL/TPT/GM/RAC/F.ARR.Rep.(60) /D.No. 14 /20 dt.01-01-2020

Sir,

Sub :- APSPDCL/TPT – RAC – Replies to objections raised by Smt. P.E.Sandhya, Nagari on ARR & Tariff Proposals - Regarding.

Ref:- Party's representation received dt.26-12-2019

***

Referring to the objections raised by Smt. P.E.Sandhya, Nagari on ARR and FPT filings for Retail Sale of Electricity for FY 2020-21, the reply is furnished as hereunder.

I am Sandhya from Nagari. I need permission to talk in meeting which is going to conduct on 11-01-2020. Because already we attend the meeting last year but it takes more time to wait. I want to talk about my service meter and also I have a problem in capacitor. I need a registration to talk in the meeting. So, please register my name ie., P.E.Sandhya, Sandhya Flour Mill, Pudupet, Nagari. So, please register my name in the meeting and also inform at what time I want to attend the meeting on that date.

Reply : The Honourable Commission will conduct public hearing on 11-01-2019 at Tirupati in the premises of Corporate Office. You may be given time by Honourable Commission to express your views.

Yours faithfully

01/01/2020

Chief General Manager / RAC

07/01/20

Copy submitted to the Secretary, APERC, 11-4-660, 4th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Lakdikapul, Hyderbad-04

DESPATCHED
DATE 2/1/20

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED
19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupati (www.apspdcl.in)

From
The Chief General Manager,
RAC, APSPDCL,19-13-65/A,
Vidyut Nilayam, Srinivasapuram,
Tirupati – 517501.

To
Sri V.Sundar Naidu, President,
A.P. Poultry Federation,
8-103A, Enikepadu - 521106
Vijayawada Rural, Krishna Dt.

Lr No. CGM/RAC/SPDCL/TPT/GM/RAC/F.ARR.Rep.(3) /D.No. 02 /20 dt.01 -01-2020

Sir,

Sub :- APSPDCL/TPT – RAC – Replies to objections raised by Sri V.Sundar Naidu, President, A.P. Poultry Federation, Vijayawada on ARR & Tariff Proposals - Regarding.

Ref:- Party's representation received dt.19-12-2019

***

Referring to the objections raised by Sri V.Sundar Naidu, President, A.P. Poultry Federation, Vijayawada on ARR and FPT filings for Retail Sale of Electricity for FY 2020-21, the reply is furnished as hereunder.

On seeing the paper publication on new power tariff proposals for the financial year 2020-21, we surprised to see that the electricity unit charges has been increased by 00.40 Paise i.e., 4.85 to 5.25 paise for each electricity unit on poultry sector on HT consumers. The Andhra Pradesh Poultry Federation was requesting the Government and Regulatory Commission through our letters since 2015-16 onwards to give relief to the poultry farming community by reducing electricity unit charges and as well fixed contract maximum demand charges. We have addressed our letter dt.25th January, 2016 to the Chairman, APERC, Hyderabad requesting therein to slash demand charges and reduce electricity unit charges as was given provision to Ferro Alloy units and other related power oriented units. We respectfully requested the APERC / DISCOMs in the FY 2016-17 of ARR and Power tariff proposals to consider poultry hatcheries and feed mixing plants in different service connections as to help the poultry farmer to get a big relief, as the electricity unit charges / fixed charges / demand charges are in different nature, the text of our letter dt.16th February, 2017 addressed to Chairman, APERC, Hyderabad is reproduced here below for your perusal and to have a consideration.

" We request your kind honor to consider poultry farms having their own feed mixing plants for preparing feed for their birds having under one electricity connection should be treated under the category of poultry farming under LT Cat-III or HT Cat-I(C) depending upon the connected load. This will give a big relief of the poultry farming community".

We have been requesting your good self to consider poultry farms having their own feed mixing plants / Hatcheries / Poultry farming as of HT Cat-I(A), our request not considered, and billing under HT Cat-I(B) category, where many hatcheries / feed mixing plants are located in one premises are put in financial losses, and the farmers are not able to take such high electricity billing, thereby incurring losses year by year.

The poultry sector in Andhra Pradesh shall reduce their financial losses as already incurred for years together, and poultry sector farmers will have a smooth breathing subject to considering our objections and suggestions in the new proposed ARR and power tariff proposals for the FY 2020-21.

The Andhra Pradesh Poultry Federation request the APERC / DISCOMs and as well to Govt. of A.P to extend the revival and restoration package to poultry sector of HT Cat-I(A) / HT Cat-I(B) consumers in the prosed electricity tariff for the FY 2020-21 and to slash contract demand charges, reduce the unit charges and include poultry feed mixing plants and poultry hatcheries under category HT Cat-I(A) depending on the load availed, for which the Andhra Pradesh Poultry Federation shall be highly grateful to APERC/DISCOMs. Keeping in view of the high electricity charges, the farmers are struggling in paying the high electricity charges every month, the Andhra Pradesh Poultry Federation respectfully representing the issue at large and request the APERC and as well the DISCOMs to given an opportunity to poultry farmers, by change the billing category as of HT Cat-I(A) instead of HT Cat-I(B) category .

It is not out of the place to mention that the poultry feed cost has been exorbitantly hiked due to increase in raw material past 18 months, such as Maize, Soya and other materials. Since the poultry feed cost has gone so high most of the poultry farmers are scaring to rare live birds and thereby losing their lively hood.

In view of this we request you to kindly help in survival of poultry sector at large, for which we the Andhra Pradesh Poultry Federation is suggesting not to increase the electricity unit charges for the FY 2020-12 and also slash the contract demand charges too.

We respectfully submit that the unit proposed charges for the FY 2020-21 on poultry sector units, shall not be burden financially, hence we request you to kindly not to increase proposed unit charges and even demand charges also to be reduced so that the poultry sector will survive. We the Andhra Pradesh Poultry Federation respectfully express high gratitude to APERC / DISCOMs as well to GoAP to consider the above points in ARR and proposed power tariff proposals for the FY 2020-21. We respectfully submit that as narrated in our objections and suggestions for considering in the new ARR power tariff proposals for the FY 2020-21 as the same are being table by the DISCOMs before the Commission / APERC. Please afford on opportunity to us in public hearing to be held on 11th January, 2020 at Corporate Office, APSPDCL, Tirupati for substantiate our stand on poultry sector.

Further we are very much thankful to APERC as well DISCOM for not increasing the power tariff to poultry sector in LT Category

Reply :

There is a separate dispensation for poultry farms and feed mixing plants in view of the line of activity & purpose of usage between feed mixing plant & poultry farms.

Further, as the line of activity is related to Agl, the classification is done under AGL & Related in Tariff Order FY 2019-20 and the DISCOMs proposed to continue the same classification in FY 2020-21 as follows :

Poultry Farms comes under		Poultry Hatcheries and Poultry Feed Mixing Plants come under	
Category-V(C): Aqua Culture, Animal Husbandry		**Category-V(D):** Poultry Hatcheries and Poultry Feed Mixing Plants/Aqua Hatcheries & Aqua Feed Mixing Plants/Floriculture in Green House.	
LT	**HT**	**LT**	**HT**
Existing Charges			
Fixed Charges: Rs. 30 per KW per Month **Energy Charges :** Rs. 3.85 per kwh/KVAh **Monthly Minimum** Charges: Nil	**Fixed Charges:** Rs. 30 per KW per Month **Energy Charges :** Rs. 3.85 per KVAh	**Fixed Charges**: Rs. 75 per KW per Month **Energy Charges** : Rs. 3.85 per kwh/KVAh **Monthly Minimum** Charges: Nil	**Fixed Charges:** Rs. 475 per KW per Month **Energy Charges:** Rs. 4.85 per KVAh
Proposed Charges			
Fixed Charges: Rs. 30 per KW per Month **Energy Charges :** Rs. 3.85 per kwh/KVAh **Monthly Minimum** Charges: Nil	**Fixed Charges:** Rs. 30 per KVAh per Month **Energy Charges :** Rs. 3.85 per KVAh	**Fixed Charges**: Rs. 75per KW per Month **Energy Charges :** Rs. 4.50 per kwh/KVAh **Monthly Minimum** Charges: Nil	**Fixed Charges:** Rs. 475 per KVAh per Month **Energy Charges:** Rs. 5.25 per KVAh

Considering the Hon'ble Commissions noting in Tariff Order 2019-20, no increase in Tariff to Poultry Farms is proposed in FY 2020-21.

It may be noted that as per the ARR & FPT filings for the ensuing year 2020-21, the fixed cost obligation of power purchase is 32.11% of the total Power purchase Cost for APSPDCL, whereas, the fixed cost obligation to the generating stations was projected to be around Rs.6882 Crs. for FY 2020-21. At the current tariffs, the DISCOM is projected to recover only 32% of fixed charges paid to the generators. Hence, the request for reduction in Demand charges is not acceptable.

The increase in energy charges proposed is very small in respect of Poultry Hatcheries and Poultry Feed Mixing Plants, even though the CoS is Rs. 7.55/7.22/6.99/6.76 per unit at LT/11/33/132 KV level respectively.

In the event of GoAP intends to provides concessions if any, u/s 65 of Electricity Act, the DISCOM will oblige the same.

Note : The Honorable APERC is conducting public hearing on the ARR & Tariff proposals for retail supply business for FY 2020-21 at the following places.

S.No.	Date and Day	Place	Venue
1	09-01-2020 Thursday	Vijayawada	O/o Superintending Engineer, Operation, Vijyayawada, APSPDCL, Opp : PWD Ground, Vijayawada
2	10-01-2020 Friday	Kadapa	Z.P. Meeting Hall, Kadapa
3	11-01-2020 Saturday	Tirupati	Conference Hall, Corporate Office (Vidyuth Nilayam), APSPDCL, Behind Srinivasa Kalyanamandapams, Sreenivasapuram, Tiruchanoor Road, Tirupati

The objectors may attend at any of the above places at their convenience.

Yours faithfully

01/01/2020

Chief General Manager / RAC

04/01/20

Copy submitted to the Secretary, APERC, 11-4-660, 4th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Lakdikapul, Hyderbad-04

DESPATCHED

DATE 2/1/20

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED
19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupati (www.apspdcl.in)

From
The Chief General Manager,
RAC, APSPDCL, 19-13-65/A,
Vidyut Nilayam, Srinivasapuram,
Tirupati – 517501.

To
Sri M.Madhusudhan Reddy, IRAS,
Vice Chairman & Mg. Director,
The A.P Mineral Development Corp. Ltd.,
D.No.294/ID, 100 Feet Tadigadapa to
Enikepadu Road, Kaur, Vijayawada-37.

Lr No. CGM/RAC/SPDCL/TPT/GM/RAC/F.ARR.Rep.(27) /D.No. 16 /20 dt.01-01-2020

Sir,

Sub:- APSPDCL/TPT – RAC – Replies to objections raised by Sri M.Madhusudhan Reddy, IRAS, The A.P Mineral Development Corp. Ltd., Vijayawada – ARR & Tariff Proposals on Regarding.

Ref:- Party's representation received dt.23-12-2019

***

Referring to the objections raised by Sri M.Madhusudhan Reddy, IRAS, The A.P Mineral Development Corp. Ltd., Vijayawada on ARR and FPT filings for Retail Sale of Electricity for FY 2020-21, the reply is furnished as hereunder.

1.i **The Corporation is operating a Barytes Mine at Mangampet in YSR Kadapa District by opencast Mining method since 1975-76. The total reserves at Mangampet are about 74 million tons. So far about 29 million tons has been excavated from the Mine. The Barytes produced at Mangampet is categorized into 3 grades such as A grade (4.2 SG and above), B grade (4.10 SG to 4.1999 SG), C+D+W grade (below 4.10 SG) i.e. basing on the Specific Gravity (SG).**

1.ii. **The Barytes produced is mainly used in oil well industry for suppression of pressure during drilling operations. The domestic supply in the country is mainly catered to ONGC and Oil India Limited (OIL). Rest of the Barytes pulverized into powder form in the Local Mills will be exported.**

2.i **The Villagers of Mangampet subsequent to shifting of their Villages have established number of Pulverizing Mills in and around Mangampet Village to Pulverize Barytes Lumps into Powder which is value addition. Over a period of time there has been mushroom growth in the number of Pulverizing Units. At the present there are about 172 Pulverizing Mills. The Corporation has been earmarking certain percentage of production from time to time every year to meet the demands from the Pulverizing Units.**

2.ii. Most of the Pulverizing Units which are under Small Scale Sector were established with financial assistance from the Banks and hence they repay the loan together with interest in Equated Monthly Installment (EMI). Further these units create employment to 45-60 personnel per unit.

3.i All these Pulverizing Units run on HT Electric power supplied by APSPDCL, and all are having HT connection with a CMD of 160 to 190 KVA depending on the necessity of each unit. As per the existing system, they are required to pay actual consumption charges or Contracted Maximum Demand (CMD) whichever is higher. The APSPDCL raises the monthly Electricity Bill by charging 80% CMD as Demand Charges and proportionate units @ 50 units per KVA on the 80% CMD as Energy charges as minimum Monthly Bill irrespective of the power consumption i.e., even when the Mills are idle. However when power is consumed for operating Mills, the actual units of consumption which are higher than the minimum is charged. When the Mills are idle and do not consume any Power for operating the machinery, they are charged minimum Bill which works out to around Rs.1,00,000/- per month.

3.ii When the Pulverizing Units without any business also, they have to incur expenditures like EMI payable to Banks, Salaries and wages payable to the Employees and minimum Power Demand charges etc., as above.

4. There has been sliding depression in Oil and Natural Gas Exploration, Crude oil prices and consequently there has been drop in World active drilling rig count. All these factors resulted in decrease in demand for Barytes and steep fall in the prices in International market. To enable sale of Indian Barite in the International market, APMDC is also compelled to reduce the base prices in the earlier tenders to be in tune with the International market.

5.i Consequent to the bad market conditions as explained above, many of the Local Pulverizing Units were not able to purchase even 50% of the quantities allotted to them. Further they were not able to Pulverize and sell whatever quantities purchased by them. There is no alternative mineral available for them to grind except Pulverizing Barytes. All these factors resulted in a financial crunch and most of the Millers were unable to pay the monthly power bills and EMI to Banks apart from wages to their employees/workers. Some Millers are at the verge of disposing their Units.

5.ii Considering all the difficulties faced by them, they have been passing through as explained above there is an imperative need by supporting them by agreeing to charge only actual Consumption Charges of Electricity to the Local Pulverizing Units as against the existing practice of collecting CMD Charges even when there is no consumption of Electricity. As and when demand for Barytes picks up on the International market, the units would be able to run their mills and pay the consumption charges more than the minimum demand charges. It would help these mills in Small Scale Sector to sustain in the market.

6. **We request you to kindly consider the request of Pulverizing Mill Owners to charge only actual consumption charges of electricity.**

Reply : The licensees procure power from different generating stations to ensure power supply to all retail consumers in the State. Based on demand and supply projections, the licensees enter into long term, medium term and short term power purchase agreements with the generating stations. The licensees are obliged to pay fixed costs to the thermal power generators that are available as per the PPA conditions, even if the licensee does not procure any power. The licensees also have an obligation to procure power from renewable energy sources such as solar, wind and other non-conventional energy sources which are classified as must-run stations.

Accordingly, the fixed cost obligation to the generating stations was projected to be around Rs.6882 Crs. for FY 2020-21. At the current tariffs, the DISCOM is projected to recover only 32% of fixed charges paid to the generators.

The minimum charges are specified to cover the part of fixed charges of the licensee. Hence, the DISCOM is not in a position to reduce demand charges and minimum charges.

Note : The Honorable APERC is conducting public hearing on the ARR & Tariff proposals for retail supply business for FY 2020-21 at the following places.

S.No.	Date and Day	Place	Venue
1	09-01-2020 Thursday	Vijayawada	O/o Superintending Engineer, Operation, Vijyayawada, APSPDCL, Opp : PWD Ground, Vijayawada
2	10-01-2020 Friday	Kadapa	Z.P. Meeting Hall, Kadapa
3	11-01-2020 Saturday	Tirupati	Conference Hall, Corporate Office (Vidyuth Nilayam), APSPDCL, Behind Srinivasa Kalyanamandapams, Sreenivasapuram, Tiruchanoor Road, Tirupati

The objectors may attend at any of the above places at their convenient

Yours faithfully

07/01/2020

Chief General Manager / RAC

07/01/20

Copy submitted to the Secretary, APERC, 11-4-660, 4th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Lakdikapul, Hyderbad-04

DESPATCHED
DATE 2/1/20

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED

19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupati (www.apspdcl.in)

From
The Chief General Manager,
RAC, APSPDCL, 19-13-65/A,
Vidyut Nilayam, Srinivasapuram,
Tirupati – 517501.

To
Sri Sidhartha Das,
Vice President - Commercial,
C/o Gulf Oil Corp. Ltd., Post Bag No.1
Kukatpally, Sanathnagar I.E,
Hyderabad-18.

Lr No. CGM/RAC/SPDCL/TPT/GM/RAC/F.ARR.Rep.(40) /D.No. 13 /20 dt.01-01-2020

Sir,

Sub :- APSPDCL/TPT – RAC – Replies to objections raised by Sri Sidhartha Das, Vice President – Commercial, Hyderabad on ARR & Tariff Proposals for FY 2020-21 - Regarding.

Ref:- Party's representation received dt.26-12-2019

***

Referring to the objections raised by Sri Sidhartha Das, Vice President – Commercial, Hyderabad on ARR and FPT filings for Retail Sale of Electricity for FY 2020-21, the reply is furnished as hereunder.

APTEL in its order dt.31-05-2018, ordered APERC to split the interim tariff into FC and VC to permit procurers to verify HNPCL VC in the Merit Order Dispatch (MoD). Accordingly, the Honourable APERC vide its order dated 14-06-2018 approved a two – part tariff in consonance with APTEL's order dt.31-05-2018. APDISCOMs thereafter has scheduled power from HNPCL commencing from 15-06-18, as HNPCL was high on the MoD.

APEPDCL and APSPDCL have not considered procurement of power from HNPCL in the ARR submitted to APERC without ascribing any reason thereof or giving an opportunity to HNPCL to submit its case.

APEPDCL and APSPDCL have not complied with the spirit of the APTEL order dt.31-05-2018 and APERC order dt.14-06-2018 by excluding power procurement from HNPCL in the ARR submitted to APERC despite its ability to produce quality uninterrupted power since attaining COD of the units / plant.

The extract of the ARR order for FY 2019-20 in relation to HNPCL has been reproduced as below :

"Though any scheduling of power from HNPCL to either DISCOM is not specifically included in this Tariff order, it shall be deemed to have been so included to the extent of faithful compliance with the interim order of Hon'ble APERC dt.31-05-18 in E.P.No.3 of 2018 in I.A.No.211 of 2018 in Appeal No.41 of 2018 and to have been permitted by

this Commission accordingly subject to any further or future order / judgment / direction of the Hon'ble APTEL."

Even after giving the clarity by Hon'ble APERC, APDISCOMs have not considered procurement of power from HNPCL nor have given any specific reason for such non inclusion nor have given any opportunity to HNPCL to be heard. As of today the power is being scheduled from HNPCL on the basis of availability declared by HNPCL. More so the power from HNPCL is competitive in the merit order dispatch. This is a complete disregard to the orders of Hon'ble APTEL and APERC and is not in the interest of State of Andhra Pradesh and its people.

We request the Hon'ble Commission to give an opportunity of being heard in the ARR proceedings in the public hearing. HNPCL pleads appropriate direction from this Hon'ble Commission to APEPDCL and APSPDCL to include HNPCL plant capacity of 1040 MW in the ARR and Tariff Proposal for Retail Supply Business for H2 of FY 2019-20 and FY 2020-21.

Reply : Hinduja project was not considered for FY 2020-21, as the APDISCOMs are availing power supplies based on interim orders passed by APTEL on the appeal filed by M/s Hinduja on the orders of Hon'ble APERC. However, APDISCOMs will continue to avail power supplies for FY 2020-21 also as per the interim directions of the Tribunal.

Note : The Honorable APERC is conducting public hearing on the ARR & Tariff proposals for retail supply business for FY 2020-21 at the following places.

S.No.	Date and Day	Place	Venue
1	09-01-2020 Thursday	Vijayawada	O/o Superintending Engineer, Operation, Vijyayawada, APSPDCL, Opp : PWD Ground, Vijayawada
2	10-01-2020 Friday	Kadapa	Z.P. Meeting Hall, Kadapa
3	11-01-2020 Saturday	Tirupati	Conference Hall, Corporate Office (Vidyuth Nilayam), APSPDCL, Behind Srinivasa Kalyanamandapams, Sreenivasapuram, Tiruchanoor Road, Tirupati

The objectors may attend at any of the above places at their convenient

Yours faithfully

01/01/2020

Chief General Manager / RAC

01/01/20

Copy submitted to the Secretary, APERC, 11-4-660, 4th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Lakdikapul, Hyderbad-04

DESPATCHED
DATE 2/1/20

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED
19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupati (www.apspdcl.in)

From	To
The Chief General Manager, RAC, APSPDCL, 19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupati – 517501.	Sri G.V.Mallikarjuna Rao, Chief Electrical Distribution Engineer, South Central Railway, 4th Floor, 'C' Block Rail Nilayam, Secunderabad-25.

Lr No. CGM/RAC/SPDCL/TPT/GM/RAC/F.ARR.Rep.(36) /D.No. 11 /20 dt.01-01-2020

Sir,

Sub :- APSPDCL/TPT – RAC – Replies to objections raised by by Sri G.V.Mallikarjuna Rao, Chief Electrical Distribution Engineer, South Central Railway, Secunderabad on ARR & Tariff Proposals - Regarding.

Ref:- Party's represenation received dt.26-12-2019

***

Referring to the objections raised by Sri G.V.Mallikarjuna Rao, Chief Electrical Distribution Engineer, South Central Railway, Secunderabad on ARR and FPT filings for Retail Sale of Electricity for FY 2020-21, the reply is furnished as hereunder.

1) Railways serve the public at large and being a public utility, it should be supplied with electricity at a reasonable price which would reduce its requirement for diesel. In the process there would be saving of foreign exchange. It will also prevent upward revision of fares for transportation of passengers and goods by the Railways. If the fare for passengers & Goods are increased to offset fuel (energy) cost, it will add to overall Inflation.

2) Indian Railway avails traction power through 51 TSSs at 220/ 132 KV (36 Traction sub-stations of SC Railway, 2 of Southern Railway and 11 of East Coast Railways & 2 of South Western Railways) in Andhra Pradesh, The total connected load is 716 MVA and total consumption of Railway traction is 1527 million units projected for the year 2019-20 and paying a substantial amount of Rs. 810 Crores to various DISCOMs in Andhra Pradesh. The increase in tariff by Rs. 2.75 per unit will result in to additional burden of Rs. 420 Crores/annum to Railways.

3) The Railways are a bulk consumer and pay major revenues to DISCOMs. Hence, the grievances of Railways are to be considered while fixing the tariff for HT-IV (D) category.

4) Electrification of more sections In Andhra Pradesh : By way of electrification of Railway network in Andhra Pradesh additional Infrastructure will be added, resulting Into faster movement of goods and passenger traffic. Ultimately there is every possibility of upcoming industries in the area of coastal region and backward region like Rayalaseema in newly formed Andhra Pradesh. Due to reasonable traction tariff for the last three years many Electrification projects could be justified and successfully

completed in Andhra Pradesh State. Further, many new electrification projects are still under progress and which can be sanctioned only if the traction tariff remains reasonable

4.1 Electrification projects recently completed : Electrification of Guntur - Guntakal, Guntakal- Mantralayam Road, Gooty Dharmavaram - Yelahanka and Nallapadu - Pagidipalli, Guntur - Tenali double line with electrification, Obulavaripalli- Krishnapatnam section, Guntakal - Bellary works are already completed.

4.2 Electrification projects under progress: Vijayawada – Machilipatnam Gudivada- Bhimavaram - Narsapur, Dhone - Kurnool and 3rd line from Vijayawada Chennai, Dharmavaram Pakala sections are under progress in AP state.

4.3 Electrification projects under proposal stage and yet to be sanctioned : 3rd line with electrification of Vijyawada - Visakhapatnam section, Nadikudi Srikalahasthi new line with electrification, Kadapa Pendlimarri, Kakinada - Kotipalli- Narsapur, Kakinada - Pithapuram, Gudur - Dugarajapatnam, Vijayawada - Guntur (Via Amaravathi) and Badhrachalam- Kovvur projects are planned to electrify the above sections of South Central Railway in Andhra Pradesh state by 2021. Any increase in traction tariff will effect badly and not viable the upcoming electrification projects and slow down the existing projects also in A.P and effects the development in infrastructure

5) Traction Tariff Proposed for FY 2020-21 :

Year	Demand Charges (Rs./KVA)	Energy Charges Rs./KVAh	Average Unit Cost (Rs./KVAh)	% Increase
2019-20 (Present)	350	3.75	5.14 *	Rs.2.75 & 53.5%
2020-21 (Proposed)	350	6.50	7.89	

*** With assuming load factor 35%. The increase in railway traction tariff of Rs. 2.75 /Unit (53.5%) is very high, highly unreasonable and unjustified.**

Higher traction tariff slashes Rate of Return (ROR) for the new electrification projects and existing electrification projects which are under progress which are making them non- viable.

Reply : The Railways are purchasing power from DISCOMs to run the railways carriages for arranging transport to public and transportation of various goods duly collecting charges in various forms for the service rendered to the public.

The DISCOMs were purchasing power from the generating stations and supplying power to the various sector of consumers with different tariffs duly considering subsidized tariffs with an intention to serve the public at large including Railways at a reduced tariff of Rs.3.75 per unit of Energy charges and nominal demand charges of Rs. 350 per KVA in FY 2019-20, without any profit motive.

The fixed cost obligation to the generating stations was projected to be around Rs.6882 Crs. for FY 2020-21. At the current tariffs, the DISCOM is projected to recover only 32% of fixed charges paid to the generators.

Inspite of the same, the DISCOM has not envisaged any increase in Demand charges though there is an obligation to the DISCOMs to pay Fixed charges to the Generators.

It may also be noted that the Indian Railways has various mechanisms to charge higher tariffs from the users depending on the Demand/Rush owing to Seasons/Festivals and they are also having the mechanism of charging higher price by virtue of dynamic pricing as and when required, whereas, DISCOMs are obligated to supply power at any point of time but at a constant rate only to its consumers as determined by the Hon'ble Commission.

Further, it may also be noted that this HT category should have been a subsidizing category on par with other HT categories but still the Licensees are supplying power at a lower Tariff when compared to other HT categories. The proposed increase in energy charges would support the DISCOM which is also a Govt. entity.

Thus the increase in energy charges is reasonable and fair.

6) Off peak time loads for Railway Traction: It is to mention that Railway traction is power intensive and loads are for passenger & goods train services which are run round the clock. There is no distinction of peak to non-peak hours. Thus Railways are improving base loads of DISCOMs and supporting the grid stability. Apart from this, Railways is maintaining higher power factor.

Reply: There is no TOD tariff to this category unlike for other HT categories, but still Licensees are obligated to supply power uninterruptedly meeting the demands of traction in spite of the loads of Railways is of varying nature incident intermittently on the grid.

7) Railway option for open access for availing traction power Supply :

- **Due to discriminative policy of Discoms, Railways are authorized by 1E Act (Sec 14) as a Distribution licensee, and have planned to avail power through "open access" in Andhra Pradesh and Telangana states, and may insist for it as 12 other states have already agreed.**

- **Due to kind consideration of Hon' ble commission the tariff has been fixed for Railway traction at par with Open access tariff in Andhra Pradesh and Telangana states for the last two years. In view of reasonable traction tariff most of the routes in A.P got sanctioned for electrification.**
- **Proposed increase in traction tariff for Railways will effect all the electrification projects which are under progress in A.P and slow down the existing projects. This will have a detrimental effect on the electrification projects in A.P**
- **It is brought to the notice of the Hon'ble commission; Indian Railways are already availing power through "Open access" in 12 states. As a distribution licensee, cross subsidy charges are also not applicable.**

- **In this circumstance, proposed tariff by AP Discoms equivalent charges of Rs 7.89 /KVAh (with average toad factor 35%) is very high and unreasonable. Higher tariff compared to "open access" tariff, over burdens the Railways bulk consumer. The proposed higher tariff forcing Railway to go for open access to meet its consumption.**
- **Already Railways have paid substantial amount of Rs. 27.30 crores towards provision of ABT meters in all the traction substations to avail power through "Open access'. Though eighteen months has lapsed there is no progress in provision of ABT meters. AP Transco is either not providing ABT meters or not issuing NOC for availing power through "open access" probably due to non availability of ABT meters, inspite of huge payments made for it by Railways.**

Reply: APTRANSCO has already initiated taking up of works related to fixing of ABT meters in substations as well as procuring of ABT meters. It may be noted that the Power Purchase cost has increased substantially over a period of time due to increase in Coal cost, Transport charges, Obligation to purchase RE power in view of Renewable Power Purchase Obligation, Market purchases during Exigencies etc., In spite of the same, no increase in Demand Charges is proposed but increase in energy charges has become inevitable. Though the consumers are at liberty to avail power through open access as per prevailing regulation, it is requested continue to avail supply from Licensee only considering reliable, consistent and uninterrupted supply is extending to Railways in large volumes.

8) Request for deletion of cross subsidy : Hon'ble Commission is also requested, to exempt Railways from levy of cross subsidy surcharge, as Railways being a deemed licensee on electricity purchased for its own consumption.

Reply: Cross subsidy surcharge is levied as per National Tariff Policy. Any exemption on levy of Cross subsidy surcharge to Railways will largely affect the Licensee's finances.

9) Conclusion:

Railway traction provides base load, maintained high power factor and save imported precious oil, apart from speedy, energy efficient and environmental friendly public transport.

Encouragement for new electrified sections for development of infrastructure in newly formed AP and also act as growth engine for the economy of country largely.

Keeping the above in view, Hon'ble commission is requested to consider and it is prayed hat,

a) **The tariff under category HT-IV (D) Railway traction is to be fixed reasonably or retain the existing tariff to encourage electrification projects in Andhra Pradesh.**

b) **Direct AP Transco to provide ABT meters (with Railways money already deposited) at the earliest and issue NOC for availing power through "open access" to Railways as Deemed Distribution Licensee.**

c) **Exempt Railways from cross subsidy surcharge considering Railways as Deemed distribution licensee by virtue of provisions contained in the section 11 (g) of Indian Railways Act 1989 read with the Third provision of Section 14 of Electricity Act 2003.**

Note : The Honorable APERC is conducting public hearing on the ARR & Tariff proposals for retail supply business for FY 2020-21 at the following places.

S.No.	Date and Day	Place	Venue
1	09-01-2020 Thursday	Vijayawada	O/o Superintending Engineer, Operation, Vijyayawada, APSPDCL, Opp : PWD Ground, Vijayawada
2	10-01-2020 Friday	Kadapa	Z.P. Meeting Hall, Kadapa
3	11-01-2020 Saturday	Tirupati	Conference Hall, Corporate Office (Vidyuth Nilayam), APSPDCL, Behind Srinivasa Kalyanamandapams, Sreenivasapuram, Tiruchanoor Road, Tirupati

The objectors may attend at any of the above places at their convenience

Yours faithfully

01/01/2020

Chief General Manager / RAC

02/01/20

Copy submitted to the Secretary, APERC, 11-4-660, 4th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Lakdikapul, Hyderbad-04

DESPATCHED
DATE 2/1/20

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED
CORPORATE OFFICE :: TIRUPATI

From	To
The Chief General Manager,	M/s. A.P. Ferro Alloys Producers' Assn.
RAC, APSPDCL,	Flat No:FF6, Gitanjali Apartments,
19-13-65/A, Corporate Office,	Tikkle Road, Mogalrajpuram,
Srinivasapuram, Tirupati.	Vijayawada – 520010, A.P.,

Lr.No.CGM/RAC/SPDCL/TPT/GM/RAC/F:ARR-20-21/D.No. 15 /20, dt. 01 -01-2020

Sir,

Sub: APSPDCL – RAC – Replies to objections/ suggestions on ARR filing for FY 2020-21 - Reg.

Ref: Letter Dated 24-12-2019.

***

We are in receipt of your suggestion/ objections on ARR filing for FY 2020-21 and the same is herewith acknowledged with thanks. Para wise replies of APSPDCL are as follows:

AP.FERRO ALLOYS PRODUCERS' ASSOCIATION

Preamble:

Brief Historical Perspective of Ferro Alloys Industry:

Ferro Alloys Industry is basically power intensive and power price sensitive in nature and the power cost component varies between 30 to 70% of the inputs cost based on type of Ferro Alloy produced. Power being a regulated commodity, the fortunes of the Industry is dependent on benign outlook of the Government and the Regulatory Commission.

Ferro Alloy Industry in the combined State of Andhra Pradesh had a humble beginning more than six decades back. During the long years of existence, there were cycles of heights and troughs. Way back when the then APSEB introduced two part tariff, the Industry could not afford the cost and landed in problems. The Central Govt. had come to the rescue of the Sector and provided NTPC power to the Industry from unallocated central quota. But again when the Industry was weaned away from the NTPC Power arrangement and taken into State fold because more comfortable Power Availability in the State, subsequent problems had surfaced leading to the closure of the six industries.

Following several representations from the Industry in distress, the Hon'ble Commission and Govt. of Andhra Pradesh have evolved a separate category of tariff for this Industry in the year2002 which made this Industry survive and continue operations and the capacity growth in Ferroalloy Industries in the State as the number of units reached to 35 from 6 and Rated Capacity increased to 500 MVA from 80 MVA with most of them being export oriented and located in backward areas of north coastal Andhra and in Rayalaseema.

For last 17 years the power tariff to Ferro Alloys Industry remained a distinct category owing to the Power Intensive nature which is different from HT Industry category.

The Ferro Alloy sector in particular has its own peculiarities since its business is largely related to export - import activities and is therefore subject to fluctuations in the International market. Further, the Ferro Alloy Units almost at all times operate their businesses with very thin margins and any variations in the prices of raw material/ finished products in the National/ International market adversely impacts their businesses. Most importantly the Ferro Alloy Industries in particular in the State of Andhra Pradesh offer direct and indirect employment to a large segment of people in these areas. Keeping these factors in view the APERC as well as the AP Govt. have in the past have provided affordable tariff to the Ferro Alloy Units mainly to ensure that such Units continue in operation in the larger interest.

The Hon'ble Commission and the Govt. of Andhra Pradesh also supported this Industry by providing Rs.1.50 ps. subsidy during 2016-17 when the Industry was in distress and Hon'ble Commission had also allowed deduction in billing directly u/s. 108 of the Electricity Act 2003. This has given a big relief to the Industry and the units started functioning from November 2016 onwards. Though the Govt. of A.P. has approved a power rebate of 75 paise per unit for FY 2017-18, the same is still not implemented, whereas the neighbouring state Telengana granted and implemented power subsidy for FY 2016-17, 2017-18 and 2018-19. Hence, the Ferro Alloy Units in AP requires further support from the Govt. and Hon'ble Commission to compete with their competitors in other states in both domestic and international markets.

Further a restriction was also imposed in the tariff order for FY 2019-20 that the Ferro Alloy Units should draw power only from DISCOMs i.e. they should not draw any power from Energy exchanges/other sources.

The Discoms have submitted their proposals stating that the tariff of 2019-20 to be continued for 2020-21 also for which we thank the Discoms administration. The Discoms have proposed the following in their prayer to the Hon'ble Commission:

"The industries shall maintain Mandatory > =85% Load utilization factor at all times to be treated as Energy Intensive Industry. If the monthly consumption of Energy Intensive Industries falls below 85% Load utilization factor during any billing month, the consumer shall be billed in HT-I/I-A-Industry General Category in the billing month".

As Industry is barred to draw any power from open access, the cost advantage Industry can derive is denied and with proposed introduction of mandatory load factor, Industry cannot survive. Hence, we pray for the following:

A. Affordable power tariff for Ferro Alloys Industry:

Though the Discoms have not proposed any increase in tariff for energy intensive industries, Ferro Alloys Industry requires further support from the Discoms!APERC by fixing affordable tariff, as power is the basic input raw material for this industry and in light of contraction of the Core Industries In difficult macroeconomic situation prevailing nationally as well as internationally. Though the Govt. of A.P. has sanctioned power rebate of 75 paise per unit for the FY 2017-18, the same is still not yet implemented. Thus again the Ferro Alloys Industry is at brink of collapse

Most of the Ferro alloy units in the Country are located in the states of Andhra Pradesh, and West Bengal (DVC area) where the power price is lesser than in AP and these units are having logistic advantage for transportation of reductants and ores.

In the international scenario, the power tariff in China who is one of the largest ferro alloy producers in the world is at Rs.3.50 per unit and countries like Malaysia are offering power at Rs. 2/- per unit for 10 years to attract investments.

Considering the above, we request the Hon'ble Commission to fix affordable tariff to Ferro Alloys Industry for its survival as more than 60% of units are at the verge of closure if there is no support from the Govt. and the present tariff is totally unworkable in present market scenario.

Reply: Licensees are continuing the same lower Tariff far less than that of that CoS for Ferro Alloys over a period without Demand charges and also supported Ferro Alloys as per Govt directions by implementing the power subsidy of Rs. 1.50 per unit in 2017-18 so that all Ferro Alloy units come into Full Operation. Accordingly Ferro Alloy units explored the benefits and have come into full operations presently, as can be seen from the consumption pattern from 2016-17.

Thus extending any further benefits without GoAP support will affect the financial health of Licensees.

B. Deemed Energy Consumption Clause: After 2012, when the State was reeling under severe Power cuts, there have been successive steep Tariff revisions and simultaneous levy of huge FSA leading to collapse of the Sector when most of the units closed down. Following several representations from the Association. Power Cost Reimbursement of Rs. 1.50 I unit was sanctioned in 2016-17 leading to reopening of the units. As part of the revival effort, the Group of Ministers recommended to the Government to help remove the Deemed Energy Consumption Clause which envisaged 85% minimum Consumption on yearly basis as it had played havoc with the Sector and was a cause of litigation. Several units were forced to pay huge amounts as deemed consumption charges draining their working capital and eroding the net worth. In line

with the recommendation of the GOM and after careful study, APERC has kindly repealed this clause and replaced it with the Minimum Consumption Clause at 50 KVAH/KVA/month in the year 2017 bringing great relief to the consumers.

In this connection, we wish to bring the following to you kind attention:

The intrinsic nature of the Industry is high load factor based and it does not alter in normal operation. It is only because of Operational constraints i.e interruptions caused by various reasons like maintenance issues, Power failures or non operation for business reasons in times of volatile market conditions prevalent globally that the Load Factor may alter or reduce. Imposing such a stringent condition is highly counterproductive to the interests of both consumers as well as DISCOMS and is totally insensitive and uncalled for in the present economic Slowdown to say the least. It would be analogous to levying unbearable penalties on Thermal Power Plants in the Country for operating at 50-55% PLF while in the past the same units operated at about 80- 90%.

Hence we humbly request the Hon'ble Commission to please defer the proposed changes in these gloomy economic conditions where core sector demand is contracting. A balanced approach may be considered next year after proper appraisal.

We also request the Hon'ble Commission to please take into consideration, the hardships posed by such a condition on single furnace units facing operational distress either for technical or business reasons and provide for an easy exit option. I.e. facilitating Deration of Load at short notice of say 24 hours to bale out the consumer.

Reply: Ferro Alloy Industries already have the privilege of utilisation of power at a concessional Tariff. The concessional Tariff is extended keeping in view that the Ferro Alloy industries are Power intensive for which the Load factor shall be above 85% and accordingly they are supposed to pay deemed consumption charges calculated with 85% load factor in previous years. Thus having availing concessional Tariffs, these Power Intensive Industries are obligated to maintain 85% and above load factor invariably.

Further, the Hon'ble Commission has already reduced the minimum period of Supply Agreements to One year.

The licensees procure power from different generating stations to ensure power supply to all retail consumers in the State. Based on demand and supply projections, the licensees enter into long term, medium term and short term power purchase agreements with the generating stations. The licensees are obliged to pay fixed costs to the thermal power generators that are available as per the PPA conditions, even if the licensee does not procure any power.

DISCOM are entering into Long Term PPAs (up to 25 Years) for procurement of committed power from various generating sources.

DISCOM is expecting the same degree of certainty from the Power Supply Contracts with the Consumers. In view of the existing business conditions, the request of the consumer "to consider Deration of Load within 24 Hrs " cannot be accepted as it affects the management of power procurement and Grid Stability due to fluctuation on account of frequent deration and restoration of CMD.

C. Provision for availing Open Access:

Though in general any consumer with a connected load of 1 MW is eligible to seek open access supply, the Ferro Alloy Sector has been excluded from the facility since last year. In fact the National Steel Policy envisages that Power at Affordable rates should be made available to Steel Sector including providing free Market access to keep it competitive in these aggressive and competitive times. **Hence, the Industry requests the Hon'ble Commission to please restore Open Access facility and help.**

Reply: Considering the continuous encouragement, as well as considering the Licensees universal supply obligation and despite the obligation of Licensees to pay fixed charges to the committed

PPAs Generators, the Licensees are committed to continue supply at a lower Tariff in particular to Ferro Alloys, the Licensees are expecting them to draw their entire requirement of power from DISCOMs only by availing the benefit of lower Tariff with No demand Charges. Thus it may be noted that the Ferro Alloy Industries benefitted with such privileges and still opting for open access is unreasonable.

D. Reduce tariff difference between 132 and 33 KV Power Intensive consumers:

While introducing separate category for Ferro Alloys Industry in 2002, the tariff was common across all voltage levels. It was again in 2012, during the hefty upward revision of Tariff from Rs. 2.65 to Rs3.65, voltage level Tariff was introduced with a differential of 40 paise then i.e. Tariff for 33 KV units was raised from 2.65 to Rs. 4.05 in one stroke subjecting the hapless SME Consumers to a Tariff shock. While the Government has been by and large considerate to the Ferro Alloy Industry in general, the 33 KV Consumers who are already at a disadvantage of scale are at a substantial disadvantage have not able to get any succor despite repeated appeals .. Hence they are the early casualties in times of downturn as in present times as there is a difference of over Rs 1600/ MT for silicomanganese and over Rs. 3200/ MT in case of Ferrosilicon production in these days of cut throat competition. **Hence, we request the Hon'ble Commission to bring down the tariff difference between the consumers of 33 KV and 132 KV to a reasonable level as in other States like Gujarat, West Bengal, Jharkhand, Tamilnadu, Karnataka etc. keeping in view the Power Intensive nature and thereby price sensitivity.**

Reply: Increase in Tariffs to Ferro Alloys is not envisaged in FY 2020-21 as an encouragement to the consumers. The Tariff of Ferro Alloys at 11/33/132kv is Rs. 5.80/5.35/4.95 per unit respectively and there is a reasonable difference of 0.40p between 33 kv and 132 kv. Unlike other HT consumers, there is no demand charges to Ferro Alloys and the energy charges are at a concessional rate. Further the Tariff of Ferro Alloys are far less than the CoS @ Rs. 1.42 per unit at 11kv level, Rs. 1.64 per unit at 33 kv level and Rs 1.81 at 132 kV level.

Comparison with other States is not correct as the rates will be differing based on conditions including PP Cost. Thus DISCOMs and AP State are always supporting Ferro Ally Industries. Hence the request is not acceptable.

E. Interest on Delayed Payments:

Presently Delayed Payment penalty @ 18% is levied on Consumers for delay in Payment of CC bills or AGO dues. We request that this may be brought down to 12% when Instalments are granted by DISCOMS to facilitate Consumers facing hardships in tune with the falling interest rates all over. It may also be noted that while The Electricity Act 2003, provides for levy of penal interest rate @ 16% on the consumers who commit theft of energy whereas Discoms are collecting 18% from bonafide consumers for delayed payments and sanctioned instalments. **Hence we request the Hon'ble Commission to please fix up the delayed Payment Charges at not more than 12% per annum and provide relief to stressed consumers.**

Reply: The intention of the licensee is not to accrue revenue through Interest on delayed payments but to inculcate discipline amongst the consumers for timely payment which would help in prompt payment to the generators by the licensee.

The licensees are actually at loss, as the payment is made to the generator through loans, before the realization of the revenue from delayed payment surcharge from the consumer.

Further, in view of the revenue deficit situation arising out delays in receipt of payments from certain consumers, the licensees are encountering delayed payment of around Rs. 300 Crs. / month to the Generators. Surcharge is also payable to the generator up to 15% - 18% for delayed payments.

Delay Payment Surcharge (DPS) is being collected as specified by the Hon'ble APERC in the relevant regulations.

In view of the above, the request is not acceptable.

F. Waiver of Bank Guarantee Clause:

DISCOMS were granting Instalments facility with interest. However in view of the Bank Guarantee clause imposed by Hon'ble Commission recently, the DISCOMS are seeking Bank Guarantee for providing

Instalments. For industries already in financial distress, obtaining Bank Guarantee facilities additionally is very difficult in the present situation in the Banking Sector. **Hence we request the Hon'ble Commission to please withdraw the bank guarantee clause and to allow DISCOMs to provide instalments in case of necessity along with interest.**

Reply: Please note that the consumer is billed every month in respect of one month consumption and 15 days time (due date) is allowed for payment from the date of bill without delayed payment surcharge. Further, 15 additional days are allowed from the due date without being disconnected. The average revenue collection period is 2 months. The consumer is given 2 months time to avail the services from the licensee without being disconnected.

Thus the consumer is having ample time to pay the bill.

Further, the DISCOMs are allowing the consumer to pay bill in installment with a good will to support consumer at risk even though Discom is obligated to pay the Generators in time. The Bank Guarantee will provide certain risk coverage to Discom under extreme conditions but anticipating payments as per installment due date. Thus Discom is taking lot of risks to serve its consumers. Hence the request to with draw BG is not acceptable.

PRAYER:

A. we request the Hon'ble Commission to consider reduction in power tariff to Ferro Alloy Industry to a reasonable and affordable level for survival of the Industry As We have to compete in the international market from suppliers from China, Malaysia etc.

In China power is available to Ferro Alloy Units at Rs.3.50 per unit whereas in Malaysia power is available at Rs.2.50 per unit for one decade.

B. i) Keeping in view the fragile macroeconomic conditions and also the nature of industry (high temperatures are involved in the process) and breakdowns are imminent to the equipment, we request the Hon'ble Commission to defer the Proposed 85% minimum Consumption condition in view of the Economic Slowdown and contracting of Manufacturing Sector and bring about a balanced well considered condition in due course.

C. Industry may be allowed to draw power through open access.

D. Request for reduction in tariff difference between 132 and 33 KV consumers.

E. Reduction in interest rates for delayed payments.

F. Request for waiver of bank guarantee clause for Instalments.

We request the Hon'ble Commission to please consider the above prayer favorably, and help survival of the Industry in the State. We also request the Association may be given time for personal hearing and also to make further submissions during the Public Hearings

Note : The Honorable APERC is conducting public hearing on the ARR & Tariff proposals for retail supply business for FY 2020-21 at the following places.

S.No.	Date and Day	Place	Venue
1	09-01-2020 Thursday	Vijayawada	O/o Superintending Engineer, Operation, Vijyayawada, APSPDCL, Opp : PWD Ground, Vijayawada
2	10-01-2020 Friday	Kadapa	Z.P. Meeting Hall, Kadapa

S.No.	Date and Day	Place	Venue
3	11-01-2020 Saturday	Tirupati	Conference Hall, Corporate Office (Vidyuth Nilayam), APSPDCL, Behind Srinivasa Kalyanamandapams, Sreenivasapuram, Tiruchanoor Road, Tirupati

The objectors may attend at any of the above places at their convenience.

Yours faithfully

01/01/2020

Chief General Manager
RAC

07/01/20

Copy submitted to The Secretary, APERC, 4[TH] Floor, 11-4-660, Singareni Bhavan, Red Hills, Hyderabad

DESPATCHED
DATE 2/1/20

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF A.P. LIMITED
19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupati (www.apspdcl.in)

From
The Chief General Manager,
RAC, APSPDCL, 19-13-65/A,
Vidyut Nilayam, Srinivasapuram,
Tirupati – 517501.

To
Sri P.K.Hari,
Pudupet,
Nagri,
Chittoor (Dt.)

Lr No. CGM/RAC/SPDCL/TPT/GM/RAC/F.ARR.Rep.(59) /D.No. 12 /20 dt.01-01-2020

Sir,

Sub :- APSPDCL/TPT – RAC – Replies to objections raised by Sri P.K.Hari, Nagari on ARR & Tariff Proposals - Regarding.

Ref:- Party's representation received dt.26-12-2019

***

Referring to the objections raised by Sri P.K.Hari, Nagari on ARR and FPT filings for Retail Sale of Electricity for FY 2020-21, the reply is furnished as hereunder.

I am Hari P.K. from Nagari. I need permission to talk in meeting which is going to conduct on 11-01-2020. Because already we attend the meeting last year but it takes more time to wait. I want to talk about my service meter and also I have a problem in capacitor. I need a registration to talk in the meeting. So, please register my name ie., Hari, Pudupet, Nagari. So, please register my name in the meeting and also inform at what time I want to attend the meeting on that date.

Reply : The Honourable Commission will conduct public hearing on 11-01-2019 at Tirupati in the premises of Corporate Office. You may be given time by Honourable Commission to express your views.

07/01/20

Yours faithfully

01/01/2020

Chief General Manager / RAC

Copy submitted to the Secretary, APERC, 11-4-660, 4th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Lakdikapul, Hyderbad-04

DESPATCHED
DATE 2/1/20

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ ఎస్. అబ్దుల్ ముజీబ్
S/o ఎస్. అబ్దుల్ ఖాదర్
7-19 సంపత్‌వీధి
కార్వేటి నగరం పోస్టు & మండలం
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సి.యమ్.డి / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /సిజియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 17/ డి.నెం. 27 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ ఎస్. అబ్దుల్ ముజీబ్ S/o ఎస్. అబ్దుల్ ఖాదర్, 7-19 సంపత్‌వీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ ఎస్. అబ్దుల్ ముజీబ్ S/o ఎస్. అబ్దుల్ ఖాదర్, 7-19 సంపత్‌వీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 21-12-2019 చేరిన తేదీ 23-12-2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ ఎస్. అబ్దుల్ ముజీబ్ S/o ఎస్. అబ్దుల్ ఖాదర్, 7-19 సంపత్‌వీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (APSPDCL) వారు వినియోగదారుల అవగాహన కార్యక్రమాలు జరుపుతున్నారా? ఏచట్టం, సెక్షన్ ప్రకారము అది అమలు జరుపుతున్నారో వివరములు తెలుపగలరు.

జ) ఎప్పటికప్పుడు వినియోగదారుల అవగాహన సదస్సులు వినియోగదారులు, ప్రజా ప్రతినిదులు మరియు ఇతరులతో ఎపిఎస్‌పిడిసిఎల్ కార్యాలయములలో మండల స్థాయి వరకు జరుపబడుచున్నవి.

2) ఎపిఎస్‌పిడిసిఎల్ తిరుపతి వారు వినియోగదారులు వేరొకరి నుంచి కొనుగోలు చేసిన గృహములకు సంబంధించి పేర్లు మార్చుకొనుటకు ఎలాంటి, ఏవిధంగా, ఏ కార్యాలయమునకు వ్రాయవలయును. దానికయ్యే ఫీజు వివరములు తెలుగలరు.

Scanned by CamScanner

ఇ) ఎ) సర్వీసు యొక్క పేరు మార్చుకొనుటకు సంబంధిత ధరఖాస్తును మీసేవా లేదా ఎపి ఆన్‌లైన్ సెంటర్‌లో కాని లేదా ఎపిఎస్‌పిడిసిఎల్ వెబ్‌సైట్‌లో కాని నమోది చేసుకొనవలెను.

బి) ధరఖాస్తు రుసుం రూ॥ 50/- మరియు సేవా ఖర్చు రూ॥ 45/-ను మీసేవా కార్యాలయంలో చెల్లించవలెను.

సి) పేరు మార్చుకొనదలచిన వినియోగదారు అందుకు సంబంధించిన ధరఖాస్తు, ఇటీవలి విద్యుత్ బిల్లు మరియు ఆధార్ కార్డ్‌ను సంబంధిత కార్యాలయాలలో సమర్పించవలెను.

3) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్నవించుట కొరకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయంలో 5 నిమిషములు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

ఆ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ సయ్యుత్ పర్వేజ్
S/o సయ్యద్ సాబ్‌జాన్ సాహెబ్
5-39/2 బజారువీధి,
కార్వేటి నగరం పోస్టు & మండలం
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సి.యమ్.డి / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /సిజియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 19/ డి.నెం. 26 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ సయ్యద్ పర్వేజ్ సయ్యద్ సాబ్ జాన్ సాహెబ్, 5-39/2,బజారువీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ సయ్యద్ పర్వేజ్ సయ్యద్ సాబ్ జాన్ సాహెబ్, 5-39/2,బజారువీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 23-12-2019 చేరిన తేదీ 24-12-2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ సయ్యద్ పర్వేజ్ సయ్యద్ సాబ్ జాన్ సాహెబ్, 5-39/2,బజారువీధి, కార్వేటినగరం పోస్టు & మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) వ్యవసాయ సంబంధ అడిషనల్ లోడ్ కొరకు రైతులు తగు డిపాజిట్లు చెల్లించినచో డిపార్టుమెంట్ వారే తగిన సామర్థ్యము కలిగిన ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌ను నెలకొల్పవలయునని మనవిచేస్తున్నాను.

జ) అడిషనల్ లోడ్ కొరకు రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 4(2013) ప్రకారము చార్జీలు చెల్లించినచో నిబంధనల మేరకు ట్రాన్స్‌ఫార్మర్‌ను నెలకొల్పుట జరుగును.

2) రైతులు తమ బావుల, బోర్ల వద్ద ఒకవేళ ఇండ్లువ నిర్మించు కోవలయునంటే వారికి ఏవైతే బావి సర్వీసు ఫోల్లు కలిగియున్నదో అదే ఫోల్ల ద్వారా ఇంటి సర్వీసు ఇవ్వవలెను.

జ) సర్వీసు కనెక్షన్ కోసం దరఖాస్తు చేసినచో వినియోగదారుని అభ్యర్థన, క్షేత్ర పరిస్థితులు మరియు నిబంధనల మేరకు ఇంటి సర్వీసు ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

3) వాణిజ్యము మరియు గృహేతర సర్వీసులపై 1 యునిట్‌కు (55 యూనిట్లవరకు) రూ॥ 5.40పై చాలా ఎక్కువగా ఉన్నది. చిన్న చిన్న వ్యాపారస్తులు ఎక్కువ ఇబ్బంది పడుతున్నారు. సుమారు రూ॥ 3.00 ఉంచిన యెడల బాగుండు

జ) ఎల్.టి. కేటగరీలో సరఫరా ఖర్చు 7.55 రూ॥ అందువలన వాణిజ్యము మరియు గృహేతర సర్వీసులపై (55 యూనిట్ల వరకు) యూనిట్ ధరను రూ॥ 5.40 కన్నా తగ్గించుట సమంజసము కాదు.

Scanned by CamScanner

4) పౌరసేవా పత్రం (citizen chart) ననసరించి డిపార్టుమెంటు వారిచే వినియోగదారులకు ఎంత అపరాధరుసుములు, ఏఏ విధంగా చెల్లింపులు జరిగియున్నవో అవివరములు కూడా వార్షిక వేదికలో తెలియజేయమనవి. 2018వ సం॥లో ఎంత చెల్లింపులు జరియున్నవి? తెలియపరచగలరు.

జ) పౌరసేవా పత్రం (సిటిజన్ చార్టర్) ప్రకారం 2018 సం॥నకు వినియోగదారులకు పరిహారం చెల్లించాము. 01.04.18 నుండి 31.03.19 వరకు రూ॥ 4000/- చెల్లించడం జరిగినది.

5) ఎల్.టి. మీటర్లు కాలిపోయిన యెడల - వినియోగదారులపై ఆభారం మోపరాదు. మీటరు కొనుగోలు చేయుట, మీటర్లకు ఇన్సురెన్సు విషయం, మీటర్ల స్టాండర్డ్ విషయం, మీటర్ల మనుగడ గురించి - వినియోగదారూడికి ఎంత మాత్రమూ అవగాహణ లేదు. కొనుగోళ్ళు, (maintanance) అంతయూ కరెంటు డిపార్టుమెంటుదే భాద్యత అయినపుడు "కాలిపోతే" వినియోగదారుడి తప్పు ఎలా అవుతుంది?

జ) డిపార్ట్‌మెంట్ వారు మీటర్ కాలిపోయిన తరువాత ఆప్రదేశానకి వెళ్ళి అక్కడి మీటర్ కాలిపోయిన వాస్తవాన్ని పరిశీలించి, మీటరు డిపార్టుమెంట్ తప్పు వలన కాలిపోతే దానిని ఉచితంగా మార్చబడుతుంది.

డిపార్ట్‌మెంట్ వారు ఐ.ఎస్. స్టాండర్డ్సులను అనుసరించి పరీక్షించిన తరువాతనే మీటర్లను కొనడం జరుగుతున్నది.

6) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్నవించుటకు కొరకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములో 3 నిమిషాలు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని సకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ పి.ఇ. జగదీశన్,
6/11, కొత్తవీధి,
నగరి,
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 52 డి.నెం. 25 /20, తేది.02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ పి.ఇ. జగదీశన్, 6/11, డి.ఆర్.కొత్తవీధి, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ పి.ఇ. జగదీశన్, 6/11, డి.ఆర్.కొత్తవీధి, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. Nil చేరిన తేదీ 27-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ పి.ఇ. జగదీశన్, 6/11, డి.ఆర్.కొత్తవీధి, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) పి.ఇ. జగదీశన్ అను నేను నగరి వాస్తవ్యుడను. నేను పూర్తిగా మరమగ్గంపై ఆధారపడి జీవిస్తున్నాను. ఇటీవల కాలంలో పవర్‌లూమ్ కార్మికులు తీవ్రమైన సమస్యలు ఎదుర్కొంటున్నారు. ముఖ్యంగా కరెంటు కారణంగా ఎదురవుతున్న కష్టాలు అన్నీ, ఇన్నీ కావు.

గత ఏడాది ఇఆర్‌సి మమ్ములను కేటగరి మార్చిన తరువాత ఒక్కసారిగా బిల్లులు పదింతలు పెరిగాయి. దీంతో దిక్కుతోచని పరిస్థితిలో కార్మికులు పడిపోయారు. మా సంఘం తరపున ఆందోళనలు చేపట్టిన తరువాత పెరిగిన విద్యుత్ ఛార్జీలును సవరించారు. (ప్రస్తుతం పాత పద్ధతిలోనే బిల్లలు చెల్లిస్తున్నప్పటికీ) కేటగరి మార్చటం వల్ల సమస్యలు వస్తూనే ఉన్నాయి.

Scanned by CamScanner

మరమగ్గం కార్మికులకు ప్రస్తుతం అందిస్తున్న 50 శాతం రాయితీని 80 శాతంకు పెంచాలని గౌరవ కమీషన్‌కు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నాము.

ప్రస్తుత ప్రతిపాదనలలో మా గురించి ప్రస్తావన లేదు. దయచేసి నివేదిక పూర్తి చేసే సమయంలో ఈ పేద కార్మికులకు అందిస్తున్న కరెంటులో రాయితీని 80 శాతంకు పెంచాలని తమకు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నాము.

జ) మరమగ్గం కార్మికులకు అందుస్తున్న 50 శాతం సబ్సిడీని 80 శాతమునకు పెంచుట ప్రభుత్వ పరిధిలోని అంశము.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

(S/D) సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ ఎ.ఎస్. పెరుమాళ్,
ప్రధాన కార్యదర్శి,
6/128, కొత్తవీధి,
కొత్తపేట, నగరి,
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 53 / డి.నెం. 24 /20, తేది.02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ ఎ.ఎస్. పెరుమాళ్, ప్రధాన కార్యదర్శి, 6/128, కొత్తవీధి, కొత్తపేట, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ ఎ.ఎస్. పెరుమాళ్, ప్రధాన కార్యదర్శి, 6/128, కొత్తవీధి, కొత్తపేట, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. Nil చేరిన తేదీ 27-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ ఎ.ఎస్. పెరుమాళ్, ప్రధాన కార్యదర్శి, 6/128, కొత్తవీధి, కొత్తపేట, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎ.ఎస్. పెరుమాళ్ అను నేను నగరి వాస్తవ్యుడను. నేను పూర్తిగా మరమగ్గంపై ఆధారపడి జీవిస్తున్నాను. ఇటీవల కాలంలో పవర్‌లూమ్ కార్మికులు తీవ్రమైన సమస్యలు ఎదుర్కొంటున్నారు. ముఖ్యంగా కరెంటు కారణంగా ఎదురవుతున్న కష్టాలు అన్నీ, ఇన్నీ కావు.

గత ఏడాది ఇఆర్‌సి మమ్ములను కేటగరి మార్చిన తరువాత ఒక్కసారిగా బిల్లులు పదింతలు పెరిగాయి. దీంతో దిక్కుతోచని పరిస్థితిలో కార్మికులు పడిపోయారు. మా సంఘం తరపున ఆందోళనలు చేపట్టిన తరువాత పెరిగిన విద్యుత్ ఛార్జీలును సవరించారు. (ప్రస్తుతం పాత పద్ధతిలోనే బిల్లలు చెల్లిస్తున్నప్పటికీ) కేటగరి మార్చటం వల్ల సమస్యలు వస్తూనే ఉన్నాయి.

Scanned by CamScanner

మరమగ్గం కార్మికులకు ప్రస్తుతం అందిస్తున్న 50 శాతం రాయితీని 80 శాతంకు పెంచాలని గౌరవ కమీషన్‌కు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నాము.

ప్రస్తుత ప్రతిపాదనలలో మా గురించి ప్రస్తావన లేదు. దయచేసి నివేధిక పూర్తి చేసే సమయంలో ఈ పేద కార్మికులకు అందిస్తున్న కరెంటులో రాయితీని 80 శాతంకు పెంచాలని తమకు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నాము.

జ) మరమగ్గం కార్మికులకు అందుస్తున్న 50 శాతం సబ్సిడీని 80 శాతమునకు పెంచుట ప్రభుత్వ పరిధిలోని అంశము.

02/01/2020
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ కాటూరు హరికిశోర్‌కుమార్ రెడ్డి
S/o రామకృష్ణా రెడ్డి
పాటూరు గ్రామం & పోస్టు
కోవూరు మండలం
శ్రీపొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా - 524 137

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 01/ డి.నెం. 23 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ కాటూరు హరికిశోర్‌కుమార్ రెడ్డి, S/o రామకృష్ణా రెడ్డి పాటూరు గ్రామం & పోస్టు, కోవూరు మండలం, శ్రీపొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా - 524 137 వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ కాటూరు హరికిశోర్‌కుమార్ రెడ్డి, S/o రామకృష్ణా రెడ్డి, పాటూరు గ్రామం & పోస్టు, కోవూరు మండలం, శ్రీపొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా - 524 137 వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ కాటూరు హరికిశోర్‌కుమార్ రెడ్డి, S/o రామకృష్ణా రెడ్డి, పాటూరు గ్రామం & పోస్టు, కోవూరు మండలం, శ్రీపొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా - 524 137 వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు అదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకముల రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. ఉదా. ఆదాయపు పన్ను మందిపుదారులు అను అంక్షలు లేవు. కావున ఎల్‌టి 5 -ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి రైతులకు ఎత్తిపోతల పథకములోని రైతులవలె రోజుగు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ ఆదాయ పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా సరఫరా చేయవలయును. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4) కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(4) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices..

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రేజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2,32,351,000/ లు వినియోగదారుల సంఖ్య 6360.

Scanned by CamScanner

క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5-బిలోని గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying categrory and it is taxable income. ఎల్టి 5-బికి రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన ప్రభుత్వము భరించు ఆర్థిక భారము 2.72కోట్లు వినియోగదారులు సంఖ్య 4178.

ఇపిడిసిఎల్‌లో హెచ్‌టి-5డి క్యాటగరిలో 33 కె.వి. లోని ముగ్గురు వినియోగదారుల యూనిట్ 1కి 6.30 రూ॥ బదులు 4.86 రూ॥ విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. దానివలన వారికి రూ. 3,61,48,000/-లు లబ్ధి చేకూరినది. కావున దయవుంచి ఎల్టి 5-ఎలోని బోరుబావి రైతులకు ఎటువంటి ఆంక్షలు లేకుండా 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరేట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన ఆకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/- హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి)తో సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్ధతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్ధతి వలన it would leads to undue practices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలయును అను నిబంధనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు రైతులు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ. తాడేపల్లి గుడెం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెట్రోలు సెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి -3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఏ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

Scanned by CamScanner

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అమునతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/ సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సిడి ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇది సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖర్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలిజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మధ్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలకి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారీఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

8) 16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములోవిద్యుత్ సరాసరి కొనుగోరు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యూనిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోరు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయులేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు

Scanned by CamScanner

లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును.

జ) ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ।। 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ।।సం।। 2016-17తో బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయుటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ।।సం।। 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9) వ్యవసాయమనకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ।। ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ।। పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ।। పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగు ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ।। చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

జ) ఆ।।సం।। 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ।। 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ।। 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ।।సం।। 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ।। 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ సం।। 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ।।సం।। 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ।। 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది.

10) 2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును . ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లేకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు.

జ) నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యుత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2/2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది.

11) హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డిటిఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలయును. గతములో ఈ విధానము అమలలో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సిఇవి

Scanned by CamScanner

రెగ్యులేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము.

జ) అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయుడం జరిగినది.

12) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా అభ్యంతరములు / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపువున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ నచ్చుకూరు మునిరత్నంరెడ్డి
S/o అన్నారెడ్డి
గానుగపెంట, పెద్దరామాపురం
పాకాల సబ్‌డివిజన్ పరిధి, పాకాల మండలం
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం/ ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 30/ డి.నెం. 22 /20, తేది.02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ నచ్చుకూరు మునిరత్నంరెడ్డి తండ్రి ఎన్. అన్నారెడ్డి, గానుగపెంట, పెద్దరామాపురం, పాకాల సబ్‌డివిజన్ పరిధి, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ నచ్చుకూరు మునిరత్నంరెడ్డి తండ్రి ఎన్. అన్నారెడ్డి, గానుగపెంట, పెద్దరామాపురం, పాకాల సబ్‌డివిజన్ పరిధి, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 21-12-2019 చేరిన తేదీ 23-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ నచ్చుకూరు మునిరత్నంరెడ్డి తండ్రి ఎన్. అన్నారెడ్డి, గానుగపెంట, పెద్దరామాపురం, పాకాల సబ్‌డివిజన్ పరిధి, పాకాల మండలం, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) గృహ విద్యుత్తు చార్జీలు 0-50 యూనిట్లకు బదులుగా 0-100 యూనిట్లుకు పెంచాలి.

జ) పేద (బిపిఎల్) వారి ఆర్థిక పరిస్థితులను పరిగణించి 50 యూ॥ వరకు యూనిట్ చార్జీ రూ॥ 1.45 గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఈ స్లాబును 100 యూ॥ వరకు పెంచడం సమంజసం కాదు.

2) గృహ విద్యుత్తు మీటరు కాలిపోతే వినియోగదారుని ప్రమేయము లేకున్నా 1050/- రూపాయలు వసూలు చేయుచున్నారు. దీనిని వెంటనే ఆపాలి.

జ) డిపార్ట్‌మెంట్ వారు మీటర్ కాలిపోయిన తరువాత ఆప్రదేశానికి వెళ్ళి అక్కడి మీటర్ కాలిపోయిన వాస్తవాన్ని పరిశీలించి, మీటరు డిపార్టుమెంట్ తప్పు వలన కాలిపోతే దానిని ఉచితంగా మార్చబడుతుంట.

డిపార్ట్‌మెంట్ వారు ఐ.ఎస్. స్టాండర్డ్స్‌లను అనుసరించి పరీక్షించిన తరువాతనే మీటర్లను కొనడం జరుగుతున్నది.

Scanned by CamScanner

3) విద్యుత్ వినియోగదారుకు బిల్లు / నోటీసుకు ఉన్న సమాచారమునకు పొందుపరచు సమాచారమునకు ఎలాంటి పొంతన లేదు. దీనిని మెరుగుపరచి అర్థమయ్యేరీతిలో అందించాలి.

జ) బిల్లు యొక్క పరిమాణం మార్చుటకు మరియు విద్యుత్ బిల్లులోని వివిధ భాగాలకు సబంధించిన వివిరములు సరియైన క్రమములోనే ముద్రించుటకు తగిన చర్యలు తీసుకోవడం జరుగుతుంది.

4) గ్రామీణ ప్రాంతములో అన్ని ఫీడర్లు అస్తవ్యస్తంగా వేలాడుతూ ప్రమాదపుటంచున ఊగిసలాడుతూ పర్యవేక్షణ లేకుండా ప్రమాదములు జరుగుటకు అవకాశమున్నది. వీటిని సరిదిద్దాలి.

జ) ఎప్పటికప్పుడు డిపార్ట్‌మెంట్ వారు వదులుగా ఉన్న వైర్లను, వంగిన మరియు విరిగిపోయిన పోల్‌లను మార్చుట జరుగుతున్నది. నిర్దిష్ట సమస్యలను సంబంధిత క్షేత్రస్థాయి అధికారుల దృష్టికి తెచ్చి తగు పరిష్కారము పొందగలరని కోరుచున్నాము.

5) గ్రామీణ ప్రాంతములో వ్యవసాయ సర్వీసులకు అమర్చిన హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఆన్ /ఆఫ్ ఎబి స్విచ్‌లను ఏర్పాటు చేయాలి మరియు పాడైన వాటిని రిపేరు చేయించాలి.

జ) ఆన్ / ఆఫ్ ఎబి స్విచ్‌లు తీసివేయబడిన మథర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్స్‌లను స్థానములో ఏర్పాటు చేయబడుచున్నది. ఈ ఎబి స్విచ్‌లు 6 నుండి 8 క్రొత్తగా ఏర్పాటు చేసిన (25 / 16 కెవిఎ) డిటిఆర్‌లను నియంత్రించుచున్నవి.

6) సదరు డిటిఆర్‌లు ఏర్పాటు నిమిత్తము కావలసిన చైన్ బ్లాకులు మొ॥లకు సామగ్రితో కూడిన మినిక్రేన్ లాంటి వాహనమును సమకూర్చాలి.

జ) డిపార్ట్‌మెంట్ వారు నిర్ణీత సమయంలో సెక్షను / సబ్‌డివిజన్ వద్ద నున్న సంబంధిత సిబ్బంది, సామగ్రిని మరియు వెహికల్ ట్రాకింగ్ సిస్టమ్‌ను ఉపయోగించి కాలిపోయిన ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లను మార్చటం జరుగుతున్నది.

7) విద్యుత్తు వినియోగదారులు విద్యుత్తు ప్రమాదములో మరణించిన, అంగవైకల్యము చెందిన వారికి ఎక్స్‌గ్రేషియా ద్వారా అందరికి ఒకే విధముగా అందించకుండా నష్టపరిహారము అనగా దీనిని వేరుగా చూపి పరిహారము చెల్లించాలి.

జ) ఎక్స్‌గ్రేషియాను మరణించిన మరియు గాయపడిన మనుషులకు లేదా జంతువులకు గౌరవ ఏపిఇఆర్‌సి విద్యుత్ ప్రమాదాల భాదితులకు నష్టపరిహారము నిబంధన, 2017 (2వ నిబంధన) ప్రకారము ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

8) వ్యవసాయ విద్యుత్తు పంపుసెట్లుకు ఇచ్చి సోలార్ విద్యుత్‌ను 5 హెచ్‌పి నుండి 10 హెచ్‌పి వరకు పెంచాలి.

జ) ఎపిఎస్‌పిడిసిఎల్ పరిధిలో ఇంతవరకు 113 నెంబర్లు 3 హెచ్.పి. పంపుసెట్లు మరియు 20023 నెంబర్ల 5 హెచ్.పి. ఆఫ్ గ్రిడ్ సౌర పంపు సెట్లను ఏర్పాటు చేయడం జరిగినది. నీటి స్థాయి 10 మీటర్ల లోపు వున్న చోట ఉపరితల పంపుసెట్లతో మరియు 10 నుండి 15 మీటర్ల స్థాయిలో వున్న వాటికి నీటిలో మునిగిన పంపు సెట్లను ఏర్పాటు చేయడం జరిగినది.

Scanned by CamScanner

ప్రస్తుతము ఎం.ఎన్.ఆర్.ఇ. వారు సౌర పి.వి. పంపుసెట్ల సామార్ధ్యాన్ని 5 హెచ్.పి నుండి 7.5 హెచ్.పి.కి పెంచడం జరిగినది తదనుగుణముగా రాష్ట్రప్రభుత్వం మార్గదర్శకాలు జారీచేసిన తరువాత ఏర్పాటు చేయడం జరుగుతుంది.

9) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్నవించుట కొరకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములో 20 నిమిషములు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని అఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ కాకర్ల గురుస్వామి నాయుడు,
S/o కె. రామానాయుడు,
ఇంటి నెం.2-33/1, సూరినేనివారిపల్లె
పాకాల సబ్‌డివిజన్, పాకాల మండలం - 517112
చిత్తూరుజిల్లా.

లేఖ.నెం. సిజియం/ ఆర్.ఎ.సి. /ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్./ పి.నెం.10/ డి.నెం. 21 /20, తేది.02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ కాకర్ల గురుస్వామినాయుడు, తండ్రి కె. రామయ్యనాయుడు, 2-33/1 సూరినేనివారిపల్లె, పాకాల సబ్‌డివిజన్, పాకాల మండలం-517112, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ కాకర్ల గురుస్వామినాయుడు, తండ్రి కె. రామయ్యనాయుడు, 2-33/1, సూరినేనివారిపల్లె, పాకాల సబ్‌డివిజన్, పాకాల మండలం-517112, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 18-12-2019 చేరిన తేదీ 19-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ కాకర్ల గురుస్వామినాయుడు, తండ్రి కె. రామయ్యనాయుడు, 2-33/1, సూరినేనివారిపల్లె, పాకాల సబ్‌డివిజన్, పాకాల మండలం-517112, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) గృహ విద్యుత్ చార్జీలు 0-50గా ఉన్న స్లాబును 0-100 వరకు పెంచాలి. 50 యునిట్లు నుండి 75 యూనిట్లవరకు ఉన్న స్లాబును తొలగించాలి. అధిక విద్యుత్ వినియోగదారులు ఈపరిధిలో విద్యుత్ వాడుచున్నారు. కనీసము దారిద్రరేఖకు దిగువున వున్న వినియోగదారులయిన (బి.పి.ఎల్) వారికి అయిన ఈ స్లాబును అమలుచేసేటట్లు గౌరవ కమీషన్ వారు సడలించాలి అని కోరుచున్నాను.

జ) పేద (బిపిఎల్) వారి ఆర్థిక పరిస్థితులను పరిగణంచి 50 యూ॥ వరకు యూనిట్ చార్జీ రూ॥ 1.45 గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఈ స్లాబును 100 యూ॥ వరకు పెంచడం సమంజసం కాదు.

Scanned by CamScanner

2) విద్యుత్ వినియోగపు బిల్లు / నోటీసు నందు ముద్రించబడిన వివరములకు మీటర్ రీడింగ్ చార్జీలు నమోదు చేయు వివరములకు ఒకదానికి ఒకటి ఎంత మాత్రము పొందన లేకుండా నమోదు చేయుచున్నారు దీనివల వినియోగదారులకు అగమ్యగోచరంగా వున్నది. దీనిని మరింత మెరుగుపరిచి ఆధునీకరించి వినియోగదారునికి అర్థమయ్యే విధముగా సదరు బిల్లు నందు నమోది పరచి వినియోగదారునికి అందించాలి. సదరు విషయమును గత సం॥ బహిరంగ విచారణలో కూడా విన్నవించియున్నాను. కాని ఇంతవరు ఎటువంటి మార్పు లేదు. కావున గౌరవ కమీషన్ వారు తగువైన ఆదేశాలను సంబంధిత వారికి ఇవ్వవలయునని కోరుచున్నాను.

జ) బిల్లు యొక్క పరిమాణం మార్చుటకు మరియు విద్యుత్ బిల్లులోని వివిధ భాగాలకు సబంధించిన వివరములు సరియైన క్రమములోనే ముద్రించుటకు తగిన చర్యలు తీసుకోవడం జరుగుతుంది.

3) గృహావసరాల విద్యుత్ వినియోగపు మీటరు కాలిపోయిన కారణముతో నిమిత్తం లేకుండా వినియోగదారుని వద్ద నుండి రూ॥ 1050లను మీసేవా ద్వారా జమచేసితే గాని కొత్తమీటరు అమర్చుతున్నారు. కాని సదరు మీటరు కేవలము వినియోగదారుని వలన కాలినది లేక డిపార్టుమెంటు వలన కాలినది తేల్చకుండా నీ వినియోగదారుని వద్ద వసూలు చేయుచున్నారు. ఇది ఎంతవరకు సమంజసమో తెలియాలి.
సదరు మీటరు డిపార్టుమెంటు వారు అమరుస్తారు. దాని యొక్క పనితనము, సామర్థ్యము, అది పని చేయు కాలము, మీటరు తయారుచేయు కంపెని. దానికి భీమా మొదలగునవి అన్నియు డిపార్టుమెంటు వారి పరిధిలో వున్నప్పుడు. కేవలము వినియోగదారుడు ఏవిధంగా భాద్యుతో తెలియాలి. సదరు మీటర్ తయారి లోపము వల్ల కుడా కాలిపోయే ప్రమాదము వుంది కదా, కావున గౌరవ కమీషనరు వారు పైవిషయమును పరిశీలించి సదరు మీటరు కాలినప్పుడు వినియోగదారునిపై భారము మోపకుండా తగువైన ఆదేశాలు ఇవ్వాలి.

జ) డిపార్ట్‌మెంట్ వారు మీటర్ కాలిపోయిన తరువాత ఆప్రదేశానకి వెళ్ళి అక్కడి మీటర్ కాలిపోయిన వాస్తవాన్ని పరిశీలించి, మీటరు డిపార్టుమెంట్ తప్పు వలన కాలిపోతే దానిని ఉచితంగా మార్చబడుతుంది.
డిపార్ట్‌మెంట్ వారు ఐ.ఎస్. స్టాండర్డ్స్‌లను అనుసరించి పరీక్షించిన తరువాతనే మీటర్లను కొనడం జరుగుతున్నది.

4) గ్రామీణ ప్రాంతములలో ముఖ్యముగా వ్యవసాయ ఫీడర్లు అస్తవ్యస్తముగా క్రిందికి వేలాడుతు ప్రమాదపు అంచున ఊగిసలాడుతు సరియైన కాలపరిమితో కూడిన పర్యవేక్షణ లేకుండా ప్రమాదములకు ఆస్కారము కలిగించుచున్నది.వీటిని వెంటనే సరిచేసి వ్యవసాయము చేయు రైతుల ప్రాణాలను కాపాడవలెయును మరియు పురాతనమైన ఇనుప స్తంభాలను మార్చి విద్యుత్ ప్రమాదాలను నివారించాలి.

జ) ఎప్పటికప్పుడు డిపార్ట్‌మెంట్ వారు వదులుగా ఉన్న వైర్లను, వంగిన మరియు విరిగిపోయిన పోల్‌లను మార్చుట జరుగుతున్నది. నిర్దిష్ట సమస్యలను సంబంధిత క్షేత్రస్థాయి అధికారుల దృష్టికి తెచ్చి తగు పరిష్కారము పొందగలరని కోరుచున్నాము.

5) గ్రామీణ ప్రాంతాలలో ఇదివరకు అమర్చిన హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకము ద్వారా వ్యవసాయ సరఫరా నిమిత్తము డిటిఆర్‌లకు ఆన్ / ఆఫ్ ఎబి స్విచ్‌లను తక్షణము యుద్ధప్రాతిపదికముగా అమర్చవలెను. మరియు మరమత్తుకు

Scanned by CamScanner

LOT NO.

గురియైన ఎబి స్విచ్‌లను వాటి ఉపకరములను తక్షణము అందుబాటులో వుంచి రిపేరు చేయించి విద్యుత్ ప్రమాదాల బారి నుండి రైతులను కాపాడాలి.

జ) ఆన్ / ఆఫ్ ఎబి స్విచ్‌లు తీసివేయబడిన మథర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ ట్రాన్స్‌ఫార్మర్స్‌ల స్థానములో ఏర్పాటు చేయబడుచున్నది. ఈ ఎబి స్విచ్‌లు 6 నుండి 8 క్రొత్తగా ఏర్పాటు చేసిన (25 / 16 కెవిఎ) డిటిఆర్‌లను నియంత్రించుచున్నవి.

6) గ్రామీణ ప్రాంతములలో వ్యవసాయ సరఫరాకు అమర్చిన డిటిఆర్‌లు కాలిపోయిన మరియు దొంగలించబడిన వాటి స్థానములో సకాలములో అమర్చక పంటలు ఎండిపోవు చున్నవి. వివిధ సాంకేతిక కారణలతో సరిపడు రోలింగ్ స్టాకు లేకుండా మరియు ఎఫ్ఐఆర్ కాపీలు లేవని నెలలకొద్ది రైతులు నిరీక్షించుచున్నారు. కేవలము పేపరుకు పరిమితమైన విధంగా 24 గం॥లు 48 గం॥లు 72గం॥లు వున్నవి. కాని క్షేత్రస్థాయిలో ఆచరణ సాధ్యంకాలేదు మరియు సదరు డిటిఆర్‌లను మార్చుటకు ఉపయోగించే ఉపకరములు చైన్‌బ్లాక్‌లు కూడాలేకుండా రైతులు ఇబ్బంది పడుతున్నారు. సదరు చైను బ్లాకులను రైతులు బయట ప్రాంతములలో అధిక మొత్తములో వాటికి అద్దెలను చెల్లించి సమకూర్చుతున్నారు మరియు సదరు డిటిఆర్‌లను అమర్చుటకు క్రొత్తగా కూలీల బెడద కూడా చేరువయినది. డిటిఆర్‌ను అమర్చాలన్న పాడైన దానిని దింపాలన్న 4 కూలీలు కావలసియున్నది. ఇది రైతులకు శాపముగా మారినది. వీరి యొక్క కూలీలను కూడా రైతులు భరించుచున్నారు. పైవాటిని అధికమించడానికి సబ్‌డివిజన్ పరిధిలో వున్న డిటిఆర్‌ల రవాణా చేయు వాహనములకు చైన్ బ్లాకులను అమర్చి తగువైన రవాణా మరియు డిటిఆర్‌లను అమర్చు మినిక్రేన్ లాంటి వాహనములను ఏర్పాటు చేసి రైతులను ఆదుకోవాలి. గౌరవ కమీషనరు వారు పొందుపరచిన టారిఫ్ ఆర్డరు ప్రకారము క్షేత్రస్థాయిలో అమలు జరగడము లేదు వెంటనే వీటిని పరిశీలించి రైతుల మీద ఆర్థికభారము పడకుండా గౌరవ కమీషనరు వారు పొందుపరచిన టారిఫ్ ఆర్డరు ప్రకారము క్షేత్ర స్థాయిలో అమలు జరగడము లేదు వెంటనే వీటిని పరిశీలించి రైతుల మీద ఆర్థిక భారము పడకుండా గౌరవ కమీషనరు వారు తగువైన ఆదేశాలు ఇవ్వవలయునని కోరుచున్నాను. పై విషయములను గత సం॥ బహిరంగ విచారణలో కూడా మీ దృష్టికి తెలియపరినాను.

జ) డిపార్ట్‌మెంట్ వారు నిర్ణీత సమయంలో సెక్షను / సబ్‌డివిజన్ వద్ద నున్న సంబంధిత సిబ్బంది, సామగ్రి మరియు వెహికల్ ట్రాకింగ్ సిస్టమ్‌ను ఉపయోగించి కాలిపోయిన ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లను మార్చటం జరుగుతున్నది.

7) గ్రామీణ ప్రాంతములలో విద్యుత్ సరఫరా చేయు 11కెవి పింగాణీ డిస్క్‌లు, పిన్స్ ఇన్సులేటర్లు కాలిన పాడైన మరమత్తులకు గురిఅయిన విద్యుత్ సరఫరా ఆటంకము ఏర్పడుచున్నది. వీటిని సకాలములో గుర్తించుటకు క్షేత్రస్థాయిలో కాలయాపన జరుగుచున్నది. దీనికి సబందించిన ఆధునిక సాంకేతికతను కనుగొనే విధముగా మేధావులు మరియు శాస్త్రవేత్తల సహాయ సహకారములు ISRO ద్వారా వినియోగదారునికి విద్యుత్ సరఫరా పునరుద్ధరించాలి.

జ) ఇన్సులేటర్‌లు, డిస్క్‌లు కాలిపోయిన వెంటనే ఎప్పటికప్పుడు మార్చడం జరుగుతున్నది. కొత్త సబ్‌స్టేషన్‌ల నిర్మాణం ద్వారా ఓల్టేజ్ మెరుగుదల మరియు 11కె.వి. ఫీడర్ యొక్క దూరాన్ని తగ్గించడం జరుగుచున్నది.

Scanned by CamScanner

8) గృహ వినియోగదారుల విద్యుత్ వాడకము మీటర్లు పాడైన చెడిపోయిన, కాలిపోయిన మీటర్లు ప్రతి సబ్ డివిజన్ పరిధిలో కుప్పలు కుప్పలుగా పేర్చుతున్నారు. అవి ఎందుకు ఆవిధంగా జరుగుచున్నవి. వాటిని స్క్రాప్ కింద వేస్తారా వాటిపై సంవత్సర ఆడిటింగ్ ఉందా. ఉంటే స్క్రాప్ కింద వేసిన వచ్చిన పైకము ఏపద్దులో జమచేయుచున్నారు. అవివరములను ఏఆర్ఆర్ టారిఫ్‌లో పొందుపరిచి వినియోగదారులకు తెలియపరచండి.

జ) మార్చిన మీటర్లను ఎప్పటికప్పుడు వేలం ద్వారా విక్రయించడం జరుగుతున్నది. స్క్రాప్ అమ్మకపు విలువను బహుళవార్షిక ఆదాయ ప్రతిపాదనలలో కనబరచడం జరుగుతుంది.

9) విద్యుత్ వినియోగదారులకు విద్యుత్ ప్రమాదములో మరణించిన లేదా అంగవైకల్యము చెందిన వారికి ఎక్స్‌గ్రేషియా ద్వారా అందరికి ఒకే విధంగా అందించ కుండా నష్ట పరిహారము ద్వారా అంటే దీనిని వేరుగా చూపి పరిహారము చెల్లించవలయును.

జ) ఎక్స్‌గ్రేషియాను మరణించిన మరియు గాయపడిన మనుషులకు లేదా జంతువులకు గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి విద్యుత్ ప్రమాదాల భాదితులకు నష్టపరిహారము నిబంధన, 2017 (2వ నిబంధన) ప్రకారం ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

10) వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు ప్రస్తుతము సౌర పంపు సెట్లను మార్చు నిమిత్తము 5 హెచ్.పి అశ్వసామర్థ్యము వున్న వాటికి మాత్రమే మార్చుటకు వీలువున్నది. కాని భూగర్భ జల లభ్యత దృష్ట్యా సదరు అశ్వసామర్థ్యము 5 హెచ్.పి నుండి 10 హెచ్.పి. వరకు సోలార్ విద్యుత్ పంపుసెట్లను మార్చుకొనుటకు వీలు కల్పించాలి అని కోరుచున్నాను.

జ) ఎపిఎస్‌పిడిసిఎల్ పరిధిలో ఇంతవరకు 113 నెంబర్లు 3 హెచ్.పి. పంపుసెట్లు మరియు 20023 నెంబర్ల 5 హెచ్.పి. ఆఫ్ గ్రిడ్ సౌర పంపు సెట్లను ఏర్పాటు చేయడం జరిగినది. నీటి స్థాయి 10 మీటర్ల లోపు వున్న చోట ఉపరితల పంపుసెట్లతో మరియు 10 నుండి 15 మీటర్ల స్థాయిలో వున్న వాటికి నీటిలో మునిగిన పంపు సెట్లను ఏర్పాటు చేయడం జరిగినది.

ప్రస్తుతము ఎం.ఎన్.ఆర్.ఇ. వారు సౌర పి.వి. పంపుసెట్ల సామార్థ్యాన్ని 5 హెచ్.పి నుండి 7.5 హెచ్.పి.కి పెంచడం జరిగినది తదనుగుణముగా రాష్ట్రప్రభుత్వం మార్గదర్శకాలు జారీచేసిన తరువాత ఏర్పాటు చేయడం జరుగుతుంది.

11) ఎస్‌పిడిసియల్ పరిధిలోని జిల్లాల గ్రామాల పరిధిని భూగర్భ జల నీటిమట్టము దృష్ట్యా చాలా రెవిన్యూ గ్రామాలు నిషేధిత జాబితాలో వుందారు. ప్రస్తుతము వర్షములు సంవృద్ధిగా వర్షించిననూ తద్వారా భూగర్భజాల నీటి మట్టము సంవృద్ధిగా ఉన్న రెవిన్యూ గ్రామాలను సదరు నిషేధిత జాబితా నుంచి తొలగించి రైతులకు వ్యవసాయ సర్వీసులను మంజూరు చేయాలి.

జ) రెవెన్యూ గ్రామలను నిషేదిత జాబితా నుంచి తొలగించుట డిస్కం పరిధిలో లేదు.

Scanned by CamScanner

12) ఏదేని విద్యుత్ ప్రమాదాలు సంభవించినపుడు ప్రకృతి విపత్తు సంభవించినపుడు తక్షణము విద్యుత్తు పునరుద్ధరణ నిమిత్తము సబ్ డివిజన్ పరిధిలో కావలసిన అన్ని ఉపకరణాలతో పాటు తగువైన సిబ్బందితో కూడిన వాహనమును సమకూర్చి వినియోగదారులకు సత్వరము సేవలను అందించాలి.

జ) ప్రకృతి విపత్తుల సమయంలో మనుష్యులు, సామాగ్రి మరియు వాహనములను యుద్ధ ప్రాతిపదికన సిద్ధం చేయుచూ దెబ్బతిన్న లైన్లు పరికరములను పునరుద్ధరించి యధాతథ స్థితికి తెచ్చు విధంగా చర్యలు గైకొనబడుచున్నవి.

13) ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎస్‌పిడిసిఎల్‌కు విద్యుత్ రెగ్యూలేటరి కమీషన్ సామర్థ్యపు ప్రామాణికాలను నిర్దేశించిన పౌరసేవా పట్టికనందు వరస సంఖ్య 4 పంపిణి ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లు మరమత్తులు చేయుట నగరములు, పట్టణములు 24 గం॥లోపు గ్రామీణ ప్రాంతాలు 48 గం॥లోపు ప్రతి తప్పిదమునకు రూ॥ 200 గావున్నది. దీనిని రూ॥ 500కూ పెంచాలి మరియు ప్రతి వినియోగదారునికి రూ॥ 100గా వున్న దానిని 1 రోజుకు రూ॥ 300గా ఆలస్యమునకు పరిహారముగా చెల్లించాలి. దీని వలన జవాబుదారి తనము పెరిగి వినియోగదారులకు త్వరితగతిన సేవలు అందగలవు.

జ) ప్రస్తుతము వున్న సిబ్బంది మరియు సర్వీసుల సంఖ్య దృష్ట్యా నష్ట పరిహారం మొత్తమును పెంచుట సమంజసం కాదు.

14) వినియోగదారులకు సంభందించిన గృహ నివాస మీటరు రీడింగ్ ప్రతి నెల కాల పరిమితిని పాటించక ఒప్పంద కార్మికుల ద్వారా మీటరు రీడింగ్ నమోదు చేయుచున్నారు. దీనివలన వినియోగదారుని స్లాబు రేటు మారిపోయి అధిక చార్జీలు చెల్లించవలసి వస్తున్నది. కాల పరిమితిని సక్రమంగా అమలు చేసి మీటరు రీడింగ్ బిల్లునందు నమోదు చేసి సకాలములో సదరు సర్వీసు వినియోగదారునికి బిల్లును అందజేయవలసినదిగా ఆదేశాలు ఇవ్వవలయునని కోరుచున్నాను.

జ) మీటర్ రీడింగు తీయుటకు షెడ్యుల్ ఇవ్వడం జరిగినది. ఆ షెడ్యుల్ ప్రకారమే రీడింగులు తీయడం జరుగుచున్నది. ఇంకను ఖచ్చితముగా షెడ్యులు అనుసరించుటకై తగు చర్యలు గైకొనబడుతాయి.

15) విద్యుత్ వినియోగపు చార్జీలు తగ్గాలంటే గత ఉమ్మడి రాష్ట్రము నందు జరిగిన పిపిఏలపై పునఃసమీక్ష జరిపి అధిక ధరల కొనుగోలును వెంటనే సవరించాలి.

జ) ఏపి డిస్కంలు వాయు విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల ధరలను ఆ॥ సం॥ 2015-16 నుండి ఆ॥ సం॥ 2019-20 వరకు సవరించుటకై గౌ॥ కమీషన్ ఎదుట ఓ.పి. సంఖ్య. 17/ 2019 దాఖలు చేసినవి. ఆ అభ్యర్థన విచారణలో వున్నది.

16) సాంప్రదాయేతర ఇంధనము అనగా సౌరశక్తి, పవన విద్యుత్ వల్ల అందే విద్యుత్ ప్రాజెక్టులను విరివిగా అభివృద్ధిపరచి, ప్రోత్సహించి వినియోగదారులను అందుబాటులోనికి తేవాలి.

జ) ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము సౌర, పవన మరియు సౌర - పవన హైబ్రిడ్ విద్యుత్‌లకు సంబంధించిన విధానాలను 2018వ సంత్సరానికి జి.ఓ. నెం. 1,2 & 3, తేది. 03.01.10 నాడు ఇవ్వడం జరిగింది మరియు సాంప్రదాయేతర విద్యుత్‌ను ప్రోత్సహించుటకు జి.ఓ. నెం. 36 తేది. 18.11.10 ఇవ్వడం జరిగింది. పైన పేర్కొన్న విధానాల ద్వారా సాంప్రదాయేత విద్యుచ్ఛక్తి ఉత్పత్తిని ప్రోత్సహించడం జరుగుచున్నది.

Scanned by CamScanner

See

17) రాష్ట్రములోని ఎత్తిపోతల పథకమునకు ఖారీపరిశ్రములకు అర్ధరాత్రి సమయములో ఎనర్జీ ఎక్చేంజి ద్వారా విద్యుత్ కావలసినంత కొనుగోలు చేయాలి, తెల్లవారుజామున ఏసీజన్‌లో చూసినా యూనిట్ ధర రూ॥ 1-19లకన్నా తక్కువ ధరకు దొరకడం దీని ప్రత్యేకత అని గ్రహించవలయును.

జ) మీ సలహాలను పరిశీలించగలము.

18) అభివృద్ధి చెందిన దేశాలు యూరప్, అమెరికా, చైనా, జర్మని వంటి దేశాల తరహాలో తక్కువ ధరకు దొరికితే విద్యుత్‌ను నిల్వచేసుకొనె సామర్థ్యము కలిగిన అతి పెద్ద బ్యాటరీలను సమకూర్చుకోవాలి.

జ) మీ సలహాలను పరిశీలించగలము.

19) ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ యొక్క పౌర సేవా పత్రములోని ప్రచురింపబడిన సేవాలోపమును చెల్లించు పరిహారమును పెంచాలి. సదరు పత్రమును అన్ని సబ్‌డివిజన్ పరిధి ఆఫీసు నందు వినియోగదారులకు తెలియపరిచే విధంగా బహిరంగ పరచాలి మరియు యల్. నెం. ఎపిఇఆర్‌సి / e-202 / DD - Dist / 2016 తేది. 11.01.2016 ప్రొసీడింగ్స్ నెం. సెక్రటరి 10/2015, తేది 29.05.2015 ఆఫ్ ఎపిఇఆర్‌సిను కార్యాలయము ముందు నోటీసు బోర్డు నందు బహిరంగపరచాలి.

జ) ప్రస్తుతమున్న సిబ్బంది, సర్వీసుల దృష్ట్యా పౌరసేవా పత్రములోని పరిహారము పెంచాలనుట సమంజసం కాదు. పౌరసేవా పత్రమును సబ్‌డివిజన్ కార్యాలయములో ప్రదర్శించబడుచున్నది.

20) ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము నుండి ఎపియస్‌పిడిసిఎల్‌కు రావలసిన వ్యవసాయ సర్వీసులకు సంబంధించిన రాయితీ బకాయిలను సం॥ 2015-16 నుండి 2019-20వ ఆగస్టు నెలవరకు రావలసిన రూ॥ 5,857.08 కోట్ల రూపాయలును వెంటనే విడుదల చేసేటట్లు గౌరవ కమీషన్ వారు చర్యలు గైకొనాలి.

జ) 2018-19 నాటికి ప్రభుత్వము నుండి రావలసిన 5902 కోట్ల బకాయిలకు గాను ప్రభుత్వము విడుదల చేయుచున్న సబ్సిడీల వలన బకాయిలు నవంబరు 2019 నాటికి రూ॥ 4419 కోట్లకు తగ్గినవి.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ ఎస్. చెంగల్‌రాయరెడ్డి
S/o ఆనంరెడ్డి
పి. కొత్తకోట
చెర్లోపల్లి గ్రామం
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం.31/ డి.నెం. 20 /20, తేది.02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ ఎస్. చెంగల్‌రాయరెడ్డి తండ్రి ఎస్. ఆనంరెడ్డి, పి.కొత్తకోట, చెర్లోపల్లి గ్రామం, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ ఎస్. చెంగల్‌రాయరెడ్డి తండ్రి ఎస్. ఆనంరెడ్డి, పి.కొత్తకోట, చెర్లోపల్లి గ్రామం, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 23-12-2019 చేరిన తేదీ 23-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ ఎస్. చెంగల్‌రాయరెడ్డి తండ్రి ఎస్. ఆనంరెడ్డి, పి.కొత్తకోట, చెర్లోపల్లి గ్రామం, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) వ్యవసాయం అన్ని సాధన సంపత్తుల కన్నా అద్భుతమైనది. సృష్టికి మూలం వ్యవసాయదారుడే - ఆర్.ఎస్.బ్రౌస్ రైతుకు ఇచ్చు 9గం॥ల విద్యుత్‌ను పగటిపూటే ఇచ్చి ఏర్పాట్లు చేయుట.

జ) నీరు సమృద్ధిగా ఉన్నచోట రోజుకు 9 గం॥ల విద్యుత్ ను పగటిపూట సుమారు 4000 ఫీడర్లకు ఇవ్వడం జరుగుతుంది. నీరు సమృద్ధిగా లేనిచోట వారి అభ్యర్ధన మేరకు రెండు విడతలుగా ఇవ్వడం జరుగుతుంది. మిగిలిన 1187 ఫీడర్లకు పగటిపూట విద్యుత్ ఇచ్చుటకు తగు చర్యలు తీసుకొనబడుచున్నది.

2) ఇంటి మీటరు కాలిన, చెడినా రైతుకు సంబందం లేదు. మీటరు కంపెనీ ద్వారా తెప్పించినవి వారే కనుక బాధ్యత వారిదే. రైతును పరిహారం కోరకూడదు.

జ) డిపార్ట్మెంటు వారు మీటరు కాలిపోయిన తరువాత దానిని వినియోగదారుని ప్రదేశములో పరిశీలించిన తరువాత, ఒకవేళ డిపార్ట్మెంటు నెట్‌వర్క్ యొక్క కారణాలచే కాలిపోయిన యెడల దానిని ఉచితముగా మార్చబడును.

3) రైతులు వారి ఇంటి చార్జీ కట్టని కారణంతో సర్వీసు విద్యుత్ నిలిపివేయుచున్నారు. అదే కొన్ని సంస్థల వారు కోట్ల రూపాయలలో చెల్లించకున్నా వారి విద్యుత్‌ను నిలపడం లేదు. ఇది న్యాయమా?

జ) బకాయిలు చెల్లించవలసిన లిస్టులో వున్న ప్రతియొక్క వినియోగదారుని సర్వీసుకు విద్యుత్ నిలిపివేయడం జరుగుతుంది.

4) కొన్ని ఏరియాలను 20సం॥గా డార్క్ ఏరియాగా నిర్ణయించి కొత్త సర్వీసులు ఇవ్వడం లేదు. రైతులకు ఇబ్బంది ఏర్పడినది పరిష్కార మార్గం?

జ) డార్క్ ఏరియాను ఎత్తివేయుట డిస్కం పరిధిలో లేదు.

Scanned by CamScanner

5) ట్రాన్స్‌ఫార్మర్ కాలినా మరమత్తులు వెంటనే తగు చర్యలు గైకొని రైతుకు నష్టము కలుగకుండా చూడాలి.

జ) ట్రాన్స్‌ఫార్మర్లు కాలిన వెంటనే డిపార్ట్‌మెంటు వారు పట్టణ ప్రాంతములో అయితే 24గం॥లు, గ్రామీణ ప్రాంతాలలో అయితే 48 గం॥ల లోపల మార్చుచున్నాము.

6) చిత్తూరు జిల్లా రైతాంగంపై ఎటువంటి విద్యుత్ భారము వుంచరాదని మనవి.

జ) రైతాంగమునకు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయబడుచున్నది. ఎటువంటి భారం లేదు.

7) విద్యుత్ వలన మనిషిగాని, పశువుకు గాని,అపాయము జరిగిన సంబందిత అధికారి, విలువమేర పరిహారంగా ఇవ్వవలసిందిగా కోరుచున్నాను.

జ) విద్యుత్ ప్రమాదంలో మరణించిన వ్యక్తులకు గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రేగులేషన్ సంఖ్య 2(2017) ప్రకారము నష్టపరిహారం చెల్లించటం జరుగుతంది.

8) పాకాల భారతం మిట్ట 10వ క్రాస్ నందు విద్యుత్ లైను నాగరత్నం రెడ్డి ఇంటిని అనుకొని పోవుచున్నది.కాని ఆలైనుకు కేబుల్ వేసిన ప్రజాఇబ్బందులు కలుగుతున్నదని తెలుపుచున్నాను.

జ) మీ విన్నపమును పరిశీలించి తగుచర్యలు తీసుకొనబడుతుంది.

9) నాకు వ్యక్తిగతముగా విన్నవించుకొనుటకు తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములో 0.15 నిమిషములు కేటాయించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ కె.ఎస్. వాసు,
అధ్యక్షులు
8-15, కామరాజ వీధి,
కొత్తపేట, నగరి
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 55/ డి.నెం. 19 /20, తేది.02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ కె.ఎస్. వాసు, అధ్యక్షులు, 8-15, కామరాజ వీధి,కొత్తపేట, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ కె.ఎస్. వాసు, అధ్యక్షులు, 8-15, కామరాజ వీధి,కొత్తపేట, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. Nil చేరిన తేదీ 27-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ కె.ఎస్. వాసు, అధ్యక్షులు, 8-15, కామరాజ వీధి,కొత్తపేట, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) కె.ఎస్. వాసు అను నేను నగరి వాస్తవ్యుడను. నేను పూర్తిగా మరమగ్గంపై ఆధారపడి జీవిస్తున్నాను. ఇటీవల కాలంలో పవర్‌లూమ్ కార్మికులు తీవ్రమైన సమస్యలు ఎదుర్కొంటున్నారు. ముఖ్యంగా కరెంటు కారణంగా ఎదురవుతున్న కష్టాలు అన్నీ, ఇన్నీ కావు.

గత ఏడాది ఇఆర్‌సి మమ్ములను కేటగిరి మార్చిన తరువాత ఒక్కసారిగా బిల్లులు పదింతలు పెరిగాయి. దీంతో దిక్కుతోచని పరిస్థితిలో కార్మికులు పడిపోయారు. మా సంఘం తరపున ఆందోళనలు చేపట్టిన తరువాత పెరిగిన విద్యుత్ ఛార్జీలును సవరించారు. (ప్రస్తుతం పాత పద్ధతిలోనే బిల్లులు చెల్లిస్తున్నప్పటికీ) కేటగిరి మార్చటం వల్ల సమస్యలు వస్తూనే ఉన్నాయి.

Scanned by CamScanner

మరమగ్గం కార్మికులకు ప్రస్తుతం అందిస్తున్న 50 శాతం రాయితీని 80 శాతంకు పెంచాలని గౌరవ కమీషన్‌కు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నాము.

ప్రస్తుత ప్రతిపాదనలలో మా గురించి ప్రస్తావన లేదు. దయచేసి నివేధిక పూర్తి చేసే సమయంలో ఈ పేద కార్మికులకు అందిస్తున్న కరెంటులో రాయితీని 80 శాతంకు పెంచాలని తమకు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నాము.

జ) మరమగ్గం కార్మికులకు అందుస్తున్న 50 శాతం సబ్సిడీని 80 శాతమునకు పెంచుట ప్రభుత్వ పరిధిలోని అంశము.

22/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
తిరుపతి

<u>నుండి,</u>
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ ఎం.ఆర్. నక్కీరన్,
4/104, డి.ఆర్.కె.వీధి,
చింతలపట్టెడ,
నగరి,
చిత్తూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 51/ డి.నెం. 18 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ ఎం.ఆర్. నక్కీరన్, 4/104, డి.ఆర్.కె.వీధి, చింతలపట్టెడ, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ ఎం.ఆర్. నక్కీరన్, 4/104, డి.ఆర్.కె.వీధి, చింతలపట్టెడ,నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. Nil చేరిన తేదీ 27-12- 2019

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ ఎం.ఆర్. నక్కీరన్, 4/104, డి.ఆర్.కె.వీధి, చింతలపట్టెడ, నగరి, చిత్తూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎం.ఆర్. నక్కీరన్ అను నేను నగరి వాస్తవ్యుడను. నేను పూర్తిగా మరమగ్గంపై ఆధారపడి జీవిస్తున్నాను. ఇటీవల కాలంలో పవర్‌లూమ్ కార్మికులు తీవ్రమైన సమస్యలు ఎదుర్కొంటున్నారు. ముఖ్యంగా కరెంటు కారణంగా ఎదురవుతున్న కష్టాలు అన్నీ, ఇన్నీ కావు.

గత ఏడాది ఇఆర్‌సి మమ్ములను కేటగరి మార్చిన తరువాత ఒక్కసారిగా బిల్లులు పదింతలు పెరిగాయి. దీంతో దిక్కుతోచని పరిస్థితిలో కార్మికులు పడిపోయారు. మా సంఘం తరపున ఆందోళనలు చేపట్టిన తరువాత పెరిగిన విద్యుత్ ఛార్జీలును సవరించారు. (ప్రస్తుతం పాత పద్ధతిలోనే బిల్లలు చెల్లిస్తున్నప్పటికీ) కేటగరి మార్చటం వల్ల సమస్యలు వస్తూనే ఉన్నాయి.

Scanned by CamScanner

మరమగ్గం కార్మికులకు ప్రస్తుతం అందిస్తున్న 50 శాతం రాయితీని 80 శాతంకు పెంచాలని గౌరవ కమీషన్‌కు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నాము.

ప్రస్తుత ప్రతిపాదనలలో మా గురించి ప్రస్తావన లేదు. దయచేసి నివేధిక పూర్తి చేసే సమయంలో ఈ పేద కార్మికులకు అందిస్తున్న కరెంటులో రాయితీని 80 శాతంకు పెంచాలని తమకు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నాము.

జ) మరమగ్గం కార్మికులకు అందుస్తున్న 50 శాతం సబ్సిడీని 80 శాతమునకు పెంచుట ప్రభుత్వ పరిధిలోని అంశము.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ బి. శ్రీహరి రెడ్డి
S/o బి. చంద్రారెడ్డి
పాటూరు విలేజ్
కోవూరు మండలం
శ్రీ పొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 05 / డి.నెం. 17 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ బి. శ్రీహరి రెడ్డి, S/o బి. చంద్రారెడ్డి, పాటూరు విలేజ్, కోవూరు మండలం, శ్రీ పొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ బి. శ్రీహరి రెడ్డి, S/o బి. చంద్రారెడ్డి, పాటూరు విలేజ్, కోవూరు మండలం, శ్రీ పొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ బి. శ్రీహరి రెడ్డి, S/o బి. చంద్రారెడ్డి, పాటూరు విలేజ్, కోవూరు మండలం, శ్రీ పొట్టి శ్రీరాములు నెల్లూరు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు ఆదాయపు పనున మదింపులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాటగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులకు ఆదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5-బి లోని గ్రామీణ ఉ ద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying catregrory and it is taxable income. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4)కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(6) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices..

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2.2 కోట్లు as

Scanned by CamScanner

per ARR proposal submitted by Discums for the Financial year 2020 - 21.

కావున దయవుంచి 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరములో ఎల్.టి. 5-ఎ లోని బోరుబావి రైతులకు ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా డిస్కమ్‌లో రోజుకు 9 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరేట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన అకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/- హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి) సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్ధతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్ధతి వలన it would leads to undue pretices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరశాస్తు చేయవలయును అను నిబందనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఏపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యలేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ తాడేపల్లి గుడెం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెబ్రోలు సెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి -3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఏ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

Scanned by CamScanner

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. మరియు ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సిడి ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇది సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖచ్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి Curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలియజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మధ్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలికి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారీఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

Scanned by CamScanner

8) విద్యుత్ సరాసరి కొనుగోలు ధర తగ్గించుట గురించి.

16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములో విద్యుత్ సరాసరి కొనుగోలు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యూనిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయలేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును అని కోరుచున్నాము.

జ) ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ॥ 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ॥సం॥ 2016-17తో బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయుటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ॥సం॥ 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9) వ్యవసాయ COS (Cost of Service) ను తగ్గించుటను గురించి,

వ్యవసాయమనకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ॥ ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ॥ పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ॥ పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగి ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ॥ చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

జ) ఆ॥సం॥ 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥సం॥ 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥ సం॥ 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ॥సం॥ 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ॥ 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది. ఇది సమంజసం కూడా.

10) విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి చనిపోయిన వారి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించుట గురించి.

2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును. ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు

Scanned by CamScanner

ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లేకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు అది ఖర్చుతో కూడినది హెచ్.వి.డి.ఎస్, డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డి.టి.ఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలెను. గతములో ఈ విదానము అమలులో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సి.ఇ.ఏ. రెగుల్యేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము. Prevention is better than coure it is past. Present prevention is costlier, Cure is cheap. క్యూర్ అనగా విద్యుత్ ఘాతమునకు మనిషి చనిపోతే ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించడము. కాని డిస్కమ్‌లు అవి కూడా చెల్లించవు.

డెడికేటెడ్ పవర్‌లైన్ (ప్రత్యేక లేను) వేసుకొన్న బోరు బావి రైతులకు రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

జ) నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యుత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2-2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది. డిస్కంలు అన్ని భద్రతా చర్యలను గైకొనుచున్నవి. అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ. వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయడం జరిగినది.

11) రోజుకు 24 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు నగరములో బోరుని రైతులకు సంవత్సరమునకు హెచ్.పి. 1కి 1500 యూనిట్స్ ఉచితము తరువాత వాడిని విద్యుత్‌కు యూనిట్ 1కి సి.ఓ.ఎస్. ప్రకారము విద్యుత్ చార్జీలు వసులు చేయుచున్నారు.

ఆ విధముగా డెడికేటెడ్ పవర్‌లైన్ వేసుకొని రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా చేసి సంవత్సరమునుకు హెచ్.పి. 1కి 1500 యూనిట్స్ ఉచితము తరువాత వాటిన విద్యుత్‌ను యూనిట్ 1కి సి.ఓ.ఎస్. ప్రకారము వసూలు చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) ఈ అంశం గౌరవ కమీషన్ పరిధి లోనిది.

12) కాల్ సెంటర్‌లను తిరిగి ప్రారంభించుట గురించి.

కాల్ సెంటర్‌లు ప్రారంభించిన దానివలన ఇటు వినియోగదారులకు, అటు డిస్కమ్‌లకు అనేక లాభములు ఉన్నవి. గత ఆర్థిక సంవత్సరము అనగా 2019-20 లో కేటగిరీలు మార్పు చేయబడినవి. వాటిని ఈ-సేవ ద్వారా అప్‌డేట్ చేసేందుకు 6 నెలలు సమయం పట్టినది. ఈ లోపల వినియోగదారులు అనేక సమస్యలను ఎదుర్కొనవలసి వచ్చినది. అందువల ఖచ్చితముగా కాల్ సెంటర్స్‌లను తిరిగి ప్రారంభించవలెనని కోరుచున్నాము.

జ) ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ఉత్తర్వుల ప్రకారం అన్ని సర్వీసులను మీసేవా కేంద్రాలకు తేది. 26.09.19 నుండి బదిలీ చేయడం జరిగినది.

Scanned by CamScanner

13) ఎల్.వి.ఎస్. విద్యుత్ సంస్థతో డిస్కమ్‌లు ఏ సంవత్సరములో పి.పి.ఎ. చేసుకొనినారు, ఎన్ని సంవత్సరములకు పి.పి.ఎ. చేసుకొనినారు. పి.పి.ఎ. పూర్తయ్యే రోజుకు స్థిరచార్జీల క్రింద ఎల్.వి.ఎస్.కు ఎంత చెల్లించినారో తెలుపవలెను?

జ) ఎల్.వి.ఎస్. పవర్ ఎపిఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోనిది. ఎపిఎస్‌పిడిసిఎల్ సంస్థతో ఎలాంటి పిపిఎ కుదుర్చుకోలేదు.

14) సింహపురి విద్యుత్ సంస్థతో డిస్కమ్‌లకు పి.పి.ఎ. ఉన్నదా వుంటే విద్యుత్‌ను ఆ సంస్థ దగ్గర కొనుగోలు చేయుచున్నారా లేదా? తెలిపవలెను.

పి.పి.ఏ. వుండి సింహపురి సంస్థ డిస్కమ్‌లకు విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నదా లేదా? తెలుపవలెను. విద్యుత్ సరఫరా చేయకపోతే అపరాధ రుసుము విధించుచున్నారా లేదా? తెలుపవలెను. అపరాధరుసుము విధించకపోతే ఎందువలన విధించుట లేదో తెలుపవలెను.

జ) ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు (అనగా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ & ఆంధ్రప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ) మరియు M/s సింహపురి ఎనర్జీ లిమిటెడ్ మధ్య తేది. 23.11.2016న ముసాయిదా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందం (PSA) జరిగింది. M/s సింహపురి ఎనర్జీ లిమిటెడ్ యొక్క ముసాయిదా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందం (PSA) సవరణలపై గౌరవ కమీషన్ నుండి ఆమోదం రాలేదు. కాబట్టి శాశ్విత ప్రాతిపదికన విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందం M/s సింహపురి ఎనర్జీ లిమిటెడ్‌కు మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలకు మధ్య జరగలేదు. ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలకు (అనగా ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ & ఆంధ్రప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ) మరియు M/s సింహపురి ఎనర్జీ లిమిటెడ్‌కు మధ్య విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందం (PPA) లేనందున విద్యుత్ సరఫరా చేయకపోవటానికి జరిమానా విధించాల్సిన అవసరం తలెత్తలేదు.

15) హిందుజా విద్యుత్ సంస్థతో ఏ సంవత్సరంలో డిస్కమ్‌లు పి.పి.ఏ. చేసుకొనినారో తెలుపవలెను. ప్రస్తుతము హిందుజా విద్యుత్ సంస్థ నుండి ఏ ప్రాదిపదికన విద్యుత్ కొనుగోలు చేయుచున్నారో తెలుపవలెను.

జ) ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రం యొక్క విభజన తరువాత, విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందం (PPA) తేది. 15 ఏప్రిల్ 1998కి కొనసాగింపు ఒప్పందం తేది. ఏప్రిల్ 28,2016 న ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు మరియు M/s హిందూజకు మధ్య జరిగింది. గౌరవనీయమైన ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి యొక్క ఆదేశాల మేరకు మరియు M/s హిందూజ దాఖలు చేసిన అప్పీల్‌పై అప్పిలేట్ ట్రిబ్యునల్ (ఆ.ప్.ట.ల్) ఆమోదించిన మధ్యంతర ఉత్తర్వుల ఆధారంగా ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు M/s హిందూజ నుండి విద్యుత్ సరఫరాను పొందుతున్నాయి.

16) డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ చట్టము 2003 మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. రెగ్యులేషన్‌లను డిస్కమ్‌లు అమలు చేయుట గురించి.

డిస్కమ్ వినియోగదారులకు అనుకూలముగా ఉన్న విద్యుత్ చట్టము 2003లోని కొన్ని సెక్షన్‌లను, అలాగే వినియోగదారులకు అనుకూలముగా ఉన్న ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. రెగ్యులేషన్‌లను అమలుచేయుట లేదు. అమలు చేస్తే డిస్కమ్‌లకు నష్టపోవును అని కుంటిసాగు తెలిపెదరు.

ఉదాహరణకు 2003 విద్యుత్ చట్టము సెక్షన్ 45(4) సెక్షన్ 43(1) ఎస్.ఓ.పి.లను డిస్కమ్‌లు సరిగా అమలు చేయుటలేదు. రెగ్యులేషన్ 4-2013ని ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. తేది. 19.09.2018 వరకు అమలు చేయలేదు.

Scanned by CamScanner

విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 45(4) సెక్షన్ 43(1) ఈ రోజుకు కూడ సరిగా అమలు కావటము లేదు.

ఉదాహణకు కేటగిరి 5ఎలోని ఆదాయపన్ను ముదింపుదారులకు విద్యుత్ చార్జీలు విధించుట, సెక్షన్ 45(4) వ్యతిరేకము. అలాగే సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము వినియోగదారులు విద్యుత్ సర్వీసుల కొరకు దరఖాస్తు చేసిన నెల రోజుల లోపల విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదలచేయవలయును. ఇప్పటికీ ముఖ్యముగా కేటగిరి -5లో ఇది అమలు కావటంలేదు. ఎస్.ఓ.పి.ని సరిగా అమలు చేయుటలేదు. ఉదాహరణకు డి.టి.ఆర్.లు కాలిపోయిన సమయులో రైతులే సొంతముగా వారి వాహనములు పెట్టి డి.టి.ఆర్.ను మార్చుకొనెదరు.

2003 విద్యుత్ చట్టము ఏ.పి.ఆర్.సి. రెగ్యులేషన్ అమలులో డిస్కమ్‌లకు వినియోదదారుల హితముండదు. వినియోగదారులకు చట్టము చుట్టము కాదు. డిస్కమ్‌లకు నష్టము వచ్చిననూ విద్యుత్ ఉత్పత్తిదారులకు పి.పి.ఏ.లనుఖచ్చితముగా అమలుచేయుదురు. చట్టము వారికి చుట్టము. ఇక్కడ విద్యుత్ ఉత్పత్తిదారుని హితముండును.

ఉదాహరణకు ఎల్.వి.ఎస్.విద్యుత్ సంస్థకు పి.పి.ఏ. ప్రకారము ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌ను కూడా కొనుగోలు చేయకుండా స్థిర చార్జీల క్రింద 2013 వరకు 420 కోట్లు చెల్లించినారు. చట్టము కొందరికి చుట్టము మరి కొందరికి శత్రువు కాకూడదు. వినియోదారుల పట్ల డిస్కమ్‌లు వివక్ష చూపరాదు. కావున దయవుంచి విద్యుత్ చట్టము 2003ను ఏ.పి.ఆర్.సి. రెగ్యులేషన్‌లను ఖచ్చితముగా డిస్కమ్‌లు అమలు చేయునట్లు చూడవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) ఎస్.ఓ.పి.లు సాధారణముగా అమలు చేయబడుచున్నవి. ఏదైనా నిర్దిష్ట ఫిర్యాదు ఉన్నచో పరిష్కారమునకు చర్యలు తీసుకోబడును.

కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయపన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరేట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొనెదరు. అందువల ఉచిత విద్యుత్ అందించడం సమంజసంకాదు.

2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు కలసి దరఖాస్తు చేయువలెనను నిబంధన లేదు.

ఎల్.వి.యస్ పవర్ ఎపిఇపిడిసిఎల్ పరిధిలో ఉన్నది. ఎపియస్‌పిడిసిఎల్ ఆసంస్థతో పిపిఎ కుదుర్చుకొనలేదు.

17) డిస్కమ్‌లు జె.ఎల్.ఎమ్. స్థాయి వరకు టారిఫ్ ఆర్డరు పట్ల అవగాహన కల్పించుట గురించి. డిస్కమ్‌లలో కొందరు ఏ.ఇ.లకు, లైన్‌మెన్‌లకు ,జె.ఎల్.ఎమ్.లకు టారిఫ్ పట్ల అవగాహన సరిగాలేదు. ఉదాహరణకు

Scanned by CamScanner

ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్. నెల్లూరు విద్యుత్ సర్కిల్, కావలి డివిజన్, బుచ్చిరెడ్డిపాళెం సబ్ డివిజన్‌లోని దామరమడుగు సెక్షన్‌లో గల పెనబల్లి గ్రామములో గల ఎస్.నెం. 1481 యజమాని- పోలిరెడ్డి రామ్మోహన్ అనే రైతు అతని పొలములో బెల్లం తయారు చేయుట కొరకు చెఱుకు గానుగ అడుటకు చెఱకు క్రషర్‌ను అమర్చినాడు. దానికి విద్యుత్ సర్వీసు సరఫరా చేయమని 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరములో దరఖాస్తు చేయగా అతనికి క్యాటగిరి-2లో సర్వీసును విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేసినారు. 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరములో చెఱకు క్రషన్ కేటగిరి-3 లోఉన్నది. అప్పుడు విద్యుత్ చార్జీ యూనిట్ 1కి 3.86 ఉండినది. దానికి బదులుగా అతను యూనిట్ 1కి 5.40 చెల్లించి నష్టపోయినాడు. 2019-20లో కేటగిరి -3ను కేటగిరి -5లో చేర్చి ఉచిత విద్యుత్‌ను అందించినారు. ఆ సౌకర్యమును ఆయన పొందలేకపోయి, నష్టపోయినాడు.

కావున డిస్కమ్‌లు ముద్రించు చిన్న టారిఫ్ పుస్తకములు ఎక్కువ సంఖ్యలో ముద్రించి జె.ఎల్.ఎమ్. స్థాయి వరకు వాటిని సరఫరా చేసి వారికి టారిఫ్ ఆర్డర్ పట్ల అవగాహన కల్పించవలెను. అలాగే వినియోగదారులకు కూడ ఆ పుస్తకములను సరసమైన వెలకు విక్రయించి వారికి కూడా టారిఫ్ ఆర్డర్ పట్ల అవగాహన కల్పించవలెను అని కోరుచున్నాము.

జ) చిన్న టారిఫ్ పుస్తకాలను ఎ.ఇ. స్థాయి ఉద్యోగులకు పంపిణీ చేయుచున్నాము. టారిఫ్ ఆర్డర్ పట్ల ఎఇఇ / ఎఇ మరియు జెఎఒ / ఇఆర్ఓ స్థాయి వరకు అవగాహన కొరకు శిక్షణ ఇవ్వడం జరిగినది మరియు క్షేత్ర స్థాయి ఉద్యోగులకు కూడా అవగాహన కల్పించడానికి చర్యలు తీసుకోగలము.

18) ఇ.ఆర్.ఓ. ఆఫీసు వారు వినియోగదారులకు వారి విద్యుత్ సర్వీసులకు అకౌంట్ కాపీ కోరిన వెంటనే ఇచ్చుట గురించి.

2019-20 ఆర్థిక సంవత్సరములో బుచ్చిరెడ్డిపాళెం ఇ.ఆర్.ఓ. పరిధిలో చాలామంది చేపల రైతులకు లోడు ఎక్కువగా ఉన్నది. అని ఏ.సి.డి. చార్జీలు విధించినారు. దాని వివరములు కోరుచూ జె.ఏ.ఓ.ను కలిసి వారికి సర్వీసు అకౌంట్ కాపీ అడుగగా ఇచ్చుటకు నిరాకరిం చినారు. తిరిగి వారు ఎస్.ఏ.ఓ.కు మొరపెట్టుకొని అకౌంట్ కాపీ తెచ్చికోవలసిన పరిస్థితి వచ్చినది. చార్జీల వివరములు విద్యుత్ బిల్లులో సరిగా ముద్రించబడవు వాటిని అర్థము చేసుకొనుట చాలా కష్టము. వినియోదారుని యొక్క సర్వీసు అకౌంట్ కాపీ ఇవ్వటము ఇ.ఆర్.ఓ. గారి విధి. కావున డిస్కమ్ వారి వినియోగదారులు కోరగా వారి సర్వీసు అకౌంట్ కాపీ ఇవ్వవలెను. అది జరుగునట్లు చర్యలు తీసుకోవలయును.

జ) వినియోగదారుని అభ్యర్థన ప్రకారం అకౌంట్ కాపీని వినియోగదారునికి ఇవ్వవలసినదిగా సంబంధిత అసిస్టెట్ అకౌంట్స్ ఆఫీసర్ / జూనియర్ అకౌంట్స్ ఆఫీసర్‌లకు తగిన ఉత్తర్వులను ఇవ్వడం జరుగుతుంది.

Scanned by CamScanner

19) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా అభ్యంతరములు / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యు.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపబడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

Scanned by CamScanner

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,	కు,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,	శ్రీ వి. ఆశాకిరణ్,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,	S/o క్రిష్ణమూర్తి,
ప్రధాన కార్యాలయము,	వెంకటేశ్వర పురం (పో)
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,	డోర్.నెం. 59-5-19, 1బి, మోహన్ టవర్స్,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.	అశోక్ నగర్, విజయవాడ-520010

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 15/ డి.నెం. 35 /20, తేది.08 -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ వి. ఆశాకిరణ్, S/o క్రిష్ణమూర్తి,వెంకటేశ్వర పురం (పో), డోర్.నెం. 59-5-19, 1బి, మోహన్ టవర్స్, విజయవాడ - 520010 వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ వి. ఆశాకిరణ్, S/o క్రిష్ణమూర్తి,వెంకటేశ్వర పురం (పో), డోర్.నెం. 59-5-19, 1బి, మోహన్ టవర్స్, విజయవాడ - 520010 వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ వి. ఆశాకిరణ్, S/o క్రిష్ణమూర్తి,వెంకటేశ్వర పురం (పో), డోర్.నెం. 59-5-19, 1బి, మోహన్ టవర్స్, విజయవాడ - 520010వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు అదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకముల రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. ఉదా. ఆదాయపు పన్ను మందిపుదారులు అను అంక్షలు లేవు. కావున ఎల్‌టి 5 -ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి రైతులకు ఎత్తిపోతల పథకములోని రైతులవలె రోజుగు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ ఆదాయ పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా సరఫరా చేయవలయును. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4) కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(4) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices..

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2,32,351,000/ లు వినియోగదారుల సంఖ్య 6360.

క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5-బిలోని గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying categrory and it is taxable income. ఎల్‌టి 5-బికి రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన ప్రభుత్వము భరించు ఆర్థిక భారము 2.72కోట్లు వినియోగదారులు సంఖ్య 4178.

ఇపిడిసిఎల్‌లో హెచ్‌టి-5డి క్యాటగరిలో 33 కె.వి. లోని ముగ్గురు వినియోగదారుల యూనిట్ 1కి 6.30 రూ॥ బదులు 4.86 రూ॥ విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. దానివలన వారికి రూ. 3,61,48,000/-లు లబ్ది చేకూరినది. కావున దయవుంచి ఎల్‌టి 5-ఎలోని బోరుబావి రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరేట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన ఆకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/- హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి)తో సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్దతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్దతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్దతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్దతి వలన it would leads to undue practices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలయును అను నిబంధనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/ 2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు రైతులు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యలేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ. తాడేపల్లి గుడెంం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెబ్రోలు కెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి -3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఏ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అమునతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/ సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సిడి ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇతి సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖర్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలిజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మధ్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలికి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారీఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

8) 16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములోవిద్యుత్ సరాసరి కొనుగోరు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యానిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోరు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయలేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును.

ఙ)   ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ॥ 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ॥సం॥ 2016-17తో బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ॥సం॥ 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9)   వ్యవసాయమనకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ॥ ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ॥ పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ॥ పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగు ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ॥ చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

ఙ)   ఆ॥సం॥ 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥సం॥ 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥ సం॥ 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ॥సం॥ 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ॥ 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది.

10)   2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును . ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లోకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు.

ఙ)   నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యుత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2/2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది.

11)   హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డిటిఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలయును. గతములో ఈ విధానము అమలలో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సిఇఏ రెగ్యులేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము.

జ) అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయడం జరిగినది.

12) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా అభ్యంతరములు / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపువున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

AEE/RAC 24/01/20

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 3/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ కాకనూరు వెంకటమహేశ్వరరెడ్డి
S/o వెంకట శివారెడ్డి
కరిమద్దెల పోస్టు
గుడివేముల మండలం
కర్నూలు జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 13/ డి.నెం. 33 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు – శ్రీ కాకనూరు వెంకటమహేశ్వరరెడి S/o వెంకట శివారెడ్డి, కరిమద్దెల పోస్టు, గుడివేముల మండలం, కర్నూలు జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ కాకనూరు వెంకటమహేశ్వరరెడి S/o వెంకట శివారెడ్డి, కరిమద్దెల పోస్టు, గుడివేముల మండలం, కర్నూలు జిల్లా వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ కాకనూరు వెంకటమహేశ్వరరెడి S/o వెంకట శివారెడ్డి, కరిమద్దెల పోస్టు, గుడివేముల మండలం, కర్నూలు జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు ఆదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకముల రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. ఉదా. ఆదాయపు పన్ను మందిపుదారులు అను అంక్షలు లేవు. కావున ఎల్‌టి 5 -ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి రైతులకు ఎత్తిపోతల పథకములోని రైతులవలె రోజుగు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ ఆదాయ పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా సరఫరా చేయవలయును. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4) కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(4) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices..

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రేజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2,32,351,000/ లు వినియోగదారుల సంఖ్య 6360.

క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5-బిలోని గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying categrory and it is taxable income. ఎల్‌టి 5-బికి రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన ప్రభుత్వము భరించు ఆర్థిక భారము 2.72కోట్లు వినియోగదారులు సంఖ్య 4178.

ఇపిడిసిఎల్‌లో హెచ్‌టి-5డి క్యాటగిరిలో 33 కె.వి. లోని ముగ్గురు వినియోగదారుల యూనిట్ 1కి 6.30 రూ॥ బదులు 4.86 రూ॥ విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. దానివలన వారికి రూ. 3,61,48,000/-లు లబ్ది చేకూరినది. కావున దయవుంచి ఎల్‌టి 5-ఎలోని బోరుబావి రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరేట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన ఆకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/- హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి)తో సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్దతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్దతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్దతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్దతి వలన it would leads to undue practices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలయును అను నిబంధనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు రైతులు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ. తాడేపల్లి గుడెెం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెబ్రోలు కెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి -3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఏ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అమునతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/ సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సిడి ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇతి సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖర్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలిజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మధ్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలకి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారీఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

8) 16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములోవిద్యుత్ సరాసరి కొనుగోరు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యూనిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోరు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయలేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును.

జ) ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ॥ 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ॥సం॥ 2016-17తో బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయుటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ॥సం॥ 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9) వ్యవసాయమునకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ॥ ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ॥ పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ॥ పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగు ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ॥ చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

జ) ఆ॥సం॥ 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥సం॥ 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥ సం॥ 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ॥సం॥ 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ॥ 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది.

10) 2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును . ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లేకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు.

జ) నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2/2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది.

11) హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డిటిఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలయును. గతములో ఈ విధానము అమలలో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సిఇఏ రెగ్యులేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము.

జ) అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయడం జరిగినది.

12) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా అభ్యంతరములు / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపువున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

AEE/RAC O/c

02/01/2020
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), 11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 3/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
తిరుపతి

<u>నుండి</u>,	కు,
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,	శ్రీ జి.శ్రీక్రిష్ణకుమార్
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,	S/o జి. రామచంద్రమూర్తి
ప్రధాన కార్యాలయము,	అడ్వకేట్
ఇంటి నెం. **19-13-65/A**,	ఉయ్యూరు టౌన్,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.	కృష్ణా జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / ఫి.నెం. 12/ డి.నెం. 34 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ జి.శ్రీక్రిష్ణకుమార్ S/o జి. రామచంద్రమూర్తి, అడ్వకేట్, ఉయ్యూరు టౌన్, కృష్ణా జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ జి.శ్రీక్రిష్ణకుమార్ S/o జి. రామచంద్రమూర్తి, అడ్వకేట్, ఉయ్యూరు టౌన్, కృష్ణా జిల్లా వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ జి.శ్రీక్రిష్ణకుమార్ S/o జి. రామచంద్రమూర్తి, అడ్వకేట్, ఉయ్యూరు టౌన్, కృష్ణా జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు ఆదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకముల రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. ఉదా. ఆదాయపు పన్ను మందిపుదారులు అను అంక్షలు లేవు. కావున ఎల్‌టి 5 -ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి రైతులకు ఎత్తిపోతల పథకములోని రైతులవలె రోజుగు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ ఆదాయ పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా సరఫరా చేయవలయును. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4) కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(4) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices..

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రేజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2,32,351,000/ లు వినియోగదారుల సంఖ్య 6360.

క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5-బిలోని గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying categrory and it is taxable income. ఎల్‌టి 5-బికి రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన ప్రభుత్వము భరించు ఆర్థిక భారము 2.72కోట్లు వినియోగదారులు సంఖ్య 4178.

ఇపిడిసిఎల్‌లో హెచ్‌టి-5డి క్యాటగరిలో 33 కె.వి. లోని మూగ్గురు వినియోగదారుల యూనిట్ 1కి 6.30 రూ॥ బదులు 4.86 రూ॥ విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. దానివలన వారికి రూ. 3,61,48,000/-లు లబ్ధి చేకూరినది. కావున దయవుంచి ఎల్‌టి 5-ఎలోని బోరుబావి రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరోట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన ఆకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/- హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి)తో సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్ధతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్ధతి వలన it would leads to undue practices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలయును అను నిబంధనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు రైతులు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ. తాడేపల్లి గుడెఒం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెబ్రోలు సెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి -3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఏ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అమునతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/ సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సిడీ ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇతి సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖర్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలిజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మద్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలకి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారీఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

8) 16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములోవిద్యుత్ సరాసరి కొనుగోరు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యూనిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోరు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయలేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును.

జ) ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ॥ 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ॥సం॥ 2016-17తో బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ॥సం॥ 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9) వ్యవసాయమనకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ॥ ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ॥ పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ॥ పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగు ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ॥ చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

జ) ఆ॥సం॥ 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥సం॥ 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥ సం॥ 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ॥సం॥ 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ॥ 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది.

10) 2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును . ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లేకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు.

జ) నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2/2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది.

11) హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డిటిఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలయును. గతములో ఈ విధానము అమలలో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సిఇఏ రెగ్యులేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము.

జ) అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయడం జరిగినది.

12) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా **అభ్యంతరములు** / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపవున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ ఆఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

AEE/RAC

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), **11-4-660, 4 వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు**

DESPATCHED
DATE 3/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,	**కు,**
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,	శ్రీ ఎ. సతీష్‌కుమార్,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,	S/o వెంకట్రావు,
ప్రధాన కార్యాలయము,	నాగులపాలెం (వి)
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,	పర్చూరు (మ)
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.	ప్రకాశం జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 28/ డి.నెం. 32 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ ఎ. సతీష్‌కుమార్ S/o వెంకట్రావు, నాగులపాలెం (వి), మర్చూరు (మ), ప్రకాశం జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ ఎ. సతీష్‌కుమార్ S/o వెంకట్రావు, నాగులపాలెం (వి), మర్చూరు (మ), ప్రకాశం జిల్లా వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ ఎ. సతీష్‌కుమార్ S/o వెంకట్రావు, నాగులపాలెం (వి), మర్చూరు (మ), ప్రకాశం జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు ఆదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకముల రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. ఉదా. ఆదాయపు పన్ను మందిపుదారులు అను అంక్షలు లేవు. కావున ఎల్‌టి 5 -ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి రైతులకు ఎత్తిపోతల పథకములోని రైతులవలె రోజుగు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ ఆదాయ పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా సరఫరా చేయవలయును. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4) కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(4) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices.

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2,32,351,000/ లు వినియోగదారుల సంఖ్య 6360.

క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5–బిలోని గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying categrory and it is taxable income. ఎల్టి 5–బికి రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన ప్రభుత్వము భరించు ఆర్థిక భారము 2.72కోట్లు వినియోగదారులు సంఖ్య 4178.

ఇపిడిసిఎల్‌లో హెచ్‌టి–5డి క్యాటగరిలో 33 కె.వి. లోని మూగ్గురు వినియోగదారుల యూనిట్ 1కి 6.30 రూ॥ బదులు 4.86 రూ॥ విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. దానివలన వారికి రూ. 3,61,48,000/–లు లబ్ధి చేకూరినది. కావున దయవుంచి ఎల్‌టి 5–ఎలోని బోరుబావి రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా 2020–21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరోట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన ఆకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/– హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి)తో సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్ధతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్ధతి వలన it would leads to undue practices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలయును అను నిబంధనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4–2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు రైతులు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ. తాడేపల్లి గుడెం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెబ్రోలు కెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి –3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఏ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అమునతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/ సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సీడి ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇతి సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖర్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలిజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మధ్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలికి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారీఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

8) 16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములోవిద్యుత్ సరాసరి కొనుగోరు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యూనిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోరు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయలేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును.

జ) ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ॥ 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ॥సం॥ 2016-17**తో** బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయుటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ॥సం॥ 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9) వ్యవసాయమనకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ॥ ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ॥ పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ॥ పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగు ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ॥ చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

జ) ఆ॥సం॥ 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥సం॥ 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ సం॥ 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ॥సం॥ 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ॥ 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది.

10) 2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును . ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లేకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు.

జ) నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యుత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2/2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది.

11) హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డిటిఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలయును. గతములో ఈ విధానము అమలలో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సిఇఏ రెగ్యులేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము.

జ) అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయడం జరిగినది.

12) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా అభ్యంతరములు / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపవున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/1/20 O/C AEE/RAC

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), **11-4-660, 4 వ అంతస్తు,** సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 3/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ ఎం. విజయభాస్కర్,
S/o జగన్ మోహన్ రావు,
1-24, తాడిగడప, పెనమలూరు,
భారతీయ కిసాన్ సంఘ్,
విజయవాడ

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / ఫి.నెం. 14/ డి.నెం. 31 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ ఎం. విజయభాస్కర్, S/o జగన్ మోహన్ రావు, 1-24, తాడిగడప, పెనమలూరు, భారతీయ కిసాన్ సంఘ్, విజయవాడ వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ ఎం. విజయభాస్కర్, S/o జగన్ మోహన్ రావు,1-24, తాడిగడప, పెనమలూరు, భారతీయ కిసాన్ సంఘ్, విజయవాడ వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ ఎం. విజయభాస్కర్, S/o జగన్ మోహన్ రావు, 1-24, తాడిగడప, పెనమలూరు, భారతీయ కిసాన్ సంఘ్, విజయవాడ వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు ఆదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకముల రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. ఉదా. ఆదాయపు పన్ను మందిపుదారులు అను అంక్షలు లేవు. కావున ఎల్‌టి 5 -ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి రైతులకు ఎత్తిపోతల పథకములోని రైతులవలె రోజుగు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ ఆదాయ పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా సరఫరా చేయవలయును. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4) కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(4) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices.

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రేజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2,32,351,000/ లు వినియోగదారుల సంఖ్య 6360.

క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5-బిలోని గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying categrory and it is taxable income. ఎల్‌టి 5-బికి రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన ప్రభుత్వము భరించు ఆర్థిక భారము 2.72కోట్లు వినియోగదారులు సంఖ్య 4178.

ఇపిడిసిఎల్‌లో హెచ్‌టి-5డి క్యాటగిరిలో 33 కె.వి. లోని ముగ్గురు వినియోగదారుల యూనిట్ 1కి 6.30 రూ॥ బదులు 4.86 రూ॥ విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. దానివలన వారికి రూ. 3,61,48,000/-లు లబ్ధి చేకూరినది. కావున దయవుంచి ఎల్‌టి 5-ఎలోని బోరుబావి రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరేట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన ఆకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/- హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి)తో సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్ధతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్ధతి వలన it would leads to undue practices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలయును అను నిబంధనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/ 2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు రైతులు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ. తాడేపల్లి గుడెఒం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెబ్రోలు కెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి -3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఏ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అమునతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/ సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సిడి ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇది సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖర్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలిజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మధ్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలకి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారీఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

8) 16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములోవిద్యుత్ సరాసరి కొనుగోరు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యూనిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోరు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయలేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును.

జ) ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ॥ 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ॥సం॥ 2016-17తో బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయుటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ॥సం॥ 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9) వ్యవసాయమనకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ॥ ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ॥ పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ॥ పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగు ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ॥ చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

జ) ఆ॥సం॥ 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥సం॥ 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ సం॥ 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ॥సం॥ 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ॥ 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది.

10) 2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును . ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లేకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు.

జ) నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యుత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2/2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది.

11) హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డిటిఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలయును. గతములో ఈ విధానము అమలలో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సిఇఎ రెగ్యులేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము.

జ) అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయడం జరిగినది.

12) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా అభ్యంతరములు / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020
AEE/RAC O/C

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), **11-4-660, 4** వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 3/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. **19-13-65/A**,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ జలగం కుమార స్వామి,
S/o కన్నయ్య,
డోర్.నెం. **62/2/18**, జి.కె. టవర్స్ ఎదురుగా,
పటమటలంక, ఫార్మర్స్‌ట్రైనింగ్ సెంటర్,
విజయవాడ-07

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / ఫి.నెం. 16/ డి.నెం. 30 /20, తేది. 02-01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు - శ్రీ జలగం కుమార స్వామి, S/o కన్నయ్య, డోర్.నెం. 62/2/18, జి.కె. టవర్స్ ఎదురుగా, పటమటలంక, ఫార్మర్స్‌ట్రైనింగ్ సెంటర్, విజయవాడ-07 వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ జలగం కుమార స్వామి, S/o కన్నయ్య, డోర్.నెం. 62/2/ 18, జి.కె. టవర్స్ ఎదురుగా, పటమటలంక, ఫార్మర్స్‌ట్రైనింగ్ సెంటర్, విజయవాడ-07 వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు శ్రీ జలగం కుమార స్వామి, S/o కన్నయ్య, డోర్.నెం. 62/2/ 18, జి.కె. టవర్స్ ఎదురుగా, పటమటలంక, ఫార్మర్స్‌ట్రైనింగ్ సెంటర్, విజయవాడ-07వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు అదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకముల రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. ఉదా. ఆదాయపు పన్ను మందిపుదారులు అను అంక్షలు లేవు. కావున ఎల్‌టి 5 -ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి రైతులకు ఎత్తిపోతల పథకములోని రైతులవలె రోజుగు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ ఆదాయ పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా సరఫరా చేయవలయును. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4) కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(4) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices.

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2,32,351,000/ లు వినియోగదారుల సంఖ్య 6360.

క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5-బిలోని గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying categrory and it is taxable income. ఎల్‌టి 5-బికి రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన ప్రభుత్వము భరించు ఆర్థిక భారము 2.72కోట్లు వినియోగదారులు సంఖ్య 4178.

ఇపిడిసిఎల్‌లో హెచ్‌టి-5డి క్యాటగరిలో 33 కె.వి. లోని ముగ్గురు వినియోగదారుల యూనిట్ 1కి 6.30 రూ॥ బదులు 4.86 రూ॥ విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. దానివలన వారికి రూ. 3,61,48,000/-లు లబ్ది చేకూరినది. కావున దయవుంచి ఎల్‌టి 5-ఎలోని బోరుబావి రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరేట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన ఆకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/- హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి)తో సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్ధతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్ధతి వలన it would leads to undue practices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలయును అను నిబంధనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు రైతులు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ. తాడేపల్లి గుడెం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెబ్రోలు కెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి -3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఏ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అమునతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/ సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సిడి ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇతి సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖర్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలిజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మధ్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలకి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారిఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

8) 16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములోవిద్యుత్ సరాసరి కొనుగోరు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యానిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోరు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయలేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును.

జ) ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ॥ 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ॥సం॥ 2016-17తో బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ॥సం॥ 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9) వ్యవసాయమునకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ॥ ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ॥ పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ॥ పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగు ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ॥ చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

జ) ఆ॥సం॥ 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥సం॥ 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥ సం॥ 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ॥సం॥ 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ॥ 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది.

10) 2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును . ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లేకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు.

జ) నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యుత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2/2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది.

11) హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డిటిఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలయును. గతములో ఈ విధానము అమలలో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సిఇఎ రెగ్యులేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము.

జ) అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయడం జరిగినది.

12) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా **అభ్యంతరములు** / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపువున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్. ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

02/01/2020

చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

AEE/RAC O/C

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), **11-4-660, 4** వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 3/1/20

సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెని ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్

తిరుపతి

నుండి,
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,
ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్,
ప్రధాన కార్యాలయము,
ఇంటి నెం. 19-13-65/A,
శ్రీనివాసపురం, తిరుపతి.

కు,
శ్రీ జి. శ్రీరాంబాబు
S/o కాటయ్య,
పాటూరు విలేజ్
యద్దనపూడి మండలం
ప్రకాశం జిల్లా

లేఖ.నెం.సిజియం / ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ /జియం/ ఆర్.ఎ.సి. / పి.నెం. 29/ డి.నెం. 29 /20, తేది. -01-2020

ఆర్యా,

విషయము : 2020-2021 సంవత్సరమునకు ఎ.పి.యస్.పి.డి.సి.ఎల్ యొక్క ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు – శ్రీ జి. శ్రీరాంబాబు S/o కాటయ్య, పాటూరు విలేజ్, యద్దనపూడి మండలం, ప్రకాశం జిల్లా వారి సూచనలు మరియు అభ్యంతరముల గురించి.

సూచిక : శ్రీ జి. శ్రీరాంబాబు S/o కాటయ్య, పాటూరు విలేజ్, యద్దనపూడి మండల, ప్రకాశం జిల్లా వారి లేఖ తేది. 18-12-2019.

*****

పై సూచికలో, సెక్రటరి ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారి ఆదేశాలననుసరించి 2020-2021 సం॥ నకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి వద్ద ప్రతిపాదించిన ఎ.ఆర్.ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకుశ్రీ జి. శ్రీరాంబాబు S/o కాటయ్య, పాటూరు విలేజ్, యద్దనపూడి మండల, ప్రకాశం జిల్లా వారు ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి పంపిన సూచనలు మరియు అభ్యంతరాలను పరిశీలించిన మీదట ఈ క్రింది విధముగా సమాధానములు డిస్కం పరిధిలో పొందుపరచడమైనది.

1) ఎల్.టి. 5- ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి వ్యవసాయ విద్యుత్ సర్వీసులకు అదాయపు పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా 2020 - 21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుట గురించి.

ఎల్.టి. మరియు హెచ్.డి. క్యాగరిలోని ఎత్తిపోతల పథకముల రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. ఉదా. ఆదాయపు పన్ను మందిపుదారులు అను అంక్షలు లేవు. కావున ఎల్‌టి 5 -ఎ, క్యాటగిరిలోని బోరుబావి రైతులకు ఎత్తిపోతల పథకములోని రైతులవలె రోజుగు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ ఆదాయ పన్ను మదింపుదారులు అను అంక్షలు లేకుండా సరఫరా చేయవలయును. అంక్షలు విద్యుత్ చట్టము 2003 లోని సెక్షన్ 45(4) కు వ్యతిరేకము. సెక్షన్ 45(4) ప్రకారము distribution licence shall not show undue prefernce to any person or class of persons or discrimentation against any person or class persons. It would lead to undue practices.

ఆదాయపన్ను మదింపుదారు అను అంక్షలు లేకుండా బోరు వ్యవసాయమునకు రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన రాష్ట్ర ప్రభుత్వము భరించవలసిన అదనపు ఆర్థిక భారము రూ. 2,32,351,000/ లు వినియోగదారుల సంఖ్య 6360.

క్యాటగిరి ఎల్.టి. 5-బిలోని గ్రామీణ ఉద్యానవన నర్సరీల పెంపకముదారులయిన వ్యాపారస్తుల ఒత్తిడికి గత ప్రభుత్వము తలవగ్గి రోజు 9 గంటల ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నది. గతములో it is in paying categrory and it is taxable income. ఎల్‌టి 5-బికి రోజుకు 9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేసిన దానివలన ప్రభుత్వము భరించు ఆర్థిక భారము 2.72కోట్లు వినియోగదారులు సంఖ్య 4178.

ఇపిడిసిఎల్‌లో హెచ్‌టి-5డి క్యాటగిరిలో 33 కె.వి. లోని ముగ్గురు వినియోగదారుల యూనిట్ 1కి 6.30 రూ॥ బదులు 4.86 రూ॥ విద్యుత్ సరఫరా చేయుచున్నారు. దానివలన వారికి రూ. 3,61,48,000/-లు లబ్ధి చేకూరినది. కావున దయవుంచి ఎల్‌టి 5-ఎలోని బోరుబావి రైతులకు ఎటువంటి అంక్షలు లేకుండా 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరములో డిస్కమ్‌లు రోజుకు9 గంటలు ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా చేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) కార్పొరేట్ రైతు అనగా సెక్షన్ 2(7) ఆదాయ పన్ను చట్టం 1961 ప్రకారము ఆదాయపు పన్ను చెల్లింపుదారుడు కార్పొరోట్ రైతు వివిధ వనరుల నుండి సంపాదించిన ఆదాయానికి పన్ను చెల్లించుచు నేరుగా వ్యవసాయ కార్యకలాపాలలో పాల్గొంటారు. అందువలన ఆకేటగిరిలోని రైతులకు ప్రస్తుతమున్న ఎనర్జీ చార్జీలు యూనిట్‌కి రూ॥ 2.50 స్థానంలో ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ రూ॥ 200/- హెచ్‌పి / నెలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎత్తిపోతల పథకము సర్వీసును సామూహిక సన్నకారు రైతులు అందరికి కలిపి ఇవ్వడం జరుగుతుంది. కావున నాన్ కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీ (ఎల్‌టి 5బి)తో సమానంగా కార్పొరేట్ వ్యవసాయ కేటగిరీకి ఉచిత విద్యుత్ అందించుట సమంజసం కాదు.

2) బోరుబావి వ్యవసాయ సర్వీసులకు ప్రస్తుతం ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయుట గురించి మరియు వ్యవసాయ సర్వీసుకు కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలెను అను నిబంధనను తొలగించుట గురించి.

డిస్కమ్ 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము విద్యుత్ సర్వీసు కోసం దరఖాస్తు చేసిన వినియోగదారులకు నెలరోజులకు విద్యుత్ సర్వీసులను విడుదల చేసి విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఇప్పుడు ఉన్న కోటా పద్ధతిని రద్దు చేయవలెను. దరఖాస్తు చేసిన అన్ని వ్యవసాయ సర్వీసులకు వెంటనే విద్యుత్ సరఫరా చేయవలయును. కోటా పద్ధతి విద్యుత్ చట్టము 2003లోని సెక్షన్ 43(1)కి వ్యతిరేకము. కోటా పద్ధతి వలన it would leads to undue practices.

రైతులు వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందాలంటే కనీసము ముగ్గురు రైతులు కలిసి దరఖాస్తు చేయవలయును అను నిబంధనను తొలగించవలెను. అది 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1)కు మరియు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. 4/ 2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకము. it would also leads to undue practices.

జ) 2003 విద్యుత్ చట్టములోని సెక్షన్ 43(1) ప్రకారము దరఖాస్తుదారులందరికీ సర్వీసులు ఇవ్వాలను నిబంధన ఉన్నా ఎపిఇఆర్‌సి రెగ్యులేషన్ 4-2013, సెక్షన్ 4(1) ప్రకారము ప్రభుత్వము నిర్ణయించిన లక్ష్యాలకు లోబడి వ్యవసాయ సర్వీసులు మంజూరు చేయవలెను. వ్యవసాయ సర్వీసులు పొందుటకై ముగ్గురు రైతులు కలసి దరఖాస్తు చేయవలెనను నిబంధన లేదు.

3) ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. వారు 4/2013 రెగ్యలేషన్‌కు వ్యతిరేకము ఏ.పి.ఇ.పి.డి.సి.ఎల్. పరిధిలోని ఏలూరు ఎస్.ఇ. తాడేపల్లి గుడెఒం డి.ఇ., తాడేపల్లి గూడెం ఏ.డి.ఇ.చెట్రోలు కెక్షన్ పరిధిలోని క్యాటగిరి -3లోని 45 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్ ధర, ఎ.బి. స్విచ్ ధర మీటరు ధర అక్రమముగా వసూలు చేసినారు. వసూలు చేసిన సొమ్మును వారికి తిరిగి చెల్లించవలెను. అందులో 12 మంది వినియోగదారుల దగ్గర డి.టి.ఆర్. ధర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు రెండు కూడా వసూలు చేసినారు. ఇది అక్రమము.

4/2013 రెగ్యులేషన్ ప్రకారము వినియోగదారుని దగ్గర డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు మాత్రమే వసూలు చేయవలయును.

డెడికేటెడ్ డి.టి.ఆర్ అయితే డి.టి.ఆర్ ధరను వసూలు చేయవలయును. అప్పుడు డెవలప్‌మెంట్ చార్జీలు వసూలు చేయరాదు. కావున ఇ.పి.డి.సి.ఎల్ వారు 4/2013 రెగ్యులేషన్‌కు వ్యతిరేకముగా వినియోగదారుల దగ్గర వసూలు చేసిన సొమ్మును తిరిగి వారికి వాపసు చేయవలెయును.

జ) ఇపిడిసిఎల్ పరిధిలోని అంశము.

4) ఎల్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి కన్నా హెచ్.వి.డి.ఎస్. పద్ధతి వలన అదనముగా తగ్గిన పంపిణీ నష్టముల శాతము ఎంత అనేది తెలుపవలెను. ప్రతిదానికి ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి కోరే డిస్కమ్‌లు హెచ్.వి.డి.ఎస్ పథకమునకు ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అనుమతి ఉన్నదా లేదా తెలుపవలెను. అనుమతి లేకుంటే ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి. అమునతి లేకుండా హెచ్.వి.డి.సి పథకము అమలు చేయవచ్చా లేదా తెలుపవలెను. హెచ్.వి.డి.ఎస్.కు పెట్టుచున్న పెట్టుబడి ఖర్చు ఎంత అనే వివరములు తెలుపవలెను.

జ) హెచ్‌విడిఎస్ స్కీమును వ్యవసాయ సర్వీసులకు ఏర్పాటు చేయడం వల 2014-15 లో 10.33% ఉన్న పంపిణీ నష్టాలు 2019-20లో 8.18%కు తగ్గినవి. ఈ పనులకు సంబంధించిన నిధుల వివరములను గౌరవ ఎపిఇఆర్‌సి వారికి బహుళ వార్షిక పంపిణీ వ్యాపార టారిఫ్ ప్రతిపాదనల ద్వారా తెలియచేయడమైనది. ప్రస్తుతము రూ॥ 900 కోట్ల పనులు జరుగుచున్నవి.

5) ఉదయ పథకము ప్రకారము 2017/సెప్టెంబర్, 30వ తేదీకి నూటికి నూరుశాతము వ్యవసాయ డి.టి.ఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించవలెను. ప్రతి ఆరునెలలకు ఒకసారి డి.టి.ఆర్ మీటరు రీడింగు తీయవలెను. మీటరు రీడింగు ప్రకారము వ్యవసాయ విద్యుత్ రాయితీ సొమ్మును డిస్కమ్‌లకు ప్రభుత్వము చెల్లించవలెను. దీనివలన ప్రభుత్వము వ్యవసాయ సబ్సిడి ఎంత చెల్లించవలెయును అని ఖచ్చితముగా తెలియును. హెచ్.వి.డి.ఎస్. అమలులో ఉన్నది కనుక ఇది సులభము. ఈ పద్ధతిని ఖచ్చితముగా అమలు చేయవలయును అనికోరుచున్నాను.

జ) ఉదయ్ పథకములో వ్యవసాయ డిటిఆర్‌లకు మీటర్లు బిగించుట అనునది కనపరచబడలేదు.

6) రోజుకు 9గంటలు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి.ఎల్.టి మరియు హెచ్.టి ఎత్తిపోతల పథకములకు కూడా ఖచ్చితముగా మీటర్లు బిగించవలెను.

జ) 16గంటలు వాడు ఎత్తిపోతల పథకములకు మీటర్లు బిగించబడినవి. రోజుకు 9గం॥లు విద్యుత్ సరఫరా జరుగు ఐ.డి.సి. పథకములకు మీటర్లు బిగించుట పరిశీలింపబడును.

7) ఏ.పి.ఇ.ఆర్.సి వారు 1/2015 రెగ్యులేషన్‌ను తేది. 01.04.2017 నుండి curtailed చేసినారు (అమలులో లేకుండా నిలుపుదల చేయుట జరిగినది). దానికి కారణము తెలిజేయవలసినదిగా కోరుచున్నాము.

జ) రెగ్యులేషన్ 1/2015 ద్వారా నిర్ణయించబడ్డ పవన విద్యుత్ చార్జీలు మిగత రాష్ట్రాలతో బిడ్డింగ్ ద్వారా కనుగొనబడిన చార్జీల కన్నా కొంచం ఎక్కువగ వుండటం వలన వినియోగదారుల శ్రేయస్సు దృష్టిలో పెట్టుకొని విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం తగ్గించే నిమిత్తం పంపిణీ సంస్థలు 1/2015 రేగ్యులేషన్ యొక్క కాలపరిమితిని మధ్యలోనే అంటే 2017 నాటికే ముగించవలెనని విద్యుత్ నియంత్రణ మండలకి ఓ.పి. నెం.5/2017 ద్వారా నివేదించినవి. గౌరవనీయ కమీషన్ వారు 2018లో ఓ.పి. నెం. 5/2017కి ఇచ్చిన ఉత్తర్వు ద్వారా పవన విద్యుత్ టారీఫ్ రెగ్యులేషన్‌ను 2017 వరకే పరిమితం చేసినారు.

8) 16-17 ఆర్థిక సంవత్సరములోవిద్యుత్ సరాసరి కొనుగోరు ధర యూనిట్‌కి 3.72 రూ॥ అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి యూనిట్‌కి 4.91 రూ॥గా పెరిగిన, 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరము నుండి 2020-21 నాటికి యూనిట్ 1కి సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోరు ధర 1.90 రూ॥ లు పెరిగినది. దీనికి కారణము తెలుపవలెను. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పెరుగుదల వినియోగదారులకు మోయలేని భారము. అది విద్యుత్ ఉత్పత్తి సంస్థలకు లాభము. వినియోగదారులు హితము ఉండవలయును. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు తగ్గించవలయును.

జ) ఆర్థిక సంవత్సరం 2020-21నకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ॥ 4.84/-యూగా ప్రతిపాదించబడినది. ఆ॥సం॥ 2016-17తో బేరీజు వేస్తే సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం యూనిట్‌కు రు. 1.12 పెరిగింది. దీనికి ప్రధాన కారణం థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలలో వాడే బొగ్గు చార్జీలు మరియు రైల్వే రవాణా చార్జీలు పెరగటం. కొత్తగా వస్తున్న థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాల నిర్మాణ ఖర్చు పెరగటం వలన స్థిర వ్యవయం కూడా పెరిగింది. వచ్చే ఆర్థిక సంవత్సరములో కృష్ణపట్నం రెండవ దశ (800 మె.వా) మరియు విటిపిఎస్ ఐదవ దశ (800 మె.వా) థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రాలు కూడా పనిచేయటం ప్రారంభిస్తాయి. వాటి స్థిర చార్జీలు కూడా ఆ॥సం॥ 2020-21 సరాసరి విద్యుత్ చార్జీలలో కలుపబడినాయి.

9) వ్యవసాయమనకు COS (Cost of Service) 2016-17లో యూనిట్ 1కి 4.28 రూ॥ ఉన్నది. అది 2020-21 ఆర్థిక సంవత్సరము నాటికి 7.15రూ॥ పెరిగినది. ఒక యూనిట్ విద్యుత్‌పై 2.87 రూ॥ పెరిగినది. వ్యవసాయ COS పెరుగుదలను తగ్గించవలెను. వ్యవసాయ COSపెరిగిన కారణముగా రోజుకు 16 గంటలు విద్యుత్ సరఫరా అగు ఎత్తిపోతల పథకములు రైతులు ఉచిత విద్యుత్ హెచ్.పి. 1కి సంవత్సరమునకు 1500 యూనిట్స్ పోను తరుపాత వాడిన యూనిట్లకు యూనిట్ 1కి 7.15 రూ॥ చెల్లించవలయును. ఇది వారికి మోయలేని భారము. కావున వ్యవసాయ COS ను తగ్గించవలెను అని కోరుచున్నాను.

జ) ఆ॥సం॥ 2016-17నకు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 3.72 / యూనిట్ మరియు హెచ్.టి. ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు రూ॥ 5.60 / యూనిట్‌గా వున్నవి. ప్రస్తుత ప్రతిపాదిత టారిఫ్‌లో హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో ఎనర్జీ చార్జీలు 7.15 / యూనిట్ గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ॥సం॥ 2016-17 కన్నా 27.6% ఎక్కువగా వున్నది మరియు సంబంధిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు రూ॥ 4.84 యూనిట్‌గా ప్రతిపాదించడమైనది. ఇది ఆ సం॥ 2016-17 కన్నా 30% ఎక్కువగా వున్నది. ఆ॥సం॥ 2016-17నకు సంబందించిన ఎల్.టి. వ్యవసాయ కాస్ట్ ఆఫ్ సర్వీసును హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకం ఎనర్జీ చార్జీలతో, అభ్యంతరదారుడు పొరపాటున పోల్చడం జరిగినది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో పెరుగుదల వలన హెచ్‌టి ఎత్తిపోతల పథకంలో టారిఫ్ రూ॥ 7.15 పెంచడం తప్పనిసరియైనది.

10) 2/2017 రెగ్యులేషన్ సెక్షన్ 18 ప్రకారము (విద్యుత్ ఘాతము) ప్రమాత సంఘటనపై నివేదిక డిస్కమ్ యొక్క ఏ.ఇ. 24 గంటల లోపల డివిజనల్ ఇంజనీరు చేరునట్లు పంపలేను. విద్యుత్ ఘాతము యొక్క నివేదిక విద్యుత్ ఘాతము డిస్కమ్ తప్పిదము వలనా? లేదా మరేకారణముల వలన అయినను నివేదిక పంపవలయును . ఏ.పి.ఎస్.పి.డి.ఎల్. నెల్లూరు సర్కిల్, కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్‌లో పరిధిలోని జడగోగుల గ్రామములో తేది. 20.06.2017న విద్యుత్ ఘాతము సంభవించి ఇద్దరు మనుషులు మణించినారు. ఈ రోజు వరకు బోగోలు ఏ.ఇ., డి.ఇ. గారికి నివేదిక ఇవ్వలేదు.

2-2017 రెగ్యులేషన్‌లో నష్టపరిహారము అనుపదమునకు బదులు ఎక్స్‌గ్రేషియా అనుపదమును చేర్చవలయును.

విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుషులు మరణించినప్పుడు గాని, గాయములు తగిలినగాని, తప్పు ఒప్పులతో సంబంధములు లేకుండా దయా గుణములో డిస్కమ్‌లు విద్యుత్ ఘాతము సంభవించిన మరణించిన వ్యక్తికి ఎక్స్‌గ్రేషియా చెల్లించవలెను. విద్యుత్ ఘాతములు నివారించవలెను అంటే ఎలక్ట్రికల్ సేఫ్టీ పద్ధతులు సరిగా ఉండవలెను.

ఉదాహరణకు హెచ్.వి.డి.ఎస్., డి.టి.ఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సరిగా లేదు.

జ) నెల్లూరు సర్కిల్ కావలి డివిజన్‌లోని బోగోలు సెక్షన్ పరిదిలో జరిగిన విద్యుత్ ఘాతం యొక్క నివేదికను డి.ఇ. గారికి పంపడం జరిగినది. విద్యుత్ ఘాతము జరిగి మనుష్యులు మరణించినపుడు గాని, గాయములు తగిలినపుడు గాని గౌరవ కమీషన్ వారు జారీ చేసిన రెగ్యులేషన్ సంఖ్య 2/2017 ప్రకారము నష్ట పరిహారం చెల్లించడం జరుతుంది.

11) హెచ్‌విడిఎస్, డిటిఆర్‌లకు ఎర్తింగ్ సబ్‌స్టేషన్ నుండి డిటిఆర్ వరకు న్యూట్రల్ తీగను వేయవలయును. గతములో ఈ విధానము అమలలో వున్నది. అది ఖర్చుతో కూడినది అని ఆ విధానమును మానవేసినారు. అది సిఇఏ రెగ్యులేషన్ 2010కి వ్యతిరేకము.

జ) అన్ని ఫీడర్లలో మొదటి 5 కి.మీ వరకు న్యూట్రల్ వైరు వేయడం జరిగినది.

12) గౌరవ కమీషన్ జరుపు బహిరంగ విచారణలో నా **అభ్యంతరములు** / సలహాలు నేరుగా భారతీయ కిసాన్ సంఘము తరపువున హాజరై వ్యక్తిగతముగా విన్నవించదలచుకొన్నాను. కావున నాకు అవకాశము కల్పించవలసినదిగా కోరుచున్నాను.

జ) క్రింద తెలిపిన విజయవాడ, కడప, తిరుపతి బహిరంగ విచారణ సమయములలో పాల్గొని తమ సూచనలను / అభ్యంతరములను తెలియజేయవచ్చును.

స్థలము/తేది	బహిరంగవిచారణ జరుగు ప్రదేశము	సమయము
విజయవాడ (09-01-2020) గురువారము	సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీరు వారి కార్యాలయం / ఆపరేషన్ అఫీసు, విజయవాడ, ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, పి.డబ్ల్యూ.డి గ్రౌండ్ ఎదురుగా, విజయవాడ	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
కడప (10-01-2020) శుక్రవారము	జెడ్.పి. మీటింగ్ హాల్, కడప	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.
తిరుపతి (11-01-2020) శనివారము	కాన్ఫెరెన్స్‌హాలు, కార్పొరేట్ ఆఫీసు (విద్యుత్‌నిలయం), / ఎ.పి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్, ఇ.నెం. 19-13-65/ఎ, శ్రీనివాస కళ్యాణమండపము వెనుక వైపు, తిరుచానూరు రోడ్డు, తిరుపతి-517 503	ఉ॥ 10-00 గం॥ల నుండి మ॥ 1.00 గం॥ల వరకు మరియు మ॥ 2.00 గం॥ నుండి సా॥ 4.30గం॥ల వరకు.

AEE/RAC 02/01/20 (o/c)

02/01/2020
చీఫ్ జనరల్ మెనేజర్ / ఆర్.ఎ.సి.,

దీని నకలు క్రిందివారికి పంపడమైనది :

1. ది సెక్రటరి, ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (APERC), **11-4-660, 4** వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాదు

DESPATCHED
DATE 3/1/20