



ఆంధ్ర ప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి

సింగరేణి భవన్, రెడ్ హిల్స్, లక్ష్మీకాపూల్, హైదరాబాద్ -04.

ధరల ఉత్తర్వు

రిటైల్ సరఫరా ధరల ఉత్తర్వు

ఆర్థిక సం. 2013-14 లకు

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ మధ్య ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
ఆంధ్ర ప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ఉత్తర ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
ఆంధ్ర ప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

ద్వారా సరఫరా చేయబడు ప్రాంతాలకు

30, మార్చి 2013

విషయ సూచిక

| అధ్యాయం | వివరణ | పేజీ |
|------------|---|------|
| అధ్యాయం-1 | ఉపోద్ఘాతము | 12 |
| అధ్యాయం-2 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సర విక్రయాలు | 54 |
| అధ్యాయం-3 | ఆ. సం. 2013-14 విద్యుత్ కొనుగోలు-అవసరాల విశ్లేషణ | 72 |
| అధ్యాయం-4 | విద్యుత్ కొనుగోలు ధర విశ్లేషణ | 76 |
| అధ్యాయం-5 | ఆదాయ అవసరాలు | 129 |
| అధ్యాయం-6 | సేవల ఖర్చు | 136 |
| అధ్యాయం-7 | ఆదాయం మరియు ఆదాయపు లోటుపాట్లు | 140 |
| అధ్యాయం-8 | టారిఫ్ సంబంధిత అంశాలు | 149 |
| అధ్యాయం-9 | సాధారణ అంశాలు | 167 |
| అధ్యాయం-10 | టారిఫ్ షెడ్యూల్ ప్రమాణాలు | 190 |
| అధ్యాయం-11 | పూర్తి ఖర్చు రాబట్టి టారిఫ్ నిర్ణయం | 202 |
| అధ్యాయం-12 | రిటైల్ ధరల ఉత్తర్వు సూచి | 213 |
| అధ్యాయం-13 | ఆర్థిక సహాయ అవసరం | 220 |
| అధ్యాయం-14 | ఆ. సం. 2013-14 రిటైల్ ధరల ఉత్తర్వు షెడ్యూల్ (రిటైల్ ధరల ఉత్తర్వు రేట్లు మరియు నియమ నిబంధనలు) | 222 |

అనుబంధాల జాబితా

| అనుబంధం | వివరణ | పేజీ |
|--------------|---|------|
| అనుబంధం-ఎ | ఆ. సం. 2013-14 రిటైల్ ధరల ఉత్తర్వు /రేట్ల సారాంశం | 269 |
| అనుబంధం-బి | ఇంతకు ముందు జారీ చేసిన ఆదేశాలు | 284 |
| అనుబంధం-బి1 | తాజా ఆదేశాలు | 287 |
| అనుబంధం-సి | అనుమతి పొందిన వ్యక్తులకు ఏ ఆర్ ఆర్ ను 05-01-2013 లోపు ఫైల్ చేసేందుకు కాలవ్యవధిని పొడిగిస్తూ కమీషన్ 01-01-2013 నాడు జారీ చేసిన లేఖ | 292 |
| అనుబంధం-డి1 | 09-01-2013 నాడు ఆంగ్ల దిన పత్రికలకు జారీ చేసిన ప్రకటన | 293 |
| అనుబంధం-డి2 | 09-01-2013 నాడు తెలుగు దిన పత్రికలకు జారీ చేసిన ప్రకటన | 295 |
| అనుబంధం-ఇ | నమోదైన అభ్యంతరకారుల జాబితా | 297 |
| అనుబంధం-ఎఫ్1 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో కేంద్రం వారీ, నెల వారీ విద్యుత్ లభ్యత - దాఖలు | 331 |
| అనుబంధం-ఎఫ్2 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో కేంద్రం వారీ, నెల వారీ విద్యుత్ లభ్యత - ఏ.పి.ఆర్.ఈ.సీ | 343 |

| | | |
|--------------|--|-----|
| అనుబంధం-ఎఫ్3 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేంద్రం వారీ, నెల వారీ విద్యుత్ పంపిణీ - ఏ.పి.ఆర్.ఈ.సీ | 353 |
| అనుబంధం-జి | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) ఓల్ట్రాజీ వారీ అమ్మకాలు (ఎం యు) ఓల్ట్రాజీ వారీ నష్టాలు (%) | 359 |
| అనుబంధం-హెచ్ | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో | 364 |

| | ఏపిజెన్ కోల కేంద్రం వారీ స్థిర ధరలు | |
|------------|--|-----|
| అనుబంధం-ఐ1 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: అన్ని డిస్కాంట్లు | 367 |
| అనుబంధం-ఐ2 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఏపిసీపిడిసీఎల్ | 369 |
| అనుబంధం-ఐ3 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఏపిఇ పిడిసీఎల్ | 371 |
| అనుబంధం-ఐ4 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఏపి ఎస్ పిడిసీ ఎల్ | 373 |
| అనుబంధం-ఐ5 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఏపిఎస్ పిడిసీఎల్ | 375 |

| | | |
|-------------|---|-----|
| అనుబంధం-ఐ6 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో త్రైమాసిక, నెల వారీ వెయిట్ ఎవరేజీ వేరియబుల్ ఖర్చు | 377 |
| అనుబంధం-జే1 | అన్ని డిస్కాంట్ : 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు | 378 |
| అనుబంధం-జే2 | ఏపిసీపిడిసీఎల్: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు | 382 |
| అనుబంధం-జే3 | ఏపిఇ పిడిసీఎల్ : 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు | 386 |
| అనుబంధం-జే4 | ఏపి ఎస్ పిడిసీ ఎల్: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు | 389 |

| | | |
|-------------|--|-----|
| అనుబంధం-జే5 | ఎపిఎస్ పిడిసిఎల్: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు | 391 |
| అనుబంధం-కే1 | ఎపిసీపిడిసీఎల్: సేవల ఖర్చు | 396 |

| | | |
|-------------|--------------------------------|-----|
| అనుబంధం-కే2 | ఎపిఈ పిడిసిఎల్: సేవల ఖర్చు | 406 |
| అనుబంధం-కే3 | ఎపి ఎన్ పిడిసి ఎల్: సేవల ఖర్చు | 420 |
| అనుబంధం-కే4 | ఎపిఎస్ పిడిసిఎల్: సేవల ఖర్చు | 435 |
| అనుబంధం-కే5 | అన్ని డిస్కాంట్లు : సేవల ఖర్చు | 451 |

పట్టికల జాబితా

| పట్టికల సం. | వివరణ | పేజీ |
|-------------|--|------|
| పట్టిక1 | లైసెన్సీలు దాఖలచేసిన రెవెన్యూ అవసరం మరియు లోటు (రూ కోట్లు) | 14 |
| పట్టిక2 | అభ్యంతరాలు / సలహాలు పట్టిక | 22 |
| పట్టిక3 | లైసెన్సీలు దాఖలచేసిన ఎ.ఆర్. ఆర్ ల / టారిఫ్ ల బహిరంగ విచారణలు | 23 |
| పట్టిక4 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆంధ్ర ప్రదేశ్ విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ ఆమోదించిన అమ్మకాలు (ఎం యు) | 29 |
| పట్టిక5 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో అమ్మకాలు మరియు విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరం (ఎం కే డబ్యూ హెచ్) | 31 |
| పట్టిక6 | విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ కోట్లు) | 31 |
| పట్టిక7 | వార్షిక ఆదాయ అవసరాలు (రూ కోట్లు) | 32 |
| పట్టిక8 | పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ | 33 |
| పట్టిక9 | రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ | 42 |
| పట్టిక-10 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో లైసెన్సు పొందిన వారీ వినియోగ రాయితీ మొత్తం u / s 65 విద్యుత్ చట్టం 2003ప్రకారం | 51 |
| పట్టిక-11 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఫైలైన సేల్స్ అంచనా (ఎం యు) | 54 |
| పట్టిక-12 | ఆమోదించిన 2012-13 సేల్స్ వాల్యూమ్స్ టారిఫ్ ఆర్డర్ (ఎం యు) | 62 |
| పట్టిక-13 | 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సాధించిన సేల్స్ వాల్యూమ్స్ (మొదటి సగం సంవత్సరం కాలంలో వాస్తవికంగా సాధించిన మరియు రెండవ సగం సంవత్సరంలో పరిమాణ అంచనా) (ఎమ్ యు) | 64 |
| పట్టిక-14 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఏపీఇ ఆర్ సి ఆమోదించిన వ్యవసాయ అమ్మకాల పరిమాణం (వ్యవసాయ ఎల్ టి,& హెచ్ టి మరియు ఆర్ఇఎస్ సి ఓస్ ల మినహా) | 66 |
| పట్టిక-15 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో వ్యవసాయ (ఎం యు) | 68 |

| | | |
|-----------|---|-----|
| | అమ్మకాల పరిమాణం: ఎల్ టీ -5 | |
| పట్టిక-16 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో వ్యవసాయ (ఎం యు) మరియు నీటి పారుదల అమ్మకాలు: హెచ్ టీ-5 | 69 |
| పట్టిక-17 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆర్ ఇ యస్ సి ఓస్ (ఎం యు) అమ్మకాలు:హెచ్ టీ-8 | 69 |
| పట్టిక-18 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఏపిఈఆర్ సి ఆమోదించిన అమ్మకాలు | 70 |
| పట్టిక-19 | లైసెన్స్ లు దాఖల చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం | 72 |
| పట్టిక-20 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు అమ్మకాల అవసరాలు | 75 |
| పట్టిక-21 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో వనరుల వారి లభ్యత | 88 |
| పట్టిక-22 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (అన్ని డిస్కంలో పైల్ చేసినట్లు) | 121 |
| పట్టిక-23 | ఏపిఈఆర్ సి: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు-మొత్తం | 122 |
| పట్టిక-24 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో డి-డి కి విద్యుత్ బదిలీ సర్దుబాట్లు -ఖర్చు | 124 |
| పట్టిక-25 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ అవసరాల: వివరణ | 125 |
| పట్టిక-26 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆర్ పి పి ఒ కోసం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు-సర్దుబాట్లు | 126 |
| పట్టిక-27 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో దాఖలు ప్రకారం ఆదాయపు అవసరాలు (రూ కోట్ల లో) | 129 |
| పట్టిక-28 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ కోట్లలో) | 133 |
| పట్టిక-29 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో పిజిసిఐల్ మరియు యుల్ డి సి ఖర్చు (రూ కోట్లలో) | 133 |

| | | |
|-----------|---|-----|
| పట్టిక-30 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో వినియోగదారుల భద్రత డిపాజిట్ వడ్డీ (రూ కోట్ల లో) | 134 |
| పట్టిక-31 | ఏపీఈఆర్ సి: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆమోదించిన విద్యుత్ అవసరాలు (రూ కోట్ల లో) | 134 |
| పట్టిక-32 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో సేవల ఖర్చు (రూ / కే డబ్ల్యూ హెచ్ లేదా కే వి ఏ హెచ్) | 138 |
| పట్టిక-33 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ప్రతిపాదిత ఆదాయపు తారిఫ్ (రూ కోట్ల లో) | 140 |

| | | |
|-----------|---|-----|
| పట్టిక-34 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో తారిఫ్ తర ఆదాయపు అంచనాలు | 141 |
| పట్టిక-35 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆదాయపు అవసరం, ఆదాయం మరియు తేడా (రూ. కోట్ల లో) | 148 |
| పట్టిక-36 | లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన గృహ సంబంధ తారిఫ్ మరియు విద్యుత్ ఖర్చులు | 149 |
| పట్టిక-37 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో కమీషన్ ఆమోదించిన గృహ సంబంధ తారిఫ్ | 152 |
| పట్టిక-38 | లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన గృహ సంబంధేతర/వాణిజ్య టారిఫ్ రూపం | 152 |
| పట్టిక-39 | కమీషన్ ఆమోదించిన గృహ సంబంధేతర/వాణిజ్య టారిఫ్ రూపం | 153 |
| పట్టిక-40 | కమీషన్ ఆమోదించిన ఎల్ టీ -VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 159 |
| పట్టిక-41 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఏపీఈఆర్ సి ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు | 193 |
| పట్టిక-42 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో కమీషన్ ప్రతిపాదించిన స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు | 199 |

| | | |
|-----------|---|-----|
| పట్టిక-43 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ | 203 |
| పట్టిక-44 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో సవరించిన పూర్తి ఖర్చు టారిఫ్ వద్ద ఆదాయం మరియు ఆదాయపు తేడా | 210 |
| పట్టిక-45 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ | 212 |
| పట్టిక-46 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ మొత్తం ఆదాయం | 217 |
| పట్టిక-47 | రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్లో ప్రతిపాదించిన ఆదాయం మరియు ఆదాయపు తేడా | 218 |
| పట్టిక-48 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ నిర్వహించుటకు అవసరమైన రాయితీ | 218 |
| పట్టిక-49 | 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ నిర్వహించుటకు అవసరమైన రాయితీ నిబద్ధత ఇస్తున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము | 220 |
| పట్టిక-50 | రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ నిర్వహించుటకు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ రాయితీ నిబద్ధత | 221 |

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమిషన్

హైదరాబాద్

సమక్షంలో

శ్రీ ఎ. రఘోత్తమరావు, చైర్మన్

శ్రీ సి ఆర్.శేఖర్ రెడ్డి, సభ్యుడు

శ్రీ ఆర్. అశోకా చారి, సభ్యుడు

తేదీ: 30 మార్చి 2013

2013 సంవత్సరం ఓ పి సంఖ్య 01

ఈస్టన్ పవర్ పంపిణీ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్

2013 సంవత్సరం ఓ పి సంఖ్య 02

సథరన్ పవర్ పంపిణీ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్

2013 సంవత్సరం ఓ పి సంఖ్య 03

నార్తన్ పవర్ పంపిణీ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్

2013 సంవత్సరం ఓ పి సంఖ్య 04

సెంట్రల్ పవర్ పంపిణీ కంపెనీ ఆఫ్ ఏపీ లిమిటెడ్

...దరఖాస్తుదారులు

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో దాఖలైన సమిష్టి ఆదాయ అవసరాలు (ఏఆర్ ఆర్) మరియు

రిటైల్ సరఫరా ధరల ప్రతిపాదనలను జనవరి 5, 2013న ఆంధ్రప్రదేశ్ కు చెందిన నాలుగు

పంపిణీ సంస్థలు (డిస్కంలు) విడుదల చేయుటకు కమిషన్ అనుమతించారు. వీటికి ఓ పి

సంఖ్య 01, 2013 నుంచి ఓ పి సంఖ్య 04, 2013 అప్పగిస్తూ, జనవరి 8, 2013న కమిషన్ ఒక

లేఖను జారీచేసింది. దీనికి అనుగుణంగా వినియోగదారులనూ, వినియోగదారుల సంఘాలను, రాజకీయ పార్టీలను మరియు ఇతర స్టేట్ హోల్డర్లను ప్రజా విచారణకు విజయవాడలోని (ఏపిఎస్ పిడిసిఎల్) లో 19-2-2013న, విశాఖపట్నంలోని (ఏపిఈపిడిసిఎల్)లో 21-2-2013న, వరంగల్ లోని (ఏపిఎస్ పిడిసిఎల్)లో 23-2-2013న, మరియు హైదరాబాద్ లోని (ఏపిసిపిడిసిఎల్)లో 25-2-2013న ఉంచి అవసరాల నిమిత్తం కమీషన్ కు విద్యుత్ చట్టం 2003 మరియు ఆంధ్ర ప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (తారిఫ్ ప్రతిపాదన వీలింగ్ మరియు రిటైల్ అమ్మకాల కై 2005 విద్యుత్ నియంత్రణ 4 నియమ నిబంధనల ప్రకారం) తమకున్న ప్రత్యేక అధికారాలను ఉపయోగిస్తూ ఉమ్మడి ఉత్తర్వు జారీచేసింది.

ఉత్తర్వు

అధ్యాయం -1

ఉపోద్ఘాతం

1. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో దాఖలైన సమిష్టి ఆదాయ అవసరాలు మరియు (ఏఆర్ ఆర్)రిటైల్ సరఫరా ధరలు ప్రతిపాదనలను జనవరి 5, 2013న ఆంధ్రప్రదేశ్ కు చెందిన నాలుగు పంపిణీ సంస్థలు (డిస్కంలు) వీటికి ఓ పి సంఖ్య కమీషన్ అనుమతించారు విడుదల చేయుటకు01, 2013 నుంచి ఓ పి సంఖ్య 04, 2013 అప్పగిస్తూ జనవరి 8, 2013న కమీషన్ ఒక లేఖను జారీచేసింది .ఆంధ్ర ప్రదేశ్ తూర్పు ప్రాంత పంపిణీ సంస్థ ఇక నుంచి)ఏపిఈపిడిసిఎల్ లేదా ఈపిడిసిఎల్ , (ఆంధ్ర ప్రదేశ్ దక్షిణ ప్రాంత పంపిణీ సంస్థ ఇక నుంచి) ఏపిఎస్ పిడిసిఎల్ లేదా ఎస్ పిడిసిఎల్ , (ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ఉత్తర ప్రాంత పంపిణీ సంస్థ ఇక నుంచి) ఏపిఎస్ పిడిసిఎల్ లేదా ఎస్ పిడిసిఎల్ , (ఆంధ్ర ప్రదేశ్ మధ్య ప్రాంత పంపిణీ సంస్థ ఇక నుంచి) ఏపిసి పిడిసిఎల్ లేదా సి పిడిసిఎల్ (ఇక నుంచి ఈ నాలుగు పంపిణీ సంస్థలు పంపిణీ లైసెన్సీలు లేదా లైసెన్సీలు లేదా డిస్కంలు అని ఈ ఆర్డర్ లో పేర్కొన్నారు .

2. 2013 ఫిబ్రవరి 8లోగా తమతమ సలహా లనుఅభ్యంతరాలను వినియోగదా ,రులు ఇతర స్టేక్ హోల్డర్లు , తెలుపమని జనవరి 9 2013న ప్రజావిచారణ నోటీసును దినపత్రిక లలో ప్రచురించి దరఖాస్తు దారుల వివరాలను ప్రజల సమక్షానికి తెచ్చారు.

3. ఈ పబ్లిక్ నోటీసు ననుసరించి చాలామంది వినియోగదారులు ,వినియోగదారుల సంఘాల ప్రతినిధులు, రాజకీయ పార్టీ ప్రతినిధులు మరియు ఇతరులు మొత్తం 266 అభ్యంతరాలను నమోదు చేశారుదీనికి . లైసెన్సీలు తమ సమాధానాలను ఇచ్చాయి మరియు వారి సామాన్య ప్రజలు . ప్రతినిధులు తెచ్చిన అభ్యంతరాలు వారి, సలహాలను , వారి వాదనలను విన్న లైసెన్సీలు లిఖిత పూర్వకంగా 19 ఫిబ్రవరి , 2013న విజయవాడలోని అలాగే (ఎస్ పి డి సి ఎల్)21 ఫిబ్రవరి ,2013న విశాఖపట్నం లోని ఈ పి డి సి) (ఎల్23 ఫిబ్రవరి ,2013న వరంగల్లోని మరియు (డి సి ఎల్ ఎస్ పి)25, ఫిబ్రవరి 2013న హైదరాబాద్ లోని అంతే కాక రిటైల్ .లో సమాధానాలు ఇచ్చారు(సి పి డి సి ఎల్)ధరల ఉత్తర్వు నిర్ధారణకుదాఖలుకు రాష్ట్ర , (ఎస్ ఏ సి) స్థాయి సలహా కమిటీపర్యవేక్షించింది

నిర్ధారణకు ఫైల్ అయిన రిటైల్ ధరల ఉత్తర్వు ఆర్డర్ :

4. 14 నవంబర్ 2005 నాడు వీలింగ్ మరియు రిటైల్ విద్యుత్ అమ్మకాల నిర్ధారణకు షరతులుసూచనలతో . కూడిన2005 నియంత్రణ 4 ను కమీషన్ జారీచేసింది ఈ .నియంత్రణ బహు సంవత్సరిక టారిఫ్ ను పరిచయం చేసింది దానికి అనుగుణంగా .ఒక్కో పంపిణీ లైసెన్సీ సమిష్టి ఆదాయ అవసరాలకు (ఏ ఆర్ ఆర్)

కోసం పైలింగ్ చేయాలి . ఏ వీలింగ్ బి , ఐదేళ్ళ పాటు విద్యుత్ రిటైల్ పంపిణీ నియంత్రణ సమయంకు కంట్రోల్) సంబంధించి ప్రతిపాదనలు దాఖలు చేయాల (పీరియడ్ అనికూడా అంటారు). రెండవ నియంత్రణ సమయం (కంట్రోల్ పీరియడ్) 2009-10 నుంచి 2013-14 వరకు వీలింగ్ టారిఫ్ లు , 5 సంవత్సరాల నియంత్రణ సమయం అనగా 2009-14 వరకు నిర్ధారించబడింది.

5. 5 సంవత్సరముల నియంత్రణ సమయం నిర్ధారించబడినప్పటికీ , లైసెన్సీలు ఎం వై టి ప్రైమ్ వర్క్ అనుగుణంగా నియంత్రణ సమయానికి రిటైల్ సరఫరా వాణిజ్య పైలింగ్ చేయుటకు తమ నిస్సహాయత ను వ్యక్తం చేశాయి . దానికి బదులుగా సంవత్సర వారీగా , 2009-10, 2010-11, 2011-12 మరియు 2012-13కు ఏ ఆర్ ఆర్ పి , ఎఫ్ టి ఫైల్ చేయుటకు కమీషన్ అనుమతి కోరాయిదానితో , కమీషన్ దానికి అనుమతి నిచ్చింది . ఆర్థిక సంవత్సర పైలింగ్ జరిగి 2009-10, 2010-11, 2011-12 మరియు 2012-13 వారీగా రిటైల్ పంపిణీ టారిఫ్ నిర్ధారించబడింది .

6. నియంత్రణ సమయంలోని మొదటి నాలుగు సంవత్సరాలకు , రిటైల్ టారిఫ్ జారీ అయినందున ప్రస్తుతం రెండవ నియంత్రణ సమయములోని ఆఖరు సంవత్సరం అనగా 2013-14కు రిటైల్ టారిఫ్ నిర్ధారించారు . దానితో లైసెన్సీ లు 2013-14 సంవత్సరానికి గాను రిటైల్ టారిఫ్ నిర్ధారణ కు పైలింగ్ చేయడమైంది .

ఏ ఆర్ ఆర్ / టారిఫ్ ప్రతిపాదన ల పైలింగ్ లో జాప్యం

7. లైసెన్సీలు 2013-14 సంవత్సరం గానూ ఏ ఆర్ ఆర్ టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు/30 నవంబర్ 2012కు ఫైల్ చేయాలి . 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి టారిఫ్ నిర్ధారించేందుకు కమీషన్ కు 120 రోజుల సమయం ఉంటుంది. కొన్ని అనివార్యకారణాలచే అనగాదాని ధర తెలుసుకునేందుకు , విద్యుత్ లభ్యత సమాచారం : విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు , ఆలస్యం అయినందున ధరల అంచనా లైసెన్సీ లు ఫైల్ చేయలేకపోయాయని చెప్పి కొంత సమయం ఆగాయి అది మళ్ళి మళ్ళి వాయిదా పడటం తో కమీషన్ . వారికి 01-01-2013 తేదీ నాటి లేఖ ప్రకారం 5 జనవరి 2013 వరకు సమయం ఇచ్చింది .

ఏ ఆర్ ఆర్ / టారిఫ్ ప్రతిపాదన ల పైలింగులు

8. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ అమ్మకాల కొరకు సమిష్టి ఆదాయ అవసరాలు (ఏ ఆర్ ఆర్) మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు లైసెన్సీలు 5 జనవరి 2013 నాడు ఫైల్ చేసినవి.

ఆదాయపు అవసరం మరియు ఆదాయపు లోటు

9. సమిష్టి ఆదాయ అవసరాలు (ఏ ఆర్ ఆర్)అంచనాల ఆధారంగా వివిధ వినియోగదారుల శ్రేణుల నుంచి సంవత్సర వారీ ఆదాయాల అనుగుణంగా నాలుగు లైసెన్సీలు, 5885.02 కోట్ల రూపాయల ఆదాయ లోటును అంచనా వేసారు. దాని వివరణ పట్టిక 1 లో చూడవచ్చు. లైసెన్సీలు ఆ లోటును ఎలా భర్తీ చేయాలని సూచించ లేదు. ఆ పనిని కమీషన్ కే అప్పగించాయి.

పట్టిక 1 : ఆదాయపు అవసరం మరియు లోటు (లైసెన్సీదాఖలు ప్రకారం (రూ కోట్లలో))

| క్రమ సంఖ్య | వివరణ | సీపిడిసీఎల్ | ఈ పిడిసీఎల్ | ఎన్ పిడిసీఎల్ | ఎన్ పిడిసీఎల్ | మొత్తం |
|------------|---|-------------|-------------|---------------|---------------|-----------|
| I | విద్యుత్ అవసరం (ఎం యూ) | 45948.01 | 17097.14 | 15552.77 | 24937.44 | 103535.36 |
| II | సరాసరి ఆదాయపు అవసరం | 20714.87 | 8968.13 | 6940.06 | 12564.4 | 49187.46 |
| lii | ప్రస్తుత టారిఫ్ ప్రకారం ఆదాయం (ఇంసెం టివ్స్ కలిపి) | 14524.27 | 6046.18 | 2852.47 | 7011.53 | 30434.45 |
| IV | టారిఫ్ తర ఆదాయం | 40.89 | 49.51 | 21.2 | 36.02 | 147.62 |

| క్రమ సంఖ్య | వివరణ | సిపిడిసిఎల్ | ఈ పిడిసిఎల్ | ఎన్ పిడిసిఎల్ | ఎన్ పిడిసిఎల్ | మొత్తం |
|------------|---|-------------|-------------|---------------|---------------|-----------|
| V | మొత్తం ఆదాయం (I+II+III) | 14565.16 | 6095.69 | 2873.67 | 7047.55 | 30582.07 |
| VI | ప్రస్తుత టారిఫ్ లో ఆదాయపు లోటు(□)/అదనం(+) | -6149.71 | -2872.44 | -4066.39 | -5516.85 | -18605.39 |
| VII | ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ ఆదాయంలో మార్పు | 5661.56 | 2851.34 | 1133.93 | 3073.54 | 12720.36 |
| VIII | నికర లోటుపాట్లు/మిగులు | -488.15 | -21.1 | -2932.46 | -2443.31 | -5885.02 |

దాఖలు చేయబడిన టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు

10. లైసెన్స్ లు అన్నీ శ్రేణులను సంబంధించి టారిఫ్ క్రమబద్ధీకరిస్తూ క్రింది విధంగా టారిఫ్ ను రూపొందించాయి.

ఎల్ టీ - 1 (గృహసంబంధ)

ఎల్ టీ-1(ఎ) మరియు ఎల్ టీ-1(బి) సబ్ కేటగిరీలు కలిపి ఎల్ టీ-1 అనబడే ఒక కేటగిరీగా

ప్రస్తుత టెలిస్కోపిక్ టారిఫ్ స్థానంలో నాన్ టెలిస్కోపిక్ టారిఫ్ ను ప్రతిపాదించారు.

ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీ:

0-50 స్లాబ్ -1.45/యూనిట్

0-100 స్లాబ్ - 2.60/ యూనిట్

0-200 స్లాబ్ -5.65/ యూనిట్

0-300 స్లాబ్ -6.15/ యూనిట్

0-500 స్లాబ్ -6.50/ యూనిట్

0->500 స్లాబ్ -7.00/ యూనిట్

ఎల్ టీ-II (గృహసంబంధేతర/వాణిజ్య)

- ఎల్ టీ -II(ఎ) మరియు ఎల్ టీ -II(బి) సబ్ కేటగిరి కలిపి ఎల్ టీ -II(ఎ)అనే ఒక కేటగిరిగా.
- ఎల్ టీ -II(సి) (ప్రకటనలు మరియు ప్రకటన ఫలకాలు) పేరు మార్చి ఎల్ టీ -II(బి)(ప్రకటనలు మరియు ప్రకటన ఫలకాలు)గా చేసారు.
- 50 కే వి ఏ /నెలకు అయ్యే వినియోగదారులకు ఈ కేటగిరిలో నిర్దిష్ట చార్జీలు ప్రతిపాదించాయి.

- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు

ఎల్ టీ -II(ఎ)

- 0-50 స్లాబ్ -రూ5.40/యూనిట్
- 51-100 స్లాబ్ -రూ 7.35/యూనిట్
- >100 స్లాబ్ -రూ 8.35/ యూనిట్

ఎల్ టీ -II(బి) -రూ 10.40/యూనిట్

ఎల్ టీ -III(పరిశ్రమలు)

- అన్ని సబ్ కేటగిరీ లు ఎల్ టీ-III(ఎ) లో ఉన్నాయి. అయితే 10 హెచ్ పి కన్నా తక్కువ భారం వున్న రొయ్యల సేద్యం , చేపల పెంపకం దీని క్రిందకు రావు. చెరుకు క్రషింగ్ ఎల్ టీ-IIIకింద ఒక్క కేటగిరీగా ఉంది.
- ఈ చేపల పెంపకం మరియు రొయ్యల సేద్యం 10 హెచ్ పి కన్నా తక్కువ మరియు చెరుకు క్రషింగ్ లను ఎల్ టీ -IVలోకి మార్చారు.
- ఎల్ టీ-III(బి)(పరిశ్రమలు-ఎస్ ఎస్ ఐ) యూనిట్లను హెచ్ టీ-I(ఎ)(పరిశ్రమలు 11 కే వి)కేటగిరీ లోకి విలీనం చేశాయి.

- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 100 కే వి /నెలకు

- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీ - రూ 6.20/యూనిట్

ఎల్ టీ -IV(ప్రత్యేక అవసరాలు)

- ఎల్ టీ -IV(ప్రత్యేక అవసరాలు) పేరుతో ఒక కొత్త కేటగిరీ రూపొందించి దీనిలో ఇప్పటి వరకు రాయిటీ/క్రాస్ రాయిటీలను అనుభవించిన కొన్ని కేటగిరీలను కలిపి ఉంచారు.

- ప్రస్తుతం ఉన్న సబ్ కేటగిరీలను కలిపి ఎల్ టీ-iv (కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి గాట్) మరియు ఈ క్రింది సబ్ కేటగిరీ ఎల్ టీ-iv(ప్రత్యేక అవసరాల) కేటగిరీ లోకి విలీనం చేసాయి.
- ఎల్ టీ-III(ఏ)(చేపల పెంపకం మరియు రొయ్యల సేద్యం సీ ఎల్ లో 10 హెచ్ పి కన్నా తక్కువ మరియు చెరుకు క్రపింగ్)
- ఎల్ టీ-V(సి) (ఉప్పు తయారీ & గ్రామీణ పూలచెట్ల పెంపకం నర్సరీ 15 హెచ్ పి వరకు) మరియు
- ఎల్ టీ -VII(బి) ధార్మిక ప్రదేశాలు సి ఎల్ < 1 కే వి)
- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 20 కే వి /నెలకు
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీ - రూ 4.07/యూనిట్
ఎల్ .టి-v(వ్యవసాయం)
- ఎల్.టి-.v (సి)ని ఎల్.టి.-iv(ప్రత్యేక అవసరాలు)కు మార్చారు.
- ఈ కేటగిరీకి టారిఫ్ చార్జీలు లేవు
ఎల్.టి.-vi (వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూఎస్ స్కీములు)
- ప్రస్తుతం ఎల్.టి.-vi (ఏ) చిన్న మరియు పెద్ద పంచాయతీల వీధి దీపాలు మరియు ఎల్ టీ -VI (బి) పి డబ్ల్యూఎస్ స్కీంల చిన్న మరియు పెద్ద పంచాయతీలను ఒక సింగల్ సబ్ కేటగిరీగా విలీనం చేసి ఎల్ టీ -VI(ఏ)పంచాయతీలుగా మార్చారు.
- ప్రస్తుతం ఎల్ టీ VI(ఏ) కింద ఉన్న నగరపాలికలు, మున్సిపాలిటీలు మున్సిపల్ కార్పొరేషన్ వీధి దీపాలు మరియు ఎల్ టీ-v(బి)కింద ఉన్న నగరపాలికలు, మున్సిపాలిటీలు ,మున్సిపల్ కార్పొరేషన్ పి డబ్ల్యూఎస్ స్కీం లను కలిపి ఒక సింగల్ సబ్ కేటగిరీలో ఎల్ టీ-VI(ఏ) వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూఎస్ స్కీం (పంచాయతీలుగా) మార్చారు.
- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 30 కే వి /నెలకు
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీ - రూ 5.24/యూనిట్
- ఎల్ టీ -VII(బి) వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూఎస్ స్కీం (నగరపాలికలు, మున్సిపాలిటీలు, మున్సిపల్ కార్పొరేషన్)
- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 30 కే వి /నెలకు

- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీ - రూ 5.74/యూనిట్
ఎల్ టీ-VII(సామాన్య అవసరాలు)
- ఎల్ టీ-VII(బి) (ధార్మిక ప్రదేశాల)ను ఎల్ టీ-IV(ప్రత్యేక అవసరాలకు) బదలాయించారు.
- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 20 కే వి ఎ /నెలకు
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీ - రూ 5.90/యూనిట్
ఎల్ టీ-VIII(తాత్కాలిక పంపిణీ)
- ఎల్ టీ-VIII(ఏ) & ఎల్ టీ -VIII(బి) కలిపి ఒక సింగిల్ కేటగిరీ గా
ఎల్ టీ - VIII(తాత్కాలిక పంపిణీ)గా విలీనం చేశారు.
- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 20 కే వి ఎ /నెలకు
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీ - రూ 8.80/యూనిట్ కు
హెచ్ .టి -1(పరిశ్రమలు)
- హెచ్ టీ -1 పరిశ్రమల క్రింద వచ్చే అన్ని సబ్ కేటగిరీ (సామాన్య పరిశ్రమలు , లైట్లు & ఫాన్స్, కాలనీ వాడకం మరియు ఋతువులాధారిత పరిశ్రమలు) కలిపి ఒక సింగిల్ కేటగిరీ గా హెచ్ టీ (పరిశ్రమల)గా ఉంచారు.
- హెచ్ -1(పరిశ్రమలు) గా ఉండే టారిఫ్ ను హెచ్-1(బి) ఫెర్రో అల్టోయ్స్ గా ప్రతిపాదించారు.
- ఎల్ టీ-1 (బి)(పరిశ్రమలు)ను హెచ్ టీ-1 పరిశ్రమలలో విలీనం చేశారు.
- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 400 కే వి ఎ /నెలకు
- ప్రతిపాదిత టి ఒ డి టారిఫ్:అదనంగా 30 % విద్యుత్ చార్జీలు
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు
- 132 కే వి : రూ 5.37/ యూనిట్
- 33 కే వి : రూ 5.91/ యూనిట్
- 11 కే వి : రూ 6.49/ యూనిట్
హెచ్ టీ (ఇతరులు)-II
- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 400 కే వి ఎ /నెలకు
- ప్రతిపాదిత టి ఒ డి టారిఫ్:అదనంగా 30 % విద్యుత్ చార్జీలు

- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు
- 132 కే వి : రూ 6.50/ యూనిట్
- 33 కే వి : రూ 6.82/ యూనిట్
- 11 కే వి : రూ 7.61/ యూనిట్

హెచ్ టీ -III(విమానయానం)

- హెచ్ టీ -II(ఇతరులు) కేటగిరీ కి సంబంధించి ప్రతిపాదిత టారిఫ్
- హెచ్ టీ-IV(లిఫ్టు ఇరిగేషన్ మరియు వ్యవసాయం)
- హెచ్ టీ-iv(ఏ) (ప్రభుత్వ లిఫ్టు ఇరిగేషన్), హెచ్ టీ-IV(బి)(వ్యవసాయం) మరియు హెచ్ టీ-IV (సి) (సి పి డబ్ల్యూఎస్) ను కలిపి ఒకే కేటగిరీ గా హెచ్ టీ-IV(నీటి పారుదల మరియు వ్యవసాయం)
- డిమాండ్ చార్జీ లు ప్రతిపాదించలేదు.
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు- రూ 5.61/ యూనిట్ అన్ని వోల్టేజి స్థాయి లకు
- హెచ్ టీ-V(రైల్వే నడపటం)

- డిమాండ్ చార్జీ లు ప్రతిపాదించలేదు.
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు- రూ 6.90/ యూనిట్

హెచ్ టీ-VI(ట్రాన్ పిప్ మరియు గృహ సముదాయ కాలనీ లు)

- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 400 కే వి ఎ /నెలకు
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు- రూ 6.40/ యూనిట్

హెచ్ టీ-VII(గ్రీన్ పవర్)

- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 400 కే వి ఎ /నెలకు
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు- రూ 10.30/ యూనిట్

హెచ్ టీ-III(గ్రామీణ విద్యుత్ కో ఆప్)

- ఆనకాపల్లి (ఈపిడి సిఎల్) □ 2.65/యూనిట్
- చీపురుపల్లి (ఈపిడి సిఎల్)-2.10/ యూనిట్
- సిరసిల్ల (ఎన్ పి డిసిఎల్)- 1.53/ యూనిట్

- కుప్పం (ఎస్ పిడిసిఎల్)-0.64/ యూనిట్
హెచ్ టి-IX(తాత్కాలికం)
- ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీ - రూ 400 కే వి ఎ /నెలకు
- ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు రూ 10.30/ యూనిట్

ఇతర టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు

11. ఎల్ టి-I మరియు ఎల్ టి-II కేటగిరీలలో వినియోగదారులకు వేసే కనిష్ట చార్జీలను కనిష్ట విద్యుత్ చార్జీ లుగా మార్చాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.
12. వ్యవసాయ అమ్మకాలు మరియు వాస్తవిక పంపిణీ నష్టాలను లైసెన్సీలు తెలుసుకోవాలనుకుంటున్నారు.

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సర క్రాస్ రాయితీ సర్ చార్జీ

13. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలింగ్స్ తో బాటు క్రాస్ రాయితీ సర్ చార్జీ లను బహిరంగ ప్రవేశ లావాదేవి లతో నిర్ధారించాలని లైసెన్సీలు ఒక ప్రతిపాదనను ఫైల్ చేసారుఅంతే కాక క్రాస్ రాయితీ చార్జీల నిర్ధారణ జాతీయ టారిఫ్ పాలసీ లో ప్రతిపాదించిన విధానాన్ని అంగీకరించాలని లైసెన్సీలు కోరుకుంటున్నాయి.

డిస్కంలు ఫైల్ చేసిన ప్రతిపాదనల విశ్లేషణ

14. పంపిణీ లైసెన్సీలు నివేదించిన 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి ఫైల్ అయిన ఏ ఆర్ ఆర్ మరియు రిటైల్ పంపిణీ వ్యాపారం టారిఫ్ దరఖాస్తు లను క్షుణ్ణంగా పరిశీలించారు. ఇవి ఏ పి ఈ ఆర్ సి(కండక్ట్ అఫ్ బిజినెస్) రెగ్యులేషన్ 1999 ప్రకారం అవసరమైన సాధారణ పద్ధతిలో కనిపించాయి. ప్రాథమిక విజ్ఞాపన పత్ర సంఖ్య ను కేటాయిస్తూ ఈ క్రింద ప్రైవోన్న వాటిని రికార్డుకి తీసుకుని ఫైలింగులను కమీషన్ స్వీకరించింది.

ఓ పి నెం 01 ఆఫ్ 2013 ఫర్ ఏపి ఈ డిసిఎల్

ఓ పి నెం 02 ఆఫ్ 2013 ఫర్ ఏపి ఎస్ పి డిసిఎల్

ఓ పి నెం 03 ఆఫ్ 2013 ఫర్ ఏపి ఎస్ పి డిసిఎల్

ఓ పి నెం 04 ఆఫ్ 2013 ఫర్ ఏపి సి పి డిసిఎల్

అభ్యంతరాలు /సలహాలను కోరుతూ అధికార ప్రకటన

15. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో రిటైల్ విద్యుత్ అమ్మకాల టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు మరియు ఏ ఆర్ ఆర్లను లైసెన్సీలు కమీషన్ ముందు ఫైల్ చేసినట్లు 9 జనవరి 2013న ప్రజా ప్రకటనను రెండు ఆంగ్ల మరియు రెండు

తెలుగు దిన పత్రికల్లో ప్రకటించాయి. కమీషన్ నిర్దేశించిన పద్ధతిలో లైసెన్స్ లు అనుబంధం డి1 & డి 2లో పేర్కొన్న విధంగా సామాన్య ప్రజలకు వివరించాయి. అంతే కాక ఈ పైలయిన కాపీలు దాన్ని సమర్థిస్తూ వెలువడిన ఇతర పత్రాలు సంబంధిత లైసెన్స్ ల ముఖ్య కార్యాలయాలలోని చీఫ్ జనరల్ మేనేజర్/ఆర్ ఏ సి మరియు సూపరెంటెండెంట్ ఇంజనీర్/ ఆపరేషనల్ సర్కిల్ కార్యాలయంలో అందుబాటులో ఉన్నాయి. ఈ పైలింగ్స్ లైసెన్స్ ల వెబ్ సైట్ లో మరియు కమీషన్ వెబ్ సైటులో అందుబాటులో ఉన్నాయి.

8 ఫిబ్రవరి 2013లోగా ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగులు మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనల్లో పైల్ అయిన అభ్యంతరాలు /సలహాలను ఆసక్తి గలవ్యక్తులు, స్టేట్ హోల్డర్స్ లనుంచి ఏ ఆర్ ఆర్ మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను పరిశీలించుటకు, అధ్యయనం, కొనుగోలుకూ ఈ సాకార్యన్ని కల్పించాయి.మీ అభ్యంతరాలు/సలహాల ఓ కాపీని కమీషన్ రికార్డు కోసం పంపించాలి.

ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వనికి పంపిన సందేశం

16. ప్రజా ప్రకటనలో ప్రతిపాదించిన విధంగా 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి డిస్కం ల టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు, ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగులపై కమీషన్ విచారణ (బహిరంగ విచారణ షెడ్యూల్) చేపట్టుతున్నట్లు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి చెందిన విద్యుత్ శాఖ ప్రిన్సిపాల్ కార్యదర్శికి తెలుపుతూ 7 ఫిబ్రవరి 2013న కమీషన్ ఒక లేఖ రాసింది. ఈ లేఖలోనే లైసెన్స్ ల ప్రతిపాదనల పై ఆయా లైసెన్స్ ల ప్రదేశాల బహిరంగ విచారణ ప్రభుత్వ వివరణను కమీషన్ ముందు ఉంచాలని తెలిపింది.

బహిరంగ విచారణ కు ప్రతిస్పందన

17. బహిరంగ విచారణ సమయంలో కమీషన్ ముందు పెద్ద మొత్తంలో అభ్యంతరాలు/ సలహాలు ఎన్నో విచారణ పరంగా, లిఖిత పూర్వకంగా స్వీకరించింది. వ్యవసాయ సంఘాలు, వ్యవసాయ జాగృత గ్రూపులు, వినియోగదారుల సంఘాలు, ప్రభుత్వేతర సంఘాలు, అనుభవం మరియు పరిజ్ఞానం ఉన్న వ్యక్తులు, వివిధ పార్టీలకు చెందిన కార్యకర్తలు, రైల్వే పరిశ్రమలు, వర్తక సంఘాలు, అసోసియేషన్లు , మొదలైన వారి నుంచి అభ్యంతరాలు/సలహాలు తెలిపినవారి పూర్తి జాబితా ను జతపరిచింది. అంతేకాక ఎంత సంఖ్య లో అభ్యంతరాలు/ సలహాలు వచ్చాయన్న వివరాలు పట్టిక 2లో పేర్కొన్నాయి.

పట్టిక 2 : అందుకున్న అభ్యంతరాలు / సలహాలు పట్టిక

| డిస్కం | సీపిడిసీఎల్ | ఈ పిడిసిఎల్ | ఎన్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | మొత్తం |
|---|-------------|-------------|---------------|---------------|--------|
| వ్యక్తిగత డిస్కంల అభ్యంతరాలు / సూచనలు | 47 | 19 | 19 | 46 | 131 |
| ఏపి సీపి డిసిఎల్ & ఏపి ఎన్ పిడిసిఎల్ సాధారణ అభ్యంతరాలు / సూచనలు | 2 | | 2 | | 2 |
| ఏపి ఈపిడిసిఎల్ & ఏపి ఎన్ పిడి సి ఎల్ సాధారణ అభ్యంతరాలు / సూచనలు | | 1 | | 1 | 1 |
| అన్ని డిస్కం లకు చెందిన అభ్యంతరాలు | | | 132 | | 132 |
| మొత్తం | 181 | 152 | 153 | 179 | 266 |

18. లైసెన్సీలు, తమ ప్రజా విచారణ షెడ్యూల్ కంటే ముందే 15 ఫిబ్రవరి 2013 లోగా తమకు వచ్చిన అభ్యంతరాలకు లిఖితపూర్వక సమాధానాలను తయారు చేసుకోవాలని లైసెన్సీలను కమీషన్ ఆదేశించింది. అంతే కాక లైసెన్సీ లు ఇచ్చే సమాధానాలను వారి వారి వెబ్ సైటులో పొందుపరచాలని , ఒక కాపీని కమీషన్ అందుబాటులో ఉంచాలని పేర్కొన్నది. బహిరంగ విచారణకు పాల్గొనాలని అభ్యంతరాలు/ సలహాలు చెప్పిన వారిని ఆహ్వానించింది కమీషన్.

బహిరంగ విచారణ

19. పట్టిక 3 లో పొందు పరచిన విధంగా ప్రజా విచారణకు షెడ్యూల్ ను లైసెన్సీలకు, ఆక్షేపకులకు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి తెలిపింది. పత్రిక ప్రకటనతో ప్రజలకు తెలిపింది.

పట్టిక3: లైసెన్సీలు దాఖలచేసిన ఎ.ఆర్. ఆర్ ల / టారిఫ్ ల బహిరంగ విచారణ

| లైసెన్సీలు | తేదీ | సమయం | ప్రాంతం | స్థలం |
|----------------|----------|----------------------|------------|--|
| ఎన్ పిడిసిఎల్ | 19.02.13 | 10:30 నుంచి 13:30 | విజయవాడ | సిద్ధార్థ కాలేజి |
| ఈపిడిసిఎల్ | 21.02.13 | మరియు 14:30 నుంచి | విశాఖపట్నం | ఆంధ్ర మెడికల్ కాలేజి అలుమిని అసోసియేషన్ హాలు |
| ఎన్ పిడిసిఎల్ | 23.02.13 | 17:00 | వరంగల్ | జిల్లా పరిషద్ హాలు |
| సిపి పిడిసిఎల్ | 25.02.13 | | హైదరాబాద్ | ఫాఫీ , రెడ్ హిల్స్ |

20. పట్టిక 3లో పొందుపరచిన విధంగా ఒక్కొక్క లైసెన్సీ కి ఒక ప్రదేశం ప్రకారం కమీషన్ 4 ప్రజా విచారణలు ఏర్పాటు చేసింది. విచారణ సమయంలో డిస్కం లు తమ పైలింగులు సమర్పించాలి. కమీషన్ ఆక్షేపకుల అభ్యంతరాలను వినింది. అక్కడ వచ్చిన ప్రజల నుంచి లేదా సంస్థల నుంచి కూడా అభ్యంతరాలను/సూచనలను కమీషన్ స్వీకరించింది. చివరగా, కమీషన్ వారి ఆదేశం ప్రకారం లైసెన్సీలు ఆక్షేపించిన అభ్యంతరాలకు సమాధానం చెప్పారు.

21. పెద్ద సంఖ్యలో లేఖలు/సలహాలు/ అభ్యంతరాలు అందుకున్న కమీషన్ ప్రజా స్ఫూర్తి ని, ప్రజల్లో ఉన్న ఉత్సాహాన్ని మెచ్చుకుంటూ తమ రికార్డులో నమోదు చేసింది. వినియోగదారులు/ఆక్షేపకులు చేసిన అభ్యంతరాలు/సలహాలు నిర్దిష్ట గా ఈ ఆర్డర్లో లేకపోయినా, కమీషన్ ఆ సలహాలు/ అభ్యంతరాల్లో సారాన్ని తెలుసుకొనేందుకు పూర్తి ప్రయత్నం చేసి వాటికి చిత్త శుద్ధితో స్పందించింది.

22. ఏ ఆర్ ఆర్ మరియు టారిఫ్ పైలింగ్ లోని అభ్యంతరాలను ఆయా అధ్యాయాల్లో పొందుపరిచారు. కమీషన్ ఆదేశం ప్రకారం లైసెన్సీలు చెప్పిన సమాధానాలను కూడా ఆయా అధ్యాయాల్లో పొందుపరిచాయి.

రాష్ట్ర స్థాయి సలహా కమిటీ మీటింగ్

23. టారిఫ్ అభ్యాసంలో భాగంగా లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు ఏ ఆర్ ఆర్ ల మనోగతాన్ని తెలుసుకోవడానికి రాష్ట్ర స్థాయి సలహా కమిటీ మీటింగ్ ను 1 మార్చి 2013న జరిపాయి. ఈ కమిటీ సభ్యులు ఇచ్చిన సలహా మేరకు కమీషన్ తుది టారిఫ్ ఆర్డర్ను నిర్ణయిస్తుంది.

ఏ ఆర్ ఆర్ /టారిఫ్ పైలింగులో అభ్యంతరాలు/సలహాలు .

24. ఏ ఆర్ ఆర్ /టారిఫ్ పైలింగులో అభ్యంతరాలు/సలహాల సంక్షేపణల గురించి తెలుపుతూ: ఏఆర్ఆర్ పైలింగులో వాడిన సంక్షేపణలను వీటితోపాటు వీటి అర్థాన్ని వ్యక్తపరిచారు ఆర్ హెచ్ ఎస్ శర్మ. లైసెన్సీలు సమాధానం: వాడుక భాషలో ఉన్నటువంటి పదాలను సరైన భాషనూ ఈ పైలింగుల్లో వాడబడింది . కమీషన్ దృక్పథం: అవసరమైనంత వరకే సంక్షేపణ పదాలు వాడినట్లు ఈ సంక్షేపణ పదాలకు సంబంధించి ఒక సూచికను ఇవ్వాలని కమీషన్ అభిప్రాయపడింది.

25. ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగులలో వచ్చిన తప్పల అభ్యంతరాలు/సలహా సూచనల గురించి చెబుతూ: ఏపి సిపి డిసిఎల్ ఫైల్ చేసిన 2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరంలో పేజీ నెం 114 ఫారం 3 లో చివరి రెండు కాలమ్స్ లో కాలమ్ 3 లోదే కాలమ్ 4లో ఉంది. అలాగే పేజీ నెం 120లో ని కాలమ్ 3లో ఉన్న సంఖ్యల్లో చూపిన ఫార్ములు 10 మరియు ఫార్ములు 9లో ఏ మాత్రం తేడా లేదని శ్రీ వి. వెంకట్రామయ్య మరియు ఇతరులు తెలిపారు. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సేల్స్ ఫోరకాస్ట్ తెలుపుతూ పేజీ నెం 40 మరియు పేజీ నెం 195 & 196 లోని ఫారం 3 పేర్కొన్నవి పేజీ నెం 280-282 ఫారం 7 సరిగా జత కూడటం లేదు. అంతేకాకుండా ఇచ్చిన ఇతర సమాచారం ఈ తప్పలపై దృష్టి చూపడంలేదు. డిస్కం ఇతర కేసుల్లోనూ ఇలాగే ఉంది.అందు మూలంగా డిస్కం లు పొందుపరిచే సమాచారాన్ని సరి చేసుకోవాలని కమీషన్ ఆదేశించ మని కోరారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: సేల్స్ సమాచారంలో చూపిన ఫారం 3 మరియు ఫారం 7లో కొంత తేడా ఉన్నది. దీనికి కారణం ఫారం 3లో ఇచ్చిన సేల్స్ కే వి హెచ్ /యూనిట్ కాగా 7లో చూపింది బిల్లు యూనిట్లు .ఇవి కే డబ్ల్యూ.హెచ్ మరియు కే వి హెచ్ యూనిట్లు. ఫార్ములు 3 కాలమ్ 7&8లలో మరియు ఫార్ములు 9&10లోని కాలమ్ 3లో విలువల్లో టైపింగ్ తప్పలు జరిగాయి. దాని సరైన విలువలు సమాధానంలో జతపరిచారు.

కమీషన్ దృక్పథం: పైలింగులలో తప్పులు దొర్లకుండా చూసుకోవాలని అంతే కాకుండా పైలింగు ముందే తప్పులు జరగకుండా తగు జాగ్రత్తలు పాటించాలి.

26. అభ్యంతరాలు/సూచనలు తెలుగులో ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగు: ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగు సంక్షిప్తముగా తెలుగులో అందుబాటులో తేవాలని శ్రీ ఏ. మునిరామయ్య మరియు ఇతరులు కోరారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: ఈ విషయం గౌరవనియులైన కమీషన్ గారి దృష్టికి తీసుకెళ్ళుతాం.

కమీషన్ దృక్పథం: డిస్కం ఇస్తున్న పైలింగుల సారాంశం ప్రస్తుతం ఆంగ్లంలోనే ఉంది. దీన్ని తెలుగులోనూ ఇవ్వడానికి తగు చర్యలు చేపట్టితే బాగుంటుంది.

27. బహిరంగ విచారణకు అవకాశం కలిపించే విషయం పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు, సలహాలు: కనీసం 20 నిమిషాల పాటైన తమ తమ వాదనలను తెలిపే విధంగా బహిరంగ విచారణ ఆయా ప్రదేశాలలో నిర్వహించాలని శ్రీ పి మునిరత్నం మరియు ఇతరులు కోరారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: గౌరవనీయులైన కమీషనర్ గారు ఈ విషయాన్ని పరిశీలించుతారు.

కమీషన్ దృక్పథం: డిస్కం చెందిన ప్రాంతం లోని ఒక ప్రదేశంలో బహిరంగ విచారణను జరపాలి. అన్ని జిల్లాలను ఇందులో భాగస్వామ్యం చేస్తూ రోటీషన్ పద్ధతిలో ఈ కార్యక్రమాన్ని అంతటా నిర్వహించాలి. ఇలా చేస్తే అన్ని జిల్లాలు బహిరంగ విచారణ వేదికలుగా మారుతాయి.

28. అభ్యంతరాలు/ సూచనలు సలహాల్లో పైలింగు లలో ఆలస్యం: రాష్ట్ర ప్రభుత్వానికి అనుగుణంగా డిస్కంలు తమ ప్రతిపాదనల పైలింగులు చేస్తున్నాయి.ఎంత త్వరగా కమీషన్ ఎప్పటిలాగే తమ కార్యకలాపాలు చేపట్టుతుందో రాష్ట్రంలోని విద్యుత్ రంగానికి అంత మంచిది.

లైసెన్సీల సమాధానం: సి జి ఎస్ కేంద్రం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు మరియు విద్యుత్ అందు బాటులను పరిశీలించ డానికి సమయం పడుతున్నందున కొంత ఆలస్యం అవుతోంది. ఏమైనప్పటికీ ఏ ఆర్ ఆర్ పైలును సాధ్యమైనంత వరకు సరైన సమయంలోనే జరిగేందుకు అన్ని చర్యలు చేపట్టుతున్నాం.

కమీషన్ దృక్పథం: ఆలస్యంగా పైలింగులు అభ్యంతరపరులకే కాక వినియోగదారులకు, కమీషన్ కు ఇబ్బందులు తేస్తుంది. రాబోయే ఆర్థిక సంవత్సరంలో 120 రోజుల ముందుగానే పైలింగు లను లైసెన్సీలు సమర్పించేందుకు తగు కృషి చేయాలి.

29. తెలుగులో ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగులకు ఖర్చు ఏ మేరకు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు సలహాలు: తెలుగులో ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగులకు రూ 100వరకు ఖర్చు పెట్టవచ్చని శ్రీ పి మునిరత్నం మరియు ఇతరులు తెలిపారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: రాబోయే సంవత్సరంలో ఈ విషయమై ఓ నిర్ణయం తీసుకుంటాము.

కమీషన్ దృక్పథం: లైసెన్సీలు త్వరలోనే ఈ విషయంలో ఓ నిర్ణయం తీసుకోవాలి.

30. బహిరంగ విచారణకు టూర్ అడ్వాన్సు ఎంత ఇవ్వాలన్నదానిపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు సలహాలు: దూరంగా ఉన్న ప్రదేశాల్లో బహిరంగ విచారణకు టూర్ అడ్వాన్సు ఇవ్వవచ్చు అని శ్రీ కే దేవరాజుల నాయుడు మరియు ఇతరులు కోరారు.

లైసెన్సీల సమాధానం : గౌరవనీయులైన కమీషన్ ఈ విషయాన్ని పరిశీలిస్తోంది.

కమీషన్ దృక్పథం: ఆర్థిక మరియు ఇతర ప్రాక్టికల్ కారణాల దృష్ట్యా ఈ సలహా ఆచరణ సాధ్యపడదు. వినియోగదారులకు అందుబాటులో దగ్గరలో బహిరంగ విచారణ కొనసాగించాలి. డిస్కం ప్రతి సంవత్సరం రోటేషన్ పద్ధతిలో వివిధ జిల్లాల్లో నిర్వహించాలి.

31. ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగులలో ఎం వై టి సూత్రాలకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు, సూచనలు, సలహాలు: 2013-14 సంవత్సర ప్రస్తుత టారిఫ్ పైలింగుల్లో టారిఫ్

టారిఫ్ పిటిషన్ పైలు చేయక ముందే పిటిషనర్ టారిఫ్ పిటిషన్ ను వార్షిక పద్ధతిలో పైలు చేసేందుకు గౌరవనీయులైన కమీషన్ అనుమతి పొందాలని ఎం/ఎస్ పెర్లో అల్లోయ్స్ ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. పిటిషనర్ ఇలాంటి అనుమతిని పొందలేదు. 2009-10 సంవత్సరంలో ఏ ఆర్ ఆర్ ను పైలు చేసేందుకు టారిఫ్ ఆర్డర్ సమయంకంటే ముందే కమీషన్ అనుమతిని పొందేవారు. 2009-10 సంవత్సరంలో పరిమిత ఒక సంవత్సర పాటు ఉండే అనుమతిని ఇచ్చే వారు ఈ అనుమతి రాబోయే సంవత్సర టారిఫ్ పిటిషన్ పైలింగుకు పొడిగించ లేము. ఇలా ఒకవేళ చేస్తే ఎం వై టి రెగులేషన్ ను ఉల్లంఘించి నట్లువుతుంది. ఈ విషయాలను దృష్టిలో ఉంచుకుని అవసరమైతే కొంత వెసులుబాటు/ మాఫీ చూపి అధికారాన్ని గౌరవనీయులైన కమీషన్ కు విశేష అధికారాలు ఉన్నాయి. వీటిని న్యాయపరంగా పారదర్శకంగా కమీషన్ వాడుకుంటుంది.

లైసెన్సీల సమాధానం: లైసెన్సీలు గౌరవనీయులైన కమీషన్ ముందు రిటైల్ పంపిణీ వ్యాపారానికి ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగులకై తమ దరఖాస్తు ను 2009-10 నుంచి 2012-13 ఒక సంవత్సరం పాటే చేసాయి. ఇలా ఒక

సంవత్సరం పాట్ ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలింగులు 2009-10 నుంచి 2012-13 వరకు చేయడానికి గల కారణం వివిధ మార్గాలుగా లభించే విద్యుత్తో అనిచితి. ఇందువల్ల కమీషన్ ఆయా సంవత్సరానికి రిటైల్ పంపిణీ వ్యాపారం లో ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలింగులకు అనుమతి ఇచ్చింది. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి కూడా ఒక సంవత్సరం పాట్ ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలింగు లు రిటైల్ పంపిణీ వ్యాపారం లో లైసెన్సీలు చేసాయి కారణం కంట్రోల్ పీరియడ్ చివరి సంవత్సర ద్వితీయార్థం.

కమీషన్ దృక్పథం: ఎం వై టి లోని మొదటి నాలుగు సంవత్సరాలకు 2009-14 వరకు లైసెన్సీలు ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలు చేయటానికి కమీషన్ ఆమోదం తెలిపింది. ఇక ఎం వై టి కాలంలో 2013-14 టారిఫ్ సంవత్సరం మాత్రామే మిగిలినందువల్ల ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14కు నిర్దిష్ట ఆమోదం అవసరం లేదు.

ఎం వై టి కాలంలో 31-03-2014కి పూర్తవుతున్నందుకు 01-04-2014 తర్వాత ఫిలింగులు ప్రస్తుత ఫైలింగ్స్ లో పొందుపరచాలనే ప్రశ్న ఉత్పన్నమవుదు.

32. డిస్కంకి సంబంధించిన ఫైలింగుల పుస్తకాల లభ్యత పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు: డిస్కం ల పనితీరు తెలుసుకోవడానికి వివిధ ఏ ఆర్ ఆర్ ల తులనాత్మక అధ్యయనం ఎంతో మేలు చేస్తుంది. ప్రస్తుతం ఓ ప్రత్యేక డిస్కం ల ఏ ఆర్ ఆర్ కాపీలే అందుబాటులో ఉన్నాయి. ఒకవేళ ఎవరికైనా అన్ని డిస్కంల కాపీలు కావాలంటే వారికి ఆయా కాపీలు అందుబాటులోకి తెస్తాం. వినియోగదారులు డిస్కం ల ఏ ఆర్ ఆర్ కాపీలు కావాలనుకుంటే ఒక ప్రక్రియను అనుసరించాలని శ్రీ కే రాజేంద్ర రెడ్డి మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు.

33. బహిరంగ విచారణకు సంబంధించి ముందుగానే తగు సమాచారం అందించాలనే విషయంపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు సలహాలు: అభ్యంతరపరులకు సరైన సమయం బహిరంగ విచారణలో కేటాయించడంతో పాటు పిటిషనర్ కి బహిరంగ విచారణకు

సంబంధించిన సమాచారం ముందుగా ఇస్తే దీనికి వచ్చే వారు ప్రయాణ ఏర్పాట్లు చేసుకుంటారని శ్రీ రాజేంద్ర రెడ్డి మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. ఈ విచారణలో పాల్గొన్న వారీ ఉపన్యాసాలను క్లుప్తం గా చెప్పమని కొరకుడదని సెక్రటరీ కి ఆదేశించామని రెడ్డి కోరారు. అవసరమైతే ఈ బహిరంగ విచారణను రెండు లేదా మూడు రోజుల పాటు ప్రణాళిక బద్ధంగా అర్థవంతంగా నిర్వహించాలని రెడ్డి కోరారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: గౌరవనీయులైన కమీషంగారి పరిశీలనలో ఈ విషయం ఉంది.

కమీషన్ దృక్పథం: ప్రతి సంవత్సరం బహిరంగ విచారణకు సంబంధించి తేదీలు, స్థలాల వివరాలు ముందుగానే నోటీసు రూపిన కమీషన్ తెలియజేస్తుంది.

కమీషన్ దృక్పథం: ప్రతి సంవత్సరం కమీషన్ బహిరంగ విచారణ తేదీలు స్థలం పై గమనిక స్పష్టంగా ఇస్తుంది.

34. టారిఫ్ ఇతర ఆదాయం కింద విద్యుత్ చౌర్యం రికవరీ కి సంబంధించి అభ్యంతరాలు/ సూచనలు : విద్యుత్ చౌర్యం రికవరీ పై వచ్చిన ఆదాయం ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్స్ లో పేజీ నెం 61లో పొందుపరచలేదు. ఏ మనగా అది టారిఫ్ ఇతర ఆదాయం కింద జతపరచడం సరికాదు. కనుక అని పేర్కొన్నారు. కానీ విద్యుత్ చౌర్యం పై వచ్చిన ఆదాయం ఆర్థిక సంవత్సరం 2011-12 మరియు 2012-13 సెప్టెంబర్ వరకు ఏ ఆర్ ఆర్ లోని పేజీ నెం 136లో పేర్కొన్నారు. కానీ ఇది కూడా టారిఫ్ ఇతర ఆదాయం కింద జత పరచలేదు అని శ్రీ ఆర్ హెచ్ ఎస్ శర్మ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్ పేజీ నెం 61లో చూపినవి. ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13 మరియు 2013-14 కు సంబంధించిన ప్రొజెక్షన్ (విక్షేపణలు) మాత్రామే. విద్యుత్ చౌర్యం జరగదని భావించి, వీటిలో దాని నుంచి వచ్చిన ఆదాయాన్ని పొందుపరచలేదు. కాగా ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్స్ లో పేజీ నెం 136లో గత 18 నెలల అసలు ఆదాయం (2011-12 & 2012-13 సెప్టెంబర్ నెల వరకు) పొందుపరచ బడింది.

35. కమీషన్ దృక్పథం: లైసెన్సీల ఉద్దేశ్యం తో కమీషన్ వారు ఏకీభవించారు.

డిస్కం చే పైల్ చేయబడిన టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను విశ్లేష పరచడం

36. బహిరంగ విచారణలో ప్రజల ఉత్తరాలు పై అందిన అభ్యంతరాలు/సూచనల దృష్టితో లైసెన్సీలు పైల్ చేసిన అమ్మకాల పరిమాణాన్ని కమీషన్ పరీక్షించి, 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సర వివిధ వినియోగదారుల శ్రేణికి అవసరమైన అమ్మకాల పరిమాణాలను పట్టిక 4లో చూపబడిన విధంగా నిర్ధారించింది.

పట్టిక4: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆంధ్ర ప్రదేశ్ విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమిషన్ ఆమోదించిన అమ్మకాలు
(ఎం యు)

| వినియోగ దారుల శ్రేణి | అనుమతులు పొందిన వారు | | | | అనుమతులు పొందిన వారందరూ |
|--|----------------------|------------|---------------|---------------|-------------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ఎల్ టి -1 గృహసంబంధం | 6941.57 | 3680.89 | 2460.63 | 4914.58 | 17997.67 |
| ఎల్ టి-ii గృహేతర /వాణిజ్య సంబంధ | 2222.81 | 838.81 | 537.05 | 1222.15 | 4820.83 |
| ఎల్.టి iiiపరిశ్రమలు | 994.15 | 530.39 | 230.11 | 941.7 | 2696.35 |
| ఎల్.టి.iv కుటీర పరిశ్రమలు | 18.67 | 2.29 | 7.06 | 30.27 | 58.29 |
| ఎల్ టి-vవ్యవసాయ | 8073.9 | 1714.8 | 3955.61 | 4481.59 | 18225.9 |
| ఎల్ టి-vi స్థానిక సంస్థలు | 922.6 | 313.12 | 402.1 | 436.99 | 2074.81 |
| ఎల్ టి-vii సాధారణం | 79.88 | 43.19 | 31.97 | 55.01 | 210.05 |
| ఎల్ టి-viiiతాత్కాలికం | 1.26 | 0.88 | 0.03 | 1.77 | 3.94 |
| హెచ్ టి-iపరిశ్రమలు | 12609.29 | 4630.42 | 1250.26 | 5269.46 | 23759.43 |
| హెచ్ టిiiఇతరులు | 1804.77 | 561.63 | 100.19 | 530.97 | 2997.57 |
| హెచ్ టి-iii-విమానాశ్రయాలు, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు | 64.82 | 1 | 0 | 1.02 | 66.84 |

| వినియోగ దారుల శ్రేణి | అనుమతులు పొందిన వారు | | | | అనుమతులు పొందిన వారందరూ |
|---|----------------------|------------|---------------|---------------|-------------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| హెచ్ టి-iv నీటి పారుదల మరియు వ్యవసాయం | 439.3 | 196.68 | 383.64 | 59.55 | 1079.17 |
| హెచ్ టి-v రైల్వేలు నడపటం | 163.38 | 604.63 | 438.95 | 641.37 | 1848.33 |
| హెచ్ టి-vi టివిటాన్ పిప్పలు మరియు కాలనీలు | 108.96 | 34.76 | 130.53 | 49.03 | 323.28 |
| హెచ్ టి-vii గ్రీన్ పవర్ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| గ్రామీణ విద్యుత్ కో - ఆపరేటివ్స్ | 0 | 239.94 | 686.39 | 287.8 | 1214.13 |
| తాత్కాలిక ము | 4.94 | 20.22 | 0 | 0 | 25.16 |
| మొత్తం | 34450.3 | 13413.65 | 10614.52 | 18923.27 | 77401.75 |

37. బహిరంగ విచారణలో ప్రజల ఉత్తరాల పై అందిన అభ్యంతరాలు/సూచనల దృష్టితో లైసెన్సీలు పైలు చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలును కమీషన్ పరీక్షించి 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలును పట్టిక 5 లో చూపిన విధంగా నిర్ధారించింది.

పట్టిక 5: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో సేల్స్ మరియు కరెంటు కొనుగోలు అవసరం (ఎం కే డబ్యు హెచ్)

| లై సెన్సీలు | లై సెన్సీలు దాఖలు | | ఏపీ ఈఆర్ సి ఆమోదం | | |
|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|-----------------|---|
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | అమ్మకాలు | కొనుగోలు | అమ్మకాలు | కొనుగోలు | |
| సిపిడి సీఎల్ | 38551.29 | 45948.01 | 34135.49 | 40458.83 | |
| ఈపిడి సీఎల్ | 14945.04 | 17097.14 | 13228.15 | 15126.49 | |
| ఎస్ పి డిసీఎల్ | 12979.05 | 15552.77 | 10605.28 | 12642.09 | |
| ఎస్ పిడిసీఎల్ | 21160.31 | 24937.44 | 18443.52 | 21620.28 | |
| అన్ని లై సెన్సీలు | 87635.69 | 103535.36 | 76412.44 | 89847.69 | |

38. బహిరంగ విచారణలో ప్రజలు వారీ ఉత్తరాలతో అందిన అభ్యంతరాలు/సూచనల దృష్టితో పైన పేర్కొన్న విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాల ఆధారంగా విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును లెక్కించింది. దాని విలువ పట్టిక లో చూపిన విధంగా 30829.82 కోట్లు.

పట్టిక6: విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ కోట్లు)

| విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం |
|-------------------------|--------------|-------------|----------------|---------------|----------|
| | సిపిడి సీఎల్ | ఈపిడి సీఎల్ | ఎస్ పి డిసీఎల్ | ఎస్ పిడిసీఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| లైసెన్సీల దాఖలు | 17927.82 | 7767.89 | 5690.3 | 10752.37 | 42138.4 |
| కమీషన్ ఆమోదం పొందినవి | 13841.27 | 5344.53 | 4160.39 | 7483.62 | 30829.82 |

39. బహిరంగ విచారణలో ప్రజలు వారీ ఉత్తరాలతో అందిన అభ్యంతరాలు/సూచనల దృష్టితో మొత్తం ఆదాయపు అవసరాన్ని కమీషన్ విశ్లేషించి పట్టిక 7 లో తెలిపిన విధంగా 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో వివిధ వినియోగదారుల శ్రేణుల మొత్తం ఆదాయపు అవసరాలు నిర్ణయించింది.

పట్టిక7: ఆదాయ అవసరాలు (రూ కోట్లు)

| ఏ ఆర్ ఆర్ /వస్తువు ధర | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం |
|------------------------------------|--------------|-------------|----------------|----------------|----------|
| | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| సరఫరా | 1699.7 | 809.79 | 890.88 | 1273.3 | 4673.67 |
| విద్యుత్ కొనుగోలు | 13841.27 | 5344.53 | 4160.39 | 7483.62 | 30829.82 |
| ప్రసారం | 649.53 | 228.35 | 222.85 | 325.09 | 1425.83 |
| ఎస్ ఎల్ డి సి ధరలు | 19.18 | 6.74 | 6.58 | 9.6 | 42.11 |
| పిజి సి ఐ ఎల్ ధరలు | 195.76 | 67.15 | 67.45 | 94.65 | 425 |
| యు ఎల్ డి సి ధరలు | 12.52 | 4.29 | 4.31 | 6.05 | 27.18 |
| వినియోగదారుని పూచీ ధరావతు పై వడ్డీ | 180.37 | 76.87 | 41.48 | 90.66 | 389.38 |
| సరఫరా మోతాదు | 11.69 | 5.62 | 7.23 | 15.38 | 39.92 |
| ఇతర ఖర్చులు | 0.15 | 0 | 0.58 | 0 | 0.73 |
| ఆదాయపు అవసరం | 16610.16 | 6543.35 | 5401.76 | 9298.35 | 37853.63 |

40. పట్టిక 8లో చూపిన విధంగా పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ ను కమీషన్ తయారు చేసింది. దాన్ని బట్టి 2013-14 లో 37853.65 కోట్ల ఆమోదించిన ఆదాయపు అవసరాలు రికవరీ చేయాలి.

పట్టిక8: పూర్తి ఖర్చు రికవరీ తారీఫ్ షెడ్యూల్

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|--|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| ఎల్ టి-i గృహసంబంధ (టెలిస్కోపిక్) | | | | | |
| ఎల్ టి-i(ఏ)నెలకు 50 యూనిట్లు వరకు | | 2.08 | 1.7 | 3.98 | 2.57 |
| ఎల్ టి -i(బి) నెలకు 50 యూనిట్లపైన | | | | | |
| మొదటి 50 యూనిట్లు | | 3.23 | 2.85 | 5.13 | 3.72 |
| 51-100 | | 3.88 | 3.5 | 5.78 | 4.37 |
| 101-150 | | 4.88 | 4.5 | 6.78 | 5.37 |
| 151-200 | | 5.63 | 5.25 | 7.53 | 6.12 |
| 201-250 | | 6.38 | 6 | 8.28 | 6.87 |
| 251-300 | | 6.88 | 6.5 | 8.78 | 7.37 |
| 301-400 | | 7.38 | 7 | 9.28 | 7.87 |
| 401-500 | | 7.88 | 7.5 | 9.78 | 8.37 |
| 500 పైన | | 8.38 | 8 | 10.28 | 8.87 |
| ఎల్ టి ii: గృహేతర/వాణిజ్య సంబంధ | | | | | |
| ఎల్ టి ii (ఏ) నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.4 | 5.4 | 5.4 | 5.4 |
| ఎల్ టి ii (బి) నెలకు 50 యూనిట్ల పైన | | | | | |
| మొదటి 50 యూనిట్లు | 50/కే డబ్ల్యూ | 6 | 6 | 6 | 6 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|--|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| 51-100 | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.75 | 6.75 | 6.75 | 6.75 |
| 101-300 | 50/కే డబ్ల్యూ | 7.5 | 7.5 | 7.5 | 7.5 |
| 301-500 | 50/కే డబ్ల్యూ | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 500 పైన | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.5 | 8.5 | 8.5 | 8.5 |
| ఎల్ టి ii (సి) ప్రకటన ఓర్డింగ్స్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 10.4 | 10.4 | 10.4 | 10.4 |
| | | | | | |
| ఎల్ టి iii: పరిశ్రమలు | | | | | |
| పరిశ్రమలు | 50/హెచ్ పి | 5.45 | 5.45 | 5.45 | 5.45 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆప్ సీజన్) | 50/హెచ్ పి | 6.12 | 6.12 | 6.12 | 6.12 |
| పట్టు పురుగుల పెంపకం / రొయ్యల పెంపకం | 20/హెచ్ పి | 4 | 4 | 4 | 4 |
| చెరుకుగడల క్రపింగ్ | 20/హెచ్ పి | 4 | 4 | 4 | 4 |
| కోళ్ల ఫారాలు | 50/హెచ్ పి | 5 | 5 | 5 | 5 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|---|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎన్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| పుట్టగొడుగులు మరియు కుందేళ్ళ పెంపకం | 50/హెచ్ పి | 5 | 5 | 5 | 5 |
| గ్రీన్ హౌస్ లలో పూల పెంపకం | 50/హెచ్ పి | 5 | 5 | 5 | 5 |
| ఎల్ టి-iv కుటీర పరిశ్రమలు | | | | | |
| కుటీర పరిశ్రమలు | 20/హెచ్ పి | 3.12 | 3.12 | 3.12 | 3.12 |
| వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు | 20/హెచ్ పి | 3.12 | 3.12 | 3.12 | 3.12 |
| ఎల్ టి-v వ్యవసాయం | | | | | |
| ఎల్ టి-v (ఏ) డి ఎస్ ఎం చర్యలతో వ్యవసాయం | | | | | |
| కార్పొరేట్ రైతులు & ఐ టి విలువలు | | 3.74 | 3.01 | 6.56 | 4.95 |
| తేమ నేల రైతులు (సాగుభూమి > 2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 1.74 | 1.01 | 4.56 | 2.95 |
| పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు > 3 సంఖ్య) | 525/హెచ్ పి * | 1.74 | 1.01 | 4.56 | 2.95 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|--|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| తేమ నేల రైతులు (సాగుభూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | | 1.24 | 0.51 | 4.06 | 2.45 |
| పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు <= 3 సంఖ్య) | | 1.24 | 0.51 | 4.06 | 2.45 |
| ఎల్ టి-v (బి) డి ఎస్ ఎం చర్యలు లేకుండా వ్యవసాయం | | | | | |
| కార్పొరేట్ రైతులు & ఐ టి విలువలు | | 4.74 | 4.01 | 7.56 | 5.95 |
| తేమ నేల రైతులు (సాగుభూమి > 2.5 ఎకరాలు) | 1050/హెచ్ పి * | 2.24 | 1.51 | 5.06 | 3.45 |
| పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు > 3 సంఖ్య) | 1050/హెచ్ పి * | 2.24 | 1.51 | 5.06 | 3.45 |
| తేమ నేల రైతులు (సాగుభూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 1.74 | 1.01 | 4.56 | 2.95 |
| పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు <= 3 సంఖ్య) | 525/హెచ్ పి * | 1.74 | 1.01 | 4.56 | 2.95 |
| ఎల్ టి v (సి) ఇతరులు | | | | | |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|---|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు సి ఎల్ 15 హెచ్ పి వరకు | 20/హెచ్ పి | | 3.07 | 3.07 | 3.07 |
| గ్రామీణ ఉద్యాన నర్సరీలు | 20/హెచ్ పి | 3.07 | 3.07 | 3.07 | 3.07 |
| ఎల్ టి vi వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | | | | |
| ఎల్ టి vi(వి) వీధి దీపాలు | | | | | 0 |
| పంచాయితీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 4.74 | 4.74 | 4.74 | 4.74 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.24 | 5.24 | 5.24 | 5.24 |
| మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.74 | 5.74 | 5.74 | 5.74 |
| ఎల్ టి-vi(బి) పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్ | | | | | |
| పంచాయితీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 4.74 | 4.74 | 4.74 | 4.74 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.24 | 5.24 | 5.24 | 5.24 |
| మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.74 | 5.74 | 5.74 | 5.74 |
| | | | | | |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|----------------------------------|------------------------|--------------|-------------|----------------|---------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| ఎల్ టి-vii సాధారణం | | | | | |
| ఎల్ టి-vii (ఏ) సాధారణ వినియోగం | 20/కే డబ్ల్యూ | 5.9 | 5.9 | 5.9 | 5.9 |
| ఎల్.టి.vii(బి) ధార్మిక ప్రదేశాలు | 20/కే డబ్ల్యూ | | | | |
| ఎల్.టి.viii తాత్కాలిక | 20/కే డబ్ల్యూ | 8.8 | 8.8 | 8.8 | 8.8 |
| హెచ్.టి.ఐ పరిశ్రమలు | | | | | |
| హెచ్.టి.ఐ(ఏ) సాధారణ | | | | | |
| 11 కే వి | 300/కే వి | 5.25 | 5.25 | 5.25 | 5.25 |
| 33 కే వి | 300/కే వి | 4.82 | 4.82 | 4.82 | 4.82 |
| 132 కే వి , ఆపైన | 300/కే వి | 4.42 | 4.42 | 4.42 | 4.42 |
| లైట్లు & ప్యాన్లు | | | | | |
| 11 కే వి | | 5.25 | 5.25 | 5.25 | 5.25 |
| 33 కే వి | | 4.82 | 4.82 | 4.82 | 4.82 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 4.42 | 4.42 | 4.42 | 4.42 |
| పారిశ్రామిక వాడలు | | | | | |
| 11 కే వి | | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 33 కే వి | | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|---|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆఫ్- సీజన్) | | | | | |
| 11 కే వి | 300/కే వి ఏ | 6.42 | 6.42 | 6.42 | 6.42 |
| 33 కే వి | 300/కే వి ఏ | 5.8 | 5.8 | 5.8 | 5.8 |
| 132 కే వి , ఆపైన | 300/కే వి ఏ | 5.55 | 5.55 | 5.55 | 5.55 |
| వేళ వారీ తారిఫ్ (సా 6 గం నుంచి రా 10 గం వరకు) | | | | | |
| 11 కే వి | | 6.25 | 6.25 | 6.25 | 6.25 |
| 33 కే వి | | 5.82 | 5.82 | 5.82 | 5.82 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 5.42 | 5.42 | 5.42 | 5.42 |
| హెచ్ టి-i (బి): ఫెర్రో అల్టోయ్ యూనిట్లు | | | | | |
| 11 కే వి | | 5.09 | 5.09 | 5.09 | 5.09 |
| 33 కే వి | | 4.66 | 4.66 | 4.66 | 4.66 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 4.26 | 4.26 | 4.26 | 4.26 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|---|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| హెచ్ టీ -ii ఇతరులు | | | | | |
| 11 కే వి | 300/కే వి | 6.42 | 6.42 | 6.42 | 6.42 |
| 33 కే వి | 300/కే వి | 5.8 | 5.8 | 5.8 | 5.8 |
| 132 కే వి , ఆపైన | 300/కే వి | 5.55 | 5.55 | 5.55 | 5.55 |
| వేళ వారీ తారిఫ్ (సా 6 గం నుంచి రా 10 గం వరకు) | | | | | |
| 11 కే వి | | 7.42 | 7.42 | 7.42 | 7.42 |
| 33 కే వి | | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 6.55 | 6.55 | 6.55 | 6.55 |
| హెచ్ టీ-iii విమానాశ్రయం, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు | | | | | |
| 11 కే వి | 300/కే వి | 6.1 | 6.1 | 6.1 | 6.1 |
| 33 కే వి | 300/కే వి | 5.53 | 5.53 | 5.53 | 5.53 |
| 132 కే వి , ఆపైన | 300/కే వి | 5.24 | 5.24 | 5.24 | 5.24 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|--|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| వేళ వారీ తారిఫ్ (సా 6 గం నుంచి రా 10 గం వరకు) | | | | | |
| 11 కే వి | | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 |
| 33 కే వి | | 6.53 | 6.53 | 6.53 | 6.53 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 6.24 | 6.24 | 6.24 | 6.24 |
| హెచ్ టి iv నీటిపారుదల, వ్యవసాయ మరియు సిపి డబ్ల్యూ ఎస్ | | | | | |
| ప్రభుత్వ ఎల్ ఐ ఎస్ | | 4.89 | 4.89 | 4.89 | 4.89 |
| వ్యవసాయము | | 4.89 | 4.89 | 4.89 | 4.89 |
| సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | 3.91 | 3.91 | 3.91 | 3.91 |
| హెచ్ టి v: రైల్వే ట్రాక్షన్ | | 5.88 | 5.88 | 5.88 | 5.88 |
| హెచ్ టి-vi: టాన్ పిల్లు & కాలనీలు | 50/కే వి ఏ | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 |
| హెచ్ టి-vii: గ్రీన్ పవర్ | | 10.3 | 10.3 | 10.3 | 10.3 |
| హెచ్ టి-viii: తాత్కాలికము | | | | | |
| గ్రామీణ విద్యుత్ కరణ కోఆపరేటివ్ లు | | | | | |
| ఆనకాపల్లి | | 0 | 1.32 | 0 | 0 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర | | | |
|---|------------------------|-----------------|----------------|-------------------|------------------|
| | | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎస్ పి డిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| చీపురుపల్లి | | 0 | 0.55 | 0 | 0 |
| సిరసిల్ల | | 0 | 0 | 0.86 | 0 |
| కుప్పం | | 0 | 0 | 0 | 0.34 |
| సంవత్సరాని సరిపడా ఫ్లాట్ రేట్ తారిఫ్ | | | | | |

41. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ నుండి అందిన సమాచారం 07/2/2013 నాటి కమీషన్ వారీ లోఖకు సమాధానంగా 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి డిస్కంలు సమర్పించిన టారిఫ్ ప్రతిపాదనలకు సెక్షన్ 65 ఆఫ్ ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 ప్రకారం రూ 5500కోట్ల రాయితీ ఇచ్చేందుకు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నిర్ణయించినట్లు 12 మార్చి 2013 ఉత్తరం నెం 823/పి ఆర్ 11(1)/2013-1 తో ఎనర్జీ శాఖ ప్రిన్సిపాల్ సెక్రటరీ కి తెలిపారు.

42. రూ 5500కోట్లు రాయితీని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము, డిస్కంల ప్రతిపాదన టారిఫ్ కి సెక్షన్ 65 ఆఫ్ ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 ప్రకారం 12 మార్చి 2013 ఉత్తరం నెం 823/పి ఆర్ 11(1)/2013-1 ని ఇచ్చిన దాన్ని దృష్టిలో పెట్టుకుని పట్టిక 9లో 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో తయారుచేసిన రిటైల్ పంపిణీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ లో 50/యూనిట్లు /నెలకు ఖర్చు చేసే ఎల్ టి -1 గృహసంబంధిత వినియోగదారులకు మరియు ఎల్ టి-(వ్యవసాయ)కి కేటాయించిన రేటును కమీషన్ మార్చి చూపిస్తోంది.

పట్టిక9: రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|--------------------------------------|------------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| ఎల్ టిi గృహసంబంధ (టెలిస్కో పిక్) | | |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|--|------------------------|----------------------------|
| ఎల్ టి ii(ఏ) నెలకు 50 యూనిట్లు వరకు | | 1.45 |
| ఎల్ టి ii(బి) నెలకు 50 యూనిట్లపైన | | |
| మొదటి 50 యూనిట్లు | | 2.6 |
| 51-100 | | 3.25 |
| 101-150 | | 4.25 |
| 151-200 | | 5 |
| 201-250 | | 5.75 |
| 251-300 | | 6.25 |
| 301-400 | | 6.75 |
| 401-500 | | 7.25 |
| 500 పైన | | 7.75 |
| ఎల్ టి ii: గృహేతర/వాణిజ్య సంబంధ | | |
| ఎల్ టి ii (ఏ) నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.4 |
| ఎల్ టి ii (బి) నెలకు 50 యూనిట్ల పైన | | |
| మొదటి 50 యూనిట్లు | 50/కే డబ్ల్యూ | 6 |
| 51-100 | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.75 |
| 101-300 | 50/కే డబ్ల్యూ | 7.5 |
| 301-500 | 50/కే డబ్ల్యూ | 8 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|--|------------------------|----------------------------|
| 500 పైన | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.5 |
| ఎల్ టి ii (సి) ప్రకటన ఓర్డింగ్స్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 10.4 |
| ఎల్ టి iii: పరిశ్రమలు | | |
| పరిశ్రమలు | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.45 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆఫ్ఠ సీజన్) | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.12 |
| పట్టు పురుగుల పెంపకం / రొయ్యల పెంపకం | 20/కే డబ్ల్యూ | 4 |
| చెరుకుగడల క్రపింగ్ | 20/కే డబ్ల్యూ | 4 |
| కోళ్ల ఫారాలు | 50/కే డబ్ల్యూ | 5 |
| పుట్టగొడుగులు మరియు కుందేళ్ళ పెంపకం | 50/కే డబ్ల్యూ | 5 |
| గ్రీన్ హౌస్ లలో పూల పెంపకం | 50/కే డబ్ల్యూ | 5 |
| ఎల్ టిiv కుటీర పరిశ్రమలు | | |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|--|------------------------|----------------------------|
| కుటీర పరిశ్రమలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 3.12 |
| వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు | 20/కే డబ్ల్యూ | 3.12 |
| ఎల్ టి IV వ్యవసాయం | | |
| ఎల్ టి IV (ఏ) డి ఎస్ ఎం చర్యలతో వ్యవసాయం | | |
| కార్పొరేట్ రైతులు & ఐ టి విలువలు | | 2.5 |
| తేమ నేల రైతులు (సాగుభూమి > 2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 0.5 |
| పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు > 3 సంఖ్య) | 525/హెచ్ పి * | 0.5 |
| తేమ నేల రైతులు (సాగుభూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | | 0 |
| పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు <= 3 సంఖ్య) | | 0 |
| ఎల్ టి IV (బి) డి ఎస్ ఎం చర్యలు లేకుండా వ్యవసాయం | | |
| కార్పొరేట్ రైతులు & ఐ టి విలువలు | | 3.5 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|--|------------------------|----------------------------|
| తేమ నేల రైతులు (సాగుభూమి > 2.5 ఎకరాలు) | 1050/హెచ్ పి * | 1 |
| పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు > 3 సంఖ్య) | 1050/హెచ్ పి * | 1 |
| తేమ నేల రైతులు (సాగుభూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 0.5 |
| పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు <= 3 సంఖ్య) | 525/హెచ్ పి * | 0.5 |
| ఎల్ టి v (సి) ఇతరులు | | |
| ఉప్ప తయారీ యూనిట్లు సి ఎల్ 15 హెచ్ పి వరకు | 20/హెచ్ పి | 3.07 |
| గ్రామీణ ఉద్యాన నర్సరీలు | 20/హెచ్ పి | 3.07 |
| | | |
| ఎల్ టి ρvi వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | |
| ఎల్ టి ρvi(పి) వీధి దీపాలు | | |
| పంచాయితీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 4.74 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|--|------------------------|----------------------------|
| మున్సిపాలిటీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.24 |
| మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.74 |
| ఎల్ టి0vi(బి) పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్ | | |
| పంచాయితీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 4.74 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.24 |
| మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.74 |
| | | |
| ఎల్ టి0vii సాధారణం | | |
| ఎల్ టి0vii (ఏ) సాధారణ వినియోగం | 20/కే డబ్ల్యూ | 5.9 |
| ఎల్.టి.vii(బి) ధార్మిక ప్రదేశాలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.07 |
| ఎల్.టి.viii తాత్కాలిక | 20/కే డబ్ల్యూ | 8.8 |
| హెచ్.టి.i పరిశ్రమలు | | |
| హెచ్.టి.i(ఏ) సాధారణ | | |
| 11 కే వి | 300/కే వి ఏ | 5.25 |
| 33 కే వి | 300/కే వి ఏ | 4.82 |
| 132 కే వి , ఆపైన | 300/కే వి ఏ | 4.42 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|---|------------------------|----------------------------|
| లైట్లు & ఫ్యాన్లు | | |
| 11 కే వి | | 5.25 |
| 33 కే వి | | 4.82 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 4.42 |
| పారిశ్రామిక వాడలు | | |
| 11 కే వి | | 5.2 |
| 33 కే వి | | 5.2 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 5.2 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆఫ్ఠ సీజన్) | | |
| 11 కే వి | 300/కే వి ఏ | 6.42 |
| 33 కే వి | 300/కే వి ఏ | 5.8 |
| 132 కే వి , ఆపైన | 300/కే వి ఏ | 5.55 |
| వేళ వారీ తారిఫ్ (సా 6 గం నుంచి రా 10 గం వరకు) | | |
| 11 కే వి | | 6.25 |
| 33 కే వి | | 5.82 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 5.42 |
| హెచ్ టిఠి (బి): ఫెర్రో అల్లోయ్ యూనిట్లు | | |
| 11 కే వి | | 5.09 |
| 33 కే వి | | 4.66 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 4.26 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|---|------------------------|----------------------------|
| హెచ్ టి ii ఇతరులు | | |
| 11 కే వి | 300/కే వి ఏ | 6.42 |
| 33 కే వి | 300/కే వి ఏ | 5.8 |
| 132 కే వి , ఆపైన | 300/కే వి ఏ | 5.55 |
| వేళ వారీ తారిఫ్ (సా 6 గం నుంచి రా 10 గం వరకు) | | |
| 11 కే వి | | 7.42 |
| 33 కే వి | | 6.8 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 6.55 |
| హెచ్ టి iii | | |
| విమానాశ్రయం, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు | | |
| 11 కే వి | 300/కే వి ఏ | 6.1 |
| 33 కే వి | 300/కే వి ఏ | 5.53 |
| 132 కే వి , ఆపైన | 300/కే వి ఏ | 5.24 |
| వేళ వారీ తారిఫ్ (సా 6 గం నుంచి రా 10 గం వరకు) | | |
| 11 కే వి | | 7.1 |
| 33 కే వి | | 6.53 |
| 132 కే వి , ఆపైన | | 6.24 |

| వినియోగదారుని శ్రేణి | స్థిర ధర (రూ/నెలకు) | విద్యుత్ ధర (రూ యూనిట్) |
|---|--|----------------------------|
| హెచ్ టి div నీటిపారుదల, వ్యవసాయ మరియు సిపి డబ్ల్యూ ఎస్ | | |
| ప్రభుత్వ ఎల్ ఐ ఎస్ | | 4.89 |
| వ్యవసాయము | | 4.89 |
| సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | 3.91 |
| హెచ్ టి div: రైల్వే ట్రాక్షన్ | | 5.88 |
| హెచ్ టి div: టౌన్ షిఫ్టు & కాలనీలు | 50/కే వి ఏ | 5.2 |
| హెచ్ టి div: గ్రీన్ పవర్ | | 10.3 |
| హెచ్ టి div: తాత్కాలికము | హెచ్ టి శ్రేణికి అనుగుణంగా 1.5 రెట్టు | |
| గ్రామీణ విద్యుత్ కరణ కోఆపరేటివ్ లు | | |
| ఆనకాపల్లి | | 1.32 |
| చీపురుపల్లి | | 0.55 |
| సిరసిల్ల | | 0.86 |
| కుప్పం | | 0.34 |
| | | |
| సంవత్సరాని సరిపడా ఫ్లాట్ రేట్ తారిఫ్ | | |

43. పట్టిక 10లో చూపిన బ్రేక్ అప్ ప్రకారం రూ 5490.81 కోట్ల తో 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సర రిటైల్ టారిఫ్ ఆర్డర్ షెడ్యూల్ తుది నిర్ణయం చేస్తూ 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో యు/ఎస్ 65 ఆఫ్ ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 కింద లైసెన్సీల వారీ వాడకపు రాయితీకై కమీషన్ శ్రమించింది.

పట్టిక-10: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో లైసెన్సు పొందిన వారీ వినియోగ రాయితీ మొత్తం u / s 65 విద్యుత్ చట్టం 2003 ప్రకారం

| కేటగిరి | రాయితీ అవసరం (రూ కోట్లలో) | | | | |
|-------------------|----------------------------|------------|---------------|---------------|---------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | మొత్తం |
| 1 | | | | | |
| ఎల్ టిi గృహసంబంధ | 437.86 | 93.04 | 621.35 | 552.29 | 1704.54 |
| ఎల్ టిiv వ్యవసాయం | 999.83 | 86.79 | 1604.14 | 1095.5 | 3786.26 |
| మొత్తం | 1437.69 | 179.83 | 2225.49 | 1647.79 | 5490.81 |

44. నాలుగు డిస్కంల పైలు చేసిన రూ 49,187.45 కోట్లకు రూ 37,853.63 కోట్ల రెవిన్యూ అవసరాలు 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఉన్నట్లు నిర్ధారించింది కమీషన్ ఈ నిర్ధారణకు ముందు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి రాసిన ఉత్తరం 18మార్చి 2013, ఎల్ ఆర్ నెం. ఏపి ఈఆర్ సి/సిక్రటరీ/ఎస్-361-ఆర్ఎస్ టి 2013-14/2012-13 లో ప్రస్తుతం ఉన్న సిస్టంలో నష్టాల శాతం, విద్యుత్ అందుబాటు, విద్యుత్ కొనుగోలుకు అయ్యే ఖర్చు, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు, టారిఫ్ ప్రతిపాదనలో క్రాస్ రాయితీ పొడిగింపు వినియోగదారులు, ఇతరుల అభ్యంతరాలు/సూచనలు పరిశీలించి వాటి ప్రొజెక్టెడ్ సేల్స్ ను దృష్టిలో ఉంచుకుని ఈ నిర్ణయం చేసింది.

45. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి రాసిన ఉత్తరంలో కమీషన్ రెవిన్యూ అవసరాలను నిర్ధారించుకుని వాటిని రికవరీ చేసేలా పూర్తి రెవిన్యూ రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ ను (ఎఫ్ సి ఆర్ టి సి)(పట్టిక 8) రూపొందించినది తెలిపింది. డిస్కంల టారిఫ్ ప్రతిపాదన కోసం కమీషన్ 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సర రిటైల్ పంపిణీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ ను (పట్టిక 9) రూపొందించడంలో ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ఉత్తరం తేదీ 12.03.2013, 2003 ఎలక్ట్రిసిటీ రాయితీ చట్టం

ఉపాంశం 65 ప్రకారం సూచించినట్లుగా రూ 5500 కోట్లు రాయితీ ఉంచినట్లు తెలిపింది. టారిఫ్ పైలింగులో ఎల్ టిఐ(ఎ) (గృహసంబంధిత వినియోగదారులు 50 యూనిట్/నెలకు కంటే తక్కువ ఖర్చు చేసే) మరియు ఎల్ టిఐ(వ్యవసాయం) రెట్లు నిర్ణయించినట్లు ఉత్తరంలో పేర్కొంది.

46. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ ప్రతిపాదించిన విధంగా రాయితీ మొత్తం వాడకపు 5500కోట్లు కాకుండా యు/ఎస్ 65 ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం 2003 కింద 5490.81కోట్లని కమీషన్ ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి నివేదించింది. రిటైల్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ (పట్టిక 9) ప్రకారంగా ఉన్న రేట్లను ఆంధ్రప్రదేశ్ 2013-14 టారిఫ్ ఆర్డర్ లో పొందుపరచాలని అనుకున్నట్లుగా ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి కమీషన్ తెలియజేసింది.

47. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం మున్ముందు ఇంకా రిటైల్ పంపిణీటారిఫ్ షెడ్యూల్ లోని టారిఫ్ ను తగ్గిమ్చాగోరితే తద్వారా వచ్చే అదనపు రాయితీని ప్రభుత్వమే భరించాలని కమీషన్ తెలిపింది. ప్రభుత్వం టారిఫ్ ను ఇంకేమైనా తగ్గించే సమాచారం కమీషన్ కు ఎంత త్వరగా తెలిపితే వారు ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 టారిఫ్ ఆర్డర్ అనుబంధం -V(పట్టిక 5) ప్రకారం టారిఫ్ విడుదల సానుకూలం పడుతుంది.

48. 18-03-2013 నాటి కమీషన్ లేఖకు సమాధానంగాఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం లేఖ నెం. ౮౨౪/పి టి II(I)/2013 తేదీ 23-3-13 నాడు ఎనర్జీ శాఖ ప్రిన్సిపాల్ సెక్రటరీ యు/ఎస్ 108 ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం కింద మార్గదర్శకాలను సూచిస్తూ ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 లో ప్రజాహితం పై అన్ని డిస్కం ల కింద అన్ని వినియోగ శ్రేణులకు ఒకే విధమైన సరఫరా టారిఫ్ ఉండాలి అంది. కమీషన్ ఈ క్రింది సూచించిన వాటి కొరకు విజ్ఞప్తి చేసింది.

అ) రిలయన్స్ కేజీ బేసిన్ నుంచి 1 ఏప్రిల్ 2013 నుండి సరఫరా ఉండదు కనుక టారిఫ్ ఆర్డర్లో వ్యయం రికవారికి ప్రత్యామ్నాయ ఇంధన సుచిమ్చాలని కోరింది. (ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి లేదా నేష్టా లాంటి ఇతర ద్రవ ఇంధన వ్యయం 12.50/యూ) (ఫెబ్రవరి తో ముగిసిన 11నెలల సమయంలో గ్రిడ్ కు కేజీ బేసిన్ 5000 ఎంయూ)

ఆ). కిందటి సంవత్సరం లాగానే అందుబాటులో ఉన్న అన్ని స్వల్పకాలిక వనరుల నుండి ఎక్కువ వ్యయంతో విద్యుత్ సేకరణకు స్థానం కల్పించాలని కోరింది.

ఇ). అన్ని డిస్కంలు హైదేల్ విద్యుత్ లోటు ను భర్తీ చేయుటకు తగు ప్రత్యామ్నాయ ఏర్పాట్లు చేసుకోవాలని సూచించింది. కమీషన్ కి 2012-13 హైదేల్ జనరేషన్ ను సూచించుకుంది.

49. 26.3.13 నాడు డిస్కం లు లేఖ నెం. సి జి ఎం (వాణిజ్యం)/ఎస్ ఈ (ఐ పి సి)/డి ఈ (ఆర్ ఏ సి)/డి నెం.5004/13 నాడు ఈ క్రింది అంశాలను కమీషన్ వారీ దృష్టికి తెచ్చాయి.

అ). బిడ్డ తో స్వల్పకాలిక టెండర్లలో స్వల్పకాలిక అమ్మకాల వ్యయానికి సంబంధించి 5.14/యూనిట్లు నుండి 7.98/యూనిట్ల మధ్యన ఉండన్న సమాచారం డిస్కం లకు అందింది. స్వల్పకాలిక మార్పిడి ధరలు కూడా ముందు అనుకున్న వాటి కంటే భిన్నంగా ఉంది.

ఆ).పరిమిత పంపిణీ ఉన్న 2012-13 సమాచారం పై ఆధారపడి ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 లో కావలసిన విద్యుత్ పరిమాణాన్ని అంచనా వేసారు. కాబట్టి ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 విద్యుత్ పరిమాణాన్ని అపరిమిత సరఫరా తో అంచనా వేయాలి.

50. నెం. 823/పి ఆర్ 11/(1)/2013 తేదీ 23.3.2013 నాటి ప్రభుత్వ లేఖ మరియు 26.3.2013 నాటి డిస్కం ల లేఖ లోని ముఖ్యవిషయాలు:-

అ. వేసవిలో నైనా ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ద్వారా పాక్షికంగా నైనా విద్యుత్ సేకరణ విషయాన్ని పున: పరిశీలించాలి.

ఆ. 26.3.2013 నాటి డిస్కం ల లేఖలో ఉదాహరించిన కారణాల వల్ల మార్కెట్ కొనుగోలు లో యావరేజీ ధరల నిర్ణయాన్ని పున: పరిశీలించాలి.

51.వినియోగదారుల అభ్యంతరాలు/సూచనల దృష్ట్యా ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం చేసిన సూచనలు మరియు పైన చూపిన విధంగా డిస్కంలు చేసిన వాస్తవాలను, అంకెలను పున: పరిశీలించి, ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14కు రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ను పున: నిర్ణయించింది. ఈ క్రింది విధంగా అధ్యాయాలలో సూచించారు.

అధ్యాయం-II

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో అమ్మకాలు

పరిచయం

52. బహిరంగ విచారణలో వ్యక్తులు లేఖల ద్వారా వచ్చిన ఆక్షేపణలు/ సూచనల దృష్ట్యా కమీషన్ లైసెన్సీలు పైలు చేసిన అవసరమైన అమ్మకాల పరిమాణాలను పరిశీలించి, వివిధ శ్రేణులలోని వినియోగదారులకు ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లోని అమ్మకాల పరిమాణాలను నిర్ణయించింది.

ఫైలింగ్ వివరాలు:

అమ్మకాలు:

53. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో వివిధ వినియోగదారుల శ్రేణులు తమ పరిధిలోని పంపిణీ ప్రదేశాలకు విద్యుత్ అమ్మకం 87635 ఎం యు గా ఉంటుందని లైసెన్సీలు అంచనా వేసాయి. ధోరణి మరియు ఎండ్ యూజర్ పద్ధతుల ద్వారా తాము అమ్మకపు పరిమాణాలను అంచనా లేసామని లైసెన్సీలు తెలిపాయి. లైసెన్సీలు వివిధ వినియోగదారుల శ్రేణులకు అంచనా వేసి చేసిన అమ్మకాల పట్టిక 11 లో ఇచ్చాయి.

పట్టిక: 11 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఫైలైన సేల్స్ అంచనా (ఎం యు)

| వినియోగదారుల కేటగిరి | లైసెన్సీ లు | | | | లైసెన్సీ లందరూ |
|------------------------------------|-------------------|------------|------------------|------------------|-------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ఎల్ టి □1 గృహసంబంధం | 8506.74 | 4110.83 | 3413.93 | 6047.36 | 22078.86 |
| ఎల్ టి□ii గృహేతర /వాణిజ్య సంబంధ | 2629.12 | 878.47 | 625.2 | 1361.27 | 5494.06 |
| ఎల్.టి iii:పరిశ్రమలు | 1449 | 626.48 | 332.41 | 1203.78 | 3611.67 |
| ఎల్.టి.iv కుటీర పరిశ్రమలు | 19.26 | 2.63 | 8.25 | 27.31 | 57.46 |
| ఎల్ టి□vవ్యవసాయ | 9631.76 | 2007.55 | 5032.65 | 5440.37 | 22112.33 |

| వినియోగదారుల కేటగరి | | లైసెన్స్ లు | | | లైసెన్స్ లందరూ |
|---|-------------------|-------------|------------------|------------------|-------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| ఎల్ టి-vi స్థానిక సంస్థలు | 966.19 | 316 | 453.21 | 485.85 | 2221.26 |
| ఎల్ టిvii సాధారణం | 87.42 | 43.62 | 37.11 | 57.01 | 225.17 |
| ఎల్ టిviii: తాత్కాలికం | 2.52 | 1.18 | 0 | 0.52 | 4.23 |
| హెచ్ టిix:పరిశ్రమలు | 11945 | 5189.53 | 1235.71 | 5092.4 | 23462.64 |
| హెచ్ టిix:ఇతరులు | 2078.42 | 620.05 | 100.84 | 422.16 | 3221.47 |
| హెచ్ టిix: విమానాశ్రయాలు | 61.37 | 0.98 | 0 | 1 | 63.35 |
| హెచ్ టిix:నీటి పారుదల మరియు వ్యవసాయం | 828.6 | 218.05 | 434.69 | 150.47 | 1631.82 |
| హెచ్ టిix రైల్వేలు నడపటం | 180 | 620.33 | 441.53 | 526.6 | 1768.47 |
| హెచ్ టిix: టౌన్ షిప్పలు మరియు కాలనీలు | 132.41 | 37.43 | 129.03 | 23.92 | 322.78 |
| హెచ్ టిix:గ్రీన్ పవర్ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| హెచ్ టిix: ఆర్ ఇ ఎస్ సి ఓస్ | 0 | 259.34 | 734.49 | 320.27 | 1314.1 |
| హెచ్ టి ix: తాత్కాలిక ము | 33.48 | 12.54 | 0 | 0 | 46.03 |
| మొత్తం | 38551.29 | 14945.04 | 12979.05 | 21160.31 | 87635.69 |

వ్యవసాయానికి అమ్మకం పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:

54. బహిరంగ విచారణలో రైతుల వర్గానికి సంబంధించిన వ్యక్తులు, వ్యవసాయ రంగానికి విద్యుత్ పంపిణీ పై చేసిన ముఖ్యమైనాభిప్రాయాలు ఈ క్రింది విధంగా ఉన్నవి.

55. ఎల్ టీ వ్యవసాయ వినియోగపు అంచనా పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు: మొత్తం విద్యుత్వాడకంలో వ్యవసాయం 23% వాడుతుందని ఏ పి డిస్కంలు అంచనా వేశాయని శ్రీ సామినేని రామారావు, ఇతరులు ప్రేర్కొన్నారు. కానీ 5 లక్షల వ్యవసాయ సేవలు వాడకంలో లేవని అన్నారు. వ్యవసాయ డి టీ ఆర్ లకు విడిగా మీటర్లు లేనందున డిస్కం లు వ్యవసాయ వాడకం అధికంగా చుపెడుతున్నాయి. కావున వ్యవసాయ పంపిణీ ట్రాన్స్ ఫార్మరుకు అమర్చిన మీటర్ల ద్వారా వ్యవసాయ అంచనా వేయాలని డిస్కం లకు సుచిమ్పాలని గౌరవనీయ కమీషన్ కు విజ్ఞప్తి చేసింది. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో మొత్తం విద్యుత్ పంపిణీ లో 22,112 ఎం యు అనగా 21.36% విద్యుత్తు వ్యవసాయరంగం వాడుకుంటూదని అంచనా.

కృత్రిమ ఆరోపణల పై ఆధారపడి అంచనా వేసింది కనుక ఇది పూర్తిగా విశ్వసనీయమైనది కాదు. కమీషన్ వారు సూచించిన పద్ధతి ద్వారా విశ్లేషించినా, ఒక్కొక్క డిస్కం ఒక్కొక్క రీతిలో సమర్పించారు. వ్యవసాయ రంగంలో విద్యుత్ వాడకపు అంచనా లో డిస్కం లలో ఏకాభిప్రాయం లేదు. వ్యవసాయ కనెక్షన్ సంఖ్య, వాటిని సర్వీసు చేసే డి టీ ఆర్ ల సంఖ్య, శాంపిల్ డి టీ ఆర్ ల సంఖ్య, క్రమబద్ధమైన డి టీ ఆర్ రీడింగ్ల సంఖ్య, దానికి సంబంధించినవ్యవసాయ విద్యుత్ వాడకపు అమ్మనాని జిల్లా వారీగా సర్కిల్ వారీగా డిస్కంలు సమర్పించాలని కమీషన్ సూచించవచ్చు.

2011 జనాభా లెక్కలు అందుబాటులో ఉన్నా 2001 సంవత్సరపు జనాభా లెక్కల పై ఆధారపడి విద్యుత్ వాడకాన్ని డిస్కం లు అంచనాలపై మరియు ఏ ఆర్ ఆర్/టారిఫ్ సవరణల పై సేవా వ్యయం ఎన్ టీ పి క్రాస్ సబ్సిడీ పై ప్రభావం ఉంటుంది. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుంచి పాలసీ సబ్సిడీ పై తగు సబ్సిడీ అవసరం స్పష్టంగా ఉంటుంది.

కమీషన్ వారు ఆమోదించిన కొత్త విధానాన్ని పిటిషనర్లు పూర్తిగా ఉపయోగించ లేదు. కాబట్టి ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో ఎల్ టీ కేటగిరి-V(వ్యవసాయం)లో అమ్మకాలను స్పష్టంగా సమర్పించ లేదు.

లైసెన్సీలు సమర్పించిన అమ్మకపు సూచీలు అధికంగా ఉండటం చేత వాటిని పరిగణలోకి తీసుకోవడం సరి కాదు. వాటిని లోతుగా పరిశీలించడం అవసరం. లైసెన్సీలు కొత్త విధానాన్ని అమలు పరిచే వరకు వ్యవసాయానికి అధిక అమ్మకపు విలువను పరిగణలోకి తీసుకోకూడదు. కొత్త విధానాన్ని ఉపయోగించక పోవడం కమీషన్ ఆదేశాన్ని ఉల్లంఘించడం అవుతుంది. లైసెన్సీల సమాధానం కమీషన్ ఆమోదించిన విధివిధానాలనే వ్యవసాయ విద్యుత్ అమ్మకాలు అంచనా వేయడానికి తాము వాడమని కొత్త ఐ ఎస్ ఐ విధి విధానాల ప్రక్రియను మొదలు పెట్టమని లైసెన్సీలు పేర్కొన్నాయి. వారు ఐ ఎస్ ఐ విధి విధానాన్ని ఉపయోగించ టానికి అన్ని రకాల కృషి చేస్తున్నాయని లైసెన్సీలు సమాధానం ఇచ్చాయి. ఒక్కొక్క డిస్కం లో శాంపుల్ వవసాయ డి టి ఆర్ లను ఎంచుకుని వాటి ఎల్ వి దిక్కున మీటర్లు అమర్చుతారు. దానిలో రికార్డు అయిన వినియోగం మరియు నిర్దేశించిన ఎల్ టి లైన్ నష్టాలు (రకం సమగ్రాకృతి మరియు డి టిఆర్ లో వాడిన లైన్స్ పొడవు పై ఆధారపడి) తీసివేస్తే పంపు సెట్ల లో వాడిన అసలు విద్యుత్ ను అంచనా వేయవచ్చు. నిర్దిష్ట వాడకాన్ని హెచ్ పి/నెలకు అంచనా వేసి, నిర్దిష్ట వాడకాన్ని మరియు అమర్చిన భారం ను (హెచ్ పి లో) హెచ్చు వేస్తే, వ్యవసాయానికి వాడే మొత్తం విద్యుత్ ను అంచనా వేయవచ్చు. అన్ని లెక్కలు ప్రతినెలా గౌరవనీయ ఏ పి ఈ ఆర్ సి వారికి నివేదిస్తారు. ఈ తరహా అంచనా గౌరవనీయ కమీషన్ వారు ఆమోదించింది.

కమీషన్ ఉద్దేశం: విద్యుత్ వాడకపు అంచనా కోసం అన్ని వ్యవసాయ సేవలకు మీటర్లు అమర్చడం తప్ప వేరొక ప్రత్యామ్నాయం లేదని కమీషన్ ఉద్దేశం. వ్యవసాయ విద్యుత్ వాడకపు విలువ అంచనా కోసం కమీషన్ వారు ఆమోదించిన విధివిధానాలనే వాడాలని అన్ని లైసెన్సీలను కమీషన్ ఆదేశించింది.

56. రాష్ట్రంలో వ్యవసాయ రంగానికి ఏడు గంటల నిరంతర విద్యుత్ పంపిణీ చేయడంలేదు. అంతేకాక వ్యవసాయ విద్యుత్ వినియోగంపై ఒక పాలసీ ఉండాలి.(ఎలాగైతే సొసైటీ లు ప్రభుత్వం లిఫ్టు ఇరిగేషన్ కింద వ్యవసాయం చేస్తున్నాయో) అంతే కాక 20 గంటల పాటు వ్యవసాయరంగానికి విద్యుత్ ఇవ్వాలని శ్రీ గాడే దివాకర్ మరియు ఇతరులు వ్యవసాయం గురించి చెబుతూ విద్యుత్ సరఫరా పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు తెలిపారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: వ్యవసాయ రంగానికి ప్రభుత్వ పాలసీ ప్రకారం ఏడు గంటల విద్యుత్ ఇస్తున్నామని లైసెన్సీలు తెలుపుతూ ప్రస్తుతం ఉన్న డిమాండ్ సరఫరా ల వ్యత్యాసాలను దృష్టిలో పెట్టుకుని 20 గంటల పాటు వ్యవసాయ రంగానికి విద్యుత్ సరఫరా చేసే సూచన సాధ్యపడదని తెలిపాయి.

కమీషన్ దృక్పథం: ప్రతి ఒక్కలైసెన్స్ కమీషన్ అనుమతి కై సమర్పించిన వ్యవసాయ అమ్మకాల పరిమాణాల సంఖ్యను టారిఫ్ ఆర్డర్ లో చూపించాలి . వ్యవసాయ అమ్మకాల పరిమాణాలలోవిద్యుత్ సరుఫరా పై నియంత్రణ ఉంచాలని లైసెన్సీలు భావిస్తున్నట్లు కమీషన్ చెబుతోంది.

57. ఈ పిడిసిఎల్ తనకున్న పంపిణీ నష్టాలను కొంత మేరకు తగ్గించుకున్నట్లు అంతేకాక భారం సమస్యను అధికమించడం తో పాటు ఆర్థిక నష్టాల నుంచి బయట పడటం సాధ్యమని చూపింది. దీన్ని దృష్టిలో ఉంచు కున్న ఇతర డిస్కంలు కూడా ఇలా తగు చర్యలు తీసుకుని తమకున్న నష్టాలను తగ్గించుకోవాలి. కెపాసిటర్ లను ఏర్పాటు చేస్తే 15%నుంచి 20% వరకు పంపిణీ నష్టాలను కూడా అరికట్టవచ్చు. అందుచేత డిస్కంలు అన్ని కెపాసిటర్ లను ఏర్పాటు చేసుకోమని కోరారు శ్రీ బొంతల చంద్రారెడ్డి మరియు ఇతరులు. కెపాసిటర్ ఏర్పాటు చేసుకునే విషయంలో తమ అభ్యంతరాలను/సూచనలను తెలుపుతూ ఇలా తమ అభిప్రాయాలను వ్యక్తపరిచారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- సిపి డి సిఎల్ తన సమాధానంలో ఇప్పటివరకు 1075 సంఖ్య 2 ఎం వి ఏ ఆర్ కెపాసిటర్ బ్యాంకు మరియు 927 సంఖ్య 600 కే వి ఏ కెపాసిటర్ బ్యాంకు లను నెలకొల్పినట్లు సిపిడి సి ఎల్ పేర్కొంది. 33 కే వి లెవెల్ తో నిమిత్తంగా అన్ని విద్యుత్ అంశాలను గమనిస్తున్నట్లు చెబుతోంది. ఒక సి పిడిసిఎల్ లో సగటు విద్యుత్ కారకాలు 0.96 కెపాసిటర్ బ్యాంకులు నెలకొల్పుతూ రైతు సదస్సుల చైతన్యవంత కార్యక్రమాలను వ్యవసాయదారుల కోసం జరుపుతున్నట్లు తమ సమాధానంగా తెల్పు తోంది.ఎల్ పి డిసిఎల్ ఎప్పటివరకైతే కెపాసిటర్ బ్యాంకులు నెలకొల్పి మరియు ఇతర డి ఎస్ ఎం ప్రమాణాలను ఎప్పడైతే ఖచ్చితంగా పాటిస్తారో అప్పుడు కొత్త సర్వీసులను ప్రారంభిస్తాము అని లైసెన్సీలు చెబుతున్నాయి.

కమీషన్ దృక్పథం: ఉచితంగా లభిస్తున్న విద్యుత్ ను వాడుకునేందుకు తగురేటులో కెపాసిటర్ లను ఏర్పాటు చేసుకోమని ఇంతకు ముందు విడుదల చేసిన టారిఫ్ ఆర్డర్లో నిబంధన చేసినట్లు కమీషన్ గుర్తు చేసింది. ఇప్పుడు విడుదల చేసే టారిఫ్ ఆర్డర్ లోనూ ఈ నిబంధన చేస్తూ ఎస్ పి డి సి ఎల్ తీసుకున్న చొరవను ప్రశంసి స్తూ కెపాసిటర్ లను నెలకొల్పితే కలిగే లాభాలు తెలుపుతూ రైతు సదస్సుల ద్వారా తగు రీతులలో చైతన్యం తేవాలని కమీషన్ మెచ్చుకుంది.

58. పంపిణీ పద్ధతిని పటిష్ఠ పరచడం మరియు వనరుల దొంగతనాన్ని అరికట్టడం ద్వారా రాబోయే సంవత్సరాల లో మీటర్ల అమ్మకాలను పెంచాలి. ఇందుకై ఒక నిర్దిష్ట ప్రణాళిక ను కూడా రూపొందించాలి. మీటర్ల అమ్మకాలు పెంచడంతో పాటు నష్టాలను తగ్గించడానికి దీన్ని పర్యవేక్షించే వారిపై బాధ్యతలను పెట్టాలి. సిపిడి సిఎల్ ఇచ్చిన లెక్కల్లో సర్కిల్ వారీగా పంపిణీ నష్టాలను చూపడం లేదు. సి పి డిసి ఎల్ తమ నష్టాలను నెమ్మదిగా తగ్గించాలని నిర్దేశించాలి. విద్యుత్ చౌర్యాన్ని అరికట్టేందుకు సిపి డి సిఎల్ నూటికి నూరుశాతం మీటర్లు అమర్చడానికి చొరవ చూపాలి. దీంతో పంపిణీ నష్టాలను అంచనా వేయడానికి దోహదపడుతుంది అని మీటర్ల అమ్మకాల పై తమ అభ్యంతరాలు, సూచనలను ఇస్తూ శ్రీ శివరామకృష్ణ మరియు ఇతరులు తమ అభిప్రాయాన్ని తెలిపారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- రాబోయే 3-4 సంవత్సరాలు మీటర్ల అమ్మకాలు పెంచేందుకు తగు చర్యలు చేపట్టి నట్లు సి పి డిసిఎల్ తన సమాధానంలో తెలిపింది. ఒక ప్రక్క మీటర్ల అమ్మకాలు ఏడాది కేడాది పెరుగు తున్నప్పటికీ సి పి డి సి ఎల్ మీటర్ల అమ్మకాలు పెంచేందుకు లక్ష్యం పెడుతోంది. గత రెండు సంవత్సరాలుగా విద్యుత్ కోతలు, ఆర్/సి కొలతల వల్ల ఏపీ ఈ ఆర్ సి నిర్దేశించిన లక్ష్యానికి మీటర్ల తో కొలచిన విద్యుత్ అమ్మకాలు పెరుగలేదు. 2011-12 సంవత్సరంలో డిస్కం లు 55420 కొత్త వ్యవసాయ సర్వీసులను విడుదల చేసింది. కాబట్టి వ్యవసాయ వినియోగం పెరిగింది.

కమీషన్ దృక్పథం: 2011-12కి 2012-13ఆర్థిక సంవత్సరంలో డిస్కంలు తమ కున్న టార్గెట్ మీటర్ల తో కొలచిన విద్యుత్ అమ్మకాలను సాధించలేదు. దీని కారణం డిస్కం లు విధించిన విద్యుత్ కోతలు తక్కువ విద్యుత్ పంపిణీలో ఆర్&సి ఆర్డర్ లను అమలు, ఏది ఏమైనప్పటికీ డిస్కంలు విద్యుత్ చౌర్యాన్ని నియంత్రించేందుకు తగు చర్యలు చేపట్టాలి. దీంతో వాణిజ్య నష్టాలు తగ్గదమేకాక మేతర్లతో కొలచిన అమ్మకాలు పెరుగుతాయి.

59. సి పి డి సి ఎల్ కు కేటాయించిన విద్యుత్ పై అభ్యంతరాలు సూచనలు ఇస్తూ శ్రీ టి హరీష్ రావు ,ఎం ఎల్ ఏ మరియు ఇతరులు తమ అభిప్రాయాన్ని ఇలా తెలుపుతూ: 10% నుంచి 15% కి ఏ పి సి పి డి సి ఎల్ డిమాండు ప్రతి సంవత్సరం పెరుగుతోంది. విద్యుత్ ఉత్పత్తి గణనీయంగా అనుకున్నట్లు పెరగలేదు. స్థానిక అవసరాలకు తగ్గటు విద్యుత్ కేటాయించడం లేదు. సిపి డి సి ఎల్, ఎన్ పి డి సి ఎల్ లు వ్యవసాయ రంగానికి విద్యుత్

పంపిణీ సరిగా చేయడం లేదు, ఈ ప్రాంతంలోని రైతులకు విద్యుత్ పంపిణీ సరిపడా లేనేలేదు. వేరు వేరు ప్రాంతాల నుంచి వచ్చి ఇక్కడ నివాసం ఏర్పరచు కోవడంవల్ల సి పి డి సి ఎల్ ప్రాంతంలో జనాభాకు తగట్టు విద్యుత్ పంపిణీ ఎప్పుడు లేదు. ఈ కారణాల వల్ల సిపి డి సి ఎల్ ప్రాంతంలో నివసించే ప్రజలు ఎన్నో కష్టాలు పడుతున్నారు. డిస్కం ల అవసరాల మేరకు మళ్ళీ విద్యుత్ కేటాయింబాలని ప్రభుత్వాన్ని, కమీషన్ ను కోరారు.

లైసెన్సీల సమాధానం :- పున: కేటాయింపుల శాతాన్ని మరోసారి సరి చూడాలని ప్రభుత్వానికి నివేదించి నట్లు సి పి డి సి ఎల్ తన సమాధానం లో తెలిపింది.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఆంధ్రప్రదేశ్ జెన్ కో కేంద్రం ల నుంచి విద్యుత్ కేటాయింపులు చేసే ప్రక్రియ ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఆధీనంలో ఉంది. డిస్కం లు ఈ విషయాన్ని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వంతో చర్చించి పరిష్కారం చూపాలి.

60. ఎన్ పి డి సి ఎల్ కు కేటాయించిన విద్యుత్ పై అభ్యంతరాలు /సూచనలు తెలుపుతూ గతంలో ఐ టీ పరిశ్రమల అవసరాల దృష్ట్యా హైదరాబాద్ నగరానికి, విద్యుత్ ఇవ్వడం కోసం ఇతర డిస్కం లకు కేటాయించిన విద్యుత్ బదిలీ చేసి సిపి డి సిఎల్ కు ఇచ్చారు తర్వాత 2012లో సి పి డి సి ఎల్ కు ఇచ్చిన విద్యుత్ ను ఆయా డిస్కం లకు మళ్ళీ తిరిగి ఇచ్చి వేసారు. కానీ ఎన్ పి డి సి ఎల్ కు మాత్రం ఇవ్వలేదు. విద్యుత్ కేటాయింపులో ఎన్ పి డి సి ఎల్ కు ఎంతో నష్టం జరుగుతుందని ఎం ఎల్ ఏ శ్రీ టి హరీష్ రావు మరియు ఇతరులు అన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఈ పై విషయాన్ని ఏ పి పి సి సి తో చర్చిస్తామని ఎన్ పి డి సి ఎల్ సి ఎం డి 23-02-2013 న జరిగిన బహిరంగ విచారణ సభలో తెలిపారు.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఏ పి పి సి సి మీటింగులో ఏ పి ఎన్ పి డి సి ఎల్ సి.ఎం డి. ఈ విషయానికి తగు పరిష్కారాన్ని అన్వేషించాలి.

61. డి ఎస్ ఎం ప్రమాణాలను అంగీకార విషయంలో అభ్యంతరాలు/సూచనలను చేస్తూ వ్యవసాయ వినియోగం పై అంచనా మూడు అంశాలపై ఆధారపడి ఉంటుంది. ప్రస్తుతం ఉన్న పంపు సెట్లకు కెపాసిటర్ లను అమర్చి వినిమయ వాడకం తగ్గించడం. ప్రతిపాదిత కొత్త సర్వీసు లను విడుదల చేసి వినియోగాన్ని పెంచడమే కాక విద్యుత్ ను వీలైనంత పొదుపు చేస్తూ, డి ఎస్ ఎం ప్రమాణాలను పూర్తిగా అమలు చేస్తూ కెపాసిటర్, ఐ ఎస్ ఐ మోటార్ల మరియు హెచ్ డి పి ఈ పైపులకు మొదలైన సేవల్లో (ఏ ఆర్ ఆర్ పి 40). ఈ పై వివరాలకు ప్రతిపాదిత కొత్త సర్వీసు లను విడుదల చేసి వినియోగాన్ని పెంచడమే కాక విద్యుత్ ను వీలైనంత పొదుపు చేస్తూ, డి ఎస్ ఎం ప్రమాణాలను పూర్తిగా అమలు చేస్తూ కెపాసిటర్, ఐ ఎస్ ఐ మోటార్ల మరియు హెచ్ డి పి కి కావలసిన ఏర్పాట్లు చేయాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- డిస్కం వద్ద పొదుపుని విశ్లేషించాలి. 2005జనవరిలో ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం తమ వ్యవసాయ పాలసీని మార్చినట్లు ప్రకటించింది. దీని ఉద్దేశం వ్యవసాయ రంగంలో డిమాండ్ వైపు ఉన్న నిర్వాహక ప్రోత్సాహకాలను చూపాలి. ఇందుకై డి ఎస్ ఎం ప్రమాణాలతోనే కొత్త సేవలను మొదలుపెట్టాలి. 119.82 యూనిట్ లు/ హెచ్ పికి సగటు వినియోగం ఉందని తేలింది. విద్యుత్ విక్షేప అను రూపాన్ని బట్టి కొత్త సర్వీసుల పరిమాణాన్ని విడుదల చేస్తాయని తెలిపాయి .

కమీషన్ దృక్పథం :-విద్యుత్ పొదుపు కై రాబోయే మూడు నెలల్లో ప్రస్తుతం ఉన్న పంపు సెట్ కు కెపాసిటర్ లను ఏర్పాటు చేసుకోమని వినియోగదారులకు సమాచారం అందించాలని డిస్కం లకు నిర్దేశించింది. అంతేకాక ఈ కార్యక్రమం పూర్తి అయిన వెంటనే ఈ వివరాలను కమీషన్ కు తెలపడంతో పాటు తమ తమ వెబ్ సైట్లలో ఈ వివరాలను ఉంచమని ఆదేశించింది.

62. అనధికార వ్యవసాయభారం . పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- వ్యవసాయ రంగంలో విద్యుత్ చౌర్యం ఉంది. ఈ కారణంగా ఈ రంగంలో ఎక్కువ భారం పడుతోంది. దీనికి మరో ముఖ్యకారణం అనధికారిక విద్యుత్ వాడకమేనని శ్రీ డి రామస్వామి రెడ్డి మరియు ఇతరులు అభిప్రాయ పడ్డారు. ఈ విధంగా పడుతోన్న అదనపు భారాన్ని ను ఆపేందుకు తగు చర్యలు తీసుకునేందుకు లైసెన్సీల ను ఎవరైనా ఆపుతున్నారా? లైసెన్సీ ల సమాధానం:- ఈ విషయాన్ని గమనించాం అనధికారిక అదనపు భారం ను క్రమబద్ధీకరిస్తాం . విద్యుత్ చౌర్యాన్ని అపుతాం. అని తెలియచేసాయి

కమీషన్ దృక్పథం: అనధికార వ్యవసాయ సేవలను తొలగించేందుకు వచ్చిన అభ్యంతరాలను పరిగణలోకి తీసుకుని విద్యుత్ చౌర్యాన్ని తగ్గించుటకు వచ్చిన సూచనలను కమీషన్ నోట్ చేసుకుంది. వ్యవసాయ సేవలలో అనధికారిక కనెక్షన్ లను క్రమబద్ధీకరించేందుకు తగు చర్యలు తీసుకోవాలని డిస్కం లను నిర్దేశించింది.

63. కమీషన్ విశ్లేషణ మరియు టారిఫ్ సంవత్సరం 2012-13 లో పట్టిక 12లో చూపిన విధంగా డిస్కం వారీగా కమీషన్ ఆమోదించిన మొత్తం అమ్మకాల పరిమాణం 77401.75 ఎం యు .

పట్టిక 12 ఆమోదించిన 2012-13 అమ్మకాల పరిమాణాల టారిఫ్ ఆర్డర్ (ఎం యు)

| వినియోగదారుల కేటగిరి | ఆమోదించిన 2012-13 సేల్స్ వాల్యూమ్స్ టారిఫ్ ఆర్డర్ | | | |
|---------------------------------|---|------------|---------------|---------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎన్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ఎల్ టి -1 గృహసంబంధం | 6941.57 | 3680.89 | 2460.63 | 4914.58 |
| ఎల్ టి-ii గృహేతర /వాణిజ్య సంబంధ | 2222.81 | 838.81 | 537.05 | 1222.15 |
| ఎల్.టి iii:పరిశ్రమలు | 1270.23 | 602.62 | 314.08 | 1026.28 |

| వినియోగదారుల కేటగిరి | అమోదించిన 2012-13 సేల్స్ వాల్యూమ్స్ తారీఫ్ ఆర్డర్ | | | |
|---|--|------------|---------------|------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| ఎల్.టి.iv కుటీర పరిశ్రమలు | 18.67 | 2.29 | 7.06 | 30.27 |
| ఎల్ టి-v వ్యవసాయ | 8073.9 | 1714.8 | 3955.61 | 4481.59 |
| ఎల్ టి-vi స్థానిక సంస్థలు | 922.6 | 313.12 | 402.1 | 436.99 |
| ఎల్ టి-vii సాధారణం | 79.88 | 43.19 | 31.97 | 55.01 |
| ఎల్ టి-viii: తాత్కాలికం | 1.26 | 0.88 | 0.03 | 1.77 |
| హెచ్ టి-i: పరిశ్రమలు | 12333.22 | 4558.18 | 1166.29 | 5184.89 |
| హెచ్ టి-ii: ఇతరులు | 1869.59 | 562.63 | 100.19 | 531.99 |
| హెచ్ టి-iv: నీటి పారుదల మరియు వ్యవసాయం | 439.3 | 196.68 | 383.64 | 59.55 |
| హెచ్ టి-v రైల్వేలు నడపటం | 163.38 | 604.63 | 438.95 | 641.37 |
| హెచ్ టి-vi: టౌన్ షిప్పిలు మరియు కాలనీలు | 108.96 | 34.76 | 130.53 | 49.03 |
| హెచ్ టి-vii: గ్రీన్ పవర్ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| హెచ్ టి-viii: ఆర్ ఇ ఎస్ సి ఓస్ | 0 | 239.94 | 686.39 | 287.8 |
| హెచ్ టి -ix: తాత్కాలిక ము | 4.94 | 20.22 | 0 | 0 |
| మొత్తం | 34450.3 | 13413.65 | 10614.52 | 18923.27 |

64. ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13లో మొదటి అర్థ సంవత్సరంలోని యదార్థ అమ్మకాలు మరియు రెండవ అర్థ

సంవత్సరంలోని అంచనాల మీద ఆధారపడి సాధించాల్సిన అమ్మకాలను పట్టిక 13 లో చూపడమైంది.

పట్టిక-13: 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సాధించిన సేల్స్ వాల్యూమ్స్ (మొదటి సగం సంవత్సరం కాలంలో వాస్తవికంగా సాధించిన మరియు రెండవ సగం సంవత్సరంలో పరిమాణ అంచనా) (ఎమ్ యు)

| 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సాధించిన సేల్స్ వాల్యూమ్స్(ఎమ్ కేటగిరి యు) | | | | |
|--|----------------|------------|---------------|---------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| ఎల్ టి -1 గృహసంబంధం | 6229.13 | 3142.05 | 2282.61 | 4312.78 |
| ఎల్ టి-ii గృహేతర /వాణిజ్య సంబంధ | 2049.93 | 685.25 | 448.81 | 995.39 |
| ఎల్.టి -iii:పరిశ్రమలు | 1170.75 | 485.31 | 289.05 | 880.43 |
| ఎల్.టి.iv కుటీర పరిశ్రమలు | 17.66 | 2.39 | 7.16 | 25.57 |
| ఎల్ టి-vవ్యవసాయ | 9173.1 | 1911.95 | 4747.35 | 5181.47 |
| ఎల్ టి-vi స్థానిక సంస్థలు | 817.07 | 276.1 | 386.78 | 433.6 |
| ఎల్ టి-vii సాధారణం | 77.07 | 38.97 | 31.32 | 51.18 |
| ఎల్ టి-viii: తాత్కాలికం | 2.39 | 0.99 | 0 | 0.6 |
| హెచ్ టి-i:పరిశ్రమలు | 9107.41 | 3756.59 | 999.9 | 3567.55 |
| హెచ్ టి-ii:ఇతరులు | 1646.98 | 425.6 | 77.01 | 314.65 |
| హెచ్ టి-iii విమానయానం | 63.46 | 0.65 | 0 | 1.02 |
| హెచ్ టి-iv నీటి పారుదల మరియు వ్యవసాయం | 450.65 | 203.27 | 288.28 | 60.51 |

| కేటగిరి | 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో సాధించిన సేల్స్ వాల్యూమ్స్(ఎమ్ యు) | | | |
|--|--|------------|---------------|---------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎన్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| హెచ్ టి-v రైల్వేలు నడపటం | 165.71 | 602.61 | 429.68 | 532.36 |
| హెచ్ టి-vi: టౌన్ పిప్పలు మరియు కాలనీలు | 120.98 | 32.66 | 127.58 | 24.99 |
| హెచ్ టి-viiiగ్రీన్ పవర్ | 0 | 0 | 0 | 0 |
| హెచ్ టి-viii: ఆర్ ఇ ఎస్ సి ఓస్ | 0 | 234.98 | 626.61 | 285.51 |
| హెచ్ టి -ix: తాత్కాలిక ము | 32 | 12.79 | 0 | 0 |
| మొత్తం | 31124.29 | 11812.18 | 10742.14 | 16667.61 |

65. పైన పట్టిక ద్వారా తెలిసినదేమనగా, వ్యవసాయ అమ్మకాల తప్ప 2012-13 అన్ని శ్రేణులలో, ఆర్థిక సంవత్సరం లోని మొదటి అర్థ సంవత్సరంలోని యధార్థ అమ్మకాలు మరియు రెండవ అర్థ సంవత్సరంలోని అంచనా పరిమాణాలు టారిఫ్ ఆర్డర్ లో ఆమోదించబడిన అమ్మకాల కంటే తక్కువగా ఉన్నాయి. ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13 లో వ్యవసాయ అమ్మకాలు టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆమోదించిన పరిమాణం కంటే ఎక్కువ.

66. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లోని వివిధ వినియోగ శ్రేణులను పరిశీలించిన కమీషన్ లైసెన్సీల అమ్మకాల అంచనా అన్ని శ్రేణులలో ఎక్కువగా ఉన్నదని భావించింది.

67. మీటర్లు లేనందున, ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13లో లైసెన్సీలు ఇచ్చిన వ్యవసాయ అమ్మకాలు ఉహజనితం అని అవి ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లోని అవసరాలకు కొలమానం కాదని కమీషన్ అభిప్రాయ పడింది.

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో అన్ని శ్రేణులలో అమ్మకపు పరిమాణాలు (వ్యవసాయ అమ్మకాలు మినహా)

68. ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13లో టారిఫ్ ఆర్డర్ లోని ఆమోదపు అమ్మకాలతో పోలిస్తే సాధించిన అమ్మకాలు టక్కున (వ్యవసాయ మినహా) అన్ని శ్రేణులలో (వ్యవసాయం మినహా) గతేడు సాధించిన అమ్మకాలను దృష్టిలో పెట్టుకుని ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లోని విద్యుత్ లభ్యత మరియు గత ఏడాది కంటే శ్రేణులలో పెరుగుదల దృష్ట్యా ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో ని అమ్మకాల పరిమాణాలను ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13 లోని ఆమోదపు అమ్మకాలకు పరిమేతం చేయడం సమంజసం అవుతుంది.

పట్టిక-14: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఏపీఐ ఆర్ సి ఆమోదించిన వ్యవసాయ అమ్మకాల పరిమాణం (వ్యవసాయ ఎల్ టి, & హెచ్ టి మరియు ఆర్ ఇఎస్ సి ఓస్ ల మినహా)

| వినియోగ దారుల శ్రేణి | లైసెన్సీలు | | | | అన్ని లైసెన్సీలు |
|---------------------------------|----------------|------------|---------------|---------------|------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎన్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ఎల్ టి -1 గృహసంబంధం | 6941.57 | 3680.89 | 2460.63 | 4914.58 | 17997.67 |
| ఎల్ టి-ii గృహీతర /వాణిజ్య సంబంధ | 2222.81 | 838.81 | 537.05 | 1222.15 | 4820.83 |
| ఎల్.టి -iii:పరిశ్రమలు | 1270.23 | 602.62 | 314.08 | 1026.28 | 3213.2 |
| ఎల్.టి-.iv కుటీర పరిశ్రమలు | 18.67 | 2.29 | 7.06 | 30.27 | 58.29 |
| ఎల్ టి-vi స్థానిక సంస్థలు | 922.6 | 313.12 | 402.1 | 436.99 | 2074.81 |
| ఎల్ టి-vii సాధారణం | 79.88 | 43.19 | 31.97 | 55.01 | 210.05 |
| ఎల్ టి-viii: తాత్కాలికం | 1.26 | 0.88 | 0.03 | 1.77 | 3.94 |
| హెచ్ టి-i:పరిశ్రమలు | 12333.22 | 4558.18 | 1166.29 | 5184.89 | 23242.58 |

| వినియోగ దారుల శ్రేణి | | లైసెన్సీలు | | | అన్ని లైసెన్సీలు |
|--|----------------|------------|---------------|---------------|------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎన్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| హెచ్ టి-ii ఇతరులు | 1804.77 | 561.63 | 100.19 | 530.97 | 2997.57 |
| హెచ్ఐ-III విమానయానం | 64.82 | 1 | 0 | 1.02 | 66.84 |
| హెచ్ టి-v రైల్వేలు నడపటం | 163.38 | 604.63 | 438.95 | 641.37 | 1848.33 |
| హెచ్ టి-vi: టౌన్ పిప్పలు మరియు కాలనీలు | 108.96 | 34.76 | 130.53 | 49.03 | 323.28 |
| హెచ్ టి-vii గ్రీన్ పవర్ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| హెచ్ టి -ix: తాత్కాలిక ము | 4.94 | 20.22 | 0 | 0 | 25.16 |
| మొత్తం | 25937.11 | 11262.22 | 5588.88 | 14094.33 | 56882.55 |

ఎల్ టి -V కు అమ్మకపు పరిమాణాలు నిర్ధారించుట:- వ్యవసాయం

69. డిస్కం లు డి టి ఆర్ మీటరు రీడింగ్ పై ఆధారపడి ఎల్ టి Vలోని వ్యవసాయ అమ్మకాలను అంచనా వేస్తారు. వారు కమీషన్ ఆమోదించిన విధివిధానాలను ఉపయోగించారు. మీటర్లు లేక అసలు వ్యవసాయ వినియోగంలో అనిశ్చితి, కమీషన్ వారు ఆమోదించిన విధివిధానాలను రెండు సంవత్సరాల తరువాత కూడా లైసెన్సీలు వినియోగించకపోవడం, విద్యుత్ సంక్షోభం, లైసెన్సీలు ఫైల్ చేసిన వ్యవసాయ అమ్మకాలు మరీ ఎక్కువగా ఉన్నాయన్న ఆక్షేపకుల అభ్యంతరాల దృష్ట్యా ఆర్థిక సంవత్సం 2013-14 కు ఎల్ టి V వ్యవసాయానికి కమీషన్ ఆమోదించిన అమ్మకాలు 18226 ఎం యు. వీటి వివరాలు పట్టిక 15లో

పొందుపరచబడ్డాయి. కొత్త విధివిధానాలను తదుపరి రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ లో తప్పని సరిగా ఉపయోగించాలని కమీషన్ లైసెన్సీలను సూచించింది. ప్రతి నెల లైసెన్సీ లు కొత్త విధివిధానాలకు సంబంధించిన నివేదికను ను వారి వెబ్ సైట్ లో పెట్టి ఒక కాపీ కమీషన్ వారికి సమర్పించాలి.

పట్టిక-15: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో వ్యవసాయ (ఎం యు) అమ్మకాల పరిమాణం: ఎల్ టీ -5

| అమ్మకాల పరిమాణం | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం అన్ని లైసెన్సీలు |
|-------------------------|--------------|-------------|----------------|---------------|-------------------------|
| | సిపిడి సిఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎన్ పి డిసిఎల్ | ఎన్ పిడిసిఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| లైసెన్సీలు ఫైల్ చేసినవి | 9631.76 | 2007.55 | 5032.65 | 5440.37 | 22112.33 |
| ఎపీఐ ఆర్ సి ఆమోదించినవి | 8073.9 | 1714.8 | 3955.61 | 4481.59 | 18225.9 |

హెచ్ టీ IV ఇరిగేషన్ మరియు వ్యవసాయానికి ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో అమ్మకపు పరిమాణం నిర్ధారణ

70. వివిధ ఎత్తిపోతల సేద్యం స్కీముల ఆధారంగా సేద్యం మరియు వ్యవసాయ రంగానికి అమ్మకాల అంచనా జరుగుతుంది. లైసెన్సీలు అంచనా వేసిన దానికంటే ఇటీవలి సంవత్సరాలలో యధార్థ అమ్మకపు పరిమాణాలు తక్కువగా ఉన్నాయి. ఆర్థిక సంవత్సరం 2011-2012లోని టారిఫ్ ఆర్డర్లో ఈ విషయం క్షుణ్ణంగా విశ్లేషించాము. కొత్త ఎత్తిపోతల సేద్యం స్కీం ల అంచనా అనిశ్చితి దృష్ట్యా ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14కు ఎత్తి పాటల సేద్యంకు నిర్దిష్ట అమ్మకాల పరిమాణం గా 1079.17 ఎం యు గా కమీషన్ నిర్ధారించింది. వీటి వివరాలు పట్టిక 16 లో తెలిపారు.

పట్టిక-16 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో వ్యవసాయ (ఎం యు) మరియు నీటి పారుదల అమ్మకాలు: హెచ్ టీ-5

| అమ్మకాల పరిమాణం | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం అన్ని లైసెన్సీలు |
|----------------------------|--------------|-------------|-------------------|------------------|----------------------------|
| | సిపిడి సీఎల్ | ఈపిడి సీఎల్ | ఎస్ పి డిసీఎల్ | ఎస్ పిడిసీఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| లైసెన్సీలు ఫైల్ చేసినవి | 828.6 | 218.05 | 434.69 | 150.47 | 1631.82 |

71. గ్రామీణ విద్యుత్ కో ఆపరేటివ్ సొసైటీ) ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓస్ కు ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో అమ్మకాల

పరిమాణాల నిర్ధారణ:-

లైసెన్సీలు కు ఎల్ టి కేటగిరిలోని శ్రేణులకు అమ్మకాలు నిర్ధారించే విధానాన్నే ఎల్ టి కేటగిరి లోని గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలకు సంబంధించిన అమ్మకాల పరిమాణాన్ని అంచనా వేయడానికి వినియోగించి మొత్తం అమ్మకపు పరిమాణాన్ని నిర్ధారించారు. లైసెన్సీలు ఫైల్ చేసిన మొత్తం తో పోలిస్తే ఈ అమ్మకపు ప్రయాణం చాలా తక్కువ. వివరాలులో పట్టిక 17లో చూడవచ్చు.

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో అమ్మకపు పరిమాణాల నిర్ధారణ:-

పట్టిక-17: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆర్ ఇ యస్ సి ఓస్ (ఎం యు) అమ్మకాలు:పాచ్ టి-8

| అమ్మకాల పరిమాణం | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం అన్ని లైసెన్సీలు |
|----------------------------------|--------------|-------------|-------------------|------------------|----------------------------|
| | సిపిడి సీఎల్ | ఈపిడి సీఎల్ | ఎస్ పి డిసీఎల్ | ఎస్ పిడిసీఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| లైసెన్సీలు ఫైల్ చేసినవి | — | 259.34 | 734.49 | 320.27 | 1314.1 |
| ఆర్ ఇ యస్ సి ఓస్ ఫైల్ చేసినవి | — | 256.39 | 744.6 | 340.75 | 1341.74 |
| ఎపీఇ ఆర్ సి ఆమోదించినవి | — | 239.94 | 686.39 | 287.8 | 1214.13 |

72. పై విశ్లేషణల మీద ఆధారపడి అన్ని వినియోగ రంగాలకు ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో అమ్మకపు

పరిమాణాలను మరియు ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లకు అమ్మకపు పరిమాణాలను

పట్టక- 18లో చూపినట్లు కమీషన్ నిర్ధారించింది.

పట్టిక-18 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఏపిఈఆర్ సి ఆమోదించిన అమ్మకాలు

| వినియోగదారుల కేటగిరి | లైసెన్స్ లు | | | | లైసెన్స్ లందరూ |
|------------------------------------|-------------------|------------|---------------|---------------|-------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| ఎల్ టి 1 గృహసంబంధం | 6941.57 | 3680.89 | 2460.63 | 4914.58 | 17997.67 |
| ఎల్ టి ii గృహేతర /వాణిజ్య సంబంధ | 2222.81 | 838.81 | 537.05 | 1222.15 | 4820.83 |
| ఎల్.టి iii:పరిశ్రమలు | 1270.23 | 602.62 | 314.08 | 1026.28 | 3213.2 |
| ఎల్.టి.iv కుటీర పరిశ్రమలు | 18.67 | 2.29 | 7.06 | 30.27 | 58.29 |
| ఎల్ టి vవ్యవసాయ | 8073.9 | 1714.8 | 3955.61 | 4481.59 | 18225.9 |
| ఎల్ టి vi స్థానిక సంస్థలు | 922.6 | 313.12 | 402.1 | 436.99 | 2074.81 |
| ఎల్ టి vii సాధారణం | 79.88 | 43.19 | 31.97 | 55.01 | 210.05 |
| ఎల్ టి viii: తాత్కాలికం | 1.26 | 0.88 | 0.03 | 1.77 | 3.94 |
| హెచ్ టి i:పరిశ్రమలు | 12333.22 | 4558.18 | 1166.29 | 5184.89 | 23242.58 |
| హెచ్ టి iiఇతరులు | 1804.77 | 561.63 | 100.19 | 530.97 | 2997.57 |
| హెచ్ టి iii: విమానాశ్రయాలు | 64.82 | 1 | 0 | 1.02 | 66.84 |

| వినియోగదారుల కేటగరి | | లైసెన్స్ లు | | | లైసెన్స్ లందరూ |
|--|-------------------|-------------|---------------|---------------|-------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| హెచ్ టి iv నీటి పారుదల మరియు వ్యవసాయం | 439.3 | 196.68 | 383.64 | 59.55 | 1079.17 |
| హెచ్ టి v రైల్వేలు నడపటం | 163.38 | 604.63 | 438.95 | 641.37 | 1848.33 |
| హెచ్ టి vi: టౌన్ షిప్పలు మరియు కాలనీలు | 108.96 | 34.76 | 130.53 | 49.03 | 323.28 |
| హెచ్ టి vii గ్రీన్ పవర్ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| హెచ్ టి viii: ఆర్ ఇ ఎస్ సి బస్ | 0 | 239.94 | 686.39 | 287.8 | 1214.13 |
| హెచ్ టి ix: తాత్కాలిక ము | 4.94 | 20.22 | 0 | 0 | 25.16 |
| మొత్తం | 34450.3 | 13413.65 | 10614.52 | 18923.27 | 77401.75 |

అధ్యాయం - III

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలు.

73. ఈ అధ్యాయంలో లైసెన్సీలు ఫైల్ చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలను కమీషన్ పరీక్షించి ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో లైసెన్సీల విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలను నిర్ధారించి బహిరంగ విచారణకు వచ్చిన అభ్యంతరాలను/ సూచనలను మరియు వ్రాత పురస్కరణలను పరిగణలోకి తీసుకుంది. కమీషన్.

విద్యుత్ కొనుగోలులో ఫైలైన వివరాలు

74. లైసెన్సీలు విద్యుత్ ట్రాన్స్ మిషన్ మరియు పంపిణీ నష్టాలను తెలుపుతూ ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలను 103535 ఎం యు గా గుర్తించాయి. ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగుల ముఖ్య ఆధారమైన విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం ఇలా తెలుసుకుంటాం. (సెల్స్ + నష్టాలు = విద్యుత్ అవసరాలు)గా నిర్వచించారు. ప్రతి ఒక లైసెన్సీ ఫైలు చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాల పరిమాణం పట్టిక 19లో చూడవచ్చు.

పట్టిక-19 లైసెన్సీ లు దాఖల చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం ఎం యు (మిలియన్ కే డబ్ల్యు హెచ్)

| | | లైసెన్సీ లు | | | లైసెన్సీ లందరూ |
|---------------------------|----------------|-------------|---------------|---------------|-------------------|
| | సిపి పిడిసిఎల్ | ఈపిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం | 45948.01 | 17097.14 | 15552.77 | 24937.44 | 103535.36 |

75. డిస్కంల అంగీకరించిన టీ & డి నష్టాలపై అభ్యంతరాలు/సూచనలపై ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో సి పిడి సి ఎల్ నష్టాలు 13.19% మరియు ట్రాన్స్ కో నష్టాలు 4.02% గా పేర్కొనడం న్యాయ సమ్మతమైనవి కావున కేంద్ర ప్రభుత్వ చట్టబద్ధమైన అధికార సంస్థ సెంట్రల్ పవర్ రి సెర్చ్ ఇన్స్టిట్యూట్(సి పి ఆర్ ఐ) ప్రకటించిన నష్టాలను పరిగణలోకి తీసుకోమని ఎం/ఎస్ శివ స్పిన్నింగ్ మిల్ అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు.

సి పి ఆర్ ఐ ప్రకారం 3% మేరకే నష్టాలు ఉండాలి. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 లో టారిఫ్ పెంచి గాని, ఎఫ్ ఎస్ ఏ పద్ధతిలోగాని అనుమతి పొందిన నష్టాల భారాన్ని వినియోగదారులపై మోపరాదు. ప్రస్తుతం ఉన్న నష్టాలను దృష్టిలో పెట్టుకుని ఇతర విద్యుత్ కొనుగోలు చేయాలి.

పాతకాలం నాటి కండక్టరు ను మార్చి, పునరుద్ధరణ చేసి , సరైన విద్యుత్ పంపిణీ, అనధికారిక విద్యుత్ పంపిణీ తొలగించుట మొదలైన చర్యలను చేపట్టి సిపి డి సి ఎల్ విద్యుత్ నష్టాలను అరికట్టాలి.

సి పి డి సి ఎల్ ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13లో కనిపించిన నష్టాలు ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లోనూ కనిపించాయి. మీటర్లు లేని వ్యవసాయ అమ్మకాలను పెంచి డిస్కం లు పంపిణీ ద్వారా వచ్చిన పంపిణీ నష్టాలను తగ్గించినట్లు చూపుతోంది. డిస్కంలు ప్రస్తుతం ఉన్న నష్టాలను తగ్గించేందుకు ఎటువంటి చర్యలు తీసుకోలేదు. హైదరాబాద్ నందు పాత నగరంలో 50% నష్టాలు ఉన్నాయి దీ ని పరిశీలించుటకు ఒక కమిటీని గౌరవనీయులైన కమీషన్ నియమించింది.

టి & డి నష్టాలను తగ్గిస్తూ వినియోగదారులపై పడుతున్న భారాన్ని తగ్గించాలి మరియు ఇంధన పరిరక్షణను మెరుగు పరచాలి. కానీ ఈ దిశలో ఎటువంటి నిర్దిష్ట చర్యలు చేపట్టలేదు. ఒక్కసారి నష్టాల విశ్లేషణను ఏ పి ఈ ఆర్ సి ఆమోదించిన దీన్ని మార్పుచేర్చులకు ఏ పి ఈ ఆర్ సి ఏ మాత్రం అనుమతించదు.

లైసెన్సీల సమాధానం: ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగులో విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలను లెక్కించిన 2010-11 ఆర్థిక సంవత్సరం టారిఫ్ ఆర్డర్ లో సవరించిన నష్టాల విశ్లేషణలను ఆమోదించి పంపిణీ నష్టాలను, పరిశీలించినట్లు లైసెన్సీలు తమ సమాధానంలో తెలిపాయి. అంతే కాక 2009-10 నుంచి 2013-14 వరకు ఉన్న పంపిణీ నష్టాలను ఎం వై టి పంపిణీ టారిఫ్ ఆర్డర్ లో అమోదించాయి. తాము ఎన్నో ఇంధన పరిరక్షణ మరియు నష్టాలు తగ్గించే కార్యాచరణ లను చేపట్టినట్లు లైసెన్సీలు తమ సమాధానంలో తెలిపాయి. మన దేశంలో తక్కువ టి & డి నష్టాలను చూపిన రాష్ట్రాలలో ఆంధ్రప్రదేశ్ ఒకటి. ఈ నష్టాలను తగ్గించేందుకు లైసెన్సీలు మరిన్ని నష్టాలను అధిగమించే మరిన్ని చర్యలు చేపట్టినట్లు తెలిపాయి. లైసెన్సీలు తీసుకున్న చర్యల వల్ల గత దశాబ్ది కాలం లో నష్టాలను దాదాపు 50 శాతానికి తగ్గించాయి.లైసెన్సీలు ఆమోదించిన నష్టాల కంటే వాస్తవిక నష్టాలు ఎక్కువగా వున్నాయి. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో ముందుగా గౌరవనీయులైన కమీషన్ చే ఆమోదించిన ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగు లో వ్యవసాయ అమ్మకాలను పరిశీలించాయి. పంపిణీ లైసెన్సీలు ఈ అధిక నష్టాల కారణంగా అదనపు విద్యుత్ అవసరం ఏర్పడింది. లైసెన్సీలు నిర్ధారించిన రూ 10 యూనిట్ ధర చొప్పున వ్యవసాయ అమ్మకాల కోసం విద్యుత్ కొనుగోలు చేశాయి. ప్రస్తుతం ఉన్న నియమ నిబంధనల ప్రకారం ఈ ధర ఎఫ్ ఎస్ ఏ లో నిర్ధారించలేదు. కానీ ఈ ధరను పరిశీలించి పెట్టుకున్నాం. ఇదే మారిగా 2005 నిబంధనల 4 ప్రకారం ఈ అదనపు ధరను లైసెన్సీలు ఎలా రాబట్టాలనే యంత్రాంగాన్ని రూపొందించలేదు.ఈ అధిక ధరను గౌరవనీయులైన కమీషన్ గుర్తించక పోవటం వల్ల లైసెన్సీలు ప్రస్తుత ఈక్విటీ లో

వచ్చేదానికన్న 10 రెట్లు నష్టపోతున్నాయి. ఈ విషయాన్ని పరిశీలించిన లైసెన్సీలు అదనపు ధరను తిరిగి పొందేందుకు కావలసిన నియమేట యంత్రాంగాన్ని ఎఫ్ ఎస్ ఏ లేదా యదార్థ యంత్రాంగాన్ని రూపొందించమని గౌరవనీయులైన కమీషన్ ను లైసెన్సీలు కోరాయి.

కమీషన్ దృక్పథం: కమీషన్ ఆమోదించిన నష్టాలను తిరిగి ఎలా పొందాలన్న దాన్ని కమీషన్ పరిశీలిస్తోంది. టారిఫ్ నిర్ధారణలో విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణంపై రివ్యూ పిటిషన్ ఆర్డర్ వేసి ఆర్ పి నెం 6 ఆఫ్ 2010, ఓ పి నెం 17 ఆఫ్ 2008, ఆర్ పి నెం 7 ఆఫ్ 2010 లో ఓ పి నెం 18 ఆఫ్ 2008, మరియు ఆర్ పి నెం 8 ఆఫ్ 2010లో ఓ పి 19 ఆఫ్ 2008 పరిశీలించింది. ఏది ఏ మైనప్పటికీ ఎఫ్ ఎస్ ఏ నిర్ధారణటారిఫ్ ఆర్డర్లో ఆమోదించబడిన విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణం లేక వాస్తవ సేల్ టారిఫ్ ఆర్డర్లో అమోదించబడిన (మీటర్ల అమ్మకాలు + వ్యవసాయ సేల్) మొత్తం ఆమోదించిన నష్టాలతో కలిపి ఏది తక్కువ అయితే దాన్ని పరిగణలో తీసుకోవాలి. వినియోగ దారులు పొందుతున్న కమర్షియల్ నష్టాలను గమనించగా వాస్తవమేనని తెలుస్తోంది. కమర్షియల్ నష్టాలను తగ్గించేందుకు కృషి చేయాలని కమీషన్ గుర్తించింది. కమర్షియల్ నష్టాలను డిస్కంలు మౌనం గా చూస్తూ ఊరుకోకూడదు. డిమాండ్ పరిమాణం (విద్యుత్ వాడకాల పెరగడం వల్ల విద్యుత్ నష్టం (వ్యాపార నష్టం) ఎక్కువగా ఉంటుంది. విద్యుత్ చౌర్యాన్ని అరికట్టాలని డిస్కం లకు ఆదేశం అందింది. విద్యుత్ చౌర్యం ఆపేలా కృషి జరిగేలా కఠిన చర్యలు తీసుకునేలా డిస్కంలు సంవర్ధంయ్యాయి అవి తీసుకునే చర్యలను కమీషన్ కు (త్రై మాసికంగా రిపోర్ట్ చేయాలి).

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాల నిర్ధారణ:-

76. ఒక ఓల్ట్రా జి లెవెల్ లో ఆమోదమైన అమ్మకాలను మరియు ఆర్థిక సంవత్సరం 2009-14 వరకు ఎం వై టీ ఆర్డర్ లో ఆమోదమైన శాతం నష్టాన్ని కలిపితే లైసెన్సీలకు విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరం లెక్కించ బడుతుంది. దాని ద్వారా అధిక ఓల్ట్రా జి లెవెల్ (అనుబంధం జి) కు విద్యుత్ అవసరాలు లేక్కకత్తవచ్చు. విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలను లెక్కించడంలో సి జి ఎస్ నుండి విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాలలో ఎన్ టి పి సి సింహాద్రి ప్లాంట్ మినహా, అది ఏ పి గ్రిడ్ కు నేరుగా కనేక్టవడం వల్ల పి జి సి ఐ ఎల్ నెట్ వర్క్ లో అదనంగా 4.60% nనష్టాలు పరిశీలించడం జరిగింది. కమీషన్ చే అమోదించబడిన మరియు ఫైల్ చేసిన అమ్మకాలు మరియు విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాలు పట్టిక 20 లో ఇవ్వబడ్డాయి. అమ్మకాల వివరాలు అనుబంధం జే1 నుంచి జే 5లో చూడవచ్చు

పట్టిక-20 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు అమ్మకాల
అవసరాలు

| లైసెన్సీలు | ఏ పి ఈ ఆర్ సి అనుమతించినవి. | | | |
|------------------|--------------------------------|-----------|---------------|----------|
| | లైసెన్సీల ఫైలింగులు | | అనుమతించినవి. | |
| | అమ్మకాలు | కొనుగోలు | అమ్మకాలు | కొనుగోలు |
| సిపి డి సిఎల్ | 38551.29 | 45948.01 | 34135.49 | 40498.79 |
| ఈ పిడి సిఎల్ | 14945.04 | 17097.14 | 13228.15 | 15140.19 |
| ఎస్ పి డి సిఎల్ | 12979.05 | 15552.77 | 10605.28 | 12655.85 |
| ఎస్ పి డి సిఎల్ | 21160.31 | 24937.44 | 18443.52 | 21639.6 |
| అన్ని లైసెన్సీలు | 87635.69 | 103535.36 | 76412.44 | 89934.43 |

ఎం కె డబ్ల్యూ మరియు ఎం కె వి ఏ హెచ్ రెండు కలిపి ఆదాయం లెక్కింపు లో అమ్మకాలు పట్టిక 18 లో చూపిన విధంగా 77,401.75 ఎం యు విద్యుత్ కొనుగోలు పరిమాణాన్ని లెక్కించుటకు ఆమోదించిన అమ్మకాలు పట్టిక 20లో లాగా 204P ఆపై ఉన్న అన్ని పారిశ్రామిక సేవలకు మరియు 10 కే డబ్ల్యూ ఆ పై ఉన్న ఎల్ టి iii సేవలకు కె వి ఏ హెచ్ వాడకం రికార్డ్ చేయగల సామర్థ్యం ఉన్న ట్రి వెక్టర్ మీటర్లు బిగించాలని కమీషన్ వారు లైసెన్సీలను సూచించారు. ఇలాంటి సేవలకు కె వి ఏ హెచ్ ఆధారిత విద్యుత్ బిల్లింగ్ చేయాలని కూడా కమీషన్ సిస్టం నుండి రియాక్టివ్ విద్యుత్ తీయడం ద్వారా కె వి ఏ హెచ్ యూనిట్స్ కే డబ్ల్యూ హెచ్ యూనిట్ల కంటే ఎక్కువగా ఉంటాయి. కె వి ఏ హెచ్ ఆధారిత బిల్లింగ్ మరియు వినియోగదారులు సిస్టం నుండి విద్యుత్ తీయడం తో వచ్చిన తేడా 981.31 ఎం యు (అనగా 77401.75ఎం యు □ 76412.44ఎం యు) యూనిట్ విద్యుత్ అంశంతో కె వి ఏ హెచ్ కే డబ్ల్యూ హెచ్ సమానమే వినియోగదారులు కపాసిటీర్లు సమకుర్చకోవడం తో దీనిని సాధించుతారు.

అధ్యాయం IV

విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు నిర్ధారణ

77. విద్యుత్ లభ్యత పై లైసెన్సీల పైలింగులు :-ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 లో వివిధ ఉత్పత్తి స్థానాల నుండి 103535.36 ఎం యు ల విద్యుత్ లభ్యత మధ్య కాలిక ఉత్పత్తి అంచనా 3051.84 ఎం యు మరియు స్వల్పకాలిక ఉత్పత్తుల్లో 13753.27 ఎం యు కలుపుకొని ఉంటుందని లైసెన్సీల అంచనా. ఏపి జెన్ కో ధర్మల్ కేంద్రం నుండి 42341.95 ఎం యు గానూ ఏపి జెన్ కో హైదేల్ కేంద్రం నుండి 3753.96 ఎం యు గానూ సి జి ఎస్ -ఎస్ ఆర్ కేంద్రం నుండి 14270.23 ఎం యు గానూ ఎన్ టి పి సి సింహాద్రి నుండి 10148.79 ఎం యు గానూ సహజ వాయువు ఆధారిత ఐ పి పి లో నుండి 5270.19 ఎం యు గానూ, హిందుజా పవర్ ప్లాంట్ నుండి 6007.97 ఎం యు గానూ లైసెన్సీలు తమ పై లింగులు తయారు చేసాయి.

విద్యుత్ కొనుగోలు పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:-

78. ఏ పి జెన్ కో హైదేల్ ప్లాంట్ నుండి లభ్యత పై అభ్యంతరాలు :-సూచనలు /గత దశాబ్ద కాలంలో రాష్ట్రంలో హైదేల్ పవర్ ఉత్పత్తి సంవత్సరానికి ఎం యు గా 9566 ఎం యు నుండి అత్యధికంగా 2959 ఎం యు వేణుగోపాల రావు మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు ప్రస్తుత ,ఎం యు ఉండగా 6407 అను కున్న లభ్యత . లో అనుకున్న లభ్యత 14-2013 ఎం యు కాని 3500 ఆర్థిక సంవత్సరంలో హైదేల్ పవర్ సర్దుబాటు లభ్యత ఎం యు తక్కువ వర్షపాతం రిజర్వాయర్లు తక్కువ నీటి నిలువ వల్ల హైదేల్ 3754 పవర్ లభ్యత తగ్గడం వల్ల హైదేల్ పవర్ యూనిట్ ధర పెరిగింది లో 12-2011 దీని వల్ల హైదేల్ పవర్ కు ఏ పి జెన్ కో కట్టాల్సిన టారిఫ్ . %1.79 యూనిట్ గానూ 13-2012లో %3.34 యూనిట్ గానూ %3.46 లో 14-2013 యూనిట్ పెరిగింది . రాష్ట్రంలో ఉన్న రిజర్వాయర్లలోకి వస్తున్న నీటిని బట్టి లభ్యత మారుతూ ఉంటుంది . లైసెన్సీల సమాధానం :-ఆర్థిక సంవత్సరం కానీ ఆర్థిక .ఎం యు గా ఉంది 6407 లో లభ్యత 13-2012 ఎం యు 1336 ఎం యు ఉండగా అసలు లభ్యత 3264 లో అంచనా వేసిన లభ్యత 13-2012 సంవత్సరం .మాత్రామే ఆర్థిక సంవత్సరం సంవత్సరంలో రిజర్వాయర్లలో నీటి 3-2 రాగల ,లో సూచించ లేని వాతావరణం 14-2013 నిల్వలు ను ఆధారం చేసుకుని లైసెన్సీల లభ్యతను అంచనా వేసారు తక్కువ లభ్యత అంచనాల వల్ల ఎక్కువ . యూనిట్ నిర్ణయించడం అయింది/ధర కమీషన్ దృక్పథం సాధారణ వర్ష పాతం :ఉష్ణుం దని భావించి ఏ పి జెన్ కో వారీ అంకెల ఆధారంగా కమీషన్ వారు లైసెన్సీలు పైల్ చేసిన మరియు స్టేషన్ల .ఎం యు గా నిర్ధారించారు 7057 ఎం యు బదులుగా 3754

నుంచి వచ్చే విద్యుత్ ఆధారంగా దాని ఫలితంగా విద్యుత్ యూనిట్ ఉత్పత్తికి అయ్యే ధర లైసెన్సీలు పైలు ,
.చేసిన దాని కంటే తక్కువ అవుతుంది

79. ఏ పి జెన్ కో స్టేషన్ల లో అనుకున్న సి ఓ డి లో ఉన్న తేడా పై అభ్యంతరాలు :-సూచనలు/కమీషనింగ్ తేదీ
లలో తేడా ఉండడం వల్ల ఏ పి జెన్ కో స్టేషన్ల నుండి తక్కువ ఉత్పత్తి అంచనా ఉందనిడిమాండుకు సరిపడా ,
దాంతో విద్యుత్ కొనుగోలు ,కొనుగోలు పెరుగుతుందనిఖర్చు ఎక్కువ అవుతుందని ఎం ఎస్/ఫెర్రో అల్లోయ్స్
అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు అభిప్రాయపడ్డారు .కొత్త స్టేషన్ల లో కమీషనింగ్ తేదీలను క్షుణ్ణంగా
పరిశీలించాలని14-2013 మరియు వాటి నుండి విద్యుత్ ఉత్పాదనను ఆర్థిక సంవత్సరం ,కు లెక్కించాలని
కమీషన్ వారిని కోరింది .

లైసెన్సీల సమాధానం :-ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఏపి జెన్ కో ఇచ్చిన14-2013 సమాధానం ప్రకారం క్రింద ఇచ్చిన
ప్లాంట్ కు అధికారం ఉంది. సెప్టెంబర్ 200) 1 లో దామోదరం సంజీవయ్య థర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ యూనిట్2013
(ఎం యు

జనవరి 800) II లో దామోదరం సంజీవయ్య థర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ యూనిట్2014ఎం యు(

ప్రిబవరి 600)II లో కాకతీయ థర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ స్టేజి2014ఎం యు.(

కమీషన్ దృక్పథం :కొత్త ప్లాంట్ల కట్టాదాలలో ప్రగతిని కమీషన్ క్షుణ్ణంగా పరిశీలించిందిఆ తరువాత .

ఎం డబ్ల్యూ800) 1 దామోదరం సంజీవయ్య థర్మల్ పవర్ ప్లాంట్కు సంభావ్య తేదీని జనవరి 2014

.నిర్ధారించింది

లో దామోదరం సంజీవయ్య థర్మల్ పవర్ ప్లాంట్14-2013 యూనిట్ (ఎం డబ్ల్యూ800)II మరియు కాకతీయ

థర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ స్టేజి 600)IIఎం డబ్ల్యూ నుంచి ఉత్పత్తి అయ్యే (విద్యుత్ లభ్యం కాదని కమీషన్ అంది .

80. రాష్ట్రంలోని సి జి ఎస్ స్టేషన్ల కు %50కేటాయింపడం పై అభ్యంతరాలు:-సూచనలు/కొత్త ప్రతిపాదనల దృష్ట్యా

ఒక యూనిట్ సి జి ఎస్ ఉంటే దాని ఉత్పాదనలో %50పేర్ దక్కుతుందని డా కే నారాయణ మరియు

ఇతరులు అభిప్రాయ పడ్డారు II-దీని ద్వారా సింహాద్రి .నుండి లభ్యమయ్యే సామర్థ్యం ఎం డబ్ల్యూ కాక 384

.ఎం డబ్ల్యూ 500

లైసెన్సీల సమాధానం:-ప్రభుత్వం ఈ విషయాన్ని పరిశీలిస్తుంది.

కమీషన్ దృక్పథం:భారత ప్రభుత్వం పరిధిలో సి జి ఎస్ స్టేషన్ల నుండి విద్యుత్ కేటాయింపు ఉంటుంది .

ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ద్వారా భారత ప్రభుత్వంతో ఎక్కువ కేటాయింప లక్ష్య లైసెన్సీలు కృషి చేయవచ్చు .

81. హిందుజా పవర్ ప్లాంట్ కు సంబంధించి నిర్ణయించిన ధర మరియు మారే ధర పై అభ్యంతరాలు :- సూచనలు/

హిందుజా పవర్ ప్లాంట్ కు ఆర్థిక సంవత్సరం లో అధికారం వస్తుంది గనుక డిస్కం లు దాని నుండి14-2013

ఎం యు కొనుగోలు చేస్తాయని సూచించాయని శ్రీ ఎం తిమ్మారెడ్డి మరియు ఇతరులు 1133 కోట్లకు 371 అభిప్రాయ పడ్డారు

1998 పి పి ఏ ప్రకారం ఎం/ఎస్ హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్ తో తమ అగ్రిమెంట్ నిరంతరం కొనసాగించాలని డిస్కం లు రాష్ట్ర ప్రభుత్వం సూచించింది. ఆ అగ్రిమెంట్ పెండింగ్లో ఉండటం వల్ల హిందుజా పవర్ ప్లాంట్ కు సంబంధించి నిర్ణయించిన ధర మరియు ఆ స్థిర ధరను ఎస్ టి పి సి సింహాద్రి స్టేజి II ధర కు సమానంగా ఉంటుందని డిస్కం లు అభిప్రాయ పడ్డారు. ఇది ఉహాజనితమే ఎందుకు కనగా హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్, ఎస్ టి పి సి సింహాద్రి స్టేజి II టారిఫ్ కు అంగీకారం తెలిపిందో లేదో డిస్కం లు తెలియజేయలేదు కనుక.

లైసెన్స్ ల సమాధానం:-జూలై 2013లో మొదలయ్యే ప్రాజెక్ట్ కమీషనింగ్ కోసం ఎం/ఎస్ హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్ ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వాన్ని కొంచెం సహాయం కోరింది. తమ సమాధానంగా ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఎం/ఎస్ హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్ కి వివరణ ఇలా ఇచ్చింది.దిస్కంలతో 100% విద్యుత్ ను కొనుగోలు చేయడానికి ప్రభుత్వం సిద్ధంగా ఉన్నట్లు పునరుద్ఘాటించారు.

1998లో సంతకం చేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు అగ్రిమెంట్ (పి పి ఏ) ఉంచిన నిబంధనలు 1992లో ఏర్పాటు చేసుకున్న ఎం ఓ యు ద్వారా 1998లో ఏ పి ఎస్ ఈ బి మరియు ఎం /ఎస్ హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్ మధ్య పి పి ఏ కుదిరింది. ఈ ఉన్న ప్రాజెక్ట్ నే ఎంతో ఆలోచించి పునరుద్ధరించారు. ఇది కేవలం పునరుద్ధరణే కానీ అవసరమైతే నియమ నిబంధనలు మరియు రెగ్యులేటర్ స్టాండర్డ్ గైడు మారినప్పడల్లా వారు తమ స్థానాన్ని మార్పు చేసుకోవచ్చు. ఈ తరుణంలో ఒక నియమిత కాల పెడ్యూల్ ను మొదలు పెట్టి విద్యుత్ ప్రాజెక్టు ప్రారంభించడానికి ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఒప్పుకుంది. డిస్కంలు ఇక ముందు ఏపి ఎస్ ఈ బి వారసులుగా పరిగణించి పి పి ఏ అగ్రిమెంట్ లను కొనసాగించాలని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం డిస్కం లకు సూచించింది. ఈ ఫలితమే ఎం/ఎస్ హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్ అగ్రిమెంట్ ఇక ముందు డిస్కం లు అవసరమైన చర్యలు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ నిర్ణయం మేరకు చేస్తాయి.

కమీషన్ దృక్పథం :-ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో ప్రారంభం కావలసిన ఎం/ఎస్ హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్ ప్రాజెక్ట్ మొదలుకాని కారణం ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో ఎం/ఎస్ హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్నుంచి విద్యుత్ తీసుకోవడానికి కమీషన్ పరిగణలోకి తీసుకోలేదు.

82. ఐ టి ఎస్ ధర మరియు స్వల్పకాలిక విద్యుత్ లభ్యత పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు కోసం డిస్కంలు 5.11/యూనిట్ గా నిర్ణయించారు. టెండర్ల ను పిలిచి వాటి తుది నిర్ణయం తీసుకున్నారా లేదా అన్నది వారు స్పష్టం చేయలేదు. స్వల్ప కాలిక కొనుగోళ్ళ పై మరియు టారిఫ్ ఆర్డర్ కొనుగోళ్ళ పై పోటీపడగల బిడ్డింగ్ పద్ధతి కమీషన్ చే ఆమోదించారో లేదో డిస్కంలు తెలియచేయలేదు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-బైల్టరల్(ఇరువైపుల)కొనుగోళ్ళ కోసం ఆ. సం. 2013-14లో కూడా పరిమాణం మరియు ధరను 5.11/యూనిట్ గానే డిస్కంలు నిర్ణయించాయి. ఈ సేకరణ ద్వారా బిడ్డింగ్ పద్ధతి మరియు మారకాల ద్వారా లైసెన్సీలు స్వల్ప కాలిక విద్యుత్ ను సంపాదిస్తున్నారు. టారిఫ్ ఆర్డర్లో ఇచ్చిన విధివిధానాల ప్రకారంగా అదనపు విద్యుత్ సేకరణ మరియు తేడాల సమాధానం లైసెన్సీలు నియమానుసారం సమర్పిస్తున్నారు.

కమీషన్ దృక్పథం:-డిస్కం ఎల్ టి నెం సి జి ఎం (కమర్షియల్)/ఎస్ ఈ (ఐ పి సి)/డి ఈ (ఆర్ ఏ సి)/డి నెం.5400/13, తేది 26-03-2013, ప్రకారం అదనపు సమాచారం ఈ విధంగా ఉంది. స్వల్పకాలిక టెండర్ల లో బిడ్ల ద్వారా డిస్కంలు స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చుకు సంబంధించిన సమాచారం అందుకున్నాయి. స్వల్పకాలిక మారకపు ధరలు కూడా ముందుగా ఉన్న ధరతో పోలిలేవు. ముందుగా అనుకున్న తేదిన స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు ధరలు 5.14/యూనిట్ నుండి 7.98/యూనిట్ మధ్య ఉంచారు. రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ఆర్డర్ లో కమీషన్ ఈ ధరనే ఉదహరించారు. 2012-13 సమాచారం మీద ఆధారపడి విద్యుత్ పరిమాణాన్ని అంచనా వేయాల్సిఉంది. కాబట్టి డిమాండ్లో పెరుగుదల కాక ప్రతిబంధకము లేని సరఫరా పై ఆధారపడి విద్యుత్ లభ్యత పరిమాణాన్ని అంచనా వేయాలి. ఈ సమాచారం తరువాత సమయాల్లో అనగా బహిరంగవిచారణ లో తెలిసినందున ఈ విషయాన్ని ముందుగా సమర్పించ లేకపోయారు. దేశ వ్యాప్తంగా ఉన్న స్వల్ప కాలిక కొనుగోలు ధరను కమీషన్ పరిశీలించింది .ముఖ్యంగా కొత్త గ్రిడ్ ల తోసందాయకత ఉన్న దక్షిణాదిని మరియు ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13 లోడిస్కం లు స్వల్పకాలిక సంపాదన కింద కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్ ధరలను కమీషన్ పరిశీలించింది .అదనపు సమాచారాన్ని పరిశీలించిన మీదట ఏ .ఆర్.ఆర్ ను నిర్ధారిస్తు ,స్వల్ప కాలిక కొనుగోలు ఖర్చు ను 6/ యూ గా నిర్ధారించింది కేంద్ర ప్రభుత్వపు ఎం ఓ పి విధి విధానాలను అనుసరిస్తూ స్వల్పకాలిక కొనుగోలు జరగాలని కమీషన్ ఈ ఆర్డర్ లో తెలియజేసారు .

83. అధిక విద్యుత్ ఖర్చు కు సంబంధించిన అభ్యంతరాలు /సూచనలు :-m/s శివ స్పిన్నింగ్ మిల్స్ మరియు ఇతరులు ఈ క్రింది విధంగా స్పందించారు

(i) ఇతరుల నుండి కొనుగోలు చేసిన 43మియూ పరిమాణపు విద్యుత్ కొనుగోలు 14.65/కె డబ్ల్యూ హెచ్ గా ఉంటుందని ప్రతిపాదించారు.

(ii) ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి నుంచి ప్రతిపాదించిన 600 ఎం యు ధర 10 కే డబ్ల్యూ హెచ్ గా నిర్ణయించారు. ఇది ఇతరులతో పోలిస్తే మరీ ఎక్కువ అవుతుందండం తో దీన్ని కొనుగోలు చేయలేదు. టారిఫ్ తుది నిర్ణయంలో దీన్ని మినహాయించారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:103535 ఎం యు విద్యుత్ అవసరాల నిమేతం ఎం/ఎస్ శ్రీవాత్సవ పవర్ ప్రాజెక్ట్ పై లిమిటెడ్ నుంచి విద్యుత్ కు కొనుగోలు ప్రణాళిక రూపొందించాయి. డిస్కం లు అంతే కాక కొత్త ఐ పి పి ల నుంచి ఇదెల్ కెపాసిటీ నుంచి 220 ఎం యు జి వి కే పొడిగింపు, 370 ఎం యు జి ఎం ఆర్ వేమగిరి, 464 ఎం యు గౌతమీ మరియు 444ఎం యు కోనసీమ మొదలగు నడుస్తున్నా ఇవి చాలా తక్కువ పి ఎల్ ఎఫ్ తో కొనసాగుతున్నాయి. కారణం ఆర్ ఐ ఎల్ డి-6 గ్యాసు నుంచి వస్తున్న సరఫరా తగ్గిపోవడమే. రాష్ట్రంలో ఉన్న విద్యుత్ లోటును తగ్గించేందుకు ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఈ వ్యర్థ కెపాసిటీ లను వాడుకుంటుంది. ఇతర స్టేషన్లు గా ఎం/ఎస్ ఎల్ వి ఎస్ పవర్ లిమిటెడ్ మరియు ఎం/ఎస్ శ్రీవాత్సవ పవర్ ప్రాజెక్టులను పరిశీలించింది. ఆ సం

2013-14లో 39 కోట్ల రూపాయలను డిస్కంలు ఈ ఉత్పత్తి ని 11.33 కెవి హెచ్ చొప్పున స్థిర ధర ఇచ్చాయి. అయితే ఎల్ వి ఎస్ కేంద్రం దీన్ని చర (నిలకడలేని) ధరగా భావించింది. ఎందు కంటే ఎల్ వి ఎస్ చర ధర ఎంతో ఎక్కువగా ఉంది. కావున ఈ కేంద్రం నుంచి విద్యుత్కొనుగోలుకు డిస్కంలు ముందుకు రాలేదు. 43.40 ఎం యు విద్యుత్ ను డిస్కంలు ఎం/ఎస్ శ్రీవాత్సవ పవర్ ప్రాజెక్టు లిమిటెడ్ నుంచి చర ధర రూ 2.51 ప్రతి కే డబ్ల్యూ హెచ్ కి కొనుగోలు చేసింది.

కమీషన్ దృక్పథం:-మొత్తం ధర రూ 3.46 ప్రతి యూనిట్ చొప్పున రూ 2.51 ప్రతి యూనిట్ చరధర మరియు 0.95 స్థిర ధర ప్రతి యూనిట్ చొప్పున 43 ఎం యు పరిమాణం ప్రతిపాదిత విద్యుత్ కొనుగోలును ఇతరుల నుంచి అని పేర్కొన్న లైసెన్సీల పైలింగులు అన్ని ఎం/ఎస్ శ్రీవాత్సవ పవర్ ప్రాజెక్ట్ లిమిటెడ్ నుంచి తీసుకోవాలనుకున్నదే. రూ 43 కోట్లలో 38.93 కోట్ల మిగులు స్థిర ధరను ఇతరుల స్థిర ధారగా లైసెన్సీలు పైలింగులలో చూపినవి. నిజానికి ఎం/ఎస్ ఎల్ వి ఎస్ పవర్ లిమిటెడ్ ధర ఎక్కువగా ఉండడంతో వీరి నుంచి ఎటువంటి విద్యుత్ కొనుగోలును ప్రతిపాదించ లేదు. కానీ గౌరవనీయులైన సుప్రీంకోర్టు ఉత్తర్వు మేరకు స్థిరధరగా చెల్లించారు. ఇందు మూలంగా 43 ఎం యు పరిమాణం విద్యుత్ 14.65 యూనిట్ కు కొనడం తప్పగా పేర్కొన్నారు. ఎం/ ఎస్ ఎల్ వి ఎస్ చెల్లింపును అనివార్యం అయినా వేరుగా చూపాలి. ఎం/ ఎస్ శ్రీవాత్సవ

నుంచి ప్రతిపాదిత కొనుగోలు లెక్కలు ప్రతి యూనిట్ ధర చూపరాదు. ఈ ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి విషయాన్ని వివరణగా తర్వాత వ్యవహరించాలి.

84. ఆర్ ఎల్ ఎస్ జిని వాడుతున్న కొత్త ఐ పి పి ల విద్యుత్ సేకరణకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-

ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి వాడుతూ కొత్త ఐ పి పి ల నుంచి విద్యుత్ సేకరణ అధిక ధరతో కూడినదని శ్రీ కే రఘు మరియు ఇతరులు అభిప్రాయ పడ్డారు. (I) 2013-14లో డిస్కంలు ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి వాడుతూ విద్యుత్ కొనుగోలు చూపలేదు అంతే కాక కమీషన్ కూడా దీన్ని అనుమతించలేదు. ప్రస్తుతం 2013-14లో 6008 ఎం యు విద్యుత్ ను ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి వాడుతున్న కొత్త నాలుగు గ్యాస్ ఆధారిత విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల ఉత్పాదకాల నుంచి స్వచ్ఛంగా కొనుగోలు కు డిస్కంలు ప్రతిపాదించాయి. ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత విద్యుత్ అమ్మకాలకు కొనుగోలుకు కమీషన్ ఒక వేళ అనుమతి ఇస్తే డిస్కంల ఈ విచిత్ర ప్రతిపాదనతో అనవసరమైన అధిక భారాన్ని వినియోగదారుల పై మోపుతోంది. ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం లో డిస్కంలు ఇచ్చిన దరఖాస్తులను పరిశీలించిన కమీషన్ అధిక ధరల విద్యుత్ సరఫరా స్కీం కింద లాభ నష్టాలను చూడకుండా ఎవరైతే ఈ మొత్తం ధర కొనుగోలుకు ఇష్టపడే వినియోగదారులను దృష్టిలో ఉంచుకుని ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత విద్యుత్ అధిక ధర సరఫరా కొనుగోలుకు అనుమతి ఇచ్చింది కమీషన్. ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత విద్యుత్ ఉత్పత్తితో ఏడా గంతలోవిద్యుత్ సరఫరా ని వ్యవసాయ రంగానికి అందిస్తున్నట్లు ఆంధ్రప్రదేశ్ ట్రాన్స్ కో సి ఎం డి విలేకరుల సమావేశంలో తెలిపారు.

2012-13 సంవత్సరం లోటారిఫ్ ను పెంచి గాని, ఎఫ్ ఎస్ ఏ ద్వారా గానీ ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత విద్యుత్ కొనుగోలు ద్వారా అధిక భారాన్ని వినియోగదారులపై మోపలేదని అంతే కాక కమీషన్ ఇటువంటి వాటికి అనుమతి ఇవ్వలేదని చెప్పవచ్చు. ఇటువంటి అధిక ధర ఉన్న విద్యుత్ వ్యవసాయ రంగం కోసం సరఫరా చేస్తే ఆ భారం రాష్ట్ర ప్రభుత్వం పై పడుతుంది. ఎందు కంటే ఉచిత విద్యుత్ సప్లయి వ్యవసాయ రంగానికి చేయాలని ఇదివరకే రాష్ట్ర ప్రభుత్వం నిర్ణయించింది. 2012-13 సంవత్సరంలో ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత విద్యుత్ పై ఏ పద్ధతి అవలంబించినదో అదే 2013-14లో కూడా అవలంబిస్తోంది. ఈ కారణంగా 2013-14 ఆ. సం. లో ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత విద్యుత్ 6008 ఎం యు కొనుగోలు చేయనున్న డిస్కంలకు కమీషన్ అనుమతించలేదు. అంతే కాక వినియోగదారుల పై అధిక భారాన్ని ప్రతిపాదిత టారిఫ్ హెచ్చు ద్వారా మోపాయి అని తెలిపారు.

(II) ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత పాత ఐ పిపి ల ద్వారా విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేసే సామర్థ్యాన్ని అందుబాటులోకి తెచ్చి డిస్కంలు ఉపయోగించమని సూచించింది. ఆ తర్వాత, కొత్త ఐ పిపిల నుంచి మిగతా సామర్థ్యాన్ని వాడాలని సూచించమన్నారు. ఈ కొత్త మరియు పాత ఐ పిపి ల ద్వారా తీసుకున్న విద్యుత్ ఉత్పాదక విడి సామర్థ్యాన్ని అవసరం మేరకు తక్కువ ధరకే కొనుగోలు చేస్తూ ఎంత ఉత్పత్తి చేయాలనేదానికి హద్దు ఉంచ కుండా (80% పి ఎల్ ఎఫ్) హద్దు ఉంచాలి. అంతర్జాతీయ మార్కెటు నుంచి ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత సేకరణ ఎలా ఉండాలని డిస్కంలు ప్రతిపాదించ లేదు. అయితే అధిక ధర విద్యుత్ కొనుగోలు స్కీం పేరా 5(l)(0) మరియు 5 (l)(p)ని ఏ పి ఈఆర్ సి అనుమతించిన వ్యవహారం నెం ఏ పి ఈ ఆర్ సి/సెక్రటరీ/22/201213 తేదీ 03-01-2013ను సవరించారు. దీనికి వివరణ అవసరం ఉంది అని పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- (I) ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత అధిక ధర విద్యుత్ ఉత్పత్తి , సరఫరా కి డిస్కంలకు కమీషన్ అనుమతి ఇవ్వటానికి కారణం రాష్ట్రంలో ఉన్న తీవ్రమైన విద్యుత్ కొరత. ఇలా అనుమతి ఇవ్వడానికి గల కారణం వినియోగదారులు అధిక ధరకు ఉత్పత్తిచేసిన విద్యుత్ ను కొనుగోలు చేయడానికి ముందుకు రావడమే. అయితే ఈ విద్యుత్ సప్లయి ఆయా వినియోగదారులకు లాభ నష్టాలను బేరేజు వేయ కుండా అందిస్తుంది. సుమారు 400 మంది వినియోగదారులు కేవలం 54ఎం వాట్ విద్యుత్ ను కొనుగోలుకు మోమ్ముకు వచ్చారు. రబీ కాలంలో ఉన్న డిమాండ్ కు విద్యుత్ అందించడానికి ఒక నెల కోసం 300 కోట్ల రుపాయల ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత విద్యుత్ కొనుగోలుకు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ముందుకు వచ్చింది. ఐ పిపి లకు ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత విద్యుత్ సప్లయి అమలుకు ఎం/ఎస్ గైల్ ని కోరాయి, డిస్కంలు. 18-02-2013 నుంచి ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత సప్లయి మేదలు కావచ్చు. సుమారు 400 ఎం వాట్ (10ఎం యు/రోజుకు) అదనపు విద్యుత్ ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారితంగా అందుబాటులో ఉంటుంది. ఈ తర్వాత ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఉత్పాదిత అధిక ధర విద్యుత్ ను కావాలని కోరుకున్న వినియోగదారులకు అందుబాటులోకి తెస్తారు. దీని వల్ల సామాన్య వినియోగదారులకు భారం పడదు.

(II)విద్యుత్ షెడ్యూల్ వితరణలో అనుకూల ఐ పిపి ల షెడ్యూల్ ను అన్ని వికల్పాలను డిస్కంలు పరిశీలించు తాయి. ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత కొత్త మరియు పాత ఐ పిపి ల లాభా ధర ఎనాలిసిస్ చేసి స్థిరధర/యూనిట్ కి పారామీటరును, ఎస్ హెచ్ ఆర్ ఉన్న తేడాను పరిశీలిస్తాయి . ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత విద్యుత్ ఉత్పత్తికి

చెల్లింపు నిర్దేశిత ఉత్పాదనం పై కాక అసలు ఉత్పాదనం పై ఆధారపడి ఉంటుంది. ఐ పి పి ల వ్యర్థ కెపాసిటీ లకు ఎటువంటి చెల్లింపు ఉండవని డిస్కంలు ఎప్పుడు వాటి గురించి ఆలోచించ లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఈ కింద పేర్కొన్న అంశాల ఆధారంగా ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత విద్యుత్ ఉత్పత్తిని ప్రస్తుతం ఉన్న గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పిపిలతో ఎలా ఉండాలన్న దానిపై డిస్కంలు ప్రతిపాదనలను పరిక్షించారు.

అనుమతి పొందిన స్టేషన్ల నుంచి విద్యుత్ అందుబాటు అవి ఏ పి జెన్ కో (థర్మల్) సి జి ఎన్ స్టేషన్లు మరియు సంప్రదాయేతర ఇంధన వనరులు (ఎన్ సి ఈ లు) లైసెన్సీలు ఇచ్చిన ప్రొజెక్షన్ కంటే ఐ పి పి ల విద్యుత్ నుంచి మార్చి 2012లో వచ్చిన ఉత్తరాన్ని పరిశీలిస్తే కేజీ బేసిన్ (రిలాయాస్) డి -6 నుంచి సహజ వనరుల గ్యాస్ ఆధారిత విద్యుత్ అందుబాటులో లోటు ఉన్నట్లు తెలిసింది.

తక్కువ విద్యుత్ అందుబాటులో నున్నప్పుడు టెండర్ పిలిచి మధ్య తరహా లేక కొద్ది కలం విద్యుత్ సేకరణ కింద డిస్కంలు స్వీకరించాయి.

ఆర్ మరియు సి పరిమాణం అమలు చేస్తున్నా డిమాండ్ మరియు సప్లయి ల మధ్య ఎంతో తేడా ఉంది .

రిజర్వాయర్లలో నీరు తగ్గిపోవడంతో హైద్రల్ విద్యుత్ ఉత్పాదనలో సమస్యలు 2013 వేసవి కాలంతో వస్తుంది. సెప్టెంబర్ 2011 నుంచి రాష్ట్రం విద్యుత్ కొరతతో అల్లాడుతోంది. డిమాండ్ సప్లయి ల మధ్య తేడా పెరుగుతోంది. 2013(ఏప్రిల్ నుంచి జూలై) మధ్య విద్యుత్ సమస్యలు రావచ్చు. ఈ సమస్యలను అధిక మించడానికి పరిశ్రమలకిచ్చే విద్యుత్ మరిన్ని అంక్షలు విధిమార్చాలిరావచ్చు. అవసరమైతే ఇతర కేతగిరిలకు ఈ సమస్య రావచ్చు. ఇటు వంటి పరిస్థితులను అధికమించ డానికి ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఆధారిత ప్రస్తుతం ఉన్న గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పిపిల నుంచి విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేసి ఎంతో అవసరం. ఇది 2013 ఏప్రిల్ నుంచి జూలై వరకు నాలుగు మాసాలు తప్పక ఉత్పత్తి చేయాలి.

విద్యుత్ డిమాండ్, సప్లయి లను దృష్టిలో ఉంచు కున్న అంతే కాక పరిశ్రమల వినియోగదారులకు ఇబ్బంది కలగకుండా ఆర్ మరియు సి పరిమాణం కొంత వేసులుబాటు కల్పించ వచ్చేమోనని కమీషన్ పరిక్షించడం జరిగింది. గ్యాస్ ఆధారిత ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి సేకరణ ను డిస్కం ఆపాలంటే ముఖ్య హైద్రల్ కేంద్రం ల ఉత్పాదన మేరుగా ఉండాలి.

85. మార్కెట్ లో ఐ పి పి ల విద్యుత్ అమ్మకాల వల్ల వచ్చే నష్టాల పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు :-2008 లో ఐ పి పి లకు విద్యుత్ అమ్మకానికి అనుమతి ఇవ్వడం ద్వారా తాము ఎన్ని మిలియన్ల యూనిట్ల నష్టం పొందారని శ్రీ జి .మాల్యాద్రి మరియు ఇతరులు డిస్కంలను ప్రశ్నించారు.

లైసెన్సీల సమాధానం :- తేది 5-12-09 నాటి లేఖ ద్వారా కమీషన్ పిపిఎ లో కూడిన ఐ పి పి ల ను 80% రాష్ట్ర విద్యుత్ అవసరాలు మరియు మార్కెటు లో 20% అమ్మకాల ఆమోదాన్ని నిరాకరించింది .కావున,డిస్కం ల కు మొత్తం విద్యుత్ సరఫరా అవడం వలన పున: పరిశీలన అవసరం లేదు

కమీషన్ దృక్పథం:5-12-09 నాటి లేఖ ద్వారా 20% విద్యుత్ ను బహిరంగ మార్కెట్ లో అమ్మకానికి ఆమోదం తెలుపలేదు కనుక నాలుగు ఐ పి పి ల లోని విద్యుత్ నష్టం పరిగణలోకి రాదు.

86. మార్కెట్ లో పెన్నా సిమెంట్ విద్యుత్ అమ్మకం పై అభ్యంతరాలు /సూచనలు :-

మార్చి 2010 లో 60 ఎం డబ్ల్యూ తో డిస్కం లు పి పి ఏ లోకి చేరాయని శ్రీ బొంతల చంద్ర రెడ్డి మరియు ఇతరులు చెప్పారు .పెన్నా సిమెంట్ కు రాష్ట్రంలో విద్యుత్ అమ్మకానికి అనుమతి ఉంది.వారి సామర్థ్యం 90 mw లే ఉన్నా ,వారుమార్కెట్లో అమ్మకాలు జరపడం నిజం కాదా? దీనిని సరి చేయాలి .

లైసెన్సీల సమాధానం :- ఏమి ఇవ్వలేదు .

కమీషన్ దృక్పథం:- డిస్కంలు ఈ విషయం పరిశీలించి ,30 జూన్ , 2013 లోపు నివేదిక సమర్పించాలి.

87. తెలంగాణా లో విద్యుత్ అవసరాల పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు :-ఆర్ టి పి పి లో విద్యుత్ ఉత్పాదన కి ఖర్చు 5.12/యూ వుండగా ఆర్ టి ఎస్ ఉత్పాదన ఖర్చు2.80/యూ గ వుందని శ్రీ టి హరీష్ రావు తెలిపారు .విద్యుత్ అవసరం తెలంగాణలో వుండగా ,బొగ్గు తెలంగాణలో వుండగా సీమాంధ్ర లోని ఆర్ త పి పి లో ప్రాజెక్ట్ వుంది.

2500 కోట్ల నష్టాలను ఎవరు భరిస్తారు .ఇటీవల, ప్రభుత్వం మూడు పవర్ ప్లాంట్లకు అనుమతి ఇచ్చింది.వి టి పి ఎస్ లో ఒకటి, కృష్ణా పట్నం లో ఒకటి,కే టి ఎస్ లో మరొకటి .అటవీ ప్రాంత క్లియరెన్స్ ఇంకా రాలేదు కనుక కే టి ఎస్ ప్లాంట్ పని చేపట్టలేదు .కే టి ఎస్ కు బదులు భూమి ,నీరు లభ్యత ఉన్న ఆర్ టి ఎస్ కు

మార్చవచ్చు .కరీంనగర్ లో నేదురుపల్లి లోని శంకర్ పల్లి లో ప్రతిపాదించిన ఫ్లాంట్ కు ప్రభుత్వపు అనుమతి లభించలేదు .తెలంగాణాకు న్యాయం జరగడం లేదు .

లైసెన్సీల సమాధానం:-ఏమి ఇవ్వలేదు

కమీషన్ దృక్పథం:-జెన్కో ద్వారా కొత్త పవర్ ప్లాంట్ స్థాపన ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ పరిధిలోకి వస్తుంది

88. శంకర్ పల్లి ప్రాజెక్ట్ పై అభ్యంతరాలు /సూచనలు:-రంగ రెడ్డి జిల్లా లో విద్యుత్ లేకుండా చేయటానికి శంకర్ పల్లి పవర్ ప్లాంట్ ను కేవలం హైదరాబాద్ కు మాత్రమే ఉపయోగించాలని శ్రీ జి కొండ రెడ్డి అభిప్రాయపడ్డారు .

లైసెన్సీల సమాధానం :-లైసెన్సీ ల పరిధి లో లేదు .

కమీషన్ దృక్పథం:-కొత్త పవర్ ప్లాంట్ల వాడకాన్ని కేవలం కొన్ని ప్రాంతాలకు వాడటం కమీషన్ పరిధిలోకి రాదు

89. 1996-2012 లో ఏ పి జెన్కో నుండి అదనపు విద్యుత్ ఉత్పాదన పై అభ్యంతరాలు /సూచనలు:- 1996-2004 మరియు 2004-12 లో ఏ పి జెన్కో నుండి అదనపు ఉత్పత్తి మరియు బడ్జెట్ కేటాయింపు సమాచారాన్ని శ్రీ జి మాల్వార్ది కోరారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-లైసెన్సీల పరిధి లోకి రాదు .కమీషన్ దృక్పథం:-ఆక్షేపకుడు ఏ పి జెన్కో ను సంప్రదించవచ్చు.

90. ఏపి జెన్ కో కు ఆర్థిక సహాయం పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- 5700కోట్ల ఆర్థిక బకాయిలతో ఏ పి జెన్ కో కు సహాయ పడవచ్చని శ్రీ గాలి ముద్దు కృష్ణమ నాయుడు మరియు ఇతరులు అభిప్రాయ పడ్డారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: ఏమి లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం కమీషన్ పరిధిలోకి రాదు.

వివిధ ఉత్పత్తి స్థానాల నుంచి విద్యుత్ లభ్యత అంచనాలు:-

91. అందుకున్న అభ్యంతరాల దృష్ట్యా ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో వివిధ ఉత్పత్తి స్థానాల నుంచి కేంద్రం వారీ విద్యుత్ లభ్యతను కమీషన్ పరిశీలించింది. 10094.66 ఎం యు ల కొనుగోళ్ళు తో కలుపుకొని ఆ. సం. 2013-

14 లో అవసరమయ్యే విద్యుత్ 89934.43 ఎం యు ఉమ్మమ్మని కమీషన్ అభిప్రాయపడింది. కానీ లైసెన్సీలు 103535.36 ఎం యు గా ఫైల్ చేసాయి. హైదేల్ విద్యుత్ లభ్యత లైసెన్సీలు ఫైలు చేసిన 3753.96 ఎం యు గా కాక, కమీషన్ వారు ఏ పి జెన్ కో అంచనా పరిమాణాన్ని పై ఆధారపడి హైదేల్ విద్యుత్ లభ్యత 7056.61ఎం యు గా ఉంటుందని కమీషన్ భావించింది. భారత ప్రభుత్వ విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ రాసిన 14-03-12 నాటి లేఖ పై ఆధారపడి కే జి బేసిన్ లోని గ్యాస్ లభ్యతను పరిశీలించింది.

ప్రస్తుత సంవత్సరానికి గ్యాస్ స్టేషన్ల నుండి విద్యుత్ లభ్యతను పరిశీలించింది. ఈ ఐ పిపి లలో లైసెన్సీలు లభ్యత ఉందని అది సరికాదని ఫైలు చేసిన 5270.19 ఎం యు గా ఉంటుందని కమీషన్ అంచనా వేసింది.

92. కొత్త పవర్ ప్లాంట్ నిర్మాణ స్థితిని వాటి వ్యాపారానికి అంచనా అమలు తేదీ (సి ఓ డి)ని కమీషన్ పునః పరిశీలించింది. ఈ ఏ పి జెన్ కో స్టేషన్ల నుండి విద్యుత్ లభ్యతను క్రింది విధంగా అంచనా వేసింది:-

అ) దామోదరం సంజీవయ్య థెర్మల్ పవర్ ప్రాజెక్ట్ (సి ఎస్ టి పిపి) కృష్ణ పట్నం యూనిట్-I(800ఎం డబ్ల్యూ), జనవరి 2014 కల్లా కార్యరూపం దాలుస్తుంది. లైసెన్సీలు ఫైలు చేసిన సెప్టెంబర్ 2013 కు పూర్తి కాదు. యూనిట్ II (800 ఎం డబ్ల్యూ) డిస్కం లు అంచనా చేసి నట్టు జనవరి, 2014కు బదులుగా జూన్ 2014లో ఉపయోగం లోకి వస్తుంది.

ఆ) కాకతీయ థెర్మల్ ప్రాజెక్ట్ (కే టి పి పి) స్టేజి II(600 ఎం డబ్ల్యూ) ఆ.సం. 2013-14లో పూర్తి కాదు.

ఇ)దిగువ జూరాల హైడల్ ప్రాజెక్ట్ (240 ఎం డబ్ల్యూ):- యూనిట్ I(40 ఎం డబ్ల్యూ), జూలై 2013లో వినియోగంలోకి వస్తుంది., యూనిట్ II(40ఎం డబ్ల్యూ), యూనిట్ III(40ఎం డబ్ల్యూ), యూనిట్ I పూర్తయిన నాలుగు నెలల వ్యవధి లో వినియోగానికి వస్తాయని సూచించారు.

ఈ) ఈ సంవత్సరంలో డి ఎస్ టి పిపి నుంచి 1373.52 ఎం డబ్ల్యూ విద్యుత్ లభ్యత మరియు దిగువ జూరాల ప్రాజెక్ట్ నుండి 113.14 ఎం డబ్ల్యూ గా లభ్యత ఉంటుందని కమీషన్ అంచనా వేసింది.

93. లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన మధ్య కాలిక మరియు స్వల్పకాలిక అంచనా కొనుగోళ్ళ ను మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్ కింద పరిగనించ బడిన ఆమోదం పొందిన స్టేషన్ల పొందిన నుంచి విద్యుత్ లభ్యత ను మార్కెట్ ఉత్పత్తి స్థానాల నుంచి కొనుగోలు చేసిన వాటిగా పరిగనించడం అయింది.

94. ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ని ఇంధనంగా ఉపయోగించి నాలుగు కొత్త ఐ పిపి ల నుంచి 6007.97 ఎం యు విద్యుత్ సేకరించాలని డిస్కంలు ప్రతిపాదించాయి.

95. ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ని వినియోగించి ప్రస్తుతం ఉన్న గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పిపిల నుండి విద్యుత్ ఉత్పత్తికై డిస్కంలు చేసిన ప్రతిపాదనలు ఈ క్రింది వాటిని పరిగణలోకి తీసుకుంటూ విశ్లేషించ బడింది.

i). ఆమోదిత స్టేషన్ల నుండి విద్యుత్ లభ్యత (i.e.) ఏ పి జెస్ కో (థెర్మల్ మరియు హైద్రల్ పవర్) సి జి ఎస్ స్టేషన్ల మరియు సంప్రదాయేతర విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలు (ఎస్ సి ఈలు).

ii). కే జి బేసిస్ లోని డి -6(రిలయన్స్) లో సహజ వాయువు సరఫరా తగ్గింపు వలన ఐ పిపి ఎస్ నుండి విద్యుత్ లభ్యత మరియు భారత ప్రభుత్వపు ఎం ఓ పి ద్వారా అందిన లేఖ దృష్ట్యా.

iii). మధ్యకాలిక మరియు స్వల్ప కాలిక సేకరణ లకై డిస్కంలు పిలిచినా టండర్ల మరియు అందుకున్న వాటి మీద ఆధారపడి విద్యుత్ లభ్యత.

iv). ఆర్ మరియు సి విధివిధానాలను వినియోగిస్తున్న తరువాత కూడా ఉత్పన్నమౌతున్న డిమాండ్ మరియు సరఫరా మధ్య తేడా.

96. హైడ్రో విద్యుత్ పవర్ స్టేషన్ల నుండి విద్యుత్ ఉత్పత్తి వేసవికాలంలో బాగా తగ్గుతుందని, డిమాండ్ సరి పడా సరఫరా తేడా ఎక్కువగా ఉన్నందున పరిశ్రమలకు ఇతర వర్గాలకు సరఫరా తగ్గించాల్సి ఉంటుందని కమీషన్ అభిప్రాయ పడింది. ఈ పరిస్థితిని తప్పించేందుకు, ఏప్రిల్ 2013 నుండి జూలై 2013 వరకుతప్పని సరిగా ప్రస్తుతం ఉన్న ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత ఐ పిపి ల నుండి విద్యుత్ ఉత్పత్తి జరగాలి. ఈ ఉత్పత్తి కేంద్రం నుండి 2431 ఎం యు విద్యుత్ ఉత్పత్తి ఉంటుంది. హైద్రల్ స్టేషన్ల నుండి విద్యుత్ ఉత్పాదన పెరిగినప్పుడు లేక మార్కెట్లో తక్కువ ధరకు విద్యుత్ ఉత్పాదన జరిగినప్పుడు ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత ఐ పిపిల నుండి విద్యుత్ సేకరణ ఆపివేయాలని డిస్కంలకు కమీషన్ సూచించింది.

97. డిమాండ్ మరియు సరఫరా స్థితుల పై ఆధారపడి పారిశ్రమి క వినియోగదారులకు ఆర్ & సి విధివిధానాలలో కోట వెసులుబాటు కలిగించాలని కమీషన్ గమనించింది.

98. ఎం/ఎస్ హెచ్ పి సి ఎల్ (హిందుజూపూర్తిగా ఉపయోగానికి రానందున ఆ.సం. 2013-14లో దాని నుంచి లభ్యమయ్యే 1132.96 ఎం యు ను కమీషన్ పరిగనించ లేదు. అది కనుక

2013-14 వినియోగానికి వస్తే దాని నుంచి లభ్యమయ్యే విద్యుత్ వల్ల ఖరీదైన మార్కెట్ల నుండి కొనుగోల్లును తగ్గించవచ్చు.

99. మొత్తం విద్యుత్ అవసరాలు 89934.43 ఎం యు గా లభ్యత ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత ఇపిపి ల నుండి 243121 ఎం యు కలుపుకొని 79839.77 గా ఉండడం దృష్ట్యా కమీషన్ స్వల్పకాలిక మరియు మధ్యకాలిక మార్కెట్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలనుండి 10094.66 ఎం యు విద్యుత్ కొనుగోల్లుకు ఆమోదం తెలిపింది. ఈ ఆర్డర్ లో ఇచ్చిన గరిష్ట సెయిల్ లింగ్ సరకు మాత్రామే కొనుగోళ్ళు జరగాలి మరియు స్వల్ప కాలిక కొనుగోళ్ళు ఎం ఓ పి భారత ప్రభుత్వం విధివిధానాల ప్రకారం జరిగాలి. వివిధ ఉత్పత్తి కేంద్రాల నుండి విద్యుత్ లభ్యత పట్టిక 21 లో ఉంది.

100. పట్టిక-21 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో వనరుల వారీ లభ్యత

| వనరుల ఆధారం | లైసెన్సీల పైలింగులు (ఎం యు) | ఎ పి ఈఆర్ సి అనుమతించిన (ఎం యు) |
|------------------------|-----------------------------|---------------------------------|
| 1 | 2 | 3 |
| ఎ పి జెన్ కో | | |
| (ఎ) థెర్మల్ కేంద్రం | 42341.95 | 35958.21 |
| (బి) హైద్రల్ కేంద్రం | 3753.96 | 7056.61 |
| సి జి ఎస్ _ఎస్ ఆర్ | 14270.23 | 16044.54 |
| ఎస్ పి టి సి_సింహాద్రి | 10148.79 | 10695 |
| ఎ పి జి పి సి ఎల్ | 287.56 | 278.7 |
| ఐ పి పి | 5270.19 | 3858.87 |
| ఇతరులు | | |

| వనరుల ఆధారం | లైసెన్సీల పైలింగులు (ఎం యు) | ఏ పి ఈఆర్ సి అనుమతించిన (ఎం యు) |
|---|-----------------------------------|---------------------------------------|
| ఏ . సాంప్రదాయేతర | 3473.23 | 3473.23 |
| బి. చిన్న పవర్ ప్లాంట్ | 43.4 | 43.4 |
| సి . హిందుజా | 1132.96 | 0 |
| డి. మధ్య తరహా | 3051.84 | 0 |
| ఇ. ఆర్ ఎల్ ఎస్ ఈ పై ఆధారపడే ఐ పి పి ఎస్ | 6007.97 | 2431.21 |
| ఎఫ్. మార్కెట్ వనరులు | 13753.27 | 10094.66 |
| మొత్తం | 103535.36 | 89934.43 |

101. లైసెన్సీలు పైలు చేసిన మరియు కమీషన్ ఆమోదించిన వివిధ ఉత్పత్తి కేంద్రాల నుంచి స్టేషన్. వారి విద్యుత్ లభ్యత అనుబంధం ఎఫ్ 1 ఎఫ్ 2 లో ఇవ్వబడింది.

విద్యుత్ కొనుగోలు ధర

102. లైసెన్సీలు పైలు చేసిన ప్రకారం 103535.36 ఎం యు విద్యుత్ అవసరాలకు సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు 4.07 కే డబ్ల్యూ హెచ్ తో 42138.40 కోట్లు అవుతుంది. సరాసరి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు పైలు చేసిన ప్రకారం ఏ పి జెన్ కో థెర్మల్ స్టేషన్ల నుండి 3.81కే డబ్ల్యూ హెచ్ గా, గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పిపి ల

నుండి 3.24 కే డబ్ల్యూ హెచ్ గా ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత ఐ పిపిల నుండి 10.00గా మరియు సి జి ఎస్ - ఎస్ పి స్టేషన్ల నుండి 2.61 కే డబ్ల్యూ హెచ్ గా అంచనా వేయబడింది.

103. ఏ పి జెన్ కో తరిఫ్లకు సంబంధించి రెగ్యులేషన్ అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఉత్పాదన ఆధారిత ఉత్పాదన టారిఫ్లు కమీషన్ ద్వారా ఇంకా ఆమోదింపబడలేదు. కనుక నిర్దిష్ట ధరను ఏ ఆధారంతో నిర్ధారించాలనేది తెలియలేదు. లైసెన్సీలు ఇచ్చిన టారిఫ్ పైలింగులలో నిర్దిష్ట ధర అంచనాకు కావలసిన ఆధారం ఏ పి జెన్ కో కల్పించడం లేదు. కావున ఈ విషయాన్ని చాలా జాగ్రత్తగా పరిశీలించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:-ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో ఏపి జెన్ కో ప్రక్షేపణ ఆధారంగా ఆ.సం. 2014లో స్టేషన్ల స్థిరధరను పరిశీలించుతారు. 2008లోని రెగ్యులేషన్ 1 ఆధారంగా ఏ పి జెన్ కో తన దరఖాస్తులో నిర్దేశించిన సహజ టారిఫ్ దాన్ని ఆధునీకరించడానికి ఇచ్చిన సమాచారం ఆధారంగా, ఏ పి జెన్ కో ఇచ్చిన సమాచారం దృష్టిలో ఉంచి స్థిరధరను 2012-13 సంవత్సరం లో అనుమతించింది ఏపి ఈ ఆర్ సి కమీషనర్.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఈ ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఏ పి జెన్కో స్టేషన్ల ఉత్పాదన టారిఫ్ ను నిర్ధారించి ఓ పి లను విక్రయిస్తారు. ఇది అమలు కాకపోతే ఆ. సం. 2013-14లో ఏ పి జెన్ కో పవర్ కేంద్రం లను లైసెన్సీల పైలింగుల మేరకు నిర్ధారించి అవసరమైన చోట తప్పలు సరిదిద్ది ఆ తర్వాతే ఓ పి లను విక్రయిస్తాయి.

104. ఏ పి జెన్ కో కేంద్రం లలో నిర్దిష్ట ధరకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:-గుజరాత్ లోని తాతలు స్థాపించ అట్లా మెగా పవర్ ప్లాంట్ కంటే వి టి పి ఎస్ -IV, ఆర్ టి పిపి-II, ఆర్ టి పి -III , కే టి పి ఎస్ -VI, కాకతీయ-I, దామోదరం సంజీవయ్య -I మరియు ఎస్ టి పి సి లోని సింహాద్రి -II లోని నిర్దిష్ట ధర 40- 120% ఎక్కువగా ఉందని శ్రీ బి కరుణాకర్ రెడ్డి మరియు ఇతరులు అస్పష్టం చేశారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- పవర్ ప్రాజెక్ట్ లోని అన్ని ఖర్చులను పరిశీలించిన మీదట గౌరవ సి ఈ ఆర్ సి ఒక ప్రారంభ ధరను నిర్ధారించింది. సి ఈ ఆర్ సి నిర్దేశించిన ధరలలోని ఏ పి జెన్ కో నిర్దిష్ట ధరలు ఉంటాయి. ఏ పి ఈ ఆర్ సి విధివిధానాల ననుసరించే ఏ పి జెన్ కో ప్రాజెక్ట్ నిర్దిష్ట ధరను లెక్కిస్తారు. కానీ, పోటాపోటీ బిడ్డింగ్ ద్వారా యు ఎం పి పి ముంద్రా ప్రాజెక్ట్ ను ఎన్నుకున్నారు. యు ఎం పి పి లకు ఎగుమతి లాభాలు ఉన్నందున మరియు వారికి కస్టమ్స్ పన్ను నుంచి మినహాయింపు ఉన్నందున వాటి నిర్దిష్ట ధర మిగతా ప్రాజెక్ట్ కంటే తక్కువ ఉంటుంది. కానీ దానిని విదేశీమారకంలో మార్పులు ఇబ్బందికరమే. ఏపి జెన్ కో లోని

టారిఫ్ మొత్తం సంవత్సరానికి సంబంధించింది, కానీ యు ఎం పిపి టారిఫ్ ఒకే విధమైన టారిఫ్ కాబట్టి, రెండు టారిఫ్ లు రెండు రకాలవి పోలిక లేనివి. నిర్దేశించిన టారిఫ్ ప్రాజెక్టు నష్టాలు ఉన్నందున యు ఎం పిపి ముంద్రా విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ కు టారిఫ్ పెంపుకు ప్రతిపాదించింది.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఏపి జెన్ కో కేంద్రం లైన వి టి పి ఎస్ IV, ఆర్ టి పి పి -II, ఆర్ టి పి పి-III, కే టి పి ఎస్-VI, కాకతీయ -I మరియు దామోదరం సంజీవయ్య -I, లలో టారిఫ్ నిర్ధారించేటప్పుడు ఆక్షేపకుల అభిప్రాయాల పరిశీలిస్తూబడతాయి. సింహాద్రి -II, నిర్ధారణ మాత్రం సి ఈ ఆర్ సి పరిధిలో ఉంది.

105. ఆర్ టి పి పి-II, వి టి పి ఎస్ -IV మరియు కాకతీయ -I ఫ్లాంట్ లో ఖర్చు పై సి ఏ జి రిపోర్ట్ కు సంబంధించిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- 2010 లో వి టి పి ఎస్ -IVలో 350కోట్లు, ఆర్ టి పి పి -IIలో 308 కోట్లు (18.78%) కాకతీయ -Iలో 555.48 కోట్లు (26.74%) అధిక వ్యయం సి ఏ జి రిపోర్ట్ లో సూచించారని శ్రీ ఎం తిమ్మారెడ్డి మరియు ఇతరులు చెప్పారు. ఈ ఫ్లాంట్ వినియోగానికి కూడా 8-15నెలలు ఆలస్యం అయింది. కానీ డిస్కంలు కాంట్రాక్టరుకు జరిగిన నష్టాలను పట్టించుకోలేదు. అదనపు వ్యయం కాకుండా చూడాలని మరియు నిర్దిష్ట ధవ భారం తగేలా చూడాలని కమీషన్ కు విజ్ఞప్తి చేసింది. లైసెన్సీల సమాధానం:- ఏపి జెన్ కో ప్రాజెక్ట్ లు మరియు డి పి ఆర్ లు 2000లోనే తయారు చేయబడ్డాయి. కానీ ఏ పి ఎస్ ఈ బి పున: నిర్మాణం జరగడం వల్ల వాటి అమలు ఇటీవల నాలుగు సంవత్సరాల నుండి జరుగుతుంది. 17.09.2010 నాటి నోటిఫికేషన్ లో సి ఈ ఆర్ సి ఇచ్చిన ప్రారంభ ముఖ్యధరతో ముఖ్య ధరలను పోల్చి చూడాలి. ప్రాజెక్ట్ లక్ష్యాలకు ఏ పి జెన్ కో 36నెలలు గడువు ఇస్తే సి ఈ ఆర్ సి రెగులేషన్ 44 నెలలు ఇస్తుంది. బి టి జి మరియు బి ఓ పి ఆర్ నిర్దిష్ట ధరల పై ఆధారపడి ఉన్నందున ధరలతో తేడా రాదు.

కమీషన్ దృక్పథం ఏపి జెన్ కో కేంద్రం లు అయిన ఆర్ టి పి పి-II, వి టి పి పి-IV,

కాకతీయ -Iలో టారిఫ్ నిర్ధారించేటప్పుడు ఏ పి జెన్ కో ఫైల్ చేసిన 2009 నాటి ఓ పి నెం, 15 ను నిర్ణయించేటప్పుడు సి ఏ జి రిపోర్ట్ ను దృష్టిలో పెట్టుకుంటాము.

106. బహుళ ప్రయోజనాల హైడ్రో ఫ్లాంట్లతో నిర్దిష్ట ధర కు సంబంధించిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు :-కొన్ని చిన్న హైడ్రో ఫ్లాంట్లు బహుళ ప్రయోజనాలు గలవని సేద్యం మరియు తాగు నీటి విభాగాలు భావించాల్సిన ఖర్చును విద్యుత్ విభాగాలు మార్పారని శ్రీ వి వెంకటరామయ్య మరియు ఇతరులు అభిప్రాయపడ్డారు.

శ్రీశైలం ఎడమ విద్యుత్ గృహం రాష్ట్ర ప్రజలకు శాపంగా మారింది. నిర్దిష్ట ఖర్చుగా దీనికి ప్రతియేటా 500కోట్లు కేటాయిస్తున్నారు. ఒక విధానంతో ఈ భారం నుండి విద్యుత్ వినియోగులకు విముక్తి కలిగించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- కే డబ్ల్యూ హెచ్ ధర నీటి విలువ పై ఆధారపడింది. ఎక్కువ నీటి నిల్వలు ఉంటే కే డబ్ల్యూ హెచ్ అయ్యే ఖర్చు తక్కువ. వర్షపాతం ఎక్కువ లేనందున ఇటీవల ధర బాగా పెరిగింది. 2012-13 ఉత్పాదనను మీద ఆధారపడి డిస్కంలు హైడ్రో ఉత్పాదన అంచనా వేసాయి. కాబట్టి కే డబ్ల్యూ హెచ్ ధర ఎక్కువుంది.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఏపి జెన్ కో ఫైల్ చేసిన 2009నాటి ఓ పి 15ను నిర్ణయించేటప్పుడు ఓ పి పరిధితో ఉన్న హైడ్రల్ కేంద్రం ల టారిఫ్ ను నిర్ధారించేటప్పుడు హైడ్రల్ కేంద్రం ల ఖర్చుతో బాటు ఈ రిజర్వాయర్ల ఖర్చును కూడా పరిగణించాలి. శ్రీశైలం ఎడమ విద్యుత్ గృహానికి టారిఫ్ నిర్ధారింపేప్పుడు, విద్యుత్ గృహ ఖర్చు మాత్రమే పరిగణించాలి. పంపు నిల్వలను మాత్రమే ఈ ప్లాంటు ఉపయోగపడుతుంది. నిల్వలు అధికంగా ఉన్న సమయంలో విద్యుత్ ఉత్పాదన చేసి ఖరీదైన విద్యుత్ సేకరణను తప్పించ వచ్చా. తరువాత నివాళు తక్కువగా ఉన్నప్పుడు నీటిని మరల రిజర్వాయర్లలోకి పంపవచ్చు. దీనితో నిల్వలు తక్కువ ఉన్నా ఎక్కువ విద్యుత్ ను ఉపయోగించవచ్చు.

107. ఎల్ వి ఎస్ కు నిర్దిష్ట ధరకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు :- మొదటి నుండి కూడా ఎల్విఎస్ కు అదే నిర్దిష్ట ధర కతుతున్నారని శ్రీ బి గంగారావు మరియు ఇతరులు అభిప్రాయ పడ్డారు. నిజానికి ప్రతి సంవత్సరం తరుగుదల వలన నిర్దిష్ట ధర తగ్గాలి.సాధారణంగా, అన్ని నిర్దిష్ట ధరల రికవరీ 10 ఏళ్ల వ్యవధిలో అయిపోతుంది. కానీ ఇక్కడ ఇది ఏ మాత్రం మారలేదు.

ఫైలింగ్స్ ప్రకారం ఈ 36.8 ఎం యు ల ప్లాంట్ కు ఆ. సం. 2013 లో 38కోట్లు, ఆ.సం. 2014లో 39కోట్లు నిర్దిష్ట ఖర్చు కట్టాలి దీనితో పోలిస్తే 17.2 ఎం యు శ్రీవత్స పవర్ ప్లాంట్ కు ఆ.సం. 2013లో 4.027కోట్లు చెల్లిస్తే ఆర్థిక సంవత్సరం 2014లో 4.073కోట్లు చెల్లించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- కంపెనీ అంచనా ప్రకారమే మరియు పిపి ఏ విధివిధానాల ప్రకారమే నిర్దిష్ట ధరను లైసెన్సీలు పరిశీలించాయి.

కమీషన్ దృక్పథం:- గౌరవ సుప్రీం కోర్టు ఆర్డర్ మేరకే ఎల్ వి ఎస్ ప్లాంట్ కు నిర్దిష్ట ధరను అనుమతించారు.

108. చర/అస్థిర ధర పెరుగుదల పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో అసలు ధరను ఏ పి జెన్ కో ధర్మల్ ప్లాంట్లు 2012-13 హెచ్ 1 కేటగిరిలో అసాధారణంగా భావించి దీన్ని అనుమతించ లేదని శ్రీ డి వి కృష్ణ మరియు ఇతరులు తెలిపారు. 2012-13 హెచ్ 1 లో ఉన్న అసలు అస్థిర ధర 10% పెంచి ఆ.సం. 2013-14లో ఏ పి జెన్ కో ధర్మల్ ప్లాంట్లు అస్థిరధరను ఆలోచించినట్లు డిస్కంలు తెలిపారు. ఈ ధర పెరుగుదలకు ముఖ్య కారణం దిగుమతి చేసుకున్న బొగ్గు ధర పెరగడమే. అంతే కాక పెట్రోలియం, డిజిల్ కొరత. ఇటీవల ఏపి జెన్ కో బొగ్గు దిగుమతి బిడ్డింగ్ లో ఎల్ 1 బిడ్డర్ ప్రస్తుత సంవత్సరం 5600/ఎం టీ ఉండగా 4500/ఎం టీ ధర పలికారు. కాబట్టి కమీషన్ ఈ విషయాన్ని దృష్టిలో ఉంచుకుని అస్థిర ధరను తుది రూపం ఇవ్వాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఆ. సం. 2012-13 వరకు మొదటి అర్థ సంవత్సరం అసలు ధరను లైసెన్సీలు పరిశీలించి ఎటువంటి మార్పులేకుండానే అంగీకరించాయి. అయితే అస్థిర ధర కాస్త ఉజ్జాయింపు ధరకంటే పైలింగు సమయంలో ఎక్కువగానే ఉండేది. ఈ కారణంగానే అదనపు ఎఫ్ ఎస్ ఏ ధరను వడ్డించే వారు. లైసెన్సీలు కాబోయే సంవత్సరంలో ఎఫ్ ఎస్ ఏ ను తగ్గించేందుకు కృషి చేయాలి. ఇందుమూలం ఏ పి జెన్ కో సి జి ఎస్ ధర్మల్ కేంద్రం లు వాడాల్సిన అస్థిర ధర అసలైన పరిమాణాలను పరిశీలించి ఎంత పరిమాణం బొగ్గు దిగుమతి చేయాలో నిర్ణయించాలి. గతంలో ఉన్న అనుభవం ఆధారంగా 2012-13 అర్థ సంవత్సర ఉన్న ధరకంటే 10% పెంచి ధరను అంచనాకు 2013-14లో తీసుకోవాలని అనుకున్నారు. ఇలా చేస్తే ఎఫ్ సి ఏ తగ్గించుకోవచ్చు. లేక 10% కంటే తక్కువ పెరుగుదల ఉంటే నెగటివ్ ఎఫ్ సి ఏ రావచ్చు. ఏది ఏమైనా బిల్లు మాత్రం ఎంత ఖర్చు ఉన్నదో దానికే ఉంటుంది.

కమీషన్ దృక్పథం:-లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన పెరుగుదలను కమీషన్ అనుమతించలేదు.

109. కొత్త ఏపి జెన్ కో ప్లాంట్లు అస్థిర ధర పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఒకే చోట ఉన్న ధర్మల్ ప్లాంట్లు వివిధ బొగ్గు ధరలను చెల్లిస్తున్నారని శ్రీ జపాపురాం రెడ్డి మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. కే టి పి ల డి యూనిట్ అస్థిర ధర 1.52/యు ఉండగా, VIవ యూనిట్లో అది 2.53 గా ఉంది. వి టి పి ఎస్ లో మొదటి మూడు యూనిట్లలో అస్థిర ధర 2.73/యు ఉండగా, నాలుగవ యూనిట్ లో 3.44/యు ఉంది .

లైసెన్సీల సమాధానం :-డి ఆర్ ఎస్ టి టి పి ఎస్ వద్ద ఎం/ఎస్ హెచ్ సి ఎల్ నుండి ఏ పి జెన్ కో బొగ్గు వాడుతుంది. సరాసరి బొగ్గు ధర 2920/ఎం టి ఉండగా, 4050 కిలో కాలరీ/కే డబ్ల్యూ హెచ్ జి సి వి బొగ్గు కొరకు రూపొందించిన స్టేజి IV బాయిల్లరు లో డి ఆర్ ఎస్ టి పి సి వద్ద ఎస్ సి ఎల్ బొగ్గు మరియు పూత పూసిన బొగ్గు మిశ్రమాన్ని వాడతారు. ఎం ఓ పి సూచనల మేరకు ఎం/ఎస్ ఎస్ సి ఎల్ నుండి బొగ్గు సరఫరా అందక బొగ్గు కొరత ఏర్పడినప్పుడు ఏ పి జెన్ కో దిగుమతి చేసిన బొగ్గును కలిపి వాడు తుంది. బొగ్గు సరాసరి ధర రూ 4700/ఎం టి డి ఆర్ ఎస్ టి పి ఎస్ మరియు డి ఆర్ ఎస్ టి పి ఎస్ IV మధ్య ధరల తేడా ఉంది.

అలాగే ఎం/ఎస్ ఎస్ సిఎల్ నుండి సరఫరా మొదలు కాలేదు కనుక కే టి పి ఎస్ VI ఏపి జెన్ కో బొగ్గు ను ఉపయోగిస్తుంది. అందుకే, కే టి పి ఎస్ V లోని రూ 1570/ఎం టి కాకుండా కే టి పి ఎస్ VI లో ఎం టి కు ధర రూ 3620 పలికింది. గృహబొగ్గు వాడకానికి బాయలర్లు రూపొందించారు. కనుక ఎక్కువ కేలరోఫిక్ విలవ ఉన్న ఎక్కువ ధర ఉన్న బొగ్గును వాడినా, నిర్దిష్ట బొగ్గు వాడకం తగ్గలేదు.

110. వి టి పి ఎస్ IV లోని విద్యుత్తుర్పు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఎస్ టి పి ఎస్ నుంచి విద్యుత్ కోనుగోలు ఖర్చు 2012-13లో 2.23 ఉండగా 2013-14 లో 2.24 గా ఉందని ఎం/ఎస్ ఆంధ్రప్రదేశ్ స్పిన్నింగ్ మిల్స్ అసోసియేషన్ పేర్కొంది. కొత్త ప్లాంట్ అయిన వి టి పి ఎస్ స్టేజి IVమాత్రం 4.88/యూనిట్ గా అంచనా వేసింది. వి టి పి ఎస్ I, II, III లోని 3.31/యు ఖర్చుతో దీన్ని పోల్చాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఆ. సం. 2013-14లో ఏ పి జెన్ కో లోని అంచనాల ఆధారంగా ఏ పి జెన్ కో లోని ప్రస్తుత కేంద్రం లలోని వార్షిక నిర్దిష్ట ధరలు పరిశీలించడం జరిగింది. ఆ. సం. 2012-13 లోని మొదటి అర్థ సంవత్సరంలోని నిర్దిష్ట ధరల కంటే 10% శాతం ఎక్కువగా ఆ.సం. 2013-14 లోని ధరలు అంచనా వేయబడ్డాయి.

కమీషన్ దృక్పథం :-ముందే ఉన్న పవర్ కేంద్రం ల కంటే ఇటీవల వచ్చిన పవర్ కేంద్రం లలో ఇతర కారణాల చేత నిర్దిష్ట ధర ఎక్కువగా ఉంటుంది. అస్థిర ధర విషయాని కొస్తే వి టి పి ఎస్ స్టేజి IV లో దిగుమతి చేసిన బొగ్గు ఒక అంశం కొత్త ప్లాంట్ల టారిఫ్ తయారీలో నిర్దిష్ట ధరలు సరి చేయబడతాయి.

111. సి జి ఎస్ కేంద్రం ల నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు ఖర్చు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- యధార్థ అస్థిర ధరల పై అస్థిర ధరల పెరుగుదల ఆధారిత విద్యుత్ సేకరణ ధర విధివిధానాలకు అనుగుణంగా లేదని ఎం/ఎస్. ఫెర్రో అల్లాయిస్ ఉత్పాదకుల సంఘం మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. కేంద్రీయ కేంద్రం ల నుండి

విద్యుత్ ఉత్పాదక ఖర్చులు సీ ఈ ఆర్ సీ టారిఫ్ విధానాలను బట్టి ఉంటాయి, వాటిని కూడా పరిశీలించాలి. లైసెన్సీల అభిప్రాయాల పై కాకుండా యదార్థ స్థితి పై ఆధారపడి అస్థిర ధరను సూచించాలి. ఎఫ్ ఎస్ ఏ పద్ధతి ద్వారా విద్యుత్ ధరలోని మార్పులను సరి చేయాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- దేశాలోని ద్రవ్యోల్బణం ను దృష్టిలో పెట్టుకుని సీ జి ఎస్ కేంద్రం ల విద్యుత్ వికేతరణ ధరను 10% శాతం అసలు కంటే పెంచారు. లైసెన్సీలు తాము సమర్పించిన ప్రతిపాదనలలో ఈ టారిఫ్ చూడవచ్చు. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో శూన్య లేక తక్కువ ఎఫ్ ఎస్ ఏ తో ఉండవచ్చని లైసెన్సీలు ఉహించి విద్యుత్ కొనుగోలు ధరను అంచనా పరిశీలించారు. దీని వల్ల వినియోగదారులకు విద్యుత్తు ఎంత డబ్బు చేల్లిచ్చాలో ప్రతిపాదిత టారిఫ్ వల్ల ముందుగానే తెలిసే అవకాశం ఉంది. ఈ ధరను ముందే ప్రతిపాదిత టారిఫ్ నమోదు చేయవచ్చు.

కమీషన్ దృక్పథం:-లైసెన్సీలు కోరుకున్న ధరను పెంచే పద్ధతిని కమీషన్ ఒప్పుకోలేదు.

112. విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పరిమాణం పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-2012-13 సంవత్సరంలో డిస్కంలు 93,913 ఎం యు విద్యుత్ లభ్యత ఉన్నట్లు పేర్కొనగా కమీషన్ 90402 ఎం యు కే అనుమతి నిచ్చిందని శ్రీ ఎం వెనుగోపల రావు మరియు ఇతరులు అభిప్రాయ పడ్డారు. డిస్కంలు మార్చిన అంచనాల మేరకు 2012-13 లో 82,924 ఎం యు కి విద్యుత్ అవసరాలు పడిపోయాయి. ఇది 7478 ఎం యు కి తగ్గిపోయింది. ఈ ఫలితాల వల్ల కాబట్టి విద్యుత్ కొనుగోలు ధర తగ్గిపోయింది. కమీషన్ 28024 కోట్లకు 90,402 ఎం యు కి అనుమతినివ్వగా 30259 కోట్లకు 82924 ఎం యు విద్యుత్ కొనుగోలు ధరను మార్చారు డిస్కంలు. అంతే కాకుండా అధిక ఫ్యూయల్ సర్ ఛార్జ్ అడ్జుస్ట్ మెంట్ (ఎఫ్ ఎస్ ఏ)ను మొదటి రెండు తై మాసికలను చివరి రెండు తై మాసికలను వేయటమే కాక ప్రస్తుత ఆర్థిక సంవత్సరం విద్యుత్ కొనుగోలు పెంచారు కాబట్టి 7478 ఎం యు విద్యుత్ పరిమాణం కొనుగోలులకు 2235కోట్ల రూపాయిలు అవుతోంది. లభ్యత పై అంచనా ఆధారంగా దిస్కంలకు టారిఫ్ పెంపు పై కమీషన్ ఆమోదం లభించింది డిస్కంలు కొనుగోలు చేయాలి లేక అమ్మని 7478ఎం యు పరిమాణం పై ప్రభుత్వపు రాయితీ లభించింది. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 లోకూడా ఇలాంటి అంచనాలు ఉండొచ్చు అన్న విషయం గమనించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఆమోదిత విలువల కంటే ఆ. సం. 2012-13లో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు ఈ క్రింది అంశాల వల్ల పెరిగి ఉంటాయి. ఆ. సం. 201213లో యదార్థ జల విద్యుత్ లభ్యత అంచనా 3547 ఎం యు ఉండగా, ఆమోదం పొందిన లభ్యత 6407ఎం యు . జల విద్యుత్ కొరత వల్ల డిస్కంలు ఖరీదైన ఉత్పత్తి కేంద్రాల నుండి కొనుగోలు చేయాలి. ఇరువైపుల నుండి కొనుగోళ్ళు కోసం ఆమోదిత విద్యుత్ కొనుగోలు ధర 4.17/కే డబ్ల్యూ హెచ్ ఉంది, కానీ స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు కు అసలు ధర 5.11/కే డబ్ల్యూ హెచ్ ఆమోదిత విద్యుత్ కొనుగోలు 12449ఎం యు ఉండగా కొనుగోలు చేయాల్సిన విద్యుత్ పరిమాణం 12, 756 ఎం యు గా అంచనా వేసాం. ఆ సం. 2012-13లో ఏపి జెన్ కో కేంద్రం ల నుండి ఆమోదిత విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సరాసరి 3.02/యూనిట్ కానీ అంచనా వేసినది 3.27/యూనిట్ అమ్మకాల తరుగుదల వల్ల లైసెన్సీలకు రెవిన్యూ నష్టాలే కాక రెవిన్యూ లోటు కూడా ఏర్పడింది. క్రితం ఎడాడిలా కాక, విద్యుత్ కొనుగోలు అంచనాల వల్ల ఆ.సం. 2012-13లోని మొదటి అర్థ సంవత్సరంలోని అసలు ధరల కంటే 10%శాతం పెరుగుదలను సూచించాయి, అవే వాస్తవిక అంచనా లుగా పరిగణించాలి.

కమీషన్ దృక్పథం:-ఆర్థిక సంవత్సరం 2012-13 టారిఫ్ ఆర్డర్లోని ఆమోదం పొందిన అమ్మకాల పరిమాణం మరియు విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు పరిమాణపు అంచనాల మీద ఆధారపడినవి. క్రితం ఏడాది కొనుగోళ్ళు ఖర్చు మీద ఆధారపడి పైన పేర్కొన్న టారిఫ్ ఆర్డరు లోని విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ ఖర్చు నిర్ణయించారు. వివిధ అదుపు చేయలేని కారణాల వల్ల అనగా జల విద్యుత్ కొరత, కే జి బేసిన్ లో గ్యాస్ కొరత గృహబొగ్గు కొరత తీర్చేందుకు బొగ్గు దిగుమతి చేయడం మార్కెట్ లో హెచ్చు తగ్గుల వల్ల అంచనా వేసిన పరిమాణాలు, విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు యదార్థం కంటే తేడాగా ఉంటాయి. 2003 నాటి రెగ్యులేషన్ 1 ఎఫ్ ఎస్ ఏ రూపంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు వినియోగదారునికి పంపించారు. అన్ని అంశాలను పరిగణలోకి తీసుకుని ఆ. సం.

2013-14 కు టారిఫ్ ను కమీషన్ నిర్ధారిస్తుంది. ఇది యదార్థంగా ఉన్న వాటితో వ్యత్యాసం కలిగి ఉండవచ్చు.

- 113.** గ్యాస్ ఆధారిత ఫ్లాంట్ల ధరను నిర్ధారించే టప్పడు బహిరంగ విచారణల పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:-
 గ్యాస్ ఆధారిత ఫ్లాంట్ల ధరను నిర్ధారించే బహిరంగ విచారణ చేపట్టాలని మరియు సంప్రదాయేతర విద్యుత్ ఉత్పత్తి కై ప్రాజెక్ట్ ల స్థాపన కై శ్రీ ఎం వేణుగోపాల రావు మరియు శ్రీ ఎం శ్రీధర రెడ్డి మరియు ఇతరులు విజ్ఞప్తి చేశారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఏమి ఇవ్వలేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- (I) పాత గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పిపి లైన జివి కే, స్పెక్ట్రమ్ లాంకో అండ్ బి ఎస్ ఈ ఎస్ పిపీఎ లు ఏ పి ఎస్ ఈ బి లో ప్రవేశించాయి. ఏ పి ఎస్ ఈ బి ని భాగించి నప్పుడు పిపి ఏ లును దిస్కంలలోకి మార్చారు.

(II) కొత్త గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పిపి లైన జి వి కే విస్తరణ, కోనసీమ, వేమగిరి మరియు గొతమిల కొరకు కమీషన్ బహిరంగ విచారణ తరువాత 12.04.03 నాడు పిపిఎ ల అభిప్రాయం సేకరించింది.

(III) ఎలక్ట్రి సిటీ యాక్ట్ 2003 పునరుద్ధరణ ఉత్పత్తి కేంద్రాల నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు ప్రోత్సహిస్తూతదను గుణంగా లైసెన్సీలు కొనుగోలు చేయాల్సిన మొత్తం విద్యుత్ అవసరాలను 5 శాతంగా 2012 నాటి ఆర్ పి పి ల రెగ్యులేషన్ 1 కింది నిర్ధారించారు.

విద్యుత్ కొనుగోలు ధరలో ఇతర ధరల అంశం:-

114. విద్యుత్ కొనుగోలు ధరలో ఇతర ధర అంశానికి సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఇతర ఖర్చుల కింద 271 కోట్ల మినహాయింపు జరగాలని ఎం/ఎస్ శివ స్పిన్నింగ్ మిల్స్ పేర్కొన్నాయి. మొత్తం 10 ఉత్పత్తి కేంద్రాలలో, 3 ఉత్పత్తి కేంద్రాలు ఇతర ఖర్చులకు క్లాయియే చేశాయని, 7 ఉత్పత్తి కేంద్రాలు మాత్రమే క్లాయియే చేయలేదు. ఎందుకని? 271కోట్ల రూపాయల్లో ఏ పి జెన్ కో 238కోట్లు క్లాయియే చేశాయి. టారిఫ్ నిర్ధారించే ముందే వీటిని మినహాయించాలని కోరాయి. కొనుగోలు చేసే మొత్తం పరిమాణాన్ని చెల్లించిల్సిన విద్యుత్ అంచనా ధర ఓ & ఎం ధర మరియు ఒక్కొక్క కేంద్రం ఆదాయ ఖర్చుకు సంబంధించిన అన్ని వివరాలు సమర్పించాలని విజ్ఞప్తి చేసింది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఆర్ ఎస్ టి ఫార్ముట ప్రకాటన, విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులో నిర్దిష్ట ధర, అస్థిర ధర, ఇన్సెంటివ్, ఆదాయ పన్ను మరియు ఇతర ఖర్చులు కలిపి ఉంటాయి ఆ.సం. 2013-14లో డిస్కంలు “ఇతర ఖర్చు” ల కింద నిర్దిష్ట రూపంలో ఏ మోతానికీ క్లాయియే చేయలేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఆర్ ఎస్ టి ఫారం ప్రకారం 1.4 విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు సేకరణ ధర (క్రమ బద్ధ వ్యాపారానికి), విద్యుత్ కొనుగోలు ధరలో ఉండాలినివి నిర్దిష్ట ధర, అస్థిర ధర, ఇన్సెంటివ్, ఆదాయపన్ను,

మరియు ఇతర ఖర్చు మాత్రామే. ఆ.సం. 2013-14 లో ఇతర ఖర్చుల కై నిర్దిష్ట రూపంలో డిస్కం లు క్లెయిమ్ చేయలేదు. విద్యుత్ కొనుగోలు ధరను నిర్ధారించేటప్పుడు, నిర్దిష్ట, అస్థిర ధర, ఇన్సెంటివ్, ఆదాయపు పన్ను తప్ప ఇతర ఖర్చు అనే అంశాన్ని కమీషన్ పరిశీలించదు.

115. లాంకో మరియు ఎం/ఎస్ జి ఎం ఆర్ నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలుకు సంబంధించి

అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- డిస్కంలు విద్యుత్ ను రూ 2.80 ప్రతి యూనిట్ కి గ్యాస్ ఆధారిత ఫ్లాంట్ల నుంచి కొనుగోలు చేస్తోంది. మరియు కమీషన్ నిర్ణయించిన ధర కంటే ఎక్కువ రేటుకు మార్కెట్ నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు చేస్తోందని శ్రీ టి హారిష్ రావు ఎం ఎల్ ఏ మరియు ఇతరులు అన్నారు. జి ఎం ఆర్ మరియు లాంకో నుంచి కొనుగోలు చేసిన విద్యుత్ 5.60 మరియు 5.70 ప్రతి యూనిట్ కాగా వినియోగదారులపై వేల కోట్ల రూపాయిలు భారం పడుతోందని వారు పేర్కొన్నారు.

ఈ కొనుగోళ్ళ పై ఇప్పటికే ఓ ఉత్తరం సి ఈ ఏ రాసారు. అంతే కాకుండా తగు కఠిన చర్యలు తీసుకుని అధిక ధరలకు బాధ్యులైన వారిని శిక్షిస్తారా? డిస్కం లు చెల్లించిన అధిక ధరలను ఎలా వెనక్కు తెస్తారు? లాంకో మరియు జి ఎం ఆర్ వేమగిరి గ్రూప్ లు గ్యాస్ ఆధారిత ప్రాజెక్ట్ ద్వారా రూ 3.10 ప్రతి యూనిట్కి విద్యుత్ సరుఫరా అందిస్తాయని పిపి ఏ చేసాయా? అని ప్రశ్నించారు.

లైసెన్స్ సమాధానం:- ఈ జి ఓ ఎం అప్పటి పాలసీ ప్రకారం అంచనా ప్రకారం కే జి డి-6 ఉత్పత్తి 2011 నాటికి 80 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి ఉంటే వాటికి సహజ వాయువును కేటాయించాలన్న దాని ప్రకారం 2009 లో ఎం/ఎస్ జి ఎం ఆర్ బగ్గె మరియు ఎం/ఎస్ లాంకో స్టేజి II కు ఎం ఓ పి & ఎస్ జి, జి ఓ ఐ ఆర్ఐఎల్ డి-6ని కేటాయించాయి. అప్పటి నుండి సామర్థ్యంలోని కొంత సరుఫరాను దిస్కంలకు ఇవ్వడం స్వల్పకాలిక కాంట్రాక్టు కింద ఈ రెండు ప్రాజెక్టు గ్యాస్ లభ్యత ఉన్నంత మేర డిస్కంలకు విద్యుత్ సరుఫరా చేస్తున్నాయి. ఈ గ్యాస్ నుండి ఉత్పత్తి చేయబడ్డ గృహ సంబంధ గ్యాస్ కొరత దృష్ట్యా విద్యుత్ ను రేగ్యులేటేడ్ టారిఫ్ ప్రకారం దీర్ఘకాలిక పిపి ఏ ల కింద అమ్మకం జరపాలన్న షరతు పై మే 2011లో ఎం ఓ పి ఎస్ ఎస్ జి , జి ఓ ఐ ప్రస్తుత మరియు భవిష్యత్తు గృహ సంబంధ గ్యాస్ ను కేటాయించింది. డిసెంబర్ 2011 లో ఎం/ఎస్ జి ఎం ఆర్ బగ్గె మరియు ఎం/ఎస్ లాంకో స్టేజి II ఎం ఓ పి , జి ఓ ఐ ముందు తాము మధ్య విడత బిడ్డింగ్ లలో తాము కూడా పాల్గొంటామని దాని ద్వారా గృహ సంబంధ గ్యాస్ కేటాయింపుల కొనసాగింపు జరుగుతుందని బప్పకున్నారు. మార్చి 2012 లో 30.05.2012 వరకు ఈ రెండు ప్రాజెక్ట్ లకు ఆర్ ఐ ఎల్ డి-6 గ్యాస్ కేటాయింపు ను రద్దు చేయ కుదదన్న ఈ జి ఓ ఎం నిర్ణయాన్ని ఎం ఓ పి, జి ఓ ఐ లోలియజేశాయి. మొత్తం ఉత్పత్తి చేసిన

విద్యుత్ ను టారిఫ్ ప్రకారం లైసెన్సీలకు ఇవ్వని పక్షం లో గ్యాస్ కేటాయింపు రద్దు జరుగుతుంది. స్పష్టం చేసాయి. పి పి ఏ మధ్య కాలికం కానీ దీర్ఘకాలికము గానీ ఉండవచ్చు. ఎం ఓ పి , జి ఓ ఐ ప్రకారం, ముందుగా చెప్పిన ప్రాజెక్టుల ఏపి ఈ ఆర్ సి నిర్దారించిన టారిఫ్ తో దీర్ఘకాలిక పి పి ఏ లతో కానీ బిడ్డింగ్ పద్ధతి ద్వారా ఏ పి ఈ ఆర్ సి రూపొందించిన టారిఫ్ ప్రకారం డిస్కంలు విద్యుత్ సరఫరా చేయాలి. మధ్య కాలిక బిడ్డింగ్ పెండింగ్ లో ఉన్నందున 1.06.13 నుండి 30.05.13 వరకున్న కాలానికి పైన చెప్పిన ప్రాజెక్టులను స్వల్పకాలిక బిడ్డింగ్ లకు ఎంపిక చేసారు.

జి ఓ ఐ విధివిధానాల ప్రకారం ఏపిఈఆర్ సి ఈ రెండు ప్రాజెక్టులకు టారిఫ్ నిర్దారిస్తున్న పరతు పై ఎల్ ఓ ఐ లను కేటాయించారు. డిసెంబర్ 2011 లో ఏపి సి పి డి సి ఎల్ మొదలుపెట్టిన కేసు -I మధ్య కాలిక బిడ్డింగ్ లో ఎం/ఎస్ జి ఎం ఆర్ బర్గె మరియు ఎం/ఎస్ లాంకో లు పాల్గొన్నాయి. జూలై 2012 లలో బిడ్లకు తుది నిర్ణయించే టప్పడు పరతులకు లో బడ్జెట్ ఎం/ఎస్. జిఎం ఆర్ బిడ్ అర్హత సాధించ లేదు. ఎల్-1 రేట్ 4.29/యూ ఉండగా, లాంకో బిడ్ లో 6.89/యూ (ఎల్-14)గా ఉదాహరించడం ఆమోద మోగ్యం కాదు. గనుక, ఆ బిడ్ ను ఒప్పకోలేదు. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం మార్గ దర్శకాల ప్రకారం, నవంబర్ 2012లో కూడా ఇజిఓఎమ్ కేటాయింపు పొందని ఎం/ఎస్ సిల్క్ రోడ్ ఎం/ఎస్ ఆర్ వి కే ఎం/ఎస్ శ్రీబా లుగా ఈ రెండు ప్రాజెక్టులు దీర్ఘకాలిక పిపి ఏ లుగా చేరాలని డిస్కంలు సూచించాయి. కానీ జిఎం ఆర్ బర్గె మరియు లాంకో స్టేజి II ఈ ప్రతిపాదనకు ఒప్పజ్జోక 2008 నాటి రెగ్యులేషన్ 1 కింద దీర్ఘకాలిక పిపి ఏ లుగా చేరాలని నిశ్చయించుకున్నాయి. కానీ డిస్కంలు ఆ ప్రాజెక్ట్ లు దీర్ఘకాలిక పి పి ఏ లుగా చేరే స్థానంలో లేవని స్పష్టం చేశాయి. టారిఫ్ వద్ద జి ఎం ఆర్ బర్గె మరియు లాంకో స్టేజి II తో దీర్ఘకాలిక పి పి ఏ లో ప్రవేశించాలని డిస్కంలు నిర్ణయించామని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం కు డిస్కంలు తెలిపాయి. సమయానుసారం ఇజిఓఎమ్ జి. ఓ. ఐ నిర్దారితమౌతున్న అస్థిర ధర తోబాటు నిర్దిష్ట ధర సుమారు 1.00/యూ ను కొత్త ఇవిపి లకు ఇస్తుంది. జిఎం ఆర్ బర్గె మరియు లాంకో స్టేజి IIలతో సంప్రదింపులు ఏవి ఉండవని తెలిపింది. ఎం ఓ పి & ఎన్ జి జి ఓ ఐ లేఖ తేదీ 1.01.13 సమిష్టి యాజమాన్యం లోని పవర్ ప్లాంట్ లో గ్యాస్ కలపడం /మళ్ళింపుకు మార్గదర్శకాలను తెలిపింది. పైన మార్గదర్శకాల ప్రకారం, జి ఎం ఆర్ బర్గె మరియు లాంకో స్టేజి II లకు తేదీ 24.01.13 లో సహజ వాయువు మళ్ళింపు నుండి లాంకో స్టేజి II(స్వల్పకాలిక విద్యుత్ ఉత్పత్తి) మరియు జి ఎం ఆర్ వేమగిరి (దీర్ఘకాలిక విద్యుత్ ఉత్పత్తి) కు ఏకీభావం తెలపాలని సూచించింది. రెండు ప్లాంట్లు డిస్కంలు తెలిపిన ఈ ప్రతిపాదనకు ఒప్పకోలేదు. ఇ జిఓ ఎం, జి ఓ ఐ ద్వారా గృహగ్యాస్ కేటాయింపు ల కొరకు ఈ రెండు ప్రాజెక్ట్ కు టారిఫ్ నిర్దారణ జరగాలని ఏ పి ఈ ఆర్ సి కు పలు లేఖలు అందాయి. ఇప్పటి వరకు ఏపి ఈఆర్ సి టారిఫ్ నిర్ణయించలేదు. లాంకో స్టేజి II మరియు జి ఎం ఆర్ బర్గె కు కేజీ డి -6 గ్యాస్ కొనసాగింపు కొరకు డిస్కంలు జి ఓ ఐ మార్గ దర్శకాలు అన్ని పాటిస్తుంది. కానీ డిస్కంలు ప్రతి పాదిమానవి. ఏవి ఈ

ప్రాజెక్ట్ లు ఒప్పకోవడం లేదు. (I) మధ్యకాలిక బిడ్డింగ్ (II) దీర్ఘకాలిక పిపి ఏ మరియు (III) గ్యాస్ ను కలపడం/మళ్ళించడం. ఈ దృష్ట్యా జి ఎం ఆర్ బర్గె కు లాంకో స్టేజి II కు దీర్ఘకాలిక పి పి ఏ లైన కొత్త ఐ పిపి లు (గౌతమీ, కోనసీమ, వేమగిరి) లా కాక స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోల్లుకు మాత్రం పరిమితం చేస్తూ నోటీసు లు జారీచేసింది. అంతే కాక ఏ పి ఈ ఆర్ సి నిర్ధారించిన పెండింగ్ టారిఫ్ ను ఈ రెండు ప్రాజెక్ట్ల ద్వారా తేడా ఉన్న మొత్తాన్ని రికవరీ చేయడానికి స్వల్పవ్యవధి లో యూనిట్ కు చెల్లించిన ధర- దీర్ఘకాలిక వ్యవధి లో విద్యుత్ సరఫరాకై కొత్త ఐ పి పి లకు చెల్లించిన యూనిట్ రేటును మొత్తం ఇక ముందు స్వల్పకాలిక వ్యవధి లో చెల్లిస్తారు. ఏ పి ఈ ఆర్ సి టారిఫ్ నిర్ధారించిన తరువాత అవసరమైన ట్రాయింగ్ జరుగుతుంది. దాని తరువాత ఏదైన లాభాలు డిస్కంల కు వస్తే అవి వినియోగదారులకు వర్తింపజేస్తాయి. జి ఎం ఆర్ వారి ఆర్ ఐ ఎల్ డి -6 గ్యాస్ ను మరియు లాంకో స్టేజి-II గ్యాస్ ను దీర్ఘకాలిక పిపి ఏ లుగా డిస్కంలకు విద్యుత్ సరఫరా చేసే ఏ పి ఐ పిపిలకు మళ్ళించే విధంగా సుచిమ్పాలని డిస్కంలు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం కి విజ్ఞప్తి చేశాయి. డిస్కంలు జారీ చేసిన నోటీసులకు ప్రతి కులంగా పై న చెప్పిన ప్రాజెక్టులకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ హై కోర్ట్ ను ఆశ్రయించాయి. 12.02.13 ను విచారణకు వచ్చింది. కౌంటర్ అఫిడవిట్ ను 18.02.13 లోగా దాఖలు చేయాలని డిస్కంలకు గౌరవ ఆంధ్రప్రదేశ్ హై కోర్టు సూచించింది.

కమీషన్ దృక్పథం:- జి ఎం ఆర్ బర్గె కు మరియు లాంకో కొండపల్లి స్టేజి II కు టారిఫ్ నిర్ధారణ ఎలక్ట్రిసిటీ యాక్ట్, 2003 సెక్షన్ 62(1) లేదా సెక్షన్ 63 పరిధి లోకి రాదు. స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు కు నిర్ధారిత జెనరేటర్ ద్వారా ధర ప్లస్ బేసిన్ కింద పంపిణీ కంపెనీ కి విద్యుత్ అమ్మకం గురించి కమీషన్ చేత టారిఫ్ నిర్ధారణ అనే ప్రశ్న 09.01.11 నుండి ఉత్పన్నమోవదు. 09.01.11 తరువాత స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు మార్గ దర్శకాలలో ఉంటే డిస్కంలు చేయాల్సిన కొనుగోళ్ళు కేసు-1 కేసు-2 బిడ్డింగ్ ప్రకారం జరగాలి. స్వల్పకాలిక విషయాని కొస్తే డిస్కంలు కొనుగోళ్ళు చేసే విద్యుత్ కు గరిష్ట సీలింగ్ ధర నిర్ధారించడం వరకే కమీషన్ పరిమితం అవుతుంది. ప్రశ్నలలోని టారిఫ్ సంవత్సరానికి స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళకు కమీషన్ 5.50/కే డబ్ల్యూ హెచ్ గా నిర్ణయించింది. స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళలో నిర్దిష్ట జెనరేటర్ల నుండి డిస్కంలు కొనుగోలు చేసే వ్యక్తిగత కొనుగోళ్ళకు కమీషన్ ధర నిర్ణయించడం అనే అంశానికి ఎలక్ట్రిసిటీ యాక్ట్ 2003 లో స్థానం కల్పించలేదు. ప్రతిసారీ కమీషన్ నిర్ధారించే గరిష్ట సీలింగ్ ధర మరియు వ్యక్తిగత కొనుగోళ్ళకు సంబంధించిన మార్గ దర్శకాలను పాటిస్తూ డిస్కంలు స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు చేయాలి.

116. ఏ పి జెన్ కో మరియు ఎన్ టి పి సి సేకరించిన దిగుమతి చేయబడ్డ బొగ్గు ధరపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- బొగ్గు ఉత్పత్తిదారులు మాత్రామే పాల్గొన్నారా లేదా అనటానికి ఏ పి జెన్ కో మరియు ఎన్ టి పి సి అంతర్జాతీయ బిడ్డింగ్ పద్ధతిని ఉపయోగించిందా? లేక బొగ్గు ఉత్పత్తి చేయని కొన్ని

కంపెనీలకు మాత్రామే పరిమితి అయ్యాయా అనే విషయాన్ని కమీషన్ పరిశీలించాలని శ్రీ జనక్ ప్రసాద్. శ్రీ టి హరీష్ రావు, ఎం ఎల్ ఏ , శ్రీ డి వి ఏ ఎస్ రవి ప్రసాద్, డా. కె . నారాయణ చెప్పారు. ప్రస్తుతం పరిమేటి బిడ్డింగ్ పద్ధతిలో కొన్ని ప్రభుత్వ సేక్టర్ల ద్వారా బొగ్గు దిగుమతి జరుగుతుంది. ఏ పి జెన్ కో ద్వారా బొగ్గు దిగుమతికయ్యే ఖర్చు కంటే తక్కువ ధర కే బొగ్గు దిగుమతి చేయటానికి కొన్ని బొగ్గు దిగుమతి దారులు ఒప్పుకున్నారు. ఏ పి జెన్ కో ను దిగుమతి చేసిన బొగ్గు సేకరణ కోసం పోటాపోటీ బహిరంగ బిడ్డింగ్ ఏర్పాటు చేయాలని కమీషన్ ను కోరారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: ఏమి లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- కేంద్రం వారి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు ఏపి జెన్ కో నుండి క్లెయిమ్ చేసే ముందు ఏ పి జెన్ కో బిడ్డింగ్ ద్వారా బొగ్గు దిగుమతి చేసిందా లేక జి ఓ ఐ విధివిధానాల ప్రకారం వేరే మార్గ దర్శకాలతో సేకరించినా అన్న విషయాన్ని డిస్కం లు పరిశీలించారు.

దిగుమతి ధర విషయం ఏదైనా ఉంటే ఎన్ టి పి సి కేంద్రం లు , డిస్కంలని సంప్రదించాలి.

117. బొగ్గు ధరకు సంబంధించిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- మహానది బొగ్గు ఫీల్డ్స్ నుండి కోల్ ఇండియా లిమిటెడ్ మరియు సింగరేణి కాలరీస్ నుండి పొందిన బొగ్గును యూనిట్లు రాష్ట్రానికి సరఫరా చేస్తున్నాయని శ్రీ ఎం తిమ్మారెడ్డి మరియు ఇతరులు అభిప్రాయపడ్డారు. ఇటీవల, మహానది కోల్ ఫీల్డ్స్ మరియు కోల్ ఇండియా లిమిటెడ్ బొగ్గు ధరను 20%-54% వరకు పెంచాయి. కానీ, 2010-11లోనే ధర పెంచిన మహానది కోల్ ఫీల్డ్స్ కు లాభం 2,600 కోట్లగా ఉంది. కోల్ ఇండియా లిమిటెడ్ విషయం లో మొదటి త్రై మాసికం లో సి ఐ ఎల్ లాభాలు 3,078 కోట్ల కు చేరాయి. అదే సమయంలో 2011-12 ఆ.సం. లో ఈ లాభాలు 2,593 కోట్ల ఈ విషయంలో గమనించాల్సింది, 11% బొగ్గు ఉత్పత్తి పెరుగగా 19% లాభాలు పెరిగాయి. 150కోట్ల -300కోట్ల మధ్య ప్రతియేటా సింగరేణి కాలరీస్ కు లాభాలు వస్తున్నాయి. ఆ. సం. 2009-10లో సింగరేణి కాలరీస్ తమ 51% వాటా కింద ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం కు 17.71 కోట్లు చెల్లించింది. ఇదే విధంగా, 2010-11 లో ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి 44.28కోట్లు చెల్లించింది. బొగ్గు కంపెనీలకు ఈ విధమైన లాభాలు వస్తుంటే బొగ్గు ధరల పెంపు అవసరం లేదు. డిస్కంలు మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ బొగ్గు ధరలను తగ్గించే కృషి చేయాలి. ఢెర్మల్ ప్లాంట్ల కు బొగ్గు సరఫరాలో తప్పలు జరుగుతున్నాయి. టన్ను బొగ్గు ధర 3000-3500 ఉండగా, ఢెర్మల్ ప్లాంట్లు 5000/టన్నుగా కొనుగోలు చేస్తున్నాయి దీనిని వెంటనే సరి చేయాలి. సమయానికి గృహబొగ్గు సరఫరా

చేయలేని జి ఓ ఐ వల్ల ఏ పి జెస్ కో కేంద్ర విద్యుత్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలు విదేశీ బొగ్గును ఎక్కువ ధరకు కొనుగోలు చేయాల్సి వస్తుంది. కొన్ని మార్కెటింగ్ కేంద్రాలకే బొగ్గు దిగుమతి కొనుగోళ్ళ అనుమతి ఇవ్వడం వలన ఈ కొనుగోళ్ళ లో అక్రమాలు జరుగుతున్నాయి. విదేశీ బొగ్గు ఉత్పత్తిదారులు అంతర్జాతీయ బిడ్డింగ్ లలో పాల్గొనేలా చేయడానికి బదులు, డిస్కంలు 2012-13లోని మొదటి అర్థ సంవత్సరంలో అసలు స్థిరధర కంటే 10% ధర పెరుగుదల ను సూచించాయి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- లైసెన్సీల పరిధిలో విద్యుత్ ధరలు ఉండవు. ఈ విషయాన్ని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ సహాయంలో జి ఓ ఐ పరిధిలో బొగ్గు ధరల నిర్ధారణ ఉంటుంది. అందుకని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ వద్దకు ఈ విషయాన్ని తీసుకెళ్ళాలని డిస్కం లకు సూచన. కేంద్రం వారి బొగ్గు కొనుగోలు ధరలను ఏ పి జెస్ కో నుండి క్లెయిమ్ చేసే ముందు ఏ పి జెస్ కో బిడ్డింగ్ ద్వారా బొగ్గు దిగుమతి చేసిందా లేక జి ఓ ఐ విధివిధానాల ప్రకారం వేరే మార్గ దర్శకాలతో సేకరించినా అన్న విషయాన్ని డిస్కం లు పరిశీలించారు.

118. బొగ్గు దిగుమతి మీద ఆధార పడడం పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- సి ఐ ఎల్ మరియు ఎస్ సి సి ఐ ఎల్ ధర పెరుగుదలే కాక, బొగ్గు దిగుమతి కూడా అధిక భారం అయింది అని శ్రీ ఎం వెనుగోపల రావు మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. గృహబొగ్గు కన్నా నాణ్యత పరంగా విదేశీ బొగ్గు ఎక్కువ గానే ఉన్నా, జెస్ కో మాత్రం మరీ ఎక్కువ ధరలో దాన్ని కొనుగోలు చేస్తుంది. విదేశీ బొగ్గు నాణ్యత 80% ఎక్కువ ఉన్నా, గృహబొగ్గు ధర కంటే అది రెండు, మూడు రెట్లు ఎక్కువగా ఉంది. బొగ్గు దిగుమతి తగ్గించటానికి కృషి చేయాలి భారతదేశం బయటి నుండి సేకరించిన బొగ్గు నిర్ణీత ప్రమాణం లేనిది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఏపి జెస్ కో బొగ్గు దిగుమతి తగ్గింపు కు అన్ని చర్యలు తగుకుంటుందని వేలం ద్వారా గృహబొగ్గును రైలు, సముద్రం రైలు మార్గం ద్వారా రవాణా చేస్తుందని, మొత్తం 27 ఎం ఎం టి వాడకంలో 1.6 ఎం ఎం టి అంటే 5.92% మాత్రామే విదేశీ బొగ్గు అని, ఇది తప్పదు అని లైసెన్సీలు తమ సమాధానం లో పేర్కొన్నాయి.

కమీషన్ దృక్పథం:- ప్రస్తుత థెర్మల్ పవర్ కేంద్రం లలో విదేశీ బొగ్గు మరియు గృహబొగ్గు మిశ్రమ వాడక శాతానికి సంబంధించి, ఏ పి జెస్ కో, సి ఈ ఏ సూచనలు పాటించేలా చూడాలని డిస్కం లకు సూచన. ఉపాంశం 7.1 సి ఈ ఏ సూచనలు ఉపాంశం 7.1లో సి ఈ ఏ పత్రం 'రిపోర్ట్ ఆఫ్ ది గ్రూప్ ఫర్ స్టడీ యింగ్ రేంజ్

ఆఫ్ బ్లెండ్ యింగ్ ఆఫ్ ఇంపోర్టెడ్ కోల్ విత్ డొమెస్టిక్ కోల్' లో ఉంది. ఇది ఏప్రిల్ 2012లో విడుదలైంది. దీని ప్రకారం 10-15% బరువు కలిగిన విదేశీ బొగ్గు మిశ్రమాన్ని (15-25% వేడి విలువలపై) ప్రస్తుతం ఉన్న తక్కువ నాణ్యత గల బొగ్గు వాడకానికి రూపొందించిన భారత బాయలర్ల లో వాడవచ్చు. అధిక జి సి వి బొగ్గు వాడకం కొరకు రూపొందించిన కొత్త కేంద్రం లకు రాష్ట్ర విద్యుత్ సెక్టర్ లకు థెర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేసే కంపెనీ లకు సి ఈ ఏ తమ లేఖ తేదీ 19.04.2011 నెం సి ఈ ఏ /టి ఈ &టి డి-టి టి/౨౦౧౧/ఎఫ్ 901-111 లో ఈ క్రింది విధంగా తెలిపింది. అన్ని విద్యుత్ ఉత్పాదక కంపెనీలు, విద్యుత్ ప్రాజెక్ట్ డెవలపర్లు విద్యుత్ యంత్రాంగ తయారీదారులు, భవిష్యత్ గృహబొగ్గు ఆధారిత థెర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ల కొరకు బాయలర్ల 30-70%(లేదా ఎక్కువ) మిశ్రమ నిష్పత్తి కొరకు (విదేశీ/ఎక్కువ జి సి వి గల గృహబొగ్గు) రూపొందించాలి. డిస్కంలు పై విధంగా విదేశీ బొగ్గు వాడకాన్ని పరిమితం చేయాలి. సి జి కేంద్రం లో విదేశీ బొగ్గు వాడకం విషయమై సి జి కేంద్రం లను సి ఈ ఆర్ సి సూచనలు అనుసరించే లాగా డిస్కంలు చేయాలని లేక సి జి కేంద్రం లు సి ఈ ఏ మార్గ దర్శకాలు అనుసరించే లాగా సూచించాలి.

119. గృహబొగ్గు నాణ్యత పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- బొగ్గు కొరతను పూడ్చే ఎందుకు ఓ వైపు విదేశీ బొగ్గు మీద అధారడడంతో పాటు ఏ పి జెన్ కో మరియు ఎస్ సి సి ఎల్ సరఫరా కేంద్రం దగ్గర సంయుక్త పరీక్ష నిర్వహించగా, తాము సరఫరా చేసే బొగ్గు నాన్యమైనదేనని ఎస్ సి సి ఎల్ పేర్కొంది. కానీ పరీక్ష రిపోర్ట్ ల ద్వారా 80% బొగ్గు నాసిరకందని తేలింది. నాసి రకం బొగ్గు విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు ఖర్చును పెంచి వినియోగదారుల మీద అధిక భారం మోపుతుంది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- టారిఫ్ నిర్ధారణతో బొగ్గు అసలు ధర మాత్రామే పరిగణిస్తారు. పన్నులు, బొగ్గు ఉత్పత్తి కేంద్రం, రవాణా పద్ధతి, బొగ్గు గనుల నుండి పవర్ ప్రాజెక్ట్ మధ్య దూరం మీద బొగ్గు ధర ఆధారపడి ఉంటుంది.

భారతదేశంలో బొగ్గు కొరత ఉండటమే కాక రైల్వే ట్రాకుల కొరత ఉండటంతో బొగ్గు రవాణా ను రైలు సముద్రం రైలు ద్వారా రవాణా చేయటం వలన బొగ్గు దిగుమతి చేయటానికి ఎక్కువ ఖర్చు అవుతుంది. ఈ ఖర్చు జేనేరేటర్ చేతులలో లేవు. ధర తేడాలు కూడా బయటి కొనుగోళ్ళ కంటే తక్కువ ఉన్నాయి. ఎస్ సి సి ఎల్ బొగ్గు ధరను 2010-11లో 2050/ఎం టి నుండి 2011-12 లో 2700/ఎం టి కు పెంచింది.

కమీషన్ దృక్పథం:- బొగ్గు ఆధారిత డెర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రం లను విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేసేందుకు ఫ్యూయల్ సరఫరా అగ్రిమెంట్ (ఎఫ్ ఎస్ ఏ) ప్రకారం, బొగ్గు నాణ్యత మరియు ధర ఉండేలా చూసే స్వతంత్ర బొగ్గు ఆదితర్లును నియమించాలని డిస్కం లకు సూచించింది. డబ్బులు చెల్లించే ముందు డిస్కంల ఆఫీసర్లు ఆడిట్ రిపోర్ట్ లను ధ్రువపరచాలని సూచించింది. ఏ పి జెన్ కో కూడా సరైన సంప్లింగ్ విధానాన్ని అలవరచుకోవాలని, ఇది డిస్కంలకు సూచించిన కోల్ ఆడిట్ కు ముఖ్యమైనది.

120. బొగ్గు రవాణా లో నష్టాలకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-డా. ఎన్ టి టి పి పి (ఎంపిక యూనిట్) ఇచ్చిన నివేదిక ప్రకారం సి ఈ ఆర్ సి నిర్ణయించిన 0.8% కు విరుద్ధంగా తను కంపెనీ 2.05% నుండి 3.13% రవాణా నష్టాలను ఎదుర్కొంటు దని పేర్కొంది. 2.2.25 ఆడిట్ రిపోర్టు ప్రకారం తక్కువ కాల రోపిక్ విలువ కలిగిన బొగ్గు వాడకం వలన మరియు పాతకాలం నాటి పవర్ ప్లాంట్ల ఆవిరి లికేజీ వల్ల అధిక వేడిని ఉపయోగించడం వల్ల అధిక బొగ్గు వాడకం ఉంది, దానిలో తక్కువ కలరోపిక్ విలువ ఉన్న బొగ్గు వాడకం వల్ల 323.77 లక్ష ఎం టి ఎస్ (4,845.29 కోట్లు) మరియు అధిక వేడిని వాడటం వల్ల 74.41 లక్ష ఎం టి ఎస్ (1,099.53కోట్ల) ఉన్నాయి ఈ అసమర్థాల వల్ల వినియోగదారులకు భారం పడకుండా చూడాలని కమీషన్ కు విజ్ఞప్తి చేశారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- విద్యుత్ లో రూపాంతరీకరణ నష్టాల లాగా బొగ్గులో కూడా, (షింకేజీ) రవాణా నష్టాలు అనివార్యం . కాబట్టి, ఏ పి ఈ ఆర్ సి/ సి ఈ ఆర్ సి మార్గదర్శకాలు సూచించాయి. 01.09.08 నాటి రెగ్యులేషన్ ప్రకారం ఏ జనరేటర్ అయినా ఏ పి జెన్ కో తో సహా మామూలు ఎస్ హెచ్ ఆర్ మరియు 0.8% రవాణా నష్టాలతో, బొగ్గు ధరను క్లెయిమ్ చేయవచ్చు. ఏదైనా నిర్ణయ కేంద్రం లో రవాణా నష్టం చెప్పిన దాని కంటే అధికంగా ఉంటే, అది టారిఫ్ లోకి చేరదు. కానీ, ఏపి జెన్ కో స్టేషన్ల వేడి కై ఖర్చును ఏపి ఈ ఆర్ సి విలువతో పోలి ఉంటాయి. ఇక తక్కువ జిసివి ఉన్న బొగ్గు వాడకం పై, ఏపి జెన్ కో బొగ్గు కంపెనీ సరఫరా చేసే బొగ్గునే వాడాలి. అవి ఏపి జెన్ కో స్టేషన్లకు సంయుక్త శాంప్లింగ్ పరీక్ష ద్వారా వచ్చే నాణ్యమైన బొగ్గు ను సరఫరా చేసేందుకు చెల్లింప జేసాయి. రవాణా నష్టాలు, ఎస్ హెచ్ ఆర్ మరియు బొగ్గు ధరలతో తేడా లేనందున వినియోగదారులకు భారం పడదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- పరిశీలనలో ఉన్న డా ఎన్ టి పి ఎస్ లో మామూలు రవాణా నష్టం 0.8% కన్నా ఎక్కువ ఉండటం మరియు డెర్మల్ శక్తిని అధికంగా వాడుతూ ఉండటం పై లైసెన్సీలు ఈ విషయాన్ని ఏపి జెన్ కో

వద్ద తీసుకెళ్ళాలని, రవాణా నష్టాలు నాణ్యమైన బొగ్గు వాడకం ధరపై ఏపి జెన్ కో విమర్శనాత్మక పరిశీలన చేసి కమీషన్ కు ఈ ఆర్డర్ వచ్చిన 3నెలలో నివేదిక సమర్పించాలని కమీషన్ సూచించింది.

121. కొత్త పద్ధతి ద్వారా బొగ్గును వెలకట్టడం పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఉపయోగించే వేడిమి విలువ పై కాక జి సి వి ఆధారంగా కొత్త పద్ధతి ద్వారా బొగ్గును వెలకట్టలన్న ప్రతిపాదనలో బొగ్గు మైనింగ్ కంపెనీలు ఉన్నాయని శ్రీ వి వెంకట్ రామయ్య చెప్పారు. ఈ ప్రకారం చేస్తే బొగ్గు ఆధారిత డెర్మల్ విద్యుత్ ంపై/యూ పెరుగుతుంది. కొత్త విధానాన్ని ఉపయోగించడాన్ని వాయిదా వేస్తామని కోల్ ఇండియా లిమిటెడ్ తెల్పినా, సింగరేణి కాలరీలు తమ కొత్త ధరలు 8 జనవరి, 2012లో అమల్లోకి వస్తాయని పేర్కొన్నాయి. ఈ కంపెనీ లో ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం కు ఎక్కువ షేర్ ఉన్నందున వినియోదారులు మీద అధిక భారం పడకుండా చూడాలి. డిస్కంలు కూడా ఈ కొత్త పద్ధతి లో అధిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు జరగకుండా చూడాలి. లేదంటే ఆర్థికంగా ఎంతో కష్టం ఏర్పడుతుంది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- బొగ్గు ధర నిర్ధారణ లైసెన్సీల పరిధిలో లేదు. కానీ ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం వద్దకు ఈ విషయాన్ని తీసుకెళ్ళాలి.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం సహాయంతో జి ఓ ఐ వద్దకు డిస్కంలు ఈ విషయాన్ని తీసుకెళ్ళాలి.

122. బొగ్గు దిగుమతి ప్రభావం మీద అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- ఈ కింద పట్టిక ప్రకారం దిగుమతి చేసిన బొగ్గు వలన సరాసరి జి సి వి లో పెద్ద తేడా లేవి కనిపించలేదని శ్రీ ఎం తిమ్మారెడ్డి మరియు ఇతరులు అభిప్రాయపడ్డారు. దిగుమతై న బొగ్గునే అధికంగా వాడిన సింహాద్రి మరియు టాల్పిర్ ఫ్లాంట్లు కంటే అతి తక్కువ దిగుమతైన బొగ్గు వాడిన ఆర్ ఎస్ టి పి ఎస్ అధిక జి సి వి ని నమోదు చేసింది.

| 2012 లో నెలలు | ఆర్ ఎస్ టి పి కేంద్రం I & II | | ఆర్ ఎస్ టి పి కేంద్రం III | | | | | |
|---------------|------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|---------------------|-------------------------------------|----------------------|-------------------------------------|
| | దిగుమతి బొగ్గు శాతం | సరాసరి బరువు జి సి ఎల్ కే కాల/కే జి | దిగుమతి బొగ్గు శాతం | సరాసరి బరువు జి సి ఎల్ కే కాల/కే జి | సింహాద్రి - I | | తల్చేర్ కేంద్రం . II | |
| | | | | | దిగుమతి బొగ్గు శాతం | సరాసరి బరువు జి సి ఎల్ కే కాల/కే జి | దిగుమతి బొగ్గు శాతం | సరాసరి బరువు జి సి ఎల్ కే కాల/కే జి |
| ఏ ప్రైల్ | 0.00 | 3749.00 | 0.00 | 3673.00 | 12.92 | 3230.00 | 16.16 | 3151.00 |
| మే | 1.55 | 3806.00 | 0.00 | 3592.00 | 20.21 | 3395.00 | 19.89 | 3095.00 |
| జూన్ | 2.65 | 3990.00 | 0.00 | 3662.00 | 13.92 | 3107.00 | 15.95 | 2810.00 |
| జూలై | 3.34 | 4051.00 | 0.00 | 3535.00 | 13.53 | 3211.00 | 14.92 | 2812.00 |
| ఆగస్టు | 0.45 | 4093.00 | 0.00 | 3659.00 | 0.35 | 3030.00 | 7.48 | 2643.00 |
| సెప్టెంబర్ | 0.00 | 4086.00 | 0.00 | 3741.00 | 0.00 | 3297.00 | 8.06 | 2781.00 |

ఈ ప్లాంట్ల మధ్య కూడా దిగుమతైన బొగ్గు పెద్ద తేడా చూపలేదు. సింహాద్రి -1 విషయంలో సెప్టెంబర్ 2012 లో దిగుమతైన బొగ్గు వాడకుండానే జి సి వి ని 3297కి కాలరీ/కేజి నమోదు చేసింది .జూన్ ,జూలై లో 14 శాతం దిగుమతైన బొగ్గు ను వాడిన తరువాత జి సి వి విలువ సెప్టెంబర్ కంటే తగ్గింది .టాల్చిర్ స్టేజి -II విషయంలో కూడా ఇదే ఎదురైంది .సెప్టెంబర్ లో 8 శాతం దిగుమతైన బొగ్గు వాడకం వల్ల జి సి వి 2781 కి కాలరీ/కే జి వుంది. జూన్లో 15.95 శాతం దిగుమతైన బొగ్గు వాడకం వల్ల జి సి వి 2810 కి కాలరీ /కే జి నె వుంది .జూలై లో 14.92 శాతం దిగుమతైన బొగ్గు వాడితే ,జి సి వి 2812కిలో కాలరీ /కే జి మాత్రామే .గృహబొగ్గు కంటే విదేశి బొగ్గు కు 80 శాతం ఎక్కువ జి సి వి ఉంటుందని అంచనా .దిగుమతైన బొగ్గు కు జి సి వి ని దానికి చెల్లించే ధర తో సరి పోల్చాలి .ఏ పి జెన్కో ఇలాంటి సమాచారం అందించలేదు .ఒక ముఖ్య సమాచారం దాచారన్న

విషయాన్ని ఇది తెలియజేస్తుంది .కమిషన్ మరియు స్టేట్ హోల్డర్లు ఏ పి జెన్కో ఇచ్చిన పూర్తి సమాచారం తో తృప్తి పొందాకనే కమిషన్ ,వారికి చెల్లింపులు జరపాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఇ వేలం ద్వారా గృహబోగ్గు ను రైల్ సముద్రం రైలు రవాణా ద్వారా సేకరించి బోగ్గు దిగుమతి తగ్గింపు కై అన్ని చర్యలు ఏ పి జెన్ కో తీసుకుంటుంది. మొత్తం బోగ్గు వాడకం 27ఎం ఎం టి ఉండగా. దానిలో దిగుమతైన బోగ్గు 1.6 ఎం ఎం టి అంటే 5.92%మాత్రామే అది అనివార్యం.

వివిధ గనుల నుండి వివిధ డెర్మల్ కేంద్రం కు సరఫరా అయ్యే బోగ్గు గ్రేడ్ ప్రకారం, గృహబోగ్గు మరియు దిగుమతి అయిన బోగ్గు జి సి వి విలువలు మారుతూ ఉంటాయి. ఉత్పత్తి కొరకు ఆర్ ఎస్ టి పి ఎస్-III, ఎస్ టి పి సి, పూత పూసిన బోగ్గును వాడితే, ఆర్ ఎస్ టి పి ఎస్-II, సింహాద్రి, టాల్పూర్-II, లో ప్రతినెలా గృహబోగ్గుతో పాటుగా కొంత దిగుమతి అయిన బోగ్గు మిశ్రమాన్ని వాడుతూ ఉత్పత్తి జరుపుతారు. ఈ స్టేషన్ల నుండి ఉత్పత్తి కూడా ప్రతినెలా సరితుగుతున్న సరాసరి దిగుమతైన బోగ్గు మరియు గృహబోగ్గు జి సి వి తో పాడిన బోగ్గు పరిమాణాన్ని గుణిస్తే మొత్తం కాలరీలు వాడినవి.

దిగుమతి అయిన బోగ్గు మరియు గృహబోగ్గు జిసివి మధ్య తేడాను ఆయా నెలలకు సమర్పించారు. ఎస్ టి పి సి సరాసరి జిసివి లను ప్రతినెలా సమీక్షించి దానికి కారణాలను సేకరించి ఎస్ టి పి సి (ఎస్ ఆర్) కేంద్రం ల తో జి సి వి లో ఏదైనా ఎక్కువ తేడా ఉండడం గమనిస్తుంది. దిగుమతి అయిన బోగ్గు వాడకం గురించి ఏ పి జెన్ కో ఏ సమాచారం దాయడంలేదు. ఏపి జెన్ కో ఏ సమాచారం దాయడం లేదు. బోగ్గు వాడకానికి సంబంధించిన సమాచారాన్ని ఎఫ్ సి ఏ బిల్ట్ ద్వారా ఏ పి పి సి సి మరియు ఏ పి ఈ ఆర్ సి కు సమర్పించడం జరిగింది.

కమీషన్ దృక్పథం :- పంపిణీ లైసెన్సీలు జి సి వి లో తేడా విషయాన్ని స్వీకరించి మిశ్రిత బోగ్గు లో గృహబోగ్గు కంటే తక్కువ జి సి వి 30 సెప్టెంబర్ 2013 లోపు నివేదిక సమర్పించారు. ఈ విషయాన్ని విమర్శనాత్మక పరీక్ష కై ఏ పి జెన్ కో వద్దకు తీసుకెళ్ళి ఆ నివేదిక ను కూడా 30 సెప్టెంబర్ 2013 లోపు కమీషన్ కు నివేదిక సమర్పించాలి.

123. బోగ్గు మైనింగ్ ప్రాజెక్టులకు ఆలస్యం పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- బోగ్గు ధరలు పెరగాలని బోగ్గు మైనింగ్ ప్రాజెక్టులను కావాలని ఆలస్యం చేస్తున్నట్టు తోస్తున్నదని శ్రీ వి. వెంకట రామయ్య ఇతరులు పేర్కొన్నారు. భారత మార్కెట్ ధర మరియు అంతర్జాతీయ మార్కెట్ ధర మధ్యలో ధర తేడా గణనీయం గా ఉందన్న వార్తలు వినిపిస్తున్నాయి. 1997 నుండి ప్రభుత్వ రంగ విద్యుత్ కంపెనీలకు మరియు ప్రైవేటు విద్యుత్ కంపెనీలకు బోగ్గు కేటాయింపు లు జరుగు తున్నాయి. కానీ, వారు బోగ్గు మైనింగ్ చేయడం పై దృష్టి పెట్టడం లేదు.

జాతీయ స్థాయి లో కీ ఎల్ కు 60 బిలియన్ తన్నులు బొగ్గు ఉన్న బొగ్గు ఫీల్డ్స్ ను కేటాయించారు. అది సంవత్సరానికి 400 మిలిన్ టన్నుల ఉత్పత్తి చేస్తుంది. ప్రైవేటు కంపెనీలకు 40బిలియన్ టన్నుల ఉత్పత్తి చేసే బొగ్గు ఫీల్డ్స్ ను కేటాయిస్తే అవి 40 మిలిన్ టన్నుల మాత్రామే ఉత్పత్తి చేస్తున్నాయి. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం కూడా జెన్ కో కు 4 బొగ్గు ప్రాంతాలను అనిసెట్టి పల్లి, పునుకుల చిలక మరియు పెంగడప లోని బొగ్గు ప్రాంతాల కేటాయింపును, రద్దు చేసారు. తాడిచర్ల విషయంలో మైనింగ్ ఆలస్యం అవటంలో షో కాజ్ నోటిసు జారీ చేసారు. ఈ ఉద్దేశాపుర్వక ఆలస్యం ఖరీదైన బొగ్గు దిగుమతి కి దోహద పడుతుంది.

లైసెన్స్ల సమాధానం:- నిర్మాణ దశలో ఉన్న కి టి పి పి II కు తోడిచర్ల బొగ్గు ప్రాంతాన్ని కేటాయించారు. పవర్ ప్రాజెక్ట్ పూర్తి కాక ముందే మైనింగ్ పనిని పూర్తి చేసి ఉత్పత్తి ప్రారంభించ డానికి ఏ పి జెన్ కో అన్ని చర్యలు తీసుకుంటుంది. ఎస్ సి సి ఎల్ కు మైనింగ్ పనిని ఏ పి జెన్ కో లు అప్పగించింది.పర్యావరణ క్లియరెన్స్ కోసం వేచి ఉంది.

కమీషన్ దృక్పథం:- జి ఓ ఐ పరిధిలో బొగ్గు ప్రాంతాల కేటాయింపు ఉంది. ఏ పి జెన్ కో కు కేటాయించిన తాడిచర్ల బొగ్గు ప్రాంతం విషయమై డిస్కంలు సమాధానం ఇచ్చాయి.

124. కేజీ బేసిన్ గ్యాస్ కేటాయింపు గురించి అభ్యంతరాలుసూచనలు/-: కేటాయింపు ప్రకారం సహజవాయువు ఉత్పత్తి మరియు సరఫరా హామిలలో ఆర్ ఐ ఎల్ మరియు జి ఓ ఐ విఫలం వల్ల పాత ప్రైవేటు విద్యుత్ ప్రాజెక్టుల పి ఎల్ ఎఫ్ 58%గా అంచనా వేసారు మరియు నాలుగు కొత్త ప్రైవేటు పవర్ ప్రాజెక్టు జి వి కే ఎక్స్టెన్షన్ గాతమి కోనసీమ తరువాత ఆ.సం. లో 2%గా ఉంటుదనిఅంచనా అని శ్రీ హరీష్ రావు ఎం ఎల్ ఏ శ్రీ కే రఘు శ్రీ కే వేణుగోపాల్ రావు తెలిపారు. 2013-14 లో అంచనా వేసిన డిమాండ్ 106061 ఎం యు కాగా అంచనా లోటు 22287 ఎం యు ను తగ్గించడానికి, ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ని ఉపమోగించి ఈ ప్రాజెక్టుల 6008 ఎం యు ల సామర్థ్యాన్ని ఉపమోగించేందుకు డిస్కంలు ప్రతిపాదించాయి. ఈ పరిమాణానికి చెల్లించాల్సింది. 10/యూనిట్ గా అంచనా ప్రైవేటు ప్రాజెక్టుల మరియు పవర్ ట్రేడర్ల నుండి స్వల్పకాలిక మరియు మధ్యస్థమైన 5.11/యూనిట్ 13753 ఎం యు ల కొనుగోళ్ళు జరగాలని డిస్కంలు ప్రతిపాదించాయి.

కేటాయింపుల ప్రకారం సహజ వాయువు సరఫరా లో ఆర్ ఐ ఎల్ విఫలమైనందున గ్యాస్ ఆధారిత విద్యుత్ లోటు 11300ఎం యు గా అంచనా , అది ప్రస్తుతం ఉన్న ప్రాజెక్ట్ లలో(ఎవరితో అయితే డిస్కంలు విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ అగ్రి మెంట్)లో 80% పి ఎల్ ఎఫ్ మీద ఆధారపడి అంచనా వేసింది. ఆర్ ఐ ఎల్ డి -6బ్లాక్ నుండి ఏ పి డిస్కంలకు ఎంత గ్యాస్ కేటాయింపు పెంచుకునేందుకు డిస్కంలు ఏం చేస్తున్నాయి?

సహజ వాయువు యు ఎస్ \$ 4.20/ఎం ఎం బి టి యు గా సమర్థనీయ ధర కాక పోయినా గ్యాస్ ఆధారిత విద్యుత్ ధర మాత్రం 3 యూనిట్ ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత విద్యుత్ 6008 ఎం యు కొనటానికి, డిస్కంలు 7 యూనిట్ తేడాతో అధికంగా 4205 కోట్ల ఎక్కువ ఖర్చు చేయాల్సి ఉంటుంది. బహిరంగ మార్కెట్ లో 5292ఎం

యు అధికంగా కొనుగోలు చేయాలంటే, డిస్కంలు 5.11/యునిట్ ఖర్చు చేయాలి అధిక భారం 2.11/యునిట్ లేదా తో 1116.61 కోట్లు అంతే జి ఓ ఐ , ఆర్ ఐ ఎల్ వైఫల్యాం వల్ల పవర్ ప్రాజెక్ట్ లకు సహజవాయువు సరఫరా 5321కోట్లు అధిక భారాన్ని మోపుతుంది. ఆంధ్రప్రదేశ్ లో గ్యాస్ ఆధారిత విద్యుత్ ప్లాంట్లకు పూర్తి అవసరాలకు సరఫరా చేసిన తరువాతనే ఏ పి బయటకు గ్యాస్ ను సరఫరా చేసేలా చూడాలని కమీషన్ మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం చర్యలు తీసుకోవాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:-2770ఎం యు సామర్థ్యముతో 9 గ్యాస్ ఆధారిత విద్యుత్ ప్రాజెక్టులు రాష్ట్రంలో పని చేస్తున్నాయి. ఈ ప్రాజెక్ట్ లకు 12.97 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి సహజవాయువు అవసరం. కొత్త గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పి పి ఎస్ :- 464 ఎం డబ్ల్యూ గౌతమీ, 220 ఎం డబ్ల్యూ జి వి కే ఎక్స్‌టెన్షన్ 370 ఎం డబ్ల్యూ వేమగిరి మరియు 444.08 ఎం డబ్ల్యూ సహజ వాయువు లభ్యత కు సంబంధించి ఎం ఓ పి మరియు ఎస్ జి ,జి ఓ ఐ ,గెయిల్ మరియు ఓ ఎస్ జి సి ఇచ్చిన హామీల ప్రకారం 12.04.03 నాడు ఏపి ఈ ఆర్ సి కోనసీమ కు అనుమతి ఇచ్చింది. ఎం ఓ పి & ఎస్ జి జి ఓ ఐ కేటాయింపుల ప్రకారం గెయిల్ తో పాటు గ్యాస్ సరఫరా ఒప్పందాలలో పిపి ఏ ల పదవీకాలంలో కొత్త ఐ పి పి లు చేరాయి. కానీ గెయిల్ ఈ ఐ పిపి లకు గ్యాస్ సరఫరా చేయలేక పోయింది. ఏప్రిల్ 2006, లో ఆర్ ఐ ఎల్ కేజీ డి -6వచ్చిన తరువాత, ఈ జి ఓ ఎం, జి ఓ ఐ ఆంధ్రప్రదేశ్ లోని ప్రాజెక్టుకు 75% సహజవాయువు అవసరాలకు కేటాయించి, మిగిలిన, రాష్ట్రాలలో కంపెనీల సంసిద్ధత పై 70% కేటాయించింది. 2010లో కే జి -6ఉత్పత్తి 60 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి కి చేరగానే 2012-13లో అది 80 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి గా ఉంటుందని అంచనా. కానీ అక్టోబర్ 2011లో ఉత్పత్తి బాగా కుంటుపడింది. ప్రస్తుతం ఓ ఎస్ జి సి /రవ్వ మరియు ఆర్ ఐ ఎల్ కేగి డి -6ఫీల్డ్స్ నుండి కేటాయించిన 6.27 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి కి విరుద్ధంగా 4పాత ఐ పిపి లు +1 జే వి 2.70 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి(ఓ ఎస్ జి సి నుంచి)+ 0.09 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి(ఆర్ ఐ ఎల్ డి-6) అందుకుంటున్నాయి.ఆర్ ఐ ఎల్ డి6 నుండి ఈ జీ ఓ ఎం కేటాయింపు పైన 6.00 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డికు విరుద్ధంగా 4కొత్త ఐ పి పి లు 0.73 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి ను అందుకుంటున్నాయి. పై విధంగా గ్యాస్ సరఫరా తో మొత్తం 670 ఎం డబ్ల్యూ ఉత్పత్తి చేస్తుంది కానీ, అంచనా 2770 ఎం డబ్ల్యూ అందుకే, లోటు 2100 ఎం డబ్ల్యూ ఆర్ ఐ ఎల్ డి -6 ఫీల్డ్స్ లో సహజవాయువు ఉత్పత్తి 21 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి. ఆర్ ఐ ఎల్ కే జి -6గ్యాస్ ఉత్పత్తుల కొరత వల్ల క్రింద వాటిలో గ్యాస్ సరఫరా లో కోతలు విధించాలని ఆర్ ఐ ఎల్ కు ఎం ఓ పి మరియు ఎస్ జి ,జి ఓ ఐ సూచించింది :_ i) ఎరువులు (ii) ఎల్ పి జి ప్లాంట్లు (iii)విద్యుత్ (iv)సి జీ డి .తదనుగుణంగా ,ఎరువుల రంగానికి 14.63 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి,ఎల్ పి జి కి 2.5 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి,విద్యుత్ కు 3.87 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి సహజ వాయువు సరఫరా జరుగుతుంది .విద్యుత్ కు మూడవ ప్రాధాన్యత ఉన్నందున మిగిలిన 3.87 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి ని దామాషా పద్ధతి ద్వారా దేశం లోని మిగత విద్యుత్ ప్లాంట్లకు సరఫరా చేస్తున్నారు .ఎల్ ఎస్ జి కు ఉద్దేశించి న రత్న గిరి పవర్

ఫ్లాంట్ (దాబోల్ /ఎన్రాన్),కు ఈ జి ఓ ఎం, జి ఓ ఐ 7.6 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి సహజ వాయువు ను కేటాయించింది .అన్ని పవర్ ఫ్లాంట్ లాగే ఈ ఫ్లాంట్ కూడా డి -6 గ్యాస్ ను అందుకుంటుంది. జి ఓ ఐ ను రత్నగిరి పవర్ ఫ్లాంట్ సహజవాయువు కు ఆంధ్రప్రదేశ్ ఐ పి పి లకు సరఫరా చేయాలని పలు మార్లు విజ్ఞప్తి చేసారు. ఈ జి ఓ ఎం, జి ఓ ఐ కేటాయింపుల ప్రకారం కనీసం 75%పునరుద్ధరణ కు రాష్ట్రంలోని ఐ పి పి లకు గ్యాస్ సరఫరా పెంచేందుకు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం అత్యున్నత స్థాయి నుండి పలుమార్లు జి ఓ ఐ సంప్రదింపులు జరిగాయి అందువల్ల, 27.1.13న జరిగిన సభలో పెట్రోలియం మరియు సహజవాయువు శాఖ మంత్రి ఓ ఎన్ జి సి జి 1. & జి 15 నుండి సరఫరా అయ్యే 2 ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి సహజవాయువు ను వెంటనే కేటాయించడానికి హామీ ఇచ్చారు. రాష్ట్రంలో విద్యుత్ కొరత తగ్గింపు కొరకు మరియు వ్యర్థ సామర్థ్యం కల గ్యాస్ ఆధారిత ఫ్లాంట్ల వినియోగం కొరకు, రబీ డిమాండ్ కొరకు, ఒక నేల వరకు ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ని కొనుగోలు చేసేందుకు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం 300 కోట్లు మంజూరు చేసింది. లాభం, నష్టం లేని పద్ధతిని ఆమోదించిన వినియోగదారులకు అధిక ఖర్చు ఉన్న విద్యుత్ ను ఏ పి ఈఆర్ సి అను మతి తో సరఫరా చేయాలి. వినియోగదారుల మీద ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి కొనుగోలు భారం పడదు. సహజవాయువు సరఫరా ను పెంచేందుకు, ఇటీవల ఈ జి ఓ ఎం , జి ఓ ఐ ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రాజెక్టులు కేటాయించిన 75% సహజవాయువు అవసరాలకు సరఫరా చేయాలని అత్యున్నత స్థాయి నుండి సంప్రదింపులు జరిగాయి. గౌరవనీయ ఎం ఓ పి & ఎన్ జి కేంద్ర మంత్రి కి గౌరవనీయ ముఖ్యమంత్రి 30.01.2013 న లేఖ ద్వారా ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రాజెక్ట్ కు కేటాయించి ఓ ఎన్ జి సి జి-1, జి -15 నుండి అంచనా కేసిన విజ్ఞప్తి చేసారు. కేటాయింపుల మరియు సహజవాయువు ధరల నిర్ధారణ కు ఈ జి ఓ ఎం కే అన్ని అధికారాలు ఉన్నాయి.

కమీషన్ దృక్పథం: లైసెన్సీలు ఇచ్చిన పూర్తి సమాచారాన్ని సమీక్షిస్తున్నారు.

125. గ్యాస్ ధర పెంపు పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- గ్యాస్ ధర పెంపు వినియోగదారుల మీద ప్రతికూల ప్రభావం చూపు తాయని శ్రీ ఎం. తిమ్మారెడ్డి మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. ఆర్ ఐ ఎల్ వారి కేజీ బేసిన్ ఫీల్డ్ లోని గ్యాస్ ధర \$2.52 నుండి \$4.2/ఎం బి టి యు పెరగడం ప్రశ్ననీయ అంశం. ధర పరిశోధన పద్ధతి ద్వారా కొత్త ధరను నిర్ధారించారు. ఈ పద్ధతి జి ఓ ఐ కాక ఆర్ ఐ ఎల్ చేపట్టింది. ఈ ధర పరిశోధన పద్ధతి ని ప్రధాన మంత్రి ఆర్థిక సలహా సంఘం కూడా తప్ప పట్టింది. కానీ జి ఓ ఐ అనుమతి ఇచ్చింది. మూలధనం ధర పెరగటం వల్ల తాము గ్యాస్ ధరను పెంచుతున్నట్టు ఆర్ ఐ ఎల్ తెలిపింది. జి ఓ ఐ తుది నిర్ణయానికి వచ్చి \$5.694బిలియన్ లో \$1.85బిలియన్ మునుపే క్లెయిమ్ ధర అయినందున, ఆర్ ఐ ఎల్ మూలధన వ్యయం వాస్తవం కాదని పెంచిదని గ్రహించినందున, గ్యాస్ ధరలు తగ్గించాలి. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం మరియు డిస్కంలు పాత గ్యాస్ ధర ఉండేలా చూడాలి. ఇటీవల ప్రొఫెసర్ రంగరాజన్, ప్రధాన మంత్రి ఆర్థిక సలహా మండలి చైర్మన్ అధ్యక్షునిగా ఉన్న కమిటీ, గ్యాస్ ధర \$8/ఎం బి టి యు పెంపు ను సిఫార్సు చేసింది. ఏ పద్ధతి

ని అనుసరించలేదు. కనుక దానిని వ్యతిరేకించాలి. డి-6 గ్యాస్ బేసిన్ నుండి 1600/క్యూబిక్ మీటర్ కు బదులుగా జనరేటర్లు రూ 8500/1000 క్యూబిక్ మీటర్ లకు కొనుగోలు చేస్తున్నారు. దీనిని సరిచేయాలి. కే జి బేసిన్ లో ఉత్పత్తియ్యే సహజ వాయువు ధర నిర్ధారణకు జి ఓ ఐ యు ఎస్ \$ లో చేస్తుంది. కానీ భారత రూపాయిలలో కాదు. యు ఎస్ \$ తో మారకపు విలువ క్షీణించినప్పడు గ్యాస్ ధర రూపాయిల్లో పెరుగుతుంది.

రూపాయి క్షీణత బోగ్గు దిగుమతి మీద కూడా ఇదే ప్రతికూల ప్రభావం చూపుతుంది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- సహజ వాయువు, ప్రకృతి వనరుల కనుక ఎం ఓ పి &ఎన్ జి, జి ఓ ఐ, కొత్త ఎక్స్ ప్లోరేషన్ & లైసెన్సింగ్ పాలసీ (ఎన్ ఈ ఎల్ పి)ద్వారా బిడ్డింగ్ తో దేవలపర్లును ఎంపిక చేసి కేజీ బసిన్లో సహజ వాయువు ఉత్పత్తికి గ్యాస్ భావులను కేటాయిస్తారు. అదే విధంగా ఎం ఓ పి ఎస్ & ఎన్ జి, జి ఓ ఐ ఎంపిక బిడ్డర్ల లతో ఉత్పత్తి వాటా కాంట్రాక్టు(పి ఎస్ సి) తో చేరాయి.సంప్రదింపుల ద్వారా స్వతంత్ర మరియు స్వయంపాలిత రెగ్యులేటర్ ఉండేలా సహజవాయువు ధరను నిర్ధారించే లా ఉండాలని జి ఓ ఐ తో సంప్రదింపులు జరిగాయి విద్యుత్ మరియు ఎరువు రంగానికి యు ఎస్ \$2.5/ఎం ఎం బి టి వి కంటే సహజవాయువు ధర ఎక్కువ ఉండకుడదని విజ్ఞప్తిచేశారు. కానీ అంతర్జాతీయ క్రూడ్ ఆయిల్స్ ధర ప్రకారం ఈ జి ఓ ఎం,

జి ఓ ఐ కేజీ డి6 గ్యాస్ ధరను 4.205 డబ్ల్యూ /ఎం ఎం బి టి యు ను మార్చి, 2014 వరకు నిర్ణయించింది. ఆర్ ఐ ఎల్& ఆర్ ఎస్ ఆర్ ఎల్ వివాదం పై గౌరవ సుప్రీం కోర్టు పి ఎస్ సి మరియు నిర్దేశిత ప్రాంతాలు ప్రకృతి వనరుల పై పైవేటు అంగీకారాలను తిరస్కరిస్తే, ప్రభుత్వనికి ధర నియంత్రణకు అన్ని అధికారాలు ఉన్నాయి ఐ స్పష్టం చేసింది. ఈజీ ఓ ఎం, జి ఓ ఐ కు మాత్రామే 2014తరువాత సహజవాయువు ధరను పున: పరిశీలించ అధికారం ఉంది. ఆర్ ఐ ఎల్ మూలధన వ్యయ విషయమై, ఎన్ ఈ ఎల్ పి పద్ధతిలో ఎంపిక బిడ్డర్ల కు కాంట్రాక్టు ఇవ్వడమై, ఎం ఓ పి &ఎన్ జి, జి ఓ ఐ పరిధిలో ఉన్నాయి అవి సరైన నిర్ణయం తీసుకుంటాయి. వాణిజ్య నికి గ్యాస్ వాడకం మరియు గ్యాస్ ధర నిర్ణయం పై సాధికారం కలిగిన మంత్రుల బృందం ఈ జి ఓ ఎం కు కేటాయింపుల మరియు సహజవాయువు ధర నిర్ధారణ పై అన్ని అధికారాలు ఉంటాయి.

కమీషన్ దృక్పథం:- విద్యుత్ ఉత్పత్తి కి సహజవాయువు కేటాయింపు మరియు ధర నిర్ధారణ ఈ జి ఓ ఎం, జి ఓ ఐ పరిధిలో ఉంటాయి.

126. గ్యాస్ రవాణాపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- కేజీ బేసిన్ లో ఉత్పత్తియ్యే గ్యాస్ ను మహారాష్ట్ర , గుజరాత్కు సరఫరా చేస్తే, మనం గ్యాస్ ముంబై నుంచి తెచ్చుకుంటున్నాం అని శ్రీ బి వి రాఘవులు, ఇతరులు పేర్కొన్నారు. కేజీ బేసిన్ గ్యాస్ మనం వాడితే రవాణా ఖర్చు తగ్గుతుందని, మహారాష్ట్ర, గుజరాత్, వారు అక్కడి గ్యాస్ ను వాడతారన్నారు. ధర లో తేడాని సరిచేయవచ్చు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- సంబంధిత విభాగాలు సమాదానమిస్తాయి.

కమీషన్ దృక్పథం:- రవాణా ఖర్చు తగ్గించేందుకు అక్షేపకుని సూచన ప్రశంసనీయం. లైసెన్సీలకే కాక ఆర్థికరంగానికి మేలు జరిగేలా ఒక ఒప్పందం కుదురుతుందని భావిస్తాం.

127. ఏపి జెన్ కో కేంద్రం కు ఇంధన కేటాయింపు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- తక్కువ ధర కు విద్యుత్ అమ్మకాలు జరిపే జెన్ కో కు కాకుండా ఇంధనం/గస్సు ఇతర ప్రైవేటు కంపెనీలకు సరఫరా చేయడం అభ్యంతరకరం. ప్రైవేటు కంపెనీలు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఇంధనం వాడి విద్యుత్తు మాత్రం కంపెనీలకు బదులుగా గ్యాస్ బోగ్గు మరియు ఇతర ఇంధనాన్ని ఏ పి జెన్ కో కు కేటాయించేలా ప్రోభుత్వం కృషి చేయాలి. ఆధారిత మరియు బోగ్గు ఆధారిత ఏ పి జెన్ కో ప్లాట్లకు ఇంధనం కేటాయించి పెండింగ్ వాటిని స్వీకరించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- లైసెన్సీల పరిధిలో లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఇ- జి ఓ ఎం, జి ఓ ఐ పరిధి లో పవర్ ప్లాంట్లకు గ్యాస్ కేటాయింపు లు ఉంటాయి. బోగ్గు కేటాయింపు లు జి ఓ ఐ పరిధిలో ఉంటాయి.

128. ఆర్ పి పి ఓ భాద్యత పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- యావరేజ్ టారిఫ్ తో 730ఎం డబ్ల్యూ సామర్థ్యం గల పవన విద్యుత్ కొనుగోలు ను 4.55/యూనిట్ మరియు 609ఎం డబ్ల్యూ సామర్థ్యం గల సౌర విద్యుత్ ను 5.50/యూనిట్ కు కొనుగోలు చేయాలన్న ప్రతిపాదనతో డిస్కంలు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చును పెంచుతున్నారు. పవన విద్యుత్ కు అని శ్రీ బి వి రాఘవులు , ఇతరులు పేర్కొన్నారు. పి ఎల్ ఎఫ్ అంచనా 22% సౌర విద్యుత్ కు 20% ఎక్కువ ధర ప్రత్యామ్నాయము కాదు. ఉన్న తక్కువ పి ఎల్ ఎఫ్ విద్యుత్ కొరతను తీర్చలేదు. కమీషన్ ఎక్కువ టారిఫ్ ను నిర్ణయించింది. ఈ విషయంలో కేంద్రం, రాష్ట్రప్రభుత్వాలు పవన విద్యుత్ మరియు సౌర విద్యుత్ యూనిట్లు కలపుకుని వివిధ కేటగిరిల ఎస్ సి ఈ యునిట్లు కమీషన్ ఆర్ పి పి ఓ ఆర్డర్ ద్వారా విద్యుత్ వినియోగదారుల మీద భారం మోపుతున్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- పునరుద్ధరణ విద్యుత్ కొనుగోలు భాద్యత(ఆర్ పి పి ఓ)ను చేరేందుకు పునరుద్ధరణీయ ఉత్పత్తి కేంద్రాల నుం డి విద్యుత్ కొనుగోలు తప్పని సరిగా చేయాలని లైసెన్సీలకు సూచన ఉంది. సాంప్రదాయేతర వనరులపై నడుస్తున్న స్టేషన్ల టారిఫ్ క 4.55/యూనిట్ పైన పరిగింది. విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు పునరుద్ధరణీయ కేంద్రాలనుండి కాక సాంప్రదాయేతర వనరుల నుండి కూడా పెరిగింది.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఈ ఏ 2003 సెక్షన్ 61(హెచ్) ప్రకారం మరియు సెక్షన్ 86(ఈ) ప్రకారం, పునరుద్ధరణీయ కేంద్రాల నుండి విద్యుత్ ఉత్పాదన ను ప్రోత్సహిస్తుంది. దాని ప్రకారం 2012, రేగ్యలేషన్ 1 మరియు ఆర్ పి పి ఓ ఆర్డర్ ను సమర్పించింది. యాక్ట్ లక్ష్యం, గ్రీన్ ఎస్ సి జి ను ప్రోత్సహించడం తద్వారా ప్రపంచ కపోష్టతను తగ్గించడం.

129. ఎస్ సి ఈ ఉత్పత్తి పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- విద్యుత్ ధర పెంచి వినియోగదారుల పై భారం మోరు కుండా గుజరాత్ రాష్ట్రంలో లాగా ప్రభుత్వం కూడా సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ ఉత్పత్తి(పవన, మినీ హైడల్, సౌరవిద్యుత్)కి అన్ని చర్యలు తీసుకోవాలని శ్రీ ఎస్. చంగలరాయ్ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. లైసెన్సీల సమాధానం:- పునరుద్ధరణ కేంద్రాల నుండి విద్యుత్ లభ్యతను పెంపొందించ దానికి ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం గట్టిగా కృషి చేస్తుంది. సమీప భవిష్యత్తులో వీటి ని ఇంకా పెంచుతుంది. ఎస్ సి ఈ కేంద్రాల నుండి 2013-14లో 1831 ఎం డబ్ల్యూ నుండి 4.69/యునిట్ ధరతో 3474 ఎం యు విద్యుత్తు అంచనా వేసింది. ఏర్పర్చిన ఎస్ సి ఈ ప్రాజెక్ట్ సామర్థ్యం అంచనా ఆ.సం.

2013-14 కు ఈ విధంగా ఉన్నాయి.

| ప్రాజెక్ట్ ల రకాలు | ఆ. సం 2014 (ఎం డబ్ల్యూ) |
|--|-------------------------------|
| బయో మాస్ పవర్ ప్రాజెక్ట్ | 200.00 |
| బాగాస్ క్యాజెనరేషన్ ప్రాజెక్ట్ . | 190.70 |
| విండ్ పవర్ ప్రాజెక్ట్ | 730.00 |
| మినీ హైడల్ పవర్ ప్రాజెక్ట్ | 51.05 |
| పరిశ్రమల వ్యర్థ ఆధారిత పవర్ ప్రాజెక్ట్ | 29.16 |
| మునిసిపాల్ వ్యర్థ ఆధారిత పవర్ ప్రాజెక్ట్ | 12.74 |
| ఎస్ సి ఎల్ విద్యుత్ లిమిటెడ్ | 8.25 |
| సోలార్ పవర్ ప్రాజెక్ట్ | 608.75 |
| మొత్తం | 1830.65 |

కమీషన్ దృక్పథం:- ఎస్ సి ఈ నుండి విద్యుత్ ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని పెంపొందించాలన్న ఆక్షేపకుని సూచన ప్రకమ్సనీయమ్. పునరుద్ధరణ కేంద్రాలు సాంప్రదాయ విద్యుత్ కేమ్టే ఎక్కువ పోటీ పడగలవు. కాబట్టి, పునరుద్ధరణ కేంద్రాలను ప్రోత్సహిస్తే పర్యావరణ లక్ష్యాలే కాక ఆర్థిక లాభాలు కూడా చేకురుతాయి.

130. సౌర విద్యుత్ పాలసీ పై అభ్యంతరాలు /సూచనలు:-ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం సౌ ర విద్యుత్ పాలసీ ద్వారా జూన్ 2013 క్లూ 1000ఎం డబ్ల్యూ ల సామర్థ్యాన్ని పెంచాలి అని శ్రీ ఎం తిమ్మ రెడ్డి మరియు ఇతరులు

చెప్పారు. ఈ పాలసీ ప్రకారం డిస్కంలు ఈ ఫ్లాంట్ల నుండి విద్యుత్ కొనుగోలు చేసారు. కానీ ప్రస్తుత పైలింగుల్లో దాన్ని పేర్కొనలేదు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-పోటి పద్ధతి ద్వారా సౌర విద్యుత్ సేకరణ జరిగేందుకు టెండర్లు పిలిచామని లైసెన్సీలు చెప్పాయి. ఈ సంవత్సరంలో 1000 ఎం డబ్ల్యూ ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని పెంచుతామన్న అంచనా ఉంది. కొంత ఉత్పత్తి సామర్థ్యము సంవత్సర ప్రారంభం మిగతా కాలంలో పెంపొందుతుంది. కావున ఈ సంవత్సర కాలంలో 5000ఎం డబ్ల్యూ విద్యుత్ లభ్యత ఉంటుందని లైసెన్సీల అంచనా.

కమీషన్ దృక్పథం:-సౌర విద్యుత్ లభ్యతను పరిశీలించిన తరువాత పైలు చేసిన ప్రకారం ఆ.సం. 2013-14లో 569ఎం యు సౌర విద్యుత్ లభ్యత ఉంటుందని అంచనా.

131. పల్లెల్లో సౌరవిద్యుత్ ఫ్లాంట్ల కు సంబంధించిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- మారు మూలా పల్లెల్లో విద్యుత్ సరఫరా కై సౌర విద్యుత్ ఫ్లాంట్లను నెలకొల్పాలని శ్రీ పి ఎన్. కృష్ణ ప్రసాద్ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఏమీ లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:-సూచనలు పరిశీలిస్తాం.

132. పవన్ విద్యుత్ టారిఫ్ పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- పవన్ విద్యుత్ జేనరేటర్ల యూనిట్ ధరను 3.50 నుండి 4.70 కు పెంచారు. దీనిని పరిశీలించాలని శ్రీ బొంతల చంద్రా రెడ్డి అన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-సాంప్రదాయ విద్యుత్ ధర 4.55 కంటే ఎక్కువ సాంప్రదాయ విద్యుత్ తో బాటుగా ఎన్ సి ఈ ల నుండి కొనుగోలు చేసే విద్యుత్ ధర కూడా బాగా పెరిగింది.

కమీషన్ దృక్పథం:-బహిరంగ విచారణ లో స్టేక్ హోల్డర్ ల అభిప్రాయం విన్నాక 15.11.12 తరువాతి పవన ఆధారిత ఫ్లాంట్ల కు 4.70/యూనిట్ గా నిర్ణయించింది.రాష్ట్రంలో పవన విద్యుత్ ఉత్పాదన సామర్థ్యాన్ని పెంచుతున్న అభిప్రాయం.

133. ఆర్ ఈ సి పద్ధతి పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం పాలసీ ప్రకారం పోటి బిడ్డింగ్ పద్ధతి ద్వారా విద్యుత్ ఉత్పాదకుల నుండి డిస్కంలు నేరుగా సౌర విద్యుత్ సేకరణ చేయటం వలన అధిక నష్టం ఏర్పడుతుందని శ్రీ కే.రఘు మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. ఏ పి జెన్ కో కు ఒక వేళ బిడ్డింగ్ పద్ధతి ద్వారా సౌర విద్యుత్ సేకరణకు అనుమతిస్తే దిస్కంలకు 3.50/యూనిట్ గా అమ్మకాలు జరిపితే, ఆర్ ఈ సి గా ఏపి జెన్ కో అర్హత సాధిస్తుంది. అంటే 12.50/యూనిట్ అధిక రెవిన్యూ. దీనివల్ల అంచనా వేసిన భారాన్ని ఆంధ్రప్రదేశ్ తగ్గించుకోవడమే కాక, లభ్యత ఉంటుంది.

లైసెన్సీల సమాధానం:-పునరుద్ధరణ కేంద్రాల నుండి సేకరించిన మొత్తం విద్యుత్ లో 0.25% ఆర్ పిపి ఓ ను డిస్కంలు చేరాల్సి ఉంటుంది. ఆర్ పి పి ఓ ను చేసేందుకు డిస్కంలు టెండర్లు వేసాయి.(ఇటీవల 1000 ఎం డబ్ల్యూ ల సౌ ర విద్యుత్ ఏర్పాటుకు టెండరు) సౌరవిద్యుత్ ఆర్ పి పి ఓ ను చేయలేకపోతే, ఆర్ ఈ సి ని విద్యుత్ మారకం ద్వారా డిస్కంలు సేకరించాలి. కనిష్ట ధరను దృష్ట్యా 9.30+3.50=12.80/యూనిట్ ఆర్ ఈ సి లాభాలతో బాటు డిస్కంలు తరిప్పు 7-8/యూనిట్ ఉంటుం దని అంచనా వేస్తారు. ఇది దిస్కంలకు లాభం. కమిషన్ దృక్పథం:-ఆర్ పి పి ఓ రెగ్యులేషన్ ఏర్పాటుకు ఆక్షేపకునికి సూచనలు సమీక్షించాలి. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం అందించిన సౌ ర విద్యుత్ పాలసీ ని మరియు సౌర నిర్దిష్ట ప్రమాణ పత్రం తో సౌర విద్యుత్ విద్యుత్ ఉత్పత్తి సమీక్షించాలి.

134. సౌర విద్యుత్ ధర కు సంబంధించి అభ్యంతరాలు ఒక వైపు వివిధ మార్గాలుగా:-సూచనలు/సాంప్రదాయేతర ద్రవ ఇంధనం మరియు ఇతర చిన్న తరహా మార్గాల ద్వారా లభ్యమౌతున్న సగటు విద్యుత్ ధర /3.50 యూనిట్ వుండగా సౌర విద్యుత్ కొనుగోలు ధర కు /5.50యూనిట్ , ఏ విధంగా డిస్కంలు అంగీకారంకి ఎలా వచ్చారోనని అంటూ ఈ ధర ఎవరికీ అర్థం కావడంలేదని శ్రీ కె. రఘు మరియు ఇతరులు తెలిపారు. సౌర ప్రాజెక్ట్ లకు మంచి అదనపు విద్యుత్ ను డిస్కంలు సాంప్రదాయేతర ఇంధన వనరుల సర్టిఫికేట్ ద్వారా కోరుకోవచ్చు. ఈ సందర్భంలో డిస్కంలు 3.50/యూనిట్ చొప్పున పూల్ కస్టి మాత్రామే చెల్లించాలి. ఈ బిడ్డింగ్ పోటీ అదనపు కేపాసిటీని కావాలని కోరుకున్నప్పుడు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ పాలసీ కింద డిస్కంల ప్రాజెక్టులు పూల్ కాస్టు 3.50/యూనిట్ చెల్లిస్తే మిగతా మొత్తాన్ని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం బరిస్తుందని జి ఓ ద్వారా అంగీకరించారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఆ. సం. 2013-14 ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగు లో సౌర విద్యుత్ మార్గం నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు ధర లెక్కకు సగటు అంచనా 5.50/యూనిట్ అని అనుకున్నాం.

కమీషన్ దృక్పథం:- సౌ ర విద్యుత్ ను జాతీయ సౌర పాలసీ ప్రకారం ప్రోత్సహించడానికి ఈ కింది అంశాలను పరిగణలోకి తీసుకోవాలి. సౌరవిద్యుత్ ప్లాంట్ల రాష్ట్రంలో ప్రోత్సహించాలి. సౌర విద్యుత్ ఆర్ పి పి ఓ అవసరాల నిమిత్తం, సౌర విద్యుత్ ఆర్ ఈ సి సర్టిఫికేట్ కు బదులు సౌర విద్యుత్ నే కొనుగోలు చేయాలి. ఎందుకంటే ప్రస్తుత విద్యుత్ మార్కెట్ లో ధరలు తేడా ఎంతగానో ఉంది. ఈ విషయాన్ని పరిగణలో తీసుకున్న కమీషన్ సౌర విద్యుత్ ను 5.50 ప్రతి యూనిట్ చొప్పున ప్రస్తుత టారిఫ్ ఆర్డర్లో 569 ఎం యు కావాలని అనుమతి ఇచ్చింది.

135. పైవేటు ఉత్పత్తి దారుల కు నిర్ణయించిన విద్యుత్ ధరల చెల్లింపులకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు ,/సూచనలు :-పి పి ఏ ల ప్రకారం ఐ పిపి ల కు “నిశ్చయించిన ధర “అను డిస్కంలు చేలిన్న కుడాడదని శ్రీ

డి .రామ స్వామి రెడ్డి పేర్కొన్నారు .మరియు “నిశ్చయించిన ఉత్పత్తి “ని సుప్రీమ్ కోర్ట్ రులింగ్ ప్రకారం పి పి ఏ లో తొలగించాలని ఏ పి ఆర్ ఈ సీ కి విజ్ఞప్తి చేసింది.

లైసెన్సీల సమాధానం :-అప్పటి ఏ పి ఎస్ ఈ బి త్వరిత సామర్థ్య పెంపు కోసం చిన్న ఉత్పాదక ప్రాజెక్ట్ కు బిడ్లు పిలిచింది .ఆరు ప్రైవేటు గ్యాస్ ఆధారిత ప్రాజెక్టును ఏ పి తో విద్యుత్ సఫార కు ఎంపిక చేసారు .2001 నుండి రెండు ప్రాజెక్ట్ లు విద్యుత్ సరఫరా చేస్తున్నాయి .సహజ వాయువు లభ్యత కొరత ఉన్నందున ,జి వి కే ఎక్స్లెన్షన్ ,గౌతమి ,వేమగిరి ,కోనసీమ , ఏ పి ఆర్ ఈ సీ అనుమతి తో 2003 లో పి పి ఏ లో చేరాయి .”మొత్తం పి పి ఏ కాలానికి గ్యాస్ లభ్యత లో కమిషన్ తృప్తి చెందిందని ,ధర కు సంబం ,దించి మార్కెట్ నిర్ధారణ ధర లు కూడా ఇతర ఇంధన ప్లాంట్ల ధర కు సరిపోతాయి “అన్న అంశాన్ని ప్రాజెక్టుకు అనుమతి ఇచ్చే ముందు ఏ పి ఆర్ ఈ సీ గమనించింది . ఏ పి ఆర్ ఈ సీ ముందు డిస్కంలు ,ఇతర ఇంధనల వాడకాన్ని 4 కొత్త ప్రాజెక్టు పి పి ఏ ను తొలగించాలని పిటిషన్ దాఖలు చేసాయి. ఆర్ ఐ ఎల్ కేజి డి -6 గ్యాస్ వచ్చిన తరువాత, 2009-10లో 4 ప్రాజెక్టులు వచ్చాయి. ఈ రోజు వరకు ఐ పిపి లకు నిశ్చయ ధర ను చెల్లించలేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- 4 ఐ పి పి లకు నిశ్చయ ధర చెల్లించ లేదన్న డిస్కంల సమాధానం సంతృప్తికరంగా ఉంది. పైన ఇచ్చిన ఐ పి పి లకు ప్రత్యామ్నాయ ఇంధన తొలగింపు గురించిన విషయం కమీషన్ సమీక్షిస్తుంది.

136. 2008-09 లో అదనపు విద్యుత్ ధర పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- 2008-09లో ప్రభుత్వము నిరంతరాయ విద్యుత్ సరఫరా కు అయ్యే అదనపు ఖర్చు ప్రభుత్వం భరిస్తుందని హామీ ఇచ్చింది అని శ్రీ బొంతల చంద్రా రెడ్డి తెలిపారు. ఈ మొత్తం దాదాపు 12134 కోట్లు ప్రభుత్వం దిస్కంలకు చెల్లించలేదు మరియు ఎఫ్ ఎస్ ఏ రూపంలో వినియోగదారుల మీద మోపారు. ప్రభుత్వాన్ని ఇది చెల్లించే లా చూడాలని విజ్ఞప్తి చేసారు

లైసెన్సీల సమాధానం :-ఏమి లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం :-ఎఫ్ ఎస్ ఏ నిర్ధారణ సమయంలో ఈ మొత్తాలను పరిగణించలేదు

137. పిట్ హెడ్ కేంద్రం ల నిర్మాణం పై అభ్యంతరాలు /సూచనలు:-అంతర్జాతీయ ప్రమాణాల ప్రకారం బొగ్గు గనుల దగ్గర డెర్మిల్ పవర్ ప్లాంట్ నిర్మాణం జరగాలనే శ్రీ జి ప్రభాకర్ రావు అభిప్రాయ పడ్డారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఏమి లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- సూచనను పరిశీలిస్తాం.

138. అధిక ధరలతో విద్యుత్ కొనుగోలు కు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- డిస్కంలు విద్యుత్ ను అధిక ధరలతో కొనుగోలు చేస్తున్నారని శ్రీ ఎస్ ఎల్ గౌతం ప్రసాద్ మరియు ఇతరులు అభిప్రాయ పడ్డారు. కొనుగోళ్ళు ఎంక్వైరీ చేయాలని విజ్ఞప్తి చేసారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఏమీ లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:-మార్కెట్ కొనుగోలుకు కొనుగోళ్ళ ధరను స్వల్పకాలిక సేకరణ కింద టారిఫ్ ఆర్డర్ లో గరిష్ట ధర నిర్ణయించ బడింది.

139. ఏ పి జెన్ కో ఫ్లాంట్ లో పిపి ఏ లకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఏ పి జెన్ కో ఫ్లాంట్ లోని పి పి ఏ లు డిసెంబర్ 2009లో కమీషన్ అనుమతి కొరకు సమర్పించ బడ్డాయి, అని శ్రీ పి జమాలయ్య పేర్కొన్నారు. బహిరంగ విచారణకు ఇప్పటివరకు వాటిని తీసుకోలేదు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-ఏమీ లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:-ఈ ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఏ పి జెన్ కో ఉత్పాదక టారిఫ్ నిర్ధారించబడుతుంది. ఆ సమయంలో పి పి ఏ ల అనుమతి ని పరిగణించ బడుతుంది.

140. జి వి కే, స్పెక్ ట్రం మరియు లాంకో విద్యుత్ ఫ్లాంట్ కు సంబంధించిన పిపి ఏ ల అమెండ్మెంట్ గురించి అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- వాటి యదార్థ నిర్వహణ సంబంధించి జాతీయ టారిఫ్ పాలసీ లేదా ఇలాంటి ప్రాజెక్టుల అనుభవం మీద ఆధారపడి జి వి కే, స్పెక్ ట్రం, లాంకో ప్రాజెక్టులు పి పి ఏ ల విధివిధానాలను కమీషన్ నిశ్చయిస్తాయని శ్రీ ఎం. వేణుగోపాల రావు మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. డిస్కంలు ఏ చర్యలు తీసుకున్నాయని ప్రశ్నించారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-2011 ఆర్ పి (ఎస్ ఆర్) నెం.41 రివ్యూ పిటిషన్ను ఏ పి ఈ ఆర్ సి ముందు ఆర్డరు రివ్యూ కోసం దాఖలు చేశాయని సీ ఈఆర్ సి టారిఫ్ రెగ్యులేషన్ ప్రకారం టారిఫ్ లెక్కింపు కై విధానాలను పరిశీలించుటకు రివ్యూ పిటిషన్ వేశామని చెప్పారు. ఏ పి ఈ ఆర్ సి ఇది విన్నదని, ఆర్డర్ ను 4.8.2012 న రిజర్వ్ చేసుకుందని చెప్పారు. ఎలక్ట్రిసిటీ యాక్ట్ 2003లోని సెక్షన్ 61, 62, 86(1)(b), & 181 ప్రకారం టారిఫ్ రెగ్యులేషన్ తయారు చేసేందుకు గౌరవ కమీషన్ కు ఉన్న భాధ్యత పై, 2008, రెగ్యులేషన్ 1 ను గౌరవ కమీషన్ ఉత్పాదక కంపెనీలకు చెల్లించే టారిఫ్ ను నిర్ధారించేందుకు ఇమ్ప్యా చేసింది. ఇది కమీషన్ ద్వారా 6.1.06 తరువాత పొందిన పి పి ఏ కు వర్తిస్తుంది . కానీ, ముందు వాటికి కాదు. పి పి ఏ విధివిధానాలను క్షుణ్ణంగా పరిశీలించిన తరువాతనే, టారిఫ్ రెగ్యులేషన్ ప్రకారం 6.1.06 తరువాత పి పి ఏ కు కమీషన్ అనుమతిస్తుంది.

కమీషన్ దృక్పథం :- ఏ పి ఈ ఆర్ సి ముందు డిస్కంలు ఫైల్ చేసిన రివ్యూ పిటిషన్ 2011 RP (SR) NO.41 ను సమర్థనీయం కాదు కనుక త్రోసిపు చ్చడం జరిగింది

141. బి పి ఎల్ పవర్ ప్రాజెక్టులు (ఏ పి)ప్రైవేటు లిమిటెడ్ ల పి పి ఏ లకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు /సూచనలు :-మార్పు చేయబడ్డ బి పి ఎల్ పవర్ ప్రాజెక్టులు (ఏ పి)ప్రైవేటు లిమిటెడ్ (620 ఎం డబ్ల్యూ)ల మార్పు చేయబడ్డ రామగుండం ప్రాజెక్టు ఇంకా ఎంత కాలం కమీషన్ పర్యవేక్షణలో ఉంటుందనిశ్రీ బి వి రాఘవులుప్రశ్నించారు.

గత రండు దశాబ్దాలు గా ఉత్పాదక స్థితిలోనే ఉన్న ప్రైవేటు పవర్ ప్రాజెక్టు కార్యరూపానికి డిస్కంలు, కమీషన్ ఎలాంటి చర్యలు చేపట్టింది?

లైసెన్సీల సమాధానం:-ఏం లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- బి పి ఎల్ పవర్ ప్రాజెక్ట్ (ఆ. ప్ర) ప్రైవేటు లిమిటెడ్ పై శ్రీ ఎం. తిమ్మారెడ్డి వేసిన రివ్యూ పిటిషన్ ను విన్న తరువాత, ఆర్డరు రిజర్వులో ఉంచింది.

142. జి వి కే ప్రాజెక్టుకు ఇన్సెంటివ్ చెల్లింపు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- విద్యుత్ మంత్రిత్వశాఖ, జి ఓ ఐ వారు విడుదల చేసిన 26.02.1997 నాటి ప్రకటనను కమీషన్ వక్రభాష్యం చేసి అది 1992 నుండి వర్తిస్తుందని చెప్పారని విన్నకోట ఎంటర్ ప్రైజెస్ తెలిపారు. చట్టం వర్తింప బడే మిగతా మార్పులను పట్టించుకోకుండా ప్రైవేటు డెవలపర్ కు లాభాలు చేకుర్చింది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఏం లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఎలక్ట్రిసిటీ యాక్ట్, 2003లో దీనికి సమాధానం ఉంది.

143. సిల్క్ రోడ్స్ మరియు ఆర్ వి కే ప్రాజెక్టుల పి పి ఏ పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-టారిఫ్ నిర్ధారణ కొరకు ఫైల్ చేసిన సిల్క్ రోడ్స్ మరియు ఆర్ వి కే ల పి పి ఏ ప్రాజెక్టులను కమీషన్ తిరస్కరించినది శ్రీ వి. మనోజ్ కుమార్ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. మౌఖిక పరిశీలనల ద్వారా కమీషన్ సాంప్రదాయ ప్రాజెక్టులకు టారిఫ్ నిర్ధారణ చేయలేదని ఎందుకంటే, సుప్రీం కోర్టు మందు జి ఓ ఐ అఫిడివిట్ పైలు చేసి బిడ్డింగ్ పద్ధతి ద్వారానే విద్యుత్ సేకరణ జరిగేలా ఉండాలని ఒక నిర్ణయానికి వచ్చినది తెలిపింది. పైన ఉదహరించిన విషయాలకు డిస్కంలు ఎలాంటి చర్యలు చే పట్టాయని ప్రశ్నించారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-ఏమి లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:-6.1.2011 తరువాత మూల ధన ఆధారిత ప్రాజెక్టులకు టారిఫ్ నిర్ధారణ విధివిధానాలు గౌరవ సుప్రీంకోర్టు ముందు ఉన్నాయి.

144. ఉత్తర, తూర్పు,పడమర (కొత్త) గ్రిడ్ అనుసంధానం పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- విస్తరణ కై, తూర్పు మరియు ఉత్తరంలోని ట్రాన్స్ మిషన్ లైసెన్సుల్లోని సామర్థ్యాన్ని మరియు అందుబాటును పెంచితే

అమోదయోగమైన ధరలో విద్యుత్ కొనుగోలు జరిగి వినియోగదారులకు యూనిట్ ధరను తగ్గించ వచ్చు అన్న భావాన్ని శ్రీ ఆర్. ప్రకాష్ రెడ్డి వ్యక్తం చేశారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- లైసెన్సీల పరిధిలో లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం: ఎం ఓ పి, సి ఈ ఏ, సిఈఆర్సీ కి, పిజిసిఐఎల్ పరిధిలో ఉంది.

145. డి-డి కొనుగోలు ధర సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-విద్యుత్ బదలాయింపు కొరకు మెరిట్ ఆర్డర్ అప్రోచ్ ద్వారా కమీషన్ విద్యుత్ కొనుగోలు ధరను అంచనా వేస్తుందని పెర్లో అల్లోయ్స్ ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్ పేర్కొంది. కానీ, లైసెన్సీలు మాత్రం విద్యుత్ బదలాయింపు ధరలను చిన్న తరహా ధర/ఉభయ పక్ష కొనుగోలు పై ఆధారపడి నిర్ణయిస్తున్నాయి. ఇది కమీషన్ అనుసరించిన విధానానికి తేడా ఉంది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఉభయ పక్ష కొనుగోలు ద్వారా ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 చివరి పంపు యూనిట్ మీటర్ ఆర్డర్ సమాచారం ఆధారంగా నిర్ణయిస్తారు. సగటు స్థిర ధర, చివరి కేంద్రం నుంచి పంపించిన అస్థిరధర ఇంక్రిమెంటు మొత్తం నుంచి డి-డిధరలకు నిర్ధారిస్తారని కమీషన్ ఓ విధానాన్ని ప్రకటించింది. ఈ విధానం పట్ల ప్రభుత్వాని ఎంతో మంచి పేరు వచ్చింది. నవంబర్ 2011 పోటీ బిడ్డింగ్ ల ద్వారా విద్యుత్ కొనుగోలు చేయాలని పవర్ మంత్రిత్వ శాఖ లైసెన్సీలకు ఆదేశాల మార్గదర్శకాలు రూపొందించారు.

కమీషన్ దృక్పథం:-అనుమతి పొందిన లేక భారాన్ని మోస్తున్న స్టేషన్ల దగ్గర డిమాండ్ మరియు పంపిణీల మధ్య సరైన విద్యుత్ చాలా ఎడబాటు ఉండం చేత పైన పేర్కొన్న ధరల నుంచి ఈ సంవత్సర దారి తప్పనట్లు కనిపిస్తోంది. పరిమేట కేంద్రం మూలంగా చాలా నెలలు మార్కెట్ లపై ఆధారపడవల్సి వచ్చింది. అన్య బదలీ డిస్కంల స్కీం ప్రకారం నిష్పత్తి శాతం విద్యుత్ కేటాయింపు ప్రకారం మార్కెటు ల నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు చేయడం జరిగింది. పరిమిత కేంద్రం ల నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు సగటు ధర భారం ఆధారంగా జరిగింది. (పరిమిత కేంద్రం ల దగ్గర ఎక్కడెక్కడ అయితే మార్కెటు మూలంగా ఈ విద్యుత్ లభ్యత ఉందో)అక్కడ ప్రొజెక్టెడ్ ధరను 4.50/యూనిట్ (స్థిర మరియు అస్థిర ధర రెండు) ఆధారంగా అంచనా వేసారు. ఏది ఏమైనప్పటికీ ఆ.సం.2013-14లో పద్ధతి ప్రకారం సెటిల్మెంటు కమిటీ, ఏపి పిసిసి/ ఎస్ ఎల్ డిసి వారి ఈబిసి వింగ్ ఉపయోగించుకుని సగటు ధర భారం ఆధారంగా పరిమిత కేంద్రం ల నుంచి విద్యుత్ కొనుగోలు చేయాలి అని కమీషన్ పేర్కొంది.

విద్యుత్ కొనుగోలు ధర పై అంచనా (ఏ) ఏపి జెన్ కో -స్థిరధర

146. ఏపి జెన్ కో పైలు చేసిన సమాచారం ప్రకారం 2008 రెగ్యులేషన్ నెం.1 ఆధారంగా ఆ.సం. 2013-14 ఏపి జెన్ కో కేంద్రం ల వారీ స్థిర ధర, ఆ.సం. 2009-14లో 2009 ఓ పి నెం. 15 ఆధారంగా ఏపి జెన్ కో విద్యుత్ కేంద్రం లో కేంద్రం వారీ విద్యుత్ ఉత్పత్తి పెండింగ్ టారిఫ్ ను నిర్ధారించి అంచనా వేస్తారు.

147. రూ. 5308.87 కోట్లగా ఏపి జెన్ కో ధర్మల్ , హైడేల్ స్టేషన్ల స్థిర ధర ఉన్నట్లు అంచనా వేయగా లైసెన్సీలు మాత్రం కొత్త విద్యుత్ ఉత్పత్తి స్టేషన్ల ను కలుపకుండానే (డి ఎస్ టి పి పి కృష్ణ పట్నం, యూనిట్ 1 & యూనిట్ II, కే టి పి పి స్టేజి -II, దిగువ జూరాల హైడేల్ ప్రాజెక్టు యూనిట్ I, యూనిట్ -II, & III) మరియు వాటి పని చేసిన సమయం ను కలుపకుండానే రూ.6191.11 కోట్లగా కమీషన్ ఎదుట పైలు చేసాయి. ఏపి జెన్ కో స్టేషన్ల ఉత్పత్తి టారిఫ్ నిర్ధారించిన దాని ప్రకారం స్థిర ధర అంచనా లో కొంత మార్పులు చేర్పులు జరుగ వచ్చు. దీనికి సంబంధించిన వివరాలు అనుబంధం హెచ్ లో డిస్కుంల ఏ ఆర్ ఆర్ అనుమతి పొందిన కేంద్రం వారీ స్థిర ధర ఇచ్చిన దాని ప్రకారం ఉంటుంది.

(బి) ఏపి జెన్ కో అస్థిర ధర

148. ఏపి జెన్ కో కేంద్రం ల కేంద్రం వారీ అస్థిర ధర అంచనాకు సంబంధించి, గృహబోగ్గు ఆధారిత నడుస్తున్న ధర్మల్ ఉత్పత్తి కేంద్రం 15% గరిష్టంగా (మొత్తం పరిమాణం) వాడాలి. పరిశీలించారు.మరియు దిగుమతి చేసుకున్న బోగ్గును కూడా వాడడాన్ని కమీషన్ పరిక్షిస్తోంది. సెంట్రల్ ఎలక్ట్రిసిటీ అధారిటీ (సి ఈ ఏ) నియమించిన ఎక్స్‌పర్ట్ కమిటీ ఇచ్చిన రిపోర్టు మేరకు 30%(మొత్తం పరిమాణం) దిగుమతి చేసిన బోగ్గును వాడాలని పరిశీలిస్తారు. దీన్ని గృహసంబంధ బోగ్గు ఆధారిత డిజైన్ చేసి కేంద్రం లలో ఈ దిగుమతి చేసిన బోగ్గును వాడుతారు.

149. అస్థిర ధర అంచనాలో 10% రెట్లు ఫలితాల్లో పెరుగుదల కనిపించింది. కారణం ఏప్రిల్ నుంచి సెప్టెంబర్ 2012,సమయం ఆధారంగా కేంద్రం వారీ సగటు భారం ధరను పంపిణీ లైసెన్సీలు, ఓ అస్థిర ధర నిర్ణయానికి వస్తూ అంగీకరించారు. ఏమైనప్పటికీ, కమీషన్ అస్థిరధరను అంచనా వేస్తూ, అస్థిర ధరను సహజ బోగ్గు అవసరాలతో లింకు చేస్తూ దిగుమతి బోగ్గు, ఆవశ్యకతను సూచించి, ఆ. సం. 2012-13 మొదటి ఆరునెలలకు సగటు అస్థిరధరను, డిసెంబర్ 2012 కేంద్రం వారీ అసలు అస్థిర ధరను అంగీకరించి పరిశీలించింది కమీషన్.

(సి) సెంట్రల్ జనరేటింగ్ సిస్టం (సి జి ఎస్)- విద్యుత్ కొనుగోలు ధర

150. సి ఈ ఆర్ సి ఆర్డర్ల ను దృష్టిలో పెట్టుకుని లైసెన్సీలు వాటిని సరిచూసి, సి జి ఎస్ ల నిర్దిష్ట ధరను వాడుతున్నారు. ఏపి జెన్ కో కేంద్రం ల చర్చ దృష్ట్యా, డిసెంబర్, 2012 కు అస్థిర ధర ను నిర్ధారించిన కమీషన్ సి జి ఎస్ కేంద్రం లకు అసలైన అంచనా.

151. కానీ కొత్త సిజి ఎస్ లైన కైగా యూనిట్ -iv ,వల్లూరు టి పి పి నుంచి విద్యుత్ లభ్యత ను మరియు జే ఎస్ ఎస్ ఎస్ ఎం నుండి విద్యుత్ ను డిస్కుంలు మొత్తం విద్యుత్ లభ్యత లో మినహాయించారు .అవి సిజి ఎస్ నుండి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు లెక్కింపు సమయం లో కమీషన్ చే విద్యుత్ లభ్యత కు సంకలనం చేయడం జరిగింది.

(డి). సెంట్రల్ డిస్పాచ్ మరియు 2013-14కు విద్యుత్ కొనుగోలు ధర:-

152. నెలవారీ మెరిట్ విడుదల కొరకు వివిధ ధర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్ల నుండి నెలవారీ విద్యుత్ లభ్యతతో బాటు కమీషన్ వారు అంచనా వేసిన అస్థిర ధర వాడకం జరిగింది. అనుబంధం ఎఫ్3 లో వివరాలు ఉన్నాయి. మేరీట్ ఆర్డరు డిస్పాచ్ లో ఉత్పాదక కేంద్రం నుండి లభ్యమయ్యే నెలవారీ విద్యుత్తు ఆరోపణ రీతిలో పొందుపరచి నాలుగు లైసెన్సీలు అవసరాలకు వినియోగిస్తారు. రాష్ట్రస్థాయిలో విద్యుత్ సృరణ ధర నెలవారీ లభ్యత సమాచారం మరియు అవసరాల మీద ఆధారపడి సాధ్యమైనంత వరకు తగ్గించడం జరిగింది. పట్టిక కే లో విద్యుత్ కొనుగోలు ధర వివరాలు మరియు పట్టిక 19లో అంచనా వేసిన విద్యుత్ కొనుగోలు ధర మరియు ఆమోదించిన టారిఫ్ లెక్కింపుల వివరాలు ఉన్నాయి మిగతా వివరాలు అనుబంధం 1 నుంచి 15 లో ఉన్నాయి మాసిక మరియు త్రైమాసిక అస్థిర ధరలను అనుబంధం I6 లో ఎఫ్ ఎస్ ఏ లెక్కింపుల కోసం ఇచ్చారు.

పట్టిక-22: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (అన్ని డిస్కంలలో ఫైల్ చేసినట్లు)

| మూలం | విద్యుత్ కొనుగోలు | నిర్ణీత వ్యయం | అస్థిర వ్యయం | ప్రోత్సాహకాలు | ఇన్కమ్ టాక్స్ & ఇతర | మొత్తం వ్యయం | సగటు వ్యయం |
|---|-------------------|---------------|--------------|---------------|---------------------|--------------|--------------|
| | (ఎం యు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ/యూనిట్) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ఎ పి జెన్ కో | | | | | | | |
| (ఎ) ధర్మల్ కేంద్రం | 42341.95 | 4910.86 | 11020.14 | 106.59 | 114.67 | 16152.25 | 3.81 |
| (బి) హైదేల్ కేంద్రం | 3753.96 | 1280.25 | 0 | 0 | 17.33 | 1297.58 | 3.46 |
| సి జి ఎస్ ఎక్స్ క్లూ ఎస్ పి టి సి_సింహాద్రి | 14270.23 | 980.45 | 2738.65 | 0 | 0 | 3719.1 | 2.61 |
| ఎస్ పి టి సి_సింహాద్రి | 10148.79 | 1253 | 1770.91 | 0 | 0 | 3023.91 | 2.98 |
| ఎ పి జి పి సి ఎల్ | 287.56 | 18.21 | 56.33 | 0 | 0 | 74.54 | 2.59 |
| ఐ పి పి లు | 5270.19 | 514.09 | 1171.61 | 0 | 23.81 | 1709.51 | 3.24 |
| ఎస్ సి ఈ | 3473.23 | 0 | 1543.34 | 0 | 0 | 1543.34 | 4.44 |

| మూలం | విద్యుత్ కొనుగోలు | నిర్ణీత వ్యయం | అస్థిర వ్యయం | ప్రోత్సాహకాలు | ఇన్సూర్ టాక్స్ & ఇతర | మొత్తం వ్యయం | సగటు వ్యయం |
|-----------------------------------|-------------------|---------------|--------------|---------------|----------------------|--------------|--------------|
| | (ఎం యు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ/యూనిట్) |
| ఇతరులు(శ్రీవత్స ఎల్ వి ఎస్) | 43.4 | 43.07 | 10.89 | 0 | 8.75 | 62.72 | 14.45 |
| మధ్య తరహా కొనుగోలు | 3051.84 | 0 | 1148.93 | 0 | 0 | 1148.93 | 3.76 |
| హిందుజా ప్లాంట్ | 1132.96 | 172.33 | 198.29 | 0 | 0 | 370.63 | 3.27 |
| ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి | 6007.97 | 618.82 | 5389.15 | 0 | 0 | 6007.97 | 10 |
| ఇతర తక్కువ వ్యవధి ఉత్పత్తి స్థానం | 13753.27 | 0 | 7027.92 | 0 | 0 | 7027.92 | 5.11 |
| మొత్తం | 103535.35 | 9791.08 | 32076.16 | 106.59 | 164.56 | 42138.4 | 4.07 |

పట్టిక-23: ఏపిఈఆర్ సి: 2013□14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు మొత్తం

| మూలం | విద్యుత్ కొనుగోలు | నిర్ణీత వ్యయం | అస్థిర వ్యయం | ప్రోత్సాహకాలు | ఇన్సూర్ టాక్స్ & ఇతర | మొత్తం వ్యయం | సగటు వ్యయం |
|--|-------------------|---------------|--------------|---------------|----------------------|--------------|-------------|
| | (ఎం యు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ/యూనిట్) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| ఏ పి జెన్ కో | 43014.82 | 5308.87 | 9017.29 | 106.59 | 132 | 14564.75 | 3.39 |
| ధర్మల్ | 35958.21 | 4094.71 | 9017.29 | 106.59 | 114.67 | 13333.26 | 3.71 |
| హైదేల్ | 7056.61 | 1214.16 | 0 | 0 | 17.33 | 1231.49 | 1.75 |
| సి జి ఎస్ ఎక్స్ క్లూ ఎస్ పి టి సి_సింహద్రి | 16044.54 | 980.45 | 3220.97 | 0 | 0 | 4201.42 | 2.62 |

| మూలం | విద్యుత్ కొనుగోలు | నిర్ణీత వ్యయం | అస్థిర వ్యయం | ప్రోత్సాహకాలు | ఇన్కమ్ టాక్స్ & ఇతర | మొత్తం వ్యయం | సగటు వ్యయం |
|-----------------------------|-------------------|---------------|--------------|---------------|---------------------|--------------|--------------|
| | (ఎం యు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ కోట్లు) | (రూ/యూనిట్) |
| సింహాద్రి | 10695 | 1253 | 2081.1 | 0 | 0 | 3334.1 | 3.12 |
| ఎ పి జి పి సి ఎల్ | 278.2 | 18.21 | 59.52 | 0 | 0 | 77.73 | 2.79 |
| ఐ పి పి లు | 3858.87 | 410.87 | 830.77 | 0 | 0 | 1241.26 | 3.22 |
| ఎన్ సి ఈ | 3473.23 | 0 | 1543.34 | 0 | 0 | 1543.34 | 4.44 |
| ఇతరులు(శ్రీవత్స ఎల్ వి ఎస్) | 43.4 | 43.07 | 10.89 | 0 | 8.75 | 62.71 | 14.45 |
| ఐ పి పి లు (ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి) | 2431.21 | 241.67 | 2180.8 | 0 | 0 | 2422.47 | 9.96 |
| మార్కెట్ సోర్స్ | 10094.66 | 0 | 6056.79 | 0 | 0 | 6056.79 | 6 |
| మొత్తం | 89933.93 | 8256.14 | 25001 | 47 106.59 | 140.75 | 33504.57 | 3.73 |
| ఆర్ పి పి ఓ _రెక్ వ్యయం | 813.49 | 0 | 122.02 | 0 | 0 | 122.02 | 1.5 |
| పెద్ద మొత్తం | 89934.43 | 8264.5 | 25123.49 | 106.59 | 132 | 33626.59 | 3.74 |

(ఇ) మెరిట్ ఆర్డర్ డిస్పాచ్:-

డి నుంచి డి వరకు విద్యుత్ బదలాయింపు ధర

153. 4 లైసెన్సీల మధ్య ఏపి లో ఉత్పత్తి కేంద్రాలు పంచబడ్డాయి మరియు సెంట్రల్ బేసిస్ లో ఉత్పాదక కేంద్రాల నుంచి విద్యుత్ విడుదల జరుగుతుంది కనుక ఒక లైసెన్సీ విద్యుత్ వాటా ను మరొక లైసెన్సీ వాడే అవకాశం ఉంది (డిస్కం నుండి డిస్కం కు విద్యుత్ బదలాయింపు).విద్యుత్ కొనుగోలు ధర ను అంచనా వేసే మెరిట్ ఆర్డర్ పద్ధతి లో ,స్థిర ధర మరియు చర ధర మొత్తం ఈ బదలాయించిన విద్యుత్ ధర అవుతుంది .ఒక సంవత్సరం లో అన్ని కేంద్రాల సరాసరి స్థిర ధర , స్థిర ధర అవుతుంది .చివరి కేంద్రం అస్థిర ధర , అస్థిర ధర అవుతుంది. అది పరిగణ లో ఉన్న ఉపాంత కేంద్రం లాగ సెటిల్మెంట్ సమయంలో విడుదల చేయబడుతుంది .ఈ సంవత్సరం లో డిమాండ్ మరియు సరఫరా మధ్య ఎక్కువ తేడా వుండటం తో పైన విధంగా ధర నిర్ధారణ నుండి దారి మళ్ళింది .ఉపాంత కేంద్రం లాగా చాల నెలలు మార్కెట్ కేంద్రాలు ఉంటాయి .మూడవ

బదలాయింపు స్కీం ప్రకారం కేటాయింపు శాతం నిష్పత్తి లో మార్కెట్ కేంద్రాల విద్యుత్ కొనుగోళ కేటాయింపు జరిగేది .డి -డి విద్యుత్ బదలాయింపు లలో ,4.50 /యూనిట్ గా అంచనా వేసిన ఉపాంత కేంద్రం ల విద్యుత్ కొనుగోలు సరాసరి ఖర్చు ,ప్రోజెక్టెడ్ ధర గా పరిగణించ బడుతుంది..కానీ, ఉపాంత స్టేషన్ల యదార్థ సరాసరి ధర ను సెటిల్మెంట్ కమిటీ /ఎ పి పి సి సి /ఎస్ డి ఎల్ సి ,ఈ బి సి వింగ్ వారు ఆ.సం 2013-14 లో ఈ విధానం అసలు వినియోగం చేస్తారు.

154. డి -డి విద్యుత్ బదలాయింపు ధర నిర్ధారణ తరువాత ,లాభం /లోటు పరిధి లో ఒక్కో లైసెన్సీ విడిగా విద్యుత్ కొనుగోలు ధర వుంటుంది .ఈ వివరాలు పట్టిక 24 లో వున్నాయి.

పట్టిక-24: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో సర్దుబాట్లు -ఖర్చు

| లైసెన్సీలు | అనుమతి ఉన్న మొత్తం విద్యుత్ కేటాయింపు | విద్యుత్ కొనుగోలు ఆవశ్యకత | సర్ప్లస్ / డెఫిసిట్ | డి నుంచి డి కి విద్యుత్ బదిలీ ముందు విద్యుత్ వ్యయం | డి నుంచి డి కి విద్యుత్ బదిలీ తర్వాత విద్యుత్ వ్యయం | సర్ప్లస్ / డెఫిసిట్ |
|------------------|---------------------------------------|---------------------------|---------------------|--|---|---------------------|
| | ఎం యు | ఎం యు | (రూ కోటి) | (రూ కోటి) | (రూ కోటి) | (రూ) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| సి పి డి సి ఎల్ | 41096.76 | 40498.79 | 597.98 | 15303.23 | 15,034.14 | 269.09 |
| ఈ పి డి సి ఎల్ | 14122.84 | 14122.84 | -1017.35 | 5283.86 | 5,741.67 | -457.81 |
| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | 14183.91 | 12655.85 | 1528.06 | 5272.35 | 4,584.73 | 687.63 |
| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | 20530.91 | 21639.6 | -1108.68 | 7645.12 | 8,144.03 | -498.91 |
| అన్ని లైసెన్సీలు | 89934.43 | 89934.43 | 0 | 33504.56 | 33,504.57 | 0 |

(F) సాంప్రదాయతర విద్యుత్ కేంద్రాలు

పట్టిక-25: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ అవసరాల:

వివరణ

| కేంద్రం | ఎనర్జీ (ఎం యు) | ఆ సం 2013- 14విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం (కొట్లలో) | మొత్తం చార్జీలు యూనిట్/ కే డబ్ల్యూ హెచ్ |
|--|-------------------|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| ఎన్ సి ఈ బయోమాస్ | 1401.6 | 578.86 | 4.13 |
| ఎన్ సి ఈ బాగాస్సి | 133.75 | 44.27 | 3.31 |
| ఎన్ సి ఈ మునిసిపల్ వేస్ట్ తో ఎనర్జీ | 0 | 0 | 0 |
| ఎన్ సి ఈ ఇండస్ట్రియల్ వేస్ట్ తో ఎనర్జీ | 69.89 | 32.5 | 4.65 |
| ఎన్ సి ఈ విండ్ పవర్ | 1227.01 | 558.46 | 4.55 |
| ఎన్ సి ఈ మినిఁ హైద్రో | 60.09 | 14.06 | 2.34 |
| ఎన్ సి ఈ ఈన సి ఎల్ ఎనర్జీ లిమిటెడ్ | 11.57 | 2.06 | 1.78 |
| ఎన్ సి ఈ ఇతరులు | 569.33 | 313.13 | 5.5 |
| మొత్తం | 3473.24 | 1543.34 | 4.44 |

(G) పునరుద్ధరణీయ విద్యుత్ కొనుగోలు బాధ్యత కై విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు

155. కమషన్ ఆర్డర్ ప్రకారం ప్రతి సరఫరా లైసెన్సీ మొత్తం కొనుగోలు లో 5% పునరుద్ధరణ విద్యుత్ కొనుగోలు చేయాలి. క్రింది పట్టిక ప్రకారం, ఏ పి సీ పి డి సి ఎల్, ఏ పి ఈ పి డి సి ఎల్, మరియు, ఏ పి ఎస్ పి డి సి ఎల్ వారి పునరుద్ధరణ విద్యుత్ కొనుగోలు నుండి వచ్చిన నష్టాలను అంచనా వేస్తారు. (ఎం యు 5% కంటే తక్కువ) అయితే, ఏ పి ఎస్ పి డి సి ఎల్ కు లాభాలు వచ్చాయి.

156. నష్టాలు వచ్చిన డిస్కంలు మార్కెట్ కేంద్రాల నుండి (ఏ పి ఎస్ పి డి సి ఎల్ నుండి కూడా), పునరుద్ధరణ విద్యుత్ సర్టిఫికెట్లు కొనుగోలు చేయాలి i.e, ఆర్ ఈ సి డెబిట్ ,కాన్, ఏ పి ఎస్ పి డి సి ఎల్ కు అవసరమైన 5% ఆర్ పి పి ఓ ఉన్నందున ఆర్ ఈ సి క్రెడిట్ ఇవ్వబడుతుంది. డిసెంబర్ 2012 లో భారతీయ విద్యుత్ మారకం మరియు విద్యుత్ మారకం లిమిటెడ్ లో పునరుద్ధరణ విద్యుత్ ధర 1.50 యూనిట్ గా ఉంది. అయినా అకౌంటు మరియు ఆడిటింగ్ లకు ఆ సంవత్సరంలో కొనుగోళ్ళు కు పరిగణలో ఉన్న మార్కెట్ ధర వినియోగిస్తారు.

157. సి పి డి సి ఎల్, ఈ పి డి సి ఎల్, & ఎస్ పి డి సి ఎల్ చేత ఈ ఆర్డరు లో ఏర్పాటు జరిగినందున ఆర్ ఈ సి లను కొనుగోలు చేయాలని లైసెన్సీలకు సూచించడం జరిగింది. ఎస్ పి డి సి ఎల్ కు ముందుగానే క్రెడిట్ ఇవ్వబడింది.

పట్టిక-26: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆర్ పి పి ఓ కోసం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సర్దుబాటు

| లైసెన్సీలు | విద్యుత్ వనరుల పునరుద్ధకరణకు కేటాయింపు | పునరుద్ధకరణం విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరం | మిగులు / (లోటు) | సర్దుబాటు కు ముందు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం | సర్దుబాటు కు తర్వాత విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం | మిగులు / (లోటు) |
|------------------|--|--------------------------------------|-----------------|--|---|-----------------|
| | (ఎం యు) | (ఎం యు) | (ఎం యు) | కోట్లు | కోట్లు | కోట్లు |
| సిపి డి సి ఎల్ | 1389.45 | 2024.94 | (635.49) | 15,034.14 | 15129.47 | (95.32) |
| ఈ పి డి సి ఎల్ | 458.61 | 757.01 | (298.40) | 5,741.67 | 5786.43 | (44.76) |
| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | 502.73 | 632.79 | (130.06) | 4,584.73 | 4604.24 | (19.51) |
| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | 1332.44 | 1081.98 | 250.46 | 8,144.03 | 8106.46 | 37.57 |
| అన్ని లైసెన్సీలు | 3683.23 | 4496.72 | (813.49) | 33,504.57 | 33626.6 | 122.02 |

(హెచ్) ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత ఐ పి పి ల నుండి విద్యుత్ కొనుగోలు ధర అంచనా:-

158. ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి ఉపమోగించే ఐ పి పి ల నుండి 2431.21ఎం యు ల సేకరణకు కమీషన్ అనుమతి 0.99/యునిట్ సరాసరి స్థిర ధర మరియు 8.97/యునిట్ చర ధర వద్ద ఈ పరిమాణాన్ని సేకరించ వచ్చని కమీషన్ అంచనా వేసింది. మొత్తం మీద 4 నెలలో 9.96/యునిట్ గ సరాసరి ధర /యునిట్, 2422.47కోట్ల మొత్తం అంచనా.

(ఐ) మార్కెట్ సోర్సు నుండి కొనుగోళ్ళు ధర అంచనా:-

159. లైసెన్సీల ప్రతిపాదించిన మధ్యకాలిక ఉత్పత్తి కేంద్రాలైన కార్పొరేట్ పవర్ మరియు కే ఎస్ కే మహానది నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు ను మార్కెట్ ఉత్పత్తి కేంద్రాలుగా పరిగణించారు. ఉప్పట్టి కేంద్రాలు, పంపిణీ లైసెన్సీలు మరియు కమీషన్ ఆమోదం ప్రకారమే విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాల ప్రకారమే ధర మరియు పరిమాణం ఉంటాయి.

160. ఎలక్ట్రిసిటీ యాక్ట్, 2003లోని అవసరమైన అంశాలను, ప్రస్తుత మార్కెట్ పరిస్థితి పరిగణించి, స్వల్పకాలిక రాష్ట్రం ఉన్న ప్రస్తుతం విద్యుత్ కొరత పరిస్థితి లో మార్కెట్ కేంద్రాల నుండి పంపిణీ లైసెన్సీలు ఒక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు చేసాయి.

62. టారిఫ్ నిర్ధారణ(1)-కు యాక్ట్ లోని అంశాల ప్రకారం కమీషన్ టారిఫ్ నిర్ధారణ చేస్తుంది.

(అ) ఉత్పాదక కంపెనీ నుండి పంపిణీ లైసెన్సీ విద్యుత్ సరఫరా.

విద్యుత్ కొరత కాలంలో సముచిత విద్యుత్ ధరల కై ఒక సంవత్సరకాలానికి ఉత్పాదక కంపెనీలు లైసెన్సీల మధ్య ఒక ఒప్పందంతో విద్యుత్ కొనుగోలు కై టారిఫ్ లో కనిష్ట మరియు గరిష్ట ధరలను కమీషన్ నిర్ధారించవచ్చు.

161. ప్రస్తుత విద్యుత్ క్రత సమయంలో విద్యుత్ కొరత కాలంలో సముచిత విద్యుత్ ధరల కై ఒక సంవత్సరకాలానికి ఉత్పాదక కంపెనీలు లైసెన్సీల మధ్య ఒక ఒప్పందంతో విద్యుత్ కొనుగోలు కై టారిఫ్ లో కనిష్ట మరియు గరిష్ట ధరలను కమీషన్ నిర్ధారించవచ్చు

162. ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలింగ్ లో పంపిణీ లైసెన్సీలు స్వల్పకాలిక ఉత్పత్తి కేంద్రాల నుండి సరాసరి ధరలో 13753.27 ఎం యు కొనుగోలు ఉంటుందని సూచించింది. స్వల్పకాలిక కొనుగోళ్ళు గురించి డిస్కంలు తేదీ 26.3.13 నాటి లేఖ నెం. సి జి ఎం (కమల్)/ఎస్ ఈ(ఐ పి సి)/ది(ఆర్ ఏ సి)/డి నెం. 5004/13 లో ఈ విధంగా వివరించారు. స్వల్పకాలిక టెండర్ల ద్వారా స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు సంబంధించి డిస్కంలు సమాచారం అందుకున్నాయి. ముందు అంచనా వేసిన ధర కన్నా స్వల్పకాలిక మారకపు ధర లో కూడా తేడా ఉంది 7.98/యునిట్ మధ్య స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు ధరలు ఉదహరించారు. ఇప్పుడు ఆమోదించిన రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ కమీషన్ నమెదు చేయాలి. 2012-13 సమాచారం ప్రకారం విద్యుత్

పరిమాణ లభ్యత ను సమర్పించాలి. డిమాండ్ పెరుగుదల తో బాటు పరిమితి లేని సరఫరాను కూడా పరిగణిస్తూ లెక్కించాలి. ఈ సమాచారం బహిరంగ విచారణ జరిగిన తరువాత తెలిసినందున ముందు గానే సమర్పించ లేదు.

163. మార్కెట్ కొనుగోళ్ళు ధరను అంచనా వేసేందుకు కమీషన్ ప్రయత్నించింది. టారిఫ్ నిర్ధారణ లో భాగంగా కొనుగోలు ధరల లెక్కింపుకు ఇది ఉపయోగపడుతుంది. ప్రస్తుతం ఉన్న మార్కెట్ ధరలు మరియు 2013-14లో ఉన్న ధోరణులను లెటర్ నెం. సి జి ఎం (కమల్)/ఎస్ ఈ (ఐ పి సి)/డి ఈ (ఆర్ ఏ సి)/డి.నెం.5004/13 తేదీ 26.3.13 నాటి లేఖ దృష్ట్యా కమీషన్ సమీక్షించింది. ఆ తరువాత పర్చుత టారిఫ్ ఆర్డరు లో ఆమోదిత మార్కెట్ కొనుగోళ్ళు పరిమాణం ని కొనుగోలు చేసేందుకు ధరను 6/యూనిట్ గా నిర్ధారించింది.

స్వల్పకాలిక కేంద్రాల నుండి గరిష్ఠ కొనుగోలు ధర:-

164. 2013-14లో మధ్యకాలిక మరియు స్వల్పకాలిక మార్కెట్ కేంద్రాల నుండి 10094.66ఎం యు ల కొనుగోలు కు కమీషన్ అనుమతినిచ్చింది అన్ని కొనుగోళ్ళ కు గరిష్ఠ ధర 6.11/యూనిట్.

165. యు/ఎస్. 63 ఎలక్ట్రిసిటీ ఆక్ట్ 2003, జి ఓ ఐ మార్గ దర్శకాలను పాటిస్తూ లేక కమీషన్ మార్గ దర్శకాలు (i.e.) వెబ్ ఆధారిత పోటాపోటీ సేకరణను పంపిణీ లైసెన్సీలు పాటిస్తూ స్వల్పకాలిక కేంద్రాల నుండి విద్యుత్ కొనుగోళ్ళు చేయాలి.

అధ్యాయం -V

ఆదాయపు అవసరం

పరిచయం:-

166. ఈ అధ్యాయంలో ఆదాయపు అవసరాపై విచారణ లో లేక వివిధ వ్యక్తులు నుండి రాత పూర్వకంగా అందిన అభ్యంతరాలు/సూచనల దృష్ట్యా లైసెన్సీలు పైలు చేసిన మొత్తం ఆదాయపు అవసరాల్ని కంపేషన్ సమీక్షించి ఆ.సం. 2013-14 కు అగ్రిగేటు ఆదాయపు అవసరాల్ని నిర్ధారిస్తుంది.

అగ్రి గేటు రెవిన్యూ రిక్వైరెంట్స్ (ఏ ఆర్ ఆర్)

167. మొత్తం ఆదాయపు అవసరాలు ఏ ఆర్ ఆర్ (అంచనా వేసిన అమ్మకాల పరిమాణానికి సరఫరా కొరకు అవసరమయ్యే సరఫరా ధర) ను అంచనా వేసి, 2013-14కు 49187.45 కోట్లుగా లైసెన్సీలు పైలు చేసారు. ఈ వివరాలు పట్టిక 27 లో ఉన్నాయి.

పట్టిక-27: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో దాఖలు ప్రకారం ఆదాయపు అవసరాలు (రూ కోట్ల లో)

| ఏ ఆర్ ఆర్ /వ్యయం సంబంధించినవి | లైసెన్సీలు | | | | అన్ని లైసెన్సీలు |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | సిపి డి సి ఎల్ | ఈ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) |
| పంపిణీ | 1699.70 | 809.79 | 890.88 | 1273.30 | 4673.67 |
| విద్యుత్ కొనుగోలు | 17927.82 | 7767.89 | 5690.30 | 10752.37 | 42138.40 |
| పంపిణీ | 649.53 | 228.35 | 222.85 | 325.09 | 1425.83 |
| ఎస్ ఎల్ డి సి చార్జీలు | 19.18 | 6.74 | 6.58 | 9.60 | 42.11 |
| పి జి సి ఐ ఎల్ చార్జీలు | 199.44 | 68.41 | 68.72 | 96.43 | 433.00 |
| యు ఎల్ డి సి చార్జీలు | 12.52 | 4.29 | 4.31 | 6.05 | 27.18 |
| వడ్డీ | 194.98 | 76.87 | 48.60 | 86.16 | 406.62 |
| సరఫరా మార్జిన్ | 11.69 | 5.62 | 7.23 | 15.38 | 39.92 |
| ఇతర ఖర్చులు | 0.00 | 0.15 | 0.58 | 0.00 | 0.73 |
| రెవిన్యూ | 20714.87 | 8968.13 | 6940.06 | 12564.40 | 49187.45 |

ఆదాయపు అవసరాలకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-

168. బ్యాంకు వడిల పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- అంచనాలలో బ్యాంకు వడ్డీలు కూడా చేర్చారా? అని అసోసియేషన్ ఫర్ దేవ్ ఆఫ్ ఎలక్ట్రానిక్స్ కాంప్లెక్స్ ప్రశ్నించారు. డిస్కంల అసమర్థత వల్లే రాని బాకీ మీద బ్యాంక్ వడ్డీ లు ఉన్నందున భారంమోయడం డిస్కంల భాధ్యత.

లైసెన్సీల సమాధానం:-2009-10 నుంచి 2013-14కు కమీషన్ ఆమోదించిన ఎం వై టి ఆర్డర్ లో బ్యాంక్ వడిల అంశం ఉంది. ఎం వై టి ఆర్డర్ లో రాని బాకీ మీద వడ్డీలను పరిగణించలేదు.

169. స్వల్పకాలిక విద్యుత్ కొనుగోలు కు ద్రవ్య సహాయం పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- సర్క్యూలేషన్ ఎక్కువ ధరలో విద్యుత్ కొనుగోలు చేసి వ్యవసాయానికి, పరిశ్రమకు ఇదే సరఫరా చేసి 3.10/యూనిట్ భారాన్ని మోపు తున్నారు అని శ్రీ గాలి ముద్దు కృష్ణమ నాయుడు, ఎం ఎల్ ఏ, శ్రీ ఎస్ నర్సింహులు, ఎం ఎల్ ఏ, మరియు శ్రీ ఆర్. ప్రకాష్ రెడ్డి ఎం. ఎల్. ఏ., మరియు ఇతరులు అన్నారు. ఎక్కువ ధరలో విద్యుత్ కొనుగోలు వల్ల డిస్కంల ఋణం 23,245 కోట్లకు పెరిగింది. ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి డిస్కంలను నిర్వహించటం లోని అసమర్థత తెలుస్తుంది. రాజకీయ ప్రమేయం ఉండ కుండా డిస్కంలను నిర్వహించాలని విజ్ఞప్తి చేశారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-డిమాండ్ పెరుగుదల మరియు హైడ్రో కేంద్రం ల నుండి విద్యుత్ లభ్యత లేనందున, పారదర్శక టెండరు పద్ధతితో స్వల్పకాలిక కేంద్రాల నుండి విద్యుత్ సేకరణ ను డిస్కంలు చేయాలి. ఈ విధంగా డిమాండ్ సరఫరా మధ్య లోటు కొంత భర్తీ అవుతుంది.

కమీషన్ దృక్పథం:- రేగ్యులేషన్ల ప్రకారం ముగిసిన ఆర్థిక సంవత్సరాలకు వ్యయానికి పిటిషన్ వేసినప్పడు డిస్కంల దగ్గర రుణాలను సమీక్షిస్తుంది.

170. సి ఎస్ డి మీద వడ్డీ చెల్లింపుకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ మీద 6%కు బదులు 9% వడ్డీ చెల్లింపు పై ఏపి స్పిన్నింగ్ మిల్స్ అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు అభ్యంతరాలు వ్యక్తం చేశారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-14 ఫిబ్రవరి 2012 నుండి 31మార్చి 2012 వరకు వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ మీద 9.5% సాలీనా (ఆర్ బి ఐ సవరించిన వడ్డీ రేట్లు) వడ్డీ చెల్లింపు జరగాలనీ ఆదేశాలు జారీ అయినాయి.

కమీషన్ దృక్పథం:-కమీషన్ విధివిధానాలు మరియు ఆర్ బి ఐ పాలసి ని అమలు పరుస్తున్నందుకు, సంతోషం వ్యక్తం శేస్తున్నది అక్షేపకుడు వ్యక్తం చేసిన శాతం కంటే వినియోగదారులు 0.5% అధికంగా పోషుతునారని తెలిపింది.

171. పంపిణీ వ్యయం లో మళ్ళింపు లకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఈ మళ్ళింపు ఆమోదం పొంది వుండాలని,లాభాలు నష్టాలు వినియోగదారులతో సంవత్సర వారీ గా పంచుకోవాలని ఏ పి ఫెర్రో అల్లోయ్య్ అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు .

లైసెన్సీల సమాధానం:- మొత్తం నియంత్రణ కాలం లో 2009-14 ఎం వై టి టారిఫ్ ఆర్డర్ లో ఆమోదం పొందిన పంపిణీ వ్యయం నె లైసెన్సీ పరిగనిస్తారు .అయిన , నియంత్రణ కాలం ముగింపు లో రెగ్యులేషన్ 4/2005 ప్రకారం ఆమోదం పొందిన పంపిణీ వ్యయం నుండి మళ్ళింపు ల ట్రూ -అప్ లో ఫైల్ చేయబడతాయి .

కమిషన్ దృక్పథం :- రెగ్యులేషన్ 4/2005 ప్రకారం కమిషన్ నియంత్రణ కాలం ముగింపు లో ట్రూ -అప్ పద్ధతి ని పాటిస్తుంది.

172. ట్రూ -అప్ పద్ధతి లో అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-2011-12 వరకు . ట్రూ -అప్ ను ఏ ఆర్ ఆర్ తో బాటు ,2013-14 టారిఫ్ నిర్ధారణ తో కొనసాగించాలి ,అన్న దాని పై ఏ పి ఫెర్రో అల్లోయ్య్ ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు అభ్యంతరం వ్యక్తం చేశారు . ఆలస్యం చే యకుండా ఆ.సం 2011-12 వరకు సమగ్ర . ట్రూ -అప్ సమీక్షలు జరిపి వాటి ప్రభావాన్ని 2013-14 కు అంగీకరించాలి .

లైసెన్సీల సమాధానం:-2006-07 నుండి 2008-09 ట్రూ -అప్ ల పిటిషన్ లు గౌరవ కమిషన్ ముందు వుంచడం జరిగింది .2009-10 నుండి 2013-14 రెండవ నియంత్రణ కాలం ముగింపు లో రెగ్యులేషన్ 4/2005 ప్రకారం సమర్పించడం జరుగుతుంది .

కమిషన్ దృక్పథం :- ఆ.సం 2009-10నుండి 2011-12 వరకు వున్న . ట్రూ -అప్ లు రెగ్యులేషన్ 4/2005 ప్రకారం ప్రస్తుత నియంత్రణ కాలం ముగింపు లో సమీక్షింప బడతాయి .

173. ట్రూ -అప్ పద్ధతి లో అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-2008-09 నుండి 2013-14 వరకు ఏ ఆర్ ఆర్ ప్రతిపాదనలు (ఫారం 9)పార 3.17.1 ప్రకారం మొత్తం లోటు /లాభాలు పొందు పరచ బడ్డాయి .ఇవి ఏ ఆర్ ఆర్ అంచనాలు ,కానీ ప్రతి సంవత్సరం ట్రూ -అప్ అభ్యాసం జరిగిందా మరియు లోటు ను తరువాతి సంవత్సరానికి కలిపార అన్న విషయాన్ని పొందు పరచ లేదు .లైసెన్సీలకు ,ప్రభుత్వానికి టారిఫ్ ధర పెంపు సౌలభ్యం కోసం ఈ అంచనా వేసినట్టు వుంది ,కానీ వినియోగదారుల సేవ కు కాదు .

లైసెన్సీల సమాధానం:- ట్రూ -అప్ ప్రతిపాదనలు సమర్పించ బడతాయి .

కమిషన్ దృక్పథం :- సంవత్సర వారీ గా నియంత్రణ కాలం లో రిటైల్ టారిఫ్ ఆర్డర్ నిర్ధారణ జరుగుతున్నందున , ఫారం 9 లో పొందుపరిచిన చారిత్రక విషయం 2013-14 టారిఫ్ ఆర్డర్ లోని టారిఫ్ రేట్లలో ఎటువంటి మార్పు చూప లేదు . ఆ.సం 2009-10నుండి 2011-12 వరకు వున్న . ట్రూ -అప్ లు రెగ్యులేషన్ 4/2005 ప్రకారం ప్రస్తుత నియంత్రణ కాలం ముగింపు లో సమీక్షింప బడతాయి.

174. భద్రత ధరావతు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- భద్రత ధరావతు పేరు తో మూడు నెలల వినియోగ రుసుము సేకరించడం పై శ్రీ మీసాల బసవ పున్నయ్య ,రేపల్లె కన్సమేర్స్ కౌన్సిల్ మరియు ఇతరులు అభ్యంతరమ్ వ్యక్తం చేసారు మరియు రెండు నెలల వినియోగ రుసుము సేకరణ కు విజ్ఞప్తి చేసారు .

లైసెన్సీల సమాధానం:- గౌరవ ఆయె పి ఈ ఆర్ సి క్లాజ్ 4,2004 రెగ్యులేషన్ 6 ప్రకారం ,రెండు నెలల బిల్లింగ్ విధానం వున్నప్పడు ,మూడు నెలల వినియోగ రుసుము మొత్తాన్ని ఎల్ టీ వినియోగ దారులు అన్ని సమయాల్లో లైసెన్సీ తో కొనసాగించాలి .నేల వారీ బిల్లింగ్ వుంటే ,రెండు నెలల వినియోగ రుసుము వుండాలి.

కమిషన్ దృక్పథం:ప్రస్తుత రెగ్యులేషన్ ప్రకారం , రెండు నెలల బిల్లింగ్ విధానం వున్నప్పడు ,మూడు నెలల వినియోగ రుసుము మొత్తాన్ని ఎల్ టీ వినియోగ దారులు అన్ని సమయాల్లో లైసెన్సీ తో కొనసాగించాలి .నేల వారీ బిల్లింగ్ వుంటే ,రెండు నెలల వినియోగ రుసుము వుండాలి .

ఖచ్చితంగా ,ఈ రెగ్యులేషన్ ను పాటించాలని లైసెన్సీ లకు కమిషన్ సూచించింది ..ఏదైనా కారణాల వల్ల ,బై -మంత్రి నుండి మంత్రి గా బిల్లింగ్ పద్ధతి మారితే ,లైసెన్సీలు భద్రత ధరావతు ను రెండు నెలల వినియోగ రుసుము ఆపి వుంచి , రెగ్యులేషన్ ప్రకారం అదనంగా ఉంటే భవిష్యత్ బిల్లుల్లో సర్దుబాటు చేయాలి .

ఆదాయపు అవసరాల పై కమిషన్ విశ్లేషణ :-

విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు :-

175. అధ్యాయం iv లో ఆ.సం 2013-14 కు విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు ను కమిషన్ విశ్లేషించింది . మరియు ఆ.సం 2013-14 కు లైసెన్సీ కి విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు నిర్ధారించింది .పట్టిక 28 లో వివరాలు వున్నాయి.

పట్టిక-28: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు (రూ కొట్లలో)

| విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం |
|-------------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|----------|
| | సిపి డి సి ఎల్ | ఈ పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) |
| లైసెన్సీలు ఫైల్ చేసినవి | 17927.82 | 7767.89 | 5690.30 | 10752.37 | 42138.40 |
| కమీషన్ ఆమోదించినవి | 15129.47 | 5786.43 | 4604.24 | 8106.46 | 33626.59 |

176. పి జి సి ఐ ఎల్ సేవల సి జి ఎస్ నుండి విద్యుత్ సేకరణ సందానం తో లైసెన్సీలు చెల్లించే అంత రాష్ట్ర ట్రాన్సిమిషన్ ఖర్చులుకొరకు అంచనా వేసిన ధరలు ఎక్కువగా ఉన్నాయని కమీషన్ గమనించింది. లైసెన్సీల కున్న మార్గదర్శకాల ప్రకారం ఖర్చుల పున: పరిశీలన జరిగింది. లెక్కింపు ప్రకారం పి జి సి ఐ ఎల్ కు చెల్లించాల్సిన ధర 13కోట్లు తక్కువగా వచ్చింది. పట్టిక 29 లో వివరాలు ఉన్నాయి.

పట్టిక-29: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో పిజిసిఐల్ మరియు యుల్ డి సి ఖర్చు (రూ కొట్లలో)

| పి జి సి ఐ ఎల్ మరియు యుల్ డి సి వ్యయం | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం |
|---------------------------------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|--------|
| | సి పి డి సి ఎల్ | ఈ పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) |
| లైసెన్సీలు ఫైల్ చేసినవి | 211.96 | 72.75 | 73.03 | 102.48 | 460.18 |
| కమీషన్ ఆమోదించినవి | 208.28 | 66.44 | 71.76 | 100.70 | 447.18 |

వినియోగదారుల భద్రతా ధరావతు పై వడ్డీ:-

177. వినియోగదారుల భద్రతా ధరావతు వల్ల వినియోగదారులకు లైసెన్సీలు చేల్లిమ్మాల్సినవి) ఎక్కువగా ఉందని కమీషన్ అభిప్రాయపడింది. ఆ. సం. 2011-12 లోని లైసెన్సీల సాలీనా అకౌంట్ల తనిఖీల తరువాత ఈ

ఖర్చును తగ్గు ముఖం వైపు పున: పరిశీలించారు. అది 383.43కోట్ల (అనగా 23.14 కోట్ల తక్కువగా) లేక్కిమ్మబడింది. వివరాలు పట్టిక 30 లో ఉన్నాయి.

పట్టిక-30: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో వినియోగదారుల భద్రత డిపాజిట్ వడ్డీ (రూ కోట్ల లో)

| సి ఎస్ డి వడ్డీ | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం |
|-------------------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|--------|
| | సి పి డి సి ఎల్ | ఈ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) |
| లైసెన్సీలు పైల్ చేసినవి | 194.98 | 76.87 | 48.60 | 86.16 | 406.62 |
| కమీషన్ ఆమోదించినవి | 180.37 | 70.98 | 41.47 | 90.67 | 383.48 |

ఇతరుల ఖర్చు:-

178. (ఈ ఖర్చులు ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 ఎం వై టి రెగ్యులేటరీ రూపంలో ఉన్నందున,లైసెన్సీలు పైలు చేసిన ప్రకారం అన్ని ఇతర ఖర్చులు కమీషన్ ఆమోదం పొందినవి.

ఆ. సం. 2013-14 ఆదాయపు అవసరాలు:

179. పై విశ్లేషణ ఆధారంగా, ఆ. సం. 2013-14 కు ఆదాయపు అవసరాలు 40639.50 కోట్లు (8447.95కోట్లు తక్కువగా) నిర్ధారించింది.. లైసెన్సీలు పైలు చేసింది 49187.45 కోట్లు వివరాలు పట్టిక 31 లో.

పట్టిక-31: ఏపిఈఆర్ సి: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆమోదించిన విద్యుత్ అవసరాలు (రూ కోట్ల లో)

| ఏ ఆర్ ఆర్ /వ్యయం సంబంధించినవి | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం |
|-------------------------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|---------|
| | సి పి డి సి ఎల్ | ఈ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) |
| పంపిణీ | 1699.70 | 809.79 | 890.88 | 1273.30 | 4673.67 |

| ఏ ఆర్ ఆర్ /వ్యయం సంబంధించినవి | లైసెన్సీలు | | | | మొత్తం |
|----------------------------------|--------------------|-------------------|---------------------|---------------------|----------|
| | సి పి డి సి ఎల్ | ఈ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
| విద్యుత్ కొనుగోలు | 15129.47 | 5786.43 | 4604.24 | 8106.46 | 33626.60 |
| పంపిణీ | 649.53 | 228.35 | 222.85 | 325.09 | 1425.82 |
| ఎస్ ఎల్ డి సి చార్జీలు | 19.18 | 6.74 | 6.58 | 9.60 | 42.11 |
| పి జి సి ఐ ఎల్ చార్జీలు | 195.76 | 62.15 | 67.45 | 94.65 | 420.00 |
| యు ఎల్ డి సి చార్జీలు | 12.52 | 4.29 | 4.31 | 6.05 | 27.18 |
| వినియోగదారుల వడ్డీ | 180.37 | 70.98 | 41.47 | 90.67 | 383.48 |
| సరఫరా మార్జిన్ | 11.69 | 5.62 | 7.23 | 15.38 | 39.92 |
| ఇతర ఖర్చులు | 0.15 | 0.00 | 0.58 | 0.00 | 0.73 |
| రెవిన్యూ అవసరాలు | 17898.36 | 6974.35 | 5845.59 | 9921.20 | 40639.50 |

అధ్యాయం VI

సేవల ఖర్చు

180. ముందు అధ్యాయం లోని లైసెన్సీల వారీ మొత్తం ఆదాయపు అవసరాల నిర్ధారణ ఆధారంగా మరియు సేవల ఖర్చు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు దృష్ట్యా ఆ.సం. 2013-14 కు వివిధ వినియోగ శ్రేణుల సేవల ఖర్చును కమీషన్ ఈ అధ్యాయం లో నిర్ధారించింది.

సేవల ఖర్చు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-

181. సి ఓ ఎస్ పద్ధతి పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- అక్షేపకుడు ఈ విధంగా సూచించారు:- సి ఓ ఎస్ లెక్కింపుకు

అ). కొత్త విధానం బదులు సాంపద్రయా పద్ధతినే కమీషన్ అవలంబించాలి.

ఆ). ఒక్కొక్క వినియోగ శ్రేణులకు విడిగా సేవల ఖర్చును వేయాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- సి ఓ ఎస్ ను, టారిఫ్ నిర్ధారించేందుకు ఎంబిడెడ్ సేవఖర్చు పద్ధతినీ గౌరవ కమీషన్ ఉపయోగిస్తుంది. ఆ.సం. 2013-14 శ్రేణి వారి టారిఫ్ నిర్ధారణలో, ఎం బిడెడ్ సి ఓ ఎస్ పద్ధతి క్రింద సేవ ఖర్చును లైసెన్సీలు గమనించి, కొన్ని శ్రేణులలో ప్రతిపాదించిన టరిఫ్లో +20% అనుగుణంగా లేదని భావన. 2010-11లో టారిఫ్ లోని పెద్దగా పున: శ్చరణ లేనందున ఈ సమస్య ఎదురుకాలేదు. కాబట్టి 2013-14లో లైసెన్సీలు టారిఫ్ పెంపును ప్రతిపాదించాలని, టారిఫ్ నిర్ధారణలో ప్రతి కేటగిరికి సరాసరి సరఫరా ఖర్చు/ ఎస్ టి పి ని వినియోగించాలని గౌరవ కమీషన్ ను విజ్ఞప్తి చేశారు. నేషనల్ టారిఫ్ పాలసీ లో క్లాస్ 8.3.2 ప్రకారం విద్యుత్ టారిఫ్ సరఫరా ఖర్చును ప్రతిబింబించేందుకు, అసలులో ఎస్ ఈ ఆర్ సి ఒక రోడ్ మ్యాప్ ను పరిగణించి సరాసరి సరఫరా ఖర్చు లో +- 20% టారిఫ్ వుండే లాగా చూడాలి. క్రాస్ సబ్సిడీ తగ్గింపు సమర్పించేందుకు రోడ్ మ్యాప్ లో మధ్యస్థ మైలు రాళ్ళు ఉండాలి. సరఫరా ఖర్చు +-20% లోపు టారిఫ్ ప్రతిపాదనకు ఉంటే లైసెన్సీలు అన్ని చర్యలు తీసుకుంటున్నాయి. ఒక వేళ గౌరవ కమీషన్ శ్రేణి వారీ సి ఓ ఎస్ కి టారిఫ్ నిర్ధారణ, లైసెన్సీలు గౌ రవ కమీషన్ కు నేషనల్ టారిఫ్ పాలసీ క్లాస్ 8.3.2 ప్రకారం, సి ఓ ఎస్ +-20% పరిమితి లో టారిఫ్ నిర్ధారించవద్దని విజ్ఞప్తి చేశాయి. ఎందు కంటే క్లాజు సరాసరి సి ఓ ఎస్ ను చూపుతుంది కానీ శ్రేణి -వారీ సి ఓ ఎస్ ను కాదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- ఆ. సం. 2013-14 కు ఎంబెడెడ్ ధర పద్ధతి ప్రకారమే సి ఓ ఎస్ లెక్కింపు కొనసాగించా లని కమీషన్ నిశ్చయించింది.

భారం ఫాక్టర్ మరియు కొణన్సిడెంట్ ఫాక్టర్ కు సంబంధించి సమాచారం ఉంటేనే శ్రేణి వారీ సి ఓ ఎస్ లెక్కింపు సాధ్యపడుతుంది.

182. లైసెన్సీల లెక్కెంపు లకుపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- సి ఓ ఎస్ కు సంబంధించి ఆక్షేపకులు ఈ విషయాలను లేవదీసినారు.

- నాలుగు లైసెన్సీల మధ్య ఒక శ్రేణికి సంబంధించి సి ఓ ఎస్ లో గమనించగల తేడాలు ఉన్నాయి.
- కొన్ని శ్రేణులకు అన్ని సమానంగా ఉన్నాయి . ఇది ఎలాసాధ్యం?
- ఎల్ టి లోని తాత్కాలిక శ్రేణికి సి ఓ ఎస్ చాలా తక్కువగా ఉంది.
- కొంత సి ఓ ఎస్ సమాచారం, అనుకున్నంత మేర పైలు కాలేదు.
- మార్జినల్ ధర కాకుండా సరాసరి వాస్తవాలను ఉపయోగించి క్రాస్ సబ్సిడీ ని లెక్కెంచడం వల్ల అవి ఎక్కువగా ఉన్నాయి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- అమ్మకాలు మరియు లోడు మీద ఆధారపడి వివిధ శ్రేణుల వినియోగదారులు కలసిపోవడం వల్ల సేవ ఖర్చు లో తేడా ఉంటుంది. ఎస్ పి డి సి ఎల్ లోని మిశ్రమ వినియోగులు సి పి డి సి ఎల్ లోని వారి మధ్య తేడా ఉంటుంది. అమ్మకాలు, ఏకీభుత డిమాండ్ క్లాసు భారం ఫాక్టర్ మరియు కేటాయించిన వ్యయం పై సేవా ఖర్చులు ఆధారపడి ఉంటుంది. 294 పేజి లోని ఫారం 13, సి పి డి సి ఎల్ , ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్స్ ను ఏపి ఈఆర్ సి వైడ్ ఎల్లి నెం. సి జిఎం (కమల్)&ఆర్ ఏ సి/ఎస్ ఈ (ఐ పి సి)/డి ఈ (ఆర్ ఏ సి)/ డి.నెం. 3207/13, తేదీ 15.01.13కు అదనపు సమాచారంగా అందించారు. మరియు లైసెన్సీల వెబ్సైటు లో ఉంచారు. నేషనల్ టారిఫ్ పాలసీ ప్రకారం, అవాయిడేడ్ కాస్ట్ పద్ధతి ప్రకారం క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చర్జీ ను లైసెన్సీలు నేషనల్ టారిఫ్ పాలసీ లోని పద్ధతి ని పాటించారు.

కమీషన్ దృక్పథం:- లైసెన్సిల్లు చెప్పినట్లు వివిధ అంశాలు మరియు కేటాయింపుల మీద ప్రత్యేక శ్రేణి కి ఎం బిడేడ్ సేవా ఖర్చు ఆధారపడి ఉంటుంది. లైసెన్సీలు విశ్లేషించి నట్టుగా వివిధ డిస్కంల మధ్య ప్రత్యేక శ్రేణికి సి ఓ ఎస్ లో తేడాలు ఉంటుంది.

183. ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 ఎస్ యు సేవా ఖర్చుల లెక్కెంపు ఎం బిడేడ్ ఖర్చు పద్ధతిలో వివిధ శ్రేణులకు ఒక్కో లైసెన్సీకి సేవా ఖర్చును కమీషన్ నిర్ధారించింది. ఈ పద్ధతిలో ఆ.సం. 2013-14లోని వినియోగదారుల శ్రేణులలో, అధిక భారం లో మరియు భారం వాడకంలో ఒక్కో వినియోగదారుల శ్రేణి తోడ్పాటు ఆధారంగా మొత్తం ఏ ఆర్ ఆర్ (కాస్ట్) కేటాయింపు జరిగింది.

184. సాయంత్రం ఆధిక్యం మరియు ఒక్కో వినియోగదారుల శ్రేణి లో ఏ కి భూత అంశాల తోడ్పాటు ఆధారంగా వివిధ వినియోగ శ్రేణులకు ఏ ఆర్ ఆర్ కేటాయింపు జరిగింది. ఆధిక్యానికి, తోడ్పాటు, సరఫరా ఒట్టేజి, భారం అంశం, కాంట్రాక్టు సామర్థ్యంలో తేడాలు ఉన్నందున వినియోగాశ్రేణులలో ఖర్చులో తేడాలు ఉంటాయి.

185. ఆ.సం. 2013-14లో చేయాల్సిన మార్కెట్ కొనుగోళ్ళు పరిమాణ మొత్తం ఖర్చును స్థిరధర మరియు చరధరగా విడదీయాలి. అది వెంటనే లభ్యం అవునందున (ఆ.సం 2013-14లో క్లాసు సరాసరి కరచుకు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ కు ఖచ్చితంగా సంబంధం ఉందన్న సహజ పరిమితి కమీషన్ దృష్టిలో పెట్టుకుంది). ఆర్ & సి విధివిధానాలు వినియోగుల క్లాసు భారం ఫాక్టర్ ని మార్పు చేస్తాయి మరియు వివిధ వినియోగ శ్రేణుల కేటాయింపు పై ప్రభావం చూపుతాయి.

186. ఖర్చును గమనించేందుకు, వివిధ వినియోగ ప్రేనులకు టారిఫ్ నిర్ధారించేందుకు చేసే చరాచల కొరకు క్రాస్ సబ్సిడీ ధరను గమనించేందుకు ప్రత్యేక వినియోగ శ్రేణి లోని సేవ ఖర్చులు ఉపయోగపడుతాయి, మరియు ఒక్కో లైసెన్సింగ్ ఆమోదిత ఏ ఆర్ ఆర్ లోని టారిఫ్ రికవరీ నిర్ధారణకు వినియోగమవుతాయి. సి ఓ ఎస్ లెక్కింపు పట్టిక 32, వారీ వివరాలు అనుబంధం కే 1 - కే5 లో చూడొచ్చు.

పట్టిక-32: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో సేవల ఖర్చు (రూ / కే డబ్ల్యూ హెచ్ లేదా కే వి ఏ హెచ్)

| వినియోగదారుల శ్రేణి | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | సి పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | అన్ని డిస్కంలు |
|--|---------------|------------------|-----------------|------------------|----------------|
| ఎల్ టి | | | | | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 6.05 | 6.13 | 6.48 | 6.73 | 6.33 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహసంబంధేతర/వాణిజ్య | 6.11 | 6.30 | 6.56 | 7.30 | 6.50 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III - పరిశ్రమలు | 5.49 | 5.46 | 5.89 | 6.35 | 5.70 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV -కాటేజీ పరిశ్రమలు | 5.64 | 5.46 | 5.79 | 6.17 | 5.66 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - వ్యవసాయం | 4.83 | 4.91 | 4.71 | 4.87 | 4.81 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI -వీధి దీపాలు /పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 7.10 | 6.80 | 6.40 | 7.43 | 6.79 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII -సామాన్య అవసరాలు | 7.07 | 6.78 | 6.41 | 7.44 | 6.80 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | సి పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | అన్ని డిస్కంలు |
|---|------------------|---------------------|--------------------|---------------------|-------------------|
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII -తాత్కాలికం | 7.21 | 6.76 | 6.65 | 6.56 | 6.83 |
| హెచ్ టి | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I -సామాన్య పరిశ్రమలు (11 కే వి) | 5.40 | 5.36 | 5.15 | 5.52 | 5.27 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I -సామాన్య పరిశ్రమలు (33 కే వి) | 4.28 | 4.18 | 4.25 | 4.43 | 4.24 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I -సామాన్య పరిశ్రమలు(220/132 కే వి) | 4.06 | 3.99 | 3.98 | 4.13 | 4.02 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II- ఇతర పరిశ్రమలు (11 కే వి) | 5.76 | 5.21 | 5.72 | 5.05 | 5.59 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II- ఇతర పరిశ్రమలు (33 కే వి) | 4.53 | 4.64 | 4.93 | 5.10 | 4.84 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II- ఇతర పరిశ్రమలు (220/132 కే వి) | 4.17 | 0.00 | 4.27 | 7.24 | 4.25 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల, వ్యవసాయం & సి పి డి ట్రాన్స్ మిషన్ | 3.45 | 4.89 | 4.17 | 4.98 | 4.37 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V -రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 4.81 | 4.62 | 4.82 | 4.92 | 4.77 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - టౌన్ షిప్ & ఇండస్ట్రియల్ కాలనీలు | 5.52 | 6.01 | 5.74 | 5.36 | 5.61 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ కో ఆపరేటివ్ | 3.97 | 4.35 | 0.00 | 4.03 | 4.09 |
| హెచ్ టి తాత్కాలికము | 4.46 | 0.00 | 4.76 | 0.00 | 4.52 |
| మొత్తం | 5.20 | 5.24 | 5.20 | 5.51 | 5.25 |

అధ్యాయం -VII

రాబడి మరియు రాబడి లోటు :-

పరిచయం :-

187. వివిధ కేంద్రాల నుండి రాబడి అవసరాల పై రిసీట్ల ద్వారా రికవరీ చేసి ఆదాయపు లోటు లేకుండా చూడడం ప్రతి టారిఫ్ అభ్యాసం లోని లక్ష్యం .అల ,లైసెన్సీలు వ్యయాన్ని చేరుకోగలుగుతారు.

టారిఫ్ మరియు టారిఫ్ తర ఆదాయం నుండి రాబడి :-

188. లైసెన్సీల కు రాబడి రెండు రకాలుగా వుంటుంది .వాడకపు ధరలు (విద్యుత్ ,నిర్దిష్ట ,కనిష్ట ,మరియు వినియోగదారుల చార్జీలు) మరియు టారిఫ్ తర రాబడి (విద్యుత్ చౌర్యం లేక అక్రమాలకు సంబంధించి రికవరీ ,ఆదాయం మీద వడ్డీ మరియు ఇతర రిసీట్లు).

టారిఫ్ నుండి రాబడి :-

189. వివిధ వినియోగ శ్రేణులకు కమిషన్ మార్చిన అమ్మకాల పరిమాణా లకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ ధర తో కమిషన్ , టారిఫ్ నుండి రాబడి ని పున: లెక్కించింది .వీటిని అధ్యాయం -ii లో చూడవచ్చు .పైల్వేసిన మరియు పున: లెక్కించిన ఆదాయపు అంచన్నలను పట్టిక 33 లో చూడవచ్చు .

పట్టిక-33: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ప్రతిపాదిత ఆదాయపు టారిఫ్ (రూ కోట్ల లో)

| టారిఫ్ నుంచి రెవిన్యూ | లైసెన్సీలు | | | | అన్ని లైసెన్సీలు |
|-----------------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|---------------------|
| | సివిడి సిఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | ఎస్ పిడిసిఎల్ | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) |
| లైసెన్సీల ఉజ్జాయింపు | 20185.83 | 8897.52 | 3986.40 | 10085.07 | 43154.81 |
| ఎ పి ఈ ఆర్ సి ఉజ్జాయింపు | 18175.40 | 8190.52 | 3518.91 | 9526.17 | 39411.00 |

టారిఫేతర ఆదాయం :-

190. లైసెన్సీల వార్షిక ఖాతా లో టారిఫేతర ఆదాయం ను కమిషన్ పరిశీలించింది , టారిఫేతర ఆదాయ నిర్ధారణ పట్టిక 34 లో వుంది .వివిధ వినియోగ శ్రేణులకు ,మొత్తం వినియోగ ఖచు తోడ్పాటు కు సంబంధ సామ్యం గా నిర్ధారిత టారిఫేతర ఆదాయం ను భాగించారు .

పట్టిక-34: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో టారిఫే తర ఆదాయపు అంచనాలు

| తరిఫయేతర ఆదాయం | | | | | అన్ని లైసెన్సీలు |
|-------------------------|----------------|-------------|------------------|------------------|------------------|
| లైసెన్సీలు | సిపి డి సి ఎల్ | ఈపిడి సిఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) |
| లైసెన్సీల ఉజ్జాయింపు | 40.89 | 49.51 | 21.20 | 36.02 | 147.62 |
| ఏ పిఈఆర్ సి ఆమోదించింది | 98.20 | 90.67 | 55.30 | 83.57 | 327.74 |

డిస్కం ల ఆర్థిక లావాదేవి లపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:

191. ప్రభుత్వ శాఖల బకాయిలపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- పంచాయితీలు, మున్సిపాలిటీ, కార్పొరేషన్లు, ప్రభుత్వ ఆఫీసుల నుంచి పూర్తి రెవిన్యూ బకాయిలను డిస్కంలు సేకరించడం లేదని, శ్రీ డి. రామ స్వామి రెడ్డి మరియు ఇతరులు అభ్యంతరాలు లేవనెత్తారు. ప్రభుత్వశాఖలు, స్థానిక సంస్థల విద్యుత్ బిల్లు బకాయిలను ప్రభుత్వం చెల్లించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ప్రభుత్వ శాఖ ల నుంచి రెవిన్యూ బకాయిలు వసూలుచేయడానికి కావలసిన అన్ని చర్యలు చేపట్టి నట్లు సిపిడి సి ఎల్ & ఎన్ పి డి సి ఎల్ తెలిపాయి. సూచనలు నోట్ చేసుకున్నట్లు ఈ పి డి సి ఎల్ తెలిపింది. పెరుకపోతున్న బకాయిల వివరాలను తెలుపుతూ ప్రతి నేల ప్రభుత్వానికి సమాచారం అందిస్తున్నట్లు ఎన్ పి డి సి ఎల్ తమ సమాధానంలో తెలిపింది.

2012 సెప్టెంబర్ మాసానికి 2262.49 లక్షల రూపాయిల మొత్తం మున్సిపాలిటీల పేరుక పోయిన బకాయిలు ఉన్నట్లు దీన్ని ఏపి పి సి సి రాబట్టాలనుకుంది. రూ. 180.67లక్షల మొత్తం మైనర్ పంచాయితీల బకాయిలు ఉన్నట్లు తెలిసింది. 2010-12లో రూ 7661.12 లక్షల మరియు రూ 174.93లక్షల మైనర్ పంచాయితీల బకాయిలు

రాబట్టాలనుకున్నారు. ఏది ఏమైనప్పటికీ వీలైనంత వరకు అన్ని ప్రభుత్వ శాఖలు, స్థానిక సంస్థలు నుండి పేరుక పోయిన బకాయిలను రాబట్టుటకు అన్ని చర్యలు తీసుకుని, ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ నగదు మార్గాన్ని సుగమం చేయాలి.

అంతే కాక అన్ని ప్రభుత్వ శాఖల హెడ్ లను సంబోధిస్తూ ప్రతి నేల నియమితం కలిసి సి సి బకాయిలను రాబట్టేందుకు తగు ఆదేశాలను ఎస్ ఈ ఆపరేషన్లు & ఎస్ ఏ ఓ సర్కిల్, జిల్లవారి అధికారులను తిరుపతి ఎస్ పి డి సి ఎల్ కేంద్రకార్యలయం నుండి పంపాలి.

కమీషన్ దృక్పథం:- ప్రభుత్వ శాఖల నుంచి బకాయిలను టి రి గి పొందేందుకు ప్రయత్నిస్తూ వాటిలో నీటిపారుదల సేవలు, ఆరోగ్యశాఖ, వీధి దీపాలు నుంచి పోదడం కష్ట తరంగా ఉంటుంది. లైసెన్సీలు ఈ సేవలు ఆపి వేసేందుకు అధికారం ఉన్నప్పటికీ దీనివల్ల సామాన్య ప్రజలకు అసౌకర్యం కలుగుతుంది. కాబట్టి ఇది చేయడం సాధ్యంకాదు. ఇది చాలా సున్నితమైన సమస్య వీటిని పరిశీలించి నప్పడు అన్ని అంశాలను జాగ్రత్తగా గమనించాలి లైసెన్సీలు. తమ బలగాన్ని ఉపయోగించి సమయానుకూలంగా అన్ని ప్రభుత్వ, స్థానిక సంస్థల బకాయిలను వసూలు చేసి బకాయిలు పెరగ కుండా చూడాలి అని కమీషన్ చెప్పింది.

192. ఆర్థిక సంబంధ ఆచరణల పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- డిస్కంలు తమ ఆర్థిక సంబంధ ఆచరణ చాలా అల్పంగా ఉన్నందున వాటిని వృద్ధి చెందించే దిశగా కృషి చేయాలని మరియు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం దిస్కంలకు అందవలసిన బకాయిలను చెల్లిస్తే అవి తమ ఆర్థిక లోటును భర్తీ చేసుకుంటాయని శ్రీ శివ రామ కృష్ణ పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-ఆర్థిక పరిస్థితి ని మెరుగు పరిచేందుకు కృషి చేస్తున్నాయి ప్రభుత్వం నుంచి రావల్సిన బకాయిలను అందుకుంటున్నాయి. తమ ఆర్థిక పరిస్థితిని మెరుగుపరిచేందుకు లైసెన్సీలు ప్రతి పాడించిన టారిఫ్ సహాయపడుతుంది, అని భావన.

కమీషన్ దృక్పథం:-ప్రభుత్వ విభాగాల నుండి విద్యుత్ బకాయిలను వసూలు చేసేందుకు లైసెన్సీల కృషి చేయాలి. ప్రభుత్వ విభాగాల నుండి విభాగాల వారీగా నేల వారీ నివేదికను కమీషన్ కు లైసెన్సీలు ఈ విధంగా సమర్పించాలి.

| శాఖపేరు | | | | నెల | | | |
|---------|-------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------|--------------------------|----------------|---|---------------------------------|
| నెల | ప్రభుత్వ నుండు నెల బెలన్సు | శాఖల బకాయిల ఓపెనింగ్ బెలన్సు | నెలలో బకాయి మొత్తం | నెలలో చేసిన మొత్తం | వసూలు బకాయి | నెల చివరిలో బకాయిల క్లోసింగ్ బెలన్సు | వసూలు చేయకపోవడానికి కారణం |

193. టారిఫ్ ఇతర రాబడి పై అభ్యంతరాలు/ సూచనలు:- ఎన్ టి ఐ కింద ఈ రికవరీలు పరిగణించడం సబబు కాదు. కనుక ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్, ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్ లోని పేజీ 61 లో విద్యుత్ చౌర్యం అక్రమాలకూ సంబంధించిన రికవరీ మొత్తాన్ని పొందుపరచలేదనిశ్రీ ఆర్ హెచ్ ఎన్ శర్మ పేర్కొన్నారు. కానీ ఆ.సం. 2011-12 మరియు 2012-13 సెప్టెంబర్ వరకు ఇలాంటి రికవరీ మొత్తాన్ని ఏ ఆర్ ఆర్ లోని పేజీ 136 లో పొందు పరిచారు ఈ రికవరీ మొత్తాలు ఎన్ టి ఐ కింద ఎందుకు పరిగణలోకి రావు. ఏ కేటగిరీ కైనా ఆలస్యంగా చెల్లించిన వాటికి సర్ చార్జీగా, మరియు ఎల్ టి లో హెచ్ లైన్ సర్వీసు పై రికనెక్షన్ కు రూ 100/-నిర్ధారించాలని విజ్ఞప్తి చేశారు. 2012-13కు రికనెక్షన్ ఫీజు 13.60 కోట్లుగా, 2013-14 కు 19 కోట్లు గా ఈ పి డి సి ఎల్ అంచనా వేసింది.అయితే ఉపెక్యులను ఈపి డి సి ఎల్ ను ప్రోత్సహిస్తుందా? 2012-13కు 0.65కోట్ల ఎల్ టి అప్లికేషన్ ఫీజు గానూ, మరియు 2013-14కు 0.58కోట్ల గానూ ఈ పి డి సి ఎల్ అంచనా వేసింది. అంతే ఈ పి డి సి ఎల్ ప్రజలను విద్యుత్ ఉపయోగించటానికి నిరుత్సాహపరుస్తుందా? కంపెనీ నుండి అనుమతి లేకుండానే వివిధ ప్రైవేటు సంస్థలు ప్రకతనలకై ఎలక్ట్రిసిటీ పొళ్ళను వినియోగిస్తున్నారు. ఈ పి డి సి ఎల్ వీటిని అరికట్టడానికి ఎలాంటి చర్యలు తీసుకోవడం లేదు. న్యాయమైన టారిఫ్ ఇతర రాబడిని పోగొట్టుకొంటుంది. లైసెన్సీల సమాధానం:-పాత పద్ధతి ఆధారంగా, ఆర్ సి ఫీజు వసూలు పెరగడం, ఒక అంచనా, ఎల్ టి లో కొత్త కనెక్షన్ తక్కువగా ఉండడం వలన ఎల్. టి. అప్లికేషన్ ఫీజు తక్కువగా ఉన్నాయి. ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్ బుక్ పేజీ 61లో చూపిన సమాచారం ఆ. సం. 2012-13మరియు ఆ.సం. 2013-14 లో అంచనాలు విద్యుత్ చౌర్యం నుండి రికవారిని అంచనాల్లో పొందు పరచలేద, ఎందుకనగా ఎలాంటి విద్యుత్ చౌర్యం, అక్రమాలు జరగవని భావించి ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్ చేయబడ్డాయి. కానీ ఏ ఆర్ ఆర్ లోని పేజీ 136లోని సమాచారం 18 నెలల యదార్థానికి సంబంధించింది.(2011-12 & 2012-13 సెప్టెంబర్ వరకు) లైసెన్సీల యదార్థ ఆచరణలు ప్రజలకు/ అక్షేపకులకు తెలపడానికి వీటిని పొందు పరచడం జరిగింది. సర్ చార్జీ కి సంబంధించి, సూచనలను పరిశీలించడం జరుగుతుంది. ఎలక్ట్రిసిటీ స్తంబాలకు సంబంధించిన విషయాలని పరిశీలిస్తాం.

కమీషన్ దృక్పథం:-లైసెన్సీల సమాధానం తృప్తికరంగా ఉంది.

194. లోటు భర్తీ అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- స్వల్పకాలిక కేంద్రాల కింద 5.50/యూనిట్ గరిష్ఠ ధర పైన ఉన్న వ్యయాన్ని మరియు ఆమోదిత విలువలపైన వ్యవసాయ వినియోగ ఖర్చును డిస్కంలు ఎలా భారిస్తున్నారని శ్రీ. ఎం. తిమ్మారెడ్డి, శ్రీ వి వెంకటరామయ్య మరియు ఇతరులు ప్రశ్నించారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- 2013-14 ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్ లో ఎఫ్ ఎస్ ఏ ద్వారా గాని ట్రూ-అప్ పద్ధతి ద్వారా గానీ టారిఫ్ ఆర్డర్ లక్ష్యం పైన ఉన్న అదనపు వ్యవసాయ అమ్మకాల అదనపు ధర రికవారికి ఒక సరైన విధానాన్ని ఏర్పర్చాలని గౌరవ కమీషన్ కు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

కమీషన్ దృక్పథం:- టారిఫ్ ఆర్డర్ లో నిర్దేశించిన విద్యుత్ పరిమాణ పరిధిలో ఆమోదిత ఏ ఆర్ ఆర్ ద్వారా ఆదాయం మరియు ధరల రికవారికి మార్గాలను లైసెన్సీల చూపడం కమీషన్ వారి బాధ్యత.

195. డిస్కంల ద్వారా అదనపు రికవరీ పై అభ్యంతరాలు /సూచనలు :-మొత్తం నాలుగు డిస్కంల పైలింగ్ లోటు ఆ.సం 2012-13 ముగింపులో డిస్కంల పైలింగ్ (ఫారం -9)ప్రకారం 36,541 కోట్లు .రాష్ట్ర ప్రభుత్వ సబ్సిడీ, కమిషన్ ఆమోదించిన ఎఫ్ ఎస్ ఏ మరియు కమిషన్ ముందు పెండింగ్ లో ఎఫ్ ఎస్ ఏ ప్రతిపాదనల దృష్ట్యా వసూలు కానీ లోటు 8485 కోట్లు. డిస్కంలు ఈ లోటు ను ఎలా భారతి చేస్తారన్న దానికి వివరణ లేదు. కమిషన్ ప్రకటించిన క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీ ద్వారా మరియు ఆర్ మరియు సి విధి విధానాల జరిమానా ద్వారా ఎఫ్ ఎస్ ఏ ద్వారా డిస్కంలు అదనపు ఆదాయాన్ని ఆర్జిస్తున్నారు. డిస్కంల పైలింగ్ లో ఇవి పేర్కొనలేదు. లైసెన్సీలు ఎదుర్కొనే ఆర్థిక ఇబ్బందులను ఇది చూపుతుంది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఆ. సం. 2009-10 నుండి 2011-12 మరియు ఆ.సం. 2012-13(ఆమోదిత మొదటి త్రైమాసిక మరియు ఫైలు చేసిన రెండవ & మూడవ త్రైమాసికం)లో 4928కోట్లు ఎఫ్ ఎస్ ఏ ద్వారా వసూలు చేయాలని సి పి డి సి ఎల్ జవాబు ఇచ్చింది. క్లాజు 10(5) 2005 రెగ్యులేషన్ 4 ప్రకారం, వీలింగ్ మరియు విద్యుత్ రిటైల్ అమ్మకాల నిర్ధారణ విధివిధానాల ప్రకారం, "నియంత్రణ లేని విషయాలకు సంబంధించి లభ్యమయ్యే సమాచారం ఆధారంగా నియంత్రణ కాలం, తరువాత సంవత్సరంలో "నియంత్రణ లేని" విషయాలలోని తేడాలను క్లెయిమ్ చేయడానికి పంపిణీ లైసెన్సీలకి అర్హత ఉంటుంది. అని ఈ సి పి డి సి ఎల్ సమాధానం ఇచ్చింది. మొదటి నియంత్రణ కాలం 2006-09లో లాభాల మరియు నష్టాల పంపాకానికి పిటిషన్

లైసెన్సీలు గౌరవ కమీషన్ ముందు ఉంచడం జరిగింది. రెండవ నియంత్రణ 2009-14లో రెగ్యులేషన్ ప్రకారం ఆ కాలం ముగింపు లో ఫైలు చేయాలి.

ఆ.సం. 2010-11 నుండి 2011-12 వరకు మరియు ఆ.సం.2012-13(ఆమోదిత మొదటి త్రైమాసిక, మరియు ఫైలు చేసిన రెండవ అండ్ మూడవ త్రైమాసికానికి) 22.36కోట్లు ఎఫ్ ఎస్ ఏ ద్వారా వసూలు చేయాలని ఎస్ పి డి సి ఎల్ పేర్కొంది.

కమీషన్ దృక్పథం:- నియంత్రణ కాలం ముగింపులో రెగ్యు లేషన్ ప్రకారం సంబంధిత టారిఫ్ సంవత్సరంలో కమీషన్ ఆమోదిత ఏ ఆర్ ఆర్ పైన రేగులేట్డ్ బిజినెస్ పై ఏదైనా అదనపు ఆదాయం/ ధరలు డిస్కంలకు వస్తే సర్దుబాటు చేయాలి. దీనికోసం కమీషన్ ముందు పిటిషన్ ద్వారా డిస్కంలు ఈ విషయాన్ని తెలియజేయాలి.

196. అదనపు సబ్సిడీ విడుదల కై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- గౌ రవ కమీషన్ ధర ఆధారిత టారిఫ్ లను నిర్ధారించాలని మరియు ప్రభుత్వం ప్రత్యేక శ్రేణి వినియోగులకు సబ్సిడీ ఇవ్వాలంటే టారిఫ్ పాలసీ,చట్టం లోని అంశాల ప్రకారంగా చేయాలి. అని ఫెడరేషన్ ఆఫ్ ఏపి చాంబర్స్ ఆఫ్ కామర్స్ & ఇండస్ట్రీ, ఇండియా సిమెంట్స్ పేర్కొన్నాయి. ప్రభుత్వం అదనపు సబ్సిడీ ఇచ్చేలాగా అంటే సి పి డి సి ఎల్ సరాసరి వడ్డీ రేటుగా, ఉండేలా కమీషన్ ప్రభుత్వాన్ని నిర్దేశించాలని అక్షేపకుడు విజ్ఞప్తి చేశారు. లేదంటే,ధరల ఆధారంగా కమీషన్ నిర్ధారించిన తరిప్పు అమలు పరచాలన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- మొత్తం 2012-13కు ఆమోదిత ఏ ఆర్ ఆర్ 34343కోట్లు ఉండగా ప్రభుత్వ సబ్సిడీ 16.1 శాతంగా అనగా 5532కోట్లు ఉంది. ఆ.సం.2013-14లో అంచనా ఏ ఆర్ ఆర్ 49189కోట్లు ఉండగా, ప్రభుత్వం ప్రతిపాదించిన సబ్సిడీ 5885.02కోట్లు. ప్రభుత్వంచే నియంత్రించ బడుతున్న ఎత్తి పోతల సేద్యం, నీరు వీధి దీపాలు మొదలైన వాటికి టారిఫ్ పెంపు ప్రతిపాదన లైసెన్సీలు చేసారు. టారిఫ్ పెంపు వల్ల అదనంగా 1022కోట్లు వస్తుందని అంచనా, ప్రభుత్వ సబ్సిడీ కూడా 690కోట్లకు పెరుగుతుంది. ఆ.సం. 2013-14 లో ప్రభుత్వం ఆమోదించిన సబ్సిడీ ఆధారంగా గౌరవ ఏ పి ఈ ఆర్ సి టారిఫ్ నిర్ధారిస్తుంది. ప్రతి సంవత్సరంలోని టారిఫ్ ఆర్డర్ లోని సేవ ఖర్చును శ్రేణి వారీగా ఎంత క్రాస్ సబ్సిడీ ని భరించాలో లెక్కింపు జరుగుతుంది. ఒక వేళ, గృహసంబంధ లేక వ్యవసాయ రంగాల్లో అమ్మకాలు పరిమాణం పెరిగితే, ఇతర సబ్సిడీ పొందిన వినియోగ రంగంలో ఆ ప్రభావం పడదు. క్రాస్ సబ్సిడీ పేరు మీద వినియోగుల మీద భారం మోపడం అనే ప్రశ్న ఉత్పన్నమవుదు.

కమీషన్ దృక్పథం :- ప్రతి టారిఫ్ ఆర్డరు లో, ఎలక్ట్రిసిటీ యాక్ట్, 2003 సెక్షన్ 65 కింద కమీషన్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వాన్ని డిస్కం లకు ముందుగానే సబ్సిడీ చెల్లించాలని విజ్ఞప్తి చేస్తుంది. ప్రభుత్వమోక వేళ సబ్సిడీ ని ముందుగా చెల్లించడంలో విఫలమౌతే, డిస్కంలు , కమీషన్ నిర్దేశించిన టారిఫ్ ప్రకారం మొత్తం ధర రికవరీ చేసుకోవచ్చు.

197. సబ్సిడీ కి సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-వ్యవసాయ సబ్సిడీ ప్రభుత్వ బడ్జెట్ లో 2004లో ఉండే 8% నుండి 3% కి తగ్గించని శ్రీ మాల్యార్ది మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- వీలైనంతమేర పున: పరిశీలించబడుతుంది.

కమీషన్ దృక్పథం:-కమీషన్ పరిధిలో లేదు.

198. ప్రభుత్వ సబ్సిడీ లేకుండా పిటిషనర్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ ను అంచనా వేయాలని తరువాత గౌరవ కమీషన్ కమీషన్ నిర్ధారిత టారిఫ్ ను నిశ్చయిస్తుం దాన్ని శాసన సంబంధ అవసరం ఉందన్న ఫెర్లో అల్లోయ్ ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. ప్రభుత్వ సబ్సిడీ లేకుండా స్వతంత్రంగా టారిఫ్ షెడ్యూల్ చేసేందుకు పిటిషనర్ కు సూచించాలని గౌరవ కమీషన్ కు విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- ఏపి ఈ ఆర్ సి నిర్ధారించిన రూపంలో మరియు 2005 రెగ్యులేషన్ 4 ప్రకారం టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు మరియు ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలింగ్ లైసెన్సీలకు సమర్పించారు. ఎం బైదేడ్ కాస్ట్ పద్ధతిని అనుసరించి సి ఓ ఎస్ సగటు నిర్ధారించడానికి లైసెన్సీలు ముందుకు వచ్చాయి. ఆ. సం 2013-14 లో ఏపి ఈ ఆర్ సి చే అనుమతి పొందిన నష్టాలను బట్టి విద్యుత్ అవసరాలను లెక్కించారు మరియు ఆ.సం. 2013-14 సేల్స్ ఫోరేకాస్ట్ అంచనా వేసారు. సిపిడిసిఎల్ ఆ.సం. 2013-14 అనుకున్న విద్యుత్ కొనుగోలు ధరను వివిధ జనరేటర్ ల నుంచి సేకరించిన విద్యుత్ లభ్యత దాని ధరపై ఆధారపడి ఉంటుంది. నెట్ వర్క్ ధర, మరియు ఇతర ధరలపై ఆధారపడి మొత్తం ఏ ఆర్ ఆర్ ఆ.సం. 2013-14 నిర్ధారిస్తారు. ఆ.సం. 2013-14 ల రెవిన్యూ టారిఫ్ పరిమాణాన్ని సేల్స్ మీద ఆధారపడి తయారుచేస్తారు. ప్రస్తుత టారిఫ్ లతో రెవిన్యూ తేడా ఉంది. రేవును లోటును తొలగించడానికి సర్వీసు ధరను నిర్ణయించింది. టారిఫ్ ను మారుస్తున్నపుడు ప్రభుత్వ అనుబంధం లేకుండా సబ్సిడీ దృష్టిలో పెట్టుకుని ఇండిపెండెంట్ గా టారిఫ్ మారుస్తారు.

కమీషన్ దృక్పథం:-అక్షేపకుల నుంచి సూచనలు స్వాగతీస్తాం. ప్రతి టారిఫ్ ఆర్డర్ లో ఫుల్ కాస్టు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ (ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్) ప్రస్తావిస్తారు కమీషన్. అంతేకాకుండా దీన్ని ప్రభుత్వానికి నివేదిస్తుంది. ప్రభుత్వం తమ సందేశాన్ని యు/ఎస్ 65 ఆఫ్ ఎలక్ట్రిసిటీ చట్టం ప్రకారం కమీషన్ కు పంపుతుంది. ఒక వేళ డిస్కం లు తమ ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలింగ్స్ ప్రతిపాదనలో ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్ ని (ప్రభుత్వం చొరవ) వల్ల కలిపితే డిస్కంలు ఇచ్చిన ఏ ఆర్ ఆర్ ఫైలింగులు ఎంతో గొప్ప విలువ చేకూర్చుతాయి.

199. సబ్సిడీ సర్దుబాటు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-ఆ. సం.2012-13లో టారిఫ్ పిటిషన్ ప్రస్తుత ఏ ఆర్ ఆర్ లో లేక మునపటి ఒర్డర్లలో అధిక వ్యవసాయ అమ్మకాల కు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం నుండి ఎక్కువ సబ్సిడీ సర్దుబాటు జరగలేదని ఫెరో అల్లోయ్స్ ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్ మరియు ఇతరులు పేర్కొన్నారు. ఆమోదిత వినియోగాల లేవల్లు కాకుండా అన్ని శ్రేణుల యదార్థ వినియోగాన్ని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం సబ్సిడీ అంశంలో పరిగణించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:-వ్యవసాయ అమ్మకాలు మరియు పంపిణీ నష్టాలను ట్రూ అప్ కు పరిగానిమ్చాలని గత రెండు సంవత్సరాలుగా గౌరవ కమీషన్ కు లైసెన్సీలు విజ్ఞప్తి చేస్తున్నారు. 2013-14లో , ఆమోదిత అమ్మకాల కన్నా యదార్థ అమ్మకాలు ఎక్కువగా ఉన్నాయని మరియు ఎక్కువ నష్టాలు ఉండటం వలన అదనపు విద్యుత్ అవసరం ఉందని, అదనపు వ్యవసాయ అమ్మకాలని రూ. 10.00/యూనిట్ మార్జిన్ ధారగా కొనుగోలు చేయాలని డిస్కంలు పైలు చేశారు. ప్రస్తుత రెగ్యులేషన్ ప్రకారం ధర కలవడం లేదు. కనుక ఎఫ్ ఎస్ ఏ నిర్ధారణ లో ఈ ధరను పరిగణించలేదు. 2005 రెగ్యులేషన్ 4లో కూడా లైసెన్సీల కైనా అధిక ధర రికవరీ పద్ధతిని ఇవ్వలేదు. గౌరవ కమిషన్ ఈ ఎక్కువ ధర ను గుర్తించక పోవడం వల్ల లైసెన్సీలుకు ఈక్విటీ రిటర్న్ కు పది రెట్ల నష్టాలు వస్తున్నాయి .వీటి దృష్ట్యా ట్రూ -అప్ పద్ధతి ద్వారా గాని లేక ఎఫ్ ఎస్ ఏ ద్వారా గాని,అదనపు ఖర్చు ను రికవరీ చేసే పద్ధతి ని వ్వడాలని గౌరవ కమిషన్ కు లైసెన్సీలు విజ్ఞప్తి చేసారు .

కమిషన్ దృక్పథం:- వ్యవసాయం లో ఆమోదిత పరిణామాలకు మించి అమ్మకాలు జరపడం ద్వారా వచ్చే నష్టాలను అదిగమించ దానికి టారిఫ్ ఆర్డర్ లో వున్నా పరిమాణాలను లైసెన్సీ లు దృష్టి లో వుంచుకోవాలి .

200. రీ కనెక్షన్ ఫీజు మరియు డీ పి ఎస్ పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఆలస్యచెల్లింపులకు సర్ ఛార్జి అన్ని శ్రేణులకు రూ 50 కు పెంచవచ్చు .అని శ్రీ మీసాల బసవ పున్నయ్య ,రేపల్లె నియోగ దారుల కౌన్సిల్ పేర్కొన్నారు .ఎల్ టి ఓవర్ హెడ్ లైన్ సేవల రీకనెక్షన్ ఫీజు రూ 100 కు పెంచవచ్చు.

లైసెన్సీల సమాధానం:-సలహాలను పరిగణిస్తాం .

కమిషన దృక్పథం:- లైసెన్సీలు ప్రతి పాడిస్తే , కమిషన్ చే ఈ విషయము పరిశీలించ బడుతుంది.

201. కమీషన్ నిర్ధారించిన 40639.50కోట్ల ఆదాయపు అవసరానికి ప్రతి కులంగా ఆ.సం. 2013-14కు ఆదాయపు అంచనా 39411.00 కోట్లు 2 లైసెన్సీలు సి పి డి సిఎల్ & ఈ పి డి సి ఎల్ కి అదనం ఉంటే 2లైసెన్సీలు ఎస్ పి డి సిఎల్ & ఎస్ పి డి సి ఎల్ కి రేవును లోటు ఉంటుంది ఈ వివరాలు పట్టిక 35 లో ఉన్నాయి.

పట్టిక-35: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఆదాయపు అవసరం, ఆదాయం మరియు తేడా (రూ. కోట్ల లో)

| విషయం | అన్ని లైసెన్సీలు | | | | |
|------------------|------------------|---------------|------------------|------------------|----------|
| | సిపి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) |
| రెవిన్యూ అవసరాలు | 17898.36 | 6974.35 | 5845.59 | 9921.20 | 40639.50 |
| రెవిన్యూ వాస్తవం | 18273.60 | 8281.19 | 3574.21 | 9609.74 | 39738.74 |
| రెవిన్యూ మిగులు | 375.24 | 1306.84 | | | |
| రెవిన్యూ లోటు | | | 2271.38 | 311.46 | 900.76 |

అధ్యాయం-VIII

టారిఫ్ సంబంధిత అంశాలు:

పరిచయం:-

202. ఈ అధ్యాయం లో లైసెన్సీల ప్రతిపాదనల ఆధారంగా టారిఫ్ రుపంను కమిషన్ తయారు చేస్తుంది. బహిరంగ విచారనల్లో వ్యక్తులు /సంస్థలు వ్యక్త పరిచిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు కమిషన్ పరిశీలించింది . ఆ.సం 2013-14 కు అదనపు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను కమిషన్ పరిగనిస్తుంది .

అభ్యంతరాలు/సూచనల దృష్ట్యా కమిషన్ చేత డిస్కం ల ప్రతిపాదనల విశ్లేషణ:-

203. లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు :-ప్రస్తుత టెలిస్కోపిక్ విధానం కాకుండా వాన్ టెలిస్కోప్ విధానం ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలను వేయాలని లైసెన్సీల ప్రతిపాదన బిల్లింగ్ లో ఈ మార్పులకు కారణాలను క్రింది విధంగా పేర్కొన్నారు. అ). విద్యుత్ పరిరక్షణ ఆ). సేల్స్ రేట్స్ లో తేడాల తగ్గింపు, ఇ). ఎక్కువ వినియోగ పరిమాణం ఉన్న వినియోగదారులకు తక్కువ స్లాబ్ రేట్లు ని అరికట్టడం. ఆ.సం. 2013-14 కు విద్యుత్ చార్జీలు మరియు టారిఫ్ రూపాన్ని లైసెన్సీలు ఈ విధంగా ప్రతిపాదించారు.

పట్టిక-36: లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన గృహ సంబంధ టారిఫ్ మరియు విద్యుత్ ఖర్చులు

| నెలసరి వినియోగం (యునిట్లలో) | విద్యుత్ చార్జీలు (` /యూనిట్) |
|--|--------------------------------|
| 0-50 (వినియోగం <=50 యూనిట్లు), అన్ని యూనిట్లు | 1.45 |
| 0-100 (వినియోగం >50 యూనిట్లు మరియు <=100 యూనిట్లు) , అన్ని యూనిట్లు | 2.60 |
| 0-200 (వినియోగం >100 యూనిట్లు మరియు <=200 యూనిట్లు) , అన్ని యూనిట్లు | 5.65 |
| 0-300(వినియోగం >200 యూనిట్లు మరియు <=300 యూనిట్లు) , అన్ని యూనిట్లు | 6.15 |
| 0-500 (వినియోగం >300 యూనిట్లు మరియు <=500 యూనిట్లు) , అన్ని యూనిట్లు | 6.50 |
| 0->500(వినియోగం >500 యూనిట్లు) , అన్ని యూనిట్లు | 7.00 |

ఎల్ టీ 1 గృహ సంబంధ విద్యుత్ పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- వివిధ వినియోగ సంస్థలు మరియు గృహ వినియోగదారులు నాన్ టీలీస్కోపిక్ టారిఫ్ ను వ్యతిరేకించారు రాత పూర్వకంగా మరియు బహిరంగ విచారణ ద్వారా తెలియజేశారు.

ఒక్క యూనిట్ అధిక వినియోగానికి ఎక్కువ బిల్ మొత్తం వినియోగదారునికి వస్తుంది. ఈ బిల్లింగ్ విధానాన్ని ఒప్పు కోకూడదు.

1. వినియోగం ,స్లాబ్లో వున్న గరిష్ట స్థాయి ని దాటితే ,మీటర్ రీడరల కు అక్రమాలకూ తావు వుంటుంది
2. సరిగ్గా ఒక నెల తేడా తో మీటర్ రీడింగ్ జరగ నందున ,తక్కువ స్లాబ్ ,ఎక్కువ స్లాబ్ కు మధ్య మార్పులు జరిగి ,వివాదాలకు దారి తీస్తుంది
3. నిర్దిష్ట స్లాబ్ కంటే వినియోగం ఎక్కువ వుంటే ,వినియోగులకు భారం పడుతుందని తెలుసు కనుక విద్యుత్ చౌర్యం పెరుగుతుంది.
4. టారిఫ్ భారాన్ని తగ్గించేందుకై ఎక్కువ వాడకం కలిగిన వినియోగదారుల ను న్యాయ వ్యతిరేక సేవల విభజన కు ప్రోత్సహించినట్టు అవుతుంది .
5. దిగువ ,దిగువ మధ్య తరగతి ,ఎగువ ఆర్థిక తరగతుల ఆర్థిక స్థితికి అనుకూలంగా టారిఫ్ రూపం మరియు ధర నిర్ధారణ జరగాలి .
6. సరాసరి వినియోగం 30యూనిట్లు /నెల వుండే 0-50 యూనిట్ల వాడె గృహ వినియోగులు కోటి వరకు వుంటారు .వీరిని “పర్యావరణ పరిరక్షకులు”గా పరిగణించి ,సబ్సిడీ వున్నా టారిఫ్ తో ప్రత్యేక స్లాబ్ తయారుచేయాలి .
7. జీవిక సూచిక ధర మరియు జి డి పి పెరుగుదల దృష్ట్యా టారిఫ్ పెంపు ను 5% - 8% వరకు మాత్రమే ,పరిమితం చేయాలి ,అంటే కాన్ ,లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన 40%-50% కాదు .
8. ఎగువ ఆదాయ వర్గానికి టారిఫ్ పెంచి ,మధ్య ,దిగువ తరగతులకు టారిఫ్ తగ్గించాలి .
9. స్లాబ్ నెంబర్ 5 & 6 ,10% టారిఫ్ పెంచి , స్లాబ్ నెంబర్ 1 & 2 కు మార్పు లేకుండా క్రితం ఏటి (2012-13) టారిఫ్ పెంపు ను 5% - 10 % కు మార్పు కూడదు .

10. మరొక 10% యూనిట్ ధర ను పెంచి ,1000 యూనిట్ల యూనిట్ల వినియోగదారుల సబ్ కేటగిరీ ని రూపొందించాలి .5% - 10% యూనిట్ ధర పెంపు కు ఎలాంటి అభ్యంతరం ఉండకూడదు ,కానీ అంతకు మించి వుండకూడదు .

11. షెడ్యూల్డ్ ప్రాంతాల కు వారి ఆర్థిక పరిస్థితిని బట్టి ఇతరులతో పోలిస్తే టారిఫ్ ధర తక్కువ గా వుండాలి మరియు ఈ ప్రాంతాల్లో హైడ్రో మరియు థెర్మల్ విద్యుత్ ఉత్పాదన వుండాలి .

12. రాష్ట్రం లో మొత్తం 7% వికలాంగులు వున్నారు .చాల మంది పేద వారు మరియు వారీ వినియోగం 50 యూనిట్లు నెలకు . వికలాంగుల కు ఒక ప్రత్యేక కేటగిరీ ని ఏర్పరచాలని విజ్ఞప్తి.

13. ఎన్ టి పి 8.3.1 సెక్షన్ ప్రకారం, పేదరికం ఎగువున ఉన్న వినియోగం సరాసరి శర ఫరా ధరలో కనీసం 50% ఉండాలి. 2013-14లో ప్రతిపాదన టారిఫ్ లో ఎన్ టి కేటగిరీ-గృహ సంబంధం 0-50యూనిట్ క్లాసు లో యూనిట్ పైస్ 1.45 పైస్. ఎన్ టి పి ప్రకారం దీనిని పెంచాలి.

14. 0-50యూనిట్ల స్లాబ్లో ఉన్న గృహ వినియోగులు వాడే సరాసరి వినియోగం 10-15యూనిట్స్, కావున, కనిష్ట చర్జీస్.

15. ఒకే బల్బు ఉన్న వినియోగులకు ఉచిత విద్యుత్ ప్రతిన చేస్తే, చెల్లించ కుండా ఉండే డిస్కనెక్షన్స్పి రీ కనెక్షన్ చార్జీ తీసుకోకూడదు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- పైలింగ్స్ లో కారణాలు ఇచ్చినప్పటికీ, లైసెన్సీలు ఈ క్రింది విధంగా పేర్కొన్నారు.

- వినియోగుల నుండి ఆదాయ రికవారిని పెంచటానికి, నాన్ టేలీస్కోపిక్ విధానం, తక్కువ వినియోగ స్లాబ్ మరియు ఎక్కువ వినియోగ స్లాబ్ లో టారిఫ్ తేడాలు ఎక్కువగా ఉంటాయి.
- ప్రభుత్వ సబ్సిడీ ని క్రాస్ సబ్సిడీ వాడకాన్ని తగ్గిస్తూ తక్కువ స్లాబ్ లోనే ఉంటూ, విద్యుత్ బిల్లును తగ్గించవచ్చు.
- రేట్లప్రతిపాదనలకు సంబంధించి, సేవా ఖర్చు పెరగడం వల్ల టారిఫ్ పెరిగింది. కేటగిరైజేషన్ మరియు ఇతర అంశాలు ఏపి ఈఆర్ సి పరిధిలో ఉన్నాయి.

కమీషన్ నిర్ణయం:-ప్రస్తుత టారిఫ్ లో గృహ వినియోగదారులు రెండు కేటగిరీలు

- ఎల్ టి -1(ఏ):- 500 వాట్ వరకు కాంట్రాక్టు భారం గలవారు.

• ఎల్ టీ -1(బి):- 500 వాట్ పై కంట్రాక్టు భారం గలవారు. ఒకవేళ లైసెన్సీలు చేసిన ప్రతిపాదనలు ఆమోదిస్తే, టేలిస్కోపిక్ లేక నాన్ టేలిస్కోపిక్ టారిఫ్ రూపం లోని తేడాలను తీసేయ వచ్చు. కాంట్రాక్టేడ్ భారం మీద ఆధారపడి, టారిఫ్ తేడాను తీసేవేయడానికి లైసెన్సీల ప్రతిపాదనల ద్వారా టారిఫ్ తేడా వినియోగం ఒక సంవత్సరం గమనించిన కమీషన్ ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 కు కాంట్రాక్టేడ్ భారం ఆధారంగా గృహ వినియోగుల కల భేదాలను విరమించు కోవాలని నిశ్చయించింది.

వివిధ అభ్యంతరాలు/సూచనలు,లైసెన్సీల అభిప్రాయాలు, మరియు ఒక సం. వినియోగ సమాచారాన్ని పరిశీలించిన కమీషన్, వినియోగాల భేదనాన్ని నెలకు వినియోగించే మొత్తం విద్యుత్ మీద ఆధారపడాలని నిశ్చయించింది. దాని ప్రకారం కమీషన్ రెండు సబ్ కేతగిరిలను ఎల్ టీ-1 గృహ సంబంధానికి తయారుచేసింది.

ఎల్ టీ -1(ఎ): 500 యూనిట్/నెలకు వినియోగం

ఎల్ టీ -1(బి): 500 యూనిట్/నెలపై వినియోగం

నాన్ టేలిస్కోపిక్ రూప ప్రతిపాదనకు సంబంధించి, బిల్లింగ్ కలహాలు ఆపడం బహుళ కనెక్షన్లను నిరుత్సాహపరచడం, బిల్లింగ్ షాకుల నివారణ, మీటరు రీడింగ్ లలో మోసాలు వినియోగంలో మార్జిన్ల ఇంక్రిమెంట్లకు సంబంధించి నాన్ టేలిస్కోపిక్ రూపాన్ని ప్రతికూలంగా వచ్చిన అభ్యంతరాల దృష్ట్యా డిస్కంల ప్రతిపాదనలను కమీషన్ పరిశీలించి ఆ.సం. 2013-14లో ఎల్ టీ -1(బి) టేలిస్కోపిక్ విధానాన్నే వాడాలని నిర్ణయించింది.2013-14కు ఎల్ టీ -1గృహ టారిఫ్ రూపాన్ని పట్టిక 37లో లాగా కమీషన్ నిర్ధారించింది.

పట్టిక 37: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో కమీషన్ ఆమోదించిన గృహ సంబంధ టారిఫ్

| |
|---|
| ఎల్ టీ -I: గృహ సంబంధం |
| ఎల్ టీ -I(A): 50 యూనిట్ల వరకు /నెలకు |
| ఎల్ టీ -I(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టేలిస్కోపిక్ పద్ధతిలో) |
| 50 వరకు, 51-100, 101-150, 151-200, 201-250, 251-300, 301-400, 401-500, 500 పై |

204. ఎల్ టీ-II గృహేతర/వాణిజ్యానికి సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- కాంట్రాక్టేడ్ భారం ఆధారంగా ప్రస్తుత వినియోగుల భేదాన్ని తీసేవేయాలని లైసెన్సీల ప్రతిపాదన.

ప్రస్తుత గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగులను రెండు సబ్ కేతగిరిలుగా విభాజించారు.

అ). ఎల్ టీ -II(ఎ):- టేలిస్కోపిక్ టారిఫ్ తో 500 వాట్ కాంట్రాక్టేడ్ భారం కలిగినవారు.

ఆ). ఎల్ టీ -II(బి):- టీటీసీపీక్ టారిఫ్ లో 500 వాట్ పైన కాంట్రాక్టేడ్ భారం కలిగిన వారు ఈ వినియోగ రంగానికి క్రింది విధంగా లైసెన్సీల ప్రతిపాదిత టారిఫ్ ఉంది. అభ్యంతరాలు /సూచనలు రాత పూర్వకంగా మరియు బహిరంగ విచారణ ద్వారా తెలియజేశారు.

పట్టిక 38: లైసెన్సీల ప్రతిపాదించిన గృహ సంబంధితర/వాణిజ్య టారిఫ్ రూపం

| ప్రతిపాదిత స్లాబ్ నిర్మాణం (యూనిట్) | ప్రతిపాదిత ఫిక్స్ ఛార్జీలు (రూ /kVA/నెలకు) | ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీల (రూ /యూనిట్) |
|-------------------------------------|--|--|
| 0-50 | 50.00 | 5.40 |
| 51-100 | 50.00 | 7.35 |
| >100 | 50.00 | 8.35 |

- మొదటి 50 యూనిట్ వినియోగం తక్కువ టారిఫ్ లో లభ్యమౌతుంది. కనుక లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినట్లు ప్రస్తుత భేదానాన్ని తొలగించాలని కొందరు వినియోగులు సూచించారు.
- కాంట్రాక్టేడ్ భారం ఆధారంగా ప్రస్తుతం ఉన్న రెండు వినియోగ కేటగరీ లను కలపడం పై కొందరు వినియోగులు వాదించారు. ఎల్ టీ -II(ఏ), ఎల్ టీ -II(బి)ను ఎల్ టీ -II(ఏ) గా కలపడం వల్ల ఈ కేటగరీ లో ఉండే 500వాట్ ఇమ్మాతక్కువ కాంట్రాక్టేడ్ భారం నెలవారీ వినియోగం 51-100యూనిట్ల ఉండేవారికి మొదటి 50 యూనిట్లు వినియోగం లో టీటీసీపీక్ లాభం అందదు.
- ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ పెంపు వల్ల కాంట్రాక్టేడ్ భారం 500వాట్ అంత కంటేతక్కువ ఉన్న వినియోగులకు ప్రతిపాదించిన రూ 50 కే డబ్ల్యూ టారిఫ్ పెంపులో నిర్దిష్ట ధర భారమౌతుంది. 0-50స్లాబ్ లో ఉన్న 28 లక్షలు ఉన్న వినియోగదారులైన చిన్న వర్తకులకు, 3.85/యూనిట్ నుండి 5.40యూనిట్ వరకు పెంపు అనగా 40.26% ప్రతిపాదిత పెంపు, భారమే.
- నివాస భవనాలలో వున్న అడ్వకేట్ల ఆఫీసులు ,అకౌంటింగ్ సంస్థలు ,డాక్టర్ల కన్సల్టింగ్ రూములు ,ఎల్ టీ కేటగరీ ii గృహీతర వాటిగా పరిగణించాలి .
- డిస్కంబు బాల వికాస్ ను ఎల్ టీ ii కింద బిల్లింగ్ చేయకుండా మునుపటి లాగే ,ఎల్ టీ vi B కింద చేయాలి ,ఎందుకంటే ఫ్లోరిడ్ ప్రభావిత ప్రాంతాలకు తాగు నీటిని సరఫరా చేస్తాయి .
- ఎల్ టీ కేటగరీ ii కి బదులు ఎల్ టీ iv లో మిల్ట్రేట్ ఫుడ్ ప్రొసెసింగ్ ఉనిట్లను చేర్చాలి.

పట్టిక 39 కమీషన్ ఆమోదించిన గృహ సంబంధితర/వాణిజ్య టారిఫ్ రూపం

| |
|---|
| ఎల్ టి -II: గృహసంబంధితర /వాణిజ్య |
| ఎల్ టి -II(A): 50 యూనిట్ల వరకు/నెలకు |
| ఎల్ టి -II(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టేలీస్కోపిక్) |
| 50 వరకు, 51-100, 101-300, 301-500 & 500 పై |
| ఎల్ టి -II(C): ప్రకటనల హార్డియింగ్ |

లైసెన్సీల సమాధానం :-ఆ.సం 2013-14 లో టారిఫ్ ఫైలింగ్ ను 100 లైసెన్ అంశాలున్న కఠిన టారిఫ్ కంటే 60 లైసెన్ అంశాలకు సరళీకరణ చేయడం లక్ష్యం . ఎల్ టి ii(A) మరియు ఎల్ టి ii(B) లో సమ వినియోగం వుండడం వల్ల ఈ సబ్ కేటగిరీల ను కలపడం జరిగింది .వ్యవసాయం మరియు గృహ వినియోగం కాక, క్రాస్ సబ్సిడీ వున్న కేటగిరీ లోని వినియోగంను ఈ టారిఫ్ రేగులరైజేషన్ కు పరిగణించారు . కమీషన్ నిర్ణయం:- లైసెన్సీలు చేసిన ప్రతిపాదనలను ఆమోదిస్తే , కాంట్రాక్టేడ్ భారం మీద వినియోగంల భేదాన్ని నిర్మూలించవచ్చు. కమీషన్ , ఒక సంవత్సరం పరిశీలించిన తరువాత ఆ .సం 2013-14 కు కాంట్రాక్టేడ్ భారం ఆధారంగా వినియోగంల భేదాన్ని విరమిస్తున్నట్టు నిర్ణయించింది . వివిధ అభ్యంతరాలు/సూచనలు,లైసెన్సీల అభిప్రాయాలు, మరియు ఒక సం. వినియోగ సమాచారాన్ని పరిశీలించిన కమీషన్,వివిధ స్టాబులతో ఎల్ టి - i గృహ సంబంధ వాటి కి సమంగా ఈ కేటగిరీ కి టారిఫ్ ను రూపొందించింది .ఆ.సం 2013-14 కు ఎల్ టి ii :గృహేతర /వాణిజ్య రంగ వినియోగంలకు టారిఫ్ రూపొందించింది ,దాన్ని పట్టిక 39 లో చూడవచ్చు . కేటగిరీలకు సంబంధించి ,రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ లో ప్రస్తుతం ఉన్న వీధి విధానాలే కాబట్టి ,ఆక్షేపకులు /వినియోగంలు చెప్పిన ఏ కొత్త ప్రతిపాదనను కమీషన్ పరిగణిస్తులేదు. వివిధ వినియోగంల అభ్యంతరాలు/సూచనలు ,సరీక్షించి లైసెన్సీలు సరైన ప్రతిపాదనలు చేయాలని కమీషన్ భావిస్తుంది

205. ఎల్ టి-III పరిశ్రమల ఆప్షనల్ టారిఫ్ పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:- ఎల్ టి -III(ఏ)(II) పరిశ్రమల ఆప్షనల్ కేటగిరీ ని ఎల్ టి -III పరిశ్రమలు గా కలపాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.

కమీషన్ నిర్ణయం:-ఇది డిమాండ్ (/కెవి ఏ) మరియు విద్యుత్ చార్జీలు అనే రెండు భాగాల టారిఫ్ తో ఎల్ టి- III పరిశ్రమల వినియోగంలు లభ్యమైయ్యే వినియోగంల కేటగిరీ, ఈ ప్రతిపాదనలపై కమీషన్ ఎలాంటి అభ్యంతరాలు/సూచనలు అందుకోలేదు. కనెక్టయిన హెచ్ పి కంటే తక్కువ కాంట్రాక్టేడ్ భారం కెవి ఏ లో డిక్లర్ చేసే వినియోగంలకు మరియు దానికి నిర్దిష్ట ధరలు చెల్లించే వినియోగంలకు ఈ ఆప్షనల్ టారిఫ్ ఉపయోగకరం

ఎక్కువ వినియోగదారులు ఈ ఆప్షన్ తీసుకోలేదు కనుక, లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన విధంగా మర్జర్ ను కమీషన్ ఆమోదించింది.

206. ఎల్ టీ III(ఏ) రుతుసంబంధిత పరిశ్రమలపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఎల్ టీ -III పరిశ్రమలోకి రుతుస్పృబంధిత పరిశ్రమలను కలపాలని లైసెన్సీల ప్రతిపాదన.

కమీషన్ నిర్ణయం:- ప్రస్తుత ఎల్ టీ III(ఏ) కింది రుతుసంబంధిత పరిశ్రమలకు నిర్దిష్ట ధరల మీద రాయితీ ఉంది. ఆఫ్ సీజన్ సమయంలో ఎక్కువ విద్యుత్ టారిఫ్ ను చెల్లిస్తారు. లైసెన్సీల ప్రతిపాదన ఆమోదిస్తే ఆఫ్ సీజన్లో పరిశ్రమలకు నిర్దిష్ట చార్జీల పై రాయితీ ఆస్కారం జరుగుతుంది. ఈ ప్రతిపాదనపై ఎలాంటి అభ్యంతరాలు/సూచనలు కమీషన్ అందుకోలేదు. ఆఫ్ సీజన్ సమయంలో సీజన్ కు సంబంధ పరిశ్రమలు ముతబడతాయి. ఒకవేళ వారు ఆఫ్ సీజన్ సమయంలో పని చేస్తే జరిమానా కింద ఎక్కువ విద్యుత్ బిల్లును, చెల్లించి, నిర్దిష్ట ధర మీద రాయితీ పొందవచ్చు. అందుకే లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన విధంగా సీజన్ పరిశ్రమలు కలపలేదు.

207. ఎల్ టీ.III(ఏ) చేప/రొయ్యల పెంపకం మరియు చెరుకు క్రష్టింగ్ పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:- ఎల్ టీ IIIలో ఉన్న పరిశ్రమలను అ. చేప/రొయ్యల పెంపకం ఆ. చెరుకు క్రష్టింగ్ ను ఎల్ టీ IVకుటీరపరిశ్రమ కు మార్చాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.(ఎల్ టీ -IV కుటీర పరిశ్రమలను అలాగే ఉంచాలి).

కమీషన్ నిర్ణయం:-ప్రస్తుతం ఈ రెండు సబ్ కేటగిరీలు ఎక్కువ టారిఫ్ ఉన్న ఎల్ టీ III కంటే తక్కువ విద్యుత్ టారిఫ్ ఉన్నవి. ఈ ప్రతిపాదన పై ఎలాంటి అభ్యంతరాలు/సూచనలు కమీషన్ కు అందలేదు. ఎల్ టీ IVకుటీర పరిశ్రమలకు ప్రస్తుతం భారం పరిమితి ఉన్నందున కమీషన్ ఈ రెండు సబ్ కేటగిరీ లను ఎల్ టీ IV కుటీర పరిశ్రమలకు కలపాలన్న లైసెన్సీల ప్రతిపాదనను ఒప్పుకోలేదు. ఎల్ టీ IV కుటీర పరిశ్రమలకు ఉన్న పరిమితిని వినియోగదారుడు అతిక్రమించే సమస్యను లైసెన్సీలు పరిగనించ లేదు. అందుకే కమీషన్ ఈ ప్రతిపాదనను ఒప్పుకోలేదు.

208. ఎల్ టీ III(ఏ) ఇతర సబ్ కేటగిరీ ల పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:ప్రస్తుతం వున్న నాలుగు మరియు ఎల్ టీ III పరిశ్రమల మధ్య టారిఫ్ తేడాలు లేవు కనుక లైసెన్సీలు ఈ నాలుగు సబ్ కేటగిరీల ను , ఎల్ టీ III పరిశ్రమల కు కలపాలని ప్రతిపాదించారు .

ప్రస్తుతం వున్న నాలుగు సబ్ కేటగిరీలు:- వెయ్యి పైన పక్షులు ఉన్న కోళ్ళ ఫాం పుట్టగొడుగులు & కుందేళ్ళు పెంపకం గ్రీన్ హౌస్ లో పులా మొక్కల పెంపకం రుతుసంబంధిత పరిశ్రమలు.

కమీషన్ నిర్ణయం:- ఈ ప్రతిపాదన పై ఎలాంటి అభ్యంతరాలు/సూచనలు కమీషన్ అందుకోలేదు. ఒక్కో సబ్ కేటగిరీ లో ఉన్న విధివిధానాలను పరిగణించ కుండా ఒక సమాన విద్యుత్ టారిఫ్ ఆధారంగా లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు. ఎల్ టీ III పరిశ్రమలకు అవసరమైన “పరిశ్రమల రిజిస్ట్రేషన్ సర్టిఫికేట్” ను ఈ

వినియోగదారులు సమర్పించు లేక పోవచ్చు. మరియు ఈ వినియోగ కేటగిరిలో ఉన్న కనిష్ట భారం అవసరాలను విరు చేరలేకపోవచ్చు. ఈ సమస్యలను అధికమించ టానికి లైసెన్సీల ప్రతిపాదనను ఒప్పుకోలేదు.

209. ఎల్ టీ III(బి) పరిశ్రమలు ఆప్షనల్ ఎస్ ఎస్ ఐ యూనిట్ల పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదన హెచ్ టీ 1(ఎ) పరిశ్రమలకు ఎల్ టీ III(బి) పరిశ్రమల ఎస్ ఎస్ ఐ యూనిట్లను కలపాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు, కానీ వీటికి కారణాలు తెలుపలేదు.

అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఈ ప్రతిపాదన విద్యుత్ టారిఫ్ పెరుగుదలకు దోహదం చేస్తుంది. దీనిని అధికమించ టానికి ప్రస్తుత వినియోగ కేటగిరిలోనే ఉంచాలి. ప్రస్తుత ఎల్ టీ III(బి) పరిశ్రమలకు ఇతర చిన్న పరిశ్రమల తరిఫ్టో పోలిస్తే టారిఫ్ ఎక్కువగా ఉంది. (ఒకవేళ లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించినట్లు వినియోగ కేటగిరిని హెచ్ టీ -1(ఎ) పరిశ్రమకు జరిపితే) ఇది ఇంకా పెరుగుతుంది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- వినియోగదారుల బేస్ మరియు విద్యుత్ వినియోగం ఎల్ టీ III(బి) కి హెచ్ టీ 11కే వి పరిశ్రమల వినియోగదారులకు సమంగా ఉన్నాయి. హెచ్ టీ వైపున ఎల్ టీ III(బి)ని హెచ్ టీ -1(ఎ) 11 కే వి కు కలపాలన్న ప్రతిపాదన ఉంది. సేవా ఖర్చులు పెరిగి నందు వల్ల టారిఫ్ పెంపు కూడా అవసరం.

కమీషన్ నిర్ణయం:- ప్రస్తుతం ఈ వినియోగదారుడు రెండు భాగాల తరిఫ్టు చేల్లిస్తాడు, డిమాండ్ (/కే వి ఏ) మరియు విద్యుత్ ధరలు. లైసెన్సీల ప్రతిపాదన ఆమోదిస్తే, ఈ టారిఫ్ కేటగిరి తొలగింపు జరుగుతుంది. మరియు హెచ్ టీ 1(ఎ) 11 కేవి పరిశ్రమల వినియోగదారులకు ఈ వినియోగదారులను కలపడం జరుగుతుంది. వినియోగం మరియు హెచ్ టీ వైపు మీటరింగ్ జరగడం వల్ల ఈ ప్రతిపాదనను కమీషన్ ఒప్పుకుంది. లైసెన్సీల ప్రతిపాదనను పరిశీలించిన తరువాత, ఎల్ టీ III పరిశ్రమల టారిఫ్ ను క్రింది విధంగా కమీషన్ నిర్ధారించింది.

210. ఎల్ టీ IV కుటీర పరిశ్రమలు, దోబిఘాట్ల మరియు ఇతరుల పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:- ఎల్ టీ IV కుటీర పరిశ్రమల పేరును ఎల్ టీ IV: ప్రత్యేక ప్రయోజనాలుగా మార్చాలని, ఎల్ టీ III(ఎ)(I) పరిశ్రమలు ఎల్ టీ V వ్యవసాయం, ఎల్ టీ VIII జనరల్ నుంచి ఇతర సబ్ కేటగిరి ఈ కేటగిరిలోకి చేర్చాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.

ఈ ప్రతిపాదన వల్ల ప్రస్తుత టారిఫ్ కేటగిరిల్లోని సబ్ కేటగిరి ల వినియోగులు కొత్త కేటగిరిల్లోకి వస్తాయి.

ఎల్ టీ III(ఎ) సామాన్య పరిశ్రమలు మరియు ఇతరులు

- చేపల పెంపకం/రొయ్యల పెంపకం (10 హెచ్ పి వరకు)
- చెరుకు క్రష్టింగ్

ఎల్ టీ IV కుటీర పరిశ్రమలు, దోబిఘాట్ల మరియు ఇతరులు

- కుటీర పరిశ్రమలు & దోబిఘాట్ల (5 హెచ్ పి వరకు)

- కోళ్ళ ఫారాలు (1000పక్షుల వరకు)
- అగ్రి ఆధారిత పనులు(5 హెచ్ పి వరకు)

ఎల్ టీ -V(సి) ఇతరులు

- ఉప్పు సేద్యం యూనిట్లు(15హెచ్ పి వరకు)
- గ్రామీణ మొక్కల నర్సరీలు (15హెచ్ పి వరకు)

ఎల్ టీ -VII(బి) ధార్మిక ప్రదేశాలు (1 కే డబ్ల్యూ)

అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-లైసెన్స్ పుతిపాదనల పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:

- ధార్మిక ప్రదేశాలను ఎల్ టీ IV:కుటీర పరిశ్రమలలో కలపకూడదు. మరియు ఎల్ టీ VII(బి) ధార్మిక ప్రదేశాలకు భారం పరిమితిని పెంచాలి. ఇంకొందరు లైసెన్స్ పుతిపాదించిన విధంగా ఎల్ టీ -V కుటీర పరిశ్రమల్లోకి చేప/రొయ్యల పెంపకాన్ని కలిపేందుకు ఒప్పుకున్నారు.
- కుటీర పరిశ్రమలు, దోబిఘాట్లు, కోళ్ళ ఫారం కు, వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు, గ్రామీణ మొక్కల నర్సరీలు, ధార్మిక ప్రదేశాలు మరియు చెరకు క్రష్టింగ్ ను ప్రస్తుత టారిఫ్ లోనే ఉంచాలని కొందరు వినియోగదారులు విజ్ఞప్తి చేశారు.

లైసెన్స్ సమాధానం:- క్రాస్ సబ్సిడీ ఉన్న వినియోగదారులను ఒకే టారిఫ్ కేటగిరీ లోకి తీసుకురావాలని పై ప్రతిపాదన చేయబడింది. సేవల ఖర్చు పెంపు వల్ల టారిఫ్ పెంపు జరుగుతుంది.

కమీషన్ నిర్ణయం:-వినియోగం సమాచార పరిగణ తో ఈ ప్రతిపాదనను కమీషన్ పరిశీలించింది. వినియోగ సమాచారం మరియు సరఫరా స్థితులు (గ్రామీణ ఫీడ్ బ్యాక్ అయినందున) ఈ వినియోగ కేటగిరీలు ఒకే టారిఫ్ కేటగిరీకి మార్చాలన్న దానిని సమర్థించవు. తరిష్ట నిర్ధారణ కు వినియోగదారులు భేదనాన్ని కమీషన్ మరియు లైసెన్స్ పుతి జరుపలేవు. అందుకే ఈ ప్రతిపాదన తిరస్కరింపబడింది రెండు సబ్ కేటగిరీలు ఎ). కుటీర పరిశ్రమ బి). వ్యవసాయ ఆధారిత పరిశ్రమలతో ఎల్ టీ -IV: కుటీర పరిశ్రమలను కమీషన్ పున: నిర్మించింది. చాలా మంది వినియోగదారులు పరిమితిని పెంచాలని కోరగా 5హెచ్ పి నుంచి 10 హెచ్ పి కి భారం పరిమితిని పెంచింది. దోబిఘాట్లకు కూడా ఎల్ టీ- IV(ఎ) కుటీర పరిశ్రమలు టారిఫ్ వర్తిస్తుంది. ఆ.సం. 2013-14 లో కోళ్ళు ఫారాలను ఈ కేటగిరీ నుంచి తొలగించడం జరిగింది. ఎల్ టీ III పరిశ్రమల టారిఫ్ ను కోళ్ళు ఫారాలు చేర్చిస్తాయి. ఎల్ టీ -IV: కుటీర పరిశ్రమల రివైజ్ టారిఫ్ ఈ క్రింది విధంగా ఉంది.

| | |
|--------------|-----------------|
| ఎల్.టి-IV | కుటీర పరిశ్రమలు |
| ఎల్.టి-IV(ఎ) | కుటీర పరిశ్రమలు |

| | |
|----------------|---------------------------|
| ఎల్.టి-IV(బి) | అగ్రి ఆధారిత పరిశ్రమలు |
|----------------|---------------------------|

211. లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు ఎల్ టి VI స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు, మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీం: ప్రస్తుత ఉన్న టారిఫ్ లో ఎల్ టి VI(ఎ) క్రింద ఈ విధంగా ఉన్నాయి

| | |
|--------------------|----------------------------------|
| ఎల్ టి-VI(ఎ) | ఎల్ టి -VI(ఎ):స్ట్రీట్ లైటింగ్ |
| ఎల్ టి-VI(ఎ) (i) | మైనర్ పంచాయతీలు |
| ఎల్ టి-VI(ఎ) (ii) | మేజర్ పంచాయతీలు |
| ఎల్ టి-VI(ఎ) (iii) | నగరపాలిక & మున్సిపాలిటీస్ (Gr 3) |
| ఎల్ టి-VI(ఎ) (iv) | మున్సిపాలిటీస్ (Gr 1&2) |
| ఎల్ టి-VI(ఎ) (v) | మున్సిపాలిటీ స్పెషల్ గ్రూప్ |
| ఎల్ టి-VI(ఎ) (vi) | కార్పొరేషన్లు |

ప్రస్తుత ఉన్న టారిఫ్ నిర్మాణం లో ఎల్ టి VI(బి) క్రింద ఈ విధంగా ఉన్నాయి.

| | |
|---------------------|---|
| ఎల్ టి -VI(బి) | ఎల్ టి -VI(బి): పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీం |
| ఎల్ టి-VI(బి) (i) | ఎల్ టి-VI(బి) (i):మైనర్ మేజర్ పంచాయతీలు |
| ఎల్ టి-VI(బి) (i) | 2500 యూనిట్లు /సం. వరకు |
| ఎల్ టి-VI(బి) (i) | 2500 పై యూనిట్లు/సం. |
| ఎల్ టి-VI(బి) (ii) | ఎల్ టి-VI(బి) (ii): అన్ని నగరపాలికలు & మున్సిపాలిటీలు |
| ఎల్ టి-VI(బి) (ii) | 1000 యూనిట్లు వరకు |
| ఎల్ టి-VI(బి) (ii) | 1000 యూనిట్ల పైన |
| ఎల్ టి-VI(బి) (iii) | ఎల్ టి-VI(బి) (iii):మున్సిపాలిటీ కార్పొరేషన్ |
| ఎల్ టి-VI(బి) (iii) | 1000 యూనిట్లు వరకు |
| ఎల్ టి-VI(బి) (iii) | 1000 యూనిట్ల పైన |

లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన పున: నిర్మిత ఎల్ టి VI(ఎ) మరియు ఎల్ టి VI(బి) కేటాగిరీలు ఈ కింది విధంగా ఉన్నాయి.

| | |
|-------------------|--|
| ఎల్ టి-VI(ఎ) | ఎల్ టి-VI(ఎ): స్ట్రీట్ లైటింగ్ |
| ఎల్ టి-VI(ఎ) (i) | మైనర్ మేజర్ పంచాయతీలు |
| ఎల్ టి-VI(ఎ) (ii) | మేజర్ పంచాయతీలు |
| ఎల్ టి-VI(బి) | ఎల్ టి-VI(బి): పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీం |
| ఎల్ టి-VI(బి) (i) | ఎల్ టి-VI(బి) (i): మైనర్ మేజర్ పంచాయతీలు |
| ఎల్ టి-VI(బి) (i) | 2500 యూనిట్లు /సం. వరకు |
| ఎల్ టి-VI(బి) (i) | 2500 పై యూనిట్లు/సం. |
| ఇతరులు | పి డబ్ల్యూ ఎస్ ఆర్ డబ్ల్యూ ఎస్ డిపార్టుమెంటు చూసుకున్నాయి. |

ఎల్ టి VI(బి): వీధి దీపాలు మరియు పౌర నిటి పారుదల కార్యక్రమాలు (నగరపాలిక, మున్సిపాలిటీలు, కార్పొరేషన్లు)

| | |
|---------------------|---|
| ప్రస్తుత కేటగిరీలు | |
| ఎల్ టి)VI-ఎ(| ఎల్ టి)VI-ఎ: వీధి దీపాలు |
| ఎల్ టి)VI-ఎ((iii) | నగరపాలిక మున్సిపలిటీస్ & (Gr 3) |
| ఎల్ టి)VI-ఎ((iv) | మున్సిపాలిటీలు (Gr 1&2) |
| ఎల్ టి)VI-ఎ((v) | మున్సిపాలిటీలు ఎంపిక చేసిన ప్రత్యేక గ్రూప్ |
| ఎల్ టి)VI-ఎ((vi) | మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్ |
| ఎల్ టి-VI(బి) | ఎల్ టి -VI(బి): పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీం |
| ఎల్ టి)VI-బి((ii) | ఎల్ టి-VI(బి) (ii): అన్ని నగరపాలికలు & మున్సిపాలిటీలు |
| ఎల్ టి)VI-బి((ii) | 1000 యూనిట్లు వరకు |
| ఎల్ టి)VI-బి((ii) | 1000 యూనిట్ల పైన |
| ఎల్ టి)VI-బి((iii) | ఎల్ టి-VI(బి) (iii):మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్ |
| ఎల్ టి)VI-బి((iii) | 1000 యూనిట్లు వరకు |
| ఎల్ టి)VI-బి((iii) | 1000 యూనిట్ల పైన |

కమీషన్ నిర్ణయం:కమీషన్ ప్రతిపాదనను పరిశీలించి మొదటి భేదనం విద్యుత్ వినియోగం మీద ఆధారపడుతుందని, వీధి దీపాలకు పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్ లో పేర్కొంది. స్థానిక సంస్థలు పంచాయతీలు, మున్సిపాలిటీలు లేక కార్పొరేషన్ మీద రెండవ భేదనం ఆధారపడింది. ఎందు కంటే, ఒక దానితో మరిక దానికి సరఫరా స్థితులు మరియు వినియోగ పరిమాణాల్లో తేడా ఉంటాయి. తదనుగుణంగా కమీషన్ ఈ వినియోగ రంగానికి టారిఫ్ రూపకల్పన చేసింది.

పట్టిక-40 కమీషన్ ఆమోదించిన ఎల్ టీ VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ ఎల్ టీ -VIA: వీధి దీపాలు

| | |
|-------------------|-------------------------|
| ఎల్ టీ VI(A)(i) | పంచాయతీలు |
| ఎల్ టీ-VI(A)(ii) | మున్సిపాలిటీలు |
| ఎల్ టీ VI(A)(iii) | మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు |

ఎల్ టీ-VIB:పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్

| | |
|-------------------|-------------------------|
| ఎల్ టీ-VI(B)(i) | పంచాయతీలు |
| ఎల్ టీ-VI(B)(ii) | మున్సిపాలిటీలు |
| ఎల్ టీ VI(B)(iii) | మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు |

212. ఎల్ టీ-VIII తాత్కాలికము పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:- ఈ కింది సబ్ కేటగిరీ లను ఒక కేటగిరీ ఎల్ టీ-VIII తాత్కాలిక సరఫరా గా పరిగానిమ్నాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదన

ఎల్ టీ VIII(ఏ):వ్యవసాయానికి తాత్కాలిక సరఫరా

ఎల్ టీ VIII(బి): ఇతరులకు తాత్కాలిక సరఫరా

అభ్యంతరాలు/సూచనలు: ప్రత్యేక తక్కువ టారిఫ్ ఉన్న వ్యవసాయ తాత్కాలిక సరఫరా ను తొలగించాలని కొందరు వినియోగులు/ఆశ్రేపకులు అభ్యవృత్తాడ వ్యక్తం చేశారు. కనుక ఈ ప్రతిపాదనను ఒప్పు కోకుడదన్నారు.

కమీషన్ నిర్ణయం: ఈ ప్రతిపాదన వల్ల తక్కువ ధరలో ఉన్న వ్యవసాయానికి తాత్కాలిక సరఫరా తొలగించాల్సి వచ్చినా, వ్యవసాయానికి తాత్కాలిక సరఫరా పోదడం మాములుగా జరుగదు. కాబట్టి, లైసెన్సీల ప్రతిపాదనను కమీషన్ ఒప్పుకుంది. ఇప్పటినుండి, తాత్కాలికముగా పొందే విద్యుత్ సరఫరా అంతా ఒకే ఎల్ టీ టారిఫ్ కేటగిరీ కింద పరిగనింప బడుతుంది.

213. హెచ్ టీ-1(ఏ) సాధారణ పరిశ్రమల పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:- ఆ.సం. 2013-14 లో ఈ సబ్ కేటగిరీలను ముఖ్యకేటగిరీలోని కలపాలని లైసెన్సీల ప్రతిపాదన లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు కాలనీ వినియోగం రుతుసంబంధ పరిశ్రమలు

ఎల్ టీ-III(బి) పరిశ్రమల (ఎస్ ఎస్ ఐ యూనిట్స్) మరియు అభ్యంతరాలు/సూచనలు: పరిశ్రమల పరిధి తో లైటింగ్ భారం మీటరింగ్ జరిగితే వచ్చే సమస్యలను ఆక్షేపకులు/వినియోగితులు పేర్కొన్నారు. మరియు లైటింగ్ లోడ్లు విడిగా మీటరింగ్ జరగకపోతే ప్రస్తుతం ఉన్న టారిఫ్ ఆర్డర్ ఆధారంగా ఒక కఠిన శిక్ష సంబంధించి ఉపంశాన్ని పేర్కొన్నారు.

కమీషన్ నిర్ణయం:-ప్రస్తుతం, పరిశ్రమల పరిధిలో ఉన్న లైట్లు, ఫ్యాన్లు టారిఫ్ పరిశ్రమల టారిఫ్ కంటే ఎక్కువగా ఉంది. విద్యుత్ వినియోగాన్ని సబ్ నేటుస్ ద్వారా లెక్కిస్తారు. లైసెన్సీల ప్రతిపాదన ఆమోదిస్తే విడిగా మీటరింగ్ అవసరం ఉండదు. మరియు నిర్దిష్ట టారిఫ్ ద్వారా పరిశ్రమల వినియోగం బాగా లైట్లు, ఫ్యాన్లు విద్యుత్ వాడకాన్ని లెక్కిస్తారు. కాలనీ వినియోగాన్ని మినహాయోస్తూ, లైసెన్సీల ప్రతిపాదనను కమీషన్ ఒప్పకుంది,ఇది ఆక్షేపకులు చెప్పిన సమస్యలకు పరిష్కారం. పరిశ్రమల కాలనీలను హెచ్ 1 పరిశ్రమలో కలిపే ప్రతిపాదనకు సంబంధించి, హెచ్ టీ-VI: టాన్ పిప్పు మరియు కాలనీ వినియోగితుల విద్యుత్ వాడకం పరిశ్రమల కాలనీలోని వారితో తేడా ఉంటుంది దని కమీషన్ అభిప్రాయం. కాబట్టి, ప్రస్తుతం హెచ్ టీ -VI టాన్ పిప్పు & కాలనీకు వేసే టారిఫ్ ను పరిశ్రమల కాలనీలకు వేయడం హేతుబద్ధం. కాబట్టి హెచ్ టీ 1 పరిశ్రమలలో పరిశ్రమలకాలనీలను కలపడానికిలైసెన్సీలు చేసిన ప్రతిపాదనను కమీషన్ అంగీకరించ లేదు.పేరా 206 ఎల్ టీ-III(ఏ) పరిశ్రమలలో ఇచ్చిన కారణాల వల్ల హెచ్ టీ -1 పరిశ్రమలలో రుతుసంబంధ పరిశ్రమలలో కలపడానికి లైసెన్సీలు ప్రతిపాదనను కమీషన్ అంగీకరించ లేదు. పేరా 206 ఎల్ టీ III(బి) పరిశ్రమలో ఉన్న కారణాల వల్ల హెచ్ టీ 1 పరిశ్రమలలో ఎల్ టీ III(బి) పరిశ్రమలను విలీనం చేసే ప్రతిపాదనను అంగీకరించింది. ఆ.సం. 2013-14లో హెచ్ టీ (ఏ) సాధారణ పరిశ్రమల ఆమోదిత టారిఫ్ రూపం ఈ విధంగా ఉంటుంది.

హెచ్ టీ (ఏ)(I): సాధారణ పరిశ్రమలు

హెచ్ టీ (ఏ)(II) రుతుసంబంధ పరిశ్రమలు(ఆఫ్ సీజన్ టారిఫ్)

హెచ్ టీ (ఏ)(III): కాలనీ వినియోగం

214. హెచ్ .టి -I(బి) ఫెర్రో అల్లోయ్ యునిట్స్ పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు :- హెచ్ .టి -I(ఏ)సాధారణ పరిశ్రమల లో ఈ సబ్ కేటగిరీ ని విలీనం చేయాలని లైసెన్సీల ప్రతిపాదన. అభ్యంతరాలు/సూచనలు :-దీని వల్ల ఫెర్రో అల్లోయ్ యునిట్ల టారిఫ్ లో యునిట్ ధర లో పెంపు బాగా ఉంటుందని పలు వినియోగ దారులు అభ్యంతరం వ్యక్తం చేసారు .ఈ ప్రతిపాదన వల్ల ఫెర్రో అల్లోయ్ యునిట్ల కు పరోక్షంగా టారిఫ్ పెంపు

జరుగుతుంది .కాబట్టి ,ఆమోదించ కూడదు.ఈ ప్రతిపాదన వల్ల వినియోగ దారుల కు టారిఫ్ షాక్ తగలడమే కాక

యూనిట్ లు మూసివేయాల్సి వస్తుందని పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల అభిప్రాయం:-2002లో హెచ్ టీ _1 కేటగిరీ నుండి ఫెర్రో అల్లోయ్స్ కేటగిరీ వేరు చేయబడింది. అప్పటి వరకు దానికి, ఇతర పరిశ్రమలకు తేడాలేదు. ఎక్కువ భారం అంశం వల్ల ఫెర్రో అల్లోయ్ కి గౌరవ కమీషన్ ఒక సబ్ కేటగిరీ ని రూపొందించింది. భారతదేశంలో ఏ పెద్ద రాష్ట్రంలో కూడా ఫెర్రో అల్లోయ్స్ కి విడిగా కేటగిరీ లేదు. హెచ్ టీ 1(ఏ) పరిశ్రమల కేటగిరీ లోకి దీనిని కలపాలని లైసెన్సీల ప్రతిపాదన. ఫెర్రో అల్లోయ్ పరిశ్రమలకు ఇతర పరిశ్రమతో పోలిస్తే, భారం ఫ్యాక్టర్ ఎక్కువ కనుక విలీనం తరువాత కూడా టారిఫ్ ఇతర పరిశ్రమల వినియోగదారుల కంటే తక్కువ ఉంటుంది.

కమీషన్ నిర్ణయం: లైసెన్సీల ప్రతిపాదన ఆమోదిస్తే, ఫెర్రో అల్లోయ్ యూనిట్స్ కూడా హెచ్ టీ -1(ఏ) పరిశ్రమల టారిఫ్ వర్తిస్తుంది. కొన్ని నిర్దిష్ట టారిఫ్ స్థితులలో కనిష్ట టేక్ ఆఫ్ 6701కే వి ఏ హెచ్/కేవిఏ/సం.(85%భారం ఫ్యాక్టర్ /సం.), డిమాండ్ చార్జీలు లేవు.

టి ఒ డి టారిఫ్ లేదు మరియు హెచ్ టీ.-1(ఏ): సాధారణ పరిశ్రమలతో పోలిస్తే 0.32/కే వి ఏ హెచ్ తక్కువ విద్యుత్ చర్జీలతో ఫెర్రో అల్లోయ్స్ ప్రస్తుతం, హెచ్ టీ.-1(బి) కేటగిరీతో వినియోగదారులు, వినియోగించినా లేకున్నా, 6 టి ఒ ఐ యూనిట్/కే వి ఏ సంవత్సరానికి చెల్లించాలి. కాబట్టి, వినియోగదారులకు ఇతర వినియోగుల ఇతర నిర్ణయాలు లేవు, మరియు లైసెన్సీలకు ఆదాయాన్ని ఖరారు చేస్తాయి. లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలలో కమీషన్ కు ఏ లాభాలు కనిపించలేదు మరియు హెచ్ టీ-1(ఏ) పరిశ్రమలలో హెచ్ టీ.-1(బి) ఫెర్రో అల్లోయ్స్ యూనిట్ల ను విలీనం చేసే ప్రతిపాదనను కమీషన్ ఆమోదించలేదు.

215. 220 కే విస్థాయి వద్ద విడిగా టారిఫ్ సరఫరా పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- 2003 ఎలక్ట్రిసిటీ యాక్ట్ ప్రకారం 220 కే వి హెచ్ టీ.-1(బి) కింద ఒల్టేజి వారీ గా టారిఫ్ ను గౌరవ కమీషన్ రూపొందించాలి. ఎక్కువ ఒల్టేజి వద్ద విద్యుత్ లభ్యతకు ఇంసెంటివ్ అనే అంశం గౌరవ కమీషన్ విదివిధానాలలో ఉంది. దానిని వినియోగించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం: ఆంధ్రప్రదేశ్ లోని పంపిణీ నెట్ వర్క్ లో విద్యుత్ సరఫరా రేడియల్ పద్ధతిలో జరిగితే, 132కే వి, 220 కే వి & 400 కే వి లోని ఈ హెచ్ టీ వినియోగులకు రింగ్ పద్ధతిలో సరఫరా జరుగుతుంది. వివిధ ఒల్టేజి స్థాయిలలో ఈ సరఫరా పద్ధతిలో విద్యుత్ పారే మార్గాన్ని క్షుణ్ణంగా విడదీయ రానిది. వ్యవస్థ లోని భౌతిక శాస్త్రం అనుసరించి, ఈ హెచ్ టీ వ్యవస్థ లో విద్యుత్ తక్కువ నుండి ఎక్కువ ఒల్టేజి కి లేక ఎక్కువ ఒల్టేజి నుండి తక్కువ ఒల్టేజికి పారుతుంది. వ్యవస్థలోని భౌతిక శాస్త్రం విద్యుత్ వెళ్ళే మార్గాన్ని నిర్ణయిస్తుంది. కనుక, ఈ హెచ్ టీ వ్యవస్థ లోని నష్టాలను మాత్రామే నిర్ణయించబడతాయి. ఒల్టేజి వారీ నష్టాలు విడిగా

నిర్ధారింప బడవు. అందుకే ఈ హెచ్ టీ వ్యవస్థలోని అన్ని ఒట్టేజీ నష్టాలను ఏపి ఈ ఆర్ సి పరిగణించి ఈ టీ హెచ్ వ్యవస్థకు కనెక్ట్ అయిన వినియోగదారులకు ఒక్క టారిఫ్ నే నిర్ణయించింది పవర్ గ్రిడ్ కార్పొరేషన్ ఇండియా లిమిటెడ్ కూడా 400 కే వి, 220 కే వి మరియు 132 కే వి ఉన్న ఏకీకృత వ్యవస్థ అయినందున, అది కూడా తమ వ్యవస్థ తో ఒక ప్రసార నష్టాన్ని ఎదుర్కొంది. వివిధ ఒట్టేజీ స్థానాలలో విద్యుత్ పారే మార్గం లో అనిశ్చితి ని పరిగణించి, ఏపి ఈ ఆర్ సి ఒకే పరిమాణంలో ఈ హెచ్ టీ వ్యవస్థ వచ్చే నష్టాలను పరిగణించి నారు. 11 కే వి, & 33 కే వి లో నష్టాలు వేరుగా ఉన్నా వివిధ స్థానాలలో నష్టాలను పరిగణించారు.

సేవ ఖర్చు 220 కే వి వినియోగునికి 132 కే వి వినియోగుని కంటే ఎక్కువ అని సమర్పించారు. 220 కే వి లో ఉన్న అవస్థాపన, 132 కే వి లో ఉన్న అను స్థాపక అంశాల కంటే ఖరీదు అన్న కారణం స్పష్టమైనది, (400 కే వి నుండి 220 కే వి కి విద్యుత్ పారుదల చేసేందుకు కావలసిన అవస్థాపన ను మినహాయిస్తూ)

కమీషన్ నిర్ణయం: (అ) రింగ్ మోడ్ లో 400 కే వి, 220 కే వి, 132 కే వి వ్యవస్థతో ఆంధ్రప్రదేశ్ తో ప్రసార వ్యవస్థ నడుస్తుంది. ప్రసార వ్యవస్థలో విద్యుత్ పారు మార్గాన్ని అంచనా వేయలేదు. ఈ హెచ్ టీ వ్యవస్థ లో (వ్యవస్థ యొక్క భౌతిక శాస్త్రాన్ని అనుసరిస్తూ), విద్యుత్ తక్కువ నుండి ఎక్కువ ఒట్టేజీ లేదా ఎక్కువ నుండి తక్కువ ఒట్టేజీ కు పారుతుంది. కాబట్టి వ్యవస్థ లోని విద్యుత్ పారే మార్గానికి నిర్ధారించవచ్చు. కనుక ఈ హెచ్ టీ వ్యవస్థలో నష్టాలను నిర్ధారించవచ్చు. 132 కే వి, 220 కే వి & 400 కే వి ఒట్టేజీ వారీ నష్టాలను విడిగా నిర్ధారించలేము. ఈ హెచ్ టీ వ్యవస్థ ఏకీకృత వ్యవస్థ కనుక, 132 కే వి, 220 కే వి, 400 కే వి ఈ హెచ్ టీ వ్యవస్థలో ఒట్టేజీ ఒక నష్టం సంఖ్యా విధానాన్ని ఏ పి ఈ ఆర్ సి అవలంబిస్తుంది. కావున, 220 కే వి కు ఒట్టేజీ వారీ టారిఫ్ ను నిర్ధారించలేము.

ఆ). 400 కే వి, 220 కే వి, 132 కే వి, కలిగిన పి జి సి ఐ ఎల్ వ్యవస్థ ఒక ఏకీకృత వ్యవస్థ. పవర్ గ్రిడ్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఇండియా వ్యవస్థ లో ఎదుర్కొంది.

ఇ). సెంట్రల్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటర్ కమిషన్ 2010 (ధరలు, ప్రసార సదుపాయాల్లో జోక్యం చేసేందుకు వీధి విధానాలు)ను ప్రసార వ్యవస్థ లో జోక్యం చేసుకునేందుకు వీలింగ్ నష్టాలను మరియు ప్రసార ధరలను నిర్ధారించే వీధి విధానాలను ప్రకటించింది. పైన చెప్పబడిన రెగ్యులేషన్ ఉపాంశం లో చెప్పిన నష్టాల సాధారణ నష్టాలు మరియు వాటిని ఒక ఒట్టేజీ స్థానాలు/50 కే ఎం పొడువైన కాంట్రాక్టెడ్ మార్గం లోని డెర్మల్ లోడింగ్ పరిమితి మీద ఆధారపడి లెక్కించింది.

ఈ). క్లాసు 3(2) రాష్ట్రాల నియమ నిబంధనలను తెలుపుతుంది. ఈ నియమ నిబంధనలను అంత రాష్ట్ర పంపిణీ సదుపాయంలో జోక్యం, సంబంధించిన విషయాల్లో వీటిని నడుపుతున్న ట్రాన్సిమిటర్ల వీరి ప్రతిపాదనలకు వీరి సదుపాయాలను వాడుకోవడానికి ట్రేడ్ ట్రాన్సిమిటర్ల లోక పంపిణీ ట్రాన్సిమిటర్ల దీర్ఘకాలిక, మధ్యతరహా చిన్న తరహా సౌలభ్యం కోసం కొన్ని కాంట్రాక్టెడ్ పార్టీల సేవలు తీసుకుంటారు. వీటి ధరలు, ఛార్జీల

విషయంలో లేడావస్తే విద్యుత్ చట్టం సెక్షన్ 36, సబ్ సెక్షన్(1)కింద విద్యుత్ పంపిణి సేవల్లో జోక్యం చేసుకునే అవకాశం లైసెన్సీలకు కల్పించారు. ఈ కారణంగా 220కే వి వినియోగదారులకు ప్రత్యేక టారిఫ్ ను నిర్ధారించడం సాధ్యం కాదు.

216. విమానాశ్రయాల్లో ఏవియేషన్ విద్యుత్ కార్యక్రమాల పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:- ఆ.సం. 2013-14లో లైసెన్సీలు ఈ వినియోగదారుల కేటగిరీ నుంచి దీన్ని తప్పించి హెచ్ టీ II వినియోగదారుల్లో కలపాలనుకుని ప్రతిపాదనలు తయారు చేశాయి అయితే దీనికి తగు కారణాలను ఏమిచుపలేదు లైసెన్సీలు.

అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-హెచ్ టీ -III(ఏవియేషన్)ను హెచ్ టీ -II(ఇతరులకు) కలపడానికి తయారు చేసిన ఏ ఆర్ ఆర్ ప్రతిపాదనలను హెచ్ టీ -II(ఇతరులు)సమాన ఉ కూడా విధించడాన్ని తిరస్కరించారు.

2013-14 సంవత్సరంలో ఏవియేషన్ మరియు ఏవియేషన్ ఇతర వాడకాలపై 73:27, కారణం మిశ్రమ టారిఫ్ అకౌంటుకి తీసుకోవడం, విద్యుత్ వాడక నిష్పత్తి ద్వారా అభ్యంతరాలు తెలిపారు.

లైసెన్సీల అభిప్రాయం:- ఈ గౌరవ టారిఫ్ కేటగిరీ రూపొందించేందుకు గౌరవ కమీషన్ వారి ఆర్డర్లు గౌరవ ఏపి టీ ఈ ఎల్ నెం.7525(2009) అప్పీల్ నెం.195లోని ఆర్డర్లను సవాలు చేస్తూ రిలయన్స్ అవస్థాపన వారు ఫైల్ చేసింది) దానితో పాటు ఈ కేసును కూడా పరిశీలించాలని గౌరవ సుప్రీంకోర్టు నిర్ణయించింది. అప్పీలును ఒకసారి ఫైలు చేస్తే ఆర్డరు విపత్తులో ఉన్నందున నిశ్చయత్యం కోల్పోతుంది. గౌరవ సుప్రీంకోర్టు విమానాశ్రయానికి కాంపోజిట్ టారిఫ్ ను సీజ్ చేసినప్పటి నుండి, హెచ్ టీ II టారిఫ్ ను విమానాశ్రయాలకు వినియోగిస్తారని ఏపి సి పి డి సి ఎల్ భావిస్తోంది.

కమీషన్ నిర్ణయం:-ఆ.సం. 2012-13 టారిఫ్ ఆర్డరు లో ఈ వినియోగ కేటగిరీని రూపొందించిన కమీషన్, వీటికి కారణాలను పొందుపరిచారు. తరువాతికాలంలో, ఈ టారిఫ్ లీగల్ సమస్యలు ఉత్పన్న మయ్యాయి, ఈ విషయంలో గౌరవ సుప్రీంకోర్టు నిర్ణయం కోసం కమీషన్ ఎదురుచూస్తుంది.విమానాశ్రయాల్లాగే, రైల్వే స్టేషన్ల కు , బస్సు స్టేషన్ల కు కూడా మిశ్రమ భారం ఉంటుందని కమీషన్ గ్రహించింది.వినియోగదారులకు సంబంధించిన ప్రాథమిక చర్యలు మరియు నిరంతరాయ వాణిజ్య వ్యవస్థలకు రోజు మొత్తం విద్యుత్ వాడకం వల్ల సాదారణ హెచ్ టీ -II:ఇతర వినియోగుల కంటే విద్యుత్ వాడకం ఈ ప్రదేశా లల్లో ఎక్కువ గా వుంటుంది.అందుకే ,2013-14 లో హెచ్ టీ -III: విమానాశ్రయాలు , , రైల్వే స్టేషన్లు , బస్సు స్టేషన్ల ను కొత్త హెచ్ టీ కేటగిరీ గా రూపొందించాలని కమీషన్ నిర్ణయించింది .

217. సి .పి .డబ్ల్యూ .ఎస్ ,వ్యవసాయం ,ఎత్తి పోతల సేద్యానికి సంబంధించి లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:- హెచ్ టీ -IV: సి .పి .డబ్ల్యూ .ఎస్ ,వ్యవసాయం ,ఎత్తి పోతల సేద్యం ను విలీనం చేసి ఒకే కేటగిరీ ని రూపొందించాలని లైసెన్సీల ప్రతిపాదన.ఈ క్రింది సబ్ కేటగిరీ ని విలీనం చేయాలని ప్రతిపాదన.

- హెచ్ టీ -IV(ఏ)- ఎత్తి పోతల సేద్యం

- హెచ్ టీ -IV(బి) -వ్యవసాయం
- హెచ్ టీ -IV(సి)-సంయుక్త రక్షిత నీటి సరఫరా స్కీం

218. అభ్యంతరాలు /సూచనలు : ఎత్తి పోతల సేద్యం రెండు రకాలు -ప్రభుత్వం చే నడుప బడేవి ,రైతు సంస్థల చేత నడుప బడేవి.విద్యుత్ సరఫరా సమయం మరియు టారిఫ్ రెంటికి వేరు .దీని వల్ల ఎంతో గందర గోళం జరిగి , రైతు లకు కాస్త కాలం ఏర్పడుతుంది . ఎత్తి పోతల సేద్యం స్కీం ను సమానంగా చూసి , ఎత్తి పోతల సేద్యం రూపు ,వాటి అవసరాలకు సరిపడా విద్యుత్ సరఫరా చేయాలని విజ్ఞప్తి .ఇలా చేస్తే ఉపరితల పారుదల ప్రాజెక్టుకు వసూలు చేసే నీటి సెస్ టారిఫ్ సమానంగా వుంటుంది .మిగతా వ్యయం ప్రభుత్వం భరిస్తుంది . సబ్ కేటగిరీ ల విలీనం న్యాయం కాదు .

లైసెన్సీల సమాధానం:-సక్రమ వ్యవస్థీకరణ లో భాగంగా , హెచ్ టీ -IV(ఏ),(బి),(సి) కేటగిరీ లను టారిఫ్ 5.61/యూనిట్ తో ఒకే కేటగిరీ గా విలీనం చేసారు .

కమీషన్ నిర్ణయం:-2003,ఎలక్ట్రిసిటీ యాక్ట్ సెక్షన్ 65 కింద ప్రభుత్వం చే సబ్సిడీ మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ ల ప్రకారం ఈ మూడు సబ్ కేటగిరీ ల వినియోగులకు వివిధ చార్జీలు వున్నాయి . విద్యుత్ వాడకం అంటే నీటిని పైకి తెచ్చుకునేందుకు వాడే విద్యుత్ , హెచ్ టీ -(IV),(బి):వ్యవసాయ మరియు హెచ్ టీ -IV(ఏ): ఎత్తి పోతల సేద్యం ప్రభుత్వం చే నడుప బడేవి., రెంటికి సమానం .కనుక లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన విలీనాన్ని కమిషన్ ఒప్పుకుంది .

219. హెచ్. టీ. తాత్కాలికం పై లైసెన్సీల ప్రతిపాదనలు:-ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14లో తాత్కాలికంగా వాడుతున్న వినియోగదారుల మీద కూడా (నిర్దిష్ట డిమాండ్ మరియు విద్యుత్ చార్జీలను) వేయాలని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించారు.

కమీషన్ నిర్ణయం: వినియోగదారుని కేటగిరీకి 1.5రెట్లు డిమాండ్ మరియు విద్యుత్ చార్జీలు ఉన్నాయి. 1.5రెట్లు డిమాండ్ మరియు విద్యుత్ చార్జీలు బదులు ఒక నిర్దిష్ట ధర సూచించాల ని లైసెన్సీల ప్రతిపాదన. తాత్కాలిక సరఫరా కనెక్షన్ పరిమిత కాలం కనుక (ఆ.సం. 2013-14 కు ఈ ప్రతిపాదనను కమీషన్ తిరస్కరించింది).

క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీ నిర్ధారణ:-

220. లైసెన్సీల ప్రతిపాదన:-2013-14, రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ తో పాటుగా క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీ ని కూడా నిర్ధారించాలని లైసెన్సీలు విజ్ఞప్తి చేశాయి.

కమీషన్ నిర్ణయం: ప్రస్తుతం, ఆర్ &సి విదివిదానాల ప్రకారంవినియోగదారులను క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీ చెల్లింపు నుండి మినహాయించారు. కమీషన్ ఈ విషయం పున: పరిశీలించి, అవసరం ఏర్పడినప్పుడు ఆ.సం. 2013-14లో క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీ ను నిర్ధారిస్తారు.

సారాంశం:-

221. పైన చెప్పిన విధంగా, ఆ.సం. 2013-14లో ఎంపిక చేసిన కేటగిరీ లకు టారిఫ్ ను సవరించింది, హెచ్ టి-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు స్టేషన్లు, మరియు రైల్వే స్టేషన్లు, కొత్త టారిఫ్ కేటగిరీలో చేర్చింది. ఆ.సం. 2013-14లో ఆమోదిత ఆదాయపు అవసరాలను రికవరీ చేసేందుకు, కమీషన్ ఈ టారిఫ్ లో సవరణ చేసింది.

అధ్యాయం -IX

సాధారణ అంశాలు:

బహిరంగ విచారనల్లో వచ్చిన అభ్యంతరాలు/సూచనలు:-

222. ఆర్ & సి వీధి విధానాలపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఎం/ఎస్ అరబిందో ఫార్మా మరియు ఇతరులు ఈ అభ్యంతరాలను తెలిపారు:-

విద్యుత్ కోత/విద్యుత్ సెలవు/విద్యుత్ పరిమితులు/పరిశ్రమల మీద ఈ ఎల్ ఆర్ ఉత్పాదన మీద తీవ్ర ప్రభావం చూపుతాయి. హెచ్ టీ వినియోగులమీద ఎక్కువ భారం మోపకుండా విద్యుత్ పరిమితులు విధించ కుండా, నిరంతరాయ విద్యుత్ ను డిస్కంలు సరఫరా చేయాలి. పల్వ రైజర్ యూనిట్లు నిరంతరాయంగా పనిచేసే పరిశ్రమలు, వీటిలో ఉత్పాదన కి మోటార్లు తిరుగుతూనే ఉండాలి. పి డి ఎల్ (ఆమోదిత వినియోగ పరిమితి)కి జరిమానా విధించాలి. ఆర్&సి ఆర్డరు వల్ల డిస్కంలకు ఎంత అదనపు ఆదాయం వస్తుందో తెలియజేయలేదు. ఐ సి టి పాలసీ 2010-15 ప్రకారం ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ఐ టి సెక్టార్ ను విద్యుత్ కోతల నుండి మినహాయించింది. ఆర్ &సి విధివిధానాల ప్రకారం కొన్ని నెలల నుండి ఏపి సి పి డి సి ఎల్ విద్యుత్ కోతలను ఆశ్రయిస్తుంది.ఇలా జరిగితే, బిజినెస్ ను మెరుగుపరచడానికి ఐ టి సెక్టార్ లోని ఎం ఎస్ సి లు ఏపి నమ్మదగిన ప్రదేశం అని ఎలా భావిస్తాయి. ఐ టి క్లయింట్ ను ఆకర్షించడానికి ఐ టి పరిశ్రమలకు నిరంతరాయ విద్యుత్ ను సరఫరా చేసేలా ఏపి సి పి డి సిఎల్ ను ఆదేశాలని విజ్ఞప్తి చేసాయి మరియు ఓ ఏ ట్రాన్సా క్షపన్స్ కోసం భారం ప్రసారం చేసే సమయంలో సి ఎస్ ఎస్ ను తగ్గించాలని విజ్ఞప్తి ఉంది. ఐ టి పరిశ్రమలకు బదులు ఎం ఎస్ ఎం ఈ సెక్టార్ మరియు చిన్న పరిశ్రమలకు ఆర్ & సి వీధి విధానాల్లో మినహాయింపు ఇవ్వాలి. ఒక వేళ, సాయంత్ర కాలం 4 నుంచి 6 గంటల మధ్య విద్యుత్ కోత ఉంటే, వినియోగదారులు పీక్ సమయంలో ఒక గంట పాటు విద్యుత్ ను వాడ వచ్చు.వినియోగదారుల పరిధిలో మీటర్ ను ఒకే లా ఉండేలా సమయాన్ని ఏర్పర్చాలని విజ్ఞప్తి చేసాయి. ఇప్పటికే వరకు చెల్లించిన జరిమానాలను రద్దు చేయాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:-ఇటీవల కాలంలో తక్కువ వర్షపాతం కారణంగా తగ్గిన హైదేల్ ఉత్పాదనల వల్ల మరియు కే జి బేసిన్ లో తక్కువ గ్యాస్ ఉత్పాదన కారణంగా గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పిపి లో విద్యుత్ లభ్యత తగ్గడం వల్ల, డిమాండ్ మరియు సరఫరా మధ్య ఎక్కువ తేడా ఏర్పడింది. సరఫరా ను చేరేందుకు డిమాండ్ ను నియంత్రించాలి, దాని కోసం భారం ఉపశమనాన్ని మోపారు. ఇంకా అనధికారిక భారం ఉపశమనాన్ని నియంత్రించేందుకు మరియు గ్రిడ్ ను రక్షించ డానికి వినియోగుల మీద పరిమితి మరియు నియంత్రణ విధివిధానాలను మోపాలని కమీషన్ ను లైసెన్సీలు ఆశ్రయించారు. గౌరవకమీషన్ 7-9-12 నాడు ఆర్ & సి

వీధి విధానాలను జారీ చేసింది. సవరించిన ఆర్డరు తరువాత జారీ చేసింది. లభ్యత మెరుగుపడిన తరువాత ఆర్ & సి వీధి విధానాలను ఎత్తి వేస్తారు. వినియోగదారులు పాటించాల్సిన పరిధి లను కమీషన్ నిర్ణయించింది. గ్రీడ్ క్రమ శిక్షణ ను మరియు వ్యవస్థలో క్రమశిక్షణ ను ఆర్ & సి విధి విధానాలు తెస్తాయి. లైసెన్సీలు విద్యుత్ కోతను విధిస్తే, వినియోగదారులు బహిరంగ ప్రవేశం ద్వారా విద్యుత్ ను తెచ్చుకోలేరు. ప్రస్తుత ఆర్ & సి విధి విధానాలు ద్వారా వినియోగులు విద్యుత్ కొరతను తీర్చుకోవడానికి బహిరంగంగా విద్యుత్ తెచ్చుకోవచ్చు. ప్రజాప్రయోజనాల దృష్ట్యా, గౌరవ కమీషన్ కొన్ని కేటగిరీ లను ఆర్ & సి నుండి మినహాయించింది. వారీ నిర్దేశిత పరిధిలు దాటితే కొందరు వినియోగదారులకు జరిమానా విధించారు. ఐ టీ సెక్టరుకు విద్యుత్ కోతలు లేకుండా ఉండేలా లైసెన్సీలు కృషి చేయాలి. ఏపి ప్రభుత్వపు సూచనల ప్రకారం ఆర్ & సి విధానాల నుండి ఐ టీ సెక్టర్ ను డిస్కంలు మినహాయించింది. ఆర్ & సి విధానాల క్రింద క్రాస్ సబ్సిడీ చార్జీ ను మోపడం లేదు.

కమీషన్ దృక్పథం:- ప్రస్తుత డిమాండ్ సరఫరా పరిస్థితి ఆధారంగా డిస్కంల ప్రతిపాదన మీద కమీషన్ ఆర్ & సి విధానాలను జారీ చేసింది. వినియోగదారులు ఆర్ & సి ఆర్డరు ను పాటించాలి, డిస్కంలు క్రమ శిక్షణ తో గ్రీడ్ పనిని, రక్షిత పరిమితులలో కాపాడుకోవాలి. ఎఫ్ ఏపి సి సి ఐ, ఎఫ్ ఏపి సి ఐ ఏ, స్పిన్నింగ్ మిల్ అసోసియేషన్ ఇంటి పరిశ్రమల వినియోగ సంస్థలతో చర్చలు జరిపి వ్రాత పూర్వక మరియు మౌఖిక నివేదికలు అందుకుంది. ఆ తరువాత, ఆర్ & సి ఆర్డరు లను జారీ చేసింది కమీషన్. పుల్వేరిజేర్ యూనిట్ల కు సంబంధించి, నెలలో 18రోజులు లేక వారంలో 4 రోజుల పూర్తి కాంట్రాక్టు డిమాండ్ పాడే అవకాశం, ఆర్ & సి ఆర్డరు లో ఇచ్చారు.

డిస్కంల సిపార్చు లను బట్టి ప్రత్యేక తరగతి వినియోగదారులకు ఆర్ & సి విధానాల నుండి మినహాయించారు, వినియోగానికి సంబంధించి పరిశీలన జరిపింది. 1-11-12 నాడు జారీ చేసిన ఆర్ & సి ఆర్డరు లో ఓ ఏ లావా దేవిల మీద క్రాస్ సబ్సిడీ సర్ చార్జీ ను కమీషన్ తగ్గించింది.

223. బహిరంగ ప్రవేశం పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఎం/ఎస్ ఇండియా సిమెంట్స్, శ్రీ. బి ఎస్ ఎస్ వి నారాయణ, ఇతరులు తెలిపిన అభ్యంతరాలు:- ఎస్ డి ఎల్ సి నుండి ఎస్ ఓ సి సేకరించిన తరువాత, అక్షేపకుడు మార్పిడి ద్వారా విద్యుత్ సేకరించాలి. ఈ మార్పిడి ఎస్ ఎల్ డి సి మరియు డిస్కం లను అమర్చుతుంది. రోజు వారీ షెడ్యూల్ మార్పిడి ద్వారా సేకరించిన విద్యుత్ పరిమాణాన్ని తెలుపుతుంది. పిటిషనర్, బిల్ జారీ చేసేటప్పుడు, దీనిని గమనించక, మార్పిడి నుంచి సేకరించే విద్యుత్ ను కాక, విద్యుత్ ను తీసుకున్నందుకు మాత్రామే అక్షేపకుని ధర వేస్తున్నారు. అలా కాకుండా, బహిరంగ ప్రవేశం ద్వారా అక్షేపకుడు సేకరించిన విద్యుత్ యూనిట్ల ను కూడా బిల్లు లో కలిపి పిటిషనర్ కు ధర వేసి, రాబోయే నెలలో దానిని సర్దుబాటు చేస్తామని చెబుతున్నారు. ఇది అవసరమయినదే కాక వినియోగదారునికి ఒకే నెలకు రెండు సార్లు

చెల్లించడం తో ఆర్థిక భారం. వినియోగలు ఎవరైతే మూడవ పార్టీ ద్వారా భారం షేడ్డింగ్ సమయంలో విద్యుత్ సేకరించా లను కుంటారో, వారిని బహిరంగ ప్రవేశానికి అనుమతించాలని డిస్కంలకు సూచించాలి. కావలసిన అనుమతులను పొందేందుకు విధానాలను సులభ తరం చేయాలని డిస్కంలకు సూచించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- బహిరంగ ప్రవేశపు అమ్మకాల సెటిల్మెంట్లు తాత్కాలికంగా జరుగుతుంది మొత్తం బహిరంగ ప్రవేశపు అమ్మకాలలో 90% అప్పటికప్పుడు ఆ నెల బిల్లులో ఒక వేళ వినియోగదారుడు షెడ్యూల్ ను అతిక్రమిస్తే యు ఐ ధరలను చేరుకునేందుకు మిగతా 10% డిస్కంల దగ్గర ఉంటాయి. సమాచారం అందుకున్న తరువాత 15 నిమిషాల సమయ ప్రతి బంధక ధృవీకరణ ద్వారా సెటిల్మెంట్లు పూర్తి చేస్తారు.

కమీషన్ దృక్పథం:- తాత్కాలికంగా నెల వారీ సెటిల్మెంట్లు కోసం 90% బహిరంగ ప్రవేశపు అమ్మకాలను డిస్కంలు సరఫరా చేసిన విద్యుత్ కు బిల్లింగు కు వాడడం సబబే. డిస్కం లు ఈ విధంగా సూచించ బడ్డాయి. షెడ్యూల్ విద్యుత్ లో 90% ను వాటి డిమాండ్, అంతరాష్ట్ర బహిరంగ ప్రవేశం ద్వారా వినియోగదారులు సేకరించినది(ఇరువైపుల లేక మార్పిడి ద్వారా) బిల్ వేసిన విద్యుత్/ డిమాండ్ లెక్కింపుకు, తాత్కాలిక నె వారీ సెటిల్మెంట్లు కోసం డిస్కంలు వాడాలి.

224. విద్యుత్ కోతల పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఐ కే పి నాలెడ్జి పార్క్ మరియు ఇతరులు ఈ విధంగా అభ్యంతరాలు తెలియజేయాలి. అన్ని ప్రాంతాల్లో సమంగా విద్యుత్ కోతలు ఉండాలి.భారం రిలీఫ్ లు విధించే ముందు విద్యార్థులు మహిళల సమస్యలు పరిగణించాలి.గృహ సంబంధ వినియోగంలో భారం షేడ్డింగ్ ను తోలాగించాలని ఏపి ట్రాన్స్ స్కో అండ్ డిస్కంకు ఏపి ఈ ఆర్ సి ను సూచించాలి.మహారాష్ట్ర లో భారం షేడ్డింగ్ మీద బహిరంగ విచారణ నడపాలి.వృద్ధులు మరియు పిల్లలను దృష్టిలో ఉంచుకొని వేసవి లో ఉదయం 11:30 నుంచి సాయంత్రం 3:30 మధ్యన విద్యుత్ కోత లు విధించాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- (నాణ్యమైన సరఫరా మరియు విద్యుత్ లభ్యతకు హామీ ఇచ్చేందుకు) అన్ని విద్యుత్ లభ్యమయ్యే కేంద్రాలను లైసెన్సీలు పరిగణించాలి. లైసెన్సీలు మధ్య కాలిక బిడ్డింగ్ పద్ధతిని పూర్తి చేసాయి మరియు జూన్ 2013 నుంచి 3 ఏళ్ల వరకు 550 ఎం డబ్ల్యూ ల రెండవ పవర్ జేనరేటర్ల కల పి పి ఏ కు సంతకం చేసాయి. 2016 నుండి దీర్ఘకాలిక విద్యుత్ కొనుగోళ్ళ కింద మూడు విద్యుత్ జనరేటర్లను 25 ఏళ్ల వరకు 1050 ఎం డబ్ల్యూ సరఫరా కోసం 2013 ను లైసెన్సీలు సమర్పించాయి. ఆ.సం. 2013-14 కు 1000 ఎం డబ్ల్యూ అదనపు సౌర సామర్థ్యానికి లైసెన్సీలు మునుపే టెండర్ల పద్ధతి మొదలుపెట్టింది. ఈ ఏడాది ముగింపు లోపే 350 ఎం డబ్ల్యూ పవన విద్యుత్ ను మొదలు పెట్టడానికి లైసెన్సీలు అన్ని చర్యలు తీసుకుంటున్నారు.డిమాండ్, సరఫరా మధ్య తేడా లేనప్పుడు 24 గంటలు విద్యుత్ను సరఫరా చేస్తున్నాయి. కానీ, ప్రస్తుత పరిస్థుతుల్లో గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో 24 గంటలు సరఫరా డిస్కంలు చేయలేక పోతున్నాయి.

కమీషన్ దృక్పథం:- ప్రస్తుత డిమాండ్ సరఫరా పరిస్థితుల దృష్ట్యా భారం శేడ్డింగ్ మరియు ఆర్ & సి విధానాల ద్వారా దేమంది నియంత్రణ విధానాలు గ్రిడ్ సమర్థవంతంగా నడిపేందుకు అనివార్యం.

225. విద్యుత్ పరిరక్షణ పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- శ్రీ యం. తిమ్మారెడ్డి , శ్రీ వి. వెంకటరామయ్య మరియు ఇతరులు ఈ అభ్యంతరాలను తెలిపారు. సరఫరా లో కొరత ఉన్నప్పుడు రోడ్ల పై ఆ సెంట్రల్ లైటింగ్ ఉండకుడదు. వీధి దీపాలకు మూడవ లైను లేనందున పగటి పుట కూడా వీధి దీపాలు వెలుగుతున్నాయి. మూడవ లైను ఉంటే విద్యుత్ ను కాపాడుకోవచ్చు. ప్రభుత్వ కార్యాలయాల్లోనూ విద్యుత్ పరిరక్షణ కు విధానాలను అమలు పరచాలని ప్రభుత్వం జారీ చేసింది. కానీ వీటిని అవి పాటించక సి ఎఫ్ ఎల్ బల్బుల వాదాకాన్ని తెలిపాలి. సౌర, పవన మరియు బయో విద్యుత్ కేంద్రాల మీద దృష్టి సారించాలి. విద్యుత్ పరిరక్షణ కమిటీ ఈ దీనికోసం ఏర్పాటు అయ్యాయి. ఈ కమిటీలో వివిధ విభాగాల నుండి అధికారాలు ఉంటారు. కానీ, ఎవరైనా వినియోగదారుని ప్రాతినిధ్యం వహిస్తున్నారా? వ్యవసాయ రంగానికి 25% విద్యుత్ వాడకం ఉంది అని అంటున్నారు. వ్యవసాయ వినియోగదారుడు ఈ కమిటీ ఎందుకు చేర్చ లేదు. విద్యుత్ పరిరక్షణ స్కీం కింద 310 సిఎఫ్ ఎల్ బల్బులను ఎస్ పి డి సి ఎల్ ప్రాంతాల్లో పంచింది దిని వల్ల ఎంత విద్యుత్

మిగులుతుందో. తెలియ జేయాలి. విద్యుత్ పరిరక్షణ మిషన్ ఏర్పాటు చేసినప్పటికీ రాష్ట్ర స్థాయి లో సామాన్య స్థాయి వద్ద దాని ప్రభావం లేదు. విద్యుత్ సామర్థ్యతను పెంచేందుకు కమీషన్ కొన్ని నిర్దిష్ట చర్యలు చేపట్టాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:- పోటాపోటీ బిడ్డింగ్ ద్వారా జి ఓ ఎం ఎస్ నెం.46 ప్రకారం మొత్తం రాష్ట్రంలో సౌరవిద్యుత్ కింద 1000 ఎం డబ్ల్యూ విద్యుత్ సేకరణ కోసం టెండర్లను డిస్కంలు పిలిచాయి. సి ఈ ఆర్ సి/వీపి ఈ ఆర్ సి మార్గదర్శకాల ప్రకారం పిపి ఏ ద్వారా ఆర్ ఈ సి పద్ధతి కింద సౌర విద్యుత్ ఉత్పాదకులను ప్రోత్సహిస్తున్నారు. పి పి ఏ కింద ఉన్న బయోగ్యాస్/ బయో మాస్ ఉత్పాదకులను ఏపి ఈ ఆర్ సి టారిఫ్ కంటే ఎక్కువ టారిఫ్ అది 5.50 ఇచ్చి వారీ ఉత్పాదన పెంచేలా ప్రభుత్వం ప్రోత్సహిస్తుంది. మినీ హైద్రో విద్యుత్ ప్లాంట్ల ను ప్రోత్సహించేందుకు ఏపి జెస్ కో వాటికి టెండర్లు పిలిచింది. దీనివల్ల, అక్టోబర్ 2013 నుండి సౌర విద్యుత్ సరాసరి అదనపు సామర్థ్యం 500 ఎం డబ్ల్యూ వస్తుందని అంచనా. 35 ఎం డబ్ల్యూ అదనపు సౌర పి వి వస్తుందని మరియు ఆ.సం. 2013-14లో సౌ ర థెర్మల్ విద్యుత్ కు ఎం డబ్ల్యూ అదనంగా వస్తుందని అంచనా(5.50/యూనిట్ ధరల). ఆ.సం. 2013-14లో 350ఎం డబ్ల్యూ ల పవన విద్యుత్ అదనపు సామర్థ్యం వస్తుందని అంచనా(4.55/యూనిట్) విద్యుత్ పరిరక్షణ చర్యలను పర్యవేక్షిస్తూ ఏపి ప్రభుత్వం రాష్ట్ర విద్యుత్ పరిరక్షణ మిషన్ ఏర్పాటు చేసింది. సామర్థ్యతను పెంచేందుకు డిమాండ్ నిర్వహణ చర్యలు మరియు విద్యుత్ పరిరక్షణ చర్యలు లైసెన్సీలు చేపట్టారు. హెచ్ వి డి ల ఆచరణ, విద్యుత్ ఆడిట్, నాణ్యమైన మీటర్ల పున: స్థాపన, ఏ బి కేబుల్స్ ను వేయడం లాంటి వాటి తో నష్టాల తగ్గుదల చర్యలు పాటించి, సాంకేతిక మరియు

వాణిజ్య నష్టాలను తగ్గించే దిశగా లైసెన్సీలు ప్రయత్నిస్తున్నారు.విద్యుత్ సామర్థ్యత బ్యూరో (బి ఈ ఈ) వారి సమన్వయంలో బచాత్ బల్బు యోజన కింద ఏపి సి పి డి సి ఎల్ అధికారపరిధిలో ఐ సి ఎల్ స్థానం లో సి ఎఫ్ ఎల్ వాడకం వల్ల విద్యుత్ పరిరక్షణ ఏపి సిపి డి సిఎల్ చేసింది. దీని కోసం సిఐ క్వెస్ట్ కేపిటల్ గ్రీన్ వెంచర్స్ పై లిమిటెడ్ పై చర్యకు వినియోగించింది. ఈ సి విధానాల భాగంగా 6 ఆపరేషన్ డివిజన్ లో 16.5హెచ్ లక్షల సి ఎఫ్ ఎల్ ఎస్ ను గృహాలకు అందించారు. మిగతా ప్రాంతాల్లో కూడా ఈ కార్యక్రమం విస్తృతంగా చేపట్టింది ఏపి సి పి డి సి ఎల్. ఇప్పటి వరకు ఐ సి ఎల్ ల స్థానంలో సి ఎఫ్ ఎల్ వినియోగం వల్ల పొదుపు చేసిన విద్యుత్ పరిమాణం దాదాపు 100ఎం డబ్ల్యూ (రమారమి) ఎస్ పి డి సిఎల్ లో బి ఎన్ కండ్రీగ మండలం చిత్తూర్ జిల్లాలో బొంబయన్ ఎన్వైరాన్మెంట్ ఇన్నోవేషన్ పై లిమిటెడ్ వారు ప్రయోగాత్మక కార్యక్రమంగా సి ఎఫ్ ఎల్ బల్బులు ను సరఫరా చేసారు. కానీ వీరు ఆ పనిని పూర్తి చేయలేకపోయారు. ఈ పి డి సిఎల్ లో ఫిలమెంట్ బల్బులస్థానంలో సి ఎఫ్ ఎల్ ను వాడమని వాషింగ్ మిషిన్లు, గీసర్లు , ఎయిర్ కండిషన్ ల వాడకాన్ని నియంత్రించాలనీ, ప్రకృతి సహజమైన సౌర శక్తి, గాలి ని వాడి లైట్లు, ఫాన్స్ వాడకాన్ని తగ్గించాలనీ వృధాగా లైట్లు, ఫ్యాన్లు, టి వి సెల్ చార్జీలను వాడరాదనీ, విజ్జిప్తి చేస్తూ టి వి స్క్రోల్లింగుల ద్వారా ప్రజలను జాగురుకులను చేసింది. సూపరింటెండెంట్ ఇంజనీర్లు/ ఆపరేషన్ వారు విద్యుత్ పరిరక్షణ చిట్కాలను కూడా స్థానిక కేబుల్ టి వి తో ప్రజలకు తెలియజేస్తారు. ఏపి ఈ పి డి సిఎల్ , టి వి -5 సంయుక్త ఆధ్వర్యంలో 'సేవ్ ఎనర్జీ సేవ్ నేషన్' ఉద్యమం నడిపింది సిఎం డి /ఈపి డి సి ఎల్, విద్యుత్ యాత్రలో పాల్గొనగా ఉద్యోగులు పారస్పరిక సమావేశాల్లో పాల్గొన్నారు. డిమాండ్ సమాధానం ప్రయోగాత్మక కార్యక్రమం విని యోగాదారుల జాగృతి కోసం నియో సిలికా వారు అమలు పరిచారు. దీనిలో వెబ్ పోర్టల్ ద్వారా వినియోగదారునికి బిల్లు విశ్లేషణ చేసి విద్యుత్ పొదుపు చేపట్టాల్సిన చర్యలను తెలియజేసారు. ఈ పి డి సిఎల్ కార్యాలయ వరండా ల్లో ప్రత్యామ్నాయ లైట్లను అర్పి వేసి 5 సబ్ కేంద్రం లో ఎల్ ఈ డి ఆధారిత యార్డ్ లైటింగ్ స్థానంలో హెచ్ పి ఎస్ వి లైట్లు వాడి విద్యుత్ పొదుపు చేస్తున్నారు. నేషనల్ ఎలక్ట్రిసిటీ ఫండింగ్ తో 600 సబ్ కేంద్రం ల లో టెండర్లను పిలిచారు. ప్రయోగాత్మకంగా ప్రతి క్రియాశీల విద్యుత్ నిర్వహణ తగ్గింపు కు 11 కే వి సి హెచ్ పోతేపల్లి ఫీడర్ లో 600 కే వి ఏ ఆటో స్విట్చ్ డ్ లైన్ కెపాసిటర్ ను స్థాపించారు. ఎన్ ఈ ఎఫ్ ద్వారా ఇదే మాదిరి 184 వాటికి 11 కే వి ఫిడర్ల ను స్థాపించాలని టెండర్లను పిలిచారు. విశాఖపట్నం ఈ పి డి సిఎల్ లాన్లతో సోలార్ ఫోటో వోల్టాయిక్ ఆధారిత రెండు వీధి దీపాలను అమర్చారు. మిగతా ఈపి డి సిఎల్ ఆఫీసులకు కూడా వీటిని అమలు పరిచే దిశగా చర్యలు చేపట్టారు. ఈ పి సి పి డి సిఎల్ కార్పొరేట్ ఆఫీసులకు సర్కిల్ ఆఫీస్ బిల్డింగ్లకు ఆరు 10 కే డబ్ల్యూ రూఫ్ టాప్ పవర్ ప్లాంట్స్ ను ఏర్పర్చటానికి పనులను సమకూరుస్తున్నారు. సోలార్ సరఫరా ఉత్పాదన కింద 57 పల్లెల్లో 30 వాటికి విద్యుత్ అందిస్తున్నారు. ఆర్ ఈ సి స్కీం కింద మిగతా కార్యక్రమాలు చేపట్టారు. ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ 5 నక్షత్ర నిర్ధారిత డి టి ఆర్ ను వాడుతుంది. విద్యుత్

సామర్థ్యాన్ని పెంచటానికి, ఇప్పటివరకు 12000 పున: స్థాపించారు. ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ నుండి కొత్త సేవల కనెక్షన్ల కు టౌన్ల లో మరియు వ్యవసాయ రంగానికి 5 నక్షత్ర నిర్ధారిత డి టి ఆర్ లను వాడుతున్నారు. విజయనగరంలో గ్రామీణ గృహ వినియోగదారులకు ప్రత్యేక ప్రయోజన కింద ప్రభుత్వ ఆర్థిక సహాయంతో 3.8లక్షల సి ఎఫ్ ఎల్ పంపిణీ ప్రాజెక్టును చేపట్టాలన్న ప్రతిపాదన ఉంది. వ్యవసాయ రంగం లో ,సక్రమ మీటరింగ్ ,విద్యుత్ సామర్థ్య పంపు సెట్ల వాడకం ,ఐ డి పంటల సాగు చేసే వ్యవసాయ విని యోగాదారుల కు ఇన్సెంటివ్ స్కీం ను మొదలు పెట్టాలని గౌరవ ఏ పి ఈ ఆర్ సి కి ప్రతిపాదన పంపడమైంది.

కమీషన్ దృక్పథం: విద్యుత్ పరిరక్షణ విధానాలను ప్రోత్సహించడమే కమీషన్ కి అతి ప్రధానమైంది. అన్ని టారిఫ్ ఆర్డర్లతో కావాల్సిన చోట్ల సూచనలు ఇస్తూ దిస్కంలకు కమీషన్ విద్యుత్ ను పొదుపు చేయమని సూచించింది. ఏపి డిస్కంలు విద్యుత్ పొదుపుకు కృషి చేయాలని కమీషన్ భావిస్తోంది. ప్రజలను విద్యుత్ పొదుపు తెలిసేలా అన్ని చర్యలు చేపట్టాలని దిస్కంలకు తెలియజేసింది.

226. ఏపి ఈ ఆర్ సి మార్గ దర్శకాలకు డిస్కం ల సమాధానాల పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- ఏపి ఈ ఆర్ సి మార్గదర్శకాల మీద కంప్లై యింస్ నివేదిక అస్పష్టంగా ఉంది. అని శ్రీ ఆర్. హెచ్. ఎన్. శర్మ పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం:- పట్టణ ప్రాంతాల్లో పాడైన డి టి ఆర్ ఎస్ ను 24 గంటలలో మార్చితే గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో 48 గంటలలో మార్పడం జరుగుతుంది. పై స్థాయి అధికారుల చే ఈ చర్యను పరిశీలింప బడుతుంది.

అ). సి జి ఆర్ ఎఫ్ మీద వినియోగదారులను జాగురుకులను చేయటానికి చర్యలను ఇంకా పెంచాలి. గౌరవ ఏపి ఈ ఆర్ సి వారి వీధి విధానాలను అనుసరించి వ్యక్తులను నియమించాలి.

ఆ). అన్ని సెక్షన్ ఆఫీసుల్లో జి టి సి ఎస్ ఆంగ్ల ప్రత్యేక వివరణ లభ్యమౌతుంది. మరియు ఏపి ఈ పి డిసిఎల్ వెబ్ సైట్ లో ఉద్యోగులు మరియు సాధారణ ప్రజానీకం ఉపయోగం కోసం ఉంచారు.

ఇ). ప్రింట్ & ఎలక్ట్రానిక్ మీడియా ద్వారా, కాల్ సెంటర్ సేవల ప్రాచుర్యం జరుపు తున్నారు. కాల్ సెంటర్ సేవల నిమిత్తం డాక్యుమెంటరీ తీసి వెబ్ సైట్ లో ఉంచారు.

డి). ఈపి డి సి ఎల్ వారు విద్యుత్ పరిరక్షణ కోసం చేపట్టే చర్యలను పొందుపరిచారు.

కమీషన్ దృక్పథం: ఆక్షేపకులు చెప్పిన విధంగా సమర్పించిన కంప్లైయింస్నివేదిక లో ఉన్న అస్పష్టతలను సమీక్షించాలని డిస్కంలకు సూచన దిస్కంలకు ఈ విధంగా సూచించడం మైంది కంప్లైయింస్ మార్గ దర్శకాల మీద నివేదికలు కమీషన్ కు ప్రతి మూడు నెలలకు ఒక సారి పుర్తియ్యే లోపు నివేదిక ఇచ్చి, వాటిని వెబ్ సైట్ లో పొందు పరచాలి.

227. విద్యుత్ చౌర్యానికి సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- శ్రీ ఆర్ హెచ్. ఎన్. శర్మ, స్వామి, జగన్మయానంద మరియు ఇతరులు ఈ అభ్యంతరాలు తెలిపారు:- లైన్లలో విద్యుత్ చౌర్యాని కనిపెట్టి అరికట్టటానికి ఒక్కో ట్రాన్స్ ఫార్మర్ దగ్గర అవసరమైన ఎలక్ట్రికల్ మీటర్ల ను అమర్చాలి. 2003, ఈ ఏ సెక్షన్

126 ప్రకారం గృహీతర మరియు గృహ సంబంధ అనధికారిక అదనపు లోడ్ల ను రెగ్యులరైజేషన్ చేసేందుకు ఎలాంటి చర్యలు ఈ పి డి సిఎల్ తీసుకోవడం లేదు. ఇది లైసెన్సీల వైఫల్యమే. దక్షిణ ప్రాంతాల్లో మరియు హైదరాబాద్ లో విద్యుత్ చౌర్యం పై ఏపి డి సిఎల్ ఎలాంటి చేపట్టక, 2010-11, నుండి 2012-13 టారిఫ్ ఆర్డరు లో ఏపి ఈ ఆర్ సి ఇచ్చిన సూచనలను బేఖాతరు చేస్తుంది.

లైసెన్సీల సమాధానం:- అదనపు భారాన్ని కనిపెట్ట టానికి విస్తృత తనిఖీలు జరిపి వాటిని క్రమబద్ధం చేయడం జరిగింది.డిస్కం లో లభ్యమయ్యే నిఘా (డి పి ఈ) విభాగాలు విద్యుత్ చౌర్యాన్ని కనిపెట్ట డానికి మరియు మీటర్ అమ్మకాల పెంపుకై వినియోగులు చేసే అక్రమ వినియోగాన్ని కనిపెట్టేందుకు కృషి చేస్తాయి అవి దక్షిణ హైదరాబాద్ (పాతబస్తీ) లో తనిఖీలు చేపట్టాయి. అది సున్నితమైన ప్రాంతం కావడంతో, స్థానిక ప్రజల నుండి ప్రతికులత ఎదురౌతుంది. ఏపి టి ఎస్ వర్గాల సహాయంతో తనిఖీలు జరుప బడ్డాయి. బిల్ నిలుపుదల తనిఖీలు, యు డి సి శూన్య వినియోగం, సేవల వాడకం లేకపోవడం, మీటర్ ను అక్రమంగా దిద్దడం వంటివి ఉన్న అధిక నష్టం కలిగిన ప్రాంతాలను ఆపరేషన్ ఇంజనీర్ల తో బాటు తనిఖీలు చేపట్టారు. మరియు రెయిడ్ చేసి ఎక్కువ చౌర్యం ఉన్న కేసులను నమోదు చేశారు. డి పి ఈ వర్గమే కాక, ఆపరేషన్ స్టాఫ్ కూడా విద్యుత్ చౌర్యం ఉన్న చోట్లను నమోదు చేస్తున్నారు.

కమీషన్ దృక్పథం:- డి టి ఆర్ వారి విద్యుత్ ఆడిట్ వ్యవస్థీకరణ కు ఆక్షేపకుల సూచనలను సమీక్షించాలి. మీటరింగ్ సమాచారం మరియు ప్రసార సంకేతిక రంగంలో అధునాతన విజ్ఞానాన్ని ఉపయోగించి వాణిజ్య నష్టాలను డిస్కంలు అరికట్టాలి.

228. సిబ్బంది లభ్యత పై అభ్యంతరాలు సూచనలు:- శ్రీ మీసాల బసవ పున్నయ్య మరియు ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు., డిస్కంలు, సరి పోయే సిబ్బంది ని ప్రతి గ్రామాల ప్రతి పల్లెలో ఉంచి విద్యుత్ వ్యవస్థ లో ఏదైనా రిపేర్లు ఉంటే సరి చేసేలా చూడాలి. అన్ని ఖాళీలను భర్తీ చేసేలా డిస్కంలకు సూచించాలి. సర్వీసుల సంఖ్యను బట్టి లైన్ మెన్ లను లభ్యమయ్యవల చేయాలని విజ్ఞప్తి. కాంట్రాక్టు ప్రైవేటు ఉద్యోగులను మీటర్ రీడింగ్ కు వినియోగించడం సరికాదని అది యాక్ట్ మరియు విధానాలకు వ్యతిరేకమని పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: ఏపి సి పి డి సి ఎల్ లో 1169 ఖాళీల భర్తీకి 937 ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ ఖాళీల భారతికి, 1316 ఏపి ఎన్ పి డిసిఎల్ ఖాళీల భారతికి జూనియర్ లైన్ మెన్ ల పోస్టులకు ఉద్యోగ ప్రకటన విడుదలైంది. 2007, డబ్ల్యూ పి నెం 8794 లో గౌరవ ఏపి హై కోర్ట్ లో గౌరవ డివిజన్ బెంచి మరియు బ్యాచి కేసు 14.03.12 నాడు మొత్తం జూనియర్ లైన్ మాన్ ల ఎంపిక పద్ధతిని పున: పరిశీలించాలని ఆర్డరు జారీ చేశాయి. ఇది 08.06.2006 మరియు 20.10.2006 నాటి ప్రకటనలకు మాత్రామే వర్తిస్తుంది. మొత్తం పరిశీలన పూర్తైన తరువాత, జే ఎల్ ఎం భర్తీ చేయడం జరుగుతుంది.ఎన్ పి డి సి ఎల్ లో మొత్తం ఆమోదిత 1834 లైన్ మెన్ లుగా 108 పోస్టులు మాత్రామే ఖాళీగా ఉన్నాయి.

కమీషన్ దృక్పథం: పని తీరు స్థాయికి అంగీకారం ఉండేలా హామీ ఇవ్వాలని దిస్కంలకు సూచన సేవల పెరుగుదలకు డిస్కంల పూర్తి స్థాయి ప్రాముఖ్యత ఇవ్వాలి.

229. వినియోగ దారులకు సర్వీసు సెంటర్ (సి ఎస్ సి)పని తీరు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- శ్రీ స్వామి జగన్మయానంద మరియు ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు. డి టి ఆర్ ఆమోదం కోసం డి డి లను సి పి డి సిఎల్ సి ఎస్ సి ల సిబ్బంది ఆలస్యంగా నమోదు చేయడం వలన విద్యుత్ కనెక్షన్ అప్లికేషన్ లో సీనియరీటీ పొందలేక రైతులకు కష్ట కాలం ఏర్పడింది. వ్యవసాయ రంగ వినియోగదారులకు డిస్కంల రిసీట్ నెం, సాంక్షన్ నెం. తేదీ, విడుదల చేసిన మేటరియాల ను ఎస్ ఎం ఎస్ ల రూపంలో చర వాణికి పంపించాలి. ఒక కాపీ ని వినియోగదారుని ఇచ్చి, మరొక కాపీని ఆ కార్యాలయంలో నమోదు చేయాలి పాత పద్ధతిలో మేటరియాల ను విడుదల చేస్తే, వినియోగదారుని నుంచి స్వీకరించిన రసీదు ను పొందాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం:-ప్రస్తుత పద్ధతిలో, వినియోగదారుని సేవా కేంద్రంలో వినియోగదారుని దరఖాస్తు రిజిస్టర్ అయిన తరువాత రిజిస్ట్రేషన్ నెం, తేదీ మరియు వినియోగదారుని వివరాలతో ఒక గుర్తింపు కార్డు జారీ చేయడం జరుగుతుంది. తరువాత మిగతా విశ్లేషణకు మరియు వినియోగదారుని పరిమితులని తనిఖీ చేయటకు సెక్షన్ కార్యాలయానికి, పంప బడుతుంది. సేవల విడుదలను అసిస్టెంట్ డివిజన్ల ఇంజనీర్/ఆపరేషన్ సమీక్షిస్తారు. సేవల విడుదలను వినియోగదారులకు తెలపడాన్ని పరీక్షిస్తారు.

కమీషన్ దృక్పథం:- సి ఎస్ సి సేవల పర్య వేక్షణ అవసరం సేవల విజ్ఞప్తు లను మరియు వినియోగదారులకు వారి దరఖాస్తు విశ్లేషణ సమాచారాన్ని సమయానుగుణంగా తెలుపుటకు డిస్కంల కృషి చేయాలి.

230. ప్రమాదాలకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- శ్రీ రాజేంద్ర రెడ్డి & ఇతరులు ఈ పేర్కొన్నారు. విద్యుత్ ప్రమాదం వల్ల మరణించిన పశువులకు 30,000 మనుషులకు 5 లక్షల వరకు పరిహారాన్ని పెంచాలని కోరారు. రోడ్డు ప్రమాదపు కేసుల మారితే విద్యుత్ ప్రమాద మరణాలకు పరిహారం చెల్లించాలి. పశు వైద్య అధికారి వెల్లడించిన నష్టం మొత్తం ప్రకారం మరణించిన పశువులకు పరిహారం ఉండాలి. ఓల్ట్ జి హెచ్చు తగ్గులవల్ల గృహూపకరణాలు కాలిపోవడం మరియు ప్రమాదాలు ఎక్కువ జరుగుతున్నాయి వినియోగదారులకు ఎలాంటి పరిహారం లేదు. వీటిని అరికట్టడానికి డిస్కంల ఎలాంటి చర్యలు తీసుకోవడం లేదు. పరిహారం చెల్లింపు కూడా సులభతరం మరియు పారదర్శకంగా ఉండాలి.పల్లెల్లో దురదృష్టపు మరణాలను అరికట్టడానికి వ్యవసాయం మరియు గృహ వినియోగదారులకు సి పి డి సిఎల్ , ఏ బి స్వితీస్ సమకూర్చాలి. 6.7 కే వి ఏ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ వినియోగం వల్ల వీటిని నిషేధించాలి. ప్రమాణాలను అరికట్టడానికి, మీటర్ టర్మినల్ పాయింట్ నుండి స్తంభం వరకు సర్వీసు వైర్ల ను సమకూర్చాలి. గృహాలకు,వ్యవసాయానికి ట్రాన్స్ ఫార్మర్ ఎర్ట్ పాయింట్ వద్ద న్యూట్రల్ వైర్లు కనెక్ట్ చేయాలి. పొడి ప్రాంతాల్లో, భుమిల్లో తేమ సరిగా లేనందున కావాల్సినంత ఎర్టింగ్ లభించడం లేదు, దీనివల్ల ఎక్కువ ఓల్ట్ జి లో గృహాలకు విద్యుత్ సరఫరా

జరగడం విద్యుత్ షాకులకు కారణం అవుతుంది. కాబట్టి ట్రాన్స్ ఫార్మర్ నుండి కాక సబ్ కేంద్రం నుండి న్యూట్రల్ వైర్ ను వేయాలని విజ్ఞప్తి .

లైసెన్సీల సమాధానం:-పోస్టు మార్టం రిపోర్ట్, పంచనామా, చట్ట బద్ధంగా వారసత్వపు హక్కు సర్టిఫికేట్ లాంటి అవసరమైన పత్రాలను అందుకున్న వెంటనే ప్రకృతి వైపరీత్యం వల్ల జరిగిన లేక విభాగాల తప్పిదాల వల్ల జరిగిన ప్రమాదాల వల్ల మరణాల వాస్తవికత ఆధారంగా పరిహారం చెల్లించటానికి లైసెన్సీలు అన్ని చర్యలు తీసుకుంటున్నారు. ప్రమాదాలను అరికట్టటానికి ఏ పి స్వీచ్ ను మార్చడం, స్పసుర్ ను సమకూర్చడం, స్తంభాలను సరిచేయడం వంటి చర్యలు డిస్కం లు చేపట్టారు. ఇది నిరంతర ప్రక్రియ. ఫండ్స్ లభ్యత ఆధారంగా సింగిల్ ఫేస్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ల దగ్గర ఎర్త్ వైర్ల పున: స్థాపన జరుగుతుంది. గ్రేటర్ హైదరాబాద్ పరిధిలో ఎలాంటి విద్యుత్ హెచ్చు తగ్గులేవు మురికివాడల్లో విద్యుత్ వైర్ల కనెక్షన్ లో జోక్యం చేసుకోవటం వల్ల హెచ్చు తగ్గులు ఏర్పడుతున్నాయి. ఈ ప్రాంతాల్లో, వినియోగదారులకు అవసరమైన చార్జీలు చెల్లించి సర్వసు రెగ్యులరైజేషన్ చేసుకోవాలని తెలియజేశారు. మరియు వారీ పరిధిలో ఉత్తమ వైర్ల వాడకం చేయమని విజ్ఞప్తి చేశారు. ఏబి స్వీచ్ వాడకం వల్ల మరణాలను అరికట్టవచ్చునేది తప్ప. ఏ బి స్వీచ్ లలో విద్యుత్ లో జోక్యం చేసుకోవడం వల్ల రైతులు ప్రాణాలు పోగొట్టుకున్నారన్న వాస్తవాన్ని దృష్టిలో పెట్టుకుని, 6222.28 లక్షలలో ఐ ఫోన్ డి టి ఆర్ కు సబ్ కేంద్రం నుండి న్యూట్రల్ వైర్ వేసే స్కీం ను ఎస్ పి డి సి ఎల్ రూపొందించి, విద్యుత్ విభాగానికి నివేదించింది. సింగిల్ ఫేస్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ లో ని హెచ్ టి న్యూట్రల్ కు స్వతంత్ర ఎర్టింగ్ ను విస్తృతముగా అన్ని ట్రాన్స్ ఫార్మర్ కు ఏర్పాటు చేస్తున్నారు.

కమీషన్ దృక్పథం: సమయానుసారంగా డిస్కంల ఒక పద్ధతి ప్రకారం ఇలాంటి కేసులకు పరిహారం లెక్కిస్తారు. బహిరంగ విచారనల్లో, వివిధ సంస్థలు/వ్యక్తులు తెలిపిన అభ్యంతరాల దృష్ట్యా ఈ విషయాన్ని సమీక్షించి వినియోగదారుల రక్షణ కు లైసెన్సీలు ప్రాముఖ్యత ఇవ్వాలి. ప్రమాదాలను అరికట్టడానికి కట్టడాలను మెరుగు పరచడం, నిర్వహణ వదులైనాస్పాన్ల ను బిగించ డం వంగిన స్తంభాలను నిలబెట్టడం డి టి ఆర్ ప్రాంతాలకు హెచ్చరిక బోర్డు లను పెట్టి, చుట్టూ ప్రహారీ కట్టడం వంటి వాటిని చేయాలి. వీటిని క్రమ పద్ధతిలో తగిన సమయానికి చేయాలి. ఏ బి స్వీచ్ లను ఏర్పాటు చేసి వ్యవస్థలో రక్షిత పని తీరు ఉండేలా చూసి ప్రమాదాలను అరికట్టాలి.

231. న్యూట్రల్ వైరు పై అభ్యంతరాలు/సూచనలు:- శ్రీ ఎం శ్రీధర్ రెడ్డి & ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు, గృహాలకు మరియు వ్యవసాయ రంగ కనెక్షన్ నెట్వర్క్ వైరు ను ట్రాన్స్ ఫార్మర్ ఎర్త్ పాయింట్ దగ్గర కలుపుతున్నారు. గృహాలకు, వ్యవసాయానికి ట్రాన్స్ ఫార్మర్ ఎర్త్ పాయింట్ వద్ద న్యూట్రల్ వైర్ను కనెక్ట్ చేయాలి. పొడి ప్రాంతాల్లో, భుమిల్లో తేమ సరిగా లేనందున కావాల్సినంత ఎర్టింగ్ లభించడం లేదు, దీనివల్ల

ఎక్కువ ఓల్టేజి లో గృహాలకు విద్యుత్ సరఫరా జరగడం విద్యుత్ షాకులకు కారణం అవుతుంది. కాబట్టి ట్రాన్స్ ఫార్మార్ నుండి కాక సబ్ కేంద్రం నుండి న్యూట్రల్ వైర్ ను వేయాలని విజ్ఞప్తి.

లైసెన్సీల సమాధానం: భూమిలో గుంటల లో “బెట్ నైట్ కా పౌండ్” నింపి 2 జి ఐ మరియు సి ఐ పైప్ సమకూర్చి ఒక్కో ట్రాన్స్ ఫార్మర్ దగ్గర ఏర్పే జరుగుతుంది. సబ్ కేంద్రం నుండి న్యూట్రల్ వైర్ సూచన పరిశీలించ బడుతుంది.

కమీషన్ దృక్పథం: 2009-10, 2010-11 టారిఫ్ లోనే ఈ విషయంలో మార్గదర్శకాలను జారి చేసారు కానీ, ఎర్రింగ్ వైఫల్యాల వల్ల వినియోగదారులు ప్రమాదానికి గురౌతున్నారు. కమీషన్ ఇంకా ఫిర్యాదులు, తప్పించుకో దగ్గ మరణాల నివేదికలు అందుతున్నాయి కమీషన్ ఈ విధంగా సూచించింది. అన్ని సింగిల్ ఫేస్ ట్రాన్స్ ఫార్మర్ కు , ప్రస్తుతం ఉన్నవి కొత్త వాటికి కూడా 33/11 కే విసబ్ కేంద్రం నుండి న్యూట్రల్ వైర్ ను ఏర్పాటు చేయాలి. సి ఈ ఏ రెగ్యులేషన్స్ ప్రకారం ఎర్రింగ్ పద్ధతులను పాటించాలి.

232. డి టి ఆర్ వైఫల్యాలు గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ. సారం పల్లి మల్ల రెడ్డి & ఇతరులు BESCO మాదిరిగా 0% డి టి ఆర్ వైఫల్యం రేటు సాధించడానికి ISI, BIS ప్రమాణాలను నిర్వహించడానికి, పేర్కొన్నారు. డి టి ఆర్ ఓవర్ లోడింగ్ కారణంగా ట్రాన్స్ఫార్మర్స్, వ్యవసాయం పంపు సెట్లు పాడైపోతున్నాయి. బాగు కోసం రైతులు వేల రూపాయలు పెడుతున్నారు. డి టి ఆర్ పాడై తే మంచి డి టి ఆర్ లను మొదట అక్కడికి పంపించి ఆ తర్వాత రిపేర్ చేసుకుంటే డబుల్ రవాణా ఛార్జీలు నివారించవచ్చు. ప్రస్తుతం ట్రాన్స్ఫార్మర్ల వైఫల్యం రేటు 7% పెరిగింది. ఈ రేటు 2% వరకు తగ్గుతుంటే సాంకేతిక వ్యాపార నష్టాలు తగ్గుతాయి . విఫలమైన డి టి ఆర్ ను నిర్దేశించిన 24 గంటలు మరమ్మతు కావడము లేదు. దీనివల్ల వినియోగదారులకు అసౌకర్యం కలుగుతుంది. ఉప మరియు ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ యొక్క నిలపడం కోసం భూమి సేకరించడం లో DISCOMs అలసత్వం ఉంది. డిస్కం పాత కండక్టర్ల మార్పడంలో , వదులుగా వున్న వైర్ల ను సరిదిద్దుట కోసం , పాడైపోయిన స్థంభాలను స్థానంలో కొత్త వాటిని ఏర్పరచడంలో మరియు నూనె స్థాయి నిర్వహించడంలో డి టి ఆర్ సరైన చర్యలు తీసుకొనడం లేదు .. ఇది పైన రచనలు సరిదిద్దుట కోసం చర్య తీసుకోవాలని అభ్యర్థన . డిస్కం లు దొంగతనం జరిగిన . డి టి ఆర్ స్థానం లో కొత్త వాటిని ఏర్పరచడం లో పూర్తి గా స్పందించడం లేదు. సంబంధిత సూపర్ ఇంటెన్ డింగ్ ఇంజినీర్ బాధ్యత వహిస్తారు .

లైసెన్సీల స్పందన: CERC సూచించినట్లు భారత మరియు అంతర్జాతీయ ప్రమాణాల ప్రకారం ఇ-సేకరణ ద్వారా వివిధ రకాల సామగ్రి సేకరించాలని దరఖాస్తుదారులకు తెలిపారు . ప్రమాణాలు కూడా పేర్కొన్నారు .. REC ప్రమాణాలు మరియు DEA మరియు EA-2003 ప్రకారం భద్రతా ప్రమాణాలతో. సేకరించిన సామగ్రి ని

స్థాపించారు . కొత్త ట్రాన్స్ఫార్మర్లు దరఖాస్తుదారులను అవసరం మరియు పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్ లో ఉన్న భారం పై ఆధారపడి ఏర్పాటు చేస్తున్నారు విఫలమైన డి టి ఆర్ బాగు కోసం మరియు ఉంచడం కోసం గదులు ,మరమత్తు కోసం గదులు, ఆరోగ్యకరమైన డి టి ఆర్ యొక్క స్టాక్ ను పెట్టేందుకు పెద్ద వున్నాయి .. విఫలమైన డి టి ఆర్స్ స్థానంలో కొత్తవాటిని మార్చేందుకు ఎస్ ఓ పి నిబంధనలను ప్రకారం పట్టణాల్లో 24 గంటలు మరియు గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో 48 గంటల్లో తీసుకోవాలి .Discom కోసం ప్రతి ఉప విభాగం కార్యాలయం వద్ద ఒక రవాణా వాహనం వుంటుంది .శాఖ మాత్రమే విఫలమైన డి టి ఆర్ స్థానంలో కొత్త డి టి ఆర్ రవాణా ఆ శాఖ నె చేస్తుంది ఏ పి ఎస్ పి డి సి ఎల్ జనవరి 2013 లో ఒక కొత్త పథకం "రైతు మిత్ర " ప్రారంభించింది విఫలమైన డి టి ఆర్ స్థానంలో కొత్త వాటి కోసం రైతులు ఫోన్ నంబర్ 9440811222కాల్ చేయవచ్చు అది రికార్డ్ చేసి ,విఫలమైన డి టి ఆర్ యొక్క సమాచారం సంబంధిత రంగంలోని అధికారులకు ఎస్ ఎం ఎస్ ద్వారా జారీ అవుతుంది.

లైసెన్సీలు ఎర్జిన్లు సరిదిద్దుట, AB స్విచ్లు, హెచ్ జి ఫ్యూజ్ సెట్లు, ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ కోసం ఎల్ టి కేబుల్ మరియు ఫ్యూజ్ వాహకాలు స్థానంలో, ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ యొక్క భార సమతౌల్యానికి, ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ లో నూనె లీకేజీలు సరిదిద్దుట, ఇంటర్ స్థంభాలను, పాడైపోయిన మరియు తుప్ప పట్టిన స్థంభాల స్థానంలోకొత్త వాటిని ఏర్పర్చుటకు , ఆ వాహకము యొక్క పరిధులతో స్టాన్ సరిదిద్దుట మరియు వదులుగా వున్నవైర్ల దిద్దుబాటు చర్యలను చెప్పట్టాలని సూచించింది .

డి టి ఆర్ దొంగతనం గురించి సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీర్స్ . సంబంధిత అధికారి నుండి రోజువారీ నివేదికలు పొంది పరీక్షిస్తారు . ఈ పి డి సి ఎల్ లో, దొంగతనమైన డి టి ఆర్ స్థానంలో కొత్త వాటి కోసం అవసరమైన యంత్రాంగాన్ని చేశారు అతి త్వరలో అన్ని ప్రాంతాలకు అందుబాటులో ఈ పి ఐ ఎమర్ ఎస్ విస్తరిస్తారు. విఫలమైన డి టి ఆర్ వివరాలు, వైఫల్యం మరియు భర్తీ సమయం అన్ని విభాగం కార్యాలయాలు, సబ్ డివిజన్ కార్యాలయాలు మరియు డివిజన్ వద్ద ప్రదర్శించబడతాయి .

కమిషన్ దృక్పథం: వ్యవసాయ వినియోగదారులకు కష్టాలను తప్పించటానికి భర్తీ జాప్యాలు తగ్గించాలి . విఫలమైన సరఫరా ట్రాన్స్ఫార్మర్లను మార్పడంలో పనితీరు ప్రమాణాలు ఖచ్చితంగా అనుసరించాలని లైసెన్సీలకు సూచన

233. సింగిల్ ఫేస్ సరఫరా వున్న వ్యవసాయ పంప్ సెట్లపై అభ్యంతరాలు / సూచనలు : శ్రీ సి చిన్నా స్వామి, డి నరసింహులు నాయుడు & ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు వ్యవసాయ పంపు సెట్. సమీపంలో సింగిల్ దశ లో ఒక బల్బ్ అందించడం కోసం సరఫరా ఏర్పాటు కోరారు.

లైసెన్సీల స్పందన: ప్రస్తుతం 3 దశ పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్ ద్వారా. 3 దశ సరఫరా 7 గంటల అందించబడింది సింగిల్ ఫేస్ సంతృప్తం కాలంలో 11 కెవి లైన్ ద్వారా సరఫరా అవుతుంది అందువలన ఒకే దశ సరఫరా మూడు దశ పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్ కింద అందుబాటులో లేదు. సలహా అమలు సాధ్యం కాదు.

కమిషన్ దృక్పథం : కమిషన్ సమస్య పరిశీలించారు మరియు సింగిల్ ఫేస్ సరఫరా పొడిగింపు , సాధ్యం కాదు .

234. విద్యుత్ సరఫరా సంబంధించి అభ్యంతరాలు/సలహాలు : శ్రీ సి హెచ్ దివాకర్ బాబు & ఇతరులు వ్యక్తం చేశారు :వ్యవసాయం పంపు సెట్లు పొందడానికి విద్యుత్ సరఫరా నాణ్యత మరియు నిర్వహించడంలో లోపం కారణంగా పంపు సెట్లుకాలిపోయి . మరమ్మత్తులు పొందడానికి రైతులు వేల రూపాయలు ఖర్చు చేస్తున్నారు . అందుచేత సరఫరా నాణ్యత లేని ఏ జి ఎల్ పంపులు వైఫల్యం కోసం డిస్కంలు ఖర్చును భరించాలి . విద్యుత్ సరఫరా గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో పట్టణ ప్రాంతాల్లో సమానంగా అందుబాటులో ఉండేలా చూడాలి . గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో నిరంతర విద్యుత్ సరఫరా ఉండాలి కనీసం 06,00 PM నుండి పొద్దున్న 06,00వరకు సరఫరా వుండాలి . గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో 6 లేదా 7గంటల విద్యుత్ సరఫరా లేదు . గౌరవనీయ కమిషన్ 24 గంటల సరఫరా అందించడం కోసం పద్దతులు విశ్లేషించడానికి డిస్కం లకు సూచించాలి గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో. 24 గంటలు సరఫరా అందించడం కోసం ప్రత్యేక ఫీదేర్లు ఏర్పాటు చేయాలి .. SPDCL లో కొత్త కోట ఆరోగ్య సంరక్షణ కేంద్రానికి నిరంతర విద్యుత్ సరఫరా ఉండాలి . విశాఖపట్నం వద్ద నిర్వహణ విద్యుత్ సరఫరా KG హాస్పిటల్ కు ఇవ్వాలి ఆకస్మిక వైఫల్యం నివారించేందుకు వైర్ల సరైన నిర్వహణ మరియు పెట్రోలింగ్ అవసరం .. PMI లు ఖచ్చితంగా చేయాలి. కమిషన్ దర్శకత్వం అభ్యర్థించవచ్చు. రైతుల సమస్యలకు హాజరు కావడం ,నాణ్యమైన విద్యుత్ సరఫరా మరియు పంపిణీ మరమ్మత్తు మరియు ట్రాన్స్ఫార్మర్స్. నిర్వహణ కోసం డిస్కం లు హాజరు కావాలని సూచించాలి .

లైసెన్సీల స్పందన: వ్యవసాయ వినియోగదారులకు 7 గంటల విద్యుత్ సరఫరా వుందని బదులిచ్చారు తక్కువ నాణ్యత పంపు సెట్లు వాడకం వలన, మరమ్మతులు పంపు సెట్లు మరియు ఎల్ టి కెపాసిటర్ వాడకపోవడం వల్ల , పంపు సెట్లుపాడవుతాయని చెప్పారు .. పంపు సెట్. పాడవకుండా డి ఎస్ ఎం గురించి అవగాహన తీసుకువస్తున్నామని తెలిపింది . డి టి ఆర్ యొక్క అధిక భారం విషయంలో ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ ఏర్పాటు చేస్తారు. సరఫరా నాణ్యతను మెరుగుపరిచేందుకు హెచ్ వి డి ఎస్ చర్య అమలులో ఉంది. విద్యుత్ లోటు వున్న సందర్భం లో కూడా. దేశీయ,వాణిజ్య మరియు ఇతర రంగాల పరిశ్రమకు భారం రిలీఫ్ విధించి, వ్యవసాయంకు 7 గంటలు సరఫరా చేసి అధిక ప్రాధాన్యత ఇవ్వబడుతుంది . ఈ పి డి సి ఎల్ ఎస్ ఓ పి నిబంధనల ప్రకారం విఫలమైన డి టి ఆర్ స్థానంలో కొత్త వాటిని ఏర్పాటుచేస్తున్నామని సమాధానంఇచ్చింది . ఫీదర్ వారీగా ఎం ఆర్ ఐ డంపుల విశ్లేషణ మరియు పారదర్శకంగా జరిగింది . ప్రతి సబ్ డివిజన్ లో ఒక వాన్ డి టి ఆర్ మార్పు కోసం ఏర్పాటు చేసారు ప్రతి సబ్జెక్షన్ లో కెపాసిటర్ బ్యాంకు లో విద్యుత్ కారకం అభివృద్ధి ఏర్పాటు అందుబాటులో ఉంది.

ఈ పి డి సి ఎల్ ఐదు జిల్లాల్లో ఎంపిక చేసిన మండలాల్లో గ్రామీణ ప్రాంతాలకు 24 గంటలు సరఫరా చేసేందుకు డిస్కం పైలట్ ప్రాజెక్టులు చేపట్టింది . మరొక లైసెన్సీ బదులిస్తూ గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో ఒకే దశలో 24 గంటల సరఫరా చేసేందుకు ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ వంటి అవస్థాపన లైన్లు ఇప్పటికే ఉన్నాయి అంది

డిమాండ్ మరియు సరఫరా మధ్య భారీ లోటు కారణంగా గ్రామీణ ప్రాంతాలకు 24 గంటల విద్యుత్ సరఫరా కుదరదు. ప్రస్తుతం KGహెచ్ కు భారం రిలీఫ్ నుండి మినహాయింపు కు ఒక GO ఉంది. అయితే సేవ ఒక సాధారణ ఫీదర్ పై ఉన్నందున అధికార కోతలు విధించడమైంది . కే జి హెచ్ వారు ప్రత్యేక ఫీడర్ దరఖాస్తు చేస్తే వారు కోతల నుండి మినహాయింపు పొందవచ్చు . డిస్కంల అంతటా షెడ్యూల్ ప్రకారం ప్రతి సంవత్సరం P.M.I. నిర్వహించబడుతుంది . సరఫరా విశ్వసనీయత హామీలోపాలు పి ఎం ఐ సమయంలో గమనించి , సమీక్షిస్తున్నారు

విద్యుత్ సరఫరా యొక్క నాణ్యత మరియు అందించడంలో మరియు పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్ ల R & M పనులకు హాజరు. కై వ్యవసాయ వర్గం వినియోగదారులకు ఇతర కేతగిరీలు వినియోగదారులు కు ఎటువంటి వివక్ష లేదు ప్రదర్శన ప్రమాణాలు సంబంధించి గ్రామీణ ప్రాంతాలు మరియు పట్టణ ప్రాంతాలలో మధ్య

మాత్రమే తేడా సరైన రవాణా సౌకర్యాలు మరియు సమాచార నెట్ వర్క్ లేనందున .దూర గ్రామీణ ప్రాంతాలలో చేరుకోవటానికి సమయం చాలా పడుతుంది

24 గంటలు ప్రాథమిక ఆరోగ్య సంరక్షణ కేంద్రానికి సరఫరా అందిస్తుంది పరీక్షించవచ్చు ఉంటే సంబంధిత ఆరోగ్య రక్షణ కేంద్రం యొక్క ఖర్చు భరించలేక ముందుకు వస్తుంది కొత్త లైన్ నిర్మాణం.

కమిషన్ దృక్పథం: డిస్కంల నాణ్యత విద్యుత్ అందించడానికి సూచించారు సరఫరా. వినియోగదారులు కూడా సూచించిన DSM అనుసరించడం ద్వారా సహకారం ఉండాలి చర్యలు మరియు మంచి నాణ్యత పంపు-సెట్లను ఉపయోగించారు.

235. యు జి కేబలింగ్ వ్యవస్థ గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ జి మలయాద్రి తిరుపతి లో గోవిందరాజ స్వామి రథం మార్గంలో రోడ్డు పై యు జి కేబుల్ వ్యవస్థ అందించడానికి అభ్యర్థించారు లైసెన్సీల స్పందన: టి టి డి సంబంధిత ఖర్చు భరించేందుకు వస్తే, సలహా పరీక్షించవచ్చు కమిషన్ దృక్పథం : లైసెన్సీల ప్రతిస్పందన తృప్తికరమైనది.

236. తెలుగు లో పత్రాలు సంబంధించి ఆక్షేపకుల సూచన: శ్రీ జె శ్రీ రంగ రావు & ఇతరులు టారిఫ్ ఆర్డర్ అందుబాటులో తెలుగు లో ఉండాలని వ్యక్తం చేశారు. ఇది తెలుగు లో బిల్లు జారీ సూచించబడింది.

లైసెన్సీల సమాధానం : విషయం గౌరవనీయ కమిషన్ పరిధిలో ఉంది.

కమిషన్ అభిప్రాయాలు : "తెలుగు" లో టారిఫ్ ఆర్డర్ కాపీలు, తయారీ సంబంధించిన కార్యక్రమం కమిషన్ అందుబాటులో ఇప్పటికే ఉంది .తెలుగు లో బిల్లులు జారీ సలహా సంబంధించి, దరఖాస్తుదారులను అవసరమైన చర్య తీసుకోవాలని సూచించింది అందుబాటులో ఉన్న కొన్ని టారిఫ్ ఆదేశాలు తెలుగులో చేసింది. రాబోయే టారిఫ్ ఆదేశాలు తెలుగు లో కూడా జారీ చేసేందుకు కమిషన్ కృషి చేస్తుంది. ఇలా ఉంచటం కమిషన్ విధానంగా పెట్టుకుంది.

237. గృహవ్యవసాయం కోసం మిశ్రమ బిల్లులు పై అభ్యంతరాలు సలహాలు / శ్రీ పి వెంకటేషులు నాయుడు, శ్రీ కోదండ రెడ్డి & ఇతరులు వ్యక్తీకరించిన, అభిప్రాయాల్లో గృహవ్యవసాయంలో ఓ మిశ్రమ బిల్లుల రూపంలో విద్యుత్ ఛార్జీలు జారీ చేస్తున్నారని పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల సమాధానం: కస్టమర్, వినియోగదారుల ప్రయోజనం కోసం వ్యవసాయ సేవలు పై చార్జీలు గృహబిల్లు చేర్చ బడ్జాయి తద్వారా వినియోగదారుడు ఒకే సమయంలో చార్జీలు మరియు సేవలు రెండు . చెల్లించవచ్చు వినియోగదారు మరియు డిస్కంలు సమయాన్ని ఆదా చేసుకోవచ్చు .
 కమిషన్ దృక్పథం : 2003విద్యుత్ చట్టం లో వున్న నిబంధనలమరియు సాధారణ నిబంధనలు మరియు సప్లై నిబంధనలు (జి టి సి ఎస్), లైసెన్సీలు తప్పకుండా పాటించాలని సూచించారు.

238. ఒప్పంద లాంఛనం పై అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ. మీసాల బసవ పున్నయ్య మరియు రేపల్లె వినియోగదారులు 'కొన్నిల్ & ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు విద్యుత్ సరఫరా సమయంలో ఒప్పందం యొక్క లాంఛనం పొందడానికి, 1948చట్టం లో రద్దు చేసిన , కూడా మార్చలేదు.
 లైసెన్సీల సమాధానం: సాధారణ నియమాలు మరియు నిబంధనలు సప్లై (జి టి సి ఎస్) 2006 మరియు భారత విద్యుత్ చట్టం, 2003. ప్రకారం వినియోగదారులు ఒప్పందాలు ఎంటర్ చేస్తున్నారు
 కమిషన్ అభిప్రాయాలు : 2006 లో 2003విద్యుత్ చట్టం తో అనుసరిస్తున్నబడిన ఎల్ టి మరియు హెచ్ టి సరఫరా ఒప్పందాల ప్రోఫోర్మాస్ కమిషన్ జారీ చేసిన ఆమోదిత జనరల్ పరతులు (జి టి సి ఎస్) కు జత పరచడం జరిగింది

239. బిల్ సేకరణ కేంద్రాల కు సంబంధించిన అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ కె సాయి రెడ్డి & ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు , బిల్లు సేకరణ కేంద్రాల్లో డిస్కం లు తగిన సంఖ్యలో సిబ్బంది ని ఏర్పాటు చేయలేదు మరియు వినియోగదారులు ఇ -సేవా మరియు మీ -సేవా లో విద్యుత్ బిల్లులు చెల్లించడం కోసం 30రూ / బిల్లు ప్రకారం అదనపు చార్జీలు చెల్లిస్తున్నారు. బిల్లు సేకరణ కేంద్రాల్లో వినియోగదారుల సంఖ్య బట్టి నిబంధనలను రూపొందించాలని అభ్యర్థించారు. మరియు తగినంత సిబ్బంది ని ఏర్పర్చమని కోరారు .. E-సేవా కేంద్రాలు వద్ద బిల్లులు మీద అధిక చార్జీ వసూలు చేయరాదని కమిషన్ డిస్కంలకు సూచించాలి

లైసెన్సీల సమాధానం: ప్రస్తుతం డిస్కం లు E-సేవ కు ఏ లావాదేవీ చార్జీలు చెల్లించడం లేదు , వారు 22.02.2012 నాటి GORt.No.31 ప్రకారం ఫారులు నుండి నేరుగా లావాదేవీ చార్జీలు సేకరిస్తున్నారు .
 లైసెన్సులు ప్రతి విద్యుత్ వద్ద తగినంత కొంటర్లు ఏర్పాటు చేశారు
 చెల్లింపు ఎంపికలు మా వెబ్సైట్ అంటే www.apcentralpower.com లో అందుబాటులో ఉన్నాయి.
 కొంటర్లలో రద్దీ నివారించేందుకు విద్యుత్ బిల్లు చెల్లించడానికి. మరియు సులభమైన మార్గం ఏ పి సి పి డి సి

ఎల్ లో ఉంది. ఆ నగరం లోని బ్యాంక్ ను సంప్రదించడం ద్వారా ఇంటర్ మొబైల్ చెల్లింపు అమలుచేయవచ్చు .

కమిషన్ అభిప్రాయాలు : కమిషన్ ,వివిధ డిస్కం ల బిల్లులు సేకరణ కోసం వివిధ వినూత్న విధానాల ను మరింత సమర్థవంతంగా అమలు చేశార ని గమనించింది .. ఈ ప్రతిపాదనలు వినియోగదారులకు మాత్రమే కాక డిస్కం ల కు, కూడా చాలా ఉపయోగకరంగా ఉన్నాయి, డిస్కంలు పరస్పరం ఒకరితో ఒకరు సలహా తీసుకొని మంచి పద్ధతులను అనుసరించి మరియు విజయవంతమైన ఫలితాలను అందుకొంది .

240. ప్రదర్శన ప్రమాణాల అమలు గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు:

శ్రీ రాజేంద్రనాథ్ రెడ్డి, శ్రీ జే .శ్రీ రంగ రావు, శ్రీ K. సాయి రెడ్డి & ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు , ఎస్ ఓ పి గురించి వినియోగదారులకు, వినియోగదారు యొక్క హక్కులను . మరియు వారి బాధ్యతలను అవగాహన తీసుకుని రావాలని డిస్కం లకు ఏపి ఈ ఆర్ సి సూచించింది. డిస్కం లు 3 సంవత్సరాల నుండి ఏ చర్య దాల్చలేదు. ప్రదర్శన యొక్క ప్రమాణాలు నెరవేర్చ లేని కారణం గా నష్టం వచ్చింది . గౌరవనీయ కమిషన్ వైఖరి అర్థం కాలేదు . మేము గౌరవనీయ కమిషన్ ను బహిరంగ విచారణ ఏర్పాటు చేయాలని డిమాండ్ చేస్తున్నాం ఉదయం 6 గంటలకు సమయంలో నుండి సాయంత్రం 6 సరఫరా అందుబాటులో లేని గ్రామాలు మరియు పట్టణాల యొక్క వినియోగదారులకు లైసెన్సీ ద్వారా పారితోషికం అందడం లేదు

లైసెన్సీల సమాధానం : సి జి ఆర్ ఎఫ్ చిరునామా మరియు ఫోన్ నంబర్లు బోర్డ్ పై సర్కిల్ కార్యాలయాలు, డివిజన్ కార్యాలయాలు, సబ్ డివిజన్ లో ప్రదర్శించబడుతుంది .కార్యాలయాలు, కస్టమర్ సర్వీస్ కేంద్రాలు మరియు ఈ ఆర్ ఓ ల దగ్గర కూడా ప్రదర్శించబడుతుంది. చలనచిత్ర థియేటర్ స్టాల్లలో కూడా ప్రదర్శించబడుతుంది. స్థానిక సమావేశాల లో వినియోగదారులు కు సి జి ఆర్ ఎఫ్ గురించి అవగాహనా కల్పిస్తున్నారు .. ఆడియో విజువల్స్ కూడా ఈ పి డి సి ఎల్ వెబ్సైట్ లో ఉంచారు.

కమిషన్ అభిప్రాయాలు : డిస్కం లు సమర్థవంతమైన చర్యలు తీసుకోవాలి, వినియోగదారు హక్కులు సి జి ఆర్ ఎఫ్ ల గురించి సమాచారాన్నివ్యాప్తి మరియు అవగాహన చేయాలి ..వినియోగదారు యొక్క స్థాయిలు పెంచడానికి ముఖ్యంగా వినియోగదారులు రక్షణ మరియు వినియోగదారుని భద్రత చర్యలు, గ్రామీణ ప్రాంతాలలో తెలియజేయాలి డిస్కంలు ప్రదర్శన ప్రమాణాలు సాధించడానికి ప్రయత్నిస్తున్నారు

241. సి జి ఆర్ ఎఫ్ గురించి సలహాలు/ అభ్యంతరాలు : శ్రీ పి వెంకట రాములు & ఇతరులు పేర్కొంది, సి జి ఆర్ ఎఫ్ లో వినియోగదారుల సభ్యుణ్ణి, వెంటనే భర్తీ చేయాలి.

లైసెన్సీల సమాధానం: గౌరవనీయ ఏపి ఈ ఆర్ సి, సి జి ఆర్ ఎఫ్ వినియోగదారుల సభ్యుడి నియామకం కోసం దరఖాస్తులు ఆహ్వానించారు. అయితే, సమస్య గౌరవనీయ కమిషన్ పరిధి లో వుంది కమిషన్ అభిప్రాయాలు: 01-03-2013 న ప్రజా సభ & 19 SAC సమావేశంలో హామీ ఇచ్చినట్టు కమిషన్ అన్ని ఐదు, సి జి ఆర్ ఎఫ్ లో 4 వ సభ్యున్ని డిస్కం ల లో, నియమించింది .ఏప్రిల్ 2013, 1 వ నుండి రెండు సంవత్సర ల కా లం పాటు కార్యాలయంలో ఉండాలి.

242. విద్యుత్ ఆదాలత్స్ గురించి అభ్యంతరాలు/ సలహాలు: శ్రీ. R.హెచ్ .N. శర్మ ఇలా పేర్కొన్నారు. ఏపి ఈ ఆర్ సి ఉత్తర్వు ప్రకారం కార్యాలయాలు విద్యుత్ అదాలత్ ప్రతి సోమవారం నిర్వహించడం లేదు.

లైసెన్సీల సమాధానం : విద్యుత్ ఆదాలత్స్ విభాగం కార్యాలయాల్లో జరుగుతాయి. కార్పొరేట్ కార్యాలయం లో సమస్యలు పరిష్కరించడానికి "స్పందన " కార్యక్రమం ప్రతి సోమవారం నిర్వహించబడుతుంది . డైరెక్టర్ల తో పాటు సి ఎం డి / ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ , సీనియర్ అధికారులు హాజరు అయ్యి వినియోగదారుల సమస్యలు తెలుసు కుంటారు . ఈ పి డి సి ఎల్ వెబ్సైట్ లో నమోదు చేసిన ఆన్లైన్ ఫిర్యాదులు మరియు నిర్వాహణ పర్యవేక్షించటానికి తీర్మానాలు. కూడా ఏర్పాటు చేశారు

కమిషన్ అభిప్రాయం : డిస్కం లు విద్యుత్ అదాలత్ ను క్రమం తప్పకుండా నిర్వహించడానికి సూచించారు

243. ఆన్లైన్ కంప్లెయింట్ సంఖ్య గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ కె వనాద్రి నాయుడు, శ్రీ. ఎం .శ్రీధర్ రెడ్డి & ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు . వార్తాపత్రికల లో ప్రతి జిల్లా కు ఆన్లైన్ కంప్లెయింట్ సంఖ్య అందించేందుకు రాష్ట్ర ప్రభుత్వం వారు ప్రకటించారు. ఇప్పటివరకు ఇటువంటి ఆన్లైన్ టెలిఫోన్ కంప్లెయింట్ వ్యవస్థ రాలేదు . ఏ పి ఈ ఆర్ సి కి వాస్తవానికి ఆ వ్యవస్థ తీసుకొచ్చే అభ్యర్థన వుంది . ప్రస్తుతం కేంద్ర పురపాలక / సంస్థలు వినియోగదారుల నుండి ఫిర్యాదులు కు మాత్రమే ఈ సౌలభ్యం వుంది . ఈ కేంద్రం ఒక టోల్ ఫ్రీ సంఖ్య (155333) అందించింది ఈ సౌకర్యం పురపాలక/ కార్పొరేషన్ల వినియోగదారులకు పరిమితం. గ్రామీణ వినియోగదారుల గురించి ఏమిటి ? ఆటోమేటిక్ కంప్లెయింట్ రికార్డింగ్ వ్యవస్థ ను ప్రతి సబ్స్టేషన్ స్థాయి వద్ద అందించేందుకు అభ్యర్థన చేయడం జరిగింది .

లైసెన్సీల సమాధానం : సి పి డి సి ఎల్ ఫీడర్ల నుండి వైఫల్యాల ఫిర్యాదులు నమోదు కోసం 24 గంటల 18004253600టోల్ ప్రీ సంఖ్య అందించింది. `ఈ సి పి డి సి ఎల్ వినియోగదారుల నుండి పంపిణీ ట్రాన్సాక్టర్ వైఫల్యాలు గురించి ఫిర్యాదులు నమోదు కోసం 24 గంటల టోల్ ప్రీ సంఖ్య180042555333 అందించింది. . ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్, జనవరి'2013 లో పాడైన డి టి ఆర్ సమాచారం అందించడానికి ఒక కొత్త కార్యక్రమం "రైతు మిత్ర " ప్రారంభించింది .. వినియోగదారులు 9440811222 కు ఫోన్ చేసి పాడైన డి టి ఆర్ సమాచారం.ఇస్టే కంప్యూటర్ లో నమోదై , ఎస్ ఎం ఎస్ ద్వారా సంబంధిత రంగంలో సిబ్బంది లో సమాచారం పంపబడుతుంది విఫలమైన డి టి ఆర్ స్థానంలో మరొక ఆరోగ్యకరమైన ట్రాన్సాక్టర్ "రైతు మిత్ర " కింద అందించే వాహనం లో 48 గంటల్లో. యేర్పరచ బడుతుంది

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: డిస్కం లు వారి విజయవంతమైన అనుభవాలను పంచుకునేందుకు సూచించారు అందుచేత రాష్ట్ర వ్యాప్తంగా. ఉత్తమ విధానాలను అమలు చేయడానికి వీలు కలుగుతుందన్నారు .

244. వ్యవసాయం కోసం మెటీరియల్ రంగుల గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ. ఎం . శ్రీధర్ రెడ్డి & ఇతరులు, వ్యవసాయం వ్యవస్థ లో సరైన విద్యుత్ వినియోగాన్ని నిర్ధారించడానికి వివిధ రంగు పదార్థాలను ఉపయోగించాలని కోరారు

లైసెన్సీలు 'రెస్పాన్స్: సూచన పరిగణింప బడుతుంది

కమిషన్ అభిప్రాయాలు : సూచించబడినట్టు రంగుకోడింగ్ కాకపోయినా , వ్యవసాయం కోసం కేటాయించిన పదార్థాల దుర్వినియోగం చేస్తే , కఠిన చర్యలకు డిస్కం లు తప్పక సమర్థవంతమైన విధానాలు రూపొందించాలి

245. పదార్థం యొక్క నాణ్యత పై అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ సి చిన్నా స్వామి, J. రామారావు, డి నర్సింహులు నాయుడు & ఇతరులు ఇలా పేర్కొన్నారు క్రాస్అర్మ్స్ , డిస్కె అవాహకాలు, స్థంబాలు మొదలైన 11 కే వి వ్యవస్థ లోని పదార్థం యొక్క నాణ్యతను నిర్వహించడానికి కోరారు .

లైసెన్సీల సమాధానం : పదార్థం అంగీకరించే ముందు. దుకాణాల లో పరీక్షలు జరుగుతాయి . ప్రామాణిక పదార్థాలు లేకుంటే అంగీకరించబడవు.

కమిషన్ అభిప్రాయాలు : పదార్థాలు సంబంధిత ప్రమాణాల అనుగుణంగా ఉన్నాయా అని లైసెన్సీలు నిర్ధారించాలి.

246. డి టి ఆర్ నిర్మాణం గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ ఎం . శ్రీధర్ రెడ్డి & ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు పెంచాయి, కొత్త నిర్మాణం కోసం కాంట్రాక్టర్లకు మరియు డి టి ఆర్ యొక్క మరమత్తు సంబంధిత వినియోగదారుల. కమిటీ ద్రువీకరణ చేసిన తర్వాత చెల్లింపులు జరపాలి

దరఖాస్తుదారులను 'రెస్పాన్స్: సూచన పరిక్షించవచ్చు

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: డిస్కం లు కాంట్రాక్టర్లకు చెల్లింపులు విడుదల ముందు కొత్త / మరమ్మతులు డి టి ఆర్ నిర్మాణం యొక్క నిర్ధారణ కోసం విధానాలు ఏర్పాటు చేయవచ్చు.

247. హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ ఎం . తిమ్మా రెడ్డి ఈ కింది అభ్యంతరం లేవనెత్తారు; ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లోని ప్రస్తుత పరిస్థితి ని .70/80 పవర్ అంశాలు తెలుపు తున్నాయి .హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ లో చేసిన పెట్టుబడి ని తిరిగి పొందేందుకు మరో 37 నుండి 48 సంవత్సరాలు పడుతుంది .ట్రాన్స్ఫార్మర్ ల జీవిత కాలం మూడు ఏళ్లు ,పది ఏళ్ళ వరకు కొనసాగించ వచ్చు .కానీ పే బ్యాక్ కాలం ఇంత కంటే ఎన్నో రెట్లు ఎక్కువ .కావున హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ ఆర్థికంగా అంత లాభ సాటి కాదు .కానీ డిస్కం లు ఎక్కువగా మొగ్గు చూపుతున్నారు .అక్రమ వ్యవసాయ కనెక్షన్ లు ,విద్యుత్ చౌర్యం వంటివి హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ తో నియంత్రించ వచ్చు అనేది మొదటి కారణం .రాజస్థాన్ ,ఉత్తర ప్రదేశ్ వంటి రాష్ట్రాల్లో ఇవి అంతగా పని చేయ లేదు .నోఇడ పవర్ కంపెనీ లిమిటెడ్ (ఎన్ డి పి ఎల్) హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ ను ఆపేయాలని చూస్తుంది .అందుకనే ,కమిషన్ వారిని హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ ను పున: పరిశీలించాలని మరియు జే ఐ బి సి సహాయం తో ప్రస్తుతం ప్రతిపాదించిన స్కీం ను పరిశీలించాలని కోరారు . హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ కోసం యెంత ఖర్చు చేసింది మరియు ఈ వ్యవస్థ మొదలైనప్పటి నుండి ఎన్ని పంపు సెట్లు హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ కు మార్చబడ్డాయో డిస్కంలు సమాధానం ఇవ్వాలని కోరడం జరిగింది .చెల్లింపు ,హెచ్ వి డి ఎస్ మీటర్ల కనెక్షన్ ,డి టి మీటర్ల కనెక్షన్ ,మొత్తం కనెక్షన్లు ,వాటి భారం మరియు వినియోగం డిస్కం లు విడి విడి గా ఇవ్వాలని పేర్కొన్నారు . హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థ లో ముఖ్యమైన డి టి ఆర్ కే ఏ .బి స్వీచ్బుల్ని అమర్చాలి .

ఎస్ పి డి సి ఎల్ సమాధానం :

ఏపి లిమిటెడ్ లో దక్షిణ పవర్ పంపిణీ కంపెనీ పంపిణీ వ్యవస్థ (హెచ్ వి డి ఎస్) హై వోల్టేజ్ యొక్క వినియోగదారుల వద్ద వోల్టేజీల మెరుగు చేపట్టారు, లైన్ నష్టాలను తగ్గించడం, విద్యుత్ చౌర్యం నివారించేందుకు మరియు విద్యుత్ సరఫరా వ్యవసాయ వినియోగదారులకు అంతరాయాలు. తగ్గించడానికి

చర్యలు చేపట్టారు .హై వోల్టేజీ పంపిణీ వ్యవస్థ (హెచ్ వి డి ఎస్)పనులను తొలి దశరచనలు 2005-06లో 350.79కోట్ల ఆర్ ఈ సి నిధుల తో 88 , 33/11 కే వి సబ్ కేంద్రం లో పూర్తి చేశారు .2007-08, 2008-09 & 2009 లో దశ- II. లో కే ఎఫ్ డబ్ల్యూ `565.53 కోట్ల నిధులతో చిత్తూరు జిల్లా లో 71, కడప జిల్లా లో 70 33/11కే వి ఉప కేంద్రం ల పనులు జరిగాయి .`

726.62.కోట్ల REC నిధుల తో 2011-12 లో బ్యాలెన్స్ సబ్ కేంద్రం కోసం చిత్తూరు మరియు కడప జిల్లాలు & ఇతర జిల్లాలు కృష్ణ, గుంటూరు, ప్రకాశం, నెల్లూరు లో హెచ్ వి డి ఎస్ పనుల జరుగుతున్నాయి . 125 కోట్ల జే ఐ సి ఏ నిధుల తో కృష్ణ ., గుంటూరు, ప్రకాశం, చిత్తూరు & కడప జిల్లాల లో మిగిలిన పనులు పూర్తి అవుతాయి 5 జిల్లాలలో ఒకటి చొప్పున 5 ప్యాకేజీల కోసం టెండర్ల ఖరారు జరిగింది . సమర్థవంతమైన కాంట్రాక్టర్ల కు పని కొనసాగింపు మరియు సర్వే లకు నోటీసు జారీ చేయడం జరిగింది .రెండు ప్యాకేజీల కు ఒప్పందాలు చేశారు మిగిలిన 3 ప్యాకేజీ లకు ఒప్పందం వారంలోపే నమోదు చేయబడుతుంది .ఎస్ పి డి సి ఎల్ ప్రణాళికలు ద్వారా 02/2015 కు అన్ని పనులు పూర్తి అవుతాయి .హెచ్ వి డి ఎస్ వ్యవస్థలో .మాత్రు డి టి ఆర్ కు AB స్వీచ్లు ,డి టి ఆర్ ల సమూహం వెళుతున్న అన్ని 11 కెవి లైన్ కు AB స్వీచ్లు ఏర్పాటు జరుగుతుంది

కమిషన్ అభిప్రాయాలు : డిస్కం లు హెచ్ వి డి ఎస్ పథకాల లో పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్ల నిలపడం లో ప్రమాణాలు అనుసరించాలని సూచించారు .

| క్రమ సంఖ్య | జిల్లా పేరు | మొత్తం సి పి డి సి ఎల్ పంపు సెట్స్ | పుంపు సెట్ ల సంఖ్య 1/2013 లో హెచ్ వి డి ఎస్ స్కీం | మొత్తం ఖర్చు1/2013 లో హెచ్ వి డి ఎస్ | మొత్తం పంప్ సెట్స్ 2013-16 | మొత్తం ఖర్చు 2013-16 |
|------------|-------------|------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------------------|----------------------|
| 1 | అనంతపురం | 178418 | 30261 | 63.85 | 21934 | 107.67 |
| 2 | కర్నూలు | 101792 | 10124 | 49.15 | 14551 | 69.48 |
| 3 | మహబూబ్ నగర్ | 196489 | 40384 | 101.43 | 21178 | 114.73 |
| 4 | మెదక్ | 211277 | 10063 | 40.83 | 27184 | 139.03 |
| 5 | నల్గొండ | 292244 | 52876 | 145.16 | 30443 | 137.62 |
| 6 | రంగ రెడ్డి | 107482 | 9829 | 50.00 | 15280 | 64.35 |
| మొత్తం | | 1087702 | 153537 | 450.42 | 130570 | 632.88 |

248. వార్షిక నివేదిక లభ్యత గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ కే రాజేంద్ర రెడ్డి మరియు ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు. ఆ, మునుపటి సంవత్సరపు వార్షిక నివేదికతో పాటు ప్రజా విచారణ ప్రకటనలను లైసెన్సీ విడుదల చేయాలి మరియు ప్రజలకు ఏ ఆర్ ఆర్ తో పాటు సరియైన ధరలో కాపీలు అందుబాటులో ఉండాలి లైసెన్సీ ఆర్థిక పనితీరు అంచనా కు ఇది చాలా ముఖ్యమైన పత్రం.

లైసెన్సీల సమాధానం : సూచనలు పరిగణింప బడతాయి

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: డిస్కం లు ఆడిట్ చెయ్యబడిన వార్షిక కాపీలు కమిటీ వారి వెబ్ సైట్ లో ఉంచుతారు..

249. సింగిల్ బల్బ్ వినియోగదారులకు మీటరింగ్ గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: ఒక బల్బ్, వినియోగదారులకు ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ మీటర్లు అందించడం లేదు, అని శ్రీ డి చెప్పారు

లైసెన్సీల సమాధానం : వ్యవసాయ తప్ప ప్రతి సేవలో మీటర్ ఉంది.

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: . ఒక బల్బ్, వినియోగదారులకు ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ మీటర్లు అందిస్తుంది

250. మీటర్ రీడింగులను గురించి అభ్యంతరాలు /సలహాలు: శ్రీ ఆర్ హెచ్ ఎస్ శర్మ & ఇతరులు, ఈ అభ్యంతరం వ్యక్తం చేశారు నిర్ణీత తేదీలలో మీటర్ రీడింగులను తీసుకోవడం లేదు, ఫలితంగా చెల్లించాల్సిన మొత్తం పెరిగి వినియోగదారులకు ఇబ్బందులు ఎక్కువ అవుతున్నాయి .

లైసెన్సీల సమాధానం : నిర్ణీత తేదీల లో మీటర్ రీడింగులను తీసుకోవాలని నిబంధన వుంది . అయితే, మీటర్ రీడింగులను అసమానతలు నియంత్రించడానికి ఆకస్మిక తనిఖీలు చేపట్టారు మరియు రీడింగులను తనిఖీ చేస్తున్నారు

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: కమిషన్ జారీ చేసిన ఎలక్ట్రిసిటీ సరఫరా కోడ్ రేగ్యులేషన్ (. రేగ్యులేషన్ నెం .5 ,2004)లోని ఉపాంశం 4.1.2 ను డిస్కం లు తప్పకుండా పాటించాలి

251. స్తంభాలు వినియోగం గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ ఆర్ హెచ్ ఎస్ శర్మ & ఇతరులు ఇలా పేర్కొన్నారు, విద్యుత్ స్తంభాల ను ఏ అనుమతి లేకుండా వారి ప్రకటనల కోసం వివిధ ఫ్రైవేట్ సంస్థలు దుర్వినియోగపరుస్తున్నట్లు తెలిపారు .ఈ పి డి సి ఎల్ దీన్ని నిరోధించడానికి దృష్టి పెట్టటం లేదు. సంస్థ చట్టబద్ధమైన టారిఫ్ తర ఆదాయాన్ని కోల్పోతోంది.

లైసెన్సీల సమాధానం : దీని పరీక్షిస్తాము

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: ప్రైవేట్ వ్యక్తుల ద్వారా వాణిజ్య ప్రయోజనాల కోసం విద్యుత్ స్తంభాల అనధికార వినియోగం నివారించడానికి డిస్కం లు సమర్థవంతమైన చర్యలు తీసుకోవాలి.

252. అనధికార అదనపు భారం క్రమబద్ధీకరణ గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ. ఎం. శ్రీధర్ రెడ్డి, శ్రీ శర్మ & ఇతరులు కలిగి, ఈ ఏ 126, 2003 ప్రకారం, గృహ సంబంధ, గృహేతర సేవలలో అనధికార అదనపు భారం క్రమ బద్ధీకరణ కు లైసెన్స్ క్రియాశీలకంగా వ్యవహరించడం లేదు ... ఇది లైసెన్స్ ల తీవ్రవైఫల్యం . అవసరమైన సూచనలను జారీ చేయవచ్చు.

లైసెన్సీల సమాధానం: అదనపు లోడ్లు గుర్తించేందుకు. ఆకస్మిక తనిఖీలను జరుపి అదనపు భారం క్రమబద్ధీకరిస్తున్నారు .

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: డిస్కం లు తనిఖీలను నిర్వహించడం మరియు జనరల్ సప్లై నియమాలు మరియు నిబంధనలు కమిటీ (జి టి సి ఎస్). ప్రకారం అదనపు భారం క్రమబద్ధీకరించేందుకు చర్యలు తీసుకోవాలి .

253. ఆలస్యంగా చెల్లించే వాటి పై చార్జీల కు సంబంధించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: శ్రీ J రామారావు & ఇతరులు ఈ విధంగా పేర్కొన్నారు . వివిధ రేట్లు ,వివిధ కేతగిరీల కు ఆలస్యంగా చెల్లించే వాటి పై చార్జీల సేకరణ, ఇన్స్టాల్ అయిన కెపాసిటర్ పై LPF సర్చార్జ్, మీటర్ సీల్స్ సర్టిగ్గా వున్న వాటికి తిరిగి బిల్ చెల్లించడం , మీటర్ పరీక్ష కోసం అధిక చార్జీ వసూలు చేయడం ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ ప్రతిపాదనలలో సరైనది కాదు. , లైసెన్సీల సమాధానం : ఆ.సం. 2012-13 టారిఫ్ ఆర్డర్ లో , డిఫాల్ట్ రుసుము వ్యవస్థ స్థానంలో ఫ్లాట్ రుసుము జరిమానా కోసం ఒక కొత్త వ్యవస్థ ఏర్పాటు జరిగింది . ఒక గడువు తేదీ లోపల బిల్లులను చెల్లించని వినియోగదారులకు ఇది వర్తిస్తుంది .. ఆ.సం. 2013-14 లో అదే కొనసాగుతుంది. గడువు తేదీ లోపల బిల్లులను చెల్లించడానికి వినియోగదారులకు అలవాటుపరిచేందుకు కొత్త వ్యవస్థ పరిచయం చేయడం జరిగింది .. ఫలితంగా కొత్తగా ప్రవేశపెట్టిన వ్యవస్థ చాలా ప్రోత్సహకరంగా ఉంది. మునుపటి సంవత్సరాల తో సరిపోల్చితే బకాయిదారుల జాబితా గణనీయంగా తగ్గింది.

కే వి ఏ హెచ్ బిల్లింగ్ 2010-11 నుంచి పరిచయమైంది. ఇండక్షన్ మోటార్స్ మరియు / లేదా వెల్డింగ్ ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ కలిగిన వినియోగదారుల కు మరియు ఎవరికైతే ,ఎల్ టి మూడు వెక్టర్ మీటర్ లేదో ,సరఫరా ఆపిపి వుండాలి (గృహ ఎల్ టి -1 తప్ప) అది సరిఅయిన రేటింగ్ కెపాసిటర్ కాక పోయిన లేదా అమర్చిన కెపాసిటర్ లోపభూయిష్టమైనదైన ముందస్తు నోటీసు తో గౌరవనీయ ఏపి ఈ ఆర్ సి ఆమోదిత జనరల్

నిబంధనలు & సరఫరా నిబంధనలు లోని నిబంధన 12.1.1 ప్రకారం అదనపు పన్ను విధిచడమే కాక అది సీజ్ చేయబడుతుంది .ఈ కింది పరిస్థితుల్లో బ్యాక్ బిల్లింగ్ జరుగుతుంది ..

1. మీటర్ రీడింగుల సమయంలో లేదా తనిఖీల సమయంలో, మీటర్ లోపభూయిష్టంగా కనబడితే (అంటే అంతర్గత లోపం వలన వాస్తవ వినియోగం రికార్డ్ కాదు) వినియోగదారు ని వాస్తవ వినియోగం అంచనా అవసరం మరియు బ్యాక్ బిల్లింగ్ ప్రతిపాదించారు

2. అక్రమ / చిన్న బిల్లింగ్ కనుగొంటే, తిరిగి బిల్లింగ్ గా ప్రతిపాదించారు.

3. మరియు కేసులో వినియోగదారు అధీకృతవినియోగం కాక ఇతర ప్రయోజనం కోసం సరఫరా ఉపయోగించివుంటే , తిరిగి బిల్లింగ్ కు ప్రతిపాదించారు.

గౌరవనీయ కమిషన్ ఆమోదిత సరఫరా జనరల్ విడి విధానాల లోని నిబంధన 7.3.3 ప్రకారం మీటర్ కు ప్రత్యేక పరీక్ష ఏ సమయంలో నైన నిర్వహించటానికి వినియోగదారుడి పేరు మీద అవసరమైన ఫీజు తో పాటు అప్లికేషన్ ను నియమించబడిన అధికారి కి కంపెనీ సమర్పించాలి .మీటర్ లోపభూయిష్ట మైనదని కనుగొంటే కంపెనీ పరీక్ష ఖర్చులు భరించాలి .మిటీ మరియు మీటర్ సరిగ్గ ఉన్నట్లైతే వినియోగదారు డు ఖర్చులు భరించాలి. భారత విద్యుత్ రూల్స్, 1956 నియమం 57 ప్రకారం సూచించిన పరిమితుల లోబడి వుంటే అది సరైన మీటర్ . ఈ ఆదేశాలు లైసెన్సీలు పాటించాలి .

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: ప్రస్తుత టారిఫ్ ఆర్డర్ లో, ఈ సమస్య ను ప్రస్తావించారు. .

అధ్యాయం- X

రిఫరెన్స్ టారిఫ్ షెడ్యూల్

పరిచయము

254. ఈ అధ్యాయంలో, ప్రజా విచారణల లో వినియోగదారులు / సంస్థలు లేవనెత్తిన అభ్యంతరాలు / సూచనలు / అభిప్రాయాల దృష్ట్యా లైసెన్సీలు లు ప్రతిపాదించిన సుంకాల రేట్ల (విద్యుత్ మరియు స్థిర) లో కొన్ని మార్పులు చేస్తూ కమిషన్ సూచన టారిఫ్ షెడ్యూల్ తయారూ చేసింది . ఈ రిటైల్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ తయారీ లో మంచి ధర రికవరీ దృక్పథం ,మంచి భారం పర్యవేక్షణ, మంచి విద్యుత్ పరిరక్షణ ,క్రాస్ సబ్సిడీ ,మంచి పనితీరు ప్రమాణాల మెరుగుదల టారిఫ్ భరోసా కమిషన్ కూడా ఉంది నుండి కొన్ని మరింత మార్పులు, , మరియు, పరిమితం, ఖర్చు ప్రతిబింబించేలాగా , జి ఓ ఏపీ విధానాల్లో వ్యవ సాయానికి సరఫరా వంటి వాటిల్లో కొన్ని మార్పులు చేస్తున్నారు .ఈ అధ్యాయంలో, కమిషన్ కూడా పరిశీలించిన ఉంది. ఆ.సం. 2013-14 కోసం లైసెన్సీలు చేసిన అదనపు ప్రతిపాదనలు మరియు మంచి ఆదాయ సేకరణల కోసం , మంచి పనితీరు తో ప్రమాణాలు పెంచడం కోసంవీటిని నిర్ధారిస్తారు .

255. పై లక్ష్యాలను సాధించడానికి, కమిషన్ కింది విధానాన్ని అమలు పరుస్తుంది :

- వినియోగదారు కేటగిరీల్లో ,సహేతుకమైన ధర రికవరీ కోసం లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రేట్లు / చార్జీలు మార్చకుండా వుండటం .
- సహేతుకమైన ధర రికవరీ కి అవకాశం లేని లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రేట్లు / చార్జీల కంటే రేటు / చార్జ్ కొన్ని వినియోగదారుల కేటగిరీలు కోసంలైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రేట్లు / చార్జీల కంటే పెంచాలి .
- సెక్షన్ 65 క్రింద. సాంప్రదాయకంగా రాయితీ స్వీకరిస్తున్న వ్యవసాయ వినియోగదారు కేట గిరీల రేట్లు / చార్జీలు మారలేదు
- వ్యయ టారిఫ్ అమరిక మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ పరిమితుల దృష్ట్యా లైసెన్సీల ప్రతిపాదిత టారిఫ్ పెంపు కొన్ని వినియోగదారు కేటగిరీలకు అంగీకరించబడదు.

క్రాస్ సబ్సిడీ పై అభ్యంతరాలు /సలహాలు :

256. క్రాస్ రాయితీ కి సంబంధించిన అభ్యంతరాలు /సలహాలు: ఆ.సం. 2013-14 లో పరిమిత సేవ ఖర్చు పెంపు కు వ్యతిరేకంగా టారిఫ్ పెంపు కు సంబంధించిన చాలా అభ్యంతరాలు / సలహాలు వున్నాయి ..

ప్రతిపాదిత టారిఫ్ కు కమిషన్ అనుమతి ఉంటే అంతర్లీన క్రాస్ సబ్సిడీ పెరుగుతుంది అది విద్యుత్ చట్టం, 2003 సిద్ధాంతాలకు మరియు జి ఓ ఐ ప్రకటించిన టారిఫ్ విధానం కు విరుద్ధం అని ఆక్షేపకులు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల అభిప్రాయాలు: సి ఓ ఎస్ ఒక అద్భుతమైన పెరుగుదల ఉంది. ఆ.సం. 12-13 కోసం ఆమోదిత సి ఓ ఎస్ 4.44/యూనిట్ కు వ్యతిరేకంగా , ఆ.సం. 13-14 కోసం సి ఓ ఎస్ అంచనా `5.61/యూనిట్ ఉంది. ఈ అదనపు ఖర్చు వినియోగదారుల నుండి వసూలు చేయకపోతే , లైసెన్సీలు పై ఆర్థికంగా ప్రభావం ఉంటుంది. లైసెన్సీ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు సేవా ఖర్చు పెరుగుదల వల్ల టారిఫ్ పెంపు ప్రతిపాదించడం జరిగింది . . రాష్ట్ర స్థాయి లో సగటు పి పి ఖర్చు పెరిగడం వలన ఆ.సం. 2012-13 లో గౌరవనీయ కమిషన్ ఆమోదిత 3.10/యూనిట్ కు వ్యతిరేకంగా ఆ.సం. 2013 -14 కోసం 4.07/యూనిట్ అంచనా జరిగింది. గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పి పి లభ్యత తగ్గడం , తక్కువ హైద్రోలెక్ట్ లభ్యత , ద్వైపాక్షిక మూలాల నుండి విద్యుత్ కొనుగోలు పెరడం , అధిక పరిమాణ బొగ్గు దిగుమతి మీద ఆధారపడటం మరియు ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి . కారణంగా ప్రస్తుత సంవత్సరంలో 32% పెరుగుదల సూచిస్తుంది .

కమిషన్ అభిప్రాయాలు : క్రాస్ రాయితీలు తగ్గింపు సంబంధించి కమిషన్. అభ్యంతరాలు / సూచనలు గుర్తించారు విద్యుత్ చట్టం, 2003 క్రాస్ రాయితీలు క్రమంగా తగ్గడాన్ని నిర్దేశిస్తుంది. కమిషన్, ఈ ఆర్డర్ లో , ఆ.సం. 2013-14 లో లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ కంటే తక్కువ టారిఫ్ ను ఆమోదించడం ద్వారా సేవ ఖర్చు కంటే ఎక్కువ టారిఫ్ ను చెల్లించే అనేక వినియోగదారుల కేటగిరీల కు క్రాస్ సబ్సిడీ పరిమితం చేసింది .

257. " టారిఫ్ సి ఓ ఎస్ లో ± 20 శాతం వుండడటం గురించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: జీ ఓ ఐ ప్రకటించిన టారిఫ్ విధానం ప్రకారం ప్రతి వినియోగదారు వర్గం కోసం టారిఫ్, సేవా ఖర్చు ± 20 శాతం లోపల ఉండాలి అని కొందరు వ్యక్తులు పేర్కొన్నారు . ఆ.సం. 2013-14లో అనేక వినియోగదారు కేటగిరీల కు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన టారిఫ్ మరియు అంతర్లీన ఖర్చులు ఈ కట్టుబాటు ను ఉల్లంఘిస్తున్నాయని ,ఆక్షేపకులు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీల అభిప్రాయాలు : సగటు సరఫరా ఖర్చు లో $\pm 20\%$ లోపల టారిఫ్ ఉండాలి అని నేషనల్ టారిఫ్ విధానం తెలుపుతుంది . లైసెన్సీల కోసం సగటు సి ఓ ఎస్ (అన్ని డిస్కం ల) ` కు 5.61/యూనిట్ ఉంది.

గరిష్ట కేటగిరీలకు లైసెన్సీల ద్వారా ప్రతిపాదిత టారిఫ్ ,జాతీయ సుంకాల విధానం ప్రకారం సగటు సరఫరా ఖర్చు లో $\pm 20\%$ లోపల ఉన్నాయి. లైసెన్సీ మిగిలిన కేటగిరీల కు కూడా కొంత సమయం లో దీన్ని సాధించడానికి కోరుకుంటున్నారు . ఇతర కేటగిరీల తో పోలిస్తే సి ఓ ఎస్ తో అధిక తేడాతో వున్న టారిఫ్ కేటగిరీల కు ఆ పెరుగుదల తక్కువగా ఉంటుంది.,అని లైసెన్సీలు ధ్రువీకరించాయి

కమిషన్ అభిప్రాయాలు: ఆక్షేపకులు పేర్కొన్న ప్రకారం చేస్తే టారిఫ్ విధానం ఒప్పందము ప్రకారం వినియోగదారుల కేటగిరీలు కోసం "టారిఫ్ సి ఓ ఎస్ లో ± 20 శాతం ఉన్నట్లు"అయితే ప్రస్తుతం ఉన్న టారిఫ్ తో ఎక్కువ తేడాలు వస్తాయి . అందువల్ల, కమిషన్ పురోగమన అవలంబన విధానం దత్తతు తో ఒక క్రమంగా పద్ధతిలో "టారిఫ్ సి ఓ ఎస్ యొక్క ± 20 శాతం వుండే తట్లు చూసి కొన్ని వినియోగదారు కేటగిరీల కు టారిఫ్ షాక్ ను నివారిస్తుంది . కమిషన్, సి ఓ ఎస్ పెరుగుదల ను దృష్టి లో పెట్టుకొని జాతీయ సుంకాల విధానం నిబంధనల అనుగుణంగా టారిఫ్ పెంపు సహేతుకమైన స్థాయిలకు తెచ్చేందుకు సాధ్యమైన ప్రయత్నాలు చేసింది .

విద్యుత్ చార్జీలు

258. రిఫరెన్స్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ కోసం, కొన్ని దాఖలైన ధరల లో మార్పులు చేయడం ద్వారా ,ఆదాయం అవసరం మరియు ఇతర చట్టాలను టారిఫ్ స్థిరీకరణ సంబంధించిన అభ్యంతరాలు / సూచనలు పరిగణనలోకి తీసుకొని విద్యుత్ చార్జీలు ను లెక్కించారు .

విద్యుత్ ఆరోపణలపై అభ్యంతరాలు / సలహాలు

259. ఎల్ టీ -III సంబంధించిన అభ్యంతరాలు / సలహాలను: పారిశ్రామిక టారిఫ్: సుంకాలను పెంచడం లేదు. తమిళనాడు లో 500 యూనిట్లు ఉచిత సరఫరా ఇచ్చి ,500-1000 యూనిట్ల వరకు 50% రాయితీ ఇవ్వబడుతుంది., 10 హెచ్ పి వరకు మరమగ్గాన్ని టారిఫ్ తగ్గించేందుకు అభ్యర్థన చేయడం జరిగింది . ప్రభుత్వం మగ్గం పరిశ్రమ కు 75% సుంకాన్ని రాయితీ గ అందించాలి .

- చిన్న పంచాయతీ కోసం టారిఫ్ ` 2.37/ యూనిట్ మరియు టారిఫ్ ను ప్రతి యూనిట్ 5.24 `కు పెంచేందుకు ప్రతిపాదించబడింది. చిన్న పంచాయతీల లో ఆదాయం ఉండదు . అందువల్ల ఎల్ టీ -కేటగిరీ - VI (ఎ) ను ఏ మార్పు లేకుండా అలాగే ఉంచాలని అభ్యర్థన

- అధిక టారిఫ్ ధరల కారణంగా వీధి దీపాలు కోసం జి హెచ్ ఎం సి కి అధిక భారం అవుతుంది . చార్జీలు తగ్గించవచ్చు .

- ప్రజల కు త్రాగునీటి సరఫరా చేసే హెచ్ ఎం డబ్ల్యూ ఎస్ & ఎస్ కు పారిశ్రామిక టారిఫ్ రేట్లు వేయడం సరైనది కాదు

లైసెన్సీల సమాధానం : ఇతర వస్తువుల ధరలు పెరిగిన్నప్పటికీ పెరిగింది, విద్యుత్ ధరలు 2001 నుండి 2011 వరకు పెంచలేదు .. ఆ.సం. 2013-14 లో ఆమోదిత 4.35 నుండి 6.00/ యూనిట్ కు ఏపి ఈ ఆర్ సి పెంచుతుందని సి ఓ ఎస్ భావిస్తుంది . నష్టాలు తగ్గించడం మరియు విద్యుత్ పరిరక్షణ చర్యలు తీసుకొని ఉన్నప్పటికీ, టారిఫ్స్ ప్రతిపాదన లైసెన్సీ ల కు అనివార్యమైనది . ఎల్ టీ -VI వర్గం కోసం సి ఓ ఎస్ `యూనిట్ 6.93 ఉంది. ఎస్ టీ పి ప్రకారం అది +/-20% లోపల ఉండాలి. ఎల్ టీ -VI కోసం, టారిఫ్ యూనిట్ కు `5.54 సి ఓ ఎస్ కంటే తక్కువ ఉండదు . అందువల్ల పంచాయతీ ల కు `5.24 / యూనిట్ మరియు పురపాలక సంఘాలు, సంస్థలకు `5,74 / యూనిట్ ప్రతిపాదించబడ్డాయి. సేవా ఖర్చు (సి ఓ ఎస్) పెరగడంతో, లైసెన్సీలు ఇతర వినియోగదారుల వర్గం తో పాటు స్థానిక సంస్థల కు టారిఫ్ పెరుగుదల ప్రతిపాదించారు. గ్రామ పంచాయతీ వారి చెల్లించే సామర్థ్యం గమనించి , పురపాలక సంఘాల మరియు సంస్థల కంటే ధరలు తక్కువ ప్రతిపాదించబడ్డాయి.

కమిషన్ నిర్ణయం: కమిషన్, లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన విద్యుత్ చార్జీల పై అన్ని వినియోగదారు అభ్యంతరాలు / సలహాలను పరిశీలించి ఆచరణ యోగ్యమైన అభ్యంతరాలు /సలహాలను మొ త్తం టారిఫ్ సెట్టింగ్ విధానంలో చేర్చగలిగేవాటిని స్వీకరించారు .. ఆ.సం. 2013-14 రిఫరెన్స్ టారిఫ్ విద్యుత్ చార్జీలు షెడ్యూల్ పట్టిక 41 లో ఉంటుంది.

పట్టిక-41: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో ఏపీఈఆర్ సి ప్రతిపాదిత విద్యుత్ చార్జీలు

| వినియోగదారుల శ్రేణి | విద్యుత్ చార్జీలు (₹/యూనిట్) |
|---|------------------------------|
| ఎల్ టీ I: గృహసంబంధం | |
| ఎల్ టీ I(A): 50 యూనిట్ల వరకు/నెలకు | 1.45 |
| ఎల్ టీ I(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టేలీస్కోపిక్) | |
| మొదటి 50 | 2.60 |
| 51-100 | 3.25 |
| 101-150 | 4.88 |
| 151-200 | 5.63 |
| 201-250 | 6.38 |
| 251-300 | 6.88 |
| 301-400 | 7.38 |
| 401-500 | 7.88 |
| 500 పై | 8.38 |
| ఎల్ టీ -II: గృహసంబంధేతర/వాణిజ్య | |
| ఎల్ టీ II(A): 50 యూనిట్ల వరకు/ నెలకు | 5.40 |
| ఎల్ టీ II(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టేలీస్కోపిక్) | |
| మొదటి 50 | 6.63 |
| 51-100 | 7.38 |
| 101-300 | 8.13 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | విద్యుత్ చార్జీలు (₹/యూనిట్) |
|--------------------------------------|------------------------------|
| 301-500 | 8.63 |
| 500 పై | 9.13 |
| ఎల్ టీ I(C): ప్రకటనలను హార్డింగ్స్ | 11.03 |
| ఎల్ టీ-III: పరిశ్రమలు | |
| పరిశ్రమలు | 6.08 |
| ఋతువులధారిత పరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్లలో) | 6.75 |
| చేపలు / రొయ్యల పెంపకం | 4.63 |
| చెరుకు క్రాప్ యింగ్ | 4.63 |
| కోడ్ల ఫార్మ్ | 5.63 |
| మహూమ్ & డిర్ కుందేళ్ళ పెంపకం | 5.63 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | విద్యుత్ ఛార్జీలు (₹/యూనిట్) |
|--|------------------------------|
| గ్రీన్ హౌస్ లో పూల పెంపకం | 5.63 |
| ఎల్ టీ -IV: కాటేజీ పరిశ్రమలు | |
| కాటేజీ పరిశ్రమలు | 3.75 |
| వ్యవసాయ ఆధారిత సేవలు | 3.75 |
| ఎల్ టీ -V: వ్యవసాయం | |
| ఎల్ టీ -V(A): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ వ్యవసాయం | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టీ ముదింపు | 2.5 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | 0.50 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | 0.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | 0.00 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | 0.00 |
| ఎల్ టీ □V(B): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ లేని వ్యవసాయం | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టీ ముదింపు | 3.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | 1.00 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | 1.00 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | 0.50 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | 0.50 |
| ఎల్ టీ -V(C): ఇతరులు | |
| సి ఎల్ 15 హెచ్ పి వరకు ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు | 3.70 |
| గ్రామీణ మొక్కల నర్సరీ లు | 3.70 |
| ఎల్ టీ □VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ | |
| ఎల్ టీ -VI(A): వీధి దీపాలు | |
| పంచాయతీలు | 5.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | 5.87 |
| మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్లు | 6.37 |
| ఎల్ టీ □VI(B): పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్ | |
| పంచాయతీలు | 4.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | 5.37 |
| మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్లు | 5.87 |
| ఎల్ టీ □VII: సామాన్య | |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | విద్యుత్ చార్జీలు (₹/యూనిట్) |
|---|------------------------------|
| ఎల్ టీ -VII(A):సామాన్య అవసరాలు | 6.53 |
| ఎల్ టీ -VII(B):ధార్మిక ప్రదేశాలు | 4.70 |
| ఎల్ టీ-VIII: తాత్కాలిక పంపిణీ | 9.43 |
| హెచ్ టీ -I:పరిశ్రమలు | |
| హెచ్ టీ II(A):సామాన్య | |
| 11 కే వి | 5.73 |
| 33 కే వి | 5.30 |
| 132 కే వి పై | 4.90 |
| లైట్లు & ఫాన్స్ | |
| 11 కే వి | 5.73 |
| 33 కే వి | 5.30 |
| 132 కే వి పై | 4.90 |
| పరిశ్రమల కాలనీలు | |
| 11 కే వి | 5.68 |
| 33 కే వి | 5.68 |
| 132 కే వి పై | 5.68 |
| ఋతువు ఆధారిత పరిశ్రమలు | |
| 11 కే వి | 6.90 |
| 33 కే వి | 6.28 |
| 132 కే వి పై | 6.03 |
| సమయానుకుల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | |
| 11 కే వి | 6.73 |
| 33 కే వి | 6.30 |
| 132 కే వి పై | 5.90 |
| హెచ్ టీ -I(B): ఫెర్రో అల్లోయ్ యూనిట్లు | |
| 11 కే వి | 5.41 |
| 33 కే వి | 4.98 |
| 132 కే వి పై | 4.58 |
| హెచ్ టీ III: ఇతరులు | |
| 11 కే వి | 6.90 |
| 33 కే వి | 6.28 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | విద్యుత్ ఛార్జీలు (₹/యూనిట్) |
|--|------------------------------|
| 132 కే వి పై | 6.03 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | |
| 11 కే వి | 7.90 |
| 33 కే వి | 7.28 |
| 132 కే వి పై | 7.03 |
| హెచ్ టీ III: విమానాశ్రయం, బస్సు కేంద్రం , రైల్వే కేంద్రం | |
| 11 కే వి | 6.58 |
| 33 కే వి | 6.01 |
| 132 కే వి పై | 5.72 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | |
| 11 కే వి | 7.58 |
| 33 కే వి | 7.01 |
| 132 కే వి పై | 6.72 |
| హెచ్ టీ IV: నీటి పారుదల వ్యవసాయం మరియు సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | |
| ప్రభుత్వ ఎల్ ఐ ఎస్ | 5.37 |
| వ్యవసాయం | 5.37 |
| సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 4.39 |
| హెచ్ టీ V: రైల్వే ట్రాక్షన్ | 6.36 |
| హెచ్ టీ -VI: టౌన్ షిప్ మరియు నివాసిత కాలనీలు | 5.68 |
| హెచ్ టీ VII: గ్రీన్ పవర్ | 10.78 |
| హెచ్ టీ VIII: తాత్కాలిక (1.5 రెట్లు సమాన హెచ్ టీ కేటగిరీ) | |
| | |
| గ్రామీణ ఎలక్ట్రిక్ కో ఆపరేటివ్ | |
| ఆనకాపల్లి | 1.32 |
| చీపురు పల్లి | 0.55 |
| సిరసిల్ల | 0.86 |
| కుప్పం | 0.34 |
| * సంవత్సరానికి ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ సమానంగా. | |

డిమాండ్ / నిర్దిష్ట చార్జీలు

260. లైసెన్సీలు 'ప్రతిపాదించిన స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలను కమిషన్ పరిశీలించి దాఖలు పై అభ్యంతరాలు /సలహాలను విశ్లేషించారు మరియు ఆ.సం. 2013-14 కోసం స్థిర / డిమాండ్ చార్జీల స్థిరీకరణ కు ప్రతి వినియోగదారు వర్గం కోసం ప్రస్తుత స్థాయి లో స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలను కూడా పరిశీలించారు.

డిమాండ్ / స్థిర చార్జీలపై అభ్యంతరాలు /సలహాలు

261. హెచ్ టీ -VI డిమాండ్ చార్జీలకు సంబంధించి అభ్యంతరాలు / సలహాలు: టౌన్సిప్పలు మరియు నివాస కాలనీలు: హెచ్ టీ -VI వినియోగదారులకు, 11 కెవి నుండి విద్యుత్ వాడకం జరుగుతుంది మరియు. పారిశ్రామిక / వాణిజ్య వినియోగదారులలా కాకుండా, భారం కారకం ఈ వినియోగదారులకు చాలా తక్కువ మరియు 20% నుండి 30% వరకు ఉంటుంది. సాధారణంగా, డిమాండ్ చార్జీలు (హై భారం కారక వినియోగదారులకు . విధించ బడుతుంది తక్కువ భారం కారక వినియోగదారుల కు డిమాండ్ చార్జీలు విధిస్తే మరియు అన్ని యూనిట్లు కు పంపిణీ ఉంటే, యూనిట్ ధర అధికంగా ఉంటుంది. పైన, పేర్కొన్న కారణాల కోసం గృహ వినియోగదారులకు(హెచ్ టీ -VI) కు డిమాండ్ చార్జీలను విధించడం సమర్థనీయమైనది కాదు. రెండు భాగాల టారిఫ్ బదులుగా, ఒకే భాగంగా టారిఫ్ రెండు కలిగి యూనిట్ ఆధారంగా అస్థిర కలిగిన ఒక భాగం టారిఫ్ ను వసూలు చేయవచ్చు . ప్రత్యామ్నాయంగా, డిమాండ్ చార్జీలు ను కోసం 25/కే వి ఏ `వద్ద స్థిర పరిచి డిమాండ్ ను లెక్కించ వచ్చు .

కింది కారణాల వల్ల హెచ్ టీ -VI వినియోగదారులకు ఎల్ టీ -I తో పోలిస్తే టారిఫ్ కూడా తక్కువ ఉండాలి

ఏ) ఎల్ టీ గృహ సంబంధ తో పోలిస్తే బిల్లింగ్ యూనిట్లు కే వి ఏ హెచ్ తో చేయబడుతుంది.

బి) కే వి ఏ హెచ్ యూనిట్లు కే డబ్ల్యూ హెచ్ తో పోలిస్తే ఎక్కువగా ఉంటాయి. హెచ్ టీ పంపిణీ తో

నష్టాలు తక్కువ

సి) ట్రాన్స్ఫార్మర్ హెచ్ టీ వినియోగదారు యాజమాన్యంలో నిర్వహించబడుతుంది.

డి) ఎల్ టీ గృహ సంబంధ వినియోగదారులకు 1000 / తో `పోలిస్తే హెచ్ టీ వినియోగదారులకు,1500 / కే

వి ఏ , అభివృద్ధి చార్జీలు ఎక్కువ.

లైసెన్సీల సమాధానం : ఏమి ఇవ్వలేదు .

కమిషన్ నిర్ణయం: కమిషన్, వినియోగదారు అభ్యంతరాలు / సూచనలు, పరీక్షించిన మీదట

2012-13250/కే వి ఏ /నెల నుండి ప్రస్తుత టారిఫ్ లోని 50/కే వి ఏ /నెల కు ఈ వర్గం కోసం డిమాండ్ చార్జీలను తగ్గించింది.. లైసెన్సీలకు చెల్లించిన. మొత్తం మాత్రమే ఈ వర్గం వినియోగదారులకు తిరిగి ఇవ్వబడుతుంది .

262. స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలకు సంబంధించి ఇతర అభ్యంతరాలు: ఆక్షేపకులు / కొన్ని సంస్థలు ఈ కింది విషయాలు పేర్కొన్నాయి :

- గృహాతర/ వాణిజ్య ఎల్ టీ -II కి `విద్యుత్ చార్జీల పెంపు తో పాటు 50/కే డబ్ల్యూ/నెల కు ప్రతిపాదించారు .ఇది సమర్థనీయమైనది కాదు.
- ఎల్ టీ - III పరిశ్రమ కోసం , విద్యుత్ చార్జీల తో పాటు స్థిర ధరలు 50 / మరియు `100 / - హెచ్ పి కి అదనంగా వసూలు చేయడం ఏకపక్ష మరియు చట్టం వ్యతిరేకం.
- ఆప్ సీజన్ కాలంలో విద్యుత్ వినియోగంలో లేనప్పుడు చేపల పెంపకం / రొయ్యల సాగు స్థిర ధరలు తొలగించాలి .

లైసెన్సీల అభిప్రాయాలు : ఖర్చులు సమావేశం కోసం ఉద్దేశించినవి వద్ద చేసినందుకు చేరి వినియోగదారు ని పరిధి లో రోజంతా అవసరమైన విద్యుత్ MW / MVA లో లభ్యమయ్యేందుకు డిమాండ్ చార్జీల వసూలు జరుగుతుంది . విద్యుత్ సరఫరా కు కావలసిన స్థిర ధర మరియు లైసెన్సీలు విద్యుత్ ఉత్పాదన కు ఒప్పందానికి కుదుర్చుకున్న జనరేటర్ల స్థిర ధర డిమాండ్ చార్జీల్లో భాగం . ట్రాన్సిమిషన్, ఎస్ ఎల్ డి సి, యు ఎల్ డి సి, పి జి సి ఐ ఎల్ ల మొత్తం స్థిర వ్యయాలు `6,602 కోట్లు అని అంచనా . అదనంగా, విద్యుత్ కొనుగోలు స్థిర వ్యయం 9.791 కోట్లు గా `వస్తుంది. ప్రతిపాదిత డిమాండ్ చార్జీల నుండి మొత్తం ఆదాయం `4.680 కోట్లు . ఇది మొత్తం స్థిర వ్యయాలు వ్యవస్థ వెచ్చించే దాని కంటే తక్కువ. .

కమిషన్ అభిప్రాయాలు : కమిషన్, సాధారణంగా, ఒక రెండు భాగాలుగా వున్న టారిఫ్ ను ఇష్టపడుతుంది i.e., వినియోగదారు నిర్దిష్ట కారణాల వల్ల వినియోగదారు కేటగిరీలు లో వినియోగ అనిశ్చితి ఉంటే స్థిర మరియు విద్యుత్ ధరలు ఉండే టారిఫ్ .. రిటైల్ వినియోగదారుల నుండి కొంత స్థిర వ్యయం లైసెన్సీ లు వసూలు చేసి విద్యుత్ సరఫరా ఏర్పాటు చేస్తారు . ఒకే భాగంగా వున్న టారిఫ్ విషయంలో, వినియోగం ఏమి లేకుంటే, లైసెన్సీలు స్థిర వ్యయం పొందిన పుటికీ వినియోగదారుల నుండి ఏ ఆదాయం తిరిగి వసూలు

చేయలేరు. అందువల్ల, రెండు భాగాలు గ ఉన్న టారిఫ్ కూర్పు హేతుబద్ధమైనది మరియు కొంత సమయం లో అన్ని వినియోగదారుల కేటగిరీలకు విస్తరింపబడుతుంది .

కమిషన్, అన్ని వినియోగదారు అభ్యంతరాలు / సలహాలను పరిశీలించి ఆచరణ యోగ్యమైన అభ్యంతరాలు /సలహాలను , మొత్తం టారిఫ్ సెట్టింగ్ విధానంలోచేర్చగలిగేవాటిని స్వీకరించారు ..

263. రిఫరెన్స్ టారిఫ్ షెడ్యూల్ కోసం, అభ్యంతరాలు / సూచనలు పరిగణనలోకి తీసుకొని , ఆదాయం అవసరం మరియు టారిఫ్ స్థిరీకరణ కు సంబంధించిన ఇతర చట్టాలను పరిగణనలోకి తీసుకొని కొన్ని దాఖలైన ధరల లో మార్పులు చేయడం ద్వారా స్థిర / డిమాండ్ ధరల లెక్కింపు జరిగింది. ఆ.సం. 2013-14 కు మార్పుచేసి కమిషన్ ఆమోదం చేసిన స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు పట్టిక 42లో ఇవ్వబడ్డాయి.

పట్టిక 42 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో కమిషన్ ప్రతిపాదించిన స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు

| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (₹/యూనిట్) |
|---|---------------------|
| ఎల్ టీ -II: గృహసంబంధితర/వాణిజ్య | |
| ఎల్ టీ II(A): 50 యుంట్ల వరకు/ నెలకు | 50/కే డబ్ల్యూ |
| ఎల్ టీ II(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టేలిస్కోపిక్) | 50/కే డబ్ల్యూ |
| ఎల్ టీ II(C): ప్రకటనను హార్డింగ్ | 50/కే డబ్ల్యూ |
| ఎల్ టీ-III: పరిశ్రమలు | |
| పరిశ్రమలు | 50/కే డబ్ల్యూ |
| ఋతువులధారిత పరిశ్రమలు (ఆప్ సిజన్స్) | 50/కే డబ్ల్యూ |
| చేపలు /రొయ్యల పెంపకం | 20/కే డబ్ల్యూ |
| చెరుకు క్రాప్ యింగ్ | 20/కే డబ్ల్యూ |
| కోడ్ల ఫార్మ్ | 50/కే డబ్ల్యూ |
| మహూమ్ & ర్ కుందేళ్ళ పెంపకం | 50/కే డబ్ల్యూ |
| గ్రీన్ హౌస్ లో పూల పెంపకం | 50/కే డబ్ల్యూ |
| ఎల్ టీ IV: కాటేజీ పరిశ్రమలు | 20/కే డబ్ల్యూ |
| ఎల్ టీ V: వ్యవసాయం | |
| ఎల్ టీ -V(C):ఇతరులు | |
| సి ఎల్ 15 హెచ్ పి వరకు ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు | 20/హెచ్ పి |
| గ్రామీణ మొక్కల నర్సరీ లు | 20/హెచ్ పి |
| ఎల్ టీ VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ | |

| | |
|--|---------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (/యూనిట్) |
| ఎల్ టీ -VI(A):వీధి దీపాలు | 30/కే డబ్బూ |
| ఎల్ టీ □VI(B):పి డబ్బూ ఎస్ స్కీమ్స్ | 30/హెచ్ పి |
| ఎల్ టీ □VII: సామాన్య | 20/కే డబ్బూ |
| ఎల్ టీ-VIII: తాత్కాలిక సంపిణి | 20/కే డబ్బూ |
| హెచ్ టీ -I:పరిశ్రమలు | |
| హెచ్ టీ□(A):సామాన్య అన్ని వోల్టేజీలు | 350/కే వి ఏ |
| ఋతువులధారిత పరిశ్రమలు అన్ని వోల్టేజీలు | 350/కే వి ఏ |
| హెచ్ టీ □II: ఇతరులు అన్ని వోల్టేజీలు | 350/కే వి ఏ |
| హెచ్ టీ □III: విమానాశ్రయం, బస్సు కేంద్రం , రైల్వే కేంద్రం అన్ని వోల్టేజీలు | 350/కే వి ఏ |
| హెచ్ టీ -VI: టాన్ పిప్ మరియు నివాసిత కాలనీలు | 50/కే వి ఏ |

రిఫరెన్స్ టారిఫ్ షెడ్యూల్

264. కమిషన్, ఈ అధ్యాయంలో, ఆ.సం.2013-14 కు లైసెన్సీ లు 'ప్రతిపాదించిన విద్యుత్ స్థిర / డిమాండ్ చార్జీల మార్పు తో పైన పేర్కొన్న సూచన టారిఫ్ షెడ్యూల్ కు చేరుకోగలిగారు .ఈ సూచన టారిఫ్ షెడ్యూల్ మరియు మార్పుల తో అధ్యాయం xi లో పూర్తి రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ గా ఉంటుంది .

అధ్యాయం- XI

పూర్తి ధర వసూలు టారిఫ్ నిర్ధారణ .

పరిచయము

265. ఈ అధ్యాయంలో, కమిషన్, మరియు ప్రతి వినియోగదారుల వర్గానికి రేట్లు ఆదాయం , క్రాస్ ఖర్చు రాయితీ, పరీక్షించి ఆ.సం. 2013-14కు అధ్యాయం-IV లోని ఆమోదిత ఆదాయపు అవసరాలకు టారిఫ్ రేట్లు / ఛార్జీలు ను నిర్ధారిస్తూ, పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ (ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్) ను నిర్ణయిస్తుంది . దాని కోసం అధ్యాయం VIII లోని సూచన టారిఫ్ షెడ్యూల్లోని రేట్లు / ఛార్జీల్లో వివిధ వినియోగదారు కేటగిరీల కు అవసరమైన మార్పులు చేస్తూ పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ ను రూపొందిస్తుంది . ఆ.సం. 2013-14లో ఈ ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్ ను వివిధ వినియోగదారు కేటగిరీల కు విధిస్తే లైసెన్సీలు ఆమోదిత ఆదాయపు అవసరాలను పూర్తిగా వసూలు చేయ గలుగుతారు .

విధానం

266. అధ్యాయం-II లో, కమిషన్ ఆ.సం. 2013-14 కొరకు వర్గం వారీగా అమ్మకాల ను లెక్కించింది . అధ్యాయంలో IV, విద్యుత్ కొనుగోలు ధర నిర్ణయం తీసుకున్నారు. అధ్యాయం IV లోని విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు, కమిషన్ విశ్లేషణ ప్రకారం ఇతర ఖర్చుల ఆధారంగా అధ్యాయం - V లో, రాబడి అవసరం లెక్కించారు .. అధ్యాయము II నుండి అమ్మకాలు పరిమాణం పరిశీలనలో తీసుకుని ,విభిన్న వినియోగ కేటగిరీలకు యూనిట్ సేవ ఖర్చు అధ్యాయం - VI లో లెక్కించారు . ఛార్జీ|| లోని కమిషన్ ఆమోదిత అమ్మకాల తో అధ్యాయం VII లో, లైసెన్సీ ప్రతిపాదిత రేట్ల తో ఆదాయపు లోటు ను లెక్కించారు .

267. అధ్యాయం X లో, కమిషన్ లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన కొన్ని రేట్లు / ఛార్జీల మార్పుతో సూచన టారిఫ్ షెడ్యూల్ ను రూపొందించారు . అధ్యాయం X, లో కమిషన్,లైసెన్సీలు చేసిన కొన్ని అదనపు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు పరిశీలించింది మరియు మంచి ధర రికవరీ, మంచి భారం పర్యవేక్షణ, మరియు లైసెన్సీల ద్వారా పొందే సేవ యొక్క పరిమాణం దృష్ట్యా కమిషన్ కొన్ని ఇతర ఖర్చుల ను నిర్ణయించింది .

268. ప్రస్తుత అధ్యాయంలో, కమిషన్, వినియోగదారుల వర్గానికి ఖర్చు, ఆదాయం ,క్రాస్ సబ్సిడీ ని పరీక్షించి , కొన్ని వినియోగదారు కేటగిరీలు కు రేట్లు / ఛార్జీల్లో అవసరమైన సవరణలు చేసింది మరియు అధ్యాయం

X యొక్క సూచన టారిఫ్ షెడ్యూల్ లోని రేట్లు / చార్జీల మార్పు తో . ఆ.సం. 2013-14 పూర్తి ధర వసూలు టారిఫ్ షెడ్యూల్ నిర్ణయింపబడుతుంది .

2. పూర్తి ధర వసూలు టారిఫ్ రేట్లు /చార్జీలు ఈ దశల ద్వారా నిర్ణయించబడుతుంది;

- సూచన టారిఫ్ షెడ్యూల్ లోని కాలమ్ 4లో సూచించిన విధంగా, అధ్యాయము X పట్టిక 33 ఆ.సం. 2013-14 కు ప్రతి వినియోగదారు వర్గం , కోసం అమ్మకాలు (చాప్టర్-II లో ఆమోదించబడింది). ఆధారంగా టారిఫ్ వద్ద రాబడి లెక్కించవచ్చు .టారిఫ్ తర ఆదాయం కోసం (అధ్యాయం VII లో ఆ.సం. 2013-14కు అంచనా) విభిన్న వినియోగ కేట గిరిలకు అంచనా వేస్తారు ..

- వర్గం వారీగా ఆదాయం ,వర్గం వారీగా సరఫరా ఖర్చు తో పోల్చడం జరుగుతుంది (చాప్టర్ VI లోని యూనిట్ సేవ ఖర్చు ఆధారంగా) మరియు అమ్మకాలు (చాప్టర్ II లో ఆమోదించబడింది).

- ప్రతి వినియోగదారు వర్గానికి , ధర మరియు రాబడి ఆధారంగా ఆదాయం వ్యయం కంటే ఎక్కువ ఉంటే(మిగులు) అది సబ్సిడైసింగ్ కేటగిరీ ఆదాయం వ్యయం కంటే తక్కువ వుంటే(లోటు)అది సబ్సిడైసింగ్ కేటగిరీలు

- సబ్సిడైసింగ్ కేటగిరీ ల నుండి అందే అదనపు మొత్తాన్ని ఇతర మరియు ఎల్ టీ -V: వ్యవసాయం. కేటగిరీల మినహా మొదట రాయితీ వినియోగదారు లోటు ను భర్తీ కి వినియోగించడం జరుగుతుంది .

- మిగిలిన ఆదాయం ఉంటే, ఎల్ టీ V: వ్యవసాయం కేటగిరీలు ,ఎల్ టీ -I కేటగిరీలు: గృహ కు ఒక వర్గం యొక్క లోటు వర్గాల లోటు నిష్పత్తి లో కేటాయించబడతాయి .

- అందుబాటులో మిగులు, నికర కొరత (కేటాయింపు తర్వాత ఆ ఖర్చు తక్కువ ఆదాయం వున్న వర్గం మరియు మిగులు నుండి ఆ వర్గానికి కేటాయించడం) ఎల్ టీ -I గృహ మరియు ఎల్ టీ -V: వ్యవసాయం వినియోగదారు కేటగిరీలు కు మిగిలిన ఖర్చుకోసం ఇతర ఆదాయపు వనరు లేదు కనక లెక్కించవచ్చు .

- విద్యుత్ రేటు / ఛార్జ్ ఎల్ టీ -i : గృహ మరియు ఎల్ టీ -V: వ్యవసాయం కేటగిరీలు ఆమోదిత ఆమ్మకాలు ద్వారా అప్పుడు నికర కొరతకు సమానమైన మొత్తం విలువ ను మరింత పెంచి విభజించబడింది. అలా చేయడం వల్ల, టారిఫ్ నుండి ఆదాయం మరియు కేటాయించిన మిగులు, ఖర్చు కు సరిపోతాయి .

పూర్తి ధర వసూలు టారిఫ్ / రేట్లు / చార్జీలు

269. కమిషన్, పైన చెప్పబడిన పద్ధతి అనుసరించి ప్రతి లైసెన్స్ కోసం ఒక పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ (ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్)ను రూపొందించింది . ఆ.సం. 2013-14 లో లైసెన్స్ లు ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్ ప్రకారం టారిఫ్ విధిస్తే ఆమోదిత ఏ ఆర్ ఆర్ ను వారు పూర్తి గా వసూలు చేయగలుగుతారు .. ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్ వివరాలు మరియు ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్ వద్ద ఆదాయాన్ని పట్టిక 43 లో వున్నాయి

పట్టిక-43: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్

| | స్థిర | విద్యుత్ చార్జీలు (రూ/యూనిట్) | | | |
|--------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------|--------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (' /నెలకు) | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| ఎల్ టి I: గృహసంబంధం | | | | | |
| ఎల్ టి I(A): 50 యూనిట్ల వరకు/నెలకు | | 1.54 | 1.56 | 4.19 | 2.28 |
| ఎల్ టి I(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు | | | | | |
| మొదటి 50 | | 2.69 | 2.71 | 5.34 | 3.43 |
| 51-100 | | 3.34 | 3.36 | 5.99 | 4.08 |
| 101-150 | | 4.97 | 4.99 | 7.62 | 5.71 |
| 151-200 | | 5.72 | 5.74 | 8.37 | 6.46 |
| 201-250 | | 6.47 | 6.49 | 9.12 | 7.21 |
| 251-300 | | 6.97 | 6.99 | 9.62 | 7.71 |
| 301-400 | | 7.47 | 7.49 | 10.12 | 8.21 |
| 401-500 | | 7.97 | 7.99 | 10.62 | 8.71 |
| 500 పై | | 8.47 | 8.49 | 11.12 | 9.21 |
| ఎల్ టి -II: గృహసంబంధేతర/వాణిజ్య | | | | | |
| ఎల్ టి II(A): 50 యూనిట్ల వరకు/ నెలకు | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.40 | 5.40 | 5.40 | 5.40 |
| ఎల్ టి II(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు | | | | | |
| మొదటి 50 | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.63 | 6.63 | 6.63 | 6.63 |
| 51-100 | 50/కే డబ్ల్యూ | 7.38 | 7.38 | 7.38 | 7.38 |
| 101-300 | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.13 | 8.13 | 8.13 | 8.13 |

| | స్థిర | విద్యుత్ చార్జీలు (రూ/యూనిట్) | | | |
|--|------------------------|----------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (' /నెలకు) | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 301-500 | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.63 | 8.63 | 8.63 | 8.63 |
| 500 పై | 50/కే డబ్ల్యూ | 9.13 | 9.13 | 9.13 | 9.13 |
| ఎల్ టి II(C): ప్రకటన హార్డింగ్స్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 11.03 | 11.03 | 11.03 | 11.03 |
| ఎల్ టి-III: పరిశ్రమలు | | | | | |
| పరిశ్రమలు | 50/హెచ్ పి | 6.08 | 6.08 | 6.08 | 6.08 |
| ఋతువులధారిత పరిశ్రమలు (ఆప్ సీజన్లో) | 50/హెచ్ పి | 6.75 | 6.75 | 6.75 | 6.75 |
| చేపలు / రొయ్యల పెంపకం | 20/హెచ్ పి | 4.63 | 4.63 | 4.63 | 4.63 |
| చెరుకు క్రాప్ యింగ్ | 20/హెచ్ పి | 4.63 | 4.63 | 4.63 | 4.63 |
| కోడ్ల ఫార్మ్ | 50/హెచ్ పి | 5.63 | 5.63 | 5.63 | 5.63 |
| మ్యూమ్ & కుందేళ్ళ పెంపకం | 50/హెచ్ పి | 5.63 | 5.63 | 5.63 | 5.63 |
| గ్రీన్ హౌస్ లో పూల పెంపకం | 50/హెచ్ పి | 5.63 | 5.63 | 5.63 | 5.63 |
| ఎల్ టి -IV: కాటేజీ పరిశ్రమలు | | | | | |
| కాటేజీ పరిశ్రమలు | 20/హెచ్ పి | 3.75 | 3.75 | 3.75 | 3.75 |
| వ్యవసాయ ఆధారిత సేవలు | 20/హెచ్ పి | 3.75 | 3.75 | 3.75 | 3.75 |
| ఎల్ టి -V: వ్యవసాయం | | | | | |

| | ఫిక్స్ | విద్యుత్ చార్జీలు (రూ/యూనిట్) | | | |
|---|------------------------|----------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (' /నెలకు) | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| ఎల్ టీ -V(A): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ వ్యవసాయం | | | | | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టీ ముదింపు | | 4.09 | 2.71 | 6.93 | 5.25 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 2.09 | 0.71 | 4.93 | 3.25 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | 525/హెచ్ పి * | 2.09 | 0.71 | 4.93 | 3.25 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | | 1.59 | 0.21 | 4.43 | 2.75 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | | 1.59 | 0.21 | 4.43 | 2.75 |
| ఎల్ టీ □V(B): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ లేని వ్యవసాయం | | | | | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టీ ముదింపు | | 5.09 | 3.71 | 7.93 | 6.25 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | 1050/హెచ్ P * | 2.59 | 1.21 | 5.43 | 3.75 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | 1050/హెచ్ P * | 2.59 | 1.21 | 5.43 | 3.75 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 2.09 | 0.71 | 4.93 | 3.25 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | 525/హెచ్ పి * | 2.09 | 0.71 | 4.93 | 3.25 |
| ఎల్ టీ -V(C): ఇతరులు | | | | | |
| సి ఎల్ 15 హెచ్ పి వరకు ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు | 20/హెచ్ పి | 3.70 | 3.70 | 3.70 | 3.70 |

| | ఫిక్స్ | విద్యుత్ చార్జీలు (రూ/యూనిట్) | | | |
|--|------------------------|----------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (' /నెలకు) | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| గ్రామీణ మొక్కల నర్సరీ లు | 20/హెచ్ పి | 3.70 | 3.70 | 3.70 | 3.70 |
| ఎల్ టి VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | | | | |
| ఎల్ టి -VI(A):వీధి దీపాలు | | | | | |
| పంచాయతీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.37 | 5.37 | 5.37 | 5.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.87 | 5.87 | 5.87 | 5.87 |
| మున్సిపాలిటీ కార్పొరేషన్లు | 30/కే డబ్ల్యూ | 6.37 | 6.37 | 6.37 | 6.37 |
| ఎల్ టి VI(B):పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్ | | | | | 0.00 |
| పంచాయతీలు | 30/హెచ్ పి | 4.37 | 4.37 | 4.37 | 4.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/హెచ్ పి | 5.37 | 5.37 | 5.37 | 5.37 |
| మున్సిపాలిటీ కార్పొరేషన్లు | 30/హెచ్ పి | 5.87 | 5.87 | 5.87 | 5.87 |
| ఎల్ టి VII: సామాన్య | | | | | |
| ఎల్ టి -VII(A):సామాన్య అవసరాలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 6.53 | 6.53 | 6.53 | 6.53 |
| ఎల్ టి -VII(B):ధార్మిక ప్రదేశాలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.70 | 4.70 | 4.70 | 4.70 |
| ఎల్ టి-VIII: తాత్కాలిక పంపిణీ | 20/కే డబ్ల్యూ | 9.43 | 9.43 | 9.43 | 9.43 |
| హెచ్ టి -I:పరిశ్రమలు | | | | | |
| హెచ్ టిII(A):సామాన్య | | | | | |

| | ఫిక్స్ | విద్యుత్ చార్జీలు (రూ/యూనిట్) | | | |
|---|------------------------|----------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (' /నెలకు) | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 5.73 | 5.73 | 5.73 | 5.73 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 5.30 | 5.30 | 5.30 | 5.30 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 4.90 | 4.90 | 4.90 | 4.90 |
| లైట్లు & ఫాన్స్ | | | | | |
| 11 కే వి | | 5.73 | 5.73 | 5.73 | 5.73 |
| 33 కే వి | | 5.30 | 5.30 | 5.30 | 5.30 |
| 132 కే వి పై | | 4.90 | 4.90 | 4.90 | 4.90 |
| పరిశ్రమల కాలనీలు | | | | | |
| 11 కే వి | | 5.68 | 5.68 | 5.68 | 5.68 |
| 33 కే వి | | 5.68 | 5.68 | 5.68 | 5.68 |
| 132 కే వి పై | | 5.68 | 5.68 | 5.68 | 5.68 |
| ఋతువు ఆధారిత పరిశ్రమలు | | | | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.90 | 6.90 | 6.90 | 6.90 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.28 | 6.28 | 6.28 | 6.28 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 6.03 | 6.03 | 6.03 | 6.03 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | | | | |
| 11 కే వి | | 6.73 | 6.73 | 6.73 | 6.73 |
| 33 కే వి | | 6.30 | 6.30 | 6.30 | 6.30 |
| 132 కే వి పై | | 5.90 | 5.90 | 5.90 | 5.90 |
| హెచ్ టి -I(B): ఫెర్ అల్లోయ్ యూనిట్లు | | | | | |

| | ఫిక్స్ | విద్యుత్ చార్జీలు (రూ/యూనిట్) | | | |
|---|------------------------|----------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (' /నెలకు) | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 11 కే వి | | 5.41 | 5.41 | 5.41 | 5.41 |
| 33 కే వి | | 4.98 | 4.98 | 4.98 | 4.98 |
| 132 కే వి పై | | 4.58 | 4.58 | 4.58 | 4.58 |
| హెచ్ టి III: ఇతరులు | | | | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.90 | 6.90 | 6.90 | 6.90 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.28 | 6.28 | 6.28 | 6.28 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 6.03 | 6.03 | 6.03 | 6.03 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | | | | |
| 11 కే వి | | 7.90 | 7.90 | 7.90 | 7.90 |
| 33 కే వి | | 7.28 | 7.28 | 7.28 | 7.28 |
| 132 కే వి పై | | 7.03 | 7.03 | 7.03 | 7.03 |
| హెచ్ టి III: విమానాశ్రయం, బస్సు కేంద్రం , రైల్వే కేంద్రం | | | | | |
| 11 కే వి | | | | | |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.58 | 6.58 | 6.58 | 6.58 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 6.01 | 6.01 | 6.01 | 6.01 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | 350/కే వి ఏ | 5.72 | 5.72 | 5.72 | 5.72 |
| 11 కే వి | | | | | |
| 33 కే వి | | 7.58 | 7.58 | 7.58 | 7.58 |
| 132 కే వి పై | | 7.01 | 7.01 | 7.01 | 7.01 |

| | ఫిక్స్ | విద్యుత్ చార్జీలు (రూ/యూనిట్) | | | |
|---|------------------------|----------------------------------|------------------|---------------------|---------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | చార్జీలు (' /నెలకు) | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| హెచ్ IV: నీటి పారుదల వ్యవసాయం మరియు సి పి డి బ్ల్యా ఎస్ | | 6.72 | 6.72 | 6.72 | 6.72 |
| | | | | | |
| ప్రభుత్వ ఎల్ ఐ ఎస్ | | 5.37 | 5.37 | 5.37 | 5.37 |
| వ్యవసాయం | | 5.37 | 5.37 | 5.37 | 5.37 |
| సి పి డి బ్ల్యా ఎస్ | | 4.39 | 4.39 | 4.39 | 4.39 |
| హెచ్ టి V: రైల్వే ట్రాక్షన్ | | 6.36 | 6.36 | 6.36 | 6.36 |
| హెచ్ టి -VI: ట్రాన్సిమిషన్ మరియు నివాసిత కాలనీలు | 50/కే వి ఏ | 5.68 | 5.68 | 5.68 | 5.68 |
| హెచ్ టి VII: గ్రీన్ పవర్ | | 10.78 | 10.78 | 10.78 | 10.78 |
| హెచ్ టి VIII:తాత్కాలిక (1.5 రెట్లు సమాన హెచ్ టి కేటగిరీ) | | | | | |
| | | | | | |
| గ్రామీణ ఎలక్ట్రిక్ కో ఆపరేటివ్ | | | | | |
| ఆనకాపల్లి | | 0.00 | 1.32 | 0.00 | 0.00 |
| చీపురు పల్లి | | 0.00 | 0.55 | 0.00 | 0.00 |
| సిరసిల్ల | | 0.00 | 0.00 | 0.86 | 0.00 |
| కుప్పం | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.34 |
| * సంవత్సరానికి ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ సమానంగా. | | | | | |

పట్టిక-44: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో సవరించిన పూర్తి ఖర్చు టారిఫ్ వద్ద ఆదాయం మరియు ఆదాయపు తేడా

| కేటగిరీ | రెవిన్యూ గ్రూపు | సీ పి డి సీ | | | | మొత్తం |
|--------------------------------|------------------|-------------|-----------|--------------|--------------|----------|
| | | ఎల్ | ఎల్ | ఎల్ | ఎల్ | |
| ఎల్ టి-I | గృహసంబంధం | 2999.67 | 1264.18 | 1648.50 | 2355.15 | 8267.51 |
| ఎల్ టి-II | గృహసంబంధేతర | 1962.54 | 752.28 | 472.93 | 1101.54 | 4289.29 |
| ఎల్ టి-III | పరిశ్రమలు | 699.06 | 368.51 | 167.48 | 664.52 | 1899.57 |
| ఎల్ టి-IV | కాటేజీ పరిశ్రమలు | 8.02 | 1.07 | 3.44 | 12.05 | 24.59 |
| ఎల్ టి-V | వ్యవసాయం | 1347.92 | 205.98 | 1801.85 | 1257.23 | 4612.98 |
| ఎల్ టి-VI | వీధి దీపాలు | 518.87 | 170.80 | 207.81 | 230.44 | 1127.91 |
| ఎల్ టి-VII | సామాన్య | 54.69 | 30.85 | 21.71 | 36.00 | 143.24 |
| ఎల్ టి-VIII | తాత్కాలిక | 1.23 | 0.93 | 0.03 | 1.68 | 3.86 |
| హెచ్ టి -I | పరిశ్రమలు | 8259.75 | 3139.30 | 863.64 | 3317.24 | 15579.93 |
| | | సీ పి డి సీ | ఈపి డి సీ | ఎన్ పి డి సీ | ఎన్ పి డి సీ | మొత్తం |
| | | ఎల్ | ఎల్ | ఎల్ | ఎల్ | |
| హెచ్ టి -II | ఇతరులు | 1593.79 | 501.69 | 90.35 | 462.53 | 2648.37 |
| హెచ్ టి -III | విమానయానం | 42.91 | 0.69 | 0.00 | 1.03 | 44.63 |
| హెచ్ టి -IV | వ్యవసాయం | 231.50 | 106.25 | 208.23 | 32.38 | 578.36 |
| హెచ్ టి -V | రైల్వే ట్రాక్షన్ | 104.27 | 389.70 | 281.57 | 410.76 | 1186.29 |
| హెచ్ టి -VI | ట్రాన్ సిప్ | 64.82 | 20.92 | 76.58 | 28.37 | 190.69 |
| హెచ్ టి -VII | గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి -VIII | తాత్కాలికము | 9.33 | 21.04 | 0.00 | 0.00 | 30.37 |
| మొత్తం | | 17898.36 | 6974.35 | 5845.59 | 9921.20 | 40639.50 |
| ఖర్చు / ఏ ఆర్ ఆర్, రూ. కోట్లు. | 17898.36 | 6974.35 | 5845.59 | 9921.20 | 40639.50 | |
| రెవిన్యూ గ్యూప్, రూ కోట్లు . | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | |

270. ఏ బాహ్య సబ్సిడీ విద్యుత్ చట్టం యొక్క u / s 65, 2003 లేకపోవడంతో దరఖాస్తుదారులను పైన పూర్తి ఖర్చు కలిగి రేట్లు వసూలు ఉంటుంది రికవరీ షెడ్యూల్ (ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్) కలిసే అవసరం ఆదాయాన్ని ఖర్చు ఆమోదించింది.

అధ్యాయం - XII

రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ షెడ్యూల్

పరిచయము

271. అధ్యాయం -XI లో, కమిషన్ ఆ.సం. 2013-14 కు పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ రేట్లు (ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్), ను తయారు చేసింది, విద్యుత్ చట్టం 2003, u / s 65 లో బాహ్య సబ్సిడీ లేని వాటికి లైసెన్సీలు అవసరమైన ఆదాయం కోసం ధర వసూలు చేయాలి .

272. విద్యుత్ చట్టం 2003, u / s65 కింద 5550 కోట్ల రాయితీ ఇస్తామన్న జి ఒ ఏపి ఇచ్చిన లేఖ నిబద్ధత ను పరిగణిస్తూ కమిషన్ ` ఆ.సం. 2013-14 లో నాలుగు లైసెన్సీలకు. వర్తించే ఒక "రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్" (ఆర్ ఎస్ టి ఎస్) సిద్ధం చేసింది

రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ షెడ్యూలు (ఆర్ ఎస్ టి ఎస్)

273. ఈ ఆర్ ఎస్ టి ఎస్ లో, కమిషన్ ఎల్ టి -I: గృహ మరియు ఎల్ టి V: వ్యవసాయ వినియోగదారుల కేటగిరీల మినహా అన్ని వినియోగదారుల కేటగిరీల కు పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ ప్రకారం ధరలను చేర్చింది. - . ఎల్ టి -I: గృహ మరియు ఎల్ టి V: వ్యవసాయ వినియోగదారుల కేటగిరీల కు సూచన టారిఫ్ షెడ్యూల్ లో సూచించిన రేట్లు / ఆరోపణలు చేర్చబడ్డాయి ..

274. ఆ.సం. 2013-14 కోసం రూపొందించిన రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ పట్టిక 45 లో ఇవ్వబడింది

పట్టిక 45 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|--|-----------------|-------------------|
| (` / నెలకు) | (` / యూనిట్లు) | |
| ఎల్ టి I: గృహసంబంధం | | |
| ఎల్ టి I(A): 50 యూనిట్ల వరకు/నెలకు | | 1.45 |
| ఎల్ టి I(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టెలిస్కోపిక్) | | |
| మొదటి 50 | | 2.60 |
| 51-100 | | 3.25 |
| 101-150 | | 4.88 |
| 151-200 | | 5.63 |
| 201-250 | | 6.38 |
| 251-300 | | 6.88 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|---|------------------|-------------------|
| 301-400 | | 7.38 |
| 401-500 | | 7.88 |
| 500 పై | | 8.38 |
| ఎల్ టీ -II: గృహసంబంధేతర/వాణిజ్య | | |
| ఎల్ టీ II(A): 50 యుంట్ల వరకు/ నెలకు | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.40 |
| ఎల్ టీ II(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టేరిస్కోపిక్) | | |
| మొదటి 50 | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.63 |
| 51-100 | 50/కే డబ్ల్యూ | 7.38 |
| 101-300 | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.13 |
| 301-500 | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.63 |
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | |
| 500 పై | 50/కే డబ్ల్యూ | 9.13 |
| ఎల్ టీ □ II(C): ప్రకటనలను హార్డింగ్స్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 11.03 |
| ఎల్ టీ-III: పరిశ్రమలు | | |
| పరిశ్రమలు | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.08 |
| ఋతువులధారిత పరిశ్రమలు (ఆప్ సీజన్లో) | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.75 |
| చేపలు /రొయ్యల పెంపకం | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.63 |
| చెరుకు క్రఫ్ యింగ్ | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.63 |
| కోడ్ల ఫార్మ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| మహూమ్ & కుందేళ్ళ పెంపకం | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| గ్రీన్ హౌస్ లో పూల పెంపకం | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| ఎల్ టీ -IV: కాటేజీ పరిశ్రమలు | | |
| కాటేజీ పరిశ్రమలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 3.75 |
| వ్యవసాయ ఆధారిత సేవలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 3.75 |
| ఎల్ టీ -V: వ్యవసాయం | | |
| ఎల్ టీ -V(A): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ వ్యవసాయం | | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టీ ముదించు | | 2.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|--|-------------------|-------------------|
| పోడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | | 0.00 |
| పోడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | | 0.00 |
| ఎల్ టీ □V(B): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ లేని వ్యవసాయం | | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టి ముదింపు | | 3.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | 1050/హెచ్ పి * | 1.00 |
| పోడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | 1050/హెచ్ పి * | 1.00 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| పోడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| ఎల్ టీ -V(C):ఇతరులు | | |
| సి ఎల్ 15 హెచ్ పి వరకు ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు | 20/హెచ్ పి | 3.70 |
| గ్రామీణ మొక్కల నర్సరీ లు | 20/హెచ్ పి | 3.70 |
| ఎల్ టీ □VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | |
| ఎల్ టీ -VI(A):వీధి దీపాలు | | |
| పంచాయతీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.87 |
| మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్లు | 30/కే డబ్ల్యూ | 6.37 |
| ఎల్ టీ □VI(B):పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్ | | |
| పంచాయతీలు | 30/హెచ్ పి | 4.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/హెచ్ పి | 5.37 |
| మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్లు | 30/హెచ్ పి | 5.87 |
| ఎల్ టీ □VII: సామాన్య | | |
| ఎల్ టీ -VII(A):సామాన్య అవసరాలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 6.53 |
| ఎల్ టీ -VII(B):ధార్మిక ప్రదేశాలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.70 |
| ఎల్ టీ-VIII: తాత్కాలిక పంపిణీ | 20/కే డబ్ల్యూ | 9.43 |
| హెచ్ టీ -I:పరిశ్రమలు | | |
| హెచ్ టీ□I(A):సామాన్య | | |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|--|----------------|-------------------|
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 5.73 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 5.30 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 4.90 |
| లైట్లు & ఫాన్స్ | | |
| 11 కే వి | | 5.73 |
| 33 కే వి | | 5.30 |
| 132 కే వి పై | | 4.90 |
| పరిశ్రమల కాలనీలు | | |
| 11 కే వి | | 5.68 |
| 33 కే వి | | 5.68 |
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | |
| 132 కే వి పై | | 5.68 |
| ఋతువు ఆధారిత పరిశ్రమలు | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.90 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.28 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 6.03 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | |
| 11 కే వి | | 6.73 |
| 33 కే వి | | 6.30 |
| 132 కే వి పై | | 5.90 |
| హెచ్ టీ -I(B): ఫెర్రో అల్ట్రోయ్ యూనిట్లు | | |
| 11 కే వి | | 5.41 |
| 33 కే వి | | 4.98 |
| 132 కే వి పై | | 4.58 |
| హెచ్ టీ III: ఇతరులు | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.90 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.28 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 6.03 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | |
| 11 కే వి | | 7.90 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|--|----------------|-------------------|
| 33 కే వి | | 7.28 |
| 132 కే వి పై | | 7.03 |
| హెచ్ టి III: విమానాశ్రయం, బస్సు కేంద్రం , రైల్వే కేంద్రం | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.58 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.01 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 5.72 |
| సమయానుకుల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | |
| 11 కే వి | | 7.58 |
| 33 కే వి | | 7.01 |
| 132 కే వి పై | | 6.72 |
| హెచ్ టి IV: నీటి పారుదల వ్యవసాయం మరియు సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | |
| ప్రభుత్వ ఎల్ ఐ ఎస్ | | 5.37 |
| వ్యవసాయం | | 5.37 |
| సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | 4.39 |
| హెచ్ టి V: రైల్వే ట్రాక్షన్ | | 6.36 |
| హెచ్ టి -VI: టౌన్ షిప్ మరియు నివాసిత కాలనీలు | 50/కే వి ఏ | 5.68 |
| హెచ్ టి VII: గ్రీన్ పవర్ | | 10.78 |
| హెచ్ టి VIII: తాత్కాలిక (1.5 రెట్లు సమాన హెచ్ టి కేటగిరీ) | | |
| గ్రామీణ ఎలక్ట్రిక్ కో ఆపరేటివ్ | | |
| ఆనకాపల్లి | | 1.32 |
| చీపురు పల్లి | | 0.55 |
| సిరసిల్ల | | 0.86 |
| కుప్పం | | 0.34 |
| * సంవత్సరానికి ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ సమానంగా. | | |

275. ఎల్ టి -i: గృహ మరియు ఎల్ టి V :వ్యవసాయం కు ఆర్ ఎస్ టి ఎస్టో వున్న రేట్లు / చార్జీలు , "పూర్తి రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ లోని వాటి కంటే తక్కువ ఉన్నందున , ఆ.సం. 2013 -14 కోసం ఆర్ ఎస్ టి ఎస్

అమలు,లైసెన్సీలకు 5481 కోట్ల ఆదాయపు తేడా కు దారి తీస్తుంది ఆర్ ఎస్ టి ఎస్ వద్ద ఆదాయం వివరాలు మరియు ఆర్ ఎస్ టి ఎస్ వద్ద రెవెన్యూ గ్యూప్ పట్టిక 46 మరియు పట్టిక 47 ఇవ్వబడ్డాయి.

పట్టిక 46 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ మొత్తం ఆదాయం

| కేటగిరీ | మొత్తం రెవిన్యూ (కోట్లు) | సి పి డి సి | ఈపి డి సి | ఎన్ పి డి సి | ఎస్ పి డి సి | మొత్తం |
|---------------|--|-------------|-----------|--------------|--------------|----------|
| | | ఎల్ | ఎల్ | ఎల్ | ఎల్ | |
| ఎల్ టి-I | గృహసంబంధం | 2939.58 | 1358.54 | 911.58 | 1949.34 | 7159.05 |
| ఎల్ టి-II | గృహసంబంధేతర | 1963.05 | 752.33 | 474.91 | 1102.58 | 4292.88 |
| ఎల్ టి-III | పరిశ్రమలు | 699.24 | 368.53 | 168.18 | 665.15 | 1901.11 |
| ఎల్ టి-IV | కాటేజీ పరిశ్రమలు | 8.02 | 1.07 | 3.46 | 12.07 | 24.62 |
| ఎల్ టి-V | వ్యవసాయం | 59.98 | 9.13 | 43.95 | 20.69 | 133.75 |
| ఎల్ టి-VI | వీధి దీపాలు | 519.01 | 170.81 | 208.68 | 230.66 | 1129.15 |
| ఎల్ టి-VII | సామాన్య | 54.70 | 30.85 | 21.80 | 36.04 | 143.38 |
| ఎల్ టి-VIII | తాత్కాలిక | 1.23 | 0.93 | 0.03 | 1.68 | 3.87 |
| హెచ్ టి -I | పరిశ్రమలు | 8261.90 | 3139.51 | 867.26 | 3320.40 | 15589.06 |
| హెచ్ టి -II | ఇతరులు | 1594.21 | 501.73 | 90.73 | 462.97 | 2649.63 |
| హెచ్ టి -III | విమానయానం బస్సు కేంద్రం రైల్వే కేంద్రం | 42.92 | 0.69 | 0.00 | 1.03 | 44.64 |
| హెచ్ టి -IV | వ్యవసాయం | 231.56 | 106.25 | 209.10 | 32.41 | 579.33 |
| హెచ్ టి -V | రైల్వే ట్రాక్షన్ | 104.29 | 389.72 | 282.74 | 411.15 | 1187.91 |
| హెచ్ టి -VI | టాన్ షిప్ | 64.84 | 20.92 | 76.90 | 28.39 | 191.05 |
| హెచ్ టి -VII | గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి -VIII | తాత్కాలికము | 9.33 | 21.04 | 0.00 | 0.00 | 30.37 |
| | ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | 0.00 | 27.52 | 61.11 | 10.29 | 98.93 |
| మొత్తం | | 16553.87 | 6899.59 | 3420.42 | 8284.86 | 35158.73 |

పట్టిక-47: రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్లో ప్రతిపాదించిన ఆదాయం మరియు ఆదాయపు తేడా

| విషయం | మొత్తం (' కొట్లలో') | | | | |
|---------------------|------------------------|------------------|---------------------|---------------------|----------|
| | | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | మొత్తం |
| ఏ ఆర్ ఆర్/ ఖర్చు | 17898.36 | 6974.35 | 5845.59 | 9921.20 | 40639.50 |
| రెవిన్యూ | 16553.87 | 6899.59 | 3420.42 | 8284.86 | 35158.73 |
| రెవిన్యూ గ్యాప్ | 1344.49 | 74.76 | 2425.17 | 1636.34 | 5480.77 |

ఆర్ ఎస్ టి ఎస్ కోసం రాయితీ అవసరాలు

276. ఆ.సం. 2013-14 లో ఆర్ ఎస్ టి ను కమిషన్ ద్వారా అధికారికం చేయాలంటే చట్టంలోని సెక్షన్ 65 కింద. పట్టిక 48 లో వివరించిన విధంగా, ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం లైసెన్సీలకు 5480.77 కోట్ల నష్టపరిహారం చెల్లించాల్సి ఉంటుంది

పట్టిక-48: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ నిర్వహించుటకు అవసరమైన రాయితీ

| కేటగిరీ | రాయితీ ఆవశ్యకత ('కొట్లలో') | | | | |
|--------------------|----------------------------|------------------|---------------------|---------------------|---------|
| | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | మొత్తం |
| ఎల్ టి -I:గృహసంబంధ | 60.66 | 39.57 | 673.91 | 405.71 | 1179.85 |
| ఎల్ టి -V:వ్యవసాయం | 1283.83 | 35.19 | 1751.27 | 1230.63 | 4300.92 |
| మొత్తం | 1344.49 | 74.76 | 2425.17 | 1636.34 | 5480.77 |

277. ఆమోదించిన విద్యుత్ అమ్మకాల పరిణామాల వరకు పైన రాయితీ మొత్తంలో కమిషన్ ద్వారా పరిమాణం చేశారు మరియు ఏ అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలు చేర్చలేదు ఆ .సం. 2013 -14 లో లైసెన్సీలు జి ఓ ఏపి ఆమోదం వున్నా లేక ఇతర కారణాల వల్ల ద్వారా ఆర్డర్ లోని ఆమోదిత అమ్మకాలుపరిమాణాల కంటే అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలుచేసిన అది చేర్చబడదు .

అధ్యాయం- XIII

రాయిటీ అవసరాలు

278. కమిషన్ లైసెన్స్ వారీగా రాయిటీ వినియోగాన్ని విద్యుత్ చట్టం 2003 u / s 65 ప్రకారం సమీక్షించింది .

ఈ లెక్క ప్రకారం, మొత్తం రాయిటీ అవసరం 5480,77 కోట్లు గా తేలింది . (పట్టిక 49)

279. కమిషన్ 28.03.2013 నాటి లేఖ నెం . ఏపి ఈ ఆర్ సి /Secy/S-361-RSTO-2013- 14/2012-1 ద్వారా ,

ఆ.సం. 2013-14 కు ఆదాయపు అవసరాన్ని పున: సమీక్షించా మని , అది మునుపటి 37853.63 కోట్లు కాక

40639,50 కోట్ల(పట్టిక 47) ని ఏపి ప్రభుత్వం కు సమాచారం అందించింది . క్రింది కారణాలను

పరిగణనలోకి తీసుకున్నది:

• ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి నుండి ఏప్రిల్ 2013. నుండి జులై 2013, వరకు (4) నెలలు

2.430 MU ల విద్యుత్ సేకరణ

• 6/యూనిట్ `వద్ద స్వల్పకాలిక కొనుగోలు కోసం సగటు ధర నిర్ధారణ

280 పున: నిర్ధారించిన రాబడి అవసరం రికవరీ కోసం సవరించిన పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్(పట్టిక

43) ను సిద్ధం చేసినట్లు. కమిషన్ ప్రభుత్వం కు ఒక సమాచారం ఇచ్చింది

281. లేఖ (పట్టిక 45) కు జత చేసిన విధంగా సవరించిన రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ ను రూపొందించినట్లు

కమిషన్ ప్రభుత్వానికి సమాచారం ఇచ్చింది మరియు లేఖ (పట్టిక 45) కు జత చేసిన విధంగా సవరించిన

రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ ప్రకారం రేట్లు చేరుస్తూ టారిఫ్ జారీ చేయాలని కమిషన్ ప్రభుత్వానికి

ప్రతిపాదించింది.

282. లేఖ (పట్టిక 48) జత చేసిన అనుబంధం- VI ప్రకారం, నాలుగు లైసెన్సీల 'సరఫరా ప్రాంతాల్లో వివిధ

వినియోగదారు కేటగిరీలకు ప్రభుత్వ నిబద్ధత లేఖ నుండి వచ్చిన , సవరించిన రాయిటీ అవసరం, పట్టిక 49

లోలాగ వుంటుంది .

పట్టిక-49: 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం లో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ నిర్వహించుటకు అవసరమైన

రాయితీ నిబద్ధత ఇస్తున్న ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వము

| వినియోగదారుల శ్రేణి | మొత్తం కొట్లలో | | | | |
|------------------------|--------------------|------------------|---------------------|---------------------|---------|
| | సి పి డి సి ఎల్ | ఈపి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | మొత్తం |
| ఎల్ టీ - I:గృహసంబంధ | 60.66 | 39.57 | 673.91 | 405.71 | 1179.85 |
| ఎల్ టీ - V:వ్యవసాయం | 1283.83 | 35.19 | 1751.27 | 1230.63 | 4300.92 |
| మొత్తం | 1344.49 | 74.76 | 2425.17 | 1636.34 | 5480.77 |

283. జి ఓ ఏపి రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్(పట్టిక 45), లోని టారిఫ్ లను మరింత తగ్గించేందుకు కోరుకుంటే అదనపు సబ్సిడీ ని జి ఓ ఏపి నె భరించాలని జి ఓ ఏపి కి సమాచారం ఇచ్చింది .

284. జి ఓ ఏపి కి విద్యుత్ చట్టం, 2003 u / s 65కింద ఏదైనా సమాచారం ఉంటే, Goపిపి తక్షణమే 30-03-2013 లోపు దానిని కమిషన్ కు పంపించాలి . అప్పడే సమర్థవంతంగా 31-03-2013నాడు ఆ.సం. 2013-14 కోసం టారిఫ్ షెడ్యూల్ ను ప్రచురణ కోసం విడుదల చేసి 01-04-2013 నుండి అమలు పరచ వచ్చు .

అధ్యాయం- XIV

ఆ.సం. 2013-14 రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ షెడ్యూల్

(రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ రేట్లు మరియు నిబంధనలు మరియు షరతులు)

285. నాటి కమిషన్ లేఖ 28-03-2013, ప్రతిసమాధానంగా - ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం, 30-03-2013 నాటి లేఖ జి ఓ ఏపి Lr.No.823/Pr.II (1) / 2013- 1, లో కమిషన్ వారి లేఖకు జత పరిచిన రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ (పట్టిక 45) లోని రేట్ల ప్రకారం కమిషన్ ద్వారా ఆ.సం. 2013-14 కోసం రిటైల్ టారిఫ్ ను కమిషన్ నిర్ధారించేందుకు విద్యుత్ చట్టం 2003 , సెక్షన్ 65 కింద రాయితీ కేటాయింపు కు సమ్మతి తెలిపింది . చట్టం సెక్షన్ 108 కింద, రాష్ట్ర వ్యాప్తంగా ఏకరీతి పద్ధతిలో రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ ను నిర్వహించడానికి. సూచించింది .

286. నాలుగు లైసెన్సీల సరఫరా ప్రాంతాల్లో, విభిన్న వినియోగ కేటగిరీలకు ప్రభుత్వం యొక్క నిబద్ధత లేఖ నుండి వచ్చే రాయితీ మొత్తం వివరాలను, పట్టిక 50 లో ఇచ్చారు .

పట్టిక-50: రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ నిర్వహించుటకు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వ రాయితీ నిబద్ధత

| వినియోగదారుల శ్రేణి | మొత్తం కొట్లలో | | | | | మొత్తం |
|---------------------|----------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|--------|
| | | సీ పి డి సీ ఎల్ | ఈపి డి సీ ఎల్ | ఎన్ పి డి సీ ఎల్ | ఎస్ పి డి సీ ఎల్ | |
| ఎల్ టీ - I:గృహసంబంధ | 60.66 | 39.57 | 673.91 | 405.71 | 1179.85 | |
| ఎల్ టీ - V:వ్యవసాయం | 1283.83 | 35.19 | 1751.27 | 1230.63 | 4300.92 | |
| మొత్తం | 1344.49 | 74.76 | 2425.17 | 1636.34 | 5480.77 | |

287. కమిషన్, ఏపి రాష్ట్రంలో నాలుగు పంపిణీ లైసెన్సీ సంబంధించి మరియు రాష్ట్రంలోని నాలుగు గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార శాఖలకు పైన అధ్యాయాల లో పేర్కొన్న నిర్ణయాలు అనుగుణంగా 30-03-2013 నాటి Gంఏపి LR. లేఖ No.823/Pr.II (1) / 2013-1, లో రాయితీ సదుపాయం పై సూచించిన సమ్మతి ప్రకారం

రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ రేట్లనూ , 01-04-2013 నుండి 31-03-2014 వరకు వర్తించే నియమాలు మరియు నిబంధనలు ను నిర్ధారిస్తారు . అవి ఈ విధంగా ఉంటాయి :

రిటైల్ పంపిణీ సుంకాల రేట్లు

(ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రంలో నాలుగు పంపిణీ లైసెన్సీ లను మరియు నాలుగు గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంబంధించి 01-04-2013 నుండి 31-03-2014 వరకు వర్తించే రేట్లు)

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర ఛార్జీలు | విద్యుత్ ఛార్జీలు |
|---|----------------|-------------------|
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | |
| ఎల్ టీ I:గృహసంబంధం | | |
| ఎల్ టీ I(A):50 యూనిట్ల వరకు/నెలకు | | 1.45 |
| ఎల్ టీ I(B):50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టెలిస్కోపిక్) | | |
| మొదటి 50 | | 2.60 |
| 51-100 | | 3.25 |
| 101-150 | | 4.88 |
| 151-200 | | 5.63 |
| 201-250 | | 6.38 |
| 251-300 | | 6.88 |
| 301-400 | | 7.38 |
| 401-500 | | 7.88 |
| 500 పై | | 8.38 |
| ఎల్ టీ -II: గృహసంబంధతర/వాణిజ్య | | |
| ఎల్ టీ II(A): 50 యూనిట్ల వరకు/ నెలకు | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.40 |
| ఎల్ టీ II(B): 50 యూనిట్ల పై /నెలకు (టెలిస్కోపిక్) | | |
| మొదటి 50 | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.63 |
| 51-100 | 50/కే డబ్ల్యూ | 7.38 |
| 101-300 | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.13 |
| 301-500 | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.63 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|--|----------------|-------------------|
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | |
| 500 పై | 50/కే డబ్ల్యూ | 9.13 |
| ఎల్ టీ □ II(C): ప్రకటన హార్డింగ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 11.03 |
| ఎల్ టీ-III: పరిశ్రమలు | | |
| పరిశ్రమలు | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.08 |
| ఋతువులధారిత పరిశ్రమలు (ఆప్ సీజన్లో) | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.75 |
| చేపలు / రొయ్యల పెంపకం | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.63 |
| చెరుకు క్రాప్ యింగ్ | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.63 |
| కోడ్ల ఫార్మ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| మ్యూమ్ & ర్ కుందేళ్ళ పెంపకం | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| గ్రీన్ హౌస్ లో పూల పెంపకం | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| ఎల్ టీ -IV: కాటేజీ పరిశ్రమలు | | |
| కాటేజీ పరిశ్రమలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 3.75 |
| వ్యవసాయ ఆధారిత సేవలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 3.75 |
| ఎల్ టీ -V: వ్యవసాయం | | |
| ఎల్ టీ -V(A): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ వ్యవసాయం | | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టీ ముదింపు | | 2.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | | 0.00 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | | 0.00 |
| ఎల్ టీ □V(B): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ లేని వ్యవసాయం | | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టీ ముదింపు | | 3.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | 1050/హెచ్ పి * | 1.00 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | 1050/హెచ్ పి * | 1.00 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| ఎల్ టీ -V(C): ఇతరులు | | |
| సి ఎల్ 15 హెచ్ పి వరకు ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు | 20/హెచ్ పి | 3.70 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|---|----------------|-------------------|
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | |
| గ్రామీణ మొక్కల నర్సరీ లు | 20/హెచ్ పి | 3.70 |
| ఎల్ టి VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | |
| ఎల్ టి -VI(A):వీధి దీపాలు | | |
| పంచాయతీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.87 |
| మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్లు | 30/కే డబ్ల్యూ | 6.37 |
| ఎల్ టి VI(B):పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్ | | |
| పంచాయతీలు | 30/హెచ్ పి | 4.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | 30/హెచ్ పి | 5.37 |
| మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్లు | 30/హెచ్ పి | 5.87 |
| ఎల్ టి VII: సామాన్య | | |
| ఎల్ టి -VII(A):సామాన్య అవసరాలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 6.53 |
| ఎల్ టి -VII(B):ధార్మిక ప్రదేశాలు | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.70 |
| ఎల్ టి-VIII: తాత్కాలిక పంపిణీ | 20/కే డబ్ల్యూ | 9.43 |
| హెచ్ టి -I:పరిశ్రమలు | | |
| హెచ్ టిII(A):సామాన్య | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 5.73 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 5.30 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 4.90 |
| లైట్లు & ఫాన్స్ | | |
| 11 కే వి | | 5.73 |
| 33 కే వి | | 5.30 |
| 132 కే వి పై | | 4.90 |
| పరిశ్రమల కాలనీలు | | |
| 11 కే వి | | 5.68 |
| 33 కే వి | | 5.68 |
| 132 కే వి పై | | 5.68 |
| ఋతువు ఆధారిత పరిశ్రమలు | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.90 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.28 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|--|----------------|-------------------|
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 6.03 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | |
| 11 కే వి | | 6.73 |
| 33 కే వి | | 6.30 |
| 132 కే వి పై | | 5.90 |
| హెచ్ టీ -I(B): పెర్లో అల్లోయ్ యూనిట్లు | | |
| 11 కే వి | | 5.41 |
| 33 కే వి | | 4.98 |
| 132 కే వి పై | | 4.58 |
| హెచ్ టీ II: ఇతరులు | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.90 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.28 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 6.03 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | |
| 11 కే వి | | 7.90 |
| 33 కే వి | | 7.28 |
| 132 కే వి పై | | 7.03 |
| హెచ్ టీ III: విమానాశ్రయం, బస్సు కేంద్రం , రైల్వే కేంద్రం | | |
| 11 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.58 |
| 33 కే వి | 350/కే వి ఏ | 6.01 |
| 132 కే వి పై | 350/కే వి ఏ | 5.72 |
| సమయానుకూల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | |
| 11 కే వి | | 7.58 |
| 33 కే వి | | 7.01 |
| 132 కే వి పై | | 6.72 |
| హెచ్ టీ IV: నీటి పారుదల వ్యవసాయం మరియు సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | |
| ప్రభుత్వ ఎల్ ఐ ఎస్ | | 5.37 |
| వ్యవసాయం | | 5.37 |
| సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | 4.39 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|---|----------------|-------------------|
| (`/నలకు) | (`/యానిట్లు) | |
| హెచ్ టీ V: రైల్వే ట్రాక్షన్ | | 6.36 |
| హెచ్ టీ -VI: టాన్ షిప్ మరియు నివాసిత కాలనీలు | 50/కే వి ఏ | 5.68 |
| హెచ్ టీ VII: గ్రీన్ పవర్ | | 10.78 |
| హెచ్ టీ VIII:తాత్కాలిక (1.5 రెట్లు సమాన హెచ్ టీ కేటగిరీ) | | |
| | | |
| గ్రామీణ ఎలక్ట్రిక్ కో ఆపరేటివ్ | | |
| ఆనకాపల్లి | | 1.32 |
| చీపురు పల్లి | | 0.55 |
| సిరసిల్ల | | 0.86 |
| కుప్పం | | 0.34 |
| * సంవత్సరానికి ప్లాట్ రేట్ టారిఫ్ సమానంగా. | | |

ఎల్ టీ -I కోసం పైన నిర్ణయించబడుతుంది రేట్లు దేశీయ, ఎల్ టీ -V (ఒక) వ్యవసాయం మరియు ఎల్ టీ -V (B) ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ద్వారా అంగీకరించినట్లు వ్యవసాయం రాయితీ చెల్లింపు ఆగంతుక ఉంటాయి., విఫలమైందని ఇది, పూర్తి ధర వసూలు టారిఫ్ షెడ్యూల్ కలిగి రేట్లు అవుతుంది ఆపరేటివ్.

నియమాలు మరియు నిబంధనలు

(01-04-2013 నుండి 31-03-2014 వరకు AP రాష్ట్రంలో నాలుగు పంపిణీ లైసెన్స్ మరియు రాష్ట్రం లో నాలుగు గ్రామీణ విద్యుత్ సహకారసంఘాలకు)

ఎల్ టీ టారిఫ్ లు 'ఏ'భాగం ' లో నిర్ణయించబడే మరియు భాగం 'బి' లో నిర్ణయించబడే హెచ్ టీ టారిఫ్ ను లో కింద రెండు సాధారణ పరిస్థితులకు లోనయ్యి ఉంటాయి.

-సమయాను సారం కమీషన్ నోటిఫై చేసిన విధంగా FSA అదనంగా వర్తిస్తుంది .

_ AP ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ చట్టం యొక్క నిబంధనలు. ప్రకారం చెల్లించవలసిన విద్యుత్ చార్జీల లో టారిఫ్

కలుపబడవు

భాగం 'ఏ'

1 L.T.టారిఫ్

ఎ.సి. 50 సైకిళ్ళ తక్కువ టెన్షన్ సరఫరా వ్యవస్థ

415 వోల్ట్స్ మూడు దశల సరఫరా

240 వోల్ట్ సింగిల్ ఫేస్ సరఫరా

ఎల్ టి వినియోగదారులకు విద్యుత్తు కాంట్రాక్టు భారం 56 కే డబ్ల్యూ /75 హెచ్ పి వున్నా అంత కంటే తక్కువ వున్న ఈ టారిఫ్ వర్తిస్తుంది .. (అయితే, ఎల్ టి కి భారం ఒప్పందం 75కే డబ్ల్యూ /100 హెచ్ పి వరకు వుంటే ఎల్ టి -III పారిశ్రామిక వర్గం గా భావిమ్మబడుతుంది ..

1.1 ఎల్.టి. కేటగిరీ(A) & (B) గృహ

యోగ్యత

ఈ ఛార్జీలు లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు కు విద్యుత్తు సరఫరా కోసం మరియు ఇతర గృహసంబంధ పరిసరాల్లో గృహ అవసరాలకు వర్తించేవి .. గృహసంబంధ ఏర్పాటు / పరిసరాలు నివాసస్థలం / నివాస ప్రయోజనం కోసం ఉపయోగిస్తారు.

గమనిక: గృహ వర్గం కోసం, గృహాలకు ఒక ప్రత్యేక వంటగది వుంటే వాటి ని ప్రత్యేక ఏర్పాటు గ భావిస్తారు .

ఎల్ టి గృహసంబంధ వినియోగదారులకు రెండు సమూహాలుగా విభజించబడింది, అవి ఎల్ టి -I (ఏ) మరియు ఎల్ టి (బి)). నెలకు 50 యూనిట్లు అంత కంటే తక్కువ వినియోగం కలిగి న వినియోగదారులు ఎల్ టి (ఏ) ఉప వర్గానికి వర్తించే వారు

నెలకు 50 యూనిట్లు పైన. వినియోగం కలిగి వినియోగదారులకు ఎల్ టి i (B) ఉప వర్గం వర్తిస్తుంది .

వినియోగదారులు ఈ క్రింద చూపిన విద్యుత్ ఛార్జీలు వుంటాయి :

| వాడకం (నెలకుకే డబ్బూ హెచ్) | స్థిర ధర | విద్యుత్ చార్జ్ |
|--------------------------------------|----------------|-----------------|
| | (₹/Monthహెచ్) | (₹/Unit) |
| ఎల్ టీ I(A): 50 యూనిట్లు /నెల | | 1.45 |
| ఎల్ టీ I(B): 50 యూనిట్లు /నెల ,ఆ పైన | | |
| మొదటి 50 | | 2.60 |
| 51-100 | | 3.25 |
| 101-150 | | 4.88 |
| 151-200 | | 5.63 |
| 201-250 | | 6.38 |
| 251-300 | | 6.88 |
| 301-400 | | 7.38 |
| 401-500 | | 7.88 |
| 500 పైన | | 8.38 |

నెలవారీ కనీస విద్యుత్ చార్జీలు లోబడి:

సింగిల్ ఫేస్ సరఫరా:

500 W వరకు ఒప్పందం లోడ్: `25/నెల

500 W పైన ఒప్పందం లోడ్: `50/నెల

మూడు దశల సరఫరా: `150/నెల

1.2 ఎల్ టీ కేటగిరీ II-గృహేతర / వాణిజ్య

విద్యుత్ సరఫరా వర్తించేవి :

ఎ) గృహసంబంధ కానీ కార్యక్రమం చేపట్టే వినియోగదారులు.

బి) వాణిజ్య కార్యక్రమం చేపట్టే వినియోగదారులు.

సి) ఇతర ఎల్ టీ వర్గం అంటే, ఎల్ టీ లో రాని వినియోగదారులుఎల్ టీ -i, ఎల్ టీ - III నుండి

ఎల్ టీ -VIII కేటగిరీల వరకు .

డి) లైటింగ్,ప్యాన్లు ,హీటింగ్ అయిర్ కండిషనింగ్ కు విద్యుత్ సరఫరా పొందే వినియోగదారులు, వాణిజ్య

లేదా గృహేతర ప్రాంగణంలో లేక వాణిజ్య పరంగా గృహూపకరణాలు అంటే దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు,

కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హాస్టళ్లు, రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమాహాలు ,
 బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, కలప గిడ్డంగులను, ఫోటో స్టూడియో, ముద్రణా మొదలైనవి
 ఇ) వ్యక్తుల చేత నడపబడు విద్యా సంస్థలు, ప్రభుత్వేతర సంస్థలు లేదా ప్రైవేట్ ట్రస్ట్ వారి విద్యార్థి వసతిగృహాలు
 ఈ వర్గం క్రింద వస్తాయి .

ఎల్ టీ వర్గం-II- గృహీతర / వాణిజ్య వినియోగదారులు రెండు సమూహాలుగా విభజించబడ్డాయి, అవి ఎల్
 టీ -II (ఎ) మరియు ఎల్ టీ II (B).

1.2.1 ఎల్ టీ -II (ఎ) : నెలకు 50 యూనిట్ల వినియోగం అంత కంటే తక్కువ వున్న వినియోగదారులకు ఎల్
 టీ II (ఎ) ఉప వర్గాన్ని వర్తింప జేస్తారు .

1.2.2 ఎల్ టీ -II (B) నెలకు 50 యూనిట్లు , ఆ పైన వినియోగం కలిగిన వినియోగదారులకు ఎల్ టీ II (బి)
 ఉప వర్గాన్ని వర్తింప జేస్తారు

ఈ క్రింద చూపిన విద్యుత్ ఛార్జీలు వుంటాయి :

| ఎల్ టీ -II: గృహీతర / వాణిజ్య | నిర్దిష్ట ఛార్జీలు (/కే డబ్ల్యూ /నెలకు) | విద్యుత్ ఛార్జీలు (/యూనిట్) (కే వి ఏ హెచ్ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------------------|--|--|
| ఎల్ టీ II(A): 50 యూనిట్స్ /నెల వరకు | 50 | 5.40 |
| ఎల్ టీ II(B): 50 యూనిట్స్ /నెల యా పైన | | |
| మొదటి 50 | 50 | 6.63 |
| 51-100 | 50 | 7.38 |
| 101-300 | 50 | 8.13 |
| 301-500 | 50 | 8.63 |
| 500 పైన | 50 | 9.13 |

నెల కనీస విద్యుత్ ఛార్జీలు: సింగిల్ ఫేస్ సరఫరా కు '65 నెలకు
 మూడు దశల సరఫరా నెలకు 200

1.2.3 ఎల్ టీ కేటగిరీ -II (సి) - ప్రకటన ఫలకాలు
 యోగ్యత

ప్రకటనలు, హోర్డింగుల ఇతర ప్రస్తుతమైన బాహ్య వరద కాంతి, డిస్ప్లయలు, బహిరంగ ప్రదేశాల్లో వద్ద నియాన్ చిహ్నాలు (రోడ్లు, రైల్వే స్టేషన్లు, విమానాశ్రయాలు ఇతర), విభాగపు దుకాణాలు, వ్యాపార సంస్థలు, మార్కెట్స్, మల్టీప్లెక్స్, థియేటర్లలో, క్లబ్బులు, హోటళ్లు మరియు ఇతర వినోద / విశ్రాంతి స్థాపనలు వంటి వాటి కోసం ప్రత్యేక (స్వతంత్ర) అనుసంధానాల ద్వారా విద్యుత్ సరఫరా జరుగు తుంది

| వాడకం | నిర్దిష్ట చార్జీలు (/కే డబ్ల్యూ /నెల) | విద్యుత్ చార్జీ (/కే వి ఏ హెచ్ or కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---|--|---|
| అన్ని కే డబ్ల్యూ హెచ్ or కే వి ఏ హెచ్ యూనిట్లకు | 50 | 11.03 |
| నెలకు కనీస ధర : | 300/నెల | |

1.3 ఎల్ టి . కేటగిరీ -III – పరిశ్రమలు

ఒప్పందం లోడు 75 కే డబ్ల్యూ /100 హెచ్ పి తో తక్కువ టెన్షన్ పారిశ్రామిక వినియోగదారులకు.ఈ టారిఫ్ వర్తిస్తుంది మరియు , తయారీ, ప్రాసెసింగ్ వస్తువుల పరిరక్షణ పారిశ్రామిక ప్రయోజనం కింద వస్తాయి , కానీ దుకాణాలు, వ్యాపార గృహాలు, కార్యాలయాలు, ప్రభుత్వ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటళ్లు, వసతిగృహాలు , రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్లు, సినిమా, బస్సు స్టేషన్లు, రైల్వే స్టేషన్లు తయారీ చేయని ప్రాసెసింగ్ చేయని వి ఈ వర్గం కావు .

ఈ చార్జీలు కింద వాటికి కూడా వర్తిస్తాయి :

- నీరు వర్క్స్ & ప్రభుత్వం విభాగాల ద్వారా నిర్వహించబడుతున్న మురుగునీటి పంపింగ్ కేంద్రం లేదా సహకార సంస్థలు మరియు మురుగునీటి పంపింగ్ స్టేషన్ల పంపు సెట్స్, రైల్వే నీటి పంపింగ్ పరిశ్రమల ద్వారా, నీటి పంపింగ్ మరియు స్థానిక సంస్థలు ద్వారా నిర్వహించబడుతున్న మురుగునీటి పంపింగ్ స్టేషన్లు .
- కాట్టానాలు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, సా మిల్లులు, కాఫీ గ్రైండర్ మరియు వెట్ గ్రైండర్లు , అమ్మకానికి అవుట్ లెట్స్ వున్నా లేక పోయినా ఐస్ మిథాయి యూనిట్లు, గోశాల, గడ్డి కోసే మరియు మేత కట్టింగ్ యూనిట్లు.

iii. గుర్తించ బడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ (IT) యూనిట్లు ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం ద్వారా ఏర్పాటైన ఆమోదిత పరిశ్రమ సంప్రదింపుల కమిటీ (CCITI) .

iv. న్యూస్ పేపర్ ప్రింటింగ్ యూనిట్లు.

V.కోళ్ళ పెంపకం యూనిట్లు.

vi. చేపల పెంపకం మరియు రొయ్యల పెంపకం యూనిట్లు.

vii. ఎల్ టీ - IV. కిందికి రాని ఇతర పుట్టగొడుగు ఉత్పత్తి యూనిట్లు, కుందేళ్ళ ఫార్ములు

vii. హరిత గృహాలలో ఫూల పెంపకం.

ix. చెరకు క్రపింగ్ .

1.3.1 ఎల్ టీ -III- పరిశ్రమల కోసం రేట్లు

| ఎల్ టీ -III- పరిశ్రమ | స్థిర ధర (₹/కే డబ్ల్యూ /నెల) | విద్యుత్ ఛార్జీలు ₹/unit (కే వి ఏ హెచ్ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---|-------------------------------|---|
| i)పరిశ్రమలు (సాధారణం) | 50 | 6.08 |
| ii) చేపల /రొయ్యల పెంపకం | 20 | 4.63 |
| iii) చెరకు క్రపింగ్ | 20 | 4.63 |
| iv) కోళ్ళ ఫారాలు | 50 | 5.63 |
| v) పుట్ట గొడుగులు మరియు కుందేళ్ళ ఫారంలు | 50 | 5.63 |
| vi) హరిత గృహాలలో ఫూల పెంపకం | 50 | 5.63 |
| <ul style="list-style-type: none"> • 1 హెచ్ పి = 0.75 కే డబ్ల్యూ బిల్లింగ్ కొరకు 1కే.వి.ఏ -1కిలో వాట్ • | | |

•, మీటరింగ్ హెచ్ టీ వైపు ఉంటే మొత్తం విద్యుత్ వినియోగంలో 1% బిల్లింగ్ కోసం నమోదైన విద్యుత్ నుండి తీసివేయబడుతుంది

* పొత్తి ఫారాలలో ఫీడ్ మిల్లులులేక పొత్తి , తయారీ / ఉత్పత్తి యోగ్యతా పత్రం అవసరం లేదు . పొత్తి ఫారాలలో సాధారణ మూడు దశల సరఫరాకోసం 3 హెచ్ పి కనీస భారం ఉండాలనే సాధారణ నియమో నుండి మినహా యింప బడింది .

1.3.2 ఎల్ టీ -III సీజనల్ పరిశ్రమలకు రేట్లు

చక్కెర లేదా మంచు లేదా ఉప్పు తయారీ కోసం, డెకరేషన్ కోసం సీడ్ ప్రాసెసింగ్, పండు ప్రాసెసింగ్, గిన్నింగ్ మరియు నొక్కడం, పత్తి విత్తనాల నూనె మిల్లులు, పొగాకు ప్రాసెసింగ్ , తిరిగి ఎండబెట్టడం వంటి ఇతర ఎల్ టీ III కింద ఆ వినియోగదారు విద్యుత్ సరఫరా ను అందుకోంటే , కమిషన్ ఆమోదం పొందిన పరిశ్రమలు లేదా విధానాలు టారిఫ్ సంవత్సరం లో కొన్ని నెలలు లేదా పరిమిత కాలం మూసివేయ బడతాయి . ఆ నెలలకు కూడా చార్జీ మోపబడుతుంది (అంటే ఆఫ్ -సీజన్లో కూడా).

ఎల్ టీ III ఆఫ్ సీజన్లో టారిఫ్

స్థిర చార్జీలు

ఒప్పంద భారం `50/కే డబ్ల్యూ /నెల 30% కు

విద్యుత్ చార్జీలు

అన్ని కే వి ఏ హెచ్ / కే డబ్ల్యూ హెచ్ విద్యుత్ వినియోగానికి : 6.75

•, మీటరింగ్ హెచ్ టీ వైపు ఉంటే బిల్లింగ్ కోసం మొత్తం విద్యుత్ వినియోగంలో 1% విద్యుత్ ను నమోదైన విద్యుత్ నుండి తీసివేయబడుతుంది

1.4 ఎల్ టీ కేటగిరీ IV

1.4.1 L.T-IV (ఏ): కాటేజీ పరిశ్రమలు

దోబి ఘాట్ & బోనఫెయిడ్ (DE (కార్యకలాపాల) ద్వారా సర్టిఫికేట్ పొందిన)) చిన్న కుటీర పరిశ్రమలు ప్రత్యేకంగా మరమ్మిగాలు, కార్పెంటరీ, బ్లాకు స్మిత్, కంసాలి , శిల్పి, కుమ్మరి ,చెప్పలు కుట్టటం ,ఫినాయిల్ | ఉత్పత్తి యూనిట్లు, అగర్బతి ఉత్పత్తి యూనిట్లు, మైనం కాండిల్ యూనిట్లు, అప్పలాలు తయారీ యూనిట్లు, లెదర్ (చెప్పలు) తయారీ, సబ్బుల పరిశ్రమ , ప్లాస్టర్ పారీస్ యూనిట్లు, లక్క బొమ్మ తయారీ యూనిట్లు, పాప్ టాయ్స్, యూనిట్లు ,చెక్క బొమ్మ, ఊరగాయలు తయారీ, మామిడి తాండ్ర యూనిట్లు, అడ్డ ఆకు ప్లేట్ పరిశ్రమ లకు లైటింగ్ సహా 10 హెచ్ పి . కనెక్ట్ కలిగి భారం మించని ప్రాంగణంలో విద్యుత్ సరఫరా వాటికి వర్తిస్తుంది .

రేట్లు

| | |
|---|--|
| అన్ని కే డబ్ల్యూ హెచ్ యూనిట్లకు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ కు 3.75 |
| స్థిర ధర | కొన్క్రీట్ లోడు స్థిర ధర 20/- నెలకు కు వుండగా కనీస ధర నెలకు 30/- |
| Note: 10 హెచ్ పి ను యూనిట్లు మించితే కనీక్రీట్ లోడు కు ఎల్ టి -III పరిశ్రమల కేటగిరీ లో బిల్లింగ్ జరుగుతుంది . | |

1.4.2 L.T-IV (బి): వ్యవసాయ ఆధారిత చర్యలు

యోగ్యత

(DE కార్యకలాపాల)ద్వారా సర్టిఫికేట్ పొందిన చిన్న వ్యవసాయ ఆధారిత గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో ఉన్న పారిశ్రామిక యూనిట్ల లో వున్న సీసాల్ పైబర్ వెలికితీత, సహకార యూనిట్లు, పురుగుల పెంపకం , పట్టుపురుగుల పెంపకం, పుట్టగొడుగుల పెంపకం , కుందేలు పెంపకం, పందుల పెంపకం, ఈము పక్షులు వ్యవసాయం , తేనెటీగల పెంపకము (తేనె తయారీ), చప్పి కటింగ్ , మిల్లెట్ మేకింగ్ మరియు పాడి పరిశ్రమ కార్యకలాపాలు వంటి వాటికి లైటింగ్ భారం తో సహా 10 హెచ్ పి కనెక్ట్ భారం తో వుంటే ఈ చార్జీ వర్తిస్తుంది

| | |
|---|--|
| ధరలు | |
| అన్ని కే డబ్ల్యూ హెచ్ యూనిట్లకు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ కు 3.75 |
| స్థిర ధర | కొన్క్రీట్ లోడు స్థిర ధర 20/- నెలకు కు వుండగా కనీస ధర నెలకు 30/- |
| . Note: 10 హెచ్ పి ను యూనిట్లు మించితే కనీక్రీట్ లోడు కు ఎల్ టి -III పరిశ్రమల కేటగిరీ లో బిల్లింగ్ జరుగుతుంది . | |

1.5. ఎల్ టి కేటగిరీ - V వ్యవసాయం

1.5.1 L.T- V (A) - డి ఎస్ ఎం విధానాలతో వ్యవసాయం

| కేటగిరీ | అవసరం | స్థిర ధర | విద్యుత్ చార్జీలు `/కే డబ్ల్యూ హెచ్ |
|---------------------------------|--|-------------------------------|-------------------------------------|
| డి ఎస్ ఎం తో వ్యవసాయం | కార్పొరేట్ రైతులు & ఐ టి విశ్లేషణ | 0.00 | 2.50 |
| | తడి నేల రైతులు (హూల్డింగ్స్ >2.5ఎకరాలు) | *` 525/హెచ్ పి /సంవత్సరానికి | 0.50 |
| | పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు >3 nos.) | *` 525/హెచ్ పి / సంవత్సరానికి | 0.50 |
| | తడి నేల రైతులు (హూల్డింగ్స్ <=2.5 acre) | 0.00 | 0.00 |
| | పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు <=3nos.) | 0.00 | 0.00 |
| * ప్లాట్ రాటు టారిఫ్ తో సమానంగా | | | |

1.5.2 L.T-V(బి) డి ఎస్ ఎం విధానాలు లేని వ్యవసాయం :

| కేటగిరీ | అవసరం | స్థిర ధర | విద్యుత్ చార్జీలు `/కే డబ్ల్యూ హెచ్ |
|----------------------------------|--|---------------------|-------------------------------------|
| డి ఎస్ ఎం విధానాలు లేని వ్యవసాయం | కార్పొరేట్ రైతులు & ఐ టి విశ్లేషణ | 0 | 3.50 |
| | తడి నేల రైతులు (హూల్డింగ్స్ >2.5ఎకరాలు) | *` 1050/హెచ్ పి /సం | 1.00 |

| | | | |
|---------------------------------|---|------------------------|------|
| | పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు >3 nos.) | *` 1050/హెచ్ పి /సం | 1.00 |
| | తడి నేల రైతులు (హెక్టార్లు <=2.5 acre) | *` 525/హెచ్ పి /సం | 0.50 |
| | పొడి నేల రైతులు (కనెక్షన్లు <=3 nos.) | *` 525/హెచ్ పి /సం | 0.50 |
| * ప్లాట్ రాటు టారిఫ్ తో సమానంగా | | | |

గమనిక: ఎల్ టి ఎత్తి పోతల పథకాల కోసం, రోజుకు, 7 గంటలు దాటి చేసిన. సరఫరాకు అదనపు వినియోగానికి `3.50/ యూనిట్ చెల్లించాలి .

| | | |
|--|---------------|---|
| 1.5.3 ఎల్ - V(సి) - ఇతరులు టి | | |
| వివరణ | స్థిర ధర /నెల | విద్యుత్ చార్జీలు / కే డబ్ల్యూ హెచ్ |
| 15 హెచ్ పి \$కనెక్ట్ లోడు వున్న ఉప్పు సేద్యం యూనిట్లు | 20/హెచ్ పి | 3.70 |
| 15హెచ్ పి \$కనెక్ట్ లోడు వున్న గ్రామీణ హార్టికల్చర్ నర్సరీలు | 20/హెచ్ పి | 3.70 |
| \$ -15 హెచ్ పి కంటే కనెక్ట్ లోడు ఎక్కువయితే ,ఎల్ టి కేటగిరీ III -పరిశ్రమల సాధారణ టారిఫ్ గ పరిగనిస్తారు | | |

1.6 ఎల్ టి కేటగిరీ -VI వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీం

యోగ్యత

రోడ్లపై, వీధులు, రహదారులుపైన ,పార్కులు, మార్కెట్లు, కార్డ్-స్టాండ్, టాకీస్ స్టాండ్, వంతెనలు మరియు PWS కోసం సహా స్థానిక సంస్థలు i.e, పంచాయతీ / పురపాలక / మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు వీటికి వర్తిస్తుంది .. టారిఫ్ తో నిమిత్తం లేకుండా మీటరింగు తప్పనిసరి.

రేట్లు:

1.6.1 ఎల్ టి -VI (A) వీధి దీపాలు:

| కేటగిరీ | `/కే డబ్ల్యూ హెచ్ | స్థిర ధర `/నెల |
|-------------------------|----------------------|-------------------|
| పంచాయతీలు | 5.37 | 30/కే డబ్ల్యూ |
| మునిసిపాలిటీలు | 5.87 | 30/కే డబ్ల్యూ |
| మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు | 6.37 | 30/కే డబ్ల్యూ |
| కనీస విద్యుత్ ధర | | |
| పంచాయతీలు | ` పాయింట్ కు 2 నెలకు | |
| మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు | ` పాయింట్ కు 6 నెలకు | |

1.6.2 ఎల్ టి - VI (B) పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీం :

| కేటగిరీ | స్థిర ధర /నెల | విద్యుత్ చార్జీ (/కే వి ఎ హెచ్ or కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|-------------------------|--|--|
| పంచాయతీలు | `కొత్తక్షేట్ లోడు 30హెచ్ పి నెలకు వుండగా కనీస ధర నెలకు 50/- | 4.37 |
| మునిసిపాలిటీలు | కొత్తక్షేట్ లోడు 30హెచ్ పి నెలకు వుండగా కనీస ధర నెలకు 100/- | 5.37 |
| మున్సిపల్ కార్పొరేషన్లు | ` కొత్తక్షేట్ లోడు 30హెచ్ పి నెలకు వుండగా కనీస ధర నెలకు 100/- | 5.87 |

1.7 ఎల్ టి కేటగిరీ -VII

1.7.1 ఎల్ టి -VII (A) - సామాన్య అవసరాలు

యోగ్యత

చర్చులు, దేవాలయాలు ,మసీదులు, గురుద్వారాలు వంటి ప్రార్థనా స్థలాలు, ప్రభుత్వ విద్యా సంస్థలు మరియు పబ్లిక్ ప్రభుత్వ సంస్థలు చేత నడుపబడే విద్యార్థి హాస్టల్స్, ఛారిటబుల్ సంస్థలు అంటే , సొసైటీస్ రిజిస్ట్రేషన్ యాక్ట్ కింద నమోదై లాభాపేక్ష లేని విద్య ,వైద్య సంస్థలను నడుపుతున్న స్వచ్ఛంద ట్రస్ట్ మరియు సంస్థలు, గుర్తింపు పొందిన సేవ సంస్థలు మరియు నమోదైన వృద్ధ ఆశ్రమాలకు వర్తిస్తుంది.

| | |
|--|---------------------------------------|
| రెట్లు | |
| అన్ని కే డబ్ల్యూ హెచ్ యూనిట్లకు/ | ` 6.53 /కే వి ఏ హెచ్ /కే డబ్ల్యూ హెచ్ |
| స్థిర ధర | ` 20/కే డబ్ల్యూ నెల కు |
| కనీస విద్యుత్ చార్జీలు | ` సింగల్ ఫేస్ సరఫరా కు నెలకు 50 |
| | ` మూడు దశ ల సరఫరా కు నెలకు 150 |
| Note: 10 కే డబ్ల్యూ పైన వుంటే ట్రి వెక్టర్ మీటర్లు .విద్యుత్ చార్జీలు 10 కే డబ్ల్యూ ఆ పై వాటికీ చెల్లించాలి . 10 కే డబ్ల్యూ అంత కంటే తక్కువ లోడు వున్న వాటికీ కే డబ్ల్యూ హెచ్ ఆధారంగా విద్యుత్ చార్జీలు వుంటాయి | |

1.7.2 ఎల్ టి కేటగిరీ-VII (B) మతపరమైన ప్రాంతాలు

యోగ్యత

చర్చులు, మసీదులు,దేవాలయాలు, గురుద్వారాలు వంటి ప్రార్థనా స్థలాలు మరియు శవ దహన శాలలు కు 2 కే డబ్ల్యూ వరకు విద్యుత్ భారం వుంటే ఈ కేటగిరీ వర్తిస్తుంది . అయితే 2 కే డబ్ల్యూ కంటే ఎక్కువ భారం కనెక్ట్ వుంటే, వినియోగదారులు ఎల్ టి VII (ఏ) : సాధారణ అవసరాల వర్గం కింద బిల్ చేయ బడతారు

రేట్లు

| | |
|---|-------------------------|
| అన్ని విద్యుత్ యూనిట్లకు | ` 4.70 /కే డబ్ల్యూ హెచ్ |
| స్థిర ధర | ` 20/కే డబ్ల్యూ /నెల |
| ఎల్ టీ -VII(బి) :ధార్మిక ప్రదేశాలకు కనీస విద్యుత్ చార్జీ వసూలు చేస్తారు | |

1.8 ఎల్ టీ కేటగిరీ -VIII: తాత్కాలిక పంపిణీ :

| | |
|--|--|
| రేట్లు | |
| కే వి ఏ హెచ్ /కే డబ్ల్యూ హెచ్ అన్నిటికీ | ` 9.43 /కే వి ఏ హెచ్ /కే డబ్ల్యూ హెచ్ |
| కనీస విద్యుత్ ధరలు | ` 125 ప్రతి కే డబ్ల్యూ or ఒప్పందపు భారం ఉంటే మొదటి 30 రోజులు లేక 75 ప్రతి కే డబ్ల్యూ లేక ఒప్పందపు భారం ప్రతి 15 రోజుల కాలానికి |
| స్థిర ధర `/నెల : | 20/కే డబ్ల్యూ |
| గమనిక: అన్ని త్రివేక్టర్ మీటర్ల 10 కే డబ్ల్యూ మరియు ఎగువ సేవలు అందిస్తుంది. విద్యుత్ చార్జీలు అన్ని 10 కే డబ్ల్యూ & పైన సేవలకు కే వి ఏ హెచ్ ఆధారంగా, తక్కువ ఉన్న భారాలకు 10 కే డబ్ల్యూ బిల్ చేస్తారు., విద్యుత్ చార్జీలు కే డబ్ల్యూ హెచ్ ఆధారంగా బిల్ కట్టాలి. | |

2. ఎల్ టీ సరఫరా నిబంధనలు & షరతులు

ఎల్ టీ టారిఫ్ సాధారణ షరతులు

1. ఎప్పటికప్పుడు కమిషన్ గుర్తించిన FSA అదనంగా ఉంటుంది.
2. సింగిల్ ఫేస్ లో మాత్రమే ఒప్పందం భారం సరఫరా 3 కే డబ్ల్యూ వరకు పెరుగుతూ ఉంటుంది.
3. ఆ.ప్ర విద్యుత్ డ్యూటీ చట్టం నిబంధనలు ప్రకారం టారిఫ్ .. చెల్లించవలసిన విద్యుత్ చార్జీలు వేరు

4. ఎల్ టీ టారిఫ్ లో విద్యుత్ సరఫరా కు తగినట్లు గా కేటగిరీ ని వర్గీకరించడానికి లేదా తిరిగి వర్గీకరించడానికి లైసెన్సీలకు హక్కు వుంది .

5. బిల్లులు యొక్క ఆలస్యమైన చెల్లింపు కోసం అదనపు ఛార్జీలు వుంటాయి

ఆలస్యంగా చెల్లించిన వాటికి అదనపు ఛార్జీలు

ఎ) గడువు తేదీ లోపల వినియోగదారులు సి.సి . బిల్లులు చెల్లించవలసి ఉంటుందిఅంటే బిల్లు తేదీ నుండి 15 రోజుల లోపల .

బి) ఒప్పందం భారం 1 కే డబ్ల్యూ వరకు వున్న ఎల్ టీ -I (ఏ), ఎల్ టీ -I (బి), ఎల్ టీ -II (ఏ), మరియు ఎల్ టీ -IV వారు , గడువు తేదీ తర్వాత చేసిన చెల్లింపు విషయంలో ,వినియోగదారులు, ఆలస్యం చెల్లింపు దిగువ పట్టికలో ఇవ్వబడిన రేట్లు వద్ద నెలకు బిల్లు మొత్తం మీద అదనపు రుసుం. (DPS) చెల్లించడానికి బాధ్యులు.

| | |
|--|----------|
| ఎల్ టీ - I(ఏ) | ` 10/నెల |
| 1కే వి ఒప్పందపు భారం వున్నఎల్ టీ -I(బి), ఎల్ టీ II (ఏ) ఎల్ టీ -IV | ` 25/నెల |

సి) ఎల్ టీ - II (ఏ),, ఎల్ టీ -II (బి), ఎల్ టీ -II (సి), ఎల్ టీ - III, ఎల్ టీ -VI మరియు ఎల్ టీ -VII, (1 కే డబ్ల్యూ ఒప్పందం లోడ్యంటే ఎక్కువ) విషయంలో లైసెన్సీలు బిల్లు మీదవున్న గడువు తేదీ నుండి ఆలస్యం చెల్లింపు విధింపు (DPS) విధిస్తాయి .బిల్లులో పేర్కొన్నా ఆఖరు తేది నుండి మొత్తం పై 5 పైసలు చొప్పున / `100/రోజు కు లేదా 150, ఏది అధికమైతే అది చెల్లించాలి. వాయిదాల యొక్క మంజూరు విషయంలో, లైసెన్సీలు బకాయి మొత్తం మీద 18% చొప్పున వడ్డీ ప్రతి ఏటా లెక్కించి ,ఆలస్యంగా చెల్లించే వాటికి అదనపు ఛార్జీ మరియు వడ్డీ ని ఒకే సమయం లో విధించదు.

d) సి.సి . బిల్లుల మొత్తం గడువు తేదీ నుండి 15 రోజుల లోపల చెల్లించకపోతే విద్యుత్ సరఫరా నిలిపివేయ బడుతుంది .

ఇ) విద్యుత్ సరఫరా రీ కనెక్షన్ కోసం, వినియోగదారులు రీకనెక్షన్ ఫీజు చెల్లించాల్సి ఉంటుంది. వాస్తవ దిస్కనెక్షన్ లేకుండా తిరిగి కనెక్షన్ ఛార్జీలు సేకరించడం ఉండదు .

3 ప్రత్యేక పరిస్థితులలో కేటగిరీ వారీ గా ఎల్ టి టారిఫ్

(1) ఎల్ టి . కేటగిరీ - I (గృహసంబంధ)

ఎ). గృహసంబంధ ప్రాంగణంలో గృహేతర అవసరాలకు /వ్యాపారేతర ప్రయోజనాల కు విద్యుత్ సరఫరా అవసరమైతే ఎల్ టి వర్గం-II కింద వేరొక అనుసంధానాన్ని తీసుకోవాలి .లేక పొతే జరిమానా తో పాటు , మొత్తం సరఫరా కు ఎల్ టి వర్గం-II చార్జీలు, వసూలు చేస్తారు .

బి). నీటి సరఫరా, కారిడార్ల లో సాధారణ లైట్లు మరియు బహుళ అంతస్తు భవనాల లో లిఫ్ట్ కు సరఫరా వంటి సాధారణ సేవలకు, వినియోగదారులుకు ఈ క్రింది విధంగా విద్యుత్ చార్జీలు వుంటాయి :

i. గృహసంబంధ వినియోగదారులకు మొత్తం పునాదిపై ప్రాంతంలో 50% లేదా ఎక్కువ. ఆక్రమించి ఉంటే. ఎల్ టి కేటగిరీ-ఎల్ టి i(B),

ii. గృహసంబంధ వినియోగదారులు పునాది పై ప్రాంతంలో 50% కంటే తక్కువ ఆక్రమించి ఉంటే ఎల్ టి కేటగిరీ-II (B),

iii. ఒక ఫ్లాట్ లో సేవ గృహసంబంధ ప్రయోజనం కోసం ఉంటే, ఎల్ టి కేటగిరీ-I (ఎ) లేదా ఎల్ టి i(B) (గృహసంబంధ) లో వర్తించే చార్జీలు వసూలు చేయబడుతుంది అయితే ఒక ఫ్లాట్ లో సేవ వాణిజ్య లేదా కార్యాలయం ఉపయోగం లేదా ఏ ఇతరప్రయోజనాల కోసంవుంటే ఎల్ టి కేటగిరీ-I (ఎ) లేదా ఎల్ టి i(బి) పరిధి లో రాని వాటిని ఎల్ టి -వర్గం-II (ఎ) లేదా II (B) గృహేతర /వాణిజ్య చార్జీలు వసూలు చేయబడుతుంది సి). రాష్ట్ర ప్రభుత్వం / కేంద్ర ప్రభుత్వం యొక్క నివాస సముదాయాల కు ఒకే పాయింట్ ఎల్ టి సేవల విడుదలకు ప్రత్యేక ఆదేశాల మేరకు 56 కే డబ్ల్యూ /75 హెచ్ పి కంటే ఎక్కువ కనెక్ట్ భారం /ఒప్పందం భారం వున్న లైసెన్సీ ప్రతి సగటు నెలసరి విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా ఎల్ టి -I (B) గృహసంబంధ చార్జీలు స్లాబ్ రేటు కింద బిల్ కొనసాగాలి. అంటే, నెలలో మొత్తం విద్యుత్ వినియోగం నివాసస్థలం యూనిట్లు విభాగాలు గా విభజించబడింది:

ఈ నిబంధనలు కింది పరిస్థితుల్లో వర్తిస్తాయి

i) ప్రత్యేకంగా లైసెన్సీ ద్వారా మంజూరు అయిన . పోలీస్ క్వార్టర్స్ మరియు ఇతర రాష్ట్రం / కేంద్ర ప్రభుత్వం నివాస సముదాయాలు ఆర్డర్స్ వర్తిస్తాయి

ii) ప్రకారం, ఇది నియమించబడిన అధికారి యొక్క అభ్యర్థనతో వ్యక్తిగత కుటుంబసభ్యులతో సేకరణ నిమిత్తం లేకుండా CC చార్జీలు బిల్లు అతను చెల్లింస్తానాని ఒక బేషరతు బాధ్యత ఇస్తే ఇది వర్తిస్తుంది ..

iii) వినియోగదారులకుసగటు నెలసరి వినియోగం ఆధారంగాకాంప్లెక్స్ లోని నివాస యూనిట్ కు తగిన స్లాబ్ రేటు లో వేయడం జరుగుతుంది .

iv) అన్ని సందర్భాలలో మీటర్ రీడింగ్ నెలకు తీసుకోవాలి .

v) కస్టమర్ చార్జీలు ప్రతి నివాస యూనిట్ కోసం స్లాబ్ వారీగా వర్తించే సంబంధిత రేటు వద్ద నెలకులెక్కించ బడతాయి .

d) కనెక్ట్ భారం 56 కే డబ్ల్యూ /75 హెచ్ పి గృహసంబంధ ప్రయోజనం కోసం సరఫరా పొందగోరేవారు విధిగా ఈ నిబంధనలు పాటించాలి :

i. హెచ్ టి వైపు పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్. మీటరింగ్ డిస్కంల చేత అందించ బడతాయి

ii. మీటర్ రీడింగ్ నెలకు మరియు హెచ్ టి మీటరింగ్ లో విద్యుత్ నమోదు ఎల్ టి వర్గం i-(బి) . కింద చార్జీలు వుంటాయి .

(2) ఎల్ టి . కేటగిరీ-II గృహీతర /వాణిజ్య

1. 10 కే డబ్ల్యూ భారం ఆ పైన మరియు, ఒక ఎల్ టి ట్రై వెక్టర్ మీటర్ అందించబడుతుంది మరియు విద్యుత్ చార్జీలు కే వి ఏ హెచ్ పై బిల్లింగ్ జరుగుతుంది ..

2. 10 కే డబ్ల్యూ క్రింద భారాలకు, బిల్లింగ్ కే డబ్ల్యూ హెచ్ ఆధారంగా ఉంటుంది.

3. 56 కే డబ్ల్యూ / 75 కంటే ఎక్కువ భారం కలిగిన సముదాయాలు సంబంధించి సింగిల్ ఫాయింట్ బల్బ్ సరఫరా కోసం లైసెన్సీలకు ప్రత్యేకమైన ఆదేశాలు క్రింద విడుదలచేసిన దని ప్రకారం , కొమ్ప్లెక్సులకు సంస్థ / ఏజెన్సీ నియంత్రణలో ఉన్న క్రమం తప్పకుండా నెలసరి ప్రస్తుత వినియోగం బిల్లులను చెల్లించడానికి బాధ్యత తీసుకొని మరియు, ఒప్పందం ప్రకారం సరఫరా నియమాలు మరియు నిబంధనల కు కట్టుబడి ఎల్ టి -II

(B) కింద అత్యధిక స్లాబ్ చార్జీల రేటు వద్ద బిల్లింగ్ ఉంటుంది. ట్రాన్స్ఫార్మర్ లోని హై టెన్షన్ వైపు విద్యుత్తు కొలవవచ్చు. సందర్భంలో, పేరు ట్రాన్స్ఫార్మర్ లోని ఎల్ టి వైపువిద్యుత్ ను కొలుస్తే నెలలో నమోదైన విద్యుత్తు 3% హై టెన్షన్ న వినియోగం కు కలపబడుతుంది

(3) ఎల్ టి - III పరిశ్రమ కేటగిరీ

1) సేవ కోసం ఒప్పందంలో పేర్కొన్న కన్త్రాక్ట్ భారం కనెక్ట్ భారం ను మించకూడదు ఒప్పందం భారం లేదా అసలు రికార్డ్ డిమాండ్ ఆధారంగా ఏది ఎక్కువ గ వుంటే దానితో స్థిర ధర గణిస్తారు .బిల్లింగ్ కొరకు , 1 కే వి ఏ ను 1 కే డబ్ల్యూ కు సమానమని పరిగనిస్తారు .

2) చెరకు గుజ్జుచేయడం

చెరకు అణిచివేత కార్యకలాపాలు ఉన్న వ్యవసాయకనెక్షన్ల కింద సంబంధిత డి ఈ (కార్యకలాపాలు)అనుమతి తో జరుగుతాయి .

3) మీటరింగు మరియు భారం నిబంధనలు

i. 15 కే డబ్ల్యూ /20 హెచ్ పి నుండి 37.5 కే డబ్ల్యూ /50 హెచ్ పి వరకు ఒప్పందం లోడ్.వున్న వినియోగదారులకు ఒక ఎల్ టి ట్రై వెక్టర్ మీటర్ అందించబడుతుంది

ii. 37.5 కే డబ్ల్యూ /50 హెచ్ పి నుండి 75 కే డబ్ల్యూ /100 హెచ్ పి పైన భారాలకు, పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్ యొక్క హెచ్ టి వైపు మీటరింగ్ అవుతుంది

iii. 15 కే డబ్ల్యూ /20 హెచ్ పి మరియు పైన ఒప్పందం లోడ్.వున్న అన్ని వినియోగదారులకు విద్యుత్ ఛార్జీలు కే వి ఏ హెచ్ ఆధారంగా బిల్లింగ్ జరుగుతుంది ఒప్పందం లోడ్ .15 కే డబ్ల్యూ /20 హెచ్ పి , క్రింద భారాలకు బిల్లింగ్ కే డబ్ల్యూ హెచ్ ఆధారంగా ఉంటుంది.

iv. ఈ కింద ఏ సేవ కనెక్షన్ యొక్క రికార్డ్ డిమాండ్ వర్గం 75 కే వి ఏ (1 కే వి ఏ = 1 కే డబ్ల్యూ) అధిగమించినప్పుడు, అలాంటి అదనపు గిరాకీని హెచ్ టి వర్గం-I (11 కెవి సరఫరా)కింద డిమాండ్ ఛార్జ్ బిల్లింగ్ జరుగుతుంది

v.కొన్ని సందర్భాలలో (స్థల పరిమితుల కారణంగా) పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్ లో ఎల్ టి వైపు నుండి మీటరింగ్ జరిగితే నెలలో రికార్డైన విద్యుత్ కు 3% కలిపి ట్రాన్స్ఫార్మర్.లోని హై టెన్షన్ వైపు వినియోగం లెక్కించ బడుతుంది

(4) సీజనల్ పరిశ్రమలు

i. కాలానుగుణ భారం వినియోగదారులు గా పరిగణలో వున్న వారు , కాలానుగుణ ప్రయోజనాలు పొందేందుకు ప్రత్యేకంగా వారి భారం కాలానుగుణంగా ఉంటుందని ఒప్పందం చేసుకొనే సమయం లో సీజన్ను ప్రకటించాలి .

ii. సీజను లోని కాలం నాలుగు నెలల కంటే తక్కువ ఉండకూడదు వాస్తవికత ను బట్టి వినియోగదారుడు ఎక్కువ కాలాన్ని ప్రకటించవచ్చు .

iii. ప్రస్తుతం కాలానుగుణ యొక్క పొందేందుకు ముందుగా కాలానుగుణ చార్జీలు ఎంచుకోని అర్హత వున్న వినియోగదారులు లైసెన్స్ సంబంధిత డివిజనల్ ఇంజనీర్ నుండి దరఖాస్తు ఆధారంగా కాలానుగుణ చార్జీల కు అనుమతి పొందవచ్చు .

iv. వినియోగదారుడు , అతను ప్రకటించిన "సీజన్ " మార్పు కోరుకుంటే ప్రకటించారు , టారిఫ్ సంవత్సరానికి కనీసం ఒక నెల ముందు ఒక ప్రకటన ను పైల్ చేయాలి .

vi. ఆఫ్ సీజన్ టారిఫ్ కంపోసిట్ యూనిట్ల కు మరియు ఇతర కేటగిరీల లోడు కు అందుబాటులో లేదు

Vii. సీజన్ కాలం ను ప్రకటించి తన ప్రధాన ప్లాంట్ కోసం విరామ కాలంలో విద్యుత్ ను ఖర్చుచేసిన ఏ వినియోగదారు కు ఆ టారిఫ్ సంవత్సరంలో , రాయితీని పొందే హక్కు ఉండదు .

viii. సాధారణ ఎల్ టీ వినియోగదారులకు వర్తించే అభివృద్ధి చార్జీలు సీజనల్ లాభాలు పొందే పై కేటగిరీ కింది సరఫరా పొందే వినియోగదారులు చెల్లించవలసి ఉంటుంది

ix. విద్యుత్ చార్జీలు అన్ని 15 కే డబ్ల్యూ & పై సేవలకు కే వి ఏ హెచ్ తో బిల్లింగ్ చేయాలి. 15 కే డబ్ల్యూ క్రింద భారం కు , విద్యుత్ చార్జీలు కే డబ్ల్యూ హెచ్ తో బిల్ చేయాలి

(5) ఎల్ టీ కేటగిరీ-V: వ్యవసాయం

i. వ్యవసాయ వినియోగదారులు ప్రధాన స్పిచ్ సమీపంలో 1 5 వాట్స్ గల ఒక దీపం లేదా 5 వాట్ల మూడు దీపములు పైలట్ ల్యాంప్స్ గా ఉపయోగించడానికి అనుమతించబడతారు .

ii. ఎల్ టీ వ్యవసాయ సేవలు కు సరఫరా ఎప్పుటికప్పుడు లైసెన్స్ గమనించి నియంత్రించాలి.

iii. ఉచిత విద్యుత్ సరఫరా కు అర్హత ఉన్న తడి నెల మరియు పొడి నెల రైతులు డిమాండ్ సైడ్ మేనేజ్మెంట్ చర్యలు (డి ఎస్ ఎం)కు కట్టుబడి వుండాలి అవి పంపింగ్ వ్యవస్థ అంటే, సబ్మెర్సిబుల్ మరియు ఉపరితల పంపు సెట్లు వర్తిస్తాయి లేనిచో వారు అర్హతు ను కోల్పోతారు .

iv. డి ఎస్ ఎం చర్యలు అంటే తగినంత రేటింగ్ల కెపాసిటర్, రాపిడి లేని అడుగు వాల్వ్ , చూసానా పైపింగ్ వద్ద హెచ్ డి పి ఈ లేదా ఆర్ పి వి సి పైపింగ్ మరియు విడుదల మోనో బ్లాక్ లేదా సబ్ మెర్సిబుల్ పంపు సెట్లకు ఐ ఎస్ ఐ మార్కు వుండాలి ఉన్నాయి

v. వరి రెండవ పంటగా వుంటే పొడి నేల రైతులకు ఉచిత సరఫరా కోసం అర్హత ఉండదు

vi. డి ఎస్ ఎం చర్యలు అమల్లో వుండి మీటర్లు కలిగి ఉంటేనే కొత్త కనెక్షన్లను మంజూరు చేస్తారు .

(6) ఎల్ టీ కేటగిరీ -VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్

ఎల్ టీ -VI (ఏ) వీధి దీపాలు:

i. అమరికలు ఖర్చు స్థానిక సంస్థలు భరిస్తాయి . పునరుద్ధరణలు మరియు భర్తీ సహా నిర్వహణ బాధ్యత స్థానిక సంస్థలు అంటే., పంచాయతీ, పురపాలక, పురపాలక సంస్థల ది .

ii. లైసెన్సీలు అమరికల ఖర్చు భరిస్తే , మొదటి సరఫరా ఫిలమెంట్ దీపములు, ట్యూబ్, పాదరసం ఆవిరి దీపములు,తో పాటు ప్రత్యేక రకం దీపములు దాని ధర వద్ద అమరిక లైసెన్సీల ద్వారా చేయబడుతుంది . అటువంటప్పుడు,వినియోగదారు (స్థానిక సంస్థ)కాలమ్ 3 లో ని విధంగా స్థిర ధర ను చెల్లించాల్సి వుంటుంది .అమరికల ధర వినియోగదారుడు భరిస్తే నిర్వహణ లైసెన్సీల ద్వారా జరుగుతుంది

, వినియోగదారు కాలమ్ 4) లోవున్న స్థిరధర చేల్లిస్తాడు :

| క్రమ సంఖ్య | ఎర్పర్చివి | నెల కు అమరికల స్థిర ధర లైసెన్సీ ద్వారా అమరిక చేయ బడుతుంది () | స్థానిక సంస్థలకు అయ్యే అమరికల స్థిర ధర మరియు నిర్వహణ లైసెన్సీ ల చే చేయబడుతుంది () |
|------------|---------------------------------------|--|---|
| (1) | (2) | (3) | (4) |
| 1 | సాధారణ ఫిలమెంట్ బుల్బ్ | 2 | 1 |
| 2 | స్టోరెసెంట్ బల్బు 40 W సింగల్ ఫిక్చర్ | 7 | 4 |
| 3 | స్టోరెసెంట్ బల్బు 40 W డబుల్ ఫిక్చర్ | 8 | 4 |
| 4 | ఎం వి బల్బు 80 వా ఫిక్చర్ | 12 | 6 |
| 5 | ఎం వి బల్బు 125 W ఫిక్చర్ | 15 | 8 |
| 6 | ఎం వి బల్బు 250 W ఫిక్చర్ | 45 | 23 |
| 7 | ఎం వి బల్బు 400 W ఫిక్చర్ | 50 | 25 |

iii. ఫిలమెంట్ దీపములు, ట్యూబ్, పాదరసం ఆవిరి మరియు ఇతర ప్రత్యేక రకం దీపములు దాని ధర వద్ద స్థానిక సంస్థ చే మార్పు చేయ బడుతుంది .అయితే, అటువంటి సమయం వరకు పట్టణ ప్రాంతాల్లో పురపాలకసంస్థలు మరియు కార్పొరేషన్లు రిఫ్లెక్టంట్ కోసం సొంత ఏర్పాట్లు చేసుకోవచ్చు , లైసెన్సీల అటువంటి భర్తీ కోసం వారి సొంత ఏర్పాట్లు చేయడానికి వినియోగదారుకోరితే , స్థానిక సంస్థలు అందించిన దీపములు మరియు తుబెలతో భర్తీ చేపడుతుంటారు.వినియోగదారునికి భర్తీ చొప్పున 2 శాతం కార్మిక చార్జీలు వసూలు చేస్తారు. గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో, స్థానిక సంస్థల చే సరఫరా చేయ బడ్డ బల్బుల భర్తీ కి లైసెన్సీ కార్మిక చార్జీలు సేకరించటం లేదు .గ్రామ పంచాయితీ. కింద వచ్చే ప్రాంతాలను 'గ్రామీణ ప్రాంతం'అంటారు .

iv. అదనపు చార్జీలు :ప్రతి స్థానిక సంస్థ కార్పొరేషన్ చట్టం, జిల్లా పురపాలక చట్టం లేదా గ్రామ పంచాయితీ చట్టం యొక్క నిబంధనల కింద స్థంభాలు , లైన్లు, ట్రాన్స్మార్లర్లు మరియు ఇతర సంస్థాపనలు సరఫరా అందుకున్న స్థానిక సంస్థ అది విధించిన ఫీజు కు సమానమైన అదనపు చార్జీలు చెల్లించాలి

(7) ఎల్ టి -కేటగిరీ-VIII: తాత్కాలిక సరఫరా

(1). విద్యుత్ తాత్కాలిక సరఫరా కోసం అభ్యర్థనలు సాధారణంగా పరిగణించరాదు గృహసంబంధ విషయంలో కనీసం ఒక వారం ముందు ఒక స్పష్టమైన ప్రకటన మరియు ఇతర రకాల సరఫరా విషయంలో మూడు నెలల స్పష్టమైన ప్రకటన అవసరం . తక్కువ నోటీసు తో సరఫరా అవసరమైతే ఉపాసం V (హెచ్) లో పేర్కొన్న విధంగా , ఈ క్రింది విధంగా చార్జీలు అదనంగా, ఒక ఆవశ్యకత చార్జ్ ,ను చెల్లించాలి.

(2). విద్యుత్ సరఫరా కోసం ఏర్పాట్లకయ్యే ఖర్చును అంచనా వ్యయం అంటారు .అవసరమైన తయారీ పనులు లైసెన్సీలు ఎప్పటికప్పుడు సూచించిన ప్రమాణాలను మరియు నిబంధనల ఆధారంగా పంపిణీ లైన్ల ఖర్చు ,స్విచ్గేర్ , మీటరింగ్ పరికరాలు, మొదలైనవాటికయ్యే ఖర్చు . సరఫరా లేనప్పుడు లైన్లు మరియు ఇతర రచనలు ఉపసంహరణయొక్క ఖర్చు తో కలిపి

(3)పారా 2 లో పేర్కొన్న విధంగా వినియోగదారు అంచనా వ్యయాన్ని ముందుగానే చల్లిస్తాడు .పనులను విడగొట్టిన తరువాత తిరిగి ఇవ్వవలసిన సామగ్రి ఇచ్చిన తరువాత వస్తావా మొత్తం తో బిల్లు ను రూపొందించి తేడా లుంటే సర్దబడతాయి .తాత్కాలిక సరఫరా లో అభివృద్ధి చార్జీలు వుండవు .

(బి)పైన తెలిపిన చార్జీలకు అదనంగా వారు 2%వైర్ చార్జీలు తాత్కాలిక సరఫరా వ్యవధి లో చెల్లించాలి వినియోగం బిల్లుల తో సహా ఈ చార్జీలు వుంటాయి . ఉంటుంది

(4) (ఎ) తాత్కాలిక సరఫరా అవసరమైన వినియోగదారు ముందుగానే ధరావతు ను చెల్లించాలి 3(ఎ) లో పేర్కొన్న అంచనా వ్యయంతో పాటు . తాత్కాలిక సరఫరా కోసం టారిఫ్ ఆర్డర్, లో నిర్దేశించిన అంచనా వినియోగం చార్జీలు రేటు వద్ద. మరియు రోజుకు 6 గంటల ఉపయోగం 2 నెలల కోసం సరఫరా 10 రోజులు కంటే ఎక్కువ అవసరం వుంటే ఒక వేళ తాత్కాలిక సరఫరా 10 రోజులు లేదా అంత కంటే తక్కువ వుంటే విముందుగ కట్టిన వినియోగ చార్జీలను ఆ వ్యవధి కి చెల్లిస్తారు

(బి) ఏ నెలలో సంబంధించిన టారిఫ్ తో పటు 3(బి)లో పేర్కొన్న హైర్ చార్జీలతో పటు అయిన బిల్లు మొత్తం రూపొందిస్తారు .వినియోగదారులు తాత్కాలిక సరఫరా కోసం క్రమం తప్పకుండా సి సి చార్జీలు చెల్లించాలి .మరియు అంచనా విద్యుత్ వినియోగం డిపాజిట్ ఏదైనా ఉంటే గత నెల వినియోగం తో సర్దుబాటు ఉంటుంది.

(సి) తాత్కాలిక సరఫరా వినియోగ దారుల ప్రయోజనాల కోసం కనీసం మూడు నెలల వరకు విద్యుత్ అంచనా చార్జీలు ఈ షరతు పై వినియోగదారు చేల్లిస్తాడు .అతడు ప్రతి నెల విద్యుత్ మరియు ముందు నెల ఇతర చార్జీలు చెల్లిస్తే అతడి ధరావతు మొత్తాన్ని క్రితం నెల వినియోగం తో సర్ది మిగతా మొత్తాన్ని తిరిగి ఇచ్చే షరతు పై .

(D) వినియోగదారు జమ చేసిన అంచనా విద్యుత్ చార్జీలు తగినంతగా లేని సందర్భంలో వినియోగదారు అదనపు మొత్తాన్ని జమ చేయాలి ఇది లైసెన్స్ డిమాండ్ చేయవచ్చు విఫలమైనాచో లైసెన్స్ విద్యుత్ సరఫరా నిలిపివేయ వచ్చు.

(5).పనులకు అంచనా వ్యయం మరియు విద్యుత్ అంచనా చార్జీలు

పైన సూచించిన విధానం. అనుగుణంగా ఈ చార్జీలు వినియోగదారు ముందుగానే చెల్లిస్తారు

(6). తాత్కాలిక అదనపు సరఫరా అవసరం వున్న రెగ్యులర్ వినియోగదారులు

సాధారణ విద్యుత్ సరఫరా పొందుతున్న వినియోగదారులకు తాత్కాలిక కాలానికి, అదనపు సరఫరా అవసరం ఏర్పడిన సందర్భాలలో ఒక తాత్కాలిక సేవ గా అదనపు సరఫరా ఒక ప్రత్యేక కనెక్షన్ కింద ఇవ్వబడుతుంది మరియు పైన విధానం. అనుగుణంగా చార్జీల వసూలు వుంటుంది

4 ఎల్ టి లో ఇతర ఖర్చులు

సేవ కనెక్షన్ చార్జీలు

1. సేవ కు సంబంధించి చార్జీలు ఎప్పటికప్పుడు కమిషన్ జారీ చేసే నిబంధనలు ప్రకారం సేకరించాలి

ఎల్ టి వర్గం -V నీటి పారుదల మరియు వ్యవసాయ ప్రయోజనాల కోసం సర్వీస్ కనెక్షన్ తీగల కోసం రూ 25 / మొత్తాన్ని ఒప్పందం లోడు లోని ప్రతి హెచ్ పి కి వసూలు చేస్తారు -

II. రీ కనెక్షన్

| | |
|------------------------|-------|
| (a)లో టెన్షన్ సేవలు | |
| ఎల్ టి - I(A) | ` 25 |
| ఓవర్ హెడ్ ఎల్ టి సేవలు | ` 75 |
| యూ జి సేవలు | ` 200 |

III టెస్టింగ్

| | |
|---|--------|
| (a)ఇన్స్టలేషన్ ఛార్జీలు | ఎల్ టి |
| మొదటి పరీక్ష మరియు కొత్త ఇన్స్టలేషన్ తానికి లేదా ప్రస్తుత ఇన్స్టలేషన్ యొక్క ఎక్స్టెన్షన్ | లేవు |
| ప్రతి పరీక్ష కు వినియోగదారు ముందుగా చెల్లించాల్సిన ఛార్జీలు మరియు /లేదా ఇన్స్టలేషన్ లో తప్ప ఉన్నందున తానికి అవసరం లేదా సరఫరా పరిస్థితులలో అసమ్మతి | `20 |
| (b)మీటర్ | ఎల్ టి |
| A.C. ఒక దశ విద్యుత్ మీటర్ | ` 100 |
| A.C.మూడు దశల విద్యుత్ మీటర్ | ` 300 |
| ఎల్ టి ట్రై వెక్టర్ మీటర్ | ` 2000 |

IV సేవా

| | |
|--|---------|
| (ఎ)ప్రూఫన్ హాజరీ కోసం లో టెన్షన్ వినియోగదారుల ఛార్జీలు | |
| i) i) లైన్ మాన్ల కట్ ఆఫ్ ఫ్యూస్ ల పున: స్థాపన | ఏమిలేదు |
| ii) వినియోగ దారుల ఫ్యూస్ ల పున: స్థాపన | 3/- |

| | |
|--|---|
| (బి) వినియోగదారుల పరిధి లో ఏదైనా ఫంక్షన్ కు లేదా తాత్కాలిక దీపనం కోసం ఫ్యూస్ మాన్ లేదా వైర్ మాన్ల హాజరీ కోసం | 100 / - ప్రతి రోజు లేదా భాగంగా వాటి కోసం. |
| (సి) లైసెన్సీల ఉద్యోగులు వినియోగదారుల దగ్గరకు సందర్శించి నప్పడు ఫలించని పనులకు చార్జీలు | ` 25 / - ప్రతి సందర్శన కోసం లైసెన్స్ పరికరాలు ఏ లోపం ఉన్నప్పుడు |

V ఇతరతర చార్జీలు

| | |
|---|-----|
| (a) రిజిస్ట్రేషన్ ఫీజు ల దరఖాస్తు | |
| (i) ఎల్ టి వ్యవసాయ మరియు గృహ సంబంధ | 25 |
| (ii) ఎల్ టి ఇతర అన్ని కేటగిరిలకు | 50 |
| (b) అంచనాల పున: పరిశీలన | 10 |
| (సి) వినియోగదారుల ఇంస్టాల్ లేపన్ కొరకు రీ రేటింగ్ ఫీజు సాధారణ నియమ నిబంధనల అనుసరించి విద్యుత్ పంపిణీ లో వినియోగదారులు అధిక కాంట్రాక్టు భారం కొరకు ఎక్కువ కనెక్టెడ్ భారం కావాలనుకుంటే ఇతరతర చార్జీలను ఇందులో కలుపలేదు. | 20 |
| (d) రీ సీలింగ్ కొరకు | |
| (i) వినియోగదారుల పరిధి లో ఎం టి మీటర్ల కట్ బెట్లు | 5 |
| (ii) వేరే ఇతర అన్ని ఎల్ టి కేటగిరిలకు వినియోగదారుల పరిధి లో ఎం డి ఇండికేటర్ మీటర్లు మరియు ఇతర యంత్రాలు | 100 |
| వినియోగదారులు చెల్లించే అదనపు చార్జీలలో ఈ చార్జీలు కలుపలేదు. సీలింగ్ అధికమించ లని లేదు | |
| (ఇ) కేవలం వినియోగదారు అభ్యర్థనమేరకు ఇది | 25 |

| | |
|---|--|
| మీటర్ మార్పుటాము (ఎక్కడైతే డిమాండ్ శాశ్వతంగా దీని అవసరం ఉంటుందో అక్కడే కాదు తప్పని సరిగా మార్పు ఉంటుంది | |
| (f) మీటర్ బోర్డు ను మార్పుటానికి లేదా పున: స్థాపించాటానికి | అసలు మెటీరియల్ ధర మరియు కార్మికులు, ప్లస్ 25% పర్యవేక్షణ చార్జీలు మెటీరియల్ ధర బట్టి మరియు కూలీ తీసుకుంటారు. |
| (g) వినియోగదారుల ఖర్చు | |
| వినియోగ దారుల శ్రేణి | /నెలకు |
| ఎల్ టి -I గృహ సంబంధ (యునిట్స్ /నెలకు) | |
| 0 -50 | 25 |
| 51 -100 | 30 |
| 101 -200 | 35 |
| 201 -300 | 40 |
| >300 | 45 |
| ఎల్ టి -II గృహేతర /వాణిజ్య (యునిట్స్ /నెలకు) | |
| 0-50 | 30 |
| 51-100 | 35 |
| >100 | 40 |
| ఎల్ టి -II(C) ప్రకటన ఫలకాలు | 45 |

| | |
|---|-----|
| ఎల్ టి -III 20హెచ్ పి వరకు పరిశ్రమలు | 50 |
| ఎల్ టి -III 21-50 హెచ్ పి వరకు పరిశ్రమలు | 200 |
| ఎల్ టి -VII -సాధారణ ప్రయోజనాలకు | 40 |
| ఎల్ టి -VIII-తాత్కాలిక సరఫరా | 40 |
| అన్ని ఇతర కేటగిరీలు | 30 |
| (హెచ్)తక్కువ నోటీసు లో తాత్కాలిక సరఫరా కోసం చార్జీలు | 100 |

| | |
|--|---------------------------------------|
| (i) అక్రమ కనెక్షన్ ,చోరి కి చెల్లించాల్సిన ప్రత్యేక ధర | |
| సరఫరా కు సమయానుసారం. | కమిషన్ ఆమోదించిన వీధి విధానాల ప్రకారం |
| (j)సూపర్ విసన్ ,ఇన్స్పెక్షన్ చార్జీలు | |
| ఎల్ టి I(A) గృహ సంబంధ | ` 100 |
| ఎల్ టి I(B) గృహ సంబంధ | ` 100 |
| ఎల్ టి వ్యవ సాయ | ` 100 |
| ఇతర అన్ని ఎల్ టి కేతగిరిలకు | ` 100 |

VI. ఎల్ టి లో ఇతర పనులు

వినియోగదారుని కోసం లైసెన్సీలు ఏదైనా పని చేపట్టేందుకు చార్జీలు వాస్తవిక కార్మిక చార్జీలు మరియు సామాగ్రి ఖర్చు తో పాటు 25%కార్మిక ఖర్చు మరియు ఓవర్హెడ్ చార్జీల కలిపి సామాగ్రి ఖర్చు వుండాలి మరియు రాబోయే షెడ్యూల్ లో చేర్చబడలేదు . పైన పేర్కొన్న చార్జీలు వినియోగదారు ముందుగానే చెల్లించాలి

VII. ఎల్ టి కోసం పవర్ ఫ్లాక్టర్ ఉపకరణం మరియు కెపాసిటర్ సర్కార్ట్

(1) ట్రై వెక్టర్ అందని ప్రతి ఎల్ టి వినియోగదారులు, ఎల్ టి -I గృహసంబంధ తప్ప, ఇండక్షన్ మోతారలు లేదా వెల్డింగ్ ట్రాన్స్ఫార్మ్స్ ఉపయోగించే వారు కమిషన్ ఆమోదంపొందిన సరఫరా కు సాధారణ నియమ నిబంధనలు (GTCS) కింద లో లైసెన్సీలు పేర్కొన్న రేటింగ్ కెపాసిటర్లు ఇంస్టాల్ చేసుకోవాలి ఇండక్షన్ మోతారలు లేదా వెల్డింగ్ నిర్ధారిత ట్రాన్స్ఫార్మర్ రేటింగులలో లేకపోతే మరో కెపాసిటర్ ను వినియోగదారు అమర్చుకోవాలి

(2) పైన పేర్కొన్న దానిలో వినియోగదారు వైఫల్యం పొందితే సరఫరా నిబంధనలు మరియు షరతులు యొక్క ఉల్లంఘన కింద లైసెన్సీలు ఒప్పందాన్ని ముగించి మరియు ఒప్పందకాలం లోని మిగులు లో కనీస మొత్తాన్ని సరఫరా నిలిపివేయడం తో పాటు సరఫరా నిబంధనలు మరియు షరతులు ప్రకారం చేయవచ్చు .

(3) ఎల్ టి వినియోగదారులు విషయంలో కే వి ఏ హెచ్ బిల్లింగ్ లో కలపని (ఎల్ టి గృహసంబంధ, ఎల్ టి -IV, ఎల్ టి VI (ఏ)ఎల్ టి - VII(బి) మినహా)తనిఖీ సమయంలో, ఏ కెపాసిటర్ ను కనుగొనకపోయిన లేదా ఇప్పటికే అమర్చిన కెపాసిటర్లు దెబ్బతిన్న లేదా లోపం కలిగినా అటువంటి వినియోగదారులు

లైసెన్సీలు పేర్కొన్న విధంగా సరఫరా నియమాలు మరియు నిబంధనల ప్రకారం బిల్లు మొత్తం మీద 25%అదనపు కెపాసిటర్ సర్ప్లై చెల్లించాలి లైసెన్సీలు LPF అదనపు పన్ను విధించవు.

(4) ఎల్ టీ వినియోగదారుల విషయంలో (ఎల్ టీ గృహసంబంధ తప్ప) కే వి ఏ హెచ్ బిల్లింగ్ లో కలవని , తనిఖీ సమయంలో, ఏ కెపాసిటర్లు కనుగొనకపోయిన లేదా ఇప్పటికే అమర్చిన కెపాసిటర్లు దెబ్బతిన్న లేదా లోపం కలిగినా అటువంటి వినియోగదారులు లైసెన్సీలు పేర్కొన్న విధంగా సరఫరా నియమాలు మరియు నిబంధనల ప్రకారం బిల్లు మొత్తం మీద 25%అదనపు కెపాసిటర్ సర్ప్లై చెల్లించాలి

(5) ఎల్ టీ వినియోగదారులు ,ఎల్ టీ -I గృహసంబంధ తప్ప, కమిషన్ ఆదేశాల మేరకు చురుకుగా మరియు రియాక్టివ్ పవర్ కొలిచే సామర్థ్యం మీటరింగు కలిగిన వారు, వ్యవస్థ భద్రతకోసం వారి విద్యుత్ కారకం , 0.95 ల్యాగ్ మరియు 0.95లీడ్ మధ్య వరకు నిర్వహించాలి .వారు 0.95 కంటే తక్కువ వైపు విద్యుత్ కారకం నిర్వహించరాదు విద్యుత్ కారకం వరుసగా 2నెలలకు 0.95కన్నా తక్కువ గ వుంటే 3 నెలల వ్యవధిలో దానిని - లేదా +0.95 పరిధిలో తిరిగి తీసుకురావాలి లేకపోతే లైసెన్సీ ఇతర హక్కులకు పక్షపాతం లేకుండా సరఫరా వినియోగదారు నిలిపివేయబడతాయి .అయితే , కే వి ఏ హెచ్ బిల్లింగ్ కోసం కే వి ఏ హెచ్ మూసివేయబడుతుంది .

భాగం 'బి'

5.1 హెచ్ టీ చార్జీలు

విద్యుత్ సరఫరా ఒప్పంద డిమాండ్ 70 కే వి ఏ మరియు పైన లేదా ఒప్పందం లోడు 56 కే డబ్ల్యూ /75హెచ్ పి కి మించితే

ఒప్పందం లోడు వినియోగదారుల కు ఒక మరియు లేదా ఒక ఒప /III పారిశ్రామిక కేటగిరీలు -ఎల్ టీ మినహాయించి

5.1.1 హెచ్ టీ కేటగిరీ -I(పరిశ్రమలు)

ఈ చార్జీలు అన్ని పారిశ్రామిక ప్రయోజనం కోసం విద్యుత్తు ఉపయోగించే వినియోగదారుల కు వర్తిస్తుంది. ప్రాసెసింగ్ మరియు అమ్మకానికి వస్తువులు కాపాడుట, కానీ దుకాణాలు కాకుండా , వ్యాపార సంస్థలు, కార్యాలయాలు, పబ్లిక్ భవనాలు, ఆస్పత్రులు, హోటల్స్, హాస్టల్స్, సత్రాలు , రెస్టారెంట్లు, క్లబ్బులు, థియేటర్, సినిమాలు, ముద్రణ, ఫోటో స్టూడియో, పరిశోధన మరియు అభివృద్ధి సంస్థలు, విమానాశ్రయాలు, బస్ స్టేషన్, రైల్వే స్టేషన్ల కు టారిఫ్ వర్తిస్తుంది ఇతర సారూప్య ప్రాంగణంలో ప్రాసెస్ లేదా అమ్మకానికి వస్తువులు పరిరక్షించే వాటికి తయారికి ఇది వర్తించదు .

ఈ చార్జీలు కూడా ఈ కింది వాటికీ కూడా వర్తిస్తాయి .

i. వాటర్ వర్క్స్ & ప్రభుత్వ విభాగాలు లేదా సహకార సంస్థలుచేత నడుపబడే మురుగు నీటి పంపింగ్ స్టేషన్లు మరియు రైల్వే పంపు సెట్లు, పరిశ్రమల ద్వారా నీటి పంపింగ్ అనుబంధ ఫంక్షన్ మరియు స్థానిక సంస్థలు ద్వారా నిర్వహించబడుతున్న మురుగునీటి పంపింగ్ స్టేషన్లు.

ii. కార్ఖానాలు, పిండి మిల్లులు, నూనె మిల్లులు, ఐస్ తయారీ, ఐస్ మిరాయి తయారీ అమ్మకానికి అవుట్లెట్స్ పాటు వున్నా లేకున్నా .

iii. ఐటి ఇండస్ట్రీ సంప్రదింపుల కమిటీ (సి సి ఐ టి ఐ),ఆ.ప్ర ద్వారా గుర్తింబడి ,ఆమోదించబడిన ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ యూనిట్లు

iv. న్యూస్ పేపర్ ప్రింటింగ్ యూనిట్లు .

V కోళ్ళ పెంపకం

vi. చేపల పెంపకం మరియు రొయ్యల పెంపకం యూనిట్లు.

హెచ్ టి -I(ఏ) పరిశ్రమలు-సాధారణ

| డిమాండ్ చార్జీలు & విద్యుత్ చార్జీలు | | |
|--|---|-----------------------------------|
| సరఫరా వోల్టేజి | డిమాండ్ చార్జీలు `కే వి ఏ /బిల్లింగ్ నెల లో వున్న డిమాండ్ | విద్యుత్ చార్జీలు `కే వి ఏ హెచ్ * |
| 132 కే వి ,ఆ పైన | 350 | 4.90 |
| 33 కే వి | 350 | 5.30 |
| 11 కే వి | 350 | 5.73 |
| * ఆయా వోల్టేజీల్లో సదరన విద్యుత్ చార్జీల తో పాటు సాయంత్రం 6-9 వరకు విద్యుత్ వినియోగానికి చెల్లించాల్సిన టారిఫ్ | | |

5.1.2 హెచ్ టి -I (B) ఫెర్రో అల్టోయ్ యూనిట్స్

| డిమాండ్ ఛార్జీలు & విద్యుత్ ఛార్జీలు | | |
|--------------------------------------|---|-----------------------------------|
| సరఫరా వోల్టేజి | డిమాండ్ ఛార్జీలు `కే వి ఏ /బిల్లింగ్ నెల లో వున్న డిమాండ్ | విద్యుత్ ఛార్జీలు `కే వి ఏ హెచ్ * |
| 132 కే వి ఆ పై | ఏమిలేదు | 4.58 |
| 33 కే వి | ఏమిలేదు | 4.98 |
| 11 కే వి | ఏమిలేదు | 5.41 |

5.1.3 కాలనీ వినియోగం

ఏ) నివాసకాలని ల్లో లేదా టవున్ శిప్పల్లో ప్రత్యేకంగా ఒక నెల లోలైసెన్సీల ద్వారా పరిక్షిమ్మబడి సీల్ చేయబడ్డ వినియోగదారు అమర్చుక్కున మీటర్లు లోని విద్యుత్ వినియోగానికి ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ కు 5.68 చొప్పున బిల్లింగ్ జరుగుతుంది

బి)కాలని లో వినియోగ విభజన పూర్తికానీ సందర్భం లో , మొత్తం విద్యుత్ వినియోగం లో 15% కు ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ కు 5.68 చొప్పున మరియు మిగిలిన కే వి ఏ హెచ్ కు ఉండాలి హెచ్ టీ వర్గం-I (ఏ) కింద విద్యుత్ ఛార్జీలు వసూలుచేస్తారు

సి) పరిశ్రమ కాలనీలు ఎక్కడైతే సాధ్యమో అక్కడ హెచ్ టీ సేవల కింద ప్రత్యేకంగా హెచ్ టీ కేటగిరీ -VI :టాన్ పిప్పలు మరియు నివాస కాలనీలు గా సేవ లు వుంటాయి

5.1.4 హెచ్ టీ -I (ఏ)కింద వచ్చే సీజనల్ పరిశ్రమలకు ధరలు :

ఒక వినియోగదారు చక్కెర లేదా మంచు తయారీకి విద్యుత్ సరఫరా లేదా ఉప్పు, డీ కార్టికేటింగ్ , గిన్నింగ్ మరియువట్టడం , పత్తి విత్తనాల నూనె మిల్లులు, సీడ్ ప్రాసెసింగ్, పండు ప్రాసెసింగ్, పొగాకు ప్రాసెసింగ్ మరియు తిరిగి ఎండబెట్టడం మరియు ఇతర పరిశ్రమలకు లేదా విధానాలు ప్రధానంగా విద్యుత్ వినియోగించే వారికి ఈ ఠారిఫ్స్ వర్తిస్తుంది వీటికి ఎప్పటికప్పుడు. సంవత్సరంలో కొన్ని సీజన్లలో లేదా పరిమిత కాలంలో ఈ విధానాల కు కమిషన్ ఆమోదం ఉండాలి మరియు అతని ప్రధాన ప్లాంట్ క్రమం తప్పకుండా కొన్ని నెలల్లో మూసివేయాలి , అతనికి ఈ నెలలో కూడా వసూలు చేస్తారు . ఈ సమయాన్ని ఆఫ్ సీజన్ అంటారు .

హెచ్ టీ వర్గం-II కింద ఆఫ్ సీజన్లో రేట్లు.

| ఆఫ్ సీజన్లో టారిఫ్ డిమాండ్ చార్జీలు & విద్యుత్ చార్జీలు | | |
|--|---|-----------------------------------|
| వోల్టేజి పంపిణీ | డిమాండ్ చార్జీలు `/కే వి ఏ /నెలకు బిల్లు అయిన డిమాండ్ | వియుత్ చార్జీలు `/కే వి ఏ హెచ్ |
| 132 కే వి ఆ పై | 350 | 6.03 |
| 33 కే వి | 350 | 6.28 |
| 11 కే వి | 350 | 6.90 |
| #రికార్డు అయిన ఆధారంగా ఏది ఎక్కువ అయితే అదే గరిష్ట డిమాండ్ లేదా 30% ఒప్పందం డిమాండ్ | | |

5.2 హెచ్ టీ కేటగిరీ-II: ఇతరులు

యోగ్యత

హెచ్ టీ ,I III మరియు VII కేటగిరీ లో రాని హెచ్ టీ వినియోగదారుల కు ఈ టారిఫ్ వర్తిస్తుంది .

| డిమాండ్ చార్జీలు & విద్యుత్ చార్జీలు | | |
|---|--|---------------------------------------|
| వోల్టేజి పంపిణీ | డిమాండ్ చార్జీలు `/కే వి ఏ / నెలకు బిల్ అయిన డిమాండ్ | విద్యుత్ చార్జీలు `/కే వి ఏ హెచ్ * |
| 132 కే వి ఆ పైన | 350 | 6.03 |
| 33 కే వి | 350 | 6.28 |
| 11 కే వి | 350 | 6.90 |
| * ` 1.00/ కే వి ఏ హెచ్ పగలు టారిఫ్ ను సాయంత్రం 6 గంటల నుంచి 10 గంటల వరకు వాడుతున్న విద్యుత్ ప్రకారం వోల్టేజి లకు వేసే అదనపు విద్యుత్ చార్జీలు కాకుండానే విధిస్తున్నారు. | | |

నోట్ :

ప్రజల స్వచ్ఛంద సేవ సంస్థల చేత నడుపబడే ప్రభుత్వ నియంత్రిత ఆడిటోరియంలు, లభాపేక్ష లేక కళ మరియు సంస్కృతి ప్రచారం కోసం థియేటర్స్ కు మరియు సాధారణ ప్రజలకు పూర్తిగా ఉచిత సేవ అందించే స్వచ్ఛంద సంస్థలు కు మొత్తం కే వి ఏ హెచ్ రేటు తో ప్రత్యేక వర్గంగా లైసెన్సీల చే నిర్ణయింబడి ఎల్ టీ - VII సాధారణ ప్రయోజనాల కింది టారిఫ్ పరిమితం చేయవచ్చు

5.3 హెచ్ టీ కాటగిరీ III:

ఈ చార్జీలు విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్సు స్టేషన్ల కు వర్తిస్తుంది.

| డిమాండ్ చార్జీలు & విద్యుత్ చార్జీలు | | | |
|--------------------------------------|--------|---|-----------------------------------|
| వోల్టేజి | పంపిణీ | డిమాండ్ చార్జీలు `కే వి ఏ / నెలకు బిల్లైన డిమాండ్ | విద్యుత్ చార్జీలు `కే వి ఏ హెచ్ * |
| 132 కే వి ఆ పై న | | 350 | 5.72 |
| 33 కే వి | | 350 | 6.01 |
| 11 కే వి | | 350 | 6.58 |

*1.00/కే వి ఏ హెచ్ ,ఆయా వోల్టేజీలలో సాధారణ విద్యుత్ చార్జీల తో పాటు సాయంత్రం 6:00 నుండి రాత్రి 10:00 వరకు వున్న అధిక వినియోగానికి ఈ టారిఫ్ వర్తిస్తుంది

5.4. హెచ్ టీ కేటగిరీ-IV నీటి పారుదల మరియు సి పి డబ్ల్యూ ఎస్

5.4.1 కేటగిరీ -IV ఎత్తి పోతల సేద్యం మరియు వ్యవసాయం

ఈ చార్జీలు AP ప్రభుత్వం నిర్వహించే ఎత్తి పోతల సేద్యం సాగునీటి పథకాలు వర్తిస్తుంది మరియు ఇరిగేషన్ మరియు వ్యవసాయ ప్రయోజనాల కోసం. హెచ్ టీ సరఫరా పొందే వినియోగదారులకు ఇది వర్తిస్తుంది

విద్యుత్ చార్జీలు:

నెలలో అన్ని కే వి ఏ హెచ్ వినియోగానికి 5.37/కే వి ఏ హెచ్

5.4.2 హెచ్ టీ -IV (B) – కంపోసిట్ రక్షిత నీటి సరఫరా పథకాలు

యోగ్యత

హెచ్ టి సేవలు విద్యుత్ వినియోగం వర్తిస్తుంది గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో కంపోసిట్ నీటి సరఫరా పథకాలు(పి డబ్ల్యూ ఎస్)కు వర్తిస్తాయి . ఎప్పటికప్పుడు కమిషన్ చే మార్పు పొందుతుంది .

విద్యుత్ చార్జీలు :`4.39/కే వి ఏ హెచ్

కనీస చార్జీలు :`300/కే వి ఏ /సంవత్సరం

5.5 హెచ్ టి కేటగిరీ-V – రైల్వే ట్రాక్షన్

యోగ్యత

ఈ చార్జీలు అన్ని హెచ్ టి రైల్వే ట్రాక్షన్ లోడ్. వర్తిస్తుంది

డిమాండ్ చార్జీలు – లేవు

విద్యుత్ చార్జీలు

అన్ని కే వి ఏ హెచ్ యూనిట్ల వినియోగానికి :`6.36/కే వి ఏ హెచ్

5.6 హెచ్ టి కేటగిరీ-VI-పట్టణాలుగా మరియు నివాస కాలనీలు

యోగ్యత

ఈ చార్జీలు ii) టౌన్ మరియు నివాస కాలనీలు సహకార గృహ సముదాయాల లో కోసం ప్రత్యేకంగా వర్తిస్తుంది . ఒకే ప్రాంగణంలో స్వంతప్రాంగణాలు పొంది ఒకే పాయింట్ వద్ద అదే ప్రాంగణంలో సభ్యులకు విద్యుత్ అందుబాటులో పొందగోరేవారికి వర్తిస్తుంది . iii) పక్కపక్క ప్రాంగణంలో నివసిస్తున్న తన ఉద్యోగులకు హెచ్ టి వద్ద ఒకే సమయంలో విద్యుత్ సరఫరా ను పొందే వారికి , సరఫరా లైటింగ్, ఫ్యాన్లకు వంటి గృహ అవసరాలకు మాత్రమే వీటి కి కనెక్ట్ భారం కు సాధారణ సౌకర్యాలైన నివాస ప్రాంతాల్లో గృహీతర సౌకర్యాలైన వీధి దీపాలు మరియు నీటి సరఫరా ఈ కింద పేర్కొన బడిన పరిధులలో వుంటుంది :

| | | | |
|----------------------------------|-------------------|-------------|-----------------------------|
| నీటి సరఫరా & అన్ని కలిపి | మురికి మరియు నీరు | వీధి దీపాలు | మొత్తం కనెక్టెన లోడు లో 10% |
| గృహీతర /వాణిజ్య ప్రయోజనాలు కలిపి | సాధారణ | | మొత్తం కనెక్టెన లోడు లో 10% |

| డిమాండ్ చార్జీలు & విద్యుత్ చార్జీలు | | |
|--------------------------------------|--|-------------------------------------|
| సరఫరా వోల్టేజీ | డిమాండ్ చార్జీలు `/కే వి ఏ హెచ్ /బిల్లింగ్ డిమాండ్ వున్న నెల | విద్యుత్ చార్జీలు `/కే వి ఏ హెచ్ |
| All voఎల్ టి ages | 50 | 5.68 |

5.7 హెచ్ టి కేటగిరీ-VII - గ్రీన్ పవర్

యోగ్యత

స్వచ్ఛందంగా సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ వనరులునుండి విద్యుత్ పొంది పర్యావరణ కారణానికి వారి మద్దతు చూపించు వినియోగదారుల కు గ్రీన్ పవర్ చార్జీలు వర్తిస్తాయి

విద్యుత్ చార్జీలు : `10.78 / కే వి ఏ హెచ్

గమనికలు:

i. టారిఫ్ ఒక ఐచ్ఛిక టారిఫ్ ఉండాలి

ii రెన్యూవబుల్ ఎనర్జీ సర్టిఫికెట్లు (ఆర్ ఈ సి)లు పొందే అర్హత ను అనుమతించదగిన ది

5.8 హెచ్ టి కేటగిరీ - తాత్కాలిక

| డిమాండ్ చార్జీలు & విద్యుత్ చార్జీలు | | |
|--------------------------------------|--|-------------------------------------|
| సరఫరా వోల్టేజీ | డిమాండ్ చార్జీలు `/కే వి ఏ బిల్లింగ్ హెచ్ / డిమాండ్ వున్న నెల | విద్యుత్ చార్జీలు `/కే వి ఏ హెచ్ |
| 132 కే వి ఆ పైన | సంబంధిత హెచ్ టి వినియోగదారుల కేటగిరీ కి వున్న టారిఫ్ కు 1.5 రెట్లు | |
| 33 కే వి | | |
| 11 కే వి | | |

5.9 గ్రామీణ విద్యుత్ కరణ సహకార సంఘాలు

| డిమాండ్ చార్జీలు మరియు విద్యుత్ చార్జీలు | | |
|--|--|------------------------------------|
| సప్లై వోల్టేజీ | డిమాండ్ చార్జీలు `కే వి ఏ / బిల్డింగ్ డిమాండ్ వున్నా నెల | విద్యుత్ చార్జీలు `కే డబ్ల్యూ హెచ్ |
| ఆనకాపల్లి | లేవు | 1.32 |
| చీపురు పల్లి | లేవు | 0.55 |
| సిరసిల్ల | లేవు | 0.86 |
| కుప్పం | లేవు | 0.34 |

1. రేస్కస్ , ఒక లైసెన్స్ గా ఉండటం వల్ల , సాధ్యమైనంతవరకు వారు సేకరించే పాయింట్ల వద్ద విద్యుత్ కారకం- / +0.95ను నిర్వహించాలి .

2. జరిమానా వర్తించదు .

3. కస్టమర్ ఛార్జ్ వర్తించదు.

6 హెచ్ టీ సరఫరా - సాధారణ పరిస్థితులలో :

కమీషన్ నోటిఫై చేసిన విధంగా సమయానుసారం వర్తించే FSA అదనం గా ఉంటుంది

(2) AP ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ చట్టం లోని నిబంధనలు ప్రకారం చెల్లించవలసిన విద్యుత్ చార్జీలు టారిఫ్ లో కలుపబడలేదు

(3) సరఫరా వోల్టేజీ.

వోల్టేజీ వద్ద సరఫరా వాడేవారు :

(I). హెచ్ టీ వినియోగదారులు, సాధారణ ఫీదెర్ల నుండి న సరఫరా పొందగోరే వారు:

లైసెన్స్ మరియు అన్ని ఇతర వనరులు మొత్తం ఒప్పందం డిమాండ్ కోసం.

1500 కే వి ఏ వరకు 11 కెవి

1501 కే వి ఏ నుండి 5000 కే వి ఏ 33 కెవి

5000 కే వి ఏ పైన 132 కెవి లేదా 220 కెవిలో ఏదైనా , లైసెన్స్ ద్వారా నిర్ణయింపబడేది

(ii). సబ్ స్ట్రాక్చర్ నుండి స్వతంత్ర ఫీడర్ల ద్వారా అవసరమైన వోల్టేజీ మార్పు కోసం సరఫరా హెచ్ టీ వినియోగదారులు:

లైసెన్స్ మరియు అన్ని ఇతర ఆధారాలు నుండి మొత్తం ఒప్పందం డిమాండ్ కోసం.

2500 కే వి ఏ వరకు 11 కెవి

2501 కే వి ఏ నుండి 10,000 కే వి ఏ 33 కెవి

10000 కే వి ఏ పైన 132 కెవి లేదా 220 కెవి

సడలింపులు క్రింది పరిస్థితులు కు లోబడి ఉంటాయి:

i. వినియోగదారు నుండి ఒక ప్రత్యేక ఫీడర్ ఉండాలి అవసరం వోల్టేజీ మార్పు తీసుకుంటాడు సబ్స్ట్రాక్చర్ స్థలం.

ii. వినియోగదారు సహా సర్వీస్ లైన్ పూర్తి ఖర్చు చెల్లించడానికి కమిటీ సబ్స్ట్రాక్చర్ వద్ద ఏర్పాట్లు టీకాఫ్;

iii. నేను, హెచ్ టీ - - II మరియు హెచ్ టీ - III వినియోగదారు కేతగిరిలు, కోసం హెచ్ టీ విషయంలో వోల్టేజీ వారీగా చార్జీలు వర్తిస్తుంది వీరిలో, లైసెన్స్ వలెను అసలు సరఫరా వోల్టేజీ ప్రకారం చార్జీలు విధిస్తాయి.

(4). వోల్టేజీ విధింపు

హెచ్ టీ వినియోగదారులు. ఇప్పుడు ప్రకటించిన వోల్టేజీ కి భిన్నమైన వోల్టేజీ వద్ద సరఫరా పొందుతున్నారు . మరియు ఎవరైనా అదే వోల్టేజీ లో సరఫరాను కొనసాగించాలని అనుకుంటే

క్రింద సూచించిన రేట్లు ప్రకారం చార్జీలు వసూలు చేయబడతాయి :

:

| | | | | | |
|---|---|-------------------------------------|--|--------------------------------------|-------------------|
| క్రమ సంఖ్య | లైసెన్స్లు & ఇతర అవసరాల నుంచి ఒప్పందపు డిమాండ్ (కే వి ఏ లో) | సరఫరా కి కావలసిన వోల్టేజీ(కే వి లో) | వినియోగదారులు వాడుతున్న సరఫరా లో వోల్టేజీ (కే వి లో) | రేట్లు - సామాన్య రేట్లకు అదనంగా శాతం | |
| | | | | డిమాండ్ చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
| (A) కామన్ ఫీడర్ల నుండి సరఫరా పొందుతున్న హెచ్ టీ వినియోగదారులు | | | | | |

| | | | | | |
|--|--------------------------------|------------|----------------|-----|-----|
| 1. | 1501 to 5000 | 33 | 11 | 12% | 10% |
| 2. | 5000పైన | 132 or 220 | 66 లేదా తక్కువ | 12% | 10% |
| (B) ఇండిపెండెంట్ ఫీడర్ల నుండి సరఫరా పొందుతున్న హెచ్ టి వినియోగదారులు | | | | | |
| 1 | 2501 నుండి 10000 కే వి ఏ | 33 | 11 | 12% | 10% |
| 2 | 10000 కే వి ఏ పైన | 132 or 220 | 66 or Below | 12% | 10% |

గమనిక:

ఒకటి కంటే ఎక్కువ ఆధారాల నుండి సరఫరా ఏర్పాట్లు కలిగి ఉన్న వినియోగదారులు, కేవలం లైసెన్సీలతో ఆర్ ఎం డి లేదా సి ఎం డి వున్న వారు వీటిలో ఏది ఎక్కువ గ వుంటే వోల్టేజీ అదనపు పన్ను కోసం దాన్ని ఆధారంగా తీసుకోవాలి .

(5). గరిష్ట డిమాండ్

ఒక నెలలో వినియోగదారుకు సరఫరా విద్యుత్తుకు 30 నిమిషాల సమయంలో ఎక్కువ సంఖ్య వున్నా కిలో వోల్ట్ ఆమ్పియర్ గంటల కు రెండు రెట్లు గరిష్ట డిమాండ్ అవుతుంది

4000 కే వి ఏ పైన ఒప్పందం డిమాండ్ వున్న వినియోగదారులకు నెలలో ఏ వరుస 15 నిమిషాల సమయంలో విద్యుత్ సరఫరా కు ఎక్కువ సంఖ్య వున్న కిలో వోల్ట్ ఆమ్పియర్ గంటల కు నాలుగు రెట్లు (కే వి ఏ హెచ్) గరిష్ట డిమాండ్ అవుతుంది

(6). బిల్లింగ్ డిమాండ్

నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ లేదా 80% ఒప్పందపు లోడు లో ఏది ఎక్కువ గ వుంటే అది బిల్లింగ్ డిమాండ్. హెచ్ టి -VI వర్గం :టౌన్ షిప్పులు నివాస కాలనీలు తప్ప . హెచ్ టి -VI వర్గం కనీస బిల్లింగ్ కోసం 80% ఒప్పంద డిమాండ్ వున్న పరిస్థితిలో ఇది వర్తించదు .

(7). నెలసరి కనీస ఛార్జీలు

ప్రతి వినియోగదారు విద్యుత్ ను ఉపయోగించినా లేకున్నా ఆ నెలలో కనీస విద్యుత్ ఛార్జీలను చెల్లించాలి . బిల్లింగ్ డిమాండ్ తో బాటు కేటగిరీ కి లెక్కించిన నిర్దిష్ట విద్యుత్ ఛార్జీలను లైసెన్సీల స్థిర ఛార్జీల లో భాగంగా చెల్లించాలి .

(8). ఒప్పందం డిమాండ్ పై అదనపు గరిష్ట డిమాండ్ కు అదనపు ఛార్జీలు :

ఏ నెలలో అయిన వినియోగదారుల యొక్కనమోదైన గరిష్ఠ డిమాండ్ (ఆర్ ఎం డి)లైసెన్స్ తో తన ఒప్పందపు డిమాండ్ ను అధిగమించినప్పుడు, వినియోగదారు చెల్లించే అధిక డిమాండ్ కు మరియు విద్యుత్తు ఈ కింది ఛార్జీలు చేల్లిస్తాడు

| | | |
|---------------------------|-------------------------------|------------------------------|
| సి ఎం డి పై ఆర్ ఎం డి | అదనపు డిమాండ్ పై ఛార్జీలు | పూర్తి విద్యుత్ పై ఛార్జీలు |
| 100 to 120 % | సాధారణ ఛార్జీలకు రెండు రెట్లు | సాధారణం |
| 120 %పైన మరియు 200 % వరకు | సాధారణ ఛార్జీలకు రెండు రెట్లు | సాధారణ ఛార్జీలకు 1.15 రెట్లు |
| 200% కంటే ఎక్కువ | సాధారణ ఛార్జీలకు రెండు రెట్లు | సాధారణ ఛార్జీలకు 1.2 రెట్లు |

కేటగిరీ హెచ్ టీ -V (రైల్వే ట్రాక్షన్) విషయం లో ఆర్ ఎం డి, ఒప్పందం డిమాండ్ కంటే 120% ఎక్కువ వుంటే మొత్తం వినియోగానికి సాధారణ ఛార్జీల కు 1.05 రెట్లు విద్యుత్ ఛార్జీల ను లెక్కించడం జరుగుతుంది .

(9). ఆలస్యంగా చెల్లించే ఛార్జీలకు అదనపు ఛార్జీలు:

నెలకు ఆలస్యంగా చెల్లించే వాటి పై అదనపు సర్చార్జ్ (డి పి ఎస్)ను లైసెన్సీలు వసూలు చేస్తారు బిల్లు మొత్తం మీద 5 పైసలు / 100/రోజు చొప్పున లేదా 550 ఏది అధికమైతే అది చెల్లించాలి . వాయిదాల యొక్క మంజూరు విషయంలో, లైసెన్సీ ఏడాదికి బకాయిమొత్తం మీద 18% చొప్పున వడ్డీ విధించి ఏట దీనిని లెక్కించి రెంటి ని ఒకే సమయం లో విధిస్తారు .

(10). వినియోగదారు ఛార్జీలు

డిమాండ్ మరియు విద్యుత్ ఛార్జీల తో పాటు ప్రతి హెచ్ టీ వినియోగదారు వారికి వర్తించే వినియోగ ఛార్జీలు చెల్లించాలి

(11). వినియోగ దారు వద్ద విద్యుత్ కారక నిర్వహణ:

హెచ్ టీ వినియోగదారులు , కమిషన్ ఆదేశాల మేరకు చురుకుగా మరియు రియాక్టివ్ పవర్ కొలిచే సామర్థ్యం మీటరింగు కలిగిన వారు, వ్యవస్థ భద్రతకోసం వారి విద్యుత్ కారకం , 0.95 ల్యాగ్ మరియు 0.95లీడ్ మధ్య వరకు నిర్వహించాలి .వారు 0.95 కంటే తక్కువ వైపు విద్యుత్ కారకం నిర్వహించరాదు విద్యుత్ కారకం వరుసగా 2నెలలకు 0.95కన్నా తక్కువ గ వుంటే 3 నెలల వ్యవధిలో దానిని - లేదా +0.95 పరిధిలో తిరిగి తీసుకురావాలి లేకపోతే లైసెన్స్ ఇతర హక్కులకు పక్షపాతం లేకుండా సరఫరా వినియోగదారు నిలిపివేయబడతాయి .అయితే ,, కే వి ఏ హెచ్ బిల్లింగ్ కోసం కే వి ఏ హెచ్ మూసివేయబడుతుంది .

7 హెచ్ టీ ప్రత్యేక పరిస్థితులు సరఫరా

(1) హెచ్ టీ-1 (ఏ) పరిశ్రమలు - సాధారణం

i. నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ గా ఉండాలి లేదా 80%. ఒప్పందపు డిమాండ్ లో ఏది అధిక మైతే అది బిల్లింగ్ డిమాండ్

ii. విద్యుత్ చార్జీలు వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా లేదాబిల్లింగ్ డిమాండ్ లో 50 కే వి ఏ ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ ఆధారంగా లెక్కించ వచ్చు .

(2) హెచ్ టీ-1 (B) ఫెర్రో అల్లోయ్ యూనిట్స్

ఏడాదికి 6701 కే వి ఏ ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ వద్దటిక్ ఆఫ్ సగటు ఒప్పందపు గరిష్ట డిమాండ్ లేదా సగటు వాస్తవ డిమాండ్ లో ఏది అధికం వుంటే అది పరిగ నింప బడుతుంది . ఏడాదికి 6701 కే వి ఏ ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ కు తక్కువ పడిన విద్యుత్ ను డీప్లీ వినియోగంగా పరిగనిస్తారు .

(3) హెచ్ టీ పరిశ్రమలు : సీజనల్

i. కాలానుగుణ భారం వినియోగదారులు గా పరిగణలో వున్న వారు , కాలానుగుణ ప్రయోజనాలు పొందేందుకు ప్రత్యేకంగా వారి భారం కాలానుగుణంగా ఉంటుందని ఒప్పందం చేసుకొనే సమయం లో సీజన్ను ప్రకటించాలి .

ii. సీజను లోని కాలం నాలుగు నెలల కంటే తక్కువ ఉండకూడదు .వాస్తవికత ను బట్టి వినియోగదారుడు ఎక్కువ కాలాన్ని ప్రకటించవచ్చు .

iii. ప్రస్తుతం కాలానుగుణ యొక్క పొందేందుకు ముందుగా కాలానుగుణ చార్జీలు ఎంచుకోని అర్హత వున్న వినియోగదారులు లైసెన్స్ సంబంధిత డివిజనల్ ఇంజనీర్ నుండి దరఖాస్తు ఆధారంగా కాలానుగుణ చార్జీల కు అనుమతి పొందవచ్చు .

iv. వినియోగదారుడు , అతను ప్రకటించిన "సీజన్ " మార్పు కోరుకుంటే , టారిఫ్ సంవత్సరానికి కనీసం ఒక నెల ముందు ఒక ప్రకటన ను ఫైల్ చేయాలి .

v. ఒక టారిఫ్ సంవత్సరం లో సీజనల్ కాలాన్ని ప్రకటిస్తే దానిలో మార్పు వుందా రాదు .

vi. ఆఫ్ సీజన్ టారిఫ్ కంపోసిట్ యూనిట్ల కు మరియు ఇతర కేటగిరీల లోడు కు అందుబాటులో లేదు

Vii. సీజన్ కాలం ను ప్రకటించి తన ప్రధాన ప్లాంట్ కోసం విరామ కాలంలో విద్యుత్ ను ఖర్చుచేసిన ఏ వినియోగదారు కు ఆ టారిఫ్ సంవత్సరంలో , రాయితీని పొందే హక్కు ఉండదు .

viii. సాధారణ హెచ్ టీ వినియోగదారులకు వర్తించే అభివృద్ధి చార్జీలు సీజనల్ లాభాలు పొందే పై కేటగిరీ కింది సరఫరా పొందే వినియోగదారులు చెల్లించవలసి ఉంటుంది. సాధారణ వినియోగ దారు ముందే అభివృద్ధి చార్జీలు చెల్లించి వుంటే తిరిగి చెల్లించనవసరం లేదు

(4) హెచ్ టీ కాటగిరీ II - ఇతరులు

i. నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ గా ఉండాలి లేదా 80%. ఒప్పందపు డిమాండ్ లో ఏది అధిక మైతే అది బిల్లింగ్ డిమాండ్.

ii. విద్యుత్ చార్జీలు వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా లేదా బిల్లింగ్ డిమాండ్ కు 25కే వి ఏ ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ , ఏది అధిక మైతే దాని ఆధారంగా లెక్కించడం జరుగుతుంది

(5) హెచ్ టీ -కేటగిరీ III - విమానాశ్రయాలు, రైల్వే స్టేషన్లు మరియు బస్సు స్టేషన్లు:

i. నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ గా ఉండాలి లేదా 80%. ఒప్పందపు డిమాండ్ లో ఏది అధిక మైతే అది బిల్లింగ్ డిమాండ్

ii. విద్యుత్ చార్జీలు వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా లేదా ఒప్పందపు డిమాండ్ కు 50కే వి ఏ ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ , ఏది అధిక మైతే దాని ఆధారంగా లెక్కించడం జరుగుతుంది

(6) హెచ్ టీ -IV-నీటి పారుదల , వ్యవసాయం మరియు సి పి డబ్ల్యూ ఎస్

మీటరింగ్ కేటగిరీలు IV (ఏ)&(బి). కోసం తప్పనిసరి

(7) హెచ్ టీ -కేటగిరీ V-రైల్వే ట్రాక్షన్

విద్యుత్ చార్జీలు వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా లేదా ఒప్పందం డిమాండ్ కు 32 కే వి ఏ హెచ్ ప్రతి కే వి ఏ కు ఏది అధికమైతే దాని ఆధారంగా లెక్కించడం జరుగుతుంది .

(8) హెచ్ టీ కేటగిరీ-VI - పట్టణాలు మరియు నివాస కాలనీలు

i. నెల. లో నమోదైన బిల్లింగ్ డిమాండ్ గరిష్ట డిమాండ్ గా ఉండాలి

ii. విద్యుత్ చార్జీలు వాస్తవ విద్యుత్ వినియోగం ఆధారంగా లేదా ఒప్పందపు డిమాండ్ కు 25కే వి ఏ ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ , ఏది అధిక మైతే దాని ఆధారంగా లెక్కించడం జరుగుతుంది

iii. సహకార గ్రూప్ హౌసింగ్ సొసైటీ లో అద్దెకిచ్చిన లేక అమ్మిన గృహ యూనిట్ లో నివసిస్తున్న వ్యక్తి హక్కుల పై పైన పేర్కొన్న నియమాలు వర్తించవు ఈ ఏర్పాట్ల ఏ విధంగా నివసిస్తున్న ఒక వ్యక్తి యొక్క కుడి ప్రభావం ఉంటుంది.ఆ ప్రాంతపు లైసెన్సీ నుండి నేరుగా విద్యుత్ పొందడం పై గాని వుండదు

(9) హెచ్ టీ వద్ద తాత్కాలిక పంపిణీ:

1. విద్యుత్ తాత్కాలిక సరఫరా కోసం అభ్యర్థనలు సాధారణంగా తప్ప పరిగణించరాదు గృహసంబంధ విషయంలో కనీసం ఒక వారం ముందు ఒక స్పష్టమైన ప్రకటన మరియు ఇతర రకాల సరఫరా కోసం మూడు నెలల స్పష్టమైన ప్రకటన ఇవ్వాలి .తక్కువ నోటీసు తో వెంటనే సరఫరా అవసరమైతే నిబంధన V(హెచ్) లో పేర్కొన్న విధంగా చార్జీలు అదనంగా, ఒక ఆవశ్యకత ఛార్జ్ చెల్లించాలి

(2). విద్యుత్ సరఫరా కోసం ఏర్పాట్లకయ్యే ఖర్చు అంచనా వ్యయం అంటారు .అవసరమైన తయారీ పనులు లైసెన్సీలు ఎప్పటికప్పుడు సూచించిన ప్రమాణాలను మరియు నిబంధనల ఆధారంగా పంపిణీ లైన్ల ఖర్చు ,స్విచ్ఛీర్ , మీటరింగ్ పరికరాలు, మొదలైనవాటికయ్యే ఖర్చు . సరఫరా లేనప్పుడు లైన్లు మరియు ఇతర రచనలు ఉపసంహరణయొక్క ఖర్చు తో కలిపి

(3)పారా 2 లో పేర్కొన్న విధంగా వినియోగదారు అంచనా వ్యయాన్ని ముందుగానే చల్లిస్తాడు .పనులను విడగొట్టిన తరువాత తిరిగి ఇవ్వవలసిన సామగ్రి ఇచ్చిన తరువాత వస్తావా మొత్తం తో బిల్లు ను రూపొందించి తేడా లుంటే సర్దుబడతాయి .తాత్కాలిక సరఫరా లో అభివృద్ధి చార్జీలు వుండవు .

(బి)పైన తెలిపిన చార్జీలకు అదనంగా వారు 2%హైర్ చార్జీలు తాత్కాలిక సరఫరా వ్యవధి లో చెల్లించాలి వినియోగం బిల్లుల తో సహా ఈ చార్జీలు వుంటాయి . ఉంటుంది

(4)(ఏ)తాత్కాలిక సరఫరా అవసరమైన వినియోగదారు ముందుగానే ధరావతు ను చెల్లించాలి 3(ఏ) లో పేర్కొన్న అంచనా వ్యయంతో పాటు .తాత్కాలిక సరఫరా కోసం టారిఫ్ ఆర్డర్, లో నిర్దేశించిన అంచనా వినియోగం చార్జీలు రేటు వద్ద. మరియు రోజుకు 6 గంటల ఉపయోగం2 నెలల కోసం సరఫరా 10 రోజులు కంటే ఎక్కువ అవసరం వుంటే .ఒక వేళ తాత్కాలిక సరఫరా 10 రోజులు లేదా అంత కంటే తక్కువ వుంటే ముందుగ కట్టిన వినియోగ చార్జీలను ఆ వ్యవధి కి చెల్లిస్తారు

(బి) ఏ నెలలో సంబంధించిన టారిఫ్ తో పటు 3(బి)లో పేర్కొన్న హైర్ చార్జీలతో పాటు అయిన బిల్లు మొత్తం రూపొందిస్తారు .వినియోగదారులు తాత్కాలిక సరఫరా కోసం క్రమం తప్పకుండా సి సి చార్జీలు చెల్లించాలి .మరియు అంచనా విద్యుత్ వినియోగం డిపాజిట్ ఏదైనా ఉంటే గత నెల వినియోగం తో సర్దుబాటు ఉంటుంది.

(సి) తాత్కాలిక సరఫరా వినియోగ దారుల ప్రయోజనాల కోసం కనీసం మూడు నెలల వరకు విద్యుత్ అంచనా చార్జీలు ఈ షరతు పై వినియోగదారు చేల్లిస్తాడు. అతడు ప్రతి నెల విద్యుత్ మరియు ముందు నెల ఇతర చార్జీలు చెల్లిస్తే అతడి ధరావతు మొత్తాన్ని క్రితం నెల వినియోగం తో సర్ది మిగతా మొత్తాన్ని తిరిగి ఇచ్చే షరతు పై.

(D) వినియోగదారు జమ చేసిన అంచనా విద్యుత్ చార్జీలు తగినంతగా లేని సందర్భంలో వినియోగదారు అదనపు మొత్తాన్ని జమ చేయాలి ఇది లైసెన్స్ డిమాండ్ చేయవచ్చు విఫలమైనాచో లైసెన్స్ విద్యుత్ సరఫరా నిలిపివేయ వచ్చు.

(5). కొత్త కనెక్షన్ కోసం లైసెన్స్ వినియోగదారుని కి హై టెన్షన్ లో తాత్కాలిక సరఫరా లభ్యం చేయ లంటే ఈ కింది పరిస్థితులు వుండాలి

ఆరు నెలల సమయం దాటినా తరువాత తాత్కాలిక సరఫరా వుండదు. కట్టడాల విషయం లో, మూడు సంవత్సరాల కాలం వరకు పొడిగిస్తారు. ఈ వినియోగదారులకు నిర్ధారించిన హెచ్ టీ టారిఫ్ కు 50% చార్జీలు అదనంగా చెల్లించాలి. అయితే, తాత్కాలిక సరఫరా కు బిల్లింగ్ డిమాండ్, ఒప్పందం డిమాండ్ లేదా ఆ నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్, ఏది ఎక్కువ గా వుంటే అది. పరిగణింప బడుతుంది

6). తాత్కాలిక అదనపు సరఫరా అవసరం వున్న రెగ్యులర్ వినియోగదారులు

సాధారణ విద్యుత్ సరఫరా పొందుతున్న వినియోగదారులకు తాత్కాలిక కాలానికి, అదనపు సరఫరా అవసరం ఏర్పడిన సందర్భాలలో ఒక తాత్కాలిక సేవ గా అదనపు సరఫరా ఒక ప్రత్యేక కనెక్షన్ కింద, ఈ కింది పరిస్థితుల్లో ఇవ్వబడుతుంది మరియు ఉపాంసం (i) లో పేర్కొన్న విధంగా చార్జీల వసూలు వుంటుంది

హెచ్ టీ 8 ఇతర ఖర్చులు

I. సేవ కనెక్షన్ చార్జీలు ఎప్పటికప్పుడు కమిషన్ జారీ చేసిన నిబంధనలు ప్రకారం సేకరించాలి.

II. రికనెక్షన్లు

| హై టెన్షన్ సేవలు | చార్జీలు |
|------------------|----------|
| 11 కే వి | 1000 |
| 33 కే వి | 2000 |
| 132/220 కే వి | 3000 |

టెస్టింగ్

| | |
|---|----------|
| (ఎ) ఇంస్టాలేషన్ | ధరలు |
| కొత్త ఇంస్టాలేషన్ ల పరీక్ష మరియు తనిఖీ లేక ప్రస్తుతమున్న ఇంస్టాలేషన్ పోడిగింపు | ఏమి లేదు |
| వినియోగదారులు అడ్వాన్సుగా టెస్టింగ్ కు చెల్లించవలసిన ధరలు లేక పర్యవేక్షణలో ఒకవేళ ఏదైనా టప్పుడు ఇంస్టాలేషన్ ఉంటే లేక నిబంధనల సరఫరా పై అంగీకారం లేకుంటే | 200 |
| (బి) హెచ్ టి మీటర్స్ | 3000 |
| (సి) ట్రాన్స్ఫార్మర్ ఆయిల్స్ | |
| మొదటి శాంపిల్ ఆయిల్స్ | 100 |
| అదనపు శాంపిల్ ఆయిల్ అదే పరికరం అదే సమయంలో పొందినపుడు | 150 |

ఇతరతర చార్జీలు

| | |
|--|------------------------------|
| (ఎ) దరఖాస్తు ,రిజిస్ట్రేషన్ చార్జీలు | 100 |
| (బి)మీటర్ మార్పు కోసం వినియోగదారుని విజ్ఞప్తి మేరకు మాత్రామే (డిమాండ్ పెరుగుదల అవసరం లేక పోయిన) | 100 |
| (సి)మీటరు బోర్డు ను మార్చిన కదిలించిన | కార్మికుల కు మేటిరియల్ |
| (d) వినియోగదారుల చార్జీలు | |
| హెచ్ టి వినియోగదారుల కేటగిరీ 33 కే వి | 1125/నెలకు |
| హెచ్ టి c వినియోగదారుల కేటగిరీ 33 కే వి ఆ పై | 2250/నెలకు |
| (ఈ)తక్కువ సమయంలో సరఫరా కి నోటీసు ఇస్తే అర్జెంట్ చార్జీలు తాత్కాలిక | 100 |
| (ఎఫ్) విద్యుత్ చోరి లేక ఇతర తప్పదోవలకు పాలుపడితే స్పెషల్ రేట్ చార్జీలు | సామాన్య నియమ నిబంధనల ప్రకారం |

| | |
|--|--|
| | సమయానుసారం కమీషన్ అనుమతి తో (జి టి సి ఎస్) సరఫరా |
| (జి) పర్యవేక్షణ/ఇన్స్పెక్టర్ పాస్ చార్జీలు & తనిఖి | 600 |

.V ఇతరేతర హెచ్ టి IN పనులు

లైసెన్స్ వినియోగదారు కోసం ఏ పని చేపట్టేందుకు చార్జీలు వుంటాయి మరియు ఇది రాబోయే షెడ్యూల్ లో చేర్చబడలేదు మరియు వాస్తవ కార్మిక ఖర్చు మరియు సామాగ్రి తో పాటు ఓవర్లెడ్ చార్జీలు తీర్చేందుకు 25% కార్మిక ఖర్చు, సామాగ్రి చార్జీలు వుంటాయి

పేర్కొన్న చార్జీలు వినియోగదారుడు ముందుగానే చెల్లించాలి

288. పైన నిర్ణయించబడిన సుంకాల రేట్లు & నిబంధనల సంగ్రహం కలిసి, అదే షరతులకు అనుబంధం ఏ . లో ఉంది

289. ఈ అధ్యాయం ఆరంభం లో సూచించిన రాయితీ మొత్తాన్ని , నెలవారీ వాయిదాలలో లైసెన్సీలకు ప్రభుత్వం చెల్లించాలి .

290. ఎల్ టి -I గృహ , ఎల్ టి -V (ఏ) వ్యవసాయం మరియు ఎల్ టి -V (బి) వ్యవసాయం కోసం పైన నిర్ణయించబడిన రేట్లు జి ఓ ఏ పి ద్వారా అంగీకరించినట్టి రాయితీ చెల్లింపు ఆగంతుక ఉంటాయి., లేనిచో పూర్తి ధర వసూలు టారిఫ్ షెడ్యూల్ లోని రేట్లు అమలు అవుతుంది.

291. ఆ.సం. 2013-14 లో, రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్ లో సూచించిన రేట్లు నిబంధనలు మరియు షరతులు 4 (నాలుగు) పంపిణీ కంపెనీలు కార్యకలాపాల ప్రాంతాలలో వర్తిస్తాయి అంటే,, తూర్పు పవర్ పంపిణీ కంపెనీ ఏపి లిమిటెడ్ (ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్), సెంట్రల్ పవర్ పంపిణీ కంపెనీ ఏపి లిమిటెడ్ (ఏ పి సి పి డి సి ఎల్), నార్త్ పవర్ పంపిణీ ఏపి లిమిటెడ్ కంపెనీ (ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్) మరియు సౌత్ పవర్ పంపిణీ ఏపి లిమిటెడ్ కంపెనీ (ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్)) మరియు 4 (నాలుగు) గ్రామీణ ఎలక్ట్రిక్ సహకార సంఘాలు అంటే,, అనకాపల్లి, చీపురుపల్లి సిరసిల్ల మరియు కుప్పం.

ఆ.సం.2013-14 లో 01-04-2013 నుండి 31-03-2014 వరకు వర్తిస్తుంది

ఈ ఆర్డర్ 30మార్చి, 2013 వ రోజున ఆమోదం అయింది.

SD / -

ఆర్. అశోక చారీలు

అభ్యర్థి

SD / -

సి ఆర్ శేఖర్ రెడ్డి

అభ్యర్థి

SD /-

ఏ . రాఘోతం రావు

చైర్మన్

అనుబంధం - ఏ

ఆ సం. 2013-14- రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ షెడ్యూల్
(రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు నియమ
నిబంధనలు)

(అమోదించబడిన పేరా 287)

ఆ సం. 2013-14- రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ షెడ్యూల్

| వినియోగదారుల శ్రేణి | విద్యుత్ యూనిట్లు | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|---|---------------------------|------------------|-------------------|
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | | |
| ఎల్ టి □ I: గృహసంబంధం(టేలిస్కోపిక్) | | | |
| ఎల్ టి I(A):50 యూనిట్లు వరకు/నెలకు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 1.45 |
| ఎల్ టి I(B):50 యూనిట్లు పై /నెలకు (టేలిస్కోపిక్) | | | |
| మొదటి 50 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 2.60 |
| 51-100 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 3.25 |
| 101-150 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 4.88 |
| 151-200 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 5.63 |
| 201-250 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 6.38 |
| 251-300 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 6.88 |
| 301-400 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 7.38 |
| 401-500 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 7.88 |
| 500 పై | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 8.38 |
| ఎల్ టి -II: గృహసంబంధేతర/వాణిజ్య | | | |
| ఎల్ టి II(A): 50 యుంట్లు వరకు/ నెలకు | కే డబ్ల్యూ హెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.40 |
| ఎల్ టి II(B): 50 యూనిట్లు పై | | | |

| | | | |
|--|-------------------------|------------------|-------|
| /నెలకు (టేబిస్కోపిక్) | | | |
| మొదటి 50 | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.63 |
| 51-100 | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 7.38 |
| 101-300 | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.13 |
| 301-500 | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 8.63 |
| 500 పై | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 9.13 |
| ఎల్ టీ □ II(C): ప్రకటన హార్డింగ్స్ | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 11.03 |
| ఎల్ టీ-III: పరిశ్రమలు | | | |
| పరిశ్రమలు | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.08 |
| ఋతువులధారిత పరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్స్) | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 6.75 |
| చేపలు /రొయ్యల పెంపకం | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.63 |
| చెరుకు క్రాప్ యింగ్ | కే డబ్ల్యూహెచ్ | 20/కే డబ్ల్యూ | 4.63 |
| కోడ్ల ఫార్మ్ | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| మప్రూమ్ & కుందేళ్ళ పెంపకం | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| గ్రీన్ హౌస్ లో పూల పెంపకం | కేడబ్ల్యూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 50/కే డబ్ల్యూ | 5.63 |
| ఎల్ టీ -IV: కాటేజీ పరిశ్రమలు | | | |
| కాటేజీ పరిశ్రమలు హెచ్ పి 10 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 20/కే | 3.75 |

| | | | |
|--|-----------------|------------------|------|
| | | డబ్ల్యూ | |
| వ్యవసాయ ఆధారిత సేవలు హెచ్ పి 10 | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 20/కే డబ్ల్యూ | 3.75 |
| ఎల్ టీ -V: వ్యవసాయం | | | |
| ఎల్ టీ -V(A): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ వ్యవసాయం | | | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టి ముదింపు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 2.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 0.00 |

| | | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|
| వినియోగదారుల శ్రేణి | విద్యుత్ యూనిట్లు | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | | |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 0.00 |
| ఎల్ టీ □V(B): డి ఎం ఎస్ ప్రమాణ లోని వ్యవసాయం | | | |
| కార్పొరేట్ వ్యవసాయం & ఐ టి ముదింపు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 3.50 |
| తడి నేల వ్యవసాయం (సాగు భూమి >2.5 ఎకరాలు) | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 1050/హెచ్ పి * | 1.00 |
| పొడి నేల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు > 3 నెం.) | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 1050/హెచ్ పి * | 1.00 |

| | | | |
|--|---------------------------|------------------|------|
| తడి నీల వ్యవసాయం (సాగు భూమి <= 2.5 ఎకరాలు) | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| పొడి నీల వ్యవసాయం (కనెక్షన్లు <= 3 నెం) | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 525/హెచ్ పి * | 0.50 |
| ఎల్ టీ -V(C):ఇతరులు | | | |
| సి ఎల్ 15 హెచ్ పి వరకు ఉప్పు తయారీ యూనిట్లు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 20/హెచ్ పి | 3.70 |
| గ్రామీణ మొక్కల నర్సరీ లు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 20/హెచ్ పి | 3.70 |
| ఎల్ టీ □VI: వీధి దీపాలు మరియు పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | | |
| ఎల్ టీ -VI(A):వీధి దీపాలు | | | |
| పంచాయతీలు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 30/కే డబ్ల్యూ | 5.87 |
| మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్లు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 30/కే డబ్ల్యూ | 6.37 |
| ఎల్ టీ □VI(B):పి డబ్ల్యూ ఎస్ స్కీమ్స్ | | | |
| పంచాయతీలు | కే డబ్ల్యూ హెచ్/కేవిఎహెచ్ | 30/హెచ్ పి | 4.37 |
| మున్సిపాలిటీలు | కే డబ్ల్యూ హెచ్/కేవిఎహెచ్ | 30/హెచ్ పి | 5.37 |
| మున్సిపాల్ కార్పొరేషన్లు | కే డబ్ల్యూ హెచ్/కేవిఎహెచ్ | 30/హెచ్ పి | 5.87 |
| ఎల్ టీ □VII: సామాన్య | | | |
| ఎల్ టీ -VII(A):సామాన్య అవసరాలు | కే డబ్ల్యూ హెచ్/కేవిఎహెచ్ | 20/కే డబ్ల్యూ | 6.53 |
| ఎల్ టీ -VII(B):ధార్మిక ప్రదేశాలు | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | 20/కే | 4.70 |

| | | | |
|--|-----------------------|----------------|------|
| | | డబ్బూ | |
| ఎల్ టీ-VIII: తాత్కాలిక పంపిణీ | కేడబ్బూహెచ్/కేవిఎహెచ్ | 20/కే డబ్బూ | 9.43 |
| హెచ్ టీ III: పరిశ్రమలు | | | |
| హెచ్ టీ III(A): సామాన్య | | | |
| 11 కే వి | కేవిఎహెచ్ | 350/కెవి ఎ | 5.73 |
| 33 కే వి | కేవిఎహెచ్ | 350/కెవి ఎ | 5.30 |
| 132 కే వి పై | కేవిఎహెచ్ | 350/కెవి ఎ | 4.90 |
| లైట్లు & ఫాన్స్ | | | |
| 11 కే వి | కేవిఎహెచ్ | | 5.73 |
| 33 కే వి | కేవిఎహెచ్ | | 5.30 |
| 132 కే వి పై | కేవిఎహెచ్ | | 4.90 |
| పరిశ్రమల కాలనీలు | | | |
| 11 కే వి | కేవిఎహెచ్ | | 5.68 |
| 33 కే వి | కేవిఎహెచ్ | | 5.68 |
| 132 కే వి పై | కేవిఎహెచ్ | | 5.68 |
| ఋతువు ఆధారిత పరిశ్రమలు | | | |
| 11 కే వి | కేవిఎహెచ్ | 350/కెవి ఎ | 6.90 |
| 33 కే వి | కేవిఎహెచ్ | 350/కెవి ఎ | 6.28 |
| 132 కే వి పై | కేవిఎహెచ్ | 350/కెవి ఎ | 6.03 |
| సమయానుకుల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | | |
| 11 కే వి | కేవిఎహెచ్ | | 6.73 |
| 33 కే వి | కేవిఎహెచ్ | | 6.30 |

| వినియోగదారుల శ్రేణి | విద్యుత్ యూనిట్లు | స్థిర చార్జీలు | విద్యుత్ చార్జీలు |
|--|-------------------|----------------|-------------------|
| (`/నెలకు) | (`/యూనిట్లు) | | |
| 132 కే వి పై | కే వి ఏ హెచ్ | | 5.90 |
| హెచ్ టీ -I(B): పెర్లో అల్లోయ్ యూనిట్లు | | | |
| 11 కే వి | కేవిఏహెచ్ | | 5.41 |
| 33 కే వి | కేవిఏహెచ్ | | 4.98 |
| 132 కే వి పై | కేవిఏహెచ్ | | 4.58 |
| హెచ్ టీ II: ఇతరులు | | | |
| 11 కే వి | కేవిఏహెచ్ | 350/కెవి ఏ | 6.90 |
| 33 కే వి | కేవిఏహెచ్ | 350/కెవి ఏ | 6.28 |
| 132 కే వి పై | కేవిఏహెచ్ | 350/కెవి ఏ | 6.03 |
| సమయానుకుల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | | |
| 11 కే వి | కేవిఏహెచ్ | | 7.90 |
| 33 కే వి | కేవిఏహెచ్ | | 7.28 |
| 132 కే వి పై | కేవిఏహెచ్ | | 7.03 |
| హెచ్ టీ III: విమానాశ్రయం, బస్సు కేంద్రం , రైల్వే కేంద్రం | | | |
| 11 కే వి | కేవిఏహెచ్ | 350/కెవి ఏ | 6.58 |
| 33 కే వి | కేవిఏహెచ్ | 350/కెవి ఏ | 6.01 |
| 132 కే వి పై | కేవిఏహెచ్ | 350/కెవి ఏ | 5.72 |

| | | | |
|---|-----------------|-----------|-------|
| సమయానుకుల టారిఫ్ (6 గం to రాత్రి 10 గం) | | | |
| 11 కే వి | కేవిఎహెచ్ | | 7.58 |
| 33 కే వి | కేవిఎహెచ్ | | 7.01 |
| 132 కే వి పై | కేవిఎహెచ్ | | 6.72 |
| హెచ్ □IV: నీటి పారుదల వ్యవసాయం మరియు సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | | | |
| ప్రభుత్వ ఎల్ ఐ ఎస్ | కేవిఎహెచ్ | | 5.37 |
| వ్యవసాయం | కేవిఎహెచ్ | | 4.39 |
| సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ | కేవిఎహెచ్ | | 6.36 |
| హెచ్ టి V: రైల్వే ట్రాక్షన్ | కేవిఎహెచ్ | 50/కెవి ఏ | 5.68 |
| హెచ్ టి -VI: ట్రాన్ షిప్ మరియు నివాసిత కాలనీలు | కేవిఎహెచ్ | | 10.78 |
| హెచ్ టి □VII: గ్రీన్ పవర్ | కేవిఎహెచ్ | | |
| హెచ్ టి □VIII:తాత్కాలిక (1.5 రేట్లు సమాన హెచ్ టి కేటగిరీ) | | | |
| | | | |
| గ్రామీణ ఎలక్ట్రిక్ కో ఆపరేటివ్ | | | |
| ఆనకాపల్లి | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 1.32 |
| చీపురు పల్లి | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 0.55 |
| సిరసిల్ల | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 0.86 |
| కుప్పం | కే డబ్ల్యూ హెచ్ | | 0.34 |
| * సంవత్సరానికి ఫ్లాట్ రేట్ టారిఫ్ సమానంగా. | | | |

** ఎల్ టి -I గృహసంబంధ , ఎల్ టి -V (ఏ) వ్యవసాయం మరియు ఎల్ టి -V(బి) వ్యవసాయం కోసం ఆప్త ద్వారా అంగీకరించబడిన రాయితీ చెల్లింపు పై వుంటాయి వీటిలో విఫలమైనచో , పూర్తి ధర వసూలు టారిఫ్ షెడ్యూల్ లో కలిగిన రేట్లు అమలు అవుతాయి .

నియమాలు మరియు నిబంధనలు

(1) కమీషన్ నోటిఫై చేసిన విధంగా సమయానుసారం వర్తించే FSA అదనం గా ఉంటుంది

(2) ఏ పి ఎలక్ట్రిసిటీ డ్యూటీ చట్టం లోని నిబంధనలు ప్రకారం చెల్లించవలసిన విద్యుత్ చార్జీలు టారిఫ్ లో కలుపబడలేదు

(a) వోల్టేజి స్కాల్డ్ :

హెచ్ టీ వినియోగదారులు. ఇప్పుడు ప్రకటించిన వోల్టేజి కి భిన్నమైన వోల్టేజీ వద్ద సరఫరా పొందుతున్నారు .

మరియు ఎవరైనా అదే వోల్టేజీ లో సరఫరాను కొనసాగించాలని అనుకుంటే

క్రింద సూచించిన రేట్లు ప్రకారం చార్జీలు వసూలు చేయబడతాయి :

| క్రమ సంఖ్య | లైసెన్సీల ఒప్పందపు డిమాండ్ మరియు ఇతర అవకాశాలు (కెవి ఏ లో) | సరఫరా నందు వోల్టేజి(కే వి లో) | వినియోగదారులు వాడుతున్న సరఫరా లో వోల్టేజి (కే వి లో) | సాధారణ రేటు లో అదనపు రేటు శాతం | |
|---|--|-------------------------------|--|--------------------------------|----------|
| | | | | డిమాండ్ | విద్యుత్ |
| | | | | చార్జీలు | చార్జీలు |
| (ఎ) ఒకే ఫీదర్ సరఫరా వాడుతున్న హెచ్ టీ వినియోగదారులు | | | | | |
| 1 | 1501 to 5000 | 33 | 11 | 12% | 10% |
| 2 | 5000 పై | 132 or 220 | 66 లేక లోపు | 12% | 10% |
| (బి) స్వతంత్ర ఫీదర్ సరఫరా వాడుతున్న హెచ్ టీ వినియోగదారులు | | | | | |
| 1 | 2501 to 10000 | 33 | 11 | 12% | 10% |
| 2 | 10000 పై | 132 or 220 | 66 లేక లోపు | 12% | 10% |

గమనిక:

ఒకటి కంటే ఎక్కువ ఆధారాల నుండి సరఫరా ఏర్పాట్లు కలిగి ఉన్న వినియోగదారులు, కేవలం లైసెన్సీలతో ఆర్ ఎం డి లేదా సి ఎం డి వున్న వారు వీటిలో ఏది ఎక్కువ గ వుంటే వోల్టేజీ అదనపు పన్ను కోసం దాన్ని ఆధారంగా తీసుకోవాలి .

ఏ నెలలో అయిన వినియోగదారుల యొక్క నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ (ఆర్ ఎం డి) లైసెన్సీ తో తన ఒప్పందపు డిమాండ్ ను అధిగమించినప్పుడు, వినియోగదారు చెల్లించే

అధిక డిమాండ్ కు మరియు విద్యుత్తు ఈ కింది చార్జీలు చేల్లిస్తాడు

| | | |
|---------------------------|-------------------------------|------------------------------|
| సి ఎం డి పై ఆర్ ఎం డి | అదనపు డిమాండ్ పై చార్జీలు | పూర్తి విద్యుత్ పై చార్జీలు |
| 100 to 120 % | సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు | సాధారణం |
| 120 %పైన మరియు 200 % వరకు | సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు | సాధారణ చార్జీలకు 1.15 రెట్లు |
| 200% కంటే ఎక్కువ | సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు | సాధారణ చార్జీలకు 1.2 రెట్లు |

c) కనీస విద్యుత్ చార్జీలు

| | | | |
|----------------|-----------------------|--|--------------|
| కేటగిరీ | 2013-14 కు ధరలు | | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ | | | |
| I | గృహసంబంధ | ఒప్పందపు భారం 500 వాట్స్ మరియు దానికంటే తక్కువ | |
| | | ఒకే ఫేస్ | ` 25/నెలకు |
| | | ఒప్పందపు భారం 500 వాట్స్ పై | |
| | | ఒకే ఫేస్ | ` 50/నెలకు |
| | | మూడు ఫేస్ | ` 150/నెలకు |
| II (ఎ) & (బి) | గృహసంబంధేతర / వాణిజ్య | ఒకే ఫేస్ | ` 65/నెలకు |
| | | మూడు ఫేస్ | ` 200/ నెలకు |

| | | | |
|--------------------------|--|--|---|
| II (సి) | | ప్రకటనలు బోర్డ్ | ` 300/ నెలకు |
| VI (ఎ) | వీధి దీపాలు | పంచాయతీలు | ` 2/పాయింట్స్ / నెలకు |
| | | మునిసిపాలిటీలు | ` 6/ పాయింట్స్ / నెలకు |
| VII (ఎ) | సాధారణ అవసరాలు | ఒకే ఫేస్ | ` 50/ నెలకు |
| | | మూడు ఫేస్ | ` 150/ నెలకు |
| VIII | తాత్కాలిక పంపిణీ | | ` 125/ కే డబ్ల్యూ లేక 30 రోజుల ఒప్పందం భారం లో భాగం లేక ` 75 కే డబ్ల్యూ లేక 15 రోజుల కాలంలో ఒప్పందం భారం లో భాగం |
| హెచ్ టి కేటగిరీ | | | |
| బిల్లింగ్ డిమాండ్ | నెలలో నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ గా ఉండాలి లేదా 80%. ఒప్పందపు డిమాండ్ లో ఏది అధిక మైతే అది బిల్లింగ్ డిమాండ్ హెచ్ టి -VI (i.e. ఈ కేటగిరీలో ఉన్న టౌన్ షిప్ మరియు నివాసకాలనీల బిల్లింగ్ డిమాండ్ నమోదైన వాస్తవ డిమాండ్) , | | |
| కనీసపు విద్యుత్ ఛార్జీలు | | | |
| I(ఎ) | పరిశ్రమలు – సాధారణ | 50 కే వి ఏ హెచ్ /కే వి ఏ ప్రతి నెలకు బిల్లింగ్ డిమాండ్ | |
| I(బి) | ఫెర్రో అల్లోయ్స్ యూనిట్ | ఏడాదికి 6701 కే వి ఏ ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ వద్దటేక్ ఆఫ్ సగటు ఒప్పందపు గరిష్ట డిమాండ్ లేదా సగటు వాస్తవ డిమాండ్ లో ఏది అధిగ వుంటే అది పరిగ నింప బడుతుంది . ఏడాదికి 6701 కే వి ఏ ప్రతి కే వి ఏ హెచ్ కు తక్కువ పడిన విద్యుత్ ను డీమ్ట్ వినియోగంగా పరిగనిస్తారు | |
| II | ఇతరులు | 25 కే వి ఏ హెచ్ /కే వి ఏ ప్రతి నెలకు బిల్లింగ్ డిమాండ్ | |
| III | విమానాశ్రయాలు,బస్సు | 50 కే వి ఏ హెచ్ /కే వి ఏ ప్రతి నెలకు బిల్లింగ్ | |

| | | |
|----|----------------------------|---|
| | స్టేషన్లు రైల్వే స్టేషన్లు | డిమాండ్ |
| V | రైల్వే ట్రాక్షన్ | 32 కే వి ఏ హెచ్ /కే వి ఏ ప్రతి నెలకు కాంట్రాక్టేడ్ డిమాండ్ |
| VI | టాన్ పిప్ /కాలనీలు | నెలకు 25యూనిట్లు/కే వి ఏ ఒప్పందపు డిమాండ్ ఉన్న బిల్లింగ్ డిమాండ్ వాస్తవంగా నమోదైన డిమాండ్ అవుతుంది. |

.డి) వినియోగదారుల చార్జీలు

| | |
|--|--------|
| వినియోగదారుల కేటగిరీ | /నెలకు |
| ఎల్ టి -I(ఎ) & I(బి) గృహసంబంధ | |
| 0 - 50 | 25 |
| 51 - 100 | 30 |
| 101 - 200 | 35 |
| 201 - 300 | 40 |
| >300 | 45 |
| ఎల్ టి -II(ఎ) & II(బి) గృహసంబంధేతర/వాణిజ్య | |
| 0-50 | 30 |
| 51-100 | 35 |
| >100 | 40 |
| ఎల్ టి -(సి) ప్రకటనలు హార్డింగ్ | 45 |
| ఎల్ టి -III పరిశ్రమలు 20 హెచ్ పి వరకు | 50 |
| ఎల్ టి -III పరిశ్రమలు 21 - 50 హెచ్ పి | 200 |
| ఎల్ టి -III పరిశ్రమలు 51 - 100 హెచ్ పి | 750 |
| ఎల్ టి - VII సాధారణ అవసరాలు | 40 |
| ఎల్ టి - VIII తాత్కాలిక పంపిణీ | 40 |
| అన్ని ఇతర ఎల్ టి కేటగిరీలు | 30 |
| హెచ్ టి వినియోగదారుల కేటగిరీలు 33 కే వి వరకు | 1125 |
| హెచ్ టి వినియోగదారుల కేటగిరీలు 33 కే వి పై | 2250 |

ఇ) ఆలస్య చెల్లింపు కు అదనపు చార్జీ విధింపు (DPS)

ఎల్ టీ వర్గం:

ఎల్ టీ -I (ఎ), ఎల్ టీ -I (బి), ఎల్ టీ -II (ఏ), మరియు ఎల్ టీ -IV వారు , గడువు తేదీ తర్వాత చేసిన చెల్లింపు విషయంలో ,వినియోగదారులు, ఆలస్యం చెల్లింపు దిగువ పట్టికలో ఇవ్వబడిన రేట్లు వద్ద నెలకు బిల్లు మొత్తం మీద అదనపు రుసుం. (DPS) చెల్లించడానికి బాధ్యులు.

| | |
|---|-------------|
| ఎల్ టీ - I(ఏ) | ` 10/నెలకు |
| ఎల్ టీ -I(బి), ఎల్ టీ II (ఏ) ఎల్ టీ -IV 1 కే డబ్ల్యూ ఒప్పందపు భారం | ` 25/ నెలకు |

ఎఫ్) రీ కనెక్షన్ చార్జీలు

| | |
|------------------------|--------|
| i) లో టెన్షన్ సేవలు . | |
| ఎల్ టీ - I(A) | ` 25 |
| అన్ని ఇతర ఎల్ టీ సేవలు | |
| ఇతరేతర సేవలు | ` 75 |
| యు జి సేవలు | ` 200 |
| ii) హై టెన్షన్ సేవలు | |
| 11 కే వి | ` 1000 |
| 33 కే వి | ` 2000 |
| 132 కే వి పై | ` 3000 |

జి) టెస్టింగ్ చార్జీలు

| | | |
|----------------|--------|---------|
| i) ఇంస్టాలేషన్ | ఎల్ టీ | హెచ్ టీ |
|----------------|--------|---------|

| | | |
|---|-----------------------|---------|
| కొత్త ఇంస్టాల్ లేషన్ ల పరీక్ష మరియు తనిఖి లేక ప్రస్తుతమున్న ఇంస్టాల్ లేషన్ పొడిగింపు Tహెచ్ e | నిల్ | నిల్ |
| ప్రతి పర్యవేక్షణలో అదనముగా వినియోగదారులు చెల్లించాల్సిన ధరలు మరియు లేక ఇంస్టాల్ లేషన్ పర్యవేక్షణ లో ఒకవేళ లోపం ఉన్నట్లు కనబడితే లేక నిబంధనల సరఫరా పై అంగీకరించకుంటే | ` 20 | ` 200 |
| ii) మీటర్స్ | ఎల్ టి | హెచ్ టి |
| ఏ సి సింగల్ ఫేస్ విద్యుత్ మీటర్ లో | ` 100 | |
| ఏ సి సింగల్ త్రి ఫేస్ విద్యుత్ మీటర్ లో | ` 300 | |
| ఎల్ టి త్రివేతోర్ మీటర్ లో | ` 2000 | |
| 11 కే వి | | ` 3000 |
| 33 కే వి | | ` 3000 |
| 132 కే వి | | ` 3000 |
| 220 కే వి ఆ పై | | ` 3000 |
| iii) ట్రాన్స్ఫార్మర్ ఆయిల్స్ | | |
| మొదటి శాంపిల్ ఆయిల్ | ` 150/-ప్రతి శాంపిల్ | |
| అదనపు శాంపిల్ ఆయిల్ అదే పరికరం అదే సమయంలో పొందినపుడు | ` 100/- ప్రతి శాంపిల్ | |

హెచ్) సూపర్ వైజర్ ఇన్స్పెక్షన్ ఛార్జీలు

| | |
|--------------------------|-------|
| ఎల్ టి I(ఏ) గృహసంబంధ | ` 100 |
| ఎల్ టి I(బి) గృహసంబంధ | ` 100 |
| ఎల్ టి వ్యవసాయం | ` 100 |
| అన్ని ఇతర ఎల్ టి కేటగిరీ | ` 100 |

| | |
|----------------------|-----|
| అన్ని ఎల్ టీ కేటగిరీ | 600 |
|----------------------|-----|

జే) కేపాసిటార్ చార్జీలు

| కేటగిరీ | ఒప్పందపు భారం |
|----------------------------|----------------|
| ఎల్ టీ II & ఎల్ టీ VII (A) | <10 కే డబ్ల్యూ |
| ఎల్ టీ III & ఎల్ టీ VI (B) | <20 హెచ్ పి |

బి. ఎల్ టీ - II (ఏ), ఎల్ టీ -II (బి), ఎల్ టీ -II (సి), ఎల్ టీ - III, ఎల్ టీ -VI మరియు ఎల్ టీ -VII, (1 కే డబ్ల్యూ ఒప్పందం లోడ్యంట్ ఎక్కువ) విషయంలో లైసెన్సీలు బిల్లు మీదవున్న గడువు తేదీ నుండి ఆలస్యం చెల్లింపు విధింపు (DPS) విధిస్తాయి. బిల్లులో పేర్కొన్నా ఆఖరు తేదీ నుండి మొత్తం పై 5 పైసలు చొప్పున / `100/రోజు కు లేదా 150 ఏది అధికమైతే అది చెల్లించాలి వాయిదాల యొక్క మంజూరు విషయంలో, లైసెన్సీలు బకాయి మొత్తం మీద 18% చొప్పున వడ్డీ ప్రతి ఏటా లెక్కించి, ఆలస్యంగా చెల్లించే వాటికీ అదనపు చార్జీ మరియు వడ్డీ ఒకే సమయం లో విధింపబడదు.

హెచ్ టీ వర్గం:

సి. నెలకు ఆలస్యంగా చెల్లించే వాటి పై అదనపు సర్పార్ట్ (డి పి ఎస్)ను లైసెన్సీలు వసూలు చేస్తారు. బిల్లు మొత్తం మీద 5 పైసలు / `100/రోజు చొప్పున లేదా ` 550 ఏది అధికమైతే అది చెల్లించాలి. వాయిదాల యొక్క మంజూరు విషయంలో, లైసెన్సీ ఏడాదికి బకాయి మొత్తం మీద 18% చొప్పున వడ్డీ విధించి ఏట దీనిని లెక్కించి రెంటి ని ఒకే సమయం లో విధిస్తారు

i) తక్కువ విద్యుత్ కారక చార్జీలు :

కే వి ఏ హెచ్ బిల్లింగ్ జరిగే అన్ని వినియోగదారు కేటగిరీల కు తక్కువ విద్యుత్ కారక సర్పార్జ్ విధింప బడదు

1) కెపాసిటర్ సర్పార్జ్

కే డబ్ల్యూ హెచ్ బిల్లింగ్ ఆధారంగా ఎల్ టీ వినియోగదారులు (ఎల్ టీగృహ , ఎల్ టీ IV, ఎల్ టీ

VI (ఏ), ఎల్ టీ - VII (బి)) మినహా ఈ క్రింది పట్టికలో పేర్కొన్న కనెక్ట్ భారం కలిగిన వారు , తనిఖి లో వారి కెపాసిటర్ లు పనిచేయనట్టు తెలిస్తే , బిల్ మొత్తం మీద 25% చొప్పున కెపాసిటర్ అదనపు పన్ను (వాడుకలో వున్న నియమాల ప్రకారం చెల్లించాలి

చార్జీలు □ సీజనల్ ఇండస్ట్రీ

ఎల్ టీ III: 'బప్పందం భారం 30% న 50/కే డబ్ల్యూ /నెల

హెచ్ టీ : డిమాండ్ చార్జీలు □ 30 సి ఎం డి యొక్క% లేదా రికార్డ్ డిమాండ్

ఏది అధికంగా వుంటే అది .

అనుబంధం-బి 1

ముందు శాసనములు

1. కన్యూమర్ గ్రీవెన్సెస్ రెడ్రెస్సాల్ ఫోరమ్స్ (సి జి ఆర్ ఎఫ్) పనితీరు:

(ఎ) స్థానిక ముద్రణ మరియు ఎలక్ట్రానిక్ మీడియా ను వుపయోగించి , పాఠశాలల్లో పొడిగింపు కార్యక్రమాలు, కరపత్రాల పంపిణీ లాంటి అన్ని అవసరమైన ప్రచార చర్యలు తీసుకొని విద్యుత్ వినియోగదారులకు అవగాహన పెంచాలి మరియు స్వచ్ఛంద సంస్థలు లేదా ఎస్ జి ఓ ల సహాయం కూడా కోర వచ్చు .

బి) సి జి ఆర్ ఎఫ్ అవసరమైన ఆని ఇన్సుట్ల ను సమకూర్చుటే స్వతంత్రంగా పని చేయుటకు మరియు క్రమం తప్పకుండా సంబంధిత లైసెన్సీల పరిధి లో విచారణలు నిర్వహించటానికి దోహద పడుతుంది సి) లైసెన్సీలు ,సి జి ఆర్ ఎఫ్ లు జారీ చేసిన ఆర్డర్ సమ్మతి వివరాలతో తరువాతి నెల 15 లోపల త్రైమాసిక నివేదికను సమర్పించాలి సంబంధిత వెబ్సైట్ల లో వీటిని ఉంచాలి . ఈ కింది ఫార్మటు ను అనుసరించాలి

కింద: □ వినియోగదారుల కు అనుకూలంగా సి జి ఆర్ ఎఫ్ లు జారీ చేసిన ఆదేశాల కు అనుకూలంగా వివరాలు :

| క్రమ సంఖ్య | సి జి ఆర్ ఎఫ్ ఆజ్ఞ సంఖ్య మరియు తేదీ | ఫిర్యాదు దారు పేరు చిరునామా | విషయం | సి జి ఆర్ ఎఫ్ తీర్పు | సమ్మతి హోదా | ఆలస్యం కోసం కారణాలు,వవైనా వుంటే |
|------------|-------------------------------------|-----------------------------|-------|----------------------|-------------|---------------------------------|
| | | | | | | |

2. తెలుగు లో పత్రాలు లభ్యత:

అన్ని ముఖ్యమైన పత్రాలు అంటే ఒప్పందాలు, సాధారణ నియమాలు మరియు నిబంధనలు (GTCS) తెలుగు లో లైసెన్సీలు అందుబాటు లోకి తీసుకు రావాలి . కాపీలు కూడా వారి వెబ్సైట్లలో పోస్ట్ చేయాలి

3. నివాస మరియు వాణిజ్య సముదాయాలు కోసం డి టి ఆర్ :

తమ పరిధి బయట స్థాపించిన ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ విషయాల్లో 3 నెలల్లో ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ ను వారీ పరిధి లో మార్చుకవాలని నోటీసులు జారీ చేయాలనీ లైసెన్సీలను ఆదేశిస్తాదమైంది. తమ ప్రదేశము బయట ఏర్పాటు చేసిన ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ కు డిస్కంలు ఇకమీదట విద్యుత్ ను అందించారు ఒక ఏకీకృత త్రైమాసిక సమ్మతి నివేదిక ను చర్య పై కమిషన్ కు సమర్పించాలి .

4. భద్రత :

కమిషన్ ముందు ఈ విషయంలో ఆదేశాలు ఇచ్చింది మార్గదర్శకాలు కట్టుబడి ఉండాలి. ఇది చాలా తీవ్రమైన విషయం మరియు అధిక ప్రాధాన్యత గలది .లైసెన్సీలు సబ్జెక్షన్ నుండి తటస్థ వైర్ అందించకుండా 6.3 కెవి సింగిల్ ఫేస్ పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్స్ను ఉపయోగించి విద్యుత్ సరఫరా విస్తరించడానికేలేదు . ఇప్పటికే ఉన్న అన్ని వ్యవస్థల కు తటస్థ వైర్ ను అందించాలి . పైన నిబంధన కు విరుద్ధంగా జరిగితే 2003 విద్యుత్ చట్టం u / s 142 కింద శిక్ష విధిస్తుబడుతుంది

5. ఎల్ టీ -V (వ్యవసాయం) అమ్మకాల అంచనా :లైసెన్సీలు కమిషన్ ఆమోదించిన కొత్త పద్ధతి ఆధారంగా వినియోగ అంచనా చేసి ఫలితాల వివరాలను తదుపరి టారిఫ్ లో ఖచ్చితంగా దాఖలు చేయాలి

6. విద్యుత్ పరిరక్షణ:

విద్యుత్ పరిరక్షణ కోసం సి ఎం డి ,ఈ పి డి సి ఎల్ అధ్యక్షతన, కమిటీ జరిపిన ఏర్పాటు ను మరియు ఈ సిఫార్సులు అమలు తో ఆదా అయిన విద్యుత్ వివరాలను 30.06.2012 లోపు సర్కిల్ వారీగా వివరణాత్మక నివేదికను సమర్పించి సంబంధిత వెబ్సైట్లలో వీటిని ఉంచాలి ని నిర్దేశించారు

7. రాయితీ యొక్క నిర్వహణ

ప్రతి నెల 15 తారీకు లోపల 2003విద్యుత్ చట్టం u / s 65కింద ప్రభుత్వం అంగీకరించిన సబ్సిడీ మొత్తం చెల్లింపు ల నివేదిక ను లైసెన్సీలు కమిషన్ ముందు ఉంచాలి .

8. వ్యవసాయం వినియోగం అంచనా

టారిఫ్ ఆర్డర్ FY 2011-12 లో తాజా ఆదేశాలు 2,క్రింద కొత్త పద్ధతి అమలు తో వ్యవసాయ వినియోగం పై అంచనా పై ప్రగతినివేదికను సంబంధిత వెబ్సైట్ల లో లైసెన్సీలు ఇవ్వాలి.
. కానీ, ఈ విషయంలో సాధించిన పురోగతి చాలా తక్కువ .

11 కెవి వ్యవసాయ ఫీడర్లకు డిస్కంలు హెచ్ వి డి ఎస్ పథకం అమలు కు కృషి చేశారు . ఈ విషయంలో, లైసెన్సీలు ఒక నెలలోనే హెచ్ వి డి ఎస్ పథకం క్రింద. వున్న ట్రాన్స్పార్మర్స్ కు మీటర్ల ను ఏర్పర చాలని , సూచించారు .అలాగే హెచ్ వి డి ఎస్ పథకం కింద వున్న అన్ని ఫీడర్లు మరియు డి టి ఆర్ ల నుండి కొలిచిన వినియోగం ,నమోదైన మీటర్ రీడింగుల పై ట్రాన్స్పార్మర్స్ వారీ గా ,ఫీడర్ల వారీ గా ,డిస్కంలు అర్ధ - సంవత్సర నివేదికను సమర్పించాలని కోరారు(01-04-2012 నుండి 30-09-2012 వరకు).

9. దుష్ప్రవర్తన & చౌర్యం :

దరఖాస్తుదారులను furnisహెచ్ ing submit దర్శకత్వం ఉంటాయి

కేసులు సంఖ్య యొక్క వివరాలను, నమోదైన కేసులు సంఖ్య , నేరం యొక్క రీతి అంటే పలు కనెక్షన్ లు , వర్గం మార్పు, మీటర్ ను పక్క దారి పట్టించడం ,విచ్ఛేదం అయిన దానికి సరఫరా , ఇతర కేటగిరిలకు సరఫరా ను పొడిగించడం , ప్రత్యక్ష మీటడం , మొదలైనవి మరియు అంచనా మొత్తం, మరియు వసూలు చేసిన మొత్తం వంటి వివరాలను లైసెన్సీలు త్రైమాసిక నివేదిక రూపం లో కమిషన్ ముందుంచి సంబంధిత వెబ్సైట్ల లో పోస్ట్ చేయాలి .

అనుబంధం-B2

ఆ.సం. 2013-14 కోసం తాజా ఆదేశాలు

1. డి ఎస్ ఎం ప్రమాణాల అమలు

ప్రస్తుతం వున్న పంప్ సెట్ల కు కెపాసిటర్లను ఏర్పరచు కోవడం ద్వారా ఆడ అయ్యే విద్యుత్ సమాచారాన్ని డిస్కంలు మూడు నెలల లోగా కమిషన్ కు సమర్పించి, ఆ కాపీ ని తమ వెబ్ సైట్ లో ఉంచాలి

2. అక్రమ వ్యవసాయ భారం

అక్రమ వ్యవసాయ భారం తొలగింపు / క్రమబద్ధీకరణ కోసం అవసరమైన చర్యలను డిస్కంలు తీసుకోవాలని నిర్దేశించారు

3. ఎల్ టి -V (వ్యవసాయం) కోసం అమ్మకాల పరిమాణం

కమిషన్ ఆమోదించిన కొత్త వీధి విధానాలను తదుపరి రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ఫైలింగ్ లో పాటించాలని లైసెన్సీలకు సూచించింది

. ప్రతి లైసెన్సీ కొత్త విధానాల అమలు తో నెలసరి పురోగతి కి సంబంధించిన నివేదికను కమిషన్కు సమర్పించి ఒక కాపీని వారి వెబ్సైట్లో ఉంచాలి .

4. డిస్కంల ద్వారా అమలు అవుతున్న టి & డి నష్టాలు:

డిస్కంలు వాణిజ్య నష్టం మరియు విద్యుత్ చౌర్యాన్ని తగ్గించేందుకు కఠినమైన చర్య తీసుకోవాలని నిర్దేశించారు డిస్కంలు విద్యుత్ చౌర్యాన్ని అరికట్టేందుకు ఒక కార్యాచరణ ప్రణాళికను సిద్ధం చేయాలి .

డిస్కంలు తాము తీసుకొనే చర్య పై కమిషన్ కు త్రైమాసికంగా నివేదికను సమర్పించాలి

5. మార్కెట్ లో పెన్నా సిమెంట్స్ వారి విద్యుత్ అమ్మకం:

డిస్కంలు సమస్యను వివరంగా పరిశీలించి 30 జూన్, 2013 లోపు కమిషన్ కు నివేదిక సమర్పించాలని సూచించడం జరిగింది .

6. ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఉపయోగించే గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పి పి ఎస్ నుండి విద్యుత్ సేకరణ

ప్రధాన హైడ్రల్ స్టేషన్ల నుండి లేదా మార్కెట్ కేంద్రాల నుండి తక్కువ ధర తో విద్యుత్ లభ్యమయితే ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఉపయోగించే గ్యాస్ ఆధారిత ఐ పి పి ఎస్ నుండి విద్యుత్ సేకరణ ను నిలిపివేయాలని డి స్కంలకు కమిషన్ సూచించింది .

7. ఎపిజెన్ కో మరియు ఎన్టిపిసి చేసిన బొగ్గు దిగుమతి ఖర్చు పర్యవేక్షణ :

ఎ పి జెన్కో కేంద్రం వారీ విద్యుత్ బిల్లులు చెల్లించక మునుపే ,ఎపిజెన్ కో ,పోటీతత్వ వేలంపాట విధానం ద్వారా బొగ్గు దిగుమతి చేసిందా లేక జి ఓ ఐ జారీ చేసిన మార్గదర్శకాల కింద సేకరించిందనే విషయాన్ని డిస్కంలు ధ్రువీకరించాలని సూచించింది .

. ఎన్టిపిసి కేంద్రం సంబంధించి, డిస్కంలు బొగ్గు దిగుమతిలో ఏదైనా ధర సమస్య ఉంటే సి ఈ ఆర్ సి తో చర్చించాలి .

8. దిగుమతైన బొగ్గు మీద ఆధారపడటం

ఎ పి జెన్ కో, సి ఈ ఏ సూచనలు పాటించేలా చూడాలని డిస్కం లకు సూచన. సి ఈ ఏ సూచనలు ఉపాంశం 7.1లో సి ఈ ఏ పత్రం 'రిపోర్ట్ ఆఫ్ ది గ్రూప్ ఫర్ స్టడీ యింగ్ రేంజ్ ఆఫ్ బ్లెండ్ యింగ్ ఆఫ్ ఇంపోర్టెడ్ కోల్ విత్ డొమెస్టిక్ కోల్' లో ఉంది. ఇది ఏప్రిల్ 2012లో విడుదలైంది. దీని ప్రకారం 10-15% బరువు కలిగిన విదేశీ బొగ్గు మిశ్రమాన్ని (15-25% వేడి

విద్యుత్ ఉత్పత్తి చేసే కంపెనీ లకు సి ఈ ఏ తమ లేఖ తేదీ 19.04.2011 నెం సి ఈ ఏ /టి ఈ &టి డి-టి టి/2011 /ఎఫ్ 901-111 లో ఈ క్రింది విధంగా తెలిపింది. అన్ని విద్యుత్ ఉత్పాదక కంపెనీలు, విద్యుత్ ప్రాజెక్ట్ డెవలపర్లు విద్యుత్ యంత్రాంగ తయారీదారులు, భవిష్యత్ గృహబొగ్గు ఆధారిత థెర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ల కొరకు బాయలర్ల 30-70%(లేదా ఎక్కువ) మిశ్రమ నిష్పత్తి కొరకు

పైవాటి దృష్ట్యా, డిస్కంలు ఉపయోగ పరిమితి కి హామీ ఇవ్వాలి .

. CG కేంద్రం లో దిగుమతి బొగ్గు వాడకం సంబంధించి , సి ఈ ఆర్ సి ఆదేశాలను సి జి కేంద్రం ను అనుసరించాలి , ఏదైనా ఉంటే, లేదా సి ఈ ఏ మార్గదర్శకాలను అనుసరించాలని సూచించాలి .

9. దేశీయ బొగ్గు నాణ్యత

డిస్కంలు , "బొగ్గు ఆధారిత థెర్మల్ విద్యుత్ స్టేషన్లలో విద్యుత్ ఉత్పత్తి కై తాముఅంగీకరించిన బొగ్గు నాణ్యతను మరియు విద్యుత్ సరఫరా ఒప్పందం ప్రకారం ధర ను అమలు చేసేందుకు "స్వతంత్ర బొగ్గు ఆడిటర్ల ను నియమించాలని సూచించింది .ఈ నివేదికలను డిస్కంలకు సంబంధించిన అధికారులు పరిశీలించిన తరువాతే చివరి చెల్లింపు వుంటుంది .

ఎపిజెన్ కో బొగ్గు ఆడిట్ యొక్క ప్రాముఖ్యత దృష్టిలో ఉంచుకుని బొగ్గు సరఫరా వద్ద పంపడం మరియు తీసుకోనే ఇరు వైపులా సరైన శాంప్లింగ్ విధానాన్ని అవలంబించాలని , ఆదేశించింది

10. బొగ్గు యొక్క రవాణా నష్టాలు :

లైసెన్సీలు సమస్యను ఎపిజెన్ కో దృష్టి కి తీసుకెళ్ళాలి . వాస్తవ రవాణా నష్టం మరియు బొగ్గు వినియోగం అవసరమైన నాణ్యత మరియు ధర యొక్క క్లిష్టమైన పరీక్ష నిర్వహించి కమిషన్ కు ఒక నివేదికను మూడు నెలల్లో సమర్పించాలి

11. బొగ్గు దిగుమతి యొక్క ప్రభావం

పంపిణీ లైసెన్సీలు , సి జి స్టేషన్ల జి సి వి (దేశీయ బొగ్గు కంటే మిశ్రమ బొగ్గుకు తక్కువ జి సి వి) వైవిధ్యం ను ఎన్విపిసి దృష్టి కి తీసుకెళ్ళి సమ్మతి నివేదిక ను 30 సెప్టెంబర్ 2013 లోపు నివేదించాలి

12. సహజ విద్యుత్ కొనుగోలు కోసం విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చు అడ్జస్ట్మెంట్ బాధ్యత (RPP0):

సి పి డి సి ఎల్ , ఈ పి డి సి ఎల్ , ఎన్ పి డి సి ఎల్ ద్వారా ఇలాంటి అమ్మకాలు చేసే అవకాశాన్ని ఈ ఆర్డర్ లో పొందుపరిచినందున లైసెన్సీలు ఆర్ ఈ సీ లను కొనుగోలు చేయాలనే సూచించడం జరిగింది . ఎస్ పి సి పి డి సి ఎల్ కు ముందుగానే ఈ లాభం ఉంది .

13. స్వల్పకాలిక కేంద్రాల ద్వారా కొనుగోలు ధర పై గరిష్ట సీలింగ్ :

భారతదేశ ప్రభుత్వం జారీ చేసిన 2003 విద్యుత్ చట్టం u / s 63, ప్రకారం మార్గదర్శకాలను అనుసరించాలని లేదా కమిషన్ జారీ చేసిన మార్గదర్శకాలను అంటే అన్ని స్వల్పకాలిక కేంద్రాల నుండి చెల్లింపులకు వెబ్ ఆధారిత పోటీ ఆధారంగా సేకరణ,

14. ధరావతు :

"2004 రెగ్యులేషన్ No.6" ను లైసెన్సీలు ఖచ్చితంగా పాటించాలని కమిషన్ ఆదేశించింది . ఏ కారణం వల్ల అయిన ఎల్ టి వినియోగదారులకు బిల్లింగ్ పద్ధతి రెండు నెలలకోకసారి నుండి నెలసరి,కి మారితే లైసెన్సీలు రెండు నెలల వరకు భద్రతా డిపాజిట్ ను తమ వద్దే పెట్టుకొని వినియోగం చార్జీలు మాత్రామే , తిరిగి ' , నియంత్రణలో సూచించిన విధంగా భవిష్యత్తు బిల్లుల లో అధిక మొత్తాన్ని సర్దుబాటు చేయాలని ఆదేశించడం జరిగింది .

15.డిస్కంల ఆర్థిక ప్రదర్శన

వివిధ ప్రభుత్వ విభాగాల నుండి శాఖ వారీ గా బకాయిలు సేకరణ తరువాత అన్ని లైసెన్సీలు నెలవారీ నివేదికను కమిషన్ కు ఈ కింది ఫార్మాట్ లో సమర్పించాలని ఆదేశించింది

విభాగం పేరు:

| నెల ప్రారంభం | ప్రభుత్వ శాఖల బకాయిల ఓపెనింగ్ బాలన్సు (ఓ/బి) | నెలలోని బకాయి ల మొత్తం | నెలలోని సేకరించిన మొత్తం | నెలకరులో బకాయిల బాలన్సు (సి/ బి) | సేకరించక పోవడానికి కారణం |
|--------------|--|------------------------|--------------------------|----------------------------------|--------------------------|
| | | | | | |

16.ఓపెన్ యాక్సెస్

డిస్కం ల నుండి బిల్ట్ విద్యుత్ కు /డిమాండ్ కు నెలసరి సెట్టిల్మెంట్ ప్రయోజనం కొరకు అంతర్జాత్ర బహిరంగ ప్రవేశం (ద్వై పాక్షిక లేక మార్పిడి ద్వారా)వినియోగ దారుల ద్వారా సేకరణ లో షెడ్యూల్డ్ విద్యుత్ , సంబంధిత డిమాండ్ ను 90% డిస్కంలు పరిగణించాలని కమిషన్ సూచించింది .

17.వి పి ఈ ఆర్ సి విధానాలకు డిస్కంల సమాధానం :

విధానాల సమ్మతి పై డిస్కంలు తమ నివేదికను ప్రతి త్రై మాసిక ముగింపు తరువాత పదిహేను రోజుల్లో కమిషన్ కు సమర్పించి ఒక కాపీ ని తమ వెబ్ సైట్ ల లో ఉంచాలి .

18.తటస్థ వైర్ :

తమ పంపిణి వ్యవస్థలో ఎర్రింగ్ లను పరీక్షించి సమయానుసారం వాటిని నిర్వహించాలని కమిషన్ లైసెన్సీలను ఆదేశించింది .

19 ఎస్ ఓ పి అమలు :

ఎస్ ఓ పి కి సంబంధించి వినియోగదారుల ను జాగురుకులను చేయడమనే మునుపటి మార్గదర్శకాన్ని పునర్వ్యూహిస్తూ ,కమిషన్ వినియోగదారుల హక్కులను వారీ బాధ్యతలను తెలిపే బోర్డు లను, ముద్రణ మరియు ఎలెక్ట్రోనిక్ మీడియా ద్వారా తెలుపాలని ,విభాగం /ఎలక్ట్రిసిటీ ఆదాయ కార్యాలయాల /33/11కే వి సబ్ స్ట్రెస్ట్ల దగ్గర సి జి ఆర్ ఎఫ్ వివరాలను ఉంచాలని కోరింది .

20 వార్షిక నివేదిక లభ్యత :

ఇప్పటి నుండి లైసెన్సీలు తమ వెబ్ సైట్ లో ప్రజా ఉపయోగార్థం వార్షిక ఖాతాలను అప్లోడు చేయాలని పంపిణీ వినియోగదారులకు కమిషన్ సూచించింది .మునుపటి సంవత్సరాలకు లభ్యతను బట్టి 30 జూన్ లోగ 2013 అప్లోడు చేయాలి .ఆక్షేపకుడు హార్డ్ కాపీ కోరితే ,జెరోక్స్ కు సొమ్ము చెల్లిస్తే అందచేయ బడతాయి .

Annexure-C



ANDHRA PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

#11-4-660, 4th & 5th Floors, Singareni Bhavan, Red Hills, Hyderabad 500 004
Phone Nos. (040)23397625/381/399 Fax No. (040)23397378/489 website www.aperc.gov.in

From
Secretary, APERC,
11-4-660, 4th Floor,
Singareni Bhavan,
Red Hills, Lakdi-ka-pul,
Hyderabad - 500 004 A.P.

- To
- 1) The Chairman & Managing Director,
APCPDCL, 6-1-50, 5th floor,
Corporate Office, Mint Compound,
Hyderabad 500 004.
 - 2) The Chairman & Managing Director,
APEPDCL, P&T Colony,
Seethammadhara,
Near Gurudwara Junction,
Visakhapatnam 530 013.
 - 3) The Chairman & Managing Director,
APNPDCL, Vidyut Bhavan,
Nakkalagutta, Hanamkonda,
Warangal 506 001.
 - 4) The Chairman & Managing Director,
APSPDCL, Behind Sreenivasa Kalyana
Mandapam, Kesavayanagunta,
Tirupati 517 501.

Lr. No. APERC/Secy/EAS/F:S-529(8)/B-1/2012-13/2 Dated 01.01.2013

Sir,

Sub:- APERC - Miscellaneous Petition filed seeking further extension of
time for filing ARR and Tariff proposals for FY 2013-14 - Reg.

- Ref:-
- 1) Your letter along with petition dated 30.11.2012
 - 2) Lr.No. Lr. No. APERC/Secy/EAS/F:S-529(8)/B-1/2012-13/2
Dated 01.01.2013
 - 3) Your letter along with miscellaneous petition dated 31.12.2012

With reference to the miscellaneous petition filed vide letter under ref (3) cited,
I am directed to inform that the Commission has granted further extension of time upto
05-01-2013 for filing annual Aggregate Revenue Requirement (ARR) and retail supply
business Tariff Proposals for FY 2013-14. It is further informed that no further
extension will be granted in this regard.

Yours faithfully,


Commission Secretary

Copy to:

The CMD/AP Transco/Vidyut Soudha/Hyderabad 500 82.

The Director (Tariff)/APERC

The Director (Engineering)/APERC *2/1/13*

The Director (Law)/APERC

The Director (Administration)/APERC

PS to the Chairman/APERC

PS to the Member (Finance)/APERC *2/1/13*

PS to the Member (Technical)/APERC



BEFORE THE HONOURABLE ANDHRA PRADESH
D.No.11-4-860, 4th & 5th Floors, Singapur

EASTERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF ANDHRA PRADESH LIMITED (EPDCL)

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF ANDHRA PRADESH LIMITED (SPDCL)

PUBLIC NOTICE

- NOTICE is hereby given to all the Distribution Company viz. Eastern Power Distribution Company of A.P.Ltd. (EPDCL) having Distribution and Retail Supply License No.102000/04, 102000/05, 102000/06, 102000/07, 102000/08, 102000/09, 102000/10, 102000/11, 102000/12, 102000/13, 102000/14, 102000/15, 102000/16, 102000/17, 102000/18, 102000/19, 102000/20, 102000/21, 102000/22, 102000/23, 102000/24, 102000/25, 102000/26, 102000/27, 102000/28, 102000/29, 102000/30, 102000/31, 102000/32, 102000/33, 102000/34, 102000/35, 102000/36, 102000/37, 102000/38, 102000/39, 102000/40, 102000/41, 102000/42, 102000/43, 102000/44, 102000/45, 102000/46, 102000/47, 102000/48, 102000/49, 102000/50, 102000/51, 102000/52, 102000/53, 102000/54, 102000/55, 102000/56, 102000/57, 102000/58, 102000/59, 102000/60, 102000/61, 102000/62, 102000/63, 102000/64, 102000/65, 102000/66, 102000/67, 102000/68, 102000/69, 102000/70, 102000/71, 102000/72, 102000/73, 102000/74, 102000/75, 102000/76, 102000/77, 102000/78, 102000/79, 102000/80, 102000/81, 102000/82, 102000/83, 102000/84, 102000/85, 102000/86, 102000/87, 102000/88, 102000/89, 102000/90, 102000/91, 102000/92, 102000/93, 102000/94, 102000/95, 102000/96, 102000/97, 102000/98, 102000/99, 102000/100.
- Copy of the Bill and application referred are available in the Office of the Chief General Manager (Revenue & R&D) of the Distribution Company's headquarter at Hyderabad (AP) (EPDCL), 2nd Floor, Engineers or Operator Class of the Distribution Company at Visakhapatnam, Srisaichala, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram - 530 015 and at Superintending Engineer, Rajamahendravaram and also a copy of these bills may be obtained from the above office in English or Telugu on payment of Rs.100/- (one hundred rupees) only.
- Interested persons may forward / submit the said Bill and tend proposals and also send a sealed dated envelope of entry of the said bills at time of receipt. These proposals are to be submitted on or before 15.08.2013 and the same may be accessed at www.epdcl.co.in
- Objections regarding it and on the APN Bill and Tender/Change proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (Revenue & R&D) of the Distribution Company's headquarter at Hyderabad (AP) (EPDCL), 2nd Floor, Near Gachibowli, P. & T. Colony, Hyderabad, Telangana - 500 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram - 530 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram and also a copy of these bills may be obtained from the above office in English or Telugu on payment of Rs.100/- (one hundred rupees) only. A copy of the bill and tender/Change proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (Revenue & R&D) of the Distribution Company's headquarter at Hyderabad (AP) (EPDCL), 2nd Floor, Near Gachibowli, P. & T. Colony, Hyderabad, Telangana - 500 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram - 530 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram and also a copy of these bills may be obtained from the above office in English or Telugu on payment of Rs.100/- (one hundred rupees) only. A copy of the bill and tender/Change proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (Revenue & R&D) of the Distribution Company's headquarter at Hyderabad (AP) (EPDCL), 2nd Floor, Near Gachibowli, P. & T. Colony, Hyderabad, Telangana - 500 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram - 530 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram and also a copy of these bills may be obtained from the above office in English or Telugu on payment of Rs.100/- (one hundred rupees) only.

PUBLIC NOTICE

- NOTICE is hereby given to all the Distribution Company viz. Southern Power Distribution Company of A.P.Ltd. (SPDCL) having Distribution and Retail Supply License No.102000/04, 102000/05, 102000/06, 102000/07, 102000/08, 102000/09, 102000/10, 102000/11, 102000/12, 102000/13, 102000/14, 102000/15, 102000/16, 102000/17, 102000/18, 102000/19, 102000/20, 102000/21, 102000/22, 102000/23, 102000/24, 102000/25, 102000/26, 102000/27, 102000/28, 102000/29, 102000/30, 102000/31, 102000/32, 102000/33, 102000/34, 102000/35, 102000/36, 102000/37, 102000/38, 102000/39, 102000/40, 102000/41, 102000/42, 102000/43, 102000/44, 102000/45, 102000/46, 102000/47, 102000/48, 102000/49, 102000/50, 102000/51, 102000/52, 102000/53, 102000/54, 102000/55, 102000/56, 102000/57, 102000/58, 102000/59, 102000/60, 102000/61, 102000/62, 102000/63, 102000/64, 102000/65, 102000/66, 102000/67, 102000/68, 102000/69, 102000/70, 102000/71, 102000/72, 102000/73, 102000/74, 102000/75, 102000/76, 102000/77, 102000/78, 102000/79, 102000/80, 102000/81, 102000/82, 102000/83, 102000/84, 102000/85, 102000/86, 102000/87, 102000/88, 102000/89, 102000/90, 102000/91, 102000/92, 102000/93, 102000/94, 102000/95, 102000/96, 102000/97, 102000/98, 102000/99, 102000/100.
- Copy of the Bill and application referred are available in the Office of the Chief General Manager (Revenue & R&D) of the Distribution Company's headquarter at Singapur (AP) (SPDCL), 2nd Floor, Engineers or Operator Class of the Distribution Company at Vijayawada, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram - 520 015 and at Superintending Engineer, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram - 520 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram and also a copy of these bills may be obtained from the above office in English or Telugu on payment of Rs.100/- (one hundred rupees) only.
- Interested persons may forward / submit the said Bill and tend proposals and also send a sealed dated envelope of entry of the said bills at time of receipt. These proposals are to be submitted on or before 15.08.2013 and the same may be accessed at www.spdcl.co.in
- Objections regarding it and on the APN Bill and Tender/Change proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (Revenue & R&D) of the Distribution Company's headquarter at Singapur (AP) (SPDCL), 2nd Floor, Near Gachibowli, P. & T. Colony, Hyderabad, Telangana - 500 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram - 520 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram and also a copy of these bills may be obtained from the above office in English or Telugu on payment of Rs.100/- (one hundred rupees) only. A copy of the bill and tender/Change proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager (Revenue & R&D) of the Distribution Company's headquarter at Singapur (AP) (SPDCL), 2nd Floor, Near Gachibowli, P. & T. Colony, Hyderabad, Telangana - 500 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram, Rajamahendravaram - 520 015 or to the Superintending Engineer, Rajamahendravaram and also a copy of these bills may be obtained from the above office in English or Telugu on payment of Rs.100/- (one hundred rupees) only.

| Name & Address of the Objector | Address of the Distribution Company | Signature of the Objector | Signature of the Distribution Company | Witness name of the Distribution Company | Witness name of the Distribution Company |
|--------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|---------------------------------------|--|--|
|--------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|---------------------------------------|--|--|

| Name & Address of the Objector | Address of the Distribution Company | Signature of the Objector | Signature of the Distribution Company | Witness name of the Distribution Company | Witness name of the Distribution Company |
|--------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|---------------------------------------|--|--|
|--------------------------------|-------------------------------------|---------------------------|---------------------------------------|--|--|

1. The Tariffs and Charges for Retail Supply to consumers proposed by the SPDCL for 2013-14 are as follows in the Schedule below.

2. After perusing the objections/replies received in response to this notice the Tariff Commission may make such payments, as it considers appropriate and correct hearings may also be held by the Commission.

Date : 09.08.2013
Place : Hyderabad

1. The Tariffs and Charges for Retail Supply to consumers proposed by the SPDCL for 2013-14 are as follows in the Schedule below.

2. After perusing the objections/replies received in response to this notice the Tariff Commission may make such payments, as it considers appropriate and correct hearings may also be held by the Commission.

Date : 09.08.2013
Place : Hyderabad

SCHEDULE

| Consumer Category | Fixed Charge (per MVA/Month) | Delivered Charge (per kWh) | Energy Charge (per kWh) | Other Charges |
|--|------------------------------|----------------------------|-------------------------|---------------|
| LT I DOMESTIC (200 VA and below) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| LT II NON-DOMESTIC (200 VA and above) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| HT I DOMESTIC (1000 VA and above) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| HT II NON-DOMESTIC (1000 VA and above) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

అనుబంధం -ఈ

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|--|
| 1 | శ్రీ శివ స్పిన్నింగ్ మిల్స్ పై లిమిటెడ్ , 6-6-1, ఐ డి ఏ, కట్టేదన్, ఎదురు :శివరంపల్లి రైల్వే కేంద్రం హైదరాబాద్ 500 077. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 2 | శ్రీ ఆర్. హెచ్ ఎన్ శర్మ, వయోదికుల సంఘం సభ్యులు, లోక్ సత్తా (ఎస్ .డబ్ల్యూ), 6-9 సింహాచలం, విశాఖపట్నం 530 028. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 3 | శ్రీ సి హెచ్ . శ్రీ రామి రెడ్డి, అసోసియేట్ వైస్ ప్రెసిడెంట్ అడ్మినిస్ట్రేషన్, అరబిందో ఫార్మా లిమిటెడ్, ప్లాట్ నెం .2, మైత్రివిహార్, అమీరపేట్ , 500 038 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 4 | మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, పన్ను లిమిటెడ్, సిర్సిల్ల, కరీంనగర్ 505 301. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 5 | శ్రీ మీసాల బసవ పున్నయ్య , అధ్యక్షుడు, ఏపి రాష్ట్రం హైర్ (నాన్ ట్రేడింగ్) రైస్ మిల్లర్స్ అసోసియేషన్, పంచాలవరపువారి వీధి, 9 వ వార్డు, రేపల్లె, గుంటూరు వర్కింగ్ 522 265. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ & ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 6 | శ్రీ మీసాల బసవ పున్నయ్య, అధ్యక్షుడు, రేపల్లె వినియోగదారులు 'కొన్నిల్, 10-13-11/10, ఉప్పుడి రోడ్, రేపల్లె, జిల్లా గుంటూరు. 522 265. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 7 | శ్రీ కే వి సుబ్బా రావు, అధ్యక్షుడు ది పుల్వేరిసేర్స్ అసోసియేషన్, గుంటూరు రోడ్ జిల్లా గుంటూరు. 522 413. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 8 | శ్రీ స్వామి జగన్మయనంద , హుస్సాబాద్ (వి), కోడంగల్ | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| | జిల్లా (ఎం) , మహాబూబనగర్ . 509 350. | |
| 9 | శ్రీ ఎస్ . మల్లా రెడ్డి, వైస్ ప్రెసిడెంట్, అఖిల భరత కిసాన్ సభ, ఇ .నెం. 1-1-60/2, ఆర్ టి సి క్రాస్రోడ్స్, ముషీరాబాద్, హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |
| 10 | జనరల్ మేనేజర్ (ఈ &ఎం), పవర్ ఇళ్ళు వర్క, సింగరేణి బొగ్గు గనులు కో లిమిటెడ్, కొత్తగూడెం బొగ్గు, భద్రాచలం రోడ్ రైల్వే స్టేషన్, ఖమ్మం 507 101. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 11 | శ్రీ ఎం. వేణుగోపాల రావు, కన్వీనర్, పవర్ సెంటర్ ఫర్ స్టడీస్, 413 కు ఇ.నెం. 7-1-408, ఎప్ 203, శ్రీ సాయి దర్బాన్ రెసిడెన్సీ, బాల్కంపేట్ రోడ్, అమీర్ పేట్, 500 016 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 12 | శ్రీ సి హెచ్.వి.వి. ఎస్. బాపిరాజు, మున్సిపల్ కమిషనర్, మున్సిపాలిటీ, అమలాపురం, తూర్పు గోదావరి జిల్లా. 533 201. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 13 | శ్రీ డి. రామస్వామి రెడ్డి, రిటైర్డ్. ఎస్ ఈ (ఏపి ఎస్ ఈ బి), 21/72 (మెట్లపై), ట్రాక్ రోడ్, ఆప్. కలెక్టర్ ఆఫీసర్, ఏడు రోడ్లు, కడప 516 001. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 14 | శ్రీ బి.వి. రాఘవులు, కార్యదర్శి, ఎ.పి. కమిటీ, భారతదేశం కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (మార్క్సిస్టు), 1-1-60 / 2, ఎం బి భవన్, ఆర్ టి సి క్రాస్రోడ్స్, 500 020 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 15 | శ్రీ సి వి మోహన్ రావు, కార్యదర్శి, రేపల్లె పట్టణాభివృద్ధి సంఘం, రేపల్లె, గుంటూరు 522 265. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 16 | శ్రీ ఎన్. ముని రత్నం రెడ్డి, గానుగ పెంటా, పి ఆర్ పురం (పి.ఓ.), పాకల్ (ఎం) , చిత్తూరు జిల్లా. 517 12. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 17 | శ్రీ సి. చిన్న స్వామి, డోర్ No.15/139, న్యూ కాలనీ, పాకాల (పోస్ట్), చిత్తూరు జిల్లా. 517 112. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 18 | శ్రీ కే. వనద్ర నాయుడు, సురినేని పల్లి, పాకాల (ఎం), చిత్తూరు 517 112. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 19 | శ్రీ డి. నరసింహలు నాయుడు, శ్రీనివాసపురం, సంకం పల్లి (బిపివో), పాకల్ (ఎం), చిత్తూరు జిల్లా. 517 112. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 20 | శ్రీ ఎస్. రామారావు, విదేశాంగ కార్యదర్శి & వి సుబ్బారావు, రాష్ట్రం అధ్యక్షుడు, ఏపి రైతు సంఘం 1-1-9/10, జవహర్ నగర్, ఆర్ టి సి క్రాస్రోడ్స్, 500 020 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 21 | శ్రీ బి. చంద్ర రెడ్డి, వైస్ ప్రెసిడెంట్, ఏపి రైతు సంఘం, 1-1-9/10, జవహర్ నగర్, ఆర్ టి సి క్రాస్రోడ్స్, హైదరాబాద్ 500 020. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 22 | శ్రీ సిహెచ్. వేణుగోపాల రావు, రైతుల ఫెడరేషన్ అసోసియేషన్, ఆంధ్రప్రదేశ్, ఇ.నెం. 1-191, రైల్వే వాగన్ పని షాప్ రోడ్, గుంటుపల్లి, ఇబ్రహీంపట్నం (ఎం), కృష్ణ జిల్లా. 521 241. | అన్ని డిస్కంలు |
| 23 | శ్రీ జి. మాలయద్రీ, మాజీ కార్పొరేషన్, తెలుగు దేశం పార్టీ, ప్లాట్ No.603, గాయత్రీ టవర్స్, తుడా ఆఫీసు రోడ్, తిరుపతి 517 501. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 24 | ఈ ఆర్. సి హెచ్. వెంకటేశ్వర్లు, చైర్మన్, రైతు సమైఖ్య, ప్లాట్ నెం. 302, 33-10-14, సీతారాంపురం, విజయవాడ 520 002. | అన్ని డిస్కంలు |
| 25 | డాక్టర్ కే. నారాయణ, కార్యదర్శి ఏపి స్టేట్ కౌన్సిల్, కమ్యూనిస్ట్ భారతదేశం పార్టీ, 3-6-201, మఖ్సూం భవన్, హిమాయత్ నగర్, హైదరాబాద్ 500 029. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 26 | శ్రీ పి. లీల కృష్ణ శాస్త్రి, డి నెం. 24-23-5 / A, పసుమర్తి నివాస, పసులేటి వారి వీధి, దుర్గపురం, విజయవాడ 520003. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 27 | శ్రీ ఏ. ముని రామయ్య, అద్యక్షుడు, బాపు రైతు సంఘం, కూతుమవారి పల్లె (వి), పి. కొత్తకోట (పోస్ట్), పూతలపట్టు జిల్లా (వి), చిత్తూరు. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 28 | శ్రీ కే దొరబాబు రెడ్డి, అద్యక్షుడు, బాపు రైతు సంఘం, దమ్యండ్ల పల్లె (వి), పి. కొత్తకోట (పోస్ట్), పూతలపట్టు జిల్లా (వి), చిత్తూరు. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 29 | శ్రీ వి. మునిరత్నం, అద్యక్షుడు, బాపు రైతు సంఘం, ఎల్లం పల్లె (వి), తేనిపల్లె (పోస్ట్), పూతలపట్టు (వి), జిల్లా చిత్తూరు. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 30 | శ్రీ కే. మని నాయుడు, అద్యక్షుడు, శ్రీ కృష్ణ రైతు సంఘం, కృష్ణాపురం (వి), పి. కనకంబట్టు (పోస్ట్), పూతలపట్టు జిల్లా (వి), చిత్తూరు. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 31 | శ్రీ కే. దేవరాజుల నాయుడు, అద్యక్షుడు, కోదండ రామస్వామి రైతు సంఘం, కృష్ణాపురం (వి), ఆకనంబట్టు (వి&పి), పూతలపట్టు (వి), చిత్తూరు జిల్లా. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 32 | శ్రీ పి. వెంకట్రాములు, అద్యక్షుడు, బాబు రైతు సంఘం, వేనుతన పల్లె (వి & పి), పూతలపట్టు (వి), చిత్తూరు జిల్లా. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 33 | శ్రీ ఎస్. చెంగల్ రాయ రెడ్డి, అద్యక్షుడు, శ్రీ బాబూజీ రైతు సంఘం, చెర్లొపల్లె (వి), పి. కొత్తకోట (పోస్ట్), పూతలపట్టు (ఎం), జిల్లా చిత్తూరు. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 34 | శ్రీ వి. వెంకటేసులు నాయుడు, అద్యక్షుడు, మహాత్మా గాంధీ రైతు సంఘం, మన్నార పల్లె (వి), పి. కొత్తకోట (పోస్ట్), పూతలపట్టు (ఎం), జిల్లా చిత్తూరు. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 35 | శ్రీ ఎస్. జయచంద్ర రెడ్డి, అద్యక్షుడు, వేంకటేశ్వర రైతు సంఘం, నాదం పల్లె (వి), చితిరల్ల (పి), పూతలపట్టు జిల్లా (ఎం), చిత్తూరు. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 36 | శ్రీ కే. బాలకృష్ణం నాయుడు, అద్యక్షుడు, మహాత్మా గాంధీ రైతు సంఘం, చవట పల్లె (వి), పి. కొత్తకోట (పోస్ట్), పూతలపట్టు (ఎం), చిత్తూరు జిల్లా. 517 124. | ఎపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 37 | శ్రీ ఎం. శ్రీధర్ రెడ్డి, విదేశాంగ కార్యదర్శి, భారతీయ కిసాన్ పాడారు, ప్లాట్ No.201, రాజ్ పుట్ రెసిడెన్సీ, ఇ.నెం. 2-1-174/175, పాత రామాలయం రోడ్, నల్లకుంట, 500 044 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్ట్రంలు |
| 38 | శ్రీ జే. శ్రీ రంగ రావు, రాష్ట్ర కోశాధికారి, భారతీయ కిసాన్ పాడారు, ప్లాట్ 9 ఇ.నెం. 2-2-18-18/7, శ్రీ లక్ష్మీ ఏకాంతం, అహోబిల మటం ఆలయం, డి డి కాలనీ, దగ్గర నెం..503, సి 29, హైదరాబాద్ 500 013. | అన్ని డిస్ట్రంలు |
| 39 | శ్రీ కే. సాయి రెడ్డి, ఇ.నెం. 11-1-1815, మారుతీ నగర్, నిజామాబాద్ 503 002. | |
| 40 | శ్రీమతి. టి. రత్నాబాయి, పార్లమెంట్ (రాజ్య సభ) సభ్యుడు, క్యాంప్ రంపచోడవరం, తూర్పు గోదావరి జిల్లా. 533 288. | ఎపి ఈ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|--|
| 41 | శ్రీ ఎన్ వి నాగేశ్వర్ రావు, కమిషనర్, నగర్ పంచాయతీ, ముమ్మిడివరం, తూర్పు గోదావరి జిల్లా. 533 216. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 42 | శ్రీ జనకిరాములు, విదేశాంగ కార్యదర్శి, విప్లవ సోషలిస్ట్ పార్టీ (ఆర్ ఎస్ పి), 2-1-477, ప్రతీక్ టవర్స్, ఆప్. పోస్ట్ ఆఫీస్. నల్లకుంట, మెయిన్ రోడ్, 500 044 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 43 | శ్రీ జే. రామ్ రెడ్డి, రాష్ట్ర అధ్యక్షుడు, అన్ని భారతదేశం సంయుక్త కిసాన్ సభ, ఇ.నెం. 3-60, టంగుటూర్ (వి), ఆలేరు (ఎం), నల్గొండ 508 101. | అన్ని డిస్కంలు |
| 44 | శ్రీ వి. దాస్ కుమార్, కార్యదర్శి, విప్లవ సోషలిస్ట్ పార్టీ (ఆర్ ఎస్ పి), ఇ.నెం. 1-49, వడ్ల కొండ (వి), పర్వతగిరి (ఎం) , వరంగల్ 506 310. | అన్ని డిస్కంలు |
| 45 | శ్రీ సి హెచ్ . లనిన్, రాష్ట్రం అధ్యక్షుడు, అన్ని భారతదేశం విప్లవ యూత్ ఫ్రంట్, ఇ.నెం. 2-134, రామవరం (వి), కేశవాలయం పురం (పోస్ట్), వర్ధన్నపేట (ఎం) , వరంగల్ 506 134. | అన్ని డిస్కంలు |
| 46 | శ్రీ పి. ప్రహలద, రాష్ట్రం కన్వీనర్, యునైటెడ్ ట్రేడ్ యూనియన్ కాంగ్రెస్ (యు టి యు సి), ఇ.నెం. 4-8/1, అమనబోలు (వి), గోలన్నాండ (పోస్ట్), ఆలేరు (ఎం) , నల్గొండ 508 101. | అన్ని డిస్కంలు |
| 47 | శ్రీ జే. రమేష్ నాయక్, రాష్ట్రం వైస్ ప్రెసిడెంట్, అన్ని భారతదేశం ప్రోగ్రెసివ్ స్టూడెంట్స్ యూనియన్, ఇ.నెం. 2-98/17, ఓబలాపూర్ (వి), జాషుర్గాద్ (ఎం) , వరంగల్ 506 306. | అన్ని డిస్కంలు |
| 48 | శ్రీ టి. హరీష్ రావు, ఎం ఎల్ ఏ, సిద్దిపేట నియోజకవర్గం 33, ప్లాట్ నెం.12, వసంత లోయ, కొండాపూర్, హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ & ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 49 | శ్రీ జి. ప్రభాకర్ రావు, ప్లాట్ నెం.241/102, ఎదురు Jaya రెసిడెన్సీ, ఎలక్ట్రిక్ టవర్ లైన్ రోడ్, జయనగర్, కుకట్ పల్లి , 500 072 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 50 | శ్రీ ఎం. శ్రీనివాస్, అధ్యక్షుడు, గ్రేటర్ హైదరాబాద్ నివాసితులు ఫోరం, ప్లాట్ 1, బాగ్ లింగంపల్లి బ్లాక్ 12, ఎల్ ఐ జి, హైదరాబాద్ 500 044. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 51 | శ్రీ పి. ప్రసాద్, రాష్ట్రం జనరల్ సెక్టరీ, భరత్ కార్మిక సంఘాల సమైఖ్య (ఐ ఎఫ్ టి యు), 658, మార్కెస్ భవన్, 7 వ వీధి, విద్యానగర్, హైదరాబాద్ 500 044. | అన్ని డిస్కంలు |
| 52 | శ్రీ కే. నాగేశ్వర్ రావు, రాష్ట్రం అధ్యక్షుడు, వికలాంగుల హక్కుల వేదిక, ప్లాట్ No.46, లలిత నగర్, అడిక్కేట్, హైదరాబాద్ 500 044. | అన్ని డిస్కంలు |
| 53 | శ్రీమతి. జి. యూన్సీ, జనరల్ సెక్టరీ, మహిళా ప్రోగ్రెసివ్ సంస్థ, 658, మార్కెస్ భవన్, 7 వ వీధి, విద్యానగర్, హైదరాబాద్ 500 044. | అన్ని డిస్కంలు |
| 54 | శ్రీ జి. దివాకర్, జనరల్ సెక్టరీ, అన్ని భారతదేశం మజ్దూర్ సభ (ఏ ఐ కే ఎం ఎస్), 658, మార్కెస్ భవన్, 7 కిసాన్ లేన్, విద్యానగర్, హైదరాబాద్ 500 044. | అన్ని డిస్కంలు |
| 55 | శ్రీ డి వి కృష్ణ, రాష్ట్రం సెక్టరీయల్ సభ్యుడు, కమ్యూనిస్టు భారతదేశం పార్టీ (మార్క్సిస్టులెనినిస్టు)న్యూ డెమోక్రసీ, 658, మార్కెస్ భవన్, 7 వ లేన్, విద్యానగర్, హైదరాబాద్ 500 044. | అన్ని డిస్కంలు |
| 56 | శ్రీ ఎం. కోదండ రెడ్డి, చైర్మన్, ఏ. పి. కిసాన్ ఖేట్ మజ్దూర్ కాంగ్రెస్, గాంధీ భవన్, నాంపల్లి, హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 57 | శ్రీ ఎస్ ఎస్ వర్మ, కమిషనర్, మున్సిపల్ కార్పొరేషన్ , చిత్తూరు. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 58 | శ్రీ ఏ .పున్న రావు, కన్వీనర్, ప్రజా శక్తి ఆడిట్ సెల్, 59 - 2-1, అశోక్ నగర్, విజయవాడ 520 010. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 59 | శ్రీ కే సి చెంగల్ రాజు, అధ్యక్షుడు, సంతోషనగర్ సంక్షేమం అసోసియేషన్, కొండూరు టవర్స్, 12-2-823/A/79, సంతోషనగర్ కాలనీ, మెహిదీపట్నం, 500 028 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 60 | శ్రీ జి .వెంకట్ స్వామి, కార్యదర్శి, ఎ.పి. ఒగ్గు కథ గోరవైల్ల తప్పట గుల్ కళాకారుల సంఘం, 1-7 - 130/5/ఏ, రిసాలగడ్డ, జమిస్తాపూర్, హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |
| 61 | శ్రీ ఓ .శ్రీనివాస్, జాయింట్ సెక్రటరీ, ఏపి పీప్ మరియు మేక ట్రేడర్స్ సొసైటీ, 1-7-130/5/A, రిసాలగడ్డ, జమిస్తాపూర్, హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |
| 62 | శ్రీ పి.జమలయ్య, కన్వీనర్, ఏపి చేతివృత్తి నిపుణులని సమన్వయ కమిటీ, 1-7-130/5/A, రిసాలగడ్డ, జమిస్తాపూర్, హైదరాబాద్ 500020 | అన్ని డిస్కంలు |
| 63 | శ్రీ ఎల్ బాల కృష్ణ, జనరల్ సెక్రటరీ, ఏపి మత్స్యకారులు మత్స్యకార్మిక సంఘం, విట్టిదారుల భవన్, 1-7 - 130/5/ఏ, రిసాలగడ్డ, జమిస్తాపూర్, హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 64 | శ్రీ ఎం వి రమణ, జనరల్ సెక్టర్, ఏపి కళ్యా గీత కార్మిక సంఘం 1-7-130/5/ఏ, రిసాలగడ్డ జమిస్తాన్సూర్, హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |
| 65 | శ్రీ వి సైదులు, రాష్ట్రం జనరల్ సెక్టర్, ఏపి కిశుర వృత్తిదారుల సంఘం, 1-7-130/5/A, రిసాలగడ్డ జమిస్తాన్సూర్, హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |
| 66 | శ్రీ కే రమేష్, రాష్ట్రం జనరల్ సెక్టర్, ఏపి చేనేత కార్మిక సంఘం 1-7-130/5/A, రిసాలగడ్డ జమిస్తాన్సూర్, హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |
| 67 | శ్రీ కే రాజేంద్ర రెడ్డి, అద్యక్షుడు, రాష్ట్రీయ రైతు సేవా పాకాల సమితి, పి. కొత్తకోట (పో), (ఎస్ ఓ), చిత్తూరు జిల్లా 517 112. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 68 | శ్రీ పి. బంధవ రావు, డైరెక్టర్, చీపురుపల్లి రూరల్ ఎలక్ట్రికల్ కో ఒపెరేటివ్ సొసైటీ లిమిటెడ్, నెం .వి ఆర్ .300, చీపురుపల్లి, విజయనగరం జిల్లా. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 69 | శ్రీ బి .కరుణాకర్ రెడ్డి, MLA, ఇ.నెం. 7/84, పద్మవతిపురం ,తిరుచానూర్ రోడ్, తిరుపతి, చిత్తూరు 517503 జిల్లా. | అన్ని డిస్కంలు |
| 70 | శ్రీ బి ఎన్ మూర్తి, మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, వి ఎస్ ఎఫ్ ప్రాజెక్టులు లిమిటెడ్, ప్లాట్ No.89 / A, ఐశ్వర్య, సాగర్ సొసైటీ, రోడ్ నెం .2, బంజారా హిల్స్, 500 034 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 71 | శ్రీ ఆర్ సద శివ రెడ్డి, అద్యక్షుడు, జీడిమెట్ల ఇండస్ట్రీస్ అసోసియేషన్, P-27 / D, దశ III, ఐ డి ఈ ఏ జీడిమెట్ల హైదరాబాద్ 500 055. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 72 | శ్రీ డి రవీంద్రనాథ్ రెడ్డి, జి ఎం పైనాన్స్ & అకౌంట్స్, నేల్కాస్ట్ లిమిటెడ్, 34, ఇండస్ట్రియల్ ఎస్టేట్, గూడూర్, 524 101. | అన్ని డిస్కంలు |
| 73 | శ్రీ ఆర్ .రాజేంద్రన్, అధ్యక్షుడు, ఏపి పునరుపయోగ పేపర్ మిల్స్ అసోసియేషన్,డి నెం .25-2-20, జయ కృష్ణాపురం, రాజమండ్రి, తూర్పు గోదావరి జిల్లా. 533 105. | అన్ని డిస్కంలు |
| 74 | శ్రీ ఎన్ వెంకట రెడ్డి, మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, శ్రీ రామదాస్ పేపర్ బోర్డ్ పై .60-8-18, పి & టి కాలనీ, రాజమండ్రి, తూర్పు గోదావరి జిల్లా. 533 105. | అన్ని డిస్కంలు |
| 75 | శ్రీ ఈ వి ఎస్ ఎస్ డి వి ప్రసాద్, ఐ కే పి నాలెడ్జ్ పార్క్, ఇంద్రుడు టవర్స్, 3 వ అంతస్తు, ప్లాట్ నం .1, కృష్ణ నగర్ కాలనీ, గాంధీ స్కూల్, వెల్లింగ్టన్ రోడ్, పికెట్, పక్కన సికింద్రాబాద్ 500 009. | అన్ని డిస్కంలు |
| 76 | శ్రీ బి సురేందర్ రెడ్డి, ప్రధాన కార్యదర్శి, భారతదేశం ఫార్వర్డ్ బ్లాక్, ఆంధ్రప్రదేశ్, ప్లాట్ నెం 504, క్రాంతి ప్రసన్న, ఎక్స్‌లె ఎంచి , ఆరుళ్ కాలనీ, అదిత్యనగర్, డాక్టర్ AS రావు నగర్, కాప్రా, 500 062 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 77 | శ్రీ పి ఎస్ ఎస్ మూర్తి, కార్యదర్శి, హైదరాబాద్ నగర కమిటీ, భారతదేశం యొక్క కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (మార్క్సిస్టు), 1-7-144, గోల్కొండ ఎక్స్ రోడ్లు, ముషీరాబాద్, 500 020 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 78 | శ్రీ ఏ బాల రామ్ వినియోగదారుల సంఘం అంబాజీపేట్ జిల్లా తూర్పు గోదావరి 533214 | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|-------------------------|
| 79 | శ్రీ ఎస్ .వీరయ్య , భారత ట్రేడ్ యూనియన్స్ సెంటర్, ఏపి రాష్ట్రం కమిటీ, 1-7-139/44, ఎస్ వి బి స్మారక కేంద్రం, ఎస్ ఆర్ కే నగర్, రిసాలగడ్డ, జామిస్తాన్సూర్, ముషీరాబాద్, 500 020 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 80 | శ్రీ ఎం జే . బేతల, సి ఐ ఈ, ఇండస్ట్రీస్ సంక్షేమం అసోసియేషన్, ప్లాట్ నెం.93 పాస్ సియోస్ కార్యక్రమం, రెండో దశ, గాంధీనగర్, 500 037 హైదరాబాద్ | అన్ని డిస్కంలు |
| 81 | శ్రీ ఏ విజయ కుమార్, అద్యక్షుడు, ఏపి చిన్న పెడరేషన్ ఇండస్ట్రీస్ అసోసియేషన్స్, అడ్మినిస్ట్రేటివ్ పారిశ్రామిక ఎస్టేట్, సనత్ నగర్, హైదరాబాద్ 500 018 | అన్ని డిస్కంలు |
| 82 | శ్రీ కే కుమారా స్వామి, ఇ.నెం. 3-6-201, వీధి నెం .19, మఖ్ఖూం భవన్, సి పి ఐ ఆఫీసు, హిమాయత్ నగర్, హైదరాబాద్ 500 029. | అన్ని డిస్కంలు |
| 83 | శ్రీ ఆర్ వెంకయ్య , జనరల్ సెక్రటరీ, ఏపి రైతు సంఘం 210-అమృత ఎస్టేట్స్, హిమాయత్ నగర్, హైదరాబాద్ 500 029. | అన్ని డిస్కంలు |
| 84 | శ్రీ ఐ. బయన్న, జనరల్ సెక్రటరీ, ఎఇ ఎస్ ఎఫ్ రాష్ట్రం కౌన్సిల్, ఇ.నెం. 3-6-201, వీధి No.19, మఖ్ఖూం భవన్, సి పి ఐ ఆఫీసు, హిమాయత్ నగర్ , 500 029 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 85 | శ్రీ జనక ప్రసాద్, అధికారిక ప్రతినిధిగా, పిసిసి కాంగ్రెస్ పార్టీ, ప్లాట్ నెం .883-884, రోడ్ No.45, జుబ్బీ హిల్స్, హైదరాబాద్ 500 033. | అన్ని డిస్కంలు |
| 86 | శ్రీ కే శంకర్ రెడ్డి, 22-9, లక్ష్మీ నగర్ కాలనీ, చిత్తూరు జిల్లా | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 87 | శ్రీ ఎం విజయ భాస్కర్, కృష్ణ జిల్లా. జనరల్ సెక్రటరీ, భారతీయ కిసాన్ పాఠారు, తాడిగడప, పెనమలూరు (ఎం) , కృష్ణ జిల్లా. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 88 | శ్రీ బి విజయ పాల్ యాదవ్, ఇ.నెం. 11-13-484/2/202, శ్రీ అలకాపురి దగ్గర కృష్ణ హోమ్స్, యాదవ్ నగర్ ,సూర్య నగర్, హైదరాబాద్ 500 035. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 89 | డాక్టర్ సి హెచ్ .దివాకర్ బాబు, కార్యదర్శి, కన్స్ట్రక్షన్ గైడెన్స్ సొసైటీ, డి నెం 58-1-26, ఫ్లాట్ నెం .1, వీరపనేని ప్లాజా, పటమట , విజయవాడ 520 010. | అన్ని డిస్కంలు |
| 90 | శ్రీవై .సిద్దయ్య నాయుడు, అధ్యక్షుడు, జిల్లారైతు సమాఖ్య , దిగువమగం (వి), తవనం పల్లి (ఎం) , చిత్తూరు జిల్లా. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 91 | శ్రీ వి.వి ప్రసాద్ , ఎగ్జిక్యూటివ్ డైరెక్టర్, M / s విమత ల్యాబ్స్ లిమిటెడ్, 142, ఐ డి ఏ దశ II, చెర్లపల్లి , 500 051 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 92 | శ్రీ గౌరవ్ అగర్వాల్, M / s దీప్య శక్తి పేపర్ మిల్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, C / o లియో ప్రైవేట్ లమినేట్స్. లిమిటెడ్, సర్వే No.252, గగన్ పహాడ్ , హైదరాబాద్ 501 323. | అన్ని డిస్కంలు |
| 93 | శ్రీ హితేష్ కుమార్ మంచండ, ఎగ్జిక్యూటివ్ డైరెక్టర్, M / s హితేష్ కెమికల్స్ & డ్రగ్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, D 7 & 8, పారిశ్రామిక ఎస్టేట్, పటాన్సెరు, మెదక్ జిల్లా. 502 319. | అన్ని డిస్కంలు |
| 94 | శ్రీ ఎస్ ఎస్ నాయుడు , జనరల్ మేనేజర్ (కార్పొరేట్ & అడ్మిన్ వర్తింపు), M / s వసంత కెమికల్స్ ప్రైవేటు .251/1బి , నాలుగవ అంతస్తు , ఎస్ హెచ్ లిమిటెడ్, 1-11-ఒప్పెర్ యుక్క స్టాప్, బేగం పేట్ , బిహైండ్ వసంత టవర్స్, 500 016 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 95 | శ్రీ జి వి సుబ్బా రావు , అద్యక్షుడు, మెహదిపట్నం ,సంక్షేమం సంఘం , 12-2-39/4/A, మెహదిపట్నం , హైదరాబాద్ 500 028. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 96 | శ్రీ జే బి రమణ మూర్తి , అద్యక్షుడు, సీనియర్ సిటిజన్స్ అసోసియేషన్, 12-2-823/B/2, రామమూర్తి కాలనీ, మెహదిపట్నం , హైదరాబాద్ 500 028. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 97 | శ్రీ జి సత్యనారాయణ , చైర్మన్, కాన్వెడరేషన్ ఆఫ్ సంక్షేమం అసోసియేషన్ (స్థానికులు), # 12-2-790/18, అయోధ్య నగర్ కాలనీ, మెహదిపట్నం , హైదరాబాద్ 500 028. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 98 | శ్రీ ఎం వి శివరామ కృష్ణ, M / s మైండ్ స్పేస్ , సైబరాబాద్, 1 వ అంతస్తు, టైటన్ టవర్స్,బిల్డింగ్ . .10, మాదాపూర్, హైదరాబాద్ 500 081. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 99 | శ్రీ సి హెచ్ కామేశ్వర రావు , M / s భావిక ప్లస్టిక్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, ప్లాట్ No.131 / B, ఐ డి ఏ మల్లాపూర్ & M / s శ్రీ సాయి నాథ్ ప్లస్టిక్ , ప్లాట్ No.31 / A, 31 / B & చెర్లపల్లి 32 దశంV, ఐ డి ఏ , రంగారెడ్డి జిల్లా. | అన్ని డిస్కంలు |
| 100 | శ్రీ ఎం ఆర్ ప్రసాద్ , సెక్టర్ జనరల్, ఏ పి పెర్లో మిశ్రమాలు నిర్మాతల అసోసియేషన్, ప్లాట్ No.308, నిర్మల్ టవర్స్, ద్వారకపురి కాలనీ, పంజాగుట్ట , 500 082 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 101 | శ్రీ రవీంద్ర కుమార్ అగర్వాల్, మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, M / s లియో ప్రైవేట్ లామినేట్స్ లిమిటెడ్, సర్వే No.252, గగన్ పహాడ్, హైదరాబాద్ 501 323. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 102 | శ్రీ సుశీల్ కుమార్ అగర్వాల్, డైరెక్టర్, M / s మీనాక్షి పేపర్ మిల్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, సర్వే నెం 659, సతంరై ,గనగన్ సతంరై గగన్ పహాడ్, హైదరాబాద్ 501 323. | అన్ని డిస్కంలు |
| 103 | శ్రీ జి ఎన్ మూర్తి, జీవన్ పాలిమర్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, ప్లాట్ నెం.12 & సూర్య జ్యోతి పాలిమర్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, ప్లాట్ నెం .101, సి ఐ ఈ, గాంధీనగర్, బాలానగర్, హైదరాబాద్ 500 038. | అన్ని డిస్కంలు |
| 104 | శ్రీ ఎస్ ఎస్ మూర్తి, జనరల్ మేనేజర్ డిప్యూటీ, యూరో ఫ్లెక్స్ ప్రసారాలు (భారతదేశం) ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, ప్లాట్ No.99, సి ఐ ఈ (ఎక్స్టెన్షన్) గాంధీనగర్, బాలానగర్ , 500 037 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 105 | శ్రీ గాలి ముద్దు కృష్ణమ నాయుడు, ఎం ఎల్ ఏ, డిప్యూటీ లీడర్ టి డి ఎల్ పి, తెలుగు దేశం పార్టీ, ఎన్టీఆర్ భవన్, రోడ్ నెం .2, బంజర హిల్స్, 500 034 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 106 | శ్రీ ఎం. నరసింహులు, ఎం ఎల్ ఏ, డిప్యూటీ లీడర్ టి డి ఎల్ పి, తెలుగు దేశం పార్టీ, ఎన్టీఆర్ భవన్, రోడ్ నెం .2, బంజర హిల్స్, 500 034 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 107 | శ్రీ ఆర్. ప్రకాష్ రెడ్డి, ఎం ఎల్ ఏ, తెలుగు దేశం పార్టీ, ఎన్టీఆర్ భవన్, రోడ్ నెం .2, బంజర హిల్స్, 500 034 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 108 | శ్రీ జి సుధాచంద్ర, మేనేజింగ్ పార్టనర్, జి సి హెచ్ పోలి మేర్స్, ప్లాట్ నెం 58, ఐ డి నెం .23-52, ఇండస్ట్రియల్ హౌసింగ్ (విస్తరణ), చిత్తూరు 517 001. | అన్ని డిస్కంలు |
| 109 | శ్రీమతి. జి ఎం శ్రీదేవి, మేనేజింగ్ పార్టనర్ శ్రీ వెంకటేశ్వర ఫ్లాస్టిక్స్, ప్లాట్ నెం .59, ఐ డి నెం .23-52, పారిశ్రామిక ఎస్టేట్ (విస్తరణ), చిత్తూరు 517 001. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 110 | శ్రీ ఈ . బాలాజీ రెడ్డి, మేనేజింగ్ భాగస్వామి, టీమ్ పాలిమర్స్, సీ. నెం 473 / 2, డి నెం .23-96/1, ఇండస్ట్రియల్ ఎస్టేట్, చిత్తూరు 517 001. | అన్ని డిస్కంలు |
| 111 | శ్రీ పి వి నరసింహ రాజు, రోలక్స్ పేపర్ మిల్స్ లిమిటెడ్, 4-96, చింతపర్లు , పాలకొల్ (ఎం) , పశ్చిమ గోదావరి జిల్లా. 534 250. | అన్ని డిస్కంలు |
| 112 | శ్రీమతి. జి సరస్వతి, జీవిత భాగస్వామిలో, శ్రీ లక్ష్మి పాలిమర్స్, ప్లాట్ నెం 47, ఏపి ఐ ఐ సి , ఇండస్ట్రియల్ ఎస్టేట్, చిత్తూరు 517 001. | అన్ని డిస్కంలు |
| 113 | శ్రీమతి జి స్రవతి , యజమానికి, M / s సింధూ పాలిమర్స్, ప్లాట్ నెం .49, 50, నెం .8, ఇండస్ట్రియల్ ఎస్టేట్, చిత్తూరు 517 001. | అన్ని డిస్కంలు |
| 114 | శ్రీమతి. జి. సరస్వతి, లైఫ్ టైమ్ పార్టనర్ సింధూ టవర్స్, డి నెం 18-1025, ది హై రోడ్, చిత్తూరు 517 001. | అన్ని డిస్కంలు |
| 115 | శ్రీ ఎం బాలకృష్ణ రెడ్డి, కార్యదర్శి, తిరుమల తిరుపతి లాడ్జ్ & హోటల్ యజమానులు అసోసియేషన్, కేరాఫ్ హోటల్ రామానుజ సర్కిల్, 501 తిరుపతి 517 దగ్గర బ్లిస్, 19-3-45, | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 116 | శ్రీ ఎం ఏ కులన్దర్ , ఖైర్ స్ట్రీట్ రీ ఱోలింగ్ మిల్స్, ఎస్ నెం 184, జలపల్లి (వి), సరూరనగర్ (ఎం) , రంగారెడ్డి. | అన్ని డిస్కంలు |
| 117 | శ్రీ అనిల్ కుమార్ అగర్వాల్, మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, పద్మావతిని మడత ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, సర్వే నం 267 & 268, గగన్ పహాడ్, హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 118 | శ్రీ ఎం తిమ్మ రెడ్డి, కన్వీనర్, పీపుల్స్ మానిటరింగ్ విద్యుత్ రెగ్యులేషన్, 1-9-291/6/1, మొదటి అంతస్తు, లో గ్రూప్ విద్యానగర్, హైదరాబాద్ 500 044. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 119 | శ్రీ జి. ఓబుల్సు, జనరల్ సెక్టర్, ఏ ఐ టి యు సి ఏపి కౌన్సిల్, 3-5-912,3వ ఫ్లోర్ , ఎస్ ఎన్ రెడ్డి భవన్, హిమాయత్ నగర్ , 500 029 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 120 | శ్రీ పి. అజయ కుమార్, భారత వర్తక యూనియన్లు వైస్ ప్రెసిడెంట్, సింటర్, ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రం కమిటీ, ప్లాట్ 208, అపెక్స్ రెసిడెన్సీ, ఆనంద్ నగర్ కాలనీ, ఖైరతాబాద్, 500 004 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 121 | శ్రీ ఆర్ వి రావు , పర్సనల్ మేనేజర్, బాలాజీ హాత్పేరీస్, 4-1667 / ఏ, దుర్గానగర్, గ్రేంస్పీట్, చిత్తూరు 517 002. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 122 | శ్రీమతి. ఎం ఉమా, మేనేజింగ్ భాగస్వామి, బాలాజీ పోలి ప్యాక్స్ , మాపాక్షి క్రాస్, వెల్లూర్ రోడ్, చిత్తూరు 517 002. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 123 | శ్రీ ఆర్ వి రావు , పర్సనల్ మేనేజర్, బాలాజీ హాత్పేరీస్, 4-1667 / ఏ, దుర్గానగర్, గ్రేంస్పీట్, చిత్తూరు 517 002. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 124 | శ్రీ డి వి ఎస్ రవి ప్రసాద్, అడ్వకేట్, 12-1-289, రోడ్ నెం .2, దగ్గర ఆనంద్ నగర్ కాలనీ, జి ఎస్ ఐ (ఎస్ ఆర్) పోస్ట్, బండ్ల గూడా, నాగోల్, హైదరాబాద్ 500 068. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 125 | శ్రీ డి. రవీంద్ర నాథ్, జనరల్ మేనేజర్, దుచ్కాన్ మిశ్రమం కాస్ట్ యింగ్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, ప్లాట్ నం .5-B, దశ 1, ఐ డి ఏ పటాన్ చెరువు , మెదక్ జిల్లా. 502 319. | అన్ని డిస్కంలు |
| 126 | శ్రీ ఎం. బలకాసి, కార్యదర్శి, డెమొక్రటిక్ యూత్ ఫెడరేషన్పారతదేశం (డి వై ఎఫ్ ఐ), 1-8-538 / 4, చిక్కాడ పల్లి , ఆర్ టి సి కూడలి, 500 020 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 127 | శ్రీ ఎం శోభన్, రాష్ట్రం వైస్ ప్రెసిడెంట్, స్టూడెంట్స్ భారతదేశం సమాఖ్య (ఎస్ ఎఫ్ ఐ), 1-8-538 / 4, చిక్కాడ పల్లి , ఆర్ టి సి క్రాస్రోడ్స్, హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |
| 128 | శ్రీ కే .దామోదరం, అసిస్టెంట్ మేనేజర్ (ఎఫ్ & ఏ), మర్చెంట్స్ మిశ్రమాలు ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, ప్లాట్ No.17, ఫేజ్ IV, ఐ డి ఏ పటాన్ చెరువు మెదక్ జిల్లా 502 319. | అన్ని డిస్కంలు |
| 129 | శ్రీ కే చంద్రశేఖర్, రాష్ట్రం జనరల్ సెక్రటరీ, ఏపి రాష్ట్రం కమిటీ, అఖిల భారత ప్రజా తంత్ర విద్యార్థి సమైక్య , 1-110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్, 500 049 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 130 | శ్రీ ఎన్ రవీందర్, అధ్యక్షుడు, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, అఖిల భారత ప్రజాతంత్ర యువజన సమైక్య , ఎమ్పి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్, వంతెన కింద వరంగల్. | ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 131 | శ్రీ ఎన్ శ్రీనివాస్, జనరల్ సెక్రటరీ, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, అఖిల భారత ప్రజాతంత్ర యువజన సమైక్య , ఎమ్పి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్, వంతెన కింద వరంగల్. | ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 132 | శ్రీ జి. రవి, జనరల్ సెక్రటరీ, ఏపి రాష్ట్రం కమిటీ, అఖిల భారత భారత ప్రజా తంత్ర విద్యార్థి సమైక్య , 1-110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్, 500 049 హైదరాబాద్ | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 133 | శ్రీ వి సుధాకర్, అధ్యక్షుడు, ఏపి రాష్ట్రం కమిటీ, అఖిల భారత భారత ప్రజా తంత్ర విద్యార్థి సమైక్య , 1-110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్, 500 049 హైదరాబాద్ | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 134 | శ్రీ జే ఎల్ గౌతం ప్రసాద్, జనరల్ సెక్టరీ, ప్రోగ్రెసివ్ డెమోక్రటిక్ స్టూడెంట్స్ యూనియన్ (పి డి ఎస్ యు), 658, మార్క్స్ భవన్, 7వ వీధి, విద్యానగర్, హైదరాబాద్ 500 044. | అన్ని డిస్కంలు |
| 135 | శ్రీ ఎం హన్మేష్, రాష్ట్రం అధ్యక్షుడు, ప్రోగ్రెసివ్ యూత్ లీగ్ (పి వై ఎల్), 658, మార్క్స్ భవన్, 7వవీధి , విద్యానగర్, 500 044 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 136 | శ్రీ శివ కుమార్ తయ్యల్, వాటర్ ఇండస్ట్రీస్, ప్లాట్ నెం 113, సి ఐ ఈ గాంధీనగర్, హైదరాబాద్ 500 037. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 137 | శ్రీ ఎస్ ఏ ఏ ఖేల్, ఎస్ ఏ ఎస్ ప్లాస్టిక్ ఇంజనీరింగ్ (ప్రై) లిమిటెడ్, 23, సి ఐ ఈ, గాంధీనగర్, బాలానగర్, హైదరాబాద్ 500 037. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 138 | శ్రీ ఎం జే బేతల, మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, అల్ప వైర్ ప్రొడక్ట్స్ (ప్రై) లిమిటెడ్, ఎస్ 43-44, వరలక్ష్మి మార్కెట్ కాంప్లెక్స్, 60, MG రోడ్, సికింద్రాబాద్ 500 003. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 139 | శ్రీ వి శ్రీకాంత్ యు ఐ ఫోర్టింగ్ & అమరికల, ప్లాట్ No.93 / 1, సి ఐ ఈ విస్తరణ కార్యక్రమం, దశం, గాంధీనగర్, బాలానగర్, హైదరాబాద్ 500 037. | అన్ని డిస్కంలు |
| 140 | శ్రీ విక్రం ఆర్ జైసింఘుని, చీఫ్ ఎగ్జిక్యూటివ్ ఆఫీసర్, జి ఎం ఆర్ హైదరాబాద్ అంతర్జాతీయ విమానాశ్రయం లిమిటెడ్, 6-3 -866/జి 1, గ్రీన్ లాండ్స్, బేగంపేట్, హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 141 | శ్రీ పి అశయ్య , జనరల్ సెక్రటరీ, ఎ.పి. రజక వ్రిట్టిదరుల సంఘం, 1-7-130/5/A, రిసలగడ్డ , జమిస్తాన్నూర్ , హైదరాబాద్ 500 020. | అన్ని డిస్కంలు |
| 142 | శ్రీ వి .మనోజ్ కుమార్, డైరెక్టర్, జయంతి బోర్డ్ లిమిటెడ్, మండపాక , తణుకులో, పశ్చిమ గోదావరి జిల్లా. 534 218. | అన్ని డిస్కంలు |
| 143 | శ్రీ కే K.రఘు , సమన్వయకర్త, తెలంగాణ విద్యుత్ ఉద్యోగులు ఉమ్మడి యాక్షన్ కమిటీ , 204, ఎస్ సి కె రెసిడెన్సీ, ఆప్. నీలో ఫర్ హాస్పిటల్, లక్ష్మి కా పుల్, హైదరాబాద్ 500 004. | అన్ని డిస్కంలు |
| 144 | శ్రీ జె వి వి దుర్గ ప్రసాద్, స్నేహ వివైల్ ఉత్పత్తులు ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, ఐ డి ఏ రేణిగుంట , చిత్తూరు 517 520 & రాయలసీమ బయో ఇంధనాలు. | అన్ని డిస్కంలు |
| 145 | శ్రీ ఎం .వెంకయ్య , మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, ఉప్పతురమ్మ హోటల్స్ అండ్ రిసార్ట్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, 14-2-118, 199, ఎ ప్రాంతం, తిరుపతి. | అన్ని డిస్కంలు |
| 146 | శ్రీ పి.పర్తసరతి , ఎగ్జిక్యూటివ్ డైరెక్టర్, కళ్యాణ్ రెసిడెన్సీ, తిరుపతి. | |
| 147 | శ్రీ కె జి రంగానతాన్ , మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, కే ఆర్ జి హోటల్స్ (ప్రై) లిమిటెడ్, హోటల్ భిమాన్ పారడైజ్, 3-37, రేణిగుంట రోడ్, తిరుపతి 517 501. | అన్ని డిస్కంలు |
| 148 | శ్రీమతి. ఎన్ జ్యోతి , రాష్ట్రం జనరల్ సెక్రటరీ, ఎస్ ఎఫ్ ఐ డి ఎపి రాష్ట్రం కౌన్సిల్, 309, అమృత ఎస్టేట్స్, హిమాయత్ నగర్ , హైదరాబాద్ 500 029. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది |
|------------|--|-------------------------|
| 149 | శ్రీ కే .రామకృష్ణ , మాజీ ఎం ఎల్ ఎ , అద్యక్షుడు, ఎపి రైతు సంఘం , 210, అమృత ఎస్టేట్స్, హిమాయత్ నగర్ , హైదరాబాద్ 500 029. | అన్ని డిస్కంలు |
| 150 | శ్రీ పి ఎస్ ఆర్ కే దుర్గ ప్రసాద్, కార్యదర్శి, పశుంధారం , పంచాయితీ ఇండస్ట్రియల్ ఏరియా సర్వీస్ సొసైటీ గ్రామ నోటిఫై ఏపి ఐ ఐ సి అడ్మిన్ . భవనం, దశ, ఐ డి ఏ పశుంధారం , పటాస్పెరు (ఎం) , మెదక్ 502 307. | అన్ని డిస్కంలు |
| 151 | శ్రీ పీస్ అర్ కె దుర్గ ప్రసాద్, శ్రీచైతన్య క్లోరైడ్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్ & 3 ఇతర సంస్థలు, ప్లాట్ నెం .31, 32,39 & 40, రెండో దశ, ఐ డి ఏ, పశుంధారం , పటాస్పెరు, మెదక్ జిల్లా 502 032. | అన్ని డిస్కంలు |
| 152 | శ్రీమతి. B.భారతకృ , కార్యదర్శి, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, అఖిల భరత ప్రజాతంత్ర మహిళా సమైక్య (ఏ ఐ ఎఫ్ డి డబ్ల్యూ), ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్, వంతెన కింద, వరంగల్. | ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 153 | శ్రీ జాన్ వెస్టి , జనరల్ సెక్రటరీ, కుల వివక్ష వ్యతిరేక పోరాట సంగం 1-8-538 / 4, చిక్కడపల్లి , ఆర్ టి సి క్రాఫ్రోడ్స్, 500 020 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 154 | శ్రీమతి. K.సుకన్య , రాష్ట్రం కన్వీనర్, ఎ.పి. స్టేట్ కమిటీ, అఖిల భరత ప్రజాతంత్ర మహిళా సమైక్య 1 - 110/4/M/1 , ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ , హైదరాబాద్ 500 049 | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 155 | శ్రీ కే .నాగ భుషణం , జనరల్ సెక్రటరీ, ఎపి కమిటీ , రాష్ట్ర వ్యవసాయ కార్మిక సంఘం, 1-110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, 500 049 మియాపూర్ హైదరాబాద్ . | ఎపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 156 | శ్రీ .బుమయ్య , జనరల్ సెక్రటరీ, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, వంతెన కింద రాష్ట్ర వ్యవసాయ కార్మిక సంఘం ఎపి (AIAWF), ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్, వరంగల్. | ఎపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 157 | శ్రీ టి.కుమార్ , అధ్యక్షుడు, ఎపి రాష్ట్రం కమిటీ, రాష్ట్ర వ్యవసాయ కార్మిక సంఘం ఎపి , 1-110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ , 500 049 హైదరాబాద్. | ఎపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 158 | శ్రీ ఎం డి . ఘోసే , విదేశాంగ కార్యదర్శి, ఎపి రాష్ట్రం కమిటీ, భారతదేశం యొక్క మార్క్సిస్టు కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (యునైటెడ్) ఎం సి పి ఐ (యు) , ప్లాట్ No.8, 1వ అంతస్తు , హెచ్ ఐ జి □ I, బ్లాక్ 28, వీధి .10 భమ్ లింగం పల్లీ , 500 044 హైదరాబాద్. | ఎపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 159 | శ్రీ సి హెచ్ .నాగేశ్వర రావు, జనరల్ సెక్రటరీ, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, వంతెన కింద రాష్ట్ర రైతు సంఘం ఎపి (ఎ ఐ కే ఎఫ్), ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్, వరంగల్. | ఎపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 160 | "శ్రీ ఎన్ .హంస రెడ్డి, అధ్యక్షుడు, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, రాష్ట్ర రైతు సంఘం ఎపి (ఎ ఐ కే ఎఫ్), ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు వంతెన, వరంగల్ కింద ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్,. | ఎపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 161 | శ్రీ ఎన్ .వీరేంద్ర చారి, జనరల్ సెక్రటరీ, ఐక్య ప్రజానాట్య మండలి (యు పి ఎన్ ఎం), ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ వంతెన, వరంగల్ కింద రోడ్,. | ఎపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 162 | శ్రీ జి . ప్రసాద్, కార్యదర్శి, కృష్ణ జిల్లా కమిటీ, భారతదేశం మార్క్సిస్టు కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (యునైటెడ్) ఎం సి పి ఐ (యు), ఎం సి పి ఐ ఆఫీసు, ఆప్. పోలీస్ స్టేషన్, ఇబ్రహీంపట్నం, కృష్ణ జిల్లా. | ఎపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 163 | శ్రీ ఎం వి ఎన్ అర్ పట్నాయక్ , కార్యదర్శి, విశాఖ జిల్లా భారతదేశం కమిటీ, మార్క్సిస్టు కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (యునైటెడ్) ఎం సి పి ఐ (యు), ఎం సి పి ఐ ఆఫీసు, గాజువాక, విశాఖపట్నం. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 164 | శ్రీ శ్రీనివాస రావు, జిల్లా కన్వీనర్, కృష్ణ జిల్లా కమిటీ, అఖిల భరత ప్రజాతంత్ర యువజన సమైక్య, ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, ఆప్. పోలీస్ స్టేషన్, ఇబ్రహీంపట్నం, కృష్ణ జిల్లా. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 165 | శ్రీ కే .వెంకన్న , జనరల్ సెక్రటరీ, ఎ.పి. రాష్ట్రం కమిటీ, ఐక్య ప్రజానాట్య మండలి , 1 -110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ , హైదరాబాద్ 500 049. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 166 | శ్రీ ఎం .వెంకట రెడ్డి, అధ్యక్షుడు, ఏపి రాష్ట్రం కమిటీ, రాష్ట్ర రైతు సంఘం ఏపి (ఏ ఐ కే ఎఫ్), 1-110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ , హైదరాబాద్ 500 049. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 167 | శ్రీ ఎం .చందర్ రావు, జనరల్ సెక్రటరీ, ఎ.పి. రాష్ట్రం కమిటీ, రాష్ట్ర రైతు సంఘం ఎ.పి., 1 -110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ , హైదరాబాద్ 500 049. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 168 | శ్రీ కే .రాజమౌళి , అధ్యక్షుడు, వరంగల్ జిల్లా | ఎపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| | కమిటీ, ఐక్య ప్రజానాట్య మండలి యు పి ఎన్ ఎం ఎం సి పి ఐ (యు) | |
| | వంతెన, వరంగల్ కింద ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్. | |
| 169 | శ్రీ ఎం .శెట్టి రమేష్, సహాయ కార్యదర్శి, ఏపి రాష్ట్రం | ఎపి సి పి డి సి ఎల్ |
| | కమిటీ, ఐక్య ప్రజానాట్య మండలి యు పి ఎన్ ఎం 1 - | |
| | 110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ , హైదరాబాద్ | |
| | 500 049. | |
| 170 | శ్రీ ఎం .అశోక్ , కార్యదర్శి, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, | ఎపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| | భారతదేశం మార్క్సిస్టు కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (యునైటెడ్) ఎం సి పి ఐ (యు), | |
| | వంతెన, వరంగల్ కింద ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్. | |
| 171 | శ్రీమతి. డి .రమణమ్మ , సభ్యుడు, ఎ.పి. స్టేట్ కమిటీ, | ఎపి సి పి డి సి ఎల్ |
| | అఖిల భరత ప్రజాతంత్ర మహిళా సమైక్య (ఏ ఐ ఎఫ్ డి డబ్ల్యూ) , 1 - | |
| | 110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ , 500 049 హైదరాబాద్. | |
| 172 | శ్రీమతి. మాగమ్మ , వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, అఖిల | ఎపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| | భరత ప్రజాతంత్ర మహిళా సమైక్య (ఏ ఐ ఎఫ్ డి డబ్ల్యూ) , ఎం సి పి ఐ (యు) | |
| | వంతెన, వరంగల్ కింద ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్. | |
| 173 | శ్రీ టి .సాగర్ , కుల వివక్ష వ్యతిరేక పోరాట సంగం | అన్ని డిస్కంలు |
| | (కే వి పి ఎన్) , 1-8-538 / 4, చిక్కాడ పల్లి , RTC క్రాస్రోడ్స్ హైదరాబాద్ 500 020. | |
| 174 | శ్రీ పి ఎన్ ఎన్ నాయుడు, అధ్యక్షుడు, మల్లాపూర్ పారిశ్రామిక యూనిట్లు | ఎపి సి పి డి సి ఎల్ |
| | సంక్షేమం అసోసియేషన్, 136 / D, ఐడిఎ, మల్లాపూర్, హైదరాబాద్ 500076. | |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 175 | శ్రీ బి ఎస్ ఎస్ వి నారాయణ , డి . మేనేజర్ (ఎఫ్ & ఐ) , M / s సమన్విత | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| | కాస్టింగ్ లిమిటెడ్, # 3, వి ఎస్ ఈ జ , దువ్వూడ , విశాఖపట్నం 530 049. | |
| 176 | శ్రీ పి .పెంచల రెడ్డి, భారతీయ కిసాన్ పాడారు, పెనుబల్లి | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| | (పోస్ట్), బుచ్చిరెడ్డిపాలెం (ఎం) , SPSR నెల్లూరు జిల్లా. | |
| 177 | శ్రీ కే .హరికిశోరే కుమార్ రెడ్డి, భారతీయ కిసాన్ పాడారు, | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| | పాటూరు (పోస్ట్), కావూరు (ఎం) , SPSR నెల్లూరు జిల్లా. | |
| 178 | శ్రీ పి.శ్రీనివాసులు రెడ్డి, భారతీయ కిసాన్ సంఘ్ దామరమడుగు (పోస్ట్), బుచ్చిరెడ్డిపాలెం (ఎం) , నెల్లూరు జిల్లా. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 179 | శ్రీ కే .రవీంద్ర రావు, M / s ఉషా కిరణ్ సినిమాలు లిమిటెడ్, | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| | & 3 సంస్థలు, రామోజీ ఫిల్మ్ సిటీ, రంగారెడ్డి జిల్లా. 501 512. | |
| 180 | శ్రీ వి .కోట రెడ్డి, మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, M / s శ్రీ ఆదిత్య | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| | హూమ్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, ఆదిత్య హౌస్, # 8-2-232/8/A, రోడ్ | |
| | 3, బంజారా హిల్స్, 500 034 హైదరాబాద్. | |
| 181 | శ్రీ కే .రవీంద్ర రావు, M / s డాల్ఫిన్ హోటల్స్ లిమిటెడ్ & ఇతర 2 | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| | సంస్థలు, రంగారెడ్డి జిల్లా రామోజీ ఫిల్మ్ సిటీ, 501 512. | |
| 182 | శ్రీ కే .గోవర్ధన్ , చర్కింగ్ ఎడిటర్, ప్రజపండ్ , 1-9-295/11/4, 658, 7 th హెచ్ Lane, మార్కెట్ భవన్, విద్యానగర్, హైదరాబాద్ 500 044. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 183 | శ్రీ పి .పూర్ణచంద్ , డైరెక్టర్, M / s రేల మిక్స్ ప్రైవేట్. లిమిటెడ్, # 203, విజయ స్పూర్టుంగ్, ప్లాట్ No.32, శ్రీనగర్ కాలనీ, హైదరాబాద్ 500 073. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|-------------------------|
| 184 | శ్రీ పి .పూర్ణచంద్ , జాయింట్ మానేజింగ్ డైరెక్టర్, M / s రాక్ సంద ఖనిజ (P) లిమిటెడ్, # 203, విజయ సప్టర్డుంగ్, ప్లాట్ No.32, శ్రీనగర్ కాలనీ, 500 073 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 185 | శ్రీ సి హెచ్ .లాల్ బహదూర్ శాస్త్రి, మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, జైవిజయ పేపర్ & బోర్డ్ (P) లిమిటెడ్, చేబ్రోలు (P), ఉంగుటూరు (ఎం) , పశ్చిమ గోదావరి జిల్లా. 534 406. | అన్ని డిస్కంలు |
| 186 | శ్రీ ఏ ఎస్ .పేరుమల్ , ఎగ్జిక్యూటివ్ సభ్యుడు, చిత్తూరు జిల్లా. అధికారము వర్కర్స్ యూనియన్, 6-128, న్యూ స్ట్రీట్, వీవింగ్ మగ్గాలు పెడుపెట్టి , నగరి, చిత్తూరు. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 187 | శ్రీ కే .కుమార్ రెడ్డి, జిల్లా కార్యదర్శి, చిత్తూరు జిల్లా భారతదేశం యొక్క కమిటీ, కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (మార్క్సిస్టు), ఎం బి భవన్, యశోద నగర్, తిరుపతి, చిత్తూరు 517 501. | అన్ని డిస్కంలు |
| 188 | శ్రీ కే .మురళి , సెక్రటరీయట్ సభ్యుడు, చిత్తూరు జిల్లా భారతదేశం యొక్క కమిటీ, కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (మార్క్సిస్టు), ఎం బి భవన్, యశోద నగర్, తిరుపతి, చిత్తూరు 517 501. | అన్ని డిస్కంలు |
| 189 | శ్రీ ఎం అర్ నకిరన్ , ఎగ్జిక్యూటివ్ సభ్యుడు, చిత్తూరు జిల్లా. పవర్ లూమ్ వేవింగ్ వర్కర్స్ యూనియన్, 4/104, డి ఆర్ కే వీధి, సి .పట్టణ , నగరి, చిత్తూరు. | అన్ని డిస్కంలు |
| 190 | శ్రీ ఎం .మధుసూదన్ రెడ్డి, అధ్యక్షుడు, కోసం అసోసియేషన్లు ఎలక్ట్రానిక్స్ కాంప్లెక్స్ [43 సంస్థలు], ఏ డి ఈ సి కే అభివృద్ధి హాల్, ఎలక్ట్రానిక్స్ క్లిస్టర్, కుషి గూడా , హైదరాబాద్ 500 062. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 191 | శ్రీ ఎం కె గుప్తా , చీఫ్ ఎలక్ట్రికల్ పంపిణీ ఇంజనీర్ , దక్షిణ మధ్య రైల్వే ప్రధాన కార్యాలయాలు ఆఫీసు, ఎలక్ట్రికల్ బ్రాంచ్, రైల్ నిలయం, IV అంతస్తు, 500 071 సికింద్రాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 192 | శ్రీమతి. ఆర్ .పద్మ , యజమానికి, M / s విన్నకోట ఎంటర్ప్రైజెస్, 2 - 158/8, సూరారం , 500 055 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 193 | శ్రీ వి .అజోయ్ కుమార్, యజమానికి, M / s గాయత్రి గ్రానైట్, 2 - 158/11, సూరారం , 500 055 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 194 | శ్రీ వి . అజోయ్ కుమార్, అధ్యక్షుడు, చిన్న తరహా హైదరాబాద్ గ్రానైట్ పరిశ్రమల సంఘం, ప్లాట్ నెం .2, వారలు మాన్షన్, ప్లాట్టు No.72, కళ్యాణ్ నగర్, 500 038 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 195 | శ్రీ జి అర్ వేణుగోపాల్ , కార్యదర్శి, సాంకేతిక అసోసియేషన్, 30, ఐ డి ఏ బాలానగర్ , 500 037 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 196 | శ్రీ కే .పార్థసారధి , అడ్వకేట్, కార్యదర్శి, అన్ని భారతదేశం న్యాయవాదులు యూనియన్, ప్లాట్ No.168, లలిత నగర్ కాలనీ, అడిక్వేట్ , హైదరాబాద్ 500 044. | అన్ని డిస్కంలు |
| 197 | శ్రీ డి .హనుమంత రావు, కార్యదర్శి, కుకట్ పల్లి నోటిఫైడ్ మున్సిపల్ ఇండస్ట్రియల్ ఏరియా సర్వీస్ సొసైటీ, 12 & 13, 1 వ అంతస్తు, ఏ పి ఐ సి కాంప్లెక్స్, పారిశ్రామిక ఎస్టేట్, కుకట్ పల్లి , హైదరాబాద్ 500 072. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 198 | శ్రీ ఐ .గోపి నాథ్ , వైస్ ప్రెసిడెంట్ కార్పొరేట్ వ్యవహారాల, భారతదేశం సిమెంట్స్ లిమిటెడ్, వైట్ హౌస్, బ్లాక్ III B, III అంతస్తు, 6 - 3- 1192/1/1 / ఖున్దన్బుమ్ , బేగుంపేట్ , 500 016 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి అడ్రసు | పేరు & | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|--------|-------------------------|
| 199 | శ్రీ M.V.రాజేశ్వర రావు, సెక్రటరీ జనరల్, కామర్స్ అండ్ ఇండస్ట్రీ ఏ పి ఛాంబర్స్ ఫెడరేషన్, ఫెడరేషన్ హౌస్, ఫాస్పి మార్గ్, రెడ్ హిల్స్, హైదరాబాద్ 500 004. | | అన్ని డిస్కంలు |
| 200 | శ్రీమతి పి .పద్మ , అధ్యక్షుడు, ఎ.పి. రైతు సంఘం , # 210, అమృత ఎస్టేట్స్, హిమాయత్ నగర్ , 500 029 హైదరాబాద్. | | అన్ని డిస్కంలు |
| 201 | చెర్లపల్లి శ్రీ పి .చంద్ర శేఖర్ రెడ్డి, అధ్యక్షుడు, పరిశ్రమల సంఘం, సి ఐ ఏ కార్యాలయం కాంప్లెక్స్, ప్రధాన రహదారి, సెక్టార్ III, రెండో దశ, ఐ డి ఏ చెర్లపల్లి , రంగారెడ్డి 500 051. | | అన్ని డిస్కంలు |
| 202 | ఈ ఆర్ . జె ఎస్ రావు , మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, కీర్తి ఇండస్ట్రీస్ లిమిటెడ్, ప్లాట్ No.40, ఐ డి ఏ బాలానగర్ , 500 037 హైదరాబాద్. | | అన్ని డిస్కంలు |
| 203 | శ్రీ జెరోమ్ ఈనిగో జేగం , సమ ప్రదేశం హెడ్, M / s ఏంఆర్ఎఫ్ లిమిటెడ్, PB నం 2, సదసివపేట్ , మెదక్ జిల్లా 502 291. | | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 204 | శ్రీవి .అనిల్ రెడ్డి, అధ్యక్షుడు, ఏ పి ప్లాస్టిక్ తయారీ అసోసియేషన్, 304, 3 వ అంతస్తు, రాఘవ రత్న టవర్స్, చిరాగ్ ఆలీ లేన్, ఆబిద్స్ , 500 001 హైదరాబాద్. | | అన్ని డిస్కంలు |
| 205 | డాక్టర్ ఎస్ .అవులప్ప , సూపరింటెండెంట్, మహావీర్ హాస్పిటల్ & రీసెర్చ్ సెంటర్, 10-1-1, భగవాన్ మహావీర్ మార్గ్, ఏ సి గార్డ్స్ , 500 004 హైదరాబాద్. | | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 206 | శ్రీ ఎస్ .ప్రతాప్ , అధ్యక్షుడు, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, అఖిల భారత కార్మిక సంఘాల కేంద్రం (ఏ ఐ సి టి యూ), వంతెన, వరంగల్ కింద ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్. | | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 207 | శ్రీ ఎస్ .గంగాధర్ రెడ్డి, అఖిల భారతదేశ జనరల్ సెక్రటరీ, అఖిల భారత కార్మిక సంఘాల కేంద్రం (ఎ ఐ సి టి యు), ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, గాజువాక, విశాఖపట్నం. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 208 | శ్రీ జి .కుమార స్వామి, జనరల్ సెక్రటరీ, వరంగల్ జిల్లా కమిటీ, అఖిల భారత కార్మిక సంఘాల కేంద్రం (ఎ ఐ సి టి యు), ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, మార్కెట్ రోడ్, కింద వంతెన, వరంగల్. | ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 209 | శ్రీ ఆర్ .నానాజీ రావు, అధ్యక్షుడు, విశాఖపట్నం జిల్లా కమిటీ, అఖిల భారత కార్మిక సంఘాల కేంద్రం (ఎ ఐ సి టి యు), ఎం సి పి ఐ (యు) ఆఫీసు, గాజువాక, విశాఖపట్నం. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 210 | శ్రీ టి .అనిల్ కుమార్, సభ్యుడు, ఏ పి రాష్ట్ర కమిటీ, అఖిల భారత కార్మిక సంఘాల కేంద్రం (ఎ ఐ సి టి యు), 1 - 110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ , 500 049 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 211 | శ్రీ వి .వెంకట రెడ్డి, జనరల్ సెక్రటరీ, ఏ పి రాష్ట్ర కమిటీ, అఖిల భారత కార్మిక సంఘాల కేంద్రం(ఎ ఐ సి టి యు), 1-110/4/M/1, ముజాఫర్ అహ్మద్ నగర్, మియాపూర్ హైదరాబాద్ 500 049 | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 212 | శ్రీ టి .చంద్ర శేఖర , M / s ఇంకెప్ లిమిటెడ్ , ఎన్ ఐ డి ఏమనూరు , విజయవాడ 521 104. | అన్ని డిస్కంలు |
| 213 | శ్రీ P.శోభన్ బాబు, M / s అను లాబోరేటరీస్ లిమిటెడ్, A-49, మధురా నగర్, వెంగళ రావు నగర్, 500 038 హైదరాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 214 | శ్రీ అర్క అగర్వాల్ గౌరవనీయులైన చైర్మన్, ఏ పి స్పిన్నింగ్ మిల్స్ అసోసియేషన్, 105, వెస్ట్ అంతస్తు, సూర్య టవర్లు, సర్దార్ పటేల్ రోడ్, సికింద్రాబాద్ 500 003. | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 215 | శ్రీ బి ఆనంద్ కుమార్, ఎగ్రిక్యూటివ్ డైరెక్టర్, M / s అభిజీత్వైర్లో టెక్ లిమిటెడ్, ప్లాట్ No.50 & 51, ఏ పి ఎస్ ఈ జడ్ , అచ్యుత పురం , విశాఖపట్నం 531 011. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 216 | శ్రీ ఎస్ .సురేంద్ర రెడ్డి, బాబా గూడా (వి), షామీర్పేట్ (ఎం) , రంగారెడ్డి జిల్లా. | అన్ని డిస్కంలు |
| 217 | శ్రీ ఎస్ .ప్రభాకర్ రెడ్డి, బాబా గూడా (వి), బొమ్మనపేట్ (P), షామీర్ పేట్ (ఎం) , రంగారెడ్డి జిల్లా. | అన్ని డిస్కంలు |
| 218 | శ్రీ కే .రాజు , ఏ ఆర్ పల్లి , పరకాల , వరంగల్ ద్వారా చిట్యాల . | అన్ని డిస్కంలు |
| 219 | శ్రీ కే .కుమార్ , వేల్పి రం , అందులపల్లి (P),చిట్యాల (ఎం) ,పరకాల , వరంగల్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 220 | శ్రీ బి .సత్యనారాయణ రెడ్డి,నవాబ్ పేట్ ,చిట్యాల (ఎం) ,పరకాల , వరంగల్. | |
| 221 | శ్రీ ఎస్ శివ రామ కృష్ణ, తిరుమలాపూర్ ,చిట్యాల (ఎం) ,పరకాల , వరంగల్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 222 | శ్రీ ఎస్ శ్రీనివాస్ రెడ్డి, బాబాగుడ (వి), బొమ్మనపేట్ (పి) , షామీర్ పేట్ (ఎం) , రంగారెడ్డి జిల్లా. | అన్ని డిస్కంలు |
| 223 | శ్రీ పి .నారాయణ రెడ్డి,బాబాగుడ (వి), షామీర్ పేట్ (ఎం) , రంగారెడ్డి జిల్లా. | అన్ని డిస్కంలు |
| 224 | శ్రీ ఎం రాజి రెడ్డి, 20-160/1/1,ఆర్ బి నగర్ , శంష బాద్ , రంగారెడ్డి జిల్లా 501 218. | అన్ని డిస్కంలు |
| 225 | శ్రీ పి .వెంకట రెడ్డి, రేగిడి దోసగూడ (వి), షబద్ (ఎం) , రంగారెడ్డి జిల్లా. | అన్ని డిస్కంలు |
| 226 | శ్రీ ఐ లక్ష్మయ్య , సుల్తాన్ పల్లి ,శంషాబాద్ (ఎం) , రంగారెడ్డి జిల్లా | అన్ని డిస్కంలు |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 227 | శ్రీ మదన్ మోహన్ శ్రీవాత్సవ, రుద్ర కాలన్, శంషాబాద్ (ఎం) , రంగారెడ్డి జిల్లా. | అన్ని డిస్కంలు |
| 228 | శ్రీ ఎం మురళీ కృష్ణ, అద్యక్షుడు, కామర్స్ అండ్ ఇండస్ట్రీ ఆంధ్ర ఛాంబర్ 40-1-133, 3 వ అంతస్తు, కార్పొరేట్ బిల్డ్ ఇన్, హూటల్ ఫార్వార్డ్స్ జంక్షన్ . చందన గ్రాండ్, ఎం జి రోడ్, విజయవాడ 520 010 పక్కన | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 229 | జీవిత భాగస్వామిలో మేనేజింగ్, శ్రీ ఫార్వార్డ్స్ ఇన్స్ట్రూమెంటు హోమ్స్, ప్లాట్ 559, ఫేజ్ III, రోడ్ No.92, జుబ్బి హిల్స్, హైదరాబాద్ | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 230 | శ్రీ సి .సతీష్ , 10-5-3/2/6, మాసాబ్ ట్యాంక్, 500 028 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 231 | శ్రీ పి ఎస్ ఎల్లప్పాన్, సంద్య అంతస్తు మిల్, డి నెం .2/47, పల్లిపేట్ పల్లిపేట్ రోడ్, పుడుపేట్ (పి), నగరి, చిత్తూరు. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 232 | శ్రీ ఎం .శ్రీ రామ నాగేంద్ర ప్రసాద్, విదేశాంగ కార్యదర్శి, భారతీయ కిసాన్ పాడారు, పోతయిలంక. | |
| 233 | శ్రీ డి. నాగేశ్వర రావు, అద్యక్షుడు, భారతీయ కిసాన్ పాడారు, కోనసీమ శాఖ, జి .అగ్రహారం, గంగలకుర్తు మలుపు, అంబాజీపేట్ (ఎం) , తూర్పు గోదావరి జిల్లా. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 234 | శ్రీ యు. భాస్కర రావు, రాష్ట్రం వైస్ ప్రెసిడెంట్, భారతీయ కిసాన్ పాడారు, 7-173, బండారులంక, అమలాపురం (ఎం) , తూర్పు గోదావరి జిల్లా. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 235 | శ్రీ పి .మురళీకృష్ణ , రాష్ట్రం అధ్యక్షుడు మరియు B.వెంకట్ రాష్ట్రం జనరల్ సెక్రటరీ, ఏపి వ్యవసాయ కార్మిక సంఘం, 1-1-9/10, జవహర్ నగర్, ఆర్ టి సి క్రాస్రోడ్స్, 500 020 హైదరాబాద్. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 236 | శ్రీ బి .ఓం ప్రకాష్, ఆర్గనైజింగ్ కార్యదర్శి, తార్నాక నివాసితులు 'సంక్షేమం అసోసియేషన్, కేరాఫ్ ఐ ఎఫ్ హెచ్ డి, బాలాజీ రెసిడెన్సీ, 12-13-705/10/AB, గోకుల్పుగర్ , తార్నాక , హైదరాబాద్ 500 017 స్టాండింగ్ కమిటీ. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 237 | శ్రీ కే .మనోహర్ రెడ్డి, నాగార్జున నగర్ సంక్షేమం అసోసియేషన్, వీధి నెం 13, లేన్ .2, తార్నాక , 500 017 సికింద్రాబాద్. | |
| 238 | శ్రీ జే వి సత్యనారాయణ మూర్తి, కార్యదర్శి జిల్లా కౌన్సిల్, భారతదేశం కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ, విశాఖపట్నం. | అన్ని డిస్కంలు |
| 239 | శ్రీ కే .లోకనాథం & టి క్రాంతి కిరణ్, జిల్లా కార్యదర్శి, ఏపి వ్యవసాయ కార్మిక సంఘం, డి నెం 28-6-8, జడదంబ సెంటర్, విశాఖపట్నం 530020 . | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 240 | శ్రీ బి .హుమే శాస్త్రి, 1 ఆర్ ఏ జే కే , ఆధునిక హోమ్స్, మహారానిపేట , విశాఖపట్నం 530 002. | |
| 241 | శ్రీ ఎ జి వి వి ఎన్ సత్యనారాయణ , మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, ఆకుల బోర్డ్ లిమిటెడ్, 35-32-2, యనమంద్రవారి వీధి, తణుకులో, వెస్ట్ గోదావరి జిల్లా. 534 211. | అన్ని డిస్కంలు |
| 242 | శ్రీ వి గణేష్, అర్బన్ అధ్యక్షుడు, తెలుగు దేశం పార్టీ, ఎన్టీఆర్ భవన్, డి నెం 10-50-69/26, రోఅక్టల్ లేఅవుట్, మహారానిపేట, విశాఖపట్నం 530 002. | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|---|------------------------|
| 243 | శ్రీ సి హెచ్ ఎల్ ఎన్ శాస్త్రి , అధ్యక్షుడు, విశాఖపట్నం మెంట్ నివాసితులు సంక్షేమం అసోసియేషన్, బి ౨5, జీవన్ సాద , ఎల్ ఐ సి అపార్టుమెంట్లు, ఆప్. ఎం ఎం టి సి కాలనీ, హెచ్ బి కాలనీ రోడ్, విశాఖపట్నం 530 022 | ఏపి ఈ పి డి సి ఎల్ |
| 244 | శ్రీ ఎస్ .చక్రపాణి , అధ్యక్షుడు, వినియోగదారులు కౌన్సిల్, ఇ.నెం. 14-8-252, చర్పాలి , వరంగల్ 506 002. | ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 245 | శ్రీ ఏ .వెంకట్ రెడ్డి, కురా (వి), జీనత్ (ఎం) , జిల్లా ఆదిలాబాద్. 504 312. | అన్ని డిస్కంలు |
| 246 | శ్రీ సి హెచ్ శ్రీనివాస్ రెడ్డి, కన్వీనర్, పిసిసి కాంగ్రెస్ పార్టీ, ఇ.నెం. 23-6-187, హంటర్ రోడ్, వరంగల్ | ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 247 | శ్రీ శ్రీనివాస్, ఇ.నెం. 14-8-252, వినియోగదారులు కౌన్సిల్, చర్పాలి , వరంగల్ 506 002. | |
| 248 | శ్రీ వై .రామ రెడ్డి, జమాలి (వి), తమిరి (ఎం) , జిల్లా ఆదిలాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 249 | శ్రీ పి .వాసు , చిట్యాల (V & P), నిర్మల్ (ఎం) , జిల్లా ఆదిలాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 250 | శ్రీ వై .నరేంద్ర రెడ్డి, కురా (వి), జీనత్ (ఎం) , జిల్లా ఆదిలాబాద్. 504 312. | అన్ని డిస్కంలు |
| 251 | శ్రీ సి హెచ్ .రంగయ్య , జిల్లా కార్యదర్శి, ఏపి వ్యవసాయ కార్మిక సంఘం, డి నెం 2-5-20, రాంనగర్, హనుకొండ 506 004. | ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |
| 252 | శ్రీ బి. రాములు , వరంగల్ జిల్లా. కన్వీనర్, ప్రజాస్వామ్య హక్కుల పరిరక్షణ సంస్థ , తిమ్మాపురం , హనుకొండ , వరంగల్ 560 005. | ఏపి ఎన్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 253 | శ్రీ ఎస్ .భూమ రెడ్డి, జంది (వి), తంసి (ఎం) , ఆదిలాబాద్ 504 312. | అన్ని డిస్కంలు |
| 254 | శ్రీ ఏ .బాజీ రెడ్డి, ముదాపూర్ (వి), నిర్మల్, జిల్లా ఆదిలాబాద్. | అన్ని డిస్కంలు |
| 255 | శ్రీ ఏ .కోటి రెడ్డి, జిల్లా కార్యదర్శి, ఏపి వ్యవసాయ కార్మిక సంఘం, డి నెం 2 / 7, బ్రోదిపేట , గుంటూరు. | ఏపి సి పి డి సి ఎల్ |
| 256 | శ్రీమతి. పి .పావని , పావని రెసిడెన్స్, ట్రంక్ రోడ్, ఎస్ పి ఎస్ ఆర్ నెల్లూరు 524 001. | అన్ని డిస్కంలు |
| 257 | శ్రీమతి. కే శ్రీదేవి , నగరాన్ని కార్యదర్శి, అన్ని భారతదేశం ప్రజాస్వామ్య మహిళలు అసోసియేషన్, కేరాఫ్ సుందరయ్య భవన్, ప్రక్కన అన్నారి పార్క్, గవర్నర్ పెట్ , విజయవాడ 520 002. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 258 | శ్రీ ఎం వి ఆంజనేయులు , కార్యదర్శి, పన్ను చెల్లింపుదారుల సంఘం, టి ౧2, బొడ్డపాటి అపార్టుమెంట్లు, 54-16-10, ఆప్. లయోలా కాలేజి , విజయవాడ 520 008. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 259 | శ్రీ జె వి ఎల్ ఎన్ మూర్తి , సహ కన్వీనర్, భారతదేశం, భారతదేశం కేరాఫ్ ఎల్ ఐ సి, పి & జి ఎస్ యూనిట్, జీవన్ కృష్ణ బిల్డింగ్, బెసెంట్ రోడ్ , గవర్నర్ పెట్ , విజయవాడ 520 002 కోసం ప్రజలు. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 260 | శ్రీ ఎం .శంకర రెడ్డి, చీఫ్ పైనాన్షియల్ ఆఫీసర్, నివో బ్యాటరీస్ లిమిటెడ్, పోట్టిపతి ప్లాజా, IV అంతస్తు, 77, నుంగంబాక్కం హై రోడ్, చెన్నై 600 034. | అన్ని డిస్కంలు |
| 261 | శ్రీమతి. ఈ .జగదీశ్వరి , ప్రొప్రియెట్ , బేమేస్వర్ పోలీ ప్యాక్, సర్వే నెం 325-1, బండర్లపల్లి (వి), చినకలికిరి (పి) , పూతలపట్టు (ఎం) , చిత్తూరు 517 124 | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 262 | శ్రీ ఆర్ .మల్లికార్జున ప్రసాద్ చౌదరి, నెల్లూరు జిల్లా, ఎదురు (వి & పి) , టి పి గూడూర్ (ఎం) , ఎస్ పి ఎస్ అర్ నెల్లూరు జిల్లా మంచి నీటి చేపలు రైతులు యునైటెడ్ అసోసియేషన్. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |

| క్రమ సంఖ్య | అభ్యంతరం తెలిపినవారి పేరు & అడ్రసు | అభ్యంతరం సంబంధించింది. |
|------------|--|------------------------|
| 263 | శ్రీ కే .చెంగల్ రెడ్డి, ధనుజవారి పల్లి (వి), పెద్దరామపురం (పి), పాకల్ (ఎం) , చిత్తూరు జిల్లా. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 264 | శ్రీ ఏ .విక్రం రెడ్డి, 6-2, శ్రీనగర్ కాలనీ, అరగొండ (వి & పి), లవణం పల్లి (ఎం) , చిత్తూరు 517 129. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 265 | శ్రీ సి హెచ్ బాబు రావు, విజయవాడ నగరం కార్యదర్శి, భారతదేశం కమ్యూనిస్ట్ పార్టీ (మార్క్సిస్టు), సుందరయ్య భవన్, యామలవారి వీధి , గవర్నర్ పేట , విజయవాడ 520 002. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |
| 266 | శ్రీ బి వి రమణయ్య , ప్లాట్ నెం .386, అర్ అర్ పెట్, విజయవాడ 520 003. | ఏపి ఎస్ పి డి సి ఎల్ |

అనుబంధం - ఎఫ్ 1

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 - డిస్కంలు పైలు చేసిన విద్యుత్ లభ్యత సమిష్టి స్టేషన్ వారి, నెలసరి, వివరాలు

| 2013-14 - ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్ ప్రకారం విద్యుత్ లభ్యత | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|--------|--------------|--------------|---------------|--------------------|------------------|----------------|------------------|--------------|------------------|---------------|---------|
| ఉత్పత్తి స్థానం | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
| | ఏప్రిల్ -13 | మే ౧13 | జూన్ - 13 | జూలై ౧ 13 | ఆగస్టు ౧13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్ ౧ 13 | జనవరి ౧14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి ౧14 | మొత్తం |
| ఏపి జెన్ కో | | | | | | | | | | | | | |
| ధర్మల్ | | | | | | | | | | | | | |
| వి టి పి ఎస్ I | 258.90 | 267.66 | 194.21 | 267.66 | 202.91 | 258.90 | 267.66 | 258.90 | 267.66 | 267.66 | 241.77 | 267.66 | 3021.54 |
| వి టి పి ఎస్ II | 258.90 | 267.66 | 194.21 | 267.66 | 202.91 | 258.90 | 267.66 | 258.90 | 267.66 | 267.66 | 241.77 | 267.66 | 3021.54 |
| వి టి పి ఎస్ III | 258.90 | 267.66 | 194.21 | 267.66 | 267.66 | 258.90 | 202.91 | 258.90 | 267.66 | 267.66 | 241.77 | 267.66 | 3021.54 |
| వి టి పి ఎస్ IV | 312.43 | 323.04 | 312.43 | 323.04 | 323.04 | 156.21 | 323.04 | 312.43 | 323.04 | 323.04 | 291.60 | 323.04 | 3646.35 |
| ఆర్ టి పి పి I | 264.23 | 273.16 | 264.23 | 273.16 | 273.22 | 198.21 | 136.58 | 264.23 | 273.16 | 273.16 | 246.74 | 273.16 | 3013.26 |
| ఆర్ టి పి పి స్టేజి ౧II | 258.19 | 266.92 | 258.19 | 202.38 | 202.40 | 258.19 | 266.92 | 258.19 | 266.92 | 266.92 | 241.10 | 266.92 | 3013.26 |
| ఆర్ టి పి పి స్టేజి ౧III | 129.09 | 133.46 | 129.09 | 68.91 | 133.49 | 129.09 | 133.46 | 129.09 | 133.46 | 133.46 | 120.55 | 133.46 | 1506.63 |
| కె టి పి ఎస్ ౧ఏ | 148.19 | 153.04 | 129.68 | 134.54 | 153.04 | 129.68 | 114.78 | 148.19 | 153.04 | 153.04 | 138.38 | 153.04 | 1708.62 |
| కె టి పి ఎస్ ౧బి | 149.62 | 154.70 | 149.62 | 117.22 | 154.70 | 149.62 | 154.70 | 74.81 | 154.70 | 154.70 | 139.52 | 154.70 | 1708.62 |
| కె టి పి ఎస్ ౧సి | 146.41 | 151.39 | 146.41 | 151.39 | 114.71 | 109.78 | 151.39 | 146.41 | 151.39 | 151.39 | 136.53 | 151.39 | 1708.62 |
| కె టి పి ఎస్ ౧డి | 307.48 | 317.73 | 230.61 | 240.86 | 317.73 | 307.48 | 317.73 | 307.48 | 317.73 | 317.73 | 286.98 | 317.73 | 3587.22 |
| కె టి పి ఎస్ స్టేజి VI | 312.45 | 323.05 | 312.45 | 323.05 | 166.64 | 312.45 | 323.05 | 312.45 | 323.05 | 323.05 | 291.62 | 323.05 | 3646.35 |
| ఆర్ టి ఎస్ బి | 38.41 | 39.72 | 38.41 | 39.72 | 39.72 | 19.24 | 39.72 | 38.41 | 39.72 | 39.72 | 35.90 | 39.72 | 448.40 |
| ఎస్ టి ఎస్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| కాకతీయ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ స్టేజి I | 312.45 | 323.05 | 312.45 | 323.05 | 323.05 | 312.45 | 166.64 | 312.45 | 323.05 | 323.05 | 291.62 | 323.05 | 3646.35 |

అనుబంధం - ఎస్ 1

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 - డిస్కుంబు పైలు చేసిన విద్యుత్ లభ్యత సమిష్టి స్టేషన్ వారి, నెలసరి, వివరాలు

2013-14 - ఏ ఆర్ ఆర్ సైలింగ్ ప్రకారం విద్యుత్ లభ్యత

| ఉత్పత్తి స్థానం | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ఏప్రిల్ - 13 | మే -13 | జూన్ - 13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| ఎన్ ఎస్ ఆర్ సి పి హెచ్ | 0.00 | 0.00 | 1.60 | 2.71 | 0.00 | 0.00 | 15.13 | 15.13 | 15.13 | 15.13 | 15.13 | 15.13 | 95.12 |
| ఎన్ ఎస్ ఎల్ సి పి హెచ్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 7.66 | 7.66 | 7.66 | 7.66 | 7.66 | 7.66 | 45.96 |
| పోచంపాడి పి హెచ్ | 1.48 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 5.56 | 5.56 | 5.56 | 5.56 | 5.56 | 5.56 | 34.85 |
| నిజాంసాగర్ పి హెచ్ | 2.15 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.35 | 1.35 | 1.35 | 1.35 | 1.35 | 1.35 | 10.25 |
| పి ఏ బి ఎం | 0.35 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.36 | 0.99 | 0.17 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 2.69 |
| మిన్ హైడ్రో & ఇతరులు | 0.13 | 0.03 | 0.04 | 0.20 | 0.17 | 0.21 | 0.29 | 0.29 | 0.29 | 0.29 | 0.29 | 0.29 | 2.50 |
| సింగూర్ | 0.77 | 0.28 | 0.23 | 0.04 | 0.02 | 0.31 | 0.26 | 0.26 | 0.26 | 0.26 | 0.26 | 0.26 | 3.20 |
| ఎస్ ఎస్ ఎల్ ఎం ఎల్ సి పి హెచ్ | 8.62 | 0.05 | 0.04 | 0.00 | 1.14 | 131.00 | 50.33 | 50.33 | 50.33 | 50.33 | 50.33 | 50.33 | 442.82 |
| నాగార్జునసాగర్ టైల్ ఫాండ్ డాం పవర్ హౌస్ | 1.60 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.21 | 24.70 | 9.49 | 9.49 | 9.49 | 9.49 | 9.49 | 9.49 | 83.43 |
| ప్రియదర్శిని జూరాల హైడ్రో ఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్టు | | | | | | | | | | | | | |
| ఆ. ప్ర. పేర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 22.58 | 49.77 | 23.32 | 19.99 | 9.16 | 3.33 | 1.67 | 0.00 | 129.82 |
| దిగువ జూరాల హైడ్రో ఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్టు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 25.29 | 30.42 | 25.43 | 24.80 | 22.76 | 21.66 | 21.35 | 21.03 | 192.75 |
| దిగువ జూరాల హైడ్రో ఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్టు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3.97 | 3.97 | 3.97 | 3.97 | 3.97 | 3.97 | 3.97 | 3.97 | 31.74 |
| హైడ్రో మొత్తం | 162.67 | 171.87 | 144.50 | 162.86 | 210.93 | 540.36 | 396.77 | 408.44 | 395.57 | 388.64 | 386.66 | 384.68 | 3753.96 |
| ఏపి జెన్ కో మొత్తం | 3318.31 | 3434.11 | 3010.70 | 3163.16 | 3086.15 | 3890.88 | 3754.44 | 3980.71 | 4149.25 | 4633.76 | 4680.01 | 4994.43 | 46095.92 |
| సెంట్రల్ జనరేటింగ్ స్టేషన్లు | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి (ఎస్ ఆర్) | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి (ఎస్ ఆర్) | 413.84 | 325.76 | 368.04 | 411.92 | 392.38 | 406.16 | 427.62 | 413.84 | 427.62 | 427.62 | 386.30 | 427.62 | 4828.71 |
| ఎన్ టి పి సి (ఎస్ ఆర్) స్టేజి III | 104.50 | 107.87 | 104.50 | 107.87 | 107.87 | 104.50 | 107.87 | 104.50 | 107.87 | 107.87 | 97.42 | 107.87 | 1270.53 |

2013-14 - ఏ ఆర్ ఆర్ వైరింగ్ ప్రకారం విద్యుత్

లభ్యత

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| | ఏప్రిల్ - 13 | మే -13 | జూన్ - 13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| ఎన్ టి పి సి (ఈ ఆర్) | | | | | | | | | | | | | |
| ఫరక్క | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| కూల్గూపున్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| తల్చేర్ స్టేజి 1 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| తల్చేర్ స్టేజి 2 | 263.47 | 272.33 | 227.63 | 182.10 | 212.39 | 221.86 | 243.70 | 235.66 | 243.70 | 272.33 | 245.96 | 272.33 | 2893.48 |
| ఇతరులు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ఎన్ టి పి సి (ఈ ఆర్) మొత్తం | 263.47 | 272.33 | 227.63 | 182.10 | 212.39 | 221.86 | 243.70 | 235.66 | 243.70 | 272.33 | 245.96 | 272.33 | 2893.48 |
| ఎన్ టి పి సి మొత్తం | 781.82 | 705.96 | 700.17 | 701.90 | 712.64 | 732.52 | 779.19 | 754.01 | 779.19 | 807.82 | 729.68 | 807.82 | 8992.72 |

అనుబంధం - ఎఫ్ 1

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 - డిస్కంలు పైలు చేసిన విద్యుత్ లభ్యత సమిష్టి స్టేషన్ వారి, నెలసరి, వివరాలు

| 2013-14 - ఏ ఆర్ ఆర్ ప్రైవేట్ ప్రకారం విద్యుత్ లభ్యత | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|--------|----------|----------|-------------|-----------------|--------------|-------------|-------------|------------|--------------|-------------|----------|
| ఉత్పత్తి స్టేషన్ | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
| | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| ఎన్ ఎల్ సి టిఎస్-II | | | | | | | | | | | | | |
| స్టేజి-I | 59.31 | 62.30 | 59.50 | 56.88 | 42.85 | 55.57 | 41.91 | 43.78 | 38.92 | 55.01 | 54.45 | 60.43 | 630.90 |
| స్టేజి-II | 104.32 | 109.28 | 104.57 | 73.84 | 89.46 | 77.31 | 89.21 | 77.07 | 105.32 | 106.55 | 96.89 | 106.80 | 1140.62 |
| ఎన్ ఎల్ సి మొత్తం | 163.63 | 171.58 | 164.07 | 130.72 | 132.30 | 132.88 | 131.12 | 120.85 | 144.23 | 161.56 | 151.34 | 167.24 | 1771.52 |
| ఎన్ పి సి | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ పి సి-మ్యూప్స్ | 24.60 | 25.20 | 24.60 | 25.20 | 12.60 | 24.60 | 25.20 | 24.60 | 25.20 | 25.20 | 21.50 | 25.20 | 283.70 |
| ఎన్ పి సి -కైగ యూనిట్ I | 77.49 | 79.38 | 77.49 | 79.38 | 79.38 | 77.49 | 39.69 | 77.49 | 79.38 | 79.38 | 68.67 | 79.38 | 894.60 |
| ఎన్ పి సి ఠకైగ యూనిట్ II | 39.98 | 40.95 | 39.98 | 40.95 | 40.95 | 0.00 | 40.95 | 39.98 | 40.95 | 40.95 | 35.43 | 40.95 | 442.00 |
| ఎన్ పి సి మొత్తం | 142.07 | 145.53 | 142.07 | 145.53 | 132.93 | 102.09 | 105.84 | 142.07 | 145.53 | 145.53 | 125.60 | 145.53 | 1620.30 |
| ఎన్ టి పి సి -సింహాద్రి | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి ఠసింహాద్రి I | 600.00 | 620.00 | 600.00 | 620.00 | 460.00 | 520.00 | 620.00 | 600.00 | 620.00 | 620.00 | 600.00 | 620.00 | 7100.00 |
| ఎన్ టి పి సి ఠసింహాద్రి II | 260.58 | 269.27 | 130.29 | 260.58 | 269.27 | 260.58 | 269.27 | 260.58 | 269.27 | 269.27 | 260.58 | 269.27 | 3048.79 |
| ఎన్ టి పి సి ఠసింహాద్రి మొత్తం | 860.58 | 889.27 | 730.29 | 880.58 | 729.27 | 780.58 | 889.27 | 860.58 | 889.27 | 889.27 | 860.58 | 889.27 | 10148.79 |

2013-14 - ఏ ఆర్ ఆర్ సైరింగ్ ప్రకారం విద్యుత్
 లభ్యత

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| ఎన్ పి సి -కైగ యూనిట్ IV | 39.98 | 40.95 | 39.98 | 40.95 | 40.95 | 39.98 | 40.95 | 39.98 | 40.95 | 40.95 | 35.43 | 40.95 | 481.98 |
| బున్లడ్ పవర్ అండర్ జి వి ఎన్ ఎస్ ఎం | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 25.66 | 307.91 |
| వల్లూర్ ధర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ | 82.90 | 85.66 | 82.90 | 66.49 | 85.66 | 82.90 | 85.66 | 64.91 | 85.66 | 128.50 | 116.06 | 128.50 | 1095.80 |
| | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| సి జి ఎస్కొత్త మొత్తం | 148.53 | 152.27 | 148.53 | 133.10 | 152.27 | 148.53 | 152.27 | 130.54 | 152.27 | 195.10 | 177.14 | 195.10 | 1885.69 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| సి జి ఎస్ మొత్తం | 2096.63 | 2064.61 | 1885.13 | 1991.83 | 1859.41 | 1896.61 | 2057.68 | 2008.05 | 2110.49 | 2199.28 | 2044.34 | 2204.96 | 24419.02 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| ఏపి జిపి సి ఎల్ | | | | | | | | | | | | | |
| ఏపి జిపి సి ఎల్ I -సామర్థ్యం కేటాయింపు | 5.93 | 6.13 | 5.93 | 6.13 | 6.13 | 10.30 | 6.13 | 5.93 | 6.13 | 6.13 | 5.53 | 6.13 | 76.50 |
| ఏపి జిపి సి ఎల్ I - వాడకం లేని సామర్థ్యం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ఏపి జిపి సి ఎల్ II - సామర్థ్యం కేటాయింపు | 18.90 | 19.53 | 18.90 | 19.53 | 19.53 | 0.00 | 19.53 | 18.90 | 19.53 | 19.53 | 17.64 | 19.53 | 211.06 |

అనుబంధం - ఎఫ్ 1

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 - డిస్కంలు పైలు చేసిన విద్యుత్ లభ్యత సమిష్టి స్టేషన్ వారి, నెలసరి, వివరాలు

| 2013-14 - ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్ ప్రకారం విద్యుత్ లభ్యత | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|--------|-----------|-----------|------------|-----------------|--------------|-------------|-------------|------------|--------------|-------------|---------|
| ఉత్పత్తి స్టేషన్ | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
| | ఏప్రిల్ - 13 | మే -13 | జూన్ - 13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు -13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| ఏపి జి పి సి ఎల్ II వాడని సామర్థ్యం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం ఏపి జి పి సి ఎల్ | 24.83 | 25.66 | 24.83 | 25.66 | 25.66 | 10.30 | 25.66 | 24.83 | 25.66 | 25.66 | 23.17 | 25.66 | 287.56 |
| ఐ పి పి ఎస్ | | | | | | | | | | | | | |
| జి వి కే | 95.35 | 96.81 | 95.93 | 98.94 | 97.19 | 95.35 | 98.94 | 95.93 | 99.42 | 98.94 | 89.63 | 98.26 | 1160.70 |
| స్కెక్టమ్ | 98.07 | 101.34 | 98.07 | 101.34 | 101.34 | 98.07 | 101.34 | 98.07 | 67.56 | 101.34 | 98.99 | 98.07 | 1163.62 |
| కొండపల్లి (నాప్టా) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| కొండపల్లి (గ్యాస్) | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 1880.64 |
| బి ఎస్ ఈ ఎస్ | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 792.00 |
| జి వి కే ఎక్స్టెన్షన్ | 0.00 | 3.97 | 5.61 | 4.81 | 3.99 | 3.20 | 2.75 | 2.21 | 1.89 | 1.57 | 1.18 | 1.08 | 32.25 |
| వేమగిరి | 12.30 | 11.72 | 9.43 | 8.09 | 6.70 | 5.37 | 4.17 | 3.72 | 3.18 | 2.39 | 1.98 | 1.82 | 70.88 |
| గాతమ్ | 17.14 | 14.70 | 8.87 | 7.10 | 8.40 | 6.74 | 5.79 | 4.67 | 3.98 | 3.32 | 2.48 | 2.28 | 85.48 |
| కోనసీమ | 16.41 | 14.07 | 11.32 | 9.71 | 8.04 | 3.53 | 5.54 | 4.47 | 3.81 | 3.17 | 2.37 | 2.18 | 84.63 |
| మొత్తం ఐ పి పి ఎస్ | 461.99 | 465.33 | 451.96 | 452.72 | 448.39 | 434.99 | 441.26 | 431.79 | 402.57 | 433.45 | 419.35 | 426.40 | 5270.19 |
| ఎన్ సి ఈ | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ సి ఈ బయోమాస్ | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 1401.60 |
| ఎన్ సి ఈ ఱబాగాస్ | 20.87 | 24.93 | 12.00 | 3.87 | 2.60 | 2.60 | 20.87 | 24.93 | 12.00 | 3.87 | 2.60 | 2.60 | 133.75 |

అనుబంధం □ ఎఫ్ 1

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 - డిస్కంలు పైలు చేసిన విద్యుత్ లభ్యత సమిష్టి స్టేషన్ వారి, నెలసరి, వివరాలు

2013-14 - ఏ ఆర్ ఆర్ పైలింగ్స్

ప్రకారం విద్యుత్ లభ్యత

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|------------------------|--------|----------|----------|------------|----------------|--------------|------------|--------------|-----------|--------------|------------|---------|
| | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు -13 | సెప్టెంబర్ -13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ -13 | డిసెంబర్ -13 | జనవరి -14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి -14 | మొత్తం |
| ఏపి జి పి సి ఎల్ II వాడని సామర్థ్యం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం ఏపి జి పి సి ఎల్ | 24.83 | 25.66 | 24.83 | 25.66 | 25.66 | 10.30 | 25.66 | 24.83 | 25.66 | 25.66 | 23.17 | 25.66 | 287.56 |
| బి పి పి ఎస్ | | | | | | | | | | | | | |
| జి వి కే | 95.35 | 96.81 | 95.93 | 98.94 | 97.19 | 95.35 | 98.94 | 95.93 | 99.42 | 98.94 | 89.63 | 98.26 | 1160.70 |
| స్కెక్టమ్ | 98.07 | 101.34 | 98.07 | 101.34 | 101.34 | 98.07 | 101.34 | 98.07 | 67.56 | 101.34 | 98.99 | 98.07 | 1163.62 |
| కొండపల్లి (నాప్రా) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| కొండపల్లి (గ్యాస్) | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 156.72 | 1880.64 |
| బి ఎస్ ఈ ఎస్ | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 66.00 | 792.00 |
| జి వి కే ఎక్స్టెన్షన్ | 0.00 | 3.97 | 5.61 | 4.81 | 3.99 | 3.20 | 2.75 | 2.21 | 1.89 | 1.57 | 1.18 | 1.08 | 32.25 |
| వేమగిరి | 12.30 | 11.72 | 9.43 | 8.09 | 6.70 | 5.37 | 4.17 | 3.72 | 3.18 | 2.39 | 1.98 | 1.82 | 70.88 |
| గాతమి | 17.14 | 14.70 | 8.87 | 7.10 | 8.40 | 6.74 | 5.79 | 4.67 | 3.98 | 3.32 | 2.48 | 2.28 | 85.48 |
| కోనసీమ | 16.41 | 14.07 | 11.32 | 9.71 | 8.04 | 3.53 | 5.54 | 4.47 | 3.81 | 3.17 | 2.37 | 2.18 | 84.63 |
| మొత్తం బి పి పి ఎస్ | 461.99 | 465.33 | 451.96 | 452.72 | 448.39 | 434.99 | 441.26 | 431.79 | 402.57 | 433.45 | 419.35 | 426.40 | 5270.19 |
| ఎన్ సి ఈ | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ సి ఈ బయోమాస్ | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 116.80 | 1401.60 |
| ఎన్ సి ఈ ఠాగాస్పి | 20.87 | 24.93 | 12.00 | 3.87 | 2.60 | 2.60 | 20.87 | 24.93 | 12.00 | 3.87 | 2.60 | 2.60 | 133.75 |

| ఉత్పత్తి స్థానం | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|------------------|
| | ఏప్రిల్ - 13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి -14 | మొత్తం |
| ఆర్ సి ఎల్ మరియు చిన్న తరహా సోర్సెస్ (ఐ జి బావులు, కేసారం) | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| యు ఐ | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| ఇతరుల చిన్న తరహా సోర్సెస్ | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| కార్పొరేట్ పవర్ (ఎం టి) | 0.00 | 0.00 | 6.86 | 14.17 | 14.17 | 13.71 | 14.17 | 13.71 | 14.17 | 14.17 | 12.80 | 14.17 | 132.09 |
| కే ఎస్ కే మహానది (ఎం టి) | 0.00 | 0.00 | 18.28 | 37.78 | 37.78 | 36.56 | 37.78 | 36.56 | 37.78 | 37.78 | 34.13 | 37.78 | 352.24 |
| హిందుజా | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 44.95 | 44.95 | 44.95 | 44.95 | 179.80 |
| ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి బేస్ట్ ఐ పి పి లు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ఉభయపక్ష సేల్స్ (పి టి సి ఇతరులు) | 743.16 | 743.16 | 743.16 | 743.16 | 743.16 | 743.16 | 743.16 | 743.16 | 743.16 | 342.64 | 743.16 | 743.16 | 8517.40 |
| ఉభయపక్ష అమ్మకాలు (పి టి సి ఇతరులు) | 189.60 | 189.60 | 189.60 | 189.60 | 189.60 | 189.60 | 189.60 | 189.60 | 189.60 | 87.42 | 189.60 | 189.60 | 2173.02 |
| పూల్ కొనుగోలు | 4.72 | 244.62 | 170.47 | 139.79 | 82.57 | 95.80 | 166.12 | 158.77 | 147.17 | 55.54 | 53.03 | 37.69 | 1356.30 |
| పూల్ అమ్మకాలు | -71.68 | -342.54 | 223.17 | 149.27 | -75.29 | -114.70 | -157.99 | 0.00 | -103.54 | -45.95 | -82.14 | -234.53 | -1600.78 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| మొత్తం మార్కెట్ | 865.80 | 834.84 | 905.20 | 975.24 | 991.99 | 964.14 | 992.84 | 1141.80 | 1073.30 | 536.55 | 995.53 | 832.83 | 11110.06 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| మొత్తం (అన్ని సోర్సెస్ నుంచి) | 7965.28 | 8060.77 | 7807.75 | 7954.64 | 8008.59 | 8644.21 | 8750.04 | 8913.06 | 9104.97 | 8709.89 | 9226.99 | 10389.18 | 103535.36 |

| ఉత్పత్తి స్థలము | వార్ క్యాష్ట్ (ఐ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|--|---|------------------------------|-------------|---------|----------|--------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|------------------|---------------|------------------|----------------|
| | | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్ - 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 |
| దామోదరం సంచీవయ్య థెర్మల్ పవర్ ప్లాంట్ (డి ఎస్ టి పి పి ౧1) | 2.23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 473.11 | 427.295 | 473.11 | 1373.52 |
| మొత్తం థెర్మల్ | 2.51 | 2990.14 | 3091.16 | 2775.85 | 2715.59 | 2746.79 | 2715.52 | 2588.59 | 2896.22 | 3091.16 | 3564.27 | 3218.65 | 3564.27 | 35958.21 |
| మచ్యుండ్ పిహెచ్ ఏపి పేర్ | 0.00 | 29.51 | 28.65 | 23.16 | 27.21 | 28.23 | 30.94 | 31.85 | 28.20 | 27.35 | 29.25 | 26.42 | 27.21 | 337.98 |
| తుంగభద్రా పిహెచ్ ఏపి పేర్ | 0.00 | 2.57 | 0.40 | 0.10 | 7.92 | 22.57 | 21.68 | 20.59 | 17.23 | 13.86 | 14.55 | 11.39 | 10.49 | 143.35 |
| యుఎస్ఎల్ | 0.00 | 35.05 | 30.79 | 28.73 | 37.66 | 37.75 | 31.80 | 32.62 | 27.87 | 35.87 | 44.15 | 46.41 | 55.26 | 443.96 |
| ఎల్ ఎస్ ఆర్ | 0.00 | 94.14 | 79.37 | 70.57 | 86.15 | 90.77 | 89.05 | 91.16 | 76.74 | 85.23 | 102.42 | 102.42 | 115.82 | 1083.83 |
| డొంకరాయి | 0.00 | 7.59 | 5.69 | 4.56 | 5.69 | 7.37 | 7.51 | 8.36 | 8.04 | 9.26 | 10.83 | 10.63 | 11.63 | 97.17 |
| ఎస్ ఎస్ ఎల్ ఎం ఆర్ బి పి హెచ్ | 0.00 | 53.16 | 20.00 | 30.55 | 75.93 | 277.60 | 326.21 | 167.11 | 89.50 | 58.41 | 68.41 | 93.06 | 99.69 | 1359.63 |
| ఎస్ ఎస్ పి హెచ్ | 0.00 | 21.29 | 8.99 | 11.94 | 122.46 | 223.15 | 325.71 | 248.79 | 97.81 | 34.16 | 50.39 | 32.56 | 41.09 | 1218.33 |
| ఎస్ ఎస్ ఆర్ సి పి హెచ్ | 0.00 | 1.85 | 0.00 | 0.00 | 0.68 | 13.11 | 25.93 | 33.23 | 29.24 | 21.26 | 13.31 | 7.13 | 4.46 | 150.19 |

| ఉత్పత్తి స్థానము | వార్ కాస్ట్ (ఐ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---|------------------------------|---------|----------|--------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|---------------|------------------|----------------|----------|
| | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| మొత్తం సైట్రో | 0.00 | 307.67 | 198.15 | 190.79 | 475.93 | 1154.17 | 1380.67 | 966.87 | 551.61 | 413.81 | 455.05 | 467.43 | 494.43 | 7056.61 |
| మొత్తం ఏపి జెన్ కో | 2.10 | 3297.82 | 3289.31 | 2966.64 | 3191.52 | 3900.96 | 4096.19 | 3555.46 | 3447.83 | 3504.97 | 4019.32 | 3686.08 | 4058.70 | 43014.82 |
| కేంద్రీయ ఉత్పత్తి స్థానము | | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి | | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి (ఎస్ ఆర్) | | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి (ఎస్ ఆర్) | 1.69 | 463.54 | 473.98 | 457.97 | 331.30 | 449.96 | 449.96 | 470.50 | 414.47 | 448.92 | 473.98 | 451.70 | 478.85 | 5365.12 |
| ఎన్ టి పి సి (ఎస్ ఆర్) స్టేజి III | 2.38 | 117.00 | 121.00 | 117.00 | 121.00 | 121.00 | 117.00 | 121.00 | 117.00 | 121.00 | 121.00 | 109.00 | 121.00 | 1424.00 |
| మొత్తం ఎన్ టి పి సి (ఎస్ఆర్) | 1.83 | 580.54 | 594.98 | 574.97 | 452.30 | 570.96 | 566.96 | 591.50 | 531.47 | 569.92 | 594.98 | 560.70 | 599.85 | 6789.12 |
| ఎన్ టి పి సి (ఈ ఆర్) | | | | | | | | | | | | | | |
| ఫరక్క | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| కహలాపున్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| తల్వేర్ □ స్టేజి 1 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| తల్వేర్ □ స్టేజి 2 | 1.32 | 287.53 | 297.07 | 215.70 | 253.24 | 248.47 | 197.47 | 297.07 | 287.53 | 297.07 | 300.11 | 280.80 | 300.11 | 3262.16 |
| ఇతరులు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం ఎన్ టి పి సి (ఈ ఆర్) | 1.32 | 287.53 | 297.07 | 215.70 | 253.24 | 248.47 | 197.47 | 297.07 | 287.53 | 297.07 | 300.11 | 280.80 | 300.11 | 3262.16 |
| మొత్తం ఎన్ టి పి సి | 1.67 | 868.06 | 892.05 | 790.67 | 705.54 | 819.43 | 764.43 | 888.57 | 818.99 | 866.99 | 895.09 | 841.50 | 899.96 | 10051.28 |

అనుబంధం - ఎస్ 2

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 - విద్యుత్ అవసరాల పై సమిష్టి స్టేషన్ వారి, నెలసరి, వివరాలు

విద్యుత్ అవసరాలు -

ఎ పి ఈ ఆర్ సి

| ఉత్పత్తి స్థలము | వార్ కాస్ట్ (ఐ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---|---------------------------|--------|----------|--------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|---------------|------------------|----------------|---------|
| | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| ఎన్ ఎల్ సి టి ఎస్ II | | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ ఎల్ సి టి ఎస్ -II | 1.99 | 66.79 | 69.57 | 60.18 | 53.14 | 69.57 | 52.92 | 44.17 | 54.20 | 57.83 | 69.57 | 64.66 | 69.57 | 732.18 |
| ఎన్ ఎల్ సి టి ఎస్ -II | 1.99 | 117.18 | 116.09 | 117.18 | 101.10 | 84.75 | 99.74 | 106.82 | 85.02 | 89.65 | 120.99 | 113.63 | 120.99 | 1273.12 |
| మొత్తం ఎన్ ఎల్ సి | 1.99 | 183.97 | 185.65 | 177.35 | 154.23 | 154.32 | 152.66 | 150.99 | 139.22 | 147.48 | 190.56 | 178.29 | 190.56 | 2005.30 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ పి సి | | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ పి సి ఱమప్స్ | 2.04 | 24.60 | 25.20 | 24.60 | 25.20 | 12.60 | 24.60 | 25.20 | 24.60 | 25.20 | 25.20 | 21.50 | 25.20 | 283.70 |
| ఎన్ పి సి ఱకైగా యూనిట్ I & II | 3.01 | 77.49 | 79.38 | 77.49 | 79.38 | 79.38 | 77.49 | 39.69 | 77.49 | 79.38 | 79.38 | 68.67 | 79.38 | 894.60 |
| ఎన్ పి సి ఱకైగా యూనిట్ III & IV | 3.01 | 79.95 | 81.90 | 79.95 | 81.90 | 81.90 | 39.98 | 81.90 | 79.95 | 81.90 | 81.90 | 70.85 | 81.90 | 923.98 |
| మొత్తం ఎన్ పి సి | 2.87 | 182.04 | 186.48 | 182.04 | 186.48 | 173.88 | 142.07 | 146.79 | 182.04 | 186.48 | 186.48 | 161.02 | 186.48 | 2102.28 |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి ఱ సింహాద్రి | | | | | | | | | | | | | | |
| ఎన్ టి పి సి ఱ సింహాద్రి స్టేజి I | 1.94 | 640.00 | 661.00 | 640.00 | 661.00 | 490.00 | 469.00 | 661.00 | 640.00 | 661.00 | 661.00 | 597.00 | 661.00 | 7442.00 |
| ఎన్ టి పి సి ఱ సింహాద్రి స్టేజి II | 1.97 | 174.00 | 180.00 | 174.00 | 180.00 | 180.00 | 343.00 | 355.00 | 169.00 | 368.00 | 386.00 | 346.00 | 398.00 | 3253.00 |
| ఉత్పత్తి స్థలము | వార్ కాస్ట్ | విద్యుత్ | | | | | | | | | | | | |

| ఉత్పత్తి స్థానము | వార్ కార్డ్ (ఐ / కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---------------------------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|------------------|---------------|------------------|----------------|
| | | | ఏప్రిల్ - 13 | మే -13 | జూన్ - 13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్ - 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 |
| ఎన్ సీ ఈ ా గాలిమర విద్యుత్ | 30.68 | 30.68 | 245.40 | 245.40 | 245.40 | 245.40 | 30.68 | 30.68 | 30.68 | 30.68 | 30.68 | 30.68 | 1227.01 | |
| ఎన్ సీ ఈ ా చిన్న హైదేల్ | 2.11 | 3.75 | 7.16 | 5.42 | 5.80 | 5.80 | 2.11 | 3.75 | 7.16 | 5.42 | 5.80 | 5.80 | 60.09 | |
| ఎన్ సీ ఈ ా ఎన్ సీ ఎల్ ఇంధన లిమిటెడ్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2.89 | 2.89 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2.89 | 2.89 | 11.57 | |
| ఎన్ సీ ఈ ా ఇతరులు | 7.29 | 7.29 | 7.29 | 7.29 | 7.29 | 7.29 | 87.59 | 87.59 | 87.59 | 87.59 | 87.59 | 87.59 | 569.33 | |
| మొత్తం ఎన్ సీ ఈ | 185.07 | 191.87 | 397.92 | 384.68 | 382.82 | 382.81 | 265.37 | 272.17 | 263.49 | 250.25 | 248.39 | 248.38 | 3473.23 | |
| | | | | | | | | | | | | | | |
| ఇతరులు | | | | | | | | | | | | | | |
| శ్రీవత్స | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 43.40 | |
| ఎల్ వి ఎస్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | |
| విశాఖపట్నం ప్లీట్ ప్లాంట్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | |
| ఎన్ బి ఫెర్లో అల్టోయ్స్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | |
| ఆర్ ఎల్ఎన్ జి ఆధారిత ఐ పి పి లు | 674.82 | 675.57 | 675.20 | 405.62 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2431.21 | |
| మొత్తం ఇతరులు | 678.44 | 679.18 | 678.82 | 409.24 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 3.62 | 2474.61 | |

| ఉత్పత్తి స్థలం | వార్ కాస్ట్ (ఐ / కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|------------------------------|-------------|-------------|-------------|--------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|---------------|------------------|----------------|--------|
| | | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| యు ఐ సెల్స్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ఫూల్ సెల్స్ | 4.50 | -234.76 | -283.62 | 300.34 | 189.71 | -114.48 | -140.98 | -250.85 | -188.29 | -91.54 | -77.70 | -129.89 | -167.08 | 2169.24 | |
| | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | |
| మొత్తం మార్కెట్ | 4.50 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| మొత్తం అన్ని సోర్సెస్ నుంచి | 2.23 | 6739.47 | 6796.35 | 6520.14 | 6364.82 | 6597.50 | 6845.04 | 6519.77 | 6137.89 | 6485.19 | 7113.71 | 6559.15 | 7160.75 | 79839.77 | |

| ఉత్పత్తి స్థలం | వార్డ్ కాస్ట్ (ఐ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|---------------|------------------|----------------|--------|
| | | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| ఎన్ పి సి ఐమప్ప | 2.04 | 24.60 | 25.20 | 24.60 | 25.20 | 12.60 | 24.60 | 25.20 | 24.60 | 25.20 | 25.20 | 25.20 | 21.50 | 25.20 | 283.70 |
| ఎన్ పి సి రెకైగా యూనిట్ I | 3.01 | 77.49 | 79.38 | 77.49 | 79.38 | 79.38 | 77.49 | 39.69 | 77.49 | 79.38 | 79.38 | 68.67 | 79.38 | 894.60 | |
| ఎన్ పి సి రెకైగా యూనిట్ II | 3.01 | 79.95 | 81.90 | 79.95 | 81.90 | 81.90 | 39.98 | 81.90 | 79.95 | 81.90 | 81.90 | 70.85 | 81.90 | 923.98 | |
| ఎన్ పి సి రెకైగా యూనిట్ IV | 3.31 | 39.98 | 40.95 | 39.98 | 40.95 | 40.95 | 39.98 | 40.95 | 39.98 | 40.95 | 40.95 | 35.43 | 40.95 | 481.98 | |
| మొత్తం ఎన్ పి సి | | 222.02 | 227.43 | 222.02 | 227.43 | 214.83 | 182.04 | 187.74 | 222.02 | 227.43 | 227.43 | 196.45 | 227.43 | 2584.25 | |
| మొత్తం తప్పనిసరి గా నడిచే స్థలం: | | 367.11 | 378.35 | 579.96 | 571.16 | 556.70 | 524.88 | 412.16 | 454.21 | 449.97 | 436.73 | 409.41 | 434.86 | 5575.51 | |
| మచ్యండ్ పిహెచ్ ఏపి పీర్ | - | 29.51 | 28.65 | 23.16 | 27.21 | 28.23 | 30.94 | 31.85 | 28.20 | 27.35 | 29.25 | 26.42 | 27.21 | 337.98 | |
| తుంగభద్రా పిహెచ్ ఏపి పీర్ | - | 2.57 | 0.40 | 0.10 | 7.92 | 22.57 | 21.68 | 20.59 | 17.23 | 13.86 | 14.55 | 11.39 | 10.49 | 143.35 | |
| యుఎసీల్ | - | 35.05 | 30.79 | 28.73 | 37.66 | 37.75 | 31.80 | 32.62 | 27.87 | 35.87 | 44.15 | 46.41 | 55.26 | 443.96 | |
| ఎల్ ఎస్ ఆర్ | - | 94.14 | 79.37 | 70.57 | 86.15 | 90.77 | 89.05 | 91.16 | 76.74 | 85.23 | 102.42 | 102.42 | 115.82 | 1083.83 | |
| జింకరాయి | - | 7.59 | 5.69 | 4.56 | 5.69 | 7.37 | 7.51 | 8.36 | 8.04 | 9.26 | 10.83 | 10.63 | 11.63 | 97.17 | |
| ఎన్ ఎస్ ఎల్ ఎం ఆర్ బి పి హెచ్ | - | 53.16 | 20.00 | 30.55 | 75.93 | 277.60 | 326.21 | 167.11 | 89.50 | 58.41 | 68.41 | 93.06 | 99.69 | 1359.63 | |
| ఎన్ ఎస్ పి హెచ్ | - | 21.29 | 8.99 | 11.94 | 122.46 | 223.15 | 325.71 | 248.79 | 97.81 | 34.16 | 50.39 | 32.56 | 41.09 | 1218.33 | |
| ఎన్ ఎస్ ఆర్ సి పి హెచ్ | - | 1.85 | 0.00 | 0.00 | 0.68 | 13.11 | 25.93 | 33.23 | 29.24 | 21.26 | 13.31 | 7.13 | 4.46 | 150.19 | |
| ఎన్ ఎస్ ఎల్ సి పి హెచ్ | - | 0.49 | 0.00 | 0.00 | 0.54 | 6.40 | 13.88 | 17.03 | 13.60 | 8.97 | 5.23 | 1.76 | 0.53 | 68.43 | |
| పోచంపాడ్ పి హెచ్ | - | 1.44 | 0.00 | 0.00 | 1.28 | 8.40 | 11.63 | 12.90 | 10.11 | 8.36 | 8.38 | 6.38 | 5.20 | 74.05 | |

అనుబంధం - ఎఫ్ 3

ఆర్థిక సంవత్సరం 2013-14 - విద్యుత్ అవసరాల పై సమిష్టి స్టేషన్ వారి, నెలసరి, వివరాలు

విద్యుత్ అవసరాలు -

వి పి ఈ ఆర్ సి

| ఉత్పత్తి స్థలం | వార్ కాస్ట్ (ఐ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---------------------------|--------|----------|--------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|------------------|---------------|------------------|----------------|---------|
| | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్ - 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| నిజాంసాగర్ పి హెచ్ | - | 0.91 | 0.14 | 0.00 | 0.06 | 0.53 | 1.61 | 2.19 | 0.64 | 0.82 | 1.78 | 1.59 | 1.79 | 12.08 |
| పి ఏ బి ఎం | - | 0.04 | 0.07 | 0.04 | 0.03 | 1.06 | 1.28 | 1.38 | 1.47 | 0.83 | 0.45 | 0.12 | 0.19 | 6.94 |
| మినీ హైడ్రో & ఇతరులు | - | 0.57 | 0.04 | 0.18 | 0.44 | 1.24 | 1.42 | 1.58 | 1.46 | 1.27 | 1.31 | 1.11 | 0.96 | 11.56 |
| సింగూర్ | - | 0.48 | 0.21 | 0.09 | 0.29 | 0.67 | 2.19 | 1.83 | 0.23 | 0.19 | 0.43 | 0.51 | 1.09 | 8.20 |
| ఎస్ ఎస్ ఎల్ ఎం ఎల్ బి పి హెచ్ | - | 58.59 | 23.81 | 15.93 | 91.29 | 323.17 | 388.58 | 224.18 | 109.87 | 85.05 | 90.50 | 114.31 | 117.37 | 1642.65 |
| ప్రియదర్శిని జూరాల హైడ్రో ఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్ట్ ఎ పి షేర్ | - | 0.00 | 0.00 | 4.95 | 4.95 | 83.16 | 83.16 | 49.50 | 19.80 | 19.80 | 9.90 | 9.90 | 0.00 | 285.12 |
| దిగువ జూరాల హైడ్రో ఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్ట్ | - | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 13.35 | 29.00 | 18.10 | 22.58 | 19.82 | 3.14 | 3.78 | 1.73 | 1.65 | 113.14 |
| ఎపిజిపికిఎల్ I - వాడని కెపాసిటీ | - | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ఎపిజిపికిఎల్ II - వాడని కెపాసిటీ | - | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| కొండపల్లి (నాప్టా) | - | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| తల్వర్ స్టేషన్ 2 | 1.32 | 287.53 | 297.07 | 215.70 | 253.24 | 248.47 | 197.47 | 297.07 | 287.53 | 297.07 | 300.11 | 280.80 | 300.11 | 3262.16 |
| కేటిపీఎస్ వి/డి | 1.53 | 294.84 | 304.67 | 221.13 | 230.96 | 304.67 | 294.84 | 304.67 | 294.84 | 304.67 | 304.67 | 275.18 | 304.67 | 3439.80 |

| ఉత్పత్తి స్థలము | వార్ కాస్ట్ (ఐ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|---|----------------------------------|------------------------|-------------|--------|----------|-----------|-------------|-----------------|---------------|-------------|--------------|------------|---------------|-------------|
| | | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 |
| ఎన్ టి పి సి (ఎన్ ఆర్) | 1.69 | 463.54 | 473.98 | 457.97 | 331.30 | 449.96 | 449.96 | 470.50 | 414.47 | 448.92 | 473.98 | 451.70 | 478.85 | 5365.12 |
| ఎన్ టి పి సి సింహాద్రి స్టేజి I | 1.94 | 640.00 | 661.00 | 640.00 | 661.00 | 490.00 | 469.00 | 661.00 | 640.00 | 661.00 | 661.00 | 597.00 | 661.00 | 7442.00 |
| కే టి పి ఎస్ ఏ | 1.97 | 132.56 | 136.89 | 116 | 120.35 | 136.89 | 116.00 | 102.67 | 132.56 | 136.89 | 136.89 | 123.78 | 136.89 | 1528.40 |
| కే టి పి ఎస్ బి | 1.97 | 132.74 | 137.26 | 132.74 | 104.00 | 137.26 | 132.74 | 137.26 | 66.37 | 137.26 | 137.26 | 123.78 | 137.26 | 1515.91 |
| కే టి పి ఎస్ సి | 1.97 | 132.74 | 137.26 | 132.74 | 137.26 | 104.00 | 99.53 | 137.26 | 132.74 | 137.26 | 137.26 | 123.78 | 137.26 | 1549.07 |
| ఎన్ టి పి సి సింహాద్రి స్టేజి II | 1.97 | 174.00 | 180.00 | 174.00 | 180.00 | 180.00 | 343.00 | 355.00 | 169.00 | 368.00 | 386.00 | 346.00 | 398.00 | 3253.00 |
| ఎన్ ఎల్ సి టి ఎస్ II స్టేజి I | 1.99 | 66.79 | 69.57 | 60.18 | 53.14 | 69.57 | 52.92 | 44.17 | 54.20 | 57.83 | 69.57 | 64.66 | 69.57 | 732.18 |
| ఎన్ ఎల్ సి టి ఎస్ II స్టేజి-II | 1.99 | 117.18 | 116.09 | 117.18 | 101.10 | 84.75 | 99.74 | 106.82 | 85.02 | 89.65 | 120.99 | 113.63 | 120.99 | 1273.12 |
| బి ఎస్ ఈ ఎస్ (రిలయన్స్) | 2.03 | 37.73 | 37.36 | 36.99 | 36.62 | 36.26 | 35.90 | 35.54 | 35.19 | 34.84 | 34.50 | 34.16 | 33.82 | 428.90 |
| ఎపి జి పి సి ఎల్ II - కేటాయించిన కెపాసిటీ | 2.07 | 18.61 | 19.23 | 18.61 | 19.23 | 0.62 | 18.61 | 19.23 | 18.61 | 19.23 | 19.23 | 17.99 | 19.23 | 208.43 |
| వేమగిరి | 2.09 | 12.30 | 11.72 | 9.43 | 8.09 | 6.70 | 5.37 | 4.17 | 3.72 | 3.18 | 2.39 | 1.98 | 1.81 | 70.87 |
| గౌతమీ | 2.09 | 17.14 | 14.70 | 8.88 | 7.10 | 8.40 | 6.74 | 5.79 | 4.67 | 3.99 | 3.32 | 2.48 | 2.28 | 85.48 |
| జివిక ఎక్స్‌ప్రెస్ | 2.10 | 0.00 | 3.98 | 5.61 | 4.81 | 3.99 | 3.19 | 2.75 | 2.21 | 1.89 | 1.57 | 1.17 | 1.08 | 32.24 |
| కోనసీమ | 2.11 | 16.40 | 14.07 | 11.32 | 9.71 | 8.04 | 3.53 | 5.55 | 4.46 | 3.81 | 3.17 | 2.38 | 2.18 | 84.62 |
| స్కెక్టమ్ | 2.15 | 73.14 | 71.67 | 70.24 | 68.84 | 67.46 | 66.11 | 64.79 | 63.49 | 62.22 | 60.98 | 59.76 | 58.56 | 787.26 |

| ఉత్పత్తి స్థలం | వార్ కాస్ట్ (ఐ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|----------------------------------|------------------------|-------------|--------|----------|-----------|-------------|-----------------|---------------|-------------|--------------|------------|---------------|-------------|
| | | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 |
| జివికె | 2.15 | 80.10 | 79.90 | 79.70 | 79.50 | 79.31 | 79.11 | 78.91 | 78.71 | 78.52 | 78.32 | 78.12 | 77.93 | 948.14 |
| కొండపల్లి (గ్యాస్) | 2.20 | 120.58 | 120.19 | 119.80 | 119.41 | 119.02 | 118.63 | 118.25 | 117.86 | 117.48 | 117.10 | 116.72 | 116.34 | 1421.36 |
| డి ఎస్ టి పి పి □1 | 2.23 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 473.11 | 427.30 | 473.11 | 1373.52 |

| ఉత్పత్తి స్థానము | వార్ కాస్ట్ (ఐ /కే డబ్ల్యూ హెచ్) | విద్యుత్ లభ్యత (ఎం యు) | | | | | | | | | | | | |
|--|---|------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|----------------|------------------|----------------|-----------------|
| | | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
| ఆర్ టీ పి పి I | 3.23 | 247.52 | 255.89 | 247.52 | 255.89 | 255.95 | 185.68 | 127.95 | 247.52 | 255.89 | 255.89 | 231.14 | 255.89 | 2822.73 |
| ఆర్ టీ పి పి స్టేజి II | 3.23 | 247.52 | 255.89 | 247.52 | 194.01 | 194.04 | 247.52 | 255.89 | 247.52 | 255.89 | 255.89 | 231.14 | 255.89 | 2888.73 |
| ఆర్ టీ పి పి స్టేజి III | 3.23 | 123.76 | 127.95 | 123.76 | 66.07 | 127.97 | 123.76 | 127.95 | 123.76 | 127.95 | 127.95 | 115.57 | 127.95 | 1444.38 |
| ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి ఆధారిత ఐ పి పి లు | 8.97 | 674.82 | 675.57 | 675.20 | 405.62 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2431.21 |
| మొత్తం వితరణ (ఎం యు): | | 6739.47 | 6796.35 | 6520.14 | 6364.82 | 6597.50 | 6845.04 | 6519.77 | 6137.89 | 6485.19 | 7113.71 | 6559.15 | 7160.75 | 79839.77 |
| నెలసరి అవసరాలు (ఎం యు): | | 7072.20 | 6916.14 | 6866.14 | 7175.61 | 7702.52 | 7444.23 | 7906.69 | 7463.41 | 7447.53 | 7506.14 | 7658.17 | 8775.64 | 89934.43 |
| మార్కెట్ కొనుగోలు (ఎం యు) | 6.00 | 332.74 | 119.80 | 346.00 | 810.79 | 1105.02 | 599.19 | 1386.92 | 1325.53 | 962.34 | 392.43 | 1099.02 | 1614.89 | 10094.66 |
| నెలసరి అవసరాలు (ఎం యు) | | 6739.47 | 6796.35 | 6520.14 | 6364.82 | 6597.50 | 6845.04 | 6519.77 | 6137.89 | 6485.19 | 7113.71 | 6559.15 | 7160.75 | 79839.77 |

అనుబంధం జి

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరాల లెక్కలు

విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) లో వోల్టేజి వారీ సేల్స్ (యం యు) మరియు వోల్టేజి వారీ నష్టాలు (%)

| వివిధ వోల్టేజి(%) లో నష్టాలు | | | ఆ.సం.2013-14 | | వివిధ స్థాయి లో ఉత్పాదక నష్టాల మొత్తం | | | |
|---|-------------|-----------|--------------|----------|---------------------------------------|----------|-----------|-----------|
| డిస్కం | వోల్టేజి | నష్టాల(%) | వోల్టేజి | సేల్స్ | ఎల్ టీ | 11కే వి | 33 కే వి | 132 కే వి |
| సిపి డిసిఎల్ | ఎల్ టీ | 8.00 | ఎల్ టీ | 19497.72 | 21193.17 | 22308.6 | 23235.708 | 24208.91 |
| సి జి ఎస్ షేర్ | 11kV | 5.00 | 11kV | 4340.99 | | 4569.47 | 4759.36 | 4958.70 |
| 46.06% | 33kV | 3.99 | 33kV | 6078.26 | | | 6330.86 | 6596.02 |
| సి జి ఎస్ (ఎం యు) | 132kV | 4.02 | 132kV | 4218.52 | | | | 4395.21 |
| 7390.12 | పిజి సిఐఎల్ | 4.60 | మొత్తం | 34135.49 | 21193.17 | 26878.07 | 34325.93 | 40158.84 |
| %వోల్టేజి లో తెలిపిన నష్టాలు : | | | | | 11.31% | 12.84% | 15.00% | |
| | | | | | నష్టాలు డి : | | 4408.96 | |
| | | | | | మొత్తం నష్టాలు | | 1614.39 | |
| | | | | | పి జి సి నష్టాలు | | 339.95 | 40498.79 |
| నష్టాలు (ఎం యు) & %నష్టాలు పి జి సి ఐ ఎల్ తో కలిపి: | | | | | మొత్తం | | 6363.29 | 15.71% |

| డిస్కం | వోల్టేజి | నష్టాల(%) | వోల్టేజి | సేల్స్ | ఎల్ టి | 11కే వి | 33 కే వి | 132 కే వి |
|---|----------------|-----------|----------|----------|---------|---------------------|----------|-----------|
| ఈపి డి సి ఎల్ | ఎల్ టి . | 5.01 | ఎల్ టి. | 7146.69 | 7523.62 | 7855.11 | 8130.74 | 8471.29 |
| సి జి ఎస్ షర్ | 11kV | 4.22 | 11kV | 1992.87 | | 2080.68 | 2153.69 | 2243.89 |
| 15.80% | 33kV | 3.39 | 33kV | 1328.47 | | | 1375.08 | 1432.68 |
| సి జి ఎస్ (ఎం యు) | 132kV | 4.02 | 132kV | 2760.12 | | | | 2875.73 |
| 2535.04 | పిజి సిఐఎల్ | 4.60 | మొత్తం | 13228.15 | 7523.62 | 9935.78 | 11659.51 | 15023.58 |
| %వోల్టేజి లో తెలిపిన నష్టాలు : | | | | | | 8.01% | 10.22% | 11.95% |
| | | | | | | నష్టాలు డి : | 1191.48 | |
| | | | | | | మొత్తం నష్టాలు | 603.95 | |
| | | | | | | పి జి సి నష్టాలు | 116.61 | 15140.19 |
| నష్టాలు (ఎం యు) & %నష్టాలు .పి జి సి ఐ ఎల్ తో కలిపి: | | | | | | మొత్తం | 1912.04 | 12.63% |

| డిస్కం | వోల్టేజి | నష్టాల(%) | వోల్టేజి | సీల్స్ | ఎల్ టి | 11కే వి | 33 కే వి | 132 కే వి |
|----------------------|----------------|-----------|---|----------|---------|------------|----------|-----------|
| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ఎల్ టి . | 7.00 | L.T. | 7709.37 | 8289.64 | 8657.59 | 9018.32 | 9396.04 |
| సి జి ఎస్ పేర్ | 11kV | 4.25 | 11kV | 1265.68 | | 1321.86 | 1376.94 | 1434.61 |
| 15.87% | 33kV | 4.00 | 33kV | 220.34 | | | 229.52 | 239.13 |
| సి జి ఎస్ (ఎం యు) | 132kV | 4.02 | 132kV | 1409.89 | | | | 1468.94 |
| 2546.27 | పిజి సిఐఎల్ | 4.60 | మొత్తం | 10605.28 | 8289.64 | 9979.45 | 10624.78 | 12538.73 |
| | | | %వోల్టేజి లోతెలిపిన నష్టాలు : | | | నష్టాలు డి | | |
| | | | | | | : | 1429.39 | |
| | | | | | | మొత్తం | | |
| | | | | | | నష్టాలు | 504.06 | |
| | | | | | | పి జి సి | | |
| | | | | | | నష్టాలు | 117.13 | 12655.85 |
| | | | నష్టాలు (ఎం యు) & %నష్టాలు .పి జి సి ఐ ఎల్ తో కలిపి: | | | మొత్తం | 2050.58 | 16.20% |

| డిస్కం | వోల్టేజి | నష్టాల(%) | వోల్టేజి | సేల్స్ | ఎల్ టి | 11కే వి | 33 కే వి | 132 కే వి |
|---|----------------|-----------|----------|----------|----------|---------------------|-----------|-----------|
| ఎస్సీ డి సి ఎల్ | ఎల్ టి . | 6.00 | ఎల్ టి | 12099.36 | 12871.66 | 13442.99 | 14003.113 | 14589.615 |
| సి జి ఎస్ షేర్ | 11kV | 4.25 | 11kV | 1751.71 | | 1829.46 | 1905.69 | 1985.51 |
| 22.27% | 33kV | 4.00 | 33kV | 2656.15 | | | 2766.82 | 2882.71 |
| సి జి ఎస్ (ఎం యు) | 132kV | 4.02 | 132kV | 1936.30 | | | | 2017.40 |
| 3573.12 | పిజి సిఐఎల్ | 4.60 | మొత్తం | 18443.52 | 12871.66 | 15272.45 | 18675.63 | 21475.23 |
| %వోల్టేజి లోతెలిపిన నష్టాలు : | | | | | | 9.31% | 11.61% | 14.12% |
| | | | | | | నష్టాలు డి : | 2168.40 | |
| | | | | | | మొత్తం నష్టాలు | 863.30 | |
| | | | | | | పి జి సి నష్టాలు | 164.36 | 21639.60 |
| నష్టాలు (ఎం యు) & % నష్టాలు పి జి సి ఐ ఎల్ తో కలిపి: | | | | | | మొత్తం | 3196.07 | 14.77% |

| డిస్కం | వోల్టేజి | నష్టాల(%) | వోల్టేజి | సీల్స్ | ఎల్ టి | 11కే వి | 33 కే వి | 132 కే వి |
|---|-------------|-----------|-------------------------------|----------|----------|--------------------------------------|-----------|-----------|
| అన్ని డిస్కంలు | ఎల్ టి . | 6.87 | L.T. | 46453.14 | 49878.10 | 52264.29 | 54387.88 | 56665.85 |
| సి జి ఎస్ పేర్ | 11kV | 4.57 | 11kV | 9351.26 | | 9801.47 | 10195.68 | 10622.71 |
| 100.00% | 33kV | 3.90 | 33kV | 10283.21 | | | 10702.28 | 11150.54 |
| సి జి ఎస్ (ఎం యు) | 132kV | 4.02 | 132kV | 10324.84 | | | | 10757.28 |
| 16044.54 | పిజి సిఐఎల్ | 4.60 | మొత్తం | 76412.45 | 49878.10 | 62065.75 | 75285.85 | 89196.38 |
| నష్టాలు (ఎం యు) | | | %వోల్టేజి లోతెలిపిన నష్టాలు : | | | 10.09% | 12.22% | 14.33% |
| 16044.54 | 738.05 | | | | | నష్టాలు డి : | 9198.24 | |
| | | | | | | మొత్తం నష్టాలు | 3585.69 | |
| | | | | | | పి జి సి నష్టాలు | 738.05 | 89934.43 |
| నష్టాలు (ఎం యు) & %నష్టాలు పి జి సి ఐ ఎల్ తో కలిపి: | | | | | | మొత్తం | 13521.98 | 15.04% |
| | | | | | | పి పి ఫైల్ చేసిన ఎం యు : | 103535.36 | |
| | | | | | | పి పి ఎం యు తరువాత నష్టాల సద్దుబాటు: | 89934.43 | |
| | | | | | | ఎం యు లో తేడా : | 13600.93 | |

| క్రమసంఖ్య | ఉత్పత్తి స్థలం | ప్లాంట్ కెపాసిటీ (ఎం డబ్ల్యూ) | అవసరాలు &వితరణ (ఎం యు) | | ధర అంశం (కొట్లలో) | మొత్తం (కొట్లలో) | క్రమసంఖ్య | ఉత్పత్తి స్థలం | ప్లాంట్ కెపాసిటీ (ఎం డబ్ల్యూ) |
|-----------|--|--|------------------------------|-----------------|-------------------------|---------------------|---------------|-------------------|----------------------------------|
| | | | నికర అవసరాలు | వితరణ | స్థిర | ఇన్వెంటివ్ | | | |
| | మొత్తం ధర్మల్ | 6492.50 | 35958.21 | 35958.21 | 4094.71 | 106.59 | 114.67 | 0.00 | 4315.97 |
| | హైడ్రల్ | | | | | | | | |
| 17 | మచ్యుండ్ పి హెచ్ ఏపి పేర్ | 84.00 | 337.98 | 337.98 | 15.16 | 0.00 | 0.82 | 0.00 | 15.98 |
| 18 | తుంగభద్రా పి హెచ్ ఏపి పేర్ | 57.60 | 143.35 | 143.35 | 10.40 | 0.00 | 0.35 | 0.00 | 10.74 |
| 19 | యు ఎస్ ఎల్ | 240.00 | 443.96 | 443.96 | 44.53 | 0.00 | 1.07 | 0.00 | 45.61 |
| 20 | ఎల్ ఎస్ ఆర్ | 460.00 | 1083.83 | 1083.83 | 85.36 | 0.00 | 2.62 | 0.00 | 87.98 |
| 21 | డొంకరాయి (*చిన్న హైడ్రల్) | 25.00 | 97.17 | 97.17 | 4.64 | 0.00 | 0.23 | 0.00 | 4.87 |
| 22 | ఎస్ ఎస్ ఎల్ ఎం కుడి కాల్వ | 770.00 | 1359.63 | 1359.63 | 156.43 | 0.00 | 3.29 | 0.00 | 159.72 |
| 23 | ఎస్ ఎస్ పి హెచ్ | 815.60 | 1218.33 | 1218.33 | 134.85 | 0.00 | 2.94 | 0.00 | 137.79 |
| 24 | ఎస్ ఎస్ ఆర్ సి పి హెచ్ | 90.00 | 150.19 | 150.19 | 14.88 | 0.00 | 0.36 | 0.00 | 15.24 |
| 25 | ఎస్ ఎస్ ఎల్ సి పి హెచ్ | 60.00 | 68.43 | 68.43 | 9.92 | 0.00 | 0.17 | 0.00 | 10.09 |
| 26 | పోచంపాడి పి హెచ్ (*చిన్న హైడ్రల్) | 27.00 | 74.05 | 74.05 | 17.63 | 0.00 | 0.18 | 0.00 | 17.81 |
| 27 | నిజాంసాగర్ పి హెచ్ (*చిన్న హైడ్రల్) | 10.00 | 12.08 | 12.08 | 4.69 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 4.72 |
| 28 | పి ఏబి ఎం (*చిన్న హైడ్రల్) | 20.00 | 6.94 | 6.94 | 9.38 | 0.00 | 0.02 | 0.00 | 9.39 |
| 29 | మినీ హైడ్రో & ఇతరుల | 14.16 | 11.56 | 11.56 | 5.70 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 5.73 |
| 30 | సింగూర్ (*చిన్న హైడ్రల్) | 15.00 | 8.20 | 8.20 | 8.51 | 0.00 | 0.02 | 0.00 | 8.53 |
| 31 | ఎస్ ఎస్ ఎల్ఎం ఎల్ సి పి హెచ్ | 900.00 | 1642.65 | 1642.65 | 502.22 | 0.00 | 3.97 | 0.00 | 506.19 |

| క్రమసంఖ్య | ఉత్పత్తి స్థలము | ప్లాంట్ కెపాసిటీ (ఎం డబ్ల్యూ) | అవసరాలు &వితరణ (ఎం యు) | | ధర అంశం (కోట్లలో) | మొత్తం (కోట్లలో) | క్రమసంఖ్య | ఉత్పత్తి స్థలము | ప్లాంట్ కెపాసిటీ (ఎం డబ్ల్యూ) |
|-----------|---|--|------------------------------|-----------------|-------------------------|---------------------|---------------|--------------------|----------------------------------|
| | | | నికర అవసరాలు | వితరణ | స్థిర | ఇన్వెంటివ్ | | | |
| 32 | ప్రియదర్శిని జరాల హైడ్రో ఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్ట్ రివీసి పేర్ | 234.00 | 285.12 | 285.12 | 123.78 | 0.00 | 0.69 | 0.00 | 124.47 |
| 33 | దిగువ జరాల హైడ్రో ఎలక్ట్రిక్ ప్రాజెక్ట్ | | 113.14 | 113.14 | 66.09 | | 0.55 | 0.00 | 66.64 |
| 34 | పోచంపాడు IV (కొత్త ప్రాజెక్ట్) | 9.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | మొత్తం హైడ్రో | 3831.36 | 7056.61 | 7056.61 | 1214.16 | 0.00 | 17.33 | 0.00 | 1231.49 |
| | మొత్తం ఆపి టెన్ కో | 10323.86 | 43014.82 | 43014.82 | 5308.87 | 106.59 | 132.00 | 0.00 | 5547.46 |

అనుబంధం - I1

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: అన్ని డిస్కంలు

ఏ ఆర్ ఆర్ లో పైలైన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (కోట్లు) | చర ధర (కోట్లు) | ఇతరుల ధర (కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (కోట్లు) | సరాసరి ధర (ఐ/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------------|---------------------------|-------------------|----------------|-------------------|--------------------------------------|-------------------------------|
| ఏపి జెన్ కో థర్మల్ | 42342.00 | 4911.00 | 11020.00 | 221.00 | 16152.00 | 3.81 |
| ఏపి జెన్ కో హైడ్రల్ | 3754.00 | 1280.00 | - | 17.00 | 1298.00 | 3.46 |
| సి జి ఎస్ | 24111.00 | 2233.00 | 4429.00 | - | 6662.00 | 2.76 |
| బున్గ్లెడ్ ఐవర్ | | | | | | |
| జే ఎన్ ఎస్ ఎస్ ఎం | 308.00 | - | 80.70 | - | 80.70 | 2.62 |
| ఎన్ సి ఈ | 3473.00 | - | 1543.00 | - | 1543.00 | 4.44 |
| ఐ పి పి లు | 5270.00 | 514.00 | 1172.00 | 24.00 | 1710.00 | 3.24 |
| ఏపి జి పి సి ఎల్ | 288.00 | 18.00 | 56.00 | - | 74.00 | 2.57 |
| *ఇతరులు (ఎల్ వి ఎస్ & శ్రీవత్స) | 43.00 | 43.00 | 11.00 | 9.00 | 63.00 | 2.67 |
| మధ్య తరహా | 3052.00 | - | 1149.00 | - | 1149.00 | 3.76 |
| చిన్న తరహా కొనుగోలు | 13753.00 | - | 7028.00 | - | 7028.00 | 5.11 |
| హిందుజా | 1133.00 | 172.00 | 198.00 | - | 371.00 | 3.27 |
| ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి | 6008.00 | 619.00 | 5389.00 | - | 6008.00 | 10.00 |
| మొత్తం | 103535.00 | 9790.00 | 32075.70 | 271.00 | 42138.70 | 4.07 |

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: అన్ని డిస్కంలు

ఏపీ ఈ ఆర్ సి ఆమోదించిన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర ('కోట్లు) | ఇన్వెంటివ్ కొట్టలో | ఆదాయపు కోట్లు | చర ధర (' కోట్లు) | ఇతరుల ధర (' కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (' కోట్లు) | సరాసరి ధర (ఐ/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------|------------------------------|--------------------|-----------------------|------------------|----------------------|-------------------------|--|-------------------------------------|
| ఏపీ జెన్ కో మొత్తం | 43014.82 | 5308.87 | 9017.29 | 106.59 | 132.00 | 0.00 | 14564.75 | 3.39 |
| ధర్మల్ | 35958.21 | 4094.71 | 9017.29 | 106.59 | 114.67 | 0.00 | 13333.26 | 3.71 |
| నైడో | 7056.61 | 1214.16 | 0.00 | 0.00 | 17.33 | 0.00 | 1231.49 | 1.75 |
| | | | | | | | | |
| మొత్తం సి జి ఎస్ | 26739.54 | 2233.45 | 5302.07 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 7535.52 | 2.82 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఎస్ ఆర్) | 6789.12 | 413.00 | 1245.39 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1658.39 | 2.44 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఈ ఆర్) | 3262.16 | 228.00 | 430.61 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 658.61 | 2.02 |
| ఎన్ టి పి సి -సింహాద్రి | 10695.00 | 1253.00 | 2081.10 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3334.10 | 3.12 |
| ఎన్ ఎల్ సి | 2005.30 | 126.45 | 399.30 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 525.75 | 2.62 |
| ఎన్ పి సి | 2102.28 | 0.00 | 604.39 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 604.39 | 2.87 |
| కొత్త రాసి జి ఎస్ | 1885.69 | 213.00 | 541.29 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 754.29 | 4.00 |
| ఏపీ జి పి సి ఎల్ | 278.70 | 18.21 | 59.52 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 77.73 | 2.79 |
| | | | | | | | | |
| ఐ పి పి లు | 3858.87 | 410.48 | 830.77 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1241.26 | 3.22 |
| | | | | | | | | |
| ఎన్ సి ఈ | 3473.23 | 0.00 | 1543.34 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1543.34 | 4.44 |
| ఇతరులు | 2474.61 | 293.49 | 2191.69 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2485.18 | 10.04 |
| | | | | | | | | |
| మార్కెట్ | 10094.66 | 0.00 | 6056.79 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6056.79 | 6.00 |
| మొత్తం | 89934.43 | 8264.50 | 25001.48 | 106.59 | 132.00 | 0.00 | 33504.57 | 3.73 |
| ఆర్ ఈ సి పరిధిలో కొనుగోలు | 813.49 | | 122.02 | | | | 122.02 | 1.50 |
| అన్నింటిని మొత్తం | 89934.43 | 8264.50 | 25123.51 | 106.59 | 132.00 | 0.00 | 33626.59 | 3.74 |

అనుబంధం - I2

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: సి పి డి సి ఎల్

ఏ ఆర్ ఆర్ లో పైలైన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (`కోట్లు) | చర ధర (`కోట్లు) | ఇతరుల ధర (`కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (` కోట్లు) | సరాసరి ధర (బి/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------------|------------------------------|-----------------------|--------------------|-----------------------|--|--|
| ఏపి జెన్ కో ఠ ధర్మల్ | 19290.85 | 2237.37 | 5020.74 | 100.80 | 7358.91 | 3.81 |
| ఏపి జెన్ కో ఠ హైడల్ | 1729.08 | 589.68 | - | 7.98 | 597.66 | 3.46 |
| సి జి ఎస్ | 11106.07 | 1028.73 | 2039.97 | - | 3068.70 | 2.76 |
| బున్గేడ్ పవర్ | 165.66 | - | 43.40 | - | 43.40 | 2.62 |
| జే ఎన్ ఎస్ ఎస్ ఎం | 1292.73 | - | 606.75 | - | 606.75 | 4.69 |
| ఎన్ సి ఈ | 2427.45 | 236.79 | 539.64 | 10.97 | 787.40 | 3.24 |
| ఐ పి పి లు | 132.45 | 8.39 | 25.94 | - | 34.33 | 2.59 |
| ఏపి జి పి సి ఎల్ | - | - | - | - | - | - |
| *ఇతరులు (ఎల్ వి ఎస్ & శ్రీవత్స) | 1405.68 | - | 529.20 | - | 529.20 | 3.76 |
| చిన్న తరహా కొనుగోలు | 6334.76 | - | 3237.06 | - | 3237.06 | 5.11 |
| హిందుజా | 521.84 | 79.38 | 91.33 | - | 170.71 | 3.27 |
| ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి | 1443.34 | 148.66 | 1294.67 | - | 1443.33 | 10.00 |
| పూల్ కొనుగోలు | 494.30 | - | 252.59 | - | 252.59 | 5.11 |
| పూల్ సేల్స్ | -395.7 | - | -202.2 | - | -202.2 | 5.11 |
| మొత్తం | 45948.51 | 4329 | 13479.093 | 119.75 | 17927.84 | 3.90 |

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: సి పి డి సి ఎల్

ఏపి ఈ ఆర్ సి ఆమోదించిన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (కోట్లు) | ఇన్వెంటీన్ కోట్లలో | ఆదాయపు కోట్లు | చర ధర (కోట్లు) | ఇతరుల ధర (కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (కోట్లు) | సరాసరి ధర (ఐ/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------|------------------------------|----------------------|-----------------------|------------------|-------------------|----------------------|---|---|
| ఏపి జిన్ కో మొత్తం | 19,813 | 2,445.27 | 4,153.37 | 49.09 | 60.80 | - | 6,708.52 | 3.39 |
| ధర్మల్ | 16,562 | 1,886.02 | 4,153.37 | 49.09 | 52.82 | - | 6,141.30 | 3.71 |
| సైడ్రో | 3,250.27 | 559.24 | - | - | 7.98 | - | 567.22 | 1.75 |
| మొత్తం సి జి ఎస్ | 12,316.23 | 1,028.73 | 2,442.14 | - | - | - | 3,470.86 | 2.82 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఎస్ ఆర్) | 3,127.07 | 190.23 | 573.63 | - | - | - | 763.85 | 2.44 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఈ ఆర్) | 1,502.55 | 105.02 | 198.34 | - | - | - | 303.35 | 2.02 |
| ఎన్ టి పి సి -సింహాద్రి | 4,926.12 | 577.13 | 958.56 | - | - | - | 1,535.69 | 3.12 |
| ఎన్ ఎల్ సి | 923.64 | 58.24 | 183.92 | - | - | - | 242.16 | 2.62 |
| ఎన్ పి సి | 968.31 | - | 278.38 | - | - | - | 278.38 | 2.87 |
| కొత్త ఠాసి జి ఎస్ | 868.55 | 98.11 | 249.32 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 347.43 | 4.00 |
| ఏపి జి పి సి ఎల్ | 128.37 | 8.39 | 27.41 | - | - | - | 35.80 | 2.79 |
| ఐ పి పి లు | 1,777.40 | 189.07 | 382.65 | - | - | - | 571.72 | 3.22 |
| ఎన్ సి ఈ | 1,292.73 | - | 606.75 | - | - | - | 606.75 | 4.69 |
| | | | | | | | | |
| ఇతరులు | 1,119.81 | 115.34 | 1,004.47 | - | - | - | 1,119.81 | 10.00 |
| మార్కెట్ | 4,649.60 | - | 2,789.76 | - | - | - | 2,789.76 | 6.00 |
| మొత్తం | 41096.76 | 3786.79 | 11406.55 | 49.09 | 60.80 | 0.00 | 15303.23 | 3.72 |
| డి నుంచి డి (పూల్ సేల్స్) | 597.98 | 0 | 269.09 | 0 | 0 | 0.00 | 269.09 | 4.50 |
| ఆర్ ఈ సి పరిధిలో కొనుగోలు | (635.49) | 0 | -95.32 | 0 | 0 | 0.00 | -95.32 | 1.50 |
| అన్నింటిని మొత్తం | 40498.79 | 3786.79 | 11232.79 | 49.09 | 60.80 | 0.00 | 15129.47 | 3.74 |

అనుబంధం - 13

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఈ పి డి సి

ఎల్

ఏ ఆర్ ఆర్ లో పైలైన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (కోట్లు) | చర ధర (కోట్లు) | ఇతరుల ధర (కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (కోట్లు) | సరాసరి ధర (ఐ/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|------------------------------------|------------------------------|----------------------|-------------------|----------------------|---|---|
| ఎపి జెన్ కో థర్మల్ | 6120.86 | 709.90 | 1593.05 | 31.99 | 2334.94 | 3.81 |
| ఎపి జెన్ కో హైడ్రల్ | 593.13 | 202.28 | - | 2.74 | 205.02 | 3.46 |
| సి జి ఎస్ | 3809.55 | 352.89 | 699.78 | - | 1052.67 | 2.76 |
| బుస్లేడ్ పవర్ జే ఎస్ ఎస్ ఎస్ ఎం | 71.13 | - | 18.62 | - | 18.62 | 2.62 |
| ఎస్ సి ఈ | 425.43 | - | 188.54 | - | 188.54 | 4.43 |
| ఐ పి పి లు | 832.69 | 81.23 | 185.11 | 3.76 | 270.1 | 3.24 |
| ఎపి జి పి సి ఎల్ | 45.43 | 2.88 | 8.9 | - | 11.78 | 2.59 |
| *ఇతరులు (ఎల్ వి ఎస్ & శ్రీవత్స) | 43.4 | 43.70 | 10.89 | 9.00 | 63.59 | 14.65 |
| మధ్య తరహా | 482.19 | - | 181.53 | - | 181.53 | 3.76 |
| చిన్న తరహా కొనుగోలు | 2173.02 | - | 1110.41 | - | 1110.41 | 5.11 |
| హిందుజా | 179.01 | 27.23 | 31.33 | - | 58.56 | 3.27 |
| ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి | 2222.56 | 228.92 | 1993.64 | - | 2222.56 | 10.00 |
| పూల్ కొనుగోలు | 481.69 | - | 246.14 | - | 246.14 | 5.11 |
| పూల్ సేల్స్ | -382.95 | - | -195.69 | - | -195.69 | 5.11 |
| మొత్తం | 17097.14 | 1649.03 | 6072.25 | 47.49 | 7768 | 4.54 |

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఈ పి డి సి ఎల్

ఏపి ఈ ఆర్ సి ఆమోదించిన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (కోట్లు) | ఇన్వెంటీవ్ కొట్టలో | ఆదాయపు షోట్లు | చర ధర (' కోట్లు) | ఇతరుల ధర (' కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (' కోట్లు) | సరాసరి ధర (ఐ/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------|---------------------------|-------------------|--------------------|---------------|------------------|---------------------|--|-------------------------------|
| ఏపి జెన్ కో మొత్తం | 6,796.34 | 838.80 | 1,424.73 | 16.84 | 20.86 | - | 2,301.23 | 3.39 |
| ధర్మల్ | 5,681.40 | 646.96 | 1,424.73 | 16.84 | 18.12 | - | 2,106.66 | 3.71 |
| చైల్డ్ | 1,114.94 | 191.84 | - | - | 2.74 | - | 194.58 | 1.75 |
| మొత్తం సి జి ఎస్ | 4,224.85 | 352.89 | 837.73 | - | - | - | 1,190.61 | 2.82 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఎస్ ఆర్) | 1,072.68 | 65.25 | 196.77 | - | - | - | 262.03 | 2.44 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఈ ఆర్) | 515.42 | 36.02 | 68.04 | - | - | - | 104.06 | 2.02 |
| ఎన్ టి పి సి -సింహాద్రి | 1,689.81 | 197.97 | 328.81 | - | - | - | 526.79 | 3.12 |
| ఎన్ ఎల్ సి | 316.84 | 19.98 | 63.09 | - | - | - | 83.07 | 2.62 |
| ఎన్ పి సి | 332.16 | - | 95.49 | - | - | - | 95.49 | 2.87 |
| కొత్త □సి జి ఎస్ | 297.94 | 33.65 | 85.52 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 119.18 | 4.00 |
| ఏపి జి పి సి ఎల్ | 44.03 | 2.88 | 9.40 | - | - | - | 12.28 | 2.79 |
| ఐ పి పి లు | 609.70 | 64.86 | 131.26 | - | - | - | 196.12 | 3.22 |
| ఎన్ సి ఈ | 425.43 | - | 188.54 | - | - | - | 188.54 | 4.43 |
| ఇతరులు | 427.53 | 82.64 | 355.46 | - | - | - | 438.10 | 10.25 |
| మార్కెట్ | 1,594.96 | - | 956.97 | - | - | - | 956.97 | 6.00 |
| మొత్తం | 14122.84 | 1342.06 | 3904.10 | 16.84 | 20.86 | 0.00 | 5283.86 | 3.74 |
| డి నుంచి డి (ఫూల్) సేల్స్ | (1,017.35) | 0 | -457.81 | 0 | 0 | 0.00 | -457.81 | 4.50 |
| ఆర్ ఈ సి పరిధిలో కొనుగోలు | (298.40) | 0 | -44.76 | 0 | 0 | 0.00 | -44.76 | 1.50 |
| అన్నింటిని మొత్తం | 15438.59 | 1342.06 | 4406.67 | 16.84 | 20.86 | 0.00 | 5786.43 | 3.75 |

అనుబంధం - 14

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఎన్ పి డి సి ఎల్

డిస్కంలు పైల్ చేసిన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (కోట్లు) | చర ధర (' కోట్లు) | ఇతరుల ధర (' కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (' కోట్లు) | సరాసరి ధర (ఐ/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------|---------------------|--|-------------------------------|
| ఎపి జెన్ కో థర్మల్ | 7303.10 | 847.02 | 1900.74 | 38.16 | 2785.92 | 3.81 |
| ఎపి జెన్ కో హైడ్రో | 595.75 | 203.18 | - | 2.75 | 205.93 | 3.46 |
| సి జి ఎస్ | 3826.43 | 354.45 | 702.88 | - | 1057.33 | 2.76 |
| బున్లెడ్ పవర్ జే ఎన్ ఎన్ ఎస్ ఎం | 71.13 | - | 18.62 | - | 18.62 | 2.62 |
| ఎన్ సి ఈ | 469.41 | - | 208.67 | - | 208.67 | 4.45 |
| ఐ పి పి లు | 836.38 | 81.59 | 185.93 | 3.78 | 271.30 | 3.24 |
| ఎపి జి పి సి ఎల్ | 45.64 | 2.89 | 8.94 | - | 11.83 | 2.59 |
| *ఇతరులు (ఎల్ వి ఎస్ & శ్రీవత్స) | - | - | - | - | - | - |
| మధ్య తరహా | 484.33 | - | 182.34 | - | 182.34 | 3.76 |
| చిన్న తరహా కొనుగోలు | 2182.64 | - | 1115.33 | - | 1115.33 | 5.11 |
| హిందుజా | 179.80 | 27.35 | 31.47 | - | 58.82 | 3.27 |
| ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి | - | - | - | - | - | - |
| పూల్ కొనుగోలు | 380.30 | - | 194.34 | - | 194.34 | 5.11 |
| పూల్ సేల్స్ | -822.14 | - | -420.11 | - | -420.11 | 5.11 |
| మొత్తం | 15552.77 | 1516.48 | 4129.15 | 44.69 | 5690.32 | 3.66 |

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఎన్ పి డి సి ఎల్

ఎపి ఈ ఆర్ సి ఆమోదించిన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (కోట్లు) | ఇన్స్టాంటీవ్ కొట్టలో | అదాయపు కోట్లు | చర ధర (' కోట్లు) | ఇతరుల ధర (' కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (' కోట్లు) | సరాసరి ధర (బి/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------|---------------------------|-------------------|----------------------|---------------|------------------|---------------------|--|--------------------------------|
| ఎపి జెన్ కో మొత్తం | 6,826.45 | 842.52 | 1,431.04 | 16.92 | 20.95 | - | 2,311.43 | 3.39 |
| ధర్మల్ | 5,706.57 | 649.83 | 1,431.04 | 16.92 | 18.20 | - | 2,115.99 | 3.71 |
| హైడ్రో | 1,119.88 | 192.69 | - | - | 2.75 | - | 195.44 | 1.75 |
| మొత్తం సి జి ఎస్ | 4,243.57 | 354.45 | 841.44 | - | - | - | 1,195.89 | 2.82 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఎస్ ఆర్) | 1,077.43 | 65.54 | 197.64 | - | - | - | 263.19 | 2.44 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఈ ఆర్) | 517.70 | 36.18 | 68.34 | - | - | - | 104.52 | 2.02 |
| ఎన్ టి పి సి -సింహాద్రి | 1,697.30 | 198.85 | 330.27 | - | - | - | 529.12 | 3.12 |
| ఎన్ ఎల్ సి | 318.24 | 20.07 | 63.37 | - | - | - | 83.44 | 2.62 |
| ఎన్ పి సి | 333.63 | - | 95.92 | - | - | - | 95.92 | 2.87 |
| కొత్త ఠసి జి ఎస్ | 299.26 | 33.80 | 85.90 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 119.71 | 4.00 |
| ఎపి జి పి సి ఎల్ | 44.23 | 2.89 | 9.45 | - | - | - | 12.34 | 2.79 |
| | | | | | | | | |
| ఐ పి పి లు | 612.40 | 65.14 | 131.84 | - | - | - | 196.99 | 3.22 |
| ఎన్ సి ఈ | 469.41 | - | 208.67 | - | - | - | 208.67 | 4.45 |
| ఇతరులు | 385.83 | 39.74 | 346.09 | - | - | - | 385.83 | 10.00 |
| మార్కెట్ | 1,602.02 | - | 961.21 | - | - | - | 961.21 | 6.00 |
| మొత్తం | 14183.91 | 1304.74 | 3929.75 | 16.92 | 20.95 | 0.00 | 5272.35 | 3.72 |
| డి నుంచి డి (ఫూల్) సేల్స్ | 1,528.06 | 0 | 687.63 | 0 | 0 | 0.00 | 687.63 | 4.50 |
| ఆర్ ఈ సి పరిధిలో కొనుగోలు | (130.06) | 0 | -19.51 | 0 | 0 | 0.00 | -19.51 | 1.50 |
| అన్నింటిని మొత్తం | 12785.91 | 1304.74 | 3261.63 | 16.92 | 20.95 | 0.00 | 4604.24 | 3.60 |

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఎస్ పి డి సి ఎల్ డిస్కంలు ఫైల్ చేసిన

| ఉత్పత్తి స్థలం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (కోట్లు) | చర ధర (కోట్లు) | ఇతరుల ధర (కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (కోట్లు) | సరాసరి ధర (ఐ/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------------|---------------------------|-------------------|----------------|-------------------|--------------------------------------|-------------------------------|
| ఎపి జెన్ కో థర్మల్ | 9627.15 | 1116.57 | 2505.61 | 50.30 | 3672.48 | 3.81 |
| ఎపి జెన్ కో హైడ్రో | 836.01 | 285.11 | - | 3.86 | 288.97 | 3.46 |
| సి జి ఎస్ | 5369.54 | 497.39 | 986.33 | - | 1483.72 | 2.76 |
| బుస్టాడ్ పవర్ జే ఎన్ ఎన్ ఎస్ ఎం | - | - | - | - | - | - |
| ఎన్ సి ఈ | 1285.67 | - | 539.38 | - | 539.38 | 4.20 |
| ఐ పి పి లు | 1173.67 | 114.49 | 260.92 | 5.30 | 380.71 | 3.24 |
| ఎపి జి పి సి ఎల్ | 64.04 | 4.06 | 12.54 | - | 16.60 | 2.59 |
| *ఇతరులు (ఎల్ వి ఎస్ & శ్రీవత్స) | - | - | - | - | - | - |
| మధ్య తరహా | 679.65 | - | 255.87 | - | 255.87 | 3.76 |
| చిన్న తరహా కొనుగోలు | 3062.85 | - | 1565.12 | - | 1565.12 | 5.11 |
| హిందుజా | 252.31 | 38.38 | 44.16 | - | 82.54 | 3.27 |
| ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి | 2342.07 | 241.23 | 2100.83 | - | 2342.06 | 10.00 |
| పూల్ కొనుగోలు | 471.89 | - | 241.13 | - | 241.13 | 5.11 |
| పూల్ సేల్స్ | -227.41 | - | -116.20 | - | -116.20 | 5.11 |
| మొత్తం | 24937.44 | 2297.23 | 8395.69 | 59.46 | 10752.38 | 4.31 |

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు: ఎస్ పి డి సి ఎల్

ఎపి ఈ ఆర్ సి ఆమోదించిన

| ఉత్పత్తి స్థానం | విద్యుత్ కొనుగోలు (ఎం యు) | స్థిర ధర (కోట్లు) | ఇన్స్టాంటీన్ కొట్లలో | అదాయపు కోట్లు | చర ధర (కోట్లు) | ఇతరుల ధర (కోట్లు) | మొత్తం విద్యుత్ కొనుగోలు ధర (కోట్లు) | సరాసరి ధర (ఐ/కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------------|---------------------------|-------------------|----------------------|---------------|----------------|-------------------|--------------------------------------|-------------------------------|
| ఎపి జెన్ కో మొత్తం | 9579.40 | 1182.29 | 2008.15 | 23.74 | 29.40 | 0.00 | 3243.57 | 3.39 |
| ధర్మల్ | 8007.89 | 911.89 | 2008.15 | 23.74 | 25.54 | 0.00 | 2969.32 | 3.71 |
| హైడ్రో | 1571.51 | 270.39 | 0.00 | 0.00 | 3.86 | 0.00 | 274.25 | 1.75 |
| మొత్తం సి జి ఎస్ | 5954.90 | 497.39 | 1180.77 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1678.16 | 2.82 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఎస్ ఆర్) | 1511.94 | 91.98 | 277.35 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 369.32 | 2.44 |
| ఎన్ టి పి సి □ (ఈ ఆర్) | 726.48 | 50.78 | 95.90 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 146.67 | 2.02 |
| ఎన్ టి పి సి -సింహాద్రి | 2381.78 | 279.04 | 463.46 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 742.50 | 3.12 |
| ఎన్ ఎల్ సి | 446.58 | 28.16 | 88.92 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 117.08 | 2.62 |
| ఎన్ పి సి | 468.18 | 0.00 | 134.60 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 134.60 | 2.87 |
| కొత్త □సి జి ఎస్ | 419.94 | 47.44 | 120.55 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 167.98 | 4.00 |
| ఎపి జి పి సి ఎల్ | 62.07 | 4.06 | 13.25 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 17.31 | 2.79 |
| ఐ పి పి లు | 859.37 | 91.41 | 185.01 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 276.43 | 3.22 |
| ఎన్ సి ఈ | 1285.67 | 0.00 | 539.38 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 539.38 | 4.20 |
| | | | | | | | | |
| ఇతరులు | 541.43 | 55.77 | 485.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 541.43 | 10.00 |
| మార్కెట్ | 2248.08 | 0.00 | 1348.85 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1348.85 | 6.00 |
| మొత్తం | 20530.91 | 1830.91 | 5761.08 | 23.74 | 29.40 | 0.00 | 7645.12 | 3.72 |
| డి నుంచి డి (ఫూల్) సేల్స్ | (1,108.68) | 0 | -498.91 | 0 | 0 | 0.00 | -498.91 | 4.50 |
| ఆర్ ఈ సి పరిధిలో కొనుగోలు | 250.46 | 0 | 37.57 | 0 | 0 | 0.00 | 37.57 | 1.50 |
| అన్నింటిని మొత్తం | 21389.14 | 1830.91 | 6222.42 | 23.74 | 29.40 | 0.00 | 8106.46 | 3.79 |

అనుబంధం - 16

2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో త్రైమాసిక, నెల వారీ వెయిట్ ఎవరేజీ వేరియబుల్ ఖర్చు (ఎఫ్ ఎస్ ఏ లెక్కింపుకు వాడేది)

| నెల /త్రైమాసిక | కొనుగోలు /అవసరాలు ఈ హెచ్ టీ ఇన్ పుట్ (ఎం యు) | డిస్కంలు సేల్స్ లోన్ మొత్తం వితరణ (ఎం యు) | మొత్తం చర ధర (కోట్లు) | చర ధర (ప్రతి కే డబ్ల్యూ హెచ్) |
|---------------------|--|---|--------------------------|-----------------------------------|
| ఏప్రిల్ ౧3 | 7072.20 | 7072.20 | 2152.04 | 3.0430 |
| మే ౧3 | 6916.14 | 6916.14 | 2063.93 | 2.9842 |
| జూన్ -13 | 6866.14 | 6866.14 | 2196.31 | 3.1988 |
| త్రైమాసికం 1 | 20854.48 | 20854.48 | 6412.28 | 3.0748 |
| జూలై ౧3 | 7175.61 | 7175.61 | 2187.78 | 3.0489 |
| ఆగస్టు ౧3 | 7702.52 | 7702.52 | 1986.79 | 2.5794 |
| సెప్టెంబర్ -13 | 7444.23 | 7444.23 | 1683.42 | 2.2614 |
| త్రైమాసికం 2 | 22322.36 | 22322.36 | 5857.99 | 2.6243 |
| అక్టోబర్ -13 | 7906.69 | 7906.69 | 2133.12 | 2.6979 |
| నవంబర్ -13 | 7463.41 | 7463.41 | 2135.81 | 2.8617 |
| డిసెంబర్ ౧3 | 7447.53 | 7447.53 | 2019.64 | 2.7118 |
| త్రైమాసికం 3 | 22817.64 | 22817.64 | 6288.57 | 2.7560 |
| జనవరి -14 | 7506.14 | 7506.14 | 1806.09 | 2.4062 |
| ఫిబ్రవరి ౧4 | 7658.17 | 7658.17 | 2096.97 | 2.7382 |
| మార్చి ౧4 | 8775.64 | 8775.64 | 2539.58 | 2.8939 |
| త్రైమాసికం 4 | 23939.95 | 23939.95 | 6442.64 | 2.6912 |
| మొత్తం | 89934.43 | 89934.43 | 25001.48 | 2.7800 |

అనుబంధం - J1

అన్ని డిస్కంలు : 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు

2013-14 అన్ని డిస్కంలు సేల్స్ ఫోర్ కాస్ట్

| సేల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| ఎల్ టీ కేటగిరి | 3973.73 | 3866.27 | 3392.52 | 3697.44 | 3960.06 | 3717.87 | 4063.31 | 3724.05 | 3732.05 | 3809.37 | 3779.99 | 4736.49 | 46453.14 |
| కేటగిరి I గృహసంబంధ | 1612.43 | 1678.18 | 1582.12 | 1553.64 | 1556.65 | 1566.18 | 1528.03 | 1454.57 | 1333.84 | 1217.46 | 1233.86 | 1680.72 | 17,997.67 |
| కేటగిరి II - గృహసంబంధేతర / వాణిజ్య | 439.02 | 461.88 | 410.97 | 398.50 | 414.86 | 405.98 | 390.29 | 379.93 | 340.22 | 336.68 | 352.69 | 428.62 | 4,759.64 |
| కేటగిరి III (ఏ & బి) ఠాపరిశ్రమలు | 221.98 | 238.58 | 266.70 | 248.13 | 258.81 | 245.06 | 239.34 | 264.50 | 259.63 | 302.90 | 286.50 | 299.86 | 3,132.00 |
| కేటగిరి IV - కాటిజీ పరిశ్రమలు దోబి పూల్స్ | 4.73 | 4.97 | 4.50 | 4.42 | 4.83 | 4.53 | 5.34 | 5.30 | 5.59 | 4.94 | 4.89 | 4.26 | 58.29 |
| కేటగిరి V ఏ, ఏ(i) & ఏ(ii) - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 1511.73 | 1302.82 | 954.10 | 1313.51 | 1539.65 | 1297.54 | 1702.19 | 1424.03 | 1591.70 | 1749.20 | 1710.66 | 2124.55 | 18,221.67 |
| కేటగిరి V (బి) ఠా వ్యవసాయం (తక్కాల్) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| కేటగిరి VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పే డబ్ల్యూఎస్ | 166.30 | 162.57 | 157.06 | 162.55 | 166.40 | 180.03 | 181.57 | 176.74 | 183.97 | 182.79 | 173.95 | 177.95 | 2,071.87 |
| కేటగిరి VII (ఏ & బి) ఠా సాధారణ అవసరాలు | 17.22 | 16.02 | 16.81 | 16.54 | 18.67 | 18.21 | 16.37 | 18.80 | 16.83 | 15.19 | 17.03 | 20.34 | 208.04 |
| కేటగిరి VIII-తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.31 | 1.24 | 0.26 | 0.17 | 0.18 | 0.34 | 0.17 | 0.18 | 0.27 | 0.22 | 0.40 | 0.19 | 3.95 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| హెచ్ టీ కేటగిరి 11 కే వీ దగ్గర | 722.60 | 654.58 | 785.28 | 733.01 | 790.96 | 839.06 | 803.20 | 765.82 | 765.38 | 789.87 | 876.31 | 825.19 | 9351.26 |
| హెచ్ టీఠా పరిశ్రమలు విడదీసిన | 317.44 | 337.09 | 455.61 | 427.69 | 448.95 | 472.60 | 456.86 | 479.90 | 490.06 | 492.08 | 511.38 | 471.58 | 5,361.24 |
| లైట్లు & ప్యాన్లు | 2.99 | 3.23 | 4.13 | 4.03 | 3.85 | 4.32 | 4.10 | 3.43 | 3.85 | 3.71 | 3.74 | 3.34 | 44.73 |
| కాలన్ వాడకం | 0.37 | 0.32 | 0.35 | 0.34 | 0.38 | 0.22 | 0.21 | 0.22 | 0.28 | 0.21 | 0.39 | 0.29 | 3.59 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు | 2.89 | 1.40 | 1.54 | 1.86 | 1.23 | 0.90 | 0.99 | 2.07 | 2.95 | 3.25 | 2.78 | 2.07 | 23.93 |
| హెచ్ టీఠా (బి) పెర్మిట్ అప్లోయ్స్ | 1.38 | 1.54 | 2.12 | 2.01 | 1.83 | 1.01 | 0.87 | 1.03 | 1.49 | 1.65 | 1.82 | 1.79 | 18.54 |

| సేవ్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేవ్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు -13 | సెప్టెంబర్ -13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ -13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి -14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి -14 | మొత్తం |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల సమయం సాయంకాలం టారిఫ్ (6 గంటల నుంచి 9 గంటల వరకు) | 12.16 | 10.84 | 11.33 | 10.35 | 11.99 | 12.14 | 10.89 | 9.71 | 10.17 | 10.06 | 10.56 | 9.69 | 129.89 |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల కాలం ఱఉదయం ఇన్సెంటివ్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| హెచ్ టీఐII పరిశ్రమల విడదీయని | 187.91 | 191.08 | 188.48 | 172.98 | 181.69 | 179.92 | 172.52 | 166.78 | 152.01 | 140.49 | 159.68 | 157.76 | 2,051.32 |
| హెచ్ టీఐIV ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 32.03 | 3.62 | 2.84 | 3.12 | 32.34 | 34.17 | 34.58 | 7.54 | 7.49 | 8.11 | 35.58 | 33.14 | 234.56 |
| హెచ్ టీఐIV బి వ్యవసాయం | 0.33 | 0.34 | 0.32 | 0.36 | 0.41 | 0.41 | 0.38 | 0.82 | 0.78 | 0.87 | 0.72 | 0.15 | 5.89 |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | 4.86 | 5.54 | 5.45 | 5.68 | 6.47 | 5.54 | 5.71 | 6.40 | 5.67 | 6.30 | 6.50 | 5.42 | 69.55 |
| హెచ్ టీఐVI టౌన్ షిప్ & నివాసిత కాలనీలు | 16.47 | 14.59 | 15.59 | 14.54 | 15.42 | 15.64 | 17.33 | 14.22 | 13.49 | 14.47 | 14.93 | 14.51 | 181.20 |
| హెచ్ టీఐVII - గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | 142.92 | 84.21 | 96.32 | 88.94 | 85.23 | 111.09 | 97.60 | 72.56 | 76.08 | 107.55 | 127.19 | 124.45 | 1,214.14 |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.84 | 0.76 | 1.22 | 1.10 | 1.17 | 1.10 | 1.14 | 1.15 | 1.05 | 1.11 | 1.03 | 0.99 | 12.66 |
| | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీ కేటగిరీ 33 కే వి దగ్గర | 616.67 | 650.36 | 855.25 | 821.02 | 894.59 | 883.89 | 956.30 | 940.55 | 961.04 | 891.58 | 916.39 | 895.57 | 10283.21 |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమలుగా విడదీసిన | 500.09 | 526.56 | 714.45 | 686.96 | 732.99 | 733.53 | 811.50 | 789.36 | 815.77 | 739.98 | 766.91 | 752.19 | 8,570.29 |
| లైట్లు & ప్యాన్లు | 1.43 | 1.31 | 1.53 | 1.60 | 2.75 | 0.78 | 1.49 | 1.04 | 0.80 | 0.53 | 0.85 | 1.15 | 15.26 |
| కాలనీ వాడకం | 1.04 | 0.90 | 0.98 | 0.92 | 1.04 | 0.94 | 1.17 | 1.11 | 1.17 | 0.86 | 1.12 | 1.10 | 12.33 |

అనుబంధం - J1

అన్ని డిస్కంలు : 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు

2013-14 అన్ని డిస్కంలూ సెల్స్ ఫోర్ కాస్ట్

| సెల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సెల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ - 13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు -13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు | 5.88 | 3.60 | 1.94 | 1.48 | 1.00 | 0.60 | 0.52 | 2.97 | 4.53 | 4.69 | 5.30 | 4.76 | 37.26 |
| హెచ్ టీ III (బి) పెర్లో అల్టోయ్స్ | 26.08 | 27.39 | 41.92 | 39.11 | 43.74 | 43.75 | 41.57 | 47.19 | 46.21 | 47.06 | 47.14 | 44.42 | 495.56 |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | 16.86 | 16.92 | 22.88 | 21.60 | 26.54 | 22.66 | 21.55 | 20.77 | 21.55 | 22.29 | 23.16 | 21.46 | 258.25 |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమల కాలం -ఉదయం ఇన్సెంటివ్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమల విడదీయని | 57.31 | 60.78 | 59.24 | 56.72 | 61.05 | 55.05 | 52.64 | 53.38 | 47.00 | 48.16 | 51.53 | 50.83 | 653.69 |
| హెచ్ టీIV ఏ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 1.37 | 6.03 | 6.04 | 6.53 | 18.52 | 20.92 | 20.31 | 19.61 | 18.90 | 22.66 | 14.82 | 14.21 | 169.93 |
| హెచ్ టీIV బి వ్యవసాయం | 0.23 | 0.23 | 0.29 | 0.26 | 0.45 | 0.44 | 0.39 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2.29 |
| సమ్మిలిత ఫార నీటి సరుఫరా పథకం | 1.72 | 1.52 | 1.59 | 1.66 | 1.96 | 1.70 | 1.82 | 1.80 | 2.00 | 2.09 | 2.03 | 1.73 | 21.63 |
| హెచ్ టీVI టౌన్ షిప్ & నివాసిత కాలనీలు | 4.60 | 5.11 | 4.31 | 3.97 | 4.34 | 3.40 | 3.23 | 3.23 | 2.98 | 3.15 | 3.42 | 3.61 | 45.36 |
| హెచ్ టీVII - గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.05 | 0.02 | 0.07 | 0.21 | 0.22 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 1.37 |
| | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీ కేటగిరి 132 కే వీ దగ్గర | 651.41 | 667.53 | 810.20 | 852.65 | 903.90 | 897.17 | 903.99 | 931.67 | 882.62 | 888.27 | 947.91 | 987.52 | 10324.84 |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమలు విడదీసిన | 393.74 | 383.90 | 496.11 | 545.21 | 576.98 | 566.25 | 571.63 | 606.43 | 541.86 | 520.23 | 599.60 | 656.77 | 6,458.71 |
| లైట్లు & ప్యాన్లు | 2.66 | 5.44 | 3.89 | 4.21 | 4.67 | 8.70 | 4.39 | 8.33 | 4.59 | 3.04 | 3.75 | 5.62 | 59.29 |
| కాలనీ వాడకం | 6.23 | 7.42 | 7.12 | 6.61 | 7.71 | 2.15 | 6.32 | 11.09 | 6.38 | 4.88 | 4.66 | 5.57 | 76.12 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టీ III (బి) పెర్లో అల్టోయ్స్ | 50.66 | 53.42 | 75.10 | 73.15 | 78.40 | 77.40 | 77.50 | 77.82 | 80.37 | 77.63 | 82.85 | 68.94 | 873.22 |

| సేవ్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేవ్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ - 13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు -13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | 10.52 | 10.23 | 11.51 | 13.65 | 14.43 | 12.22 | 9.77 | 9.50 | 9.71 | 9.90 | 12.32 | 13.95 | 137.71 |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల కాలం -ఉదయం ఇన్సెంటివ్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టీఐII పరిశ్రమల విడదీయని | 16.27 | 17.03 | 19.38 | 16.69 | 16.63 | 24.24 | 23.74 | 20.78 | 19.38 | 20.01 | 18.89 | 23.05 | 236.09 |
| హెచ్ టీఐIV ఏ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 11.23 | 33.08 | 32.97 | 36.14 | 38.94 | 38.75 | 48.74 | 50.11 | 69.53 | 91.36 | 64.91 | 71.60 | 587.34 |
| హెచ్ టీఐIV బి వ్యవసాయం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టీఐV రైల్వే ట్రాక్షన్ | 150.84 | 149.02 | 155.23 | 149.17 | 158.08 | 158.76 | 154.60 | 140.64 | 144.51 | 154.84 | 154.13 | 134.85 | 1804.67 |
| హెచ్ టీఐVI టౌన్ షిప్లు & కాలనీలు | 8.97 | 7.69 | 8.70 | 7.17 | 7.40 | 8.42 | 7.00 | 6.66 | 6.00 | 6.06 | 6.50 | 6.87 | 87.43 |
| హెచ్ టీఐVII - గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సీ ఓ లు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.30 | 0.30 | 0.20 | 0.65 | 0.68 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 4.26 |
| మొత్తం | 5964.41 | 5838.74 | 5843.26 | 6104.12 | 6549.51 | 6338.00 | 6726.80 | 6362.09 | 6341.08 | 6379.08 | 6520.60 | 7444.77 | 76412.45 |

| సేవ్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేవ్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
|--|-------------|--------|----------|----------|-------------|-----------------|--------------|-------------|-------------|------------|---------------|-------------|----------|
| హెచ్ టీఐ (బి) ఫెర్లే ఆల్టోయ్స్ | 0.75 | 0.88 | 1.26 | 1.20 | 0.98 | 1.01 | 0.87 | 1.03 | 0.87 | 0.79 | 1.05 | 0.97 | 11.67 |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల సమయం సాయంకాలం టారిఫ్ (6 గంటల నుంచి 9 గంటల వరకు) | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల కాలం ఠాండయం ఇన్స్టాంటీన్ | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీఐII పరిశ్రమల విడదీయని | 103.16 | 116.85 | 113.45 | 101.10 | 105.38 | 105.65 | 106.95 | 102.09 | 93.25 | 86.86 | 96.13 | 94.36 | 1,225.23 |
| హెచ్ టీఐIV ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 2.75 | 2.37 | 1.75 | 1.82 | 2.85 | 3.20 | 3.06 | 1.66 | 1.66 | 1.88 | 2.51 | 1.87 | 27.38 |
| హెచ్ టీఐIV బి వ్యవసాయం | 0.26 | 0.28 | 0.25 | 0.23 | 0.26 | 0.28 | 0.25 | 0.19 | 0.20 | 0.19 | 0.04 | 0.02 | 2.44 |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | 4.05 | 3.91 | 3.91 | 3.73 | 4.11 | 3.82 | 4.14 | 4.40 | 3.88 | 4.37 | 4.32 | 3.54 | 48.17 |
| హెచ్ టీఐVI టౌన్ షిప్ & నివాసిత కాలనీలు | 7.27 | 7.02 | 7.62 | 7.08 | 7.79 | 7.44 | 7.21 | 6.46 | 6.44 | 7.15 | 7.22 | 6.86 | 85.57 |
| హెచ్ టీఐVII - గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.44 | 0.41 | 0.44 | 0.29 | 0.24 | 0.45 | 0.49 | 0.50 | 0.40 | 0.46 | 0.37 | 0.34 | 4.84 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| హెచ్ టీ కేటగిరీ 33 కే వి దగ్గర | 361.35 | 390.40 | 512.87 | 489.87 | 527.53 | 528.44 | 563.26 | 561.46 | 566.13 | 528.30 | 540.60 | 508.05 | 6078.26 |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమలుగా విడదీసిన | 303.67 | 327.66 | 443.47 | 424.47 | 445.78 | 451.77 | 491.90 | 485.15 | 497.38 | 456.36 | 475.37 | 444.42 | 5,247.38 |

| సేల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి -14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| హెచ్ టి-I (బి) ఫెర్లో అల్లోయ్స్ | 14.55 | 14.40 | 20.62 | 20.07 | 23.23 | 19.83 | 20.27 | 20.37 | 23.64 | 18.86 | 23.05 | 18.83 | 237.74 |
| హెచ్ టిII పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | | | | | | | | | | | | | |
| హెచ్ టిII పరిశ్రమల విడదీయని | 9.83 | 11.02 | 11.67 | 9.95 | 9.94 | 10.49 | 11.40 | 10.73 | 9.70 | 9.41 | 10.95 | 10.97 | 126.06 |
| హెచ్ టిIV ఏ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 10.17 | 6.84 | 6.73 | 4.48 | 32.46 | 32.27 | 42.26 | 43.63 | 40.78 | 32.63 | 12.20 | 12.87 | 277.32 |
| హెచ్ టిIV బి వ్యవసాయం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| హెచ్ టిV రైల్వే ట్రాక్షన్ | 12.00 | 12.87 | 12.50 | 13.39 | 14.12 | 16.61 | 13.09 | 13.30 | 12.11 | 13.22 | 13.60 | 13.37 | 160.18 |
| హెచ్ టిVI టౌన్ షిప్లు & కాలనీలు | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| హెచ్ టిVII - గ్రీన్ పవర్ | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి టి లు | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| మొత్తం | 2593.20 | 2608.80 | 2618.72 | 2767.79 | 3004.36 | 2885.15 | 2947.02 | 2884.83 | 2854.02 | 2816.67 | 2890.90 | 3264.02 | 34135.49 |

అనుబంధం - J3

అన్ని డిస్కంలు : 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు

2013-14 అన్ని డిస్కంలు సేల్స్ ఫోర్ కాస్ట్

| సేల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| ఎల్ టీ కేటగిరి | 614.22 | 644.30 | 589.45 | 590.89 | 576.72 | 567.17 | 613.55 | 580.69 | 590.65 | 571.83 | 553.41 | 653.81 | 7146.69 |
| కేటగిరి I గృహసంబంధ | 316.69 | 329.36 | 360.73 | 349.88 | 316.03 | 338.09 | 324.83 | 311.17 | 289.57 | 240.49 | 218.10 | 285.96 | 3,680.89 |
| కేటగిరి II - గృహసంబంధేతర /వాణిజ్య | 69.86 | 89.23 | 67.03 | 66.38 | 81.20 | 71.20 | 68.47 | 66.02 | 58.69 | 57.40 | 57.44 | 69.62 | 822.55 |
| కేటగిరి III (ఏ & బి) ఐపరిశ్రమలు | 38.63 | 52.61 | 42.15 | 49.70 | 46.00 | 29.94 | 42.98 | 42.44 | 42.07 | 57.82 | 61.93 | 63.47 | 569.75 |
| కేటగిరి IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు డోబి పూర్వ | 0.18 | 0.18 | 0.18 | 0.18 | 0.21 | 0.19 | 0.19 | 0.20 | 0.21 | 0.19 | 0.19 | 0.19 | 2.29 |
| కేటగిరి V(i), ఏ(ii) & ఏ(iii) - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 158.96 | 145.47 | 91.10 | 95.69 | 105.85 | 97.84 | 146.52 | 129.56 | 170.72 | 185.61 | 183.38 | 203.32 | 1,714.02 |
| కేటగిరి V (బి) □ వ్యవసాయం (తల్కాల్) | | | | | | | | | | | | | - |
| కేటగిరి VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూఎస్ | 26.49 | 24.48 | 24.06 | 25.70 | 23.77 | 25.86 | 26.89 | 27.04 | 25.55 | 26.85 | 28.95 | 27.49 | 313.12 |
| కేటగిరి VII (ఏ & బి) □ సాధారణ అవసరాలు | 3.36 | 2.95 | 4.12 | 3.34 | 3.59 | 3.99 | 3.59 | 4.15 | 3.75 | 3.38 | 3.32 | 3.66 | 43.19 |
| కేటగిరి VIII-తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.04 | 0.04 | 0.08 | 0.02 | 0.06 | 0.07 | 0.08 | 0.10 | 0.10 | 0.10 | 0.09 | 0.10 | 0.88 |
| | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీ కేటగిరి 11 కే వి దగ్గర | 182.03 | 125.51 | 153.48 | 143.48 | 172.92 | 180.20 | 180.87 | 158.12 | 147.88 | 158.97 | 198.05 | 191.38 | 1992.87 |
| హెచ్ టీ □ పరిశ్రమలు విడదీసిన | 77.42 | 69.13 | 95.99 | 90.66 | 97.27 | 96.57 | 103.21 | 108.83 | 103.46 | 116.14 | 118.85 | 102.78 | 1,180.31 |
| లైట్లు & ప్యాన్లు | 1.53 | 1.61 | 1.76 | 1.71 | 1.72 | 1.52 | 1.50 | 1.49 | 1.38 | 1.50 | 1.56 | 1.30 | 18.60 |

| సేల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు -13 | సెప్టెంబర్ -13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ -13 | డిసెంబర్ -13 | జనవరి -14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి -14 | మొత్తం |
|---|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| కాలనీ వాడకం | 0.14 | 0.14 | 0.17 | 0.16 | 0.18 | 0.10 | 0.07 | 0.07 | 0.06 | 0.05 | 0.04 | 0.12 | 1.31 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు | 0.79 | 0.36 | 0.06 | 0.04 | 0.03 | 0.06 | 0.05 | 0.06 | 0.06 | 0.12 | 0.20 | 0.30 | 2.13 |
| హెచ్ టీఐ (బి) పెర్లో అల్లోయ్స్ | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీఐ పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీఐ పరిశ్రమల సమయం సాయంకాలం టారిఫ్ (6 గంటల నుంచి 9 గంటల వరకు) | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీఐ పరిశ్రమల కాలం ఐ ఉదయం ఇన్సెంటివ్ | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీఐII పరిశ్రమల విడదీయని | 35.75 | 29.08 | 31.26 | 29.43 | 29.97 | 29.17 | 27.21 | 26.22 | 24.76 | 22.05 | 25.45 | 26.50 | 336.86 |
| హెచ్ టీఐIV ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 26.72 | 0.24 | 0.23 | 0.48 | 27.18 | 27.20 | 27.22 | 0.97 | 0.48 | 0.78 | 27.16 | 27.07 | 165.72 |
| హెచ్ టీఐIV బి వ్యవసాయం | 0.07 | 0.06 | 0.07 | 0.12 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.08 | 0.03 | 0.14 | 0.13 | 0.11 | 1.20 |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | 0.03 | 0.03 | 0.04 | 0.82 | 0.90 | 0.75 | 0.77 | 1.05 | 0.83 | 0.86 | 0.88 | 0.81 | 7.76 |
| హెచ్ టీఐVI టౌన్ షిప్ & నివాసిత కాలనీలు | 3.10 | 2.37 | 2.72 | 2.40 | 2.43 | 2.77 | 2.72 | 2.62 | 2.40 | 2.38 | 2.69 | 2.63 | 31.22 |
| హెచ్ టీఐVII - గ్రీన్ పవర్ | | | | | | | | | | | | | - |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | 36.08 | 22.14 | 20.41 | 16.85 | 12.17 | 21.27 | 17.34 | 16.07 | 13.76 | 14.31 | 20.43 | 29.10 | 239.94 |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.40 | 0.35 | 0.78 | 0.80 | 0.93 | 0.65 | 0.65 | 0.65 | 0.65 | 0.65 | 0.65 | 0.65 | 7.82 |
| | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీ కేటగిరీ 33 కే వి దగ్గర | 87.99 | 80.83 | 110.59 | 107.24 | 117.52 | 116.09 | 114.06 | 117.99 | 122.20 | 109.02 | 116.61 | 128.34 | 1328.47 |
| హెచ్ టీఐ పరిశ్రమలుగా విడదీసిన | 66.80 | 61.55 | 87.73 | 85.95 | 92.50 | 88.94 | 90.25 | 92.53 | 98.91 | 85.25 | 92.41 | 104.64 | 1,047.47 |
| లైట్లు & ప్యాన్లు | 0.28 | 0.25 | 0.30 | 0.28 | 0.29 | 0.32 | 0.24 | 0.22 | 0.20 | 0.24 | 0.24 | 0.28 | 3.12 |

అనుబంధం - J3

అన్ని డిస్కంలు : 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారి, నెల వారి అమ్మకాలు

2013-14 అన్ని డిస్కంల సేల్స్ ఫోర్ కాస్ట్

| సేల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు -13 | సెప్టెంబర్ -13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ -13 | డిసెంబర్ -13 | జనవరి -14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి -14 | మొత్తం |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| కాలనీ వాడకం | 0.05 | 0.06 | 0.07 | 0.07 | 0.07 | 0.04 | 0.08 | 0.06 | 0.07 | 0.04 | 0.04 | 0.05 | 0.70 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు | 1.68 | 0.61 | 0.01 | 0.00 | 0.00 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.02 | 0.04 | 0.28 | 0.89 | 3.59 |
| హెచ్ టీ II (బి) ఫెర్రో అల్లోయ్స్ | 9.03 | 10.08 | 14.18 | 12.76 | 12.22 | 11.42 | 11.30 | 12.90 | 13.64 | 13.86 | 14.04 | 13.10 | 148.53 |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమల కాలం II ఉదయం ఇన్వెంటివ్ | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమల విడదీయని | 9.82 | 7.95 | 7.92 | 7.48 | 7.87 | 9.26 | 8.51 | 8.31 | 8.25 | 7.88 | 8.20 | 8.01 | 99.46 |
| హెచ్ టీII ఏ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.21 | 4.07 | 5.81 | 3.39 | 3.68 | 0.86 | 1.42 | 1.12 | 1.10 | 21.78 |
| హెచ్ టీII బి వ్యవసాయం | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| సమ్మిలిత ఫార నీటి సరుఫరా పథకం | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీII టౌన్ షిప్ & నివాసిత కాలనీలు | 0.24 | 0.29 | 0.26 | 0.28 | 0.28 | 0.17 | 0.15 | 0.16 | 0.14 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 2.44 |
| హెచ్ టీII VII - గ్రీన్ ఫవర్ | | | | | | | | | | | | | - |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | | | | | | | | | | | | | - |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.05 | 0.02 | 0.07 | 0.21 | 0.22 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 0.11 | 1.37 |
| | | | | | | | | | | | | | - |
| హెచ్ టీ కేటగిరి 132 కే వి దగ్గర | 169.75 | 179.84 | 210.24 | 227.73 | 222.89 | 259.71 | 244.50 | 303.09 | 239.85 | 219.76 | 229.82 | 252.93 | 2760.12 |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమలు విడదీసిన | 69.51 | 75.24 | 87.83 | 107.86 | 96.64 | 124.86 | 115.00 | 169.50 | 116.95 | 96.03 | 104.51 | 135.57 | 1,299.51 |

| సేల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు -13 | సెప్టెంబర్ -13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ -13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి -14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి -14 | మొత్తం |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|
| లైట్లు & ప్యాన్లు | 2.56 | 5.32 | 3.76 | 4.08 | 4.49 | 8.57 | 4.27 | 8.19 | 4.38 | 2.71 | 2.83 | 5.55 | 56.71 |
| కాలనీ వాడకం | 5.61 | 6.83 | 6.54 | 6.20 | 6.57 | 1.69 | 5.92 | 10.50 | 6.06 | 4.57 | 4.30 | 5.13 | 69.93 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టీ ౧ (బి) ఫెర్లో అల్లోయ్స్ | 36.10 | 39.02 | 54.48 | 53.08 | 55.17 | 57.56 | 57.22 | 57.45 | 56.73 | 58.78 | 59.80 | 50.10 | 635.48 |
| హెచ్ టీ ౧ పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| హెచ్ టీ ౧ పరిశ్రమల కాలం ౧ ఉదయం ఇన్సెంటివ్ | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| హెచ్ టీ ౧ పరిశ్రమల విడదీయని | 6.41 | 6.01 | 7.56 | 6.64 | 6.53 | 13.55 | 12.19 | 9.90 | 9.52 | 10.45 | 7.79 | 11.77 | 108.31 |
| హెచ్ టీ ౧ IV ఏ ఎత్తిచోతల నీటిపారుదల పథకం | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| హెచ్ టీ ౧ IV బి వ్యవసాయం | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| హెచ్ టీ ౧ V రైల్వే ట్రాక్షన్ | 49.25 | 47.11 | 49.88 | 49.23 | 52.80 | 53.17 | 49.60 | 47.25 | 45.91 | 46.93 | 50.29 | 44.51 | 585.92 |
| హెచ్ టీ ౧ VI టౌన్ షిప్లు & కాలనీలు | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| హెచ్ టీ ౧ VII - గ్రీన్ పవర్ | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | | | | | | | | | | | | | 0.00 |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.30 | 0.30 | 0.20 | 0.65 | 0.68 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 4.26 |
| మొత్తం | 1053.99 | 1030.48 | 1063.76 | 1069.34 | 1090.04 | 1123.17 | 1152.98 | 1159.88 | 1100.58 | 1059.58 | 1097.89 | 1226.47 | 13228.15 |

| సేల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సేల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ -13 | మే -13 | జూన్ -13 | జూలై -13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ -13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్-13 | జనవరి -14 | ఫిబ్రవరి -14 | మార్చి -14 | మొత్తం |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| హెచ్ టీఐ పరిశ్రమల కాలం ఠజుదయం ఇన్వెంటరీ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| హెచ్ టీఐII పరిశ్రమల విడదీయని | 8.91 | 8.06 | 8.13 | 7.37 | 7.99 | 8.88 | 8.03 | 8.03 | 6.81 | 6.05 | 7.29 | 7.73 | 93.29 |
| హెచ్ టీఐIV ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 2.03 | 0.91 | 0.86 | 0.79 | 1.00 | 2.42 | 3.01 | 3.61 | 3.91 | 4.10 | 4.45 | 2.80 | 29.90 |
| హెచ్ టీఐIV బి వ్యవసాయం | 0.00 | 0.00 | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.00 | 0.01 | 0.55 | 0.54 | 0.54 | 0.55 | 0.01 | 2.25 |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | 0.79 | 0.91 | 0.97 | 0.82 | 0.92 | 0.97 | 0.80 | 0.94 | 0.96 | 1.08 | 1.30 | 1.07 | 11.54 |
| హెచ్ టీఐVI టౌన్ షిప్ & నివాసిత కాలనీలు | 1.83 | 1.70 | 1.80 | 1.68 | 1.81 | 2.01 | 1.77 | 1.60 | 1.43 | 1.49 | 1.37 | 1.41 | 19.91 |
| హెచ్ టీఐVII - గ్రీన్ పవర్ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | 75.91 | 41.27 | 43.57 | 50.78 | 49.26 | 65.07 | 54.43 | 39.64 | 50.21 | 68.43 | 76.16 | 71.65 | 686.39 |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| హెచ్ టీ కేటగిరీ 33 కే వి దగ్గర | 11.28 | 19.28 | 22.32 | 20.68 | 16.72 | 19.74 | 14.34 | 14.13 | 16.56 | 21.43 | 21.23 | 22.62 | 220.34 |
| హెచ్ టీఐ పరిశ్రమలుగా విడదీసిన | 8.58 | 10.59 | 14.64 | 12.94 | 14.56 | 17.12 | 12.11 | 11.84 | 12.04 | 13.19 | 13.22 | 13.68 | 154.48 |

అనుబంధం - J5

అన్ని డిస్కంలు : 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో కేటగిరి వారీ, నెల వారీ అమ్మకాలు

2013-14 అన్ని డిస్కంలూ సెల్స్ ఫోర్ కాస్ట్

| సెల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సెల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ - 13 | మే ౧3 | జూన్ - 13 | జూలై ౧3 | ఆగస్టు ౧3 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్ ౧3 | జనవరి ౧4 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి ౧4 | మొత్తం |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|
| ఎల్ టీ కేటగిరి | 1045.54 | 1073.32 | 946.77 | 961.94 | 985.99 | 939.54 | 1094.04 | 949.99 | 915.95 | 949.14 | 985.18 | 1251.98 | 12099.36 |
| కేటగిరి I గృహసంబంధ | 430.21 | 447.23 | 444.87 | 436.15 | 424.72 | 424.23 | 433.56 | 397.51 | 372.72 | 339.84 | 344.30 | 419.25 | 4,914.58 |
| కేటగిరి II - గృహసంబంధేతర /తాణిజ్య | 106.36 | 112.95 | 108.67 | 106.67 | 98.38 | 103.66 | 97.06 | 93.68 | 87.31 | 87.06 | 91.34 | 101.52 | 1,194.65 |
| కేటగిరి III (ఏ & బి) ఐపరిశ్రమలు | 72.91 | 79.28 | 92.76 | 68.59 | 85.71 | 88.56 | 72.71 | 83.30 | 65.14 | 90.98 | 93.32 | 99.39 | 992.65 |
| కేటగిరి IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఘాట్స్ | 2.52 | 2.89 | 2.23 | 2.15 | 2.39 | 2.35 | 2.91 | 2.79 | 3.05 | 2.56 | 2.53 | 1.91 | 30.27 |
| కేటగిరి V(ఏ,ఏ(i) & ఏ(ii) - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం | 391.92 | 387.98 | 258.76 | 309.24 | 333.86 | 282.39 | 445.33 | 334.74 | 343.16 | 386.01 | 416.08 | 588.88 | 4,478.35 |
| కేటగిరి V (బి) ఐ వ్యవసాయం (తత్కాలే) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| కేటగిరి VI - స్థానిక సంస్థలు,వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 37.22 | 37.35 | 34.96 | 35.40 | 36.32 | 34.08 | 38.16 | 32.94 | 40.21 | 38.80 | 33.12 | 35.49 | 434.05 |
| కేటగిరి VII (ఏ & బి) ఐ సాధారణ అవసరాలు | 4.30 | 4.56 | 4.47 | 3.73 | 4.60 | 4.09 | 4.30 | 5.01 | 4.30 | 3.84 | 4.29 | 5.53 | 53.03 |
| కేటగిరి VIII-తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.10 | 1.08 | 0.04 | 0.00 | 0.01 | 0.19 | 0.01 | 0.01 | 0.06 | 0.05 | 0.20 | 0.01 | 1.77 |
| | | | | | | | | | | | | | |
| హెచ్ టీ కేటగిరి 11 కే వి దగ్గర | 140.85 | 127.61 | 156.80 | 139.89 | 156.41 | 159.00 | 159.36 | 138.27 | 130.55 | 140.76 | 159.69 | 142.52 | 1751.71 |
| హెచ్ టీI పరిశ్రమలు విడదీసిన | 48.46 | 51.07 | 68.64 | 64.31 | 72.65 | 77.37 | 81.70 | 72.34 | 70.21 | 69.18 | 76.74 | 70.15 | 822.84 |
| లైట్లు &ప్యాన్లు | 1.46 | 1.62 | 2.37 | 2.32 | 2.12 | 2.80 | 2.60 | 1.93 | 2.47 | 2.22 | 2.18 | 2.04 | 26.13 |
| కాలనీ వాడకం | 0.23 | 0.19 | 0.17 | 0.18 | 0.20 | 0.12 | 0.14 | 0.15 | 0.23 | 0.16 | 0.34 | 0.17 | 2.28 |
| కాలానుగుణ పరిశ్రమలు | 2.10 | 1.04 | 1.48 | 1.82 | 1.20 | 0.84 | 0.94 | 2.01 | 2.89 | 3.13 | 2.57 | 1.77 | 21.80 |
| హెచ్ టీII (బి) ఫెల్లో అల్టోయ్స్ | 0.63 | 0.66 | 0.85 | 0.81 | 0.85 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.62 | 0.86 | 0.78 | 0.82 | 6.87 |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | 0 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| హెచ్ టీII పరిశ్రమల సమయం సాయంకాలం టారిఫ్ (6 గంటల నుంచి 9 గంటల వరకు) | 12.16 | 10.84 | 11.33 | 10.35 | 11.99 | 12.14 | 10.89 | 9.71 | 10.17 | 10.06 | 10.56 | 9.69 | 129.89 |

| సెల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సెల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ - 13 | మే -13 | జూన్ - 13 | జూలై - 13 | ఆగస్టు - 13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్- 13 | జనవరి - 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి - 14 | మొత్తం |
|--|-----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|---------------|------------------|----------------|-----------------|
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమల కాలం ఠాకదయం ఇన్సెంటివ్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| హెచ్ టీఐII పరిశ్రమల విడదీయని | 40.09 | 37.10 | 35.64 | 35.08 | 38.36 | 36.21 | 30.33 | 30.44 | 27.18 | 25.54 | 30.81 | 29.16 | 395.94 |
| హెచ్ టీఐIV ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | 0.53 | 0.09 | (0.00) | 0.02 | 1.32 | 1.35 | 1.28 | 1.30 | 1.44 | 1.35 | 1.47 | 1.41 | 11.56 |
| హెచ్ టీఐIV బి వ్యవసాయం | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | 0.00 | 0.69 | 0.53 | 0.31 | 0.55 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2.08 |
| హెచ్ టీఐVI టౌన్ షిప్ & నివాసిత కాలనీలు | 4.27 | 3.50 | 3.45 | 3.37 | 3.38 | 3.42 | 5.64 | 3.53 | 3.23 | 3.45 | 3.64 | 3.61 | 44.50 |
| హెచ్ టీఐVII - గ్రీన్ పవర్ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు | 30.93 | 20.80 | 32.34 | 21.31 | 23.80 | 24.75 | 25.83 | 16.84 | 12.11 | 24.80 | 30.60 | 23.70 | 287.80 |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| హెచ్ టీ కేటగిరీ 33 కే వి డగ్గర | 156.04 | 159.85 | 209.47 | 203.22 | 232.83 | 219.63 | 264.64 | 246.99 | 256.14 | 232.82 | 237.96 | 236.55 | 2656.15 |
| హెచ్ టీఐI పరిశ్రమలుగా విడదీసిన | 121.04 | 126.77 | 168.62 | 163.60 | 180.15 | 175.69 | 217.24 | 199.84 | 207.46 | 185.18 | 185.91 | 189.45 | 2,120.95 |
| లైట్లు & ప్యాన్లు | 1.16 | 1.07 | 1.23 | 1.32 | 2.46 | 0.47 | 1.25 | 0.82 | 0.61 | 0.29 | 0.60 | 0.87 | 12.14 |

| సెల్స్ / ఫోర్ కాస్ట్ సెల్స్ (ఎం యు) | ఏప్రిల్ - 13 | మే □ 13 | జూన్ - 13 | జూలై □13 | ఆగస్టు □13 | సెప్టెంబర్ - 13 | అక్టోబర్ - 13 | నవంబర్ - 13 | డిసెంబర్□ 13 | జనవరి □ 14 | ఫిబ్రవరి - 14 | మార్చి □ 14 | మొత్తం |
|---|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|----------------|------------------|----------------|-----------------|
| హెచ్ టీ□I పరిశ్రమల సమయం ఉదయం టారిఫ్ (10 గంటల నుంచి 2 గంటల వరకు) | 10.52 | 10.23 | 11.51 | 13.65 | 14.43 | 12.22 | 9.77 | 9.50 | 9.71 | 9.90 | 12.32 | 13.95 | 137.71 |
| హెచ్ టీ□II పరిశ్రమల విడదీయని | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టీ□IV ఏ ఎత్తిపోతల నీటిపారుదల పథకం | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0.00 |
| హెచ్ టీ□IV బి వ్యవసాయం | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0.00 |
| సమ్మిలిత పౌర నీటి సరుఫరా పథకం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టీ□V రైల్వే ట్రాక్షన్ | 51.98 | 52.45 | 54.72 | 50.81 | 53.75 | 51.59 | 55.58 | 43.92 | 51.91 | 56.80 | 52.83 | 44.15 | 620.51 |
| హెచ్ టీ□VI టాన్ షిఫ్టు & కాలనీలు | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| హెచ్ టీ□VII - గ్రీన్ పవర్ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| ఆర్ ఈ ఎస్ సీ ఓ లు | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| తాత్కాలిక సరుఫరా | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0.00 |
| మొత్తం | 1489.97 | 1506.19 | 1469.86 | 1471.28 | 1555.56 | 1465.43 | 1689.63 | 1479.38 | 1460.17 | 1477.97 | 1556.86 | 1821.21 | 18443.52 |

అనుబంధం - K1

సిపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| సిపి డి సి ఎల్ | ఉత్పత్తి | | | | | |
|---|----------------|---|----------------------|----------------|--|----------------------|
| | ఎల్ టి | డిమాండ్ | | విద్యుత్ | | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర -`/కెవి ఏ / నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర -`/కెవి ఏ / నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 1,384.42 | 2,320.44 | 497.18 | 2,525.37 | 6,941.57 | 3.64 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 445.26 | 758.55 | 489.16 | 823.59 | 2,222.81 | 3.71 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 144.07 | 249.17 | 481.86 | 379.17 | 994.15 | 3.81 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి పూట్స్ | 2.66 | 4.55 | 486.03 | 6.99 | 18.67 | 3.75 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 264.85 | 2,741.05 | 80.52 | 2,816.46 | 8,073.90 | 3.49 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 183.22 | 308.38 | 495.11 | 327.88 | 922.60 | 3.55 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 15.93 | 26.85 | 494.32 | 28.39 | 79.88 | 3.55 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.28 | 0.49 | 474.91 | 0.45 | 1.26 | 3.55 |
| హెడ్ టి | | | | | | |

| సిపి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|--|-------------|---|--------------------|-------------|--|--------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర -/కవి ఏ / నెలకు | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర -/కవి ఏ / నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 323.51 | 1,393.43 | 193.47 | 951.21 | 3,284.55 | 2.90 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 535.02 | 1,340.31 | 332.65 | 1,577.01 | 5,601.20 | 2.82 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 302.63 | 861.32 | 292.79 | 1,046.09 | 3,723.54 | 2.81 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 151.05 | 648.50 | 194.10 | 370.90 | 1,249.74 | 2.97 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 55.30 | 256.28 | 179.83 | 138.32 | 491.27 | 2.82 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 13.75 | 33.05 | 346.69 | 36.12 | 128.58 | 2.81 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 6.61 | 39.83 | 138.31 | 23.91 | 78.95 | 3.03 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 27.04 | 172.37 | 130.75 | 101.46 | 360.35 | 2.82 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 23.42 | 64.26 | 303.70 | 45.90 | 163.38 | 2.81 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 16.99 | 44.44 | 318.62 | 32.10 | 108.96 | 2.95 |

| సిపి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|--------------------------------------|-----------------|---|--------------------|------------------|--|----------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర -/కవి ఏ / నెలకు | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - /క వి ఏ / నెలకు |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.66 | 1.23 | 448.22 | 1.47 | 4.94 | 2.97 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | | | | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | | | | | | |
| మొత్తం | 3,896.68 | 11,264.51 | 288.27 | 11,232.79 | 34,450.30 | 3.26 |

అనుబంధం - K1

సిపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| సిపి డి సి ఎల్ | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | |
|--|----------------------------|---|------------------|----------------------------|--|------------------|
| | డిమాండ్ | | | డిమాండ్ | | |
| ఎల్ టి | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర -`/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర -`/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 21.26 | 2,320.44 | 7.64 | 68.26 | 2,320.44 | 24.52 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 6.95 | 758.55 | 7.64 | 22.32 | 758.55 | 24.52 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 2.28 | 249.17 | 7.64 | 7.33 | 249.17 | 24.52 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి ఘాట్స్ | 0.04 | 4.55 | 7.64 | 0.13 | 4.55 | 24.52 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 25.11 | 2,741.05 | 7.64 | 80.64 | 2,741.05 | 24.52 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూఎస్ | 2.83 | 308.38 | 7.64 | 9.07 | 308.38 | 24.52 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 0.25 | 26.85 | 7.64 | 0.79 | 26.85 | 24.52 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.00 | 0.49 | 7.64 | 0.01 | 0.49 | 24.52 |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 44.31 | 1,393.43 | 26.50 | 142.26 | 1,393.43 | 85.08 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 42.62 | 1,340.31 | 26.50 | 136.84 | 1,340.31 | 85.08 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 27.39 | 861.32 | 26.50 | 87.94 | 861.32 | 85.08 |

| సిపి డి సి ఎల్ ఎల్ టి | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర డిమాండ్ | | | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర డిమాండ్ | |
|--|--|------------------|--------------|---------------|--|--------------|
| | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 20.62 | 648.50 | 26.50 | 66.21 | 648.50 | 85.08 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 8.15 | 256.28 | 26.50 | 26.16 | 256.28 | 85.08 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 1.05 | 33.05 | 26.50 | 3.37 | 33.05 | 85.08 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 0.36 | 39.83 | 7.64 | 1.17 | 39.83 | 24.52 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 1.58 | 172.37 | 7.64 | 5.07 | 172.37 | 24.52 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 2.04 | 64.26 | 26.50 | 6.56 | 64.26 | 85.08 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలన్ వాడకం | 1.41 | 44.44 | 26.50 | 4.54 | 44.44 | 85.08 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.01 | 1.23 | 7.64 | 0.04 | 1.23 | 24.52 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | | | | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | | | | | | |
| మొత్తం | 208.27 | 11,264.51 | 15.41 | 668.71 | 11,264.51 | 49.47 |

అనుబంధం - K1

సిపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| సిపి డి సి ఎల్ | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | | |
|---|---------------|---|------------------------|---------------|--|------------------------|
| | ఎల్ టి | డిమాండ్ | | విద్యుత్ | | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ -`/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర -విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ -`/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 458.79 | 1,994.40 | 191.70 | 43.21 | 6,942 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 146.91 | 638.64 | 191.70 | 14.09 | 2,223 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 46.38 | 201.62 | 191.70 | 6.49 | 994 | 0.07 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి ఘాట్స్ | 0.87 | 3.79 | 191.70 | 0.12 | 19 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 569.20 | 2,474.38 | 191.70 | 48.19 | 8,074 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 62.27 | 270.71 | 191.70 | 5.61 | 923 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 5.39 | 23.44 | 191.70 | 0.49 | 80 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.09 | 0.37 | 191.70 | 0.01 | 1 | 0.06 |
| హెచ్ టి | | | | | | |

| సిపి డి సి ఎల్ | | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | |
|--|---------------|---|------------------------|---------------|--|------------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ -`/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర -విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ -`/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 213.66 | 1,333.51 | 133.52 | 16.28 | 3,285 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 63.48 | 1,282.67 | 41.24 | 26.98 | 5,601 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 0.00 | | NA | 17.90 | 3,724 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 99.44 | 620.62 | 133.52 | 6.35 | 1,250 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 12.14 | 245.26 | 41.24 | 2.37 | 491 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | | NA | 0.62 | 129 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 5.86 | 36.56 | 133.52 | 0.41 | 79 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 8.16 | 164.86 | 41.24 | 1.74 | 360 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 0.00 | | NA | 0.79 | 163 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 6.91 | 43.13 | 133.52 | 0.55 | 109 | 0.05 |

| సిపి డి సి ఎల్ | | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | |
|--------------------------------------|------------------|---|-------------------------------|------------------|---|------------------------------|
| | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T- D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర -విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ -`/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టీ గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| హెచ్ టీ గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| హెచ్ టీ తాత్కాలికం | 0.15 | 0.95 | 133.52 | 0.03 | 5 | 0.05 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| మొత్తం | 1,699.70 | 9,334.91 | 151.73 | 192.21 | 34,450 | 0.06 |

అనుబంధం - K1

సిపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| సిపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|---|---------------------------|-------------|-------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 1,384.42 | 89.52 | 458.79 | 2,568.58 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 445.26 | 29.27 | 146.91 | 837.68 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 144.07 | 9.61 | 46.38 | 385.66 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి పూట్స్ | 2.66 | 0.18 | 0.87 | 7.11 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 264.85 | 105.75 | 569.20 | 2,864.65 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 183.22 | 11.90 | 62.27 | 333.49 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 15.93 | 1.04 | 5.39 | 28.88 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.28 | 0.02 | 0.09 | 0.46 |
| హెచ్ టి | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 323.51 | 186.57 | 213.66 | 967.48 |

| సిపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|--|-------------------------------|-------------|----------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I -పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 535.02 | 179.46 | 63.48 | 1,604.00 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 302.63 | 115.32 | 0.00 | 1,063.99 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 151.05 | 86.83 | 99.44 | 377.25 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 55.30 | 34.31 | 12.14 | 140.68 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II -పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 13.75 | 4.43 | 0.00 | 36.74 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 6.61 | 1.54 | 5.86 | 24.32 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 27.04 | 6.65 | 8.16 | 103.19 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 23.42 | 8.60 | 0.00 | 46.69 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 16.99 | 5.95 | 6.91 | 32.65 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

| సిపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|------------------------|-------------------------------|---------------|-----------------|------------------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.66 | 0.05 | 0.15 | 1.49 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 3,896.68 | 876.99 | 1,699.70 | 11,424.99 |

అనుబంధం - K1

సిపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| సిపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర (`కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|---|----------------------------|----------|--------------|----------|-----------------------|
| ఎల్ టి | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| | `కోట్లు | | `కోట్లు | ఎం యులు | `/యూనిట్ |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 1,932.74 | 2,568.58 | 4,501.31 | 6,941.57 | 6.48 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 621.44 | 837.68 | 1,459.12 | 2,222.81 | 6.56 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఏ & బి) - పరిశ్రమలు | 200.07 | 385.66 | 585.73 | 994.15 | 5.89 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు డోబి ఘాట్స్ | 3.70 | 7.11 | 10.82 | 18.67 | 5.79 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 939.81 | 2,864.65 | 3,804.46 | 8,073.90 | 4.71 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 257.39 | 333.49 | 590.88 | 922.60 | 6.40 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 22.35 | 28.88 | 51.23 | 79.88 | 6.41 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.38 | 0.46 | 0.84 | 1.26 | 6.65 |
| హెచ్ టి | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 723.73 | 967.48 | 1,691.21 | 3,284.55 | 5.15 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 777.95 | 1,604.00 | 2,381.95 | 5,601.20 | 4.25 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 417.95 | 1,063.99 | 1,481.95 | 3,723.54 | 3.98 |

| సిపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర (`కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|--|----------------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------------|
| ఎల్ టి | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| | | `కోట్లు | `కోట్లు | ఎం యులు | `/యూనిట్ |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 337.31 | 377.25 | 714.56 | 1,249.74 | 5.72 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 101.76 | 140.68 | 242.44 | 491.27 | 4.93 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 18.18 | 36.74 | 54.92 | 128.58 | 4.27 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 14.01 | 24.32 | 38.33 | 78.95 | 4.17 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 41.85 | 103.19 | 145.05 | 360.35 | 4.17 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 32.02 | 46.69 | 78.71 | 163.38 | 4.82 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 29.85 | 32.65 | 62.51 | 108.96 | 5.74 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.86 | 1.49 | 2.35 | 4.94 | 4.76 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 6,473.36 | 11,424.99 | 17,898.36 | 34,450.30 | 5.20 |

అనుబంధం - K2

ఈపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఈపి డి సి ఎల్ | ఉత్పత్తి | | | | | |
|---|------------------|---|-------------------------|------------------|---|-------------------------|
| | ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G- T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 560.86 | 1,141.72 | 409.37 | 1,308.65 | 3,680.89 | 3.56 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 131.02 | 262.12 | 416.54 | 299.77 | 838.81 | 3.57 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 57.15 | 123.75 | 384.85 | 196.07 | 530.39 | 3.70 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి ఘాట్స్ | 0.25 | 0.54 | 384.53 | 0.88 | 2.29 | 3.83 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|--|-------------|---|------------------|-------------|--|------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - /kVA/ నెలకు | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - /kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 48.96 | 587.78 | 69.41 | 591.05 | 1,714.80 | 3.45 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూఎస్ | 59.11 | 129.04 | 381.73 | 129.68 | 313.12 | 4.14 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 8.03 | 17.49 | 382.52 | 17.89 | 43.19 | 4.14 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.15 | 0.32 | 387.99 | 0.39 | 0.88 | 4.45 |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (11 kV) | 109.89 | 669.91 | 136.70 | 389.99 | 1,309.34 | 2.98 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (33 kV) | 101.51 | 346.68 | 244.00 | 361.14 | 1,229.01 | 2.94 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|--|------------------|---|-------------------------|------------------|---|-------------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G- T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (220/132 kV) | 149.57 | 587.20 | 212.26 | 611.31 | 2,092.06 | 2.92 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (11 kV) | 34.45 | 204.74 | 140.21 | 104.46 | 350.71 | 2.98 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (33 kV) | 8.49 | 44.27 | 159.72 | 29.98 | 102.02 | 2.94 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (220/132 kV) | 8.44 | 35.42 | 198.63 | 32.12 | 109.91 | 2.92 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 0.61 | 7.38 | 69.04 | 6.49 | 21.78 | 2.98 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 4.70 | 56.74 | 69.01 | 51.39 | 174.89 | 2.94 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 76.24 | 261.09 | 243.33 | 176.67 | 604.63 | 2.92 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|---|------------------|---|-------------------------|------------------|---|-------------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G- T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 4.34 | 14.28 | 253.24 | 10.35 | 34.76 | 2.98 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 14.01 | 48.76 | 239.34 | 71.47 | 239.94 | 2.98 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 1.99 | 5.14 | 322.18 | 6.02 | 20.22 | 2.98 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | | | | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | | | | | | |
| మొత్తం | 1,379.75 | 4,544.40 | 253.01 | 4,395.78 | 13,413.65 | 3.28 |

అనుబంధం - K2

ఈపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఈపి డి సి ఎల్ | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | |
|--|----------------------------|--|-------------------------|----------------------------|--|---------------------|
| | డిమాండ్ | | | డిమాండ్ | | |
| ఎల్ టి | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర -`/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 2.30 | 1,141.72 | 1.68 | 7.55 | 1,141.72 | 5.51 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 0.53 | 262.12 | 1.68 | 1.73 | 262.12 | 5.51 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 0.25 | 123.75 | 1.68 | 0.82 | 123.75 | 5.51 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఘాట్స్ | 0.00 | 0.54 | 1.68 | 0.00 | 0.54 | 5.51 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - I నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 1.18 | 587.78 | 1.68 | 3.89 | 587.78 | 5.51 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 0.26 | 129.04 | 1.68 | 0.85 | 129.04 | 5.51 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 0.04 | 17.49 | 1.68 | 0.12 | 17.49 | 5.51 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.00 | 0.32 | 1.68 | 0.00 | 0.32 | 5.51 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | |
|--|---------|----------------------------|-------|-------|----------------------------|-------|
| | డిమాండ్ | | | | డిమాండ్ | |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 20.64 | 669.91 | 25.67 | 67.91 | 669.91 | 84.48 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 10.68 | 346.68 | 25.67 | 35.15 | 346.68 | 84.48 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 18.09 | 587.20 | 25.67 | 59.53 | 587.20 | 84.48 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 6.31 | 204.74 | 25.67 | 20.76 | 204.74 | 84.48 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 1.36 | 44.27 | 25.67 | 4.49 | 44.27 | 84.48 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 1.09 | 35.42 | 25.67 | 3.59 | 35.42 | 84.48 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 0.01 | 7.38 | 1.68 | 0.05 | 7.38 | 5.51 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 0.11 | 56.74 | 1.68 | 0.38 | 56.74 | 5.51 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 8.04 | 261.09 | 25.67 | 26.47 | 261.09 | 84.48 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | ఈపి డి సి ఎల్ |
|--------------------------------------|--------------|----------------------------|--------------|---------------|----------------------------|---------------|
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 0.44 | 14.28 | 25.67 | 1.45 | 14.28 | 84.48 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 0.10 | 48.76 | 1.68 | 0.32 | 48.76 | 5.51 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.01 | 5.14 | 1.68 | 0.03 | 5.14 | 5.51 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | | | | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | | | | | | |
| మొత్తం | 71.44 | 4,544.40 | 13.10 | 235.09 | 4,544.40 | 43.11 |

అనుబంధం - K2

ఈపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఈపి డి సి ఎల్ | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | | |
|---|---------------|---|------------------------|---------------|---|------------------------|
| | ఎల్ టి | డిమాండ్ | | విద్యుత్ | | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ - /kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర - విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ - /kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 323.69 | 1,011.37 | 266.71 | 24.56 | 3,681 | 0.07 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 73.76 | 230.47 | 266.71 | 5.63 | 839 | 0.07 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 33.41 | 104.40 | 266.71 | 3.68 | 530 | 0.07 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి ఘాట్స్ | 0.14 | 0.45 | 266.71 | 0.02 | 2 | 0.07 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 172.34 | 538.47 | 266.71 | 11.09 | 1,715 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 30.04 | 93.85 | 266.71 | 2.43 | 313 | 0.08 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 4.14 | 12.95 | 266.71 | 0.34 | 43 | 0.08 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.08 | 0.26 | 266.71 | 0.01 | 1 | 0.08 |
| హెచ్ టి | | | | | | |

| ఈపి డి సి ఎల్ | | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | |
|---|--------|---------|--------|-------|------------------|------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 111.87 | 641.11 | 145.41 | 7.32 | 1,309 | 0.06 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 10.46 | 331.78 | 26.27 | 6.78 | 1,229 | 0.06 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 0.00 | | NA | 11.47 | 2,092 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 34.19 | 195.93 | 145.41 | 1.96 | 351 | 0.06 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 1.34 | 42.37 | 26.27 | 0.56 | 102 | 0.06 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | | NA | 0.60 | 110 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 1.23 | 7.03 | 145.41 | 0.12 | 22 | 0.06 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 1.71 | 54.21 | 26.27 | 0.96 | 175 | 0.06 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 0.00 | | NA | 3.32 | 605 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 2.43 | 13.91 | 145.41 | 0.19 | 35 | 0.06 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | |
|--------------------------------------|---------------|-----------------|---------------|--------------|------------------|-------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 8.11 | 46.47 | 145.41 | 1.34 | 240 | 0.06 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.85 | 4.89 | 145.41 | 0.11 | 20 | 0.06 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | NA | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | NA | | | |
| మొత్తం | 809.79 | 3,329.93 | 202.65 | 82.49 | 13,414 | 0.06 |

అనుబంధం - K2

ఈ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఈపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|---|----------------------------|-------------|-------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 560.86 | 9.85 | 323.69 | 1,333.21 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 131.02 | 2.26 | 73.76 | 305.40 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఏ & బి) - పరిశ్రమలు | 57.15 | 1.07 | 33.41 | 199.75 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి పూట్స్ | 0.25 | 0.00 | 0.14 | 0.90 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 48.96 | 5.07 | 172.34 | 602.14 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 59.11 | 1.11 | 30.04 | 132.11 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 8.03 | 0.15 | 4.14 | 18.23 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.15 | 0.00 | 0.08 | 0.40 |
| హెచ్ టి | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 109.89 | 88.55 | 111.87 | 397.31 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|--|-------------------------------|-------------|-------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 101.51 | 45.83 | 10.46 | 367.92 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 149.57 | 77.62 | 0.00 | 622.78 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 34.45 | 27.06 | 34.19 | 106.42 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 8.49 | 5.85 | 1.34 | 30.54 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 8.44 | 4.68 | 0.00 | 32.72 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 0.61 | 0.06 | 1.23 | 6.61 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 4.70 | 0.49 | 1.71 | 52.36 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 76.24 | 34.51 | 0.00 | 179.99 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 4.34 | 1.89 | 2.43 | 10.55 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 14.01 | 0.42 | 8.11 | 72.81 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|------------------------|-------------------------------|---------------|---------------|-----------------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 1.99 | 0.04 | 0.85 | 6.14 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 1,379.75 | 306.54 | 809.79 | 4,478.27 |

అనుబంధం - K2

ఈపి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఈపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర (కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|--|------------------------|----------|-----------|----------|-----------------|
| | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| | కోట్లు | | కోట్లు | ఎం యులు | /యూనిట్ |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 894.40 | 1,333.21 | 2,227.61 | 3,680.89 | 6.05 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 207.05 | 305.40 | 512.44 | 838.81 | 6.11 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 91.63 | 199.75 | 291.39 | 530.39 | 5.49 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి ఘాట్స్ | 0.40 | 0.90 | 1.29 | 2.29 | 5.64 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 226.37 | 602.14 | 828.51 | 1,714.80 | 4.83 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూఎస్ | 90.26 | 132.11 | 222.37 | 313.12 | 7.10 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 12.32 | 18.23 | 30.55 | 43.19 | 7.07 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.24 | 0.40 | 0.64 | 0.88 | 7.21 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర | ఈపి డి సి ఎల్ |
|--|-------------------------|-----------|----------|-----------------|---------------|
| | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| హెచ్ టి | | 'కోట్లు | 'కోట్లు | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (11 kV) | 310.31 | 397.31 | 707.63 | 1,309.34 | 5.40 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (33 kV) | 157.80 | 367.92 | 525.72 | 1,229.01 | 4.28 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (220/132 kV) | 227.18 | 622.78 | 849.96 | 2,092.06 | 4.06 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (11 kV) | 95.70 | 106.42 | 202.12 | 350.71 | 5.76 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (33 kV) | 15.67 | 30.54 | 46.21 | 102.02 | 4.53 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (220/132 kV) | 13.13 | 32.72 | 45.84 | 109.91 | 4.17 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 1.90 | 6.61 | 8.51 | 21.78 | 3.45 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 6.90 | 52.36 | 59.25 | 174.89 | 3.45 |

| ఈపి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర | ఈపి డి సి ఎల్ |
|--|-------------------------|-----------------|-----------------|------------------|---------------|
| | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| హెచ్ టి | | 'కోట్లు | 'కోట్లు | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 110.75 | 179.99 | 290.74 | 604.63 | 4.81 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 8.66 | 10.55 | 19.20 | 34.76 | 5.52 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 22.53 | 72.81 | 95.34 | 239.94 | 3.97 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 2.88 | 6.14 | 9.02 | 20.22 | 4.46 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 2,496.08 | 4,478.27 | 6,974.35 | 13,413.65 | 5.20 |

అనుబంధం - K3

ఎన్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|---|---------------|---|-------------------|---------------|--|-------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 543.81 | 780.19 | 580.84 | 795.45 | 2,460.63 | 3.23 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 130.94 | 195.87 | 557.08 | 186.01 | 537.05 | 3.46 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఏ & బి) - పరిశ్రమలు | 41.64 | 64.81 | 535.46 | 80.02 | 230.11 | 3.48 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి ఘాట్స్ | 1.23 | 1.88 | 547.72 | 2.38 | 7.06 | 3.37 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 153.58 | 1,293.17 | 98.97 | 1,223.46 | 3,955.61 | 3.09 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 104.60 | 152.67 | 570.95 | 134.43 | 402.10 | 3.34 |

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|--|------------------|---|-------------------------|------------------|---|-------------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 8.33 | 12.16 | 570.57 | 10.69 | 31.97 | 3.34 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.01 | 0.01 | 501.43 | 0.01 | 0.03 | 3.34 |
| హెచ్ టి | 0.00 | | | 0.00 | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (11 kV) | 67.43 | 232.88 | 241.28 | 147.76 | 511.13 | 2.89 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (33 kV) | 19.29 | 42.11 | 381.75 | 41.85 | 154.44 | 2.71 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (220/132 kV) | 58.46 | 166.31 | 292.92 | 158.08 | 584.68 | 2.70 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (11 kV) | 12.77 | 29.03 | 366.56 | 26.90 | 95.24 | 2.82 |

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|---|------------------|---|-------------------------|------------------|---|-------------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ- ఇతరులు (33 kV) | 0.40 | 1.71 | 194.50 | 0.89 | 3.08 | 2.89 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II -పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.23 | 4.45 | 43.79 | 0.52 | 1.88 | 2.77 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 40.24 | 171.09 | 196.00 | 100.22 | 351.49 | 2.85 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 0.72 | 21.83 | 27.62 | 8.71 | 32.15 | 2.71 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 78.51 | 126.65 | 516.62 | 118.68 | 438.95 | 2.70 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 24.13 | 30.33 | 663.12 | 36.85 | 130.53 | 2.82 |

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|---|------------------|---|-------------------------|------------------|---|-------------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 56.28 | 131.20 | 357.45 | 188.71 | 686.39 | 2.75 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | | | | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | | | | | | |
| మొత్తం | 1,342.60 | 3,458.35 | 323.52 | 3,261.62 | 10,614.52 | 3.07 |

అనుబంధం - K3

ఎన్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ □ అంతరాష్ట్ర | | |
|--|----------------------------|---|-------------------|----------------------------|--|-------------------|
| | ఎల్ టి | డిమాండ్ | | డిమాండ్ | | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 14.23 | 780.19 | 15.20 | 45.49 | 780.19 | 48.59 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 3.57 | 195.87 | 15.20 | 11.42 | 195.87 | 48.59 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 1.18 | 64.81 | 15.20 | 3.78 | 64.81 | 48.59 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు డోబి ఘాట్స్ | 0.03 | 1.88 | 15.20 | 0.11 | 1.88 | 48.59 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 23.59 | 1,293.17 | 15.20 | 75.41 | 1,293.17 | 48.59 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూఎస్ | 2.78 | 152.67 | 15.20 | 8.90 | 152.67 | 48.59 |

| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర -`/kVA/ నెలకు |
|---|------------------|--|-------------------------|------------------|--|---------------------|
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 0.22 | 12.16 | 15.20 | 0.71 | 12.16 | 48.59 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.00 | 0.01 | 15.20 | 0.00 | 0.01 | 48.59 |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 7.44 | 232.88 | 26.63 | 23.79 | 232.88 | 85.13 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 1.35 | 42.11 | 26.63 | 4.30 | 42.11 | 85.13 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 5.31 | 166.31 | 26.63 | 16.99 | 166.31 | 85.13 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 0.93 | 29.03 | 26.63 | 2.97 | 29.03 | 85.13 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 0.05 | 1.71 | 26.63 | 0.17 | 1.71 | 85.13 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.14 | 4.45 | 26.63 | 0.45 | 4.45 | 85.13 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 3.12 | 171.09 | 15.20 | 9.98 | 171.09 | 48.59 |

| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర -`/kVA/ నెలకు |
|--|------------------|--|-------------------------|------------------|--|---------------------|
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 0.40 | 21.83 | 15.20 | 1.27 | 21.83 | 48.59 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 4.05 | 126.65 | 26.63 | 12.94 | 126.65 | 85.13 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 0.97 | 30.33 | 26.63 | 3.10 | 30.33 | 85.13 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 2.39 | 131.20 | 15.20 | 7.65 | 131.20 | 48.59 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | | | | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | | | | | | |
| మొత్తం | 71.76 | 3,458.35 | 17.29 | 229.4324 | 3,458.35 | 55.28 |

అనుబంధం - K3

ఎన్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | | |
|---|----------------|---|--------------------------|----------------|---|--------------------------|
| | ఎల్ టి | డిమాండ్ | | విద్యుత్ | | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ - ` /kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర - విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ - ` /kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 246.10 | 703.39 | 291.57 | 12.02 | 2,461 | 0.05 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 57.38 | 163.99 | 291.57 | 2.81 | 537 | 0.05 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 18.33 | 52.40 | 291.57 | 1.21 | 230 | 0.05 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి ఘాట్స్ | 0.56 | 1.61 | 291.57 | 0.04 | 7 | 0.05 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 432.42 | 1,235.92 | 291.57 | 18.49 | 3,956 | 0.05 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 46.10 | 131.76 | 291.57 | 2.03 | 402 | 0.05 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 3.67 | 10.48 | 291.57 | 0.16 | 32 | 0.05 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.00 | 0.01 | 291.57 | 0.00 | 0 | 0.05 |
| హెచ్ టి | | | | | | |

| | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ - /kVA/ నెలకు | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర - విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ - /kVA/ నెలకు |
|--|-------------|---|------------------------|-------------|---|------------------------|
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 33.35 | 222.86 | 124.69 | 2.23 | 511 | 0.04 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 0.96 | 40.30 | 19.95 | 0.63 | 154 | 0.04 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 0.00 | | NA | 2.39 | 585 | 0.04 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 4.16 | 27.79 | 124.69 | 0.41 | 95 | 0.04 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 0.04 | 1.63 | 19.95 | 0.01 | 3 | 0.04 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | | NA | 0.01 | 2 | 0.04 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 24.42 | 163.20 | 124.69 | 1.51 | 351 | 0.04 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 0.35 | 14.75 | 19.95 | 0.13 | 32 | 0.04 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 0.00 | | NA | 1.79 | 439 | 0.04 |

| | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ - /kVA/ నెలకు | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర - విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ - /kVA/ నెలకు |
|--------------------------------------|---------------|---|------------------------|--------------|---|------------------------|
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 4.42 | 29.51 | 124.69 | 0.56 | 131 | 0.04 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 18.63 | 124.49 | 124.69 | 2.85 | 686 | 0.04 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | NA | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | NA | | | |
| మొత్తం | 890.89 | 2,924.09 | 253.89 | 49.29 | 10,615 | 0.05 |

అనుబంధం - K3

ఎన్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|---|----------------------------|-------------|-------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 543.81 | 59.72 | 246.10 | 807.47 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 130.94 | 14.99 | 57.38 | 188.83 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 41.64 | 4.96 | 18.33 | 81.23 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఘాట్స్ | 1.23 | 0.14 | 0.56 | 2.42 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 153.58 | 98.99 | 432.42 | 1,241.95 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 104.60 | 11.69 | 46.10 | 136.46 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 8.33 | 0.93 | 3.67 | 10.85 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.01 | 0.00 | 0.00 | 0.01 |
| హెచ్ టి | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 67.43 | 31.23 | 33.35 | 150.00 |

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|---|----------------------------|-------------|-------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I -పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 19.29 | 5.65 | 0.96 | 42.48 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 58.46 | 22.30 | 0.00 | 160.47 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 12.77 | 3.89 | 4.16 | 27.31 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 0.40 | 0.23 | 0.04 | 0.90 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II -పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.23 | 0.60 | 0.00 | 0.53 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 40.24 | 13.10 | 24.42 | 101.73 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 0.72 | 1.67 | 0.35 | 8.84 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 78.51 | 16.98 | 0.00 | 120.47 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 24.13 | 4.07 | 4.42 | 37.41 |

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన | | | |
|--------------------------------------|-----------------|---------------|---------------|-----------------|
| | ధరలు (కోట్లు) | | | |
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| హెచ్ టీ గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 56.28 | 10.04 | 18.63 | 191.56 |
| హెచ్ టీ గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టీ తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 1,342.60 | 301.19 | 890.89 | 3,310.91 |

అనుబంధం - K3

ఎన్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|---|-------------------------|----------|-----------|----------|-----------------|
| ఎల్ టి | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| | 'కోట్లు | | 'కోట్లు | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 849.63 | 807.47 | 1,657.10 | 2,460.63 | 6.73 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 203.31 | 188.83 | 392.13 | 537.05 | 7.30 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 64.94 | 81.23 | 146.17 | 230.11 | 6.35 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఫూట్స్ | 1.94 | 2.42 | 4.36 | 7.06 | 6.17 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 684.99 | 1,241.95 | 1,926.94 | 3,955.61 | 4.87 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 162.39 | 136.46 | 298.85 | 402.10 | 7.43 |

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|---|-------------------------|----------|-----------|----------|-----------------|
| ఎల్ టి | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| | | 'కోట్లు | 'కోట్లు | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 12.92 | 10.85 | 23.77 | 31.97 | 7.44 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.01 | 0.01 | 0.02 | 0.03 | 6.56 |
| హెచ్ టి | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (11 kV) | 132.00 | 150.00 | 282.00 | 511.13 | 5.52 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (33 kV) | 25.90 | 42.48 | 68.38 | 154.44 | 4.43 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (220/132 kV) | 80.76 | 160.47 | 241.23 | 584.68 | 4.13 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (11 kV) | 20.82 | 27.31 | 48.13 | 95.24 | 5.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (33 kV) | 0.67 | 0.90 | 1.57 | 3.08 | 5.10 |

| | | | | | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|-------------|
| హెచ్ టి కేటగిరీ II -పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.83 | 0.53 | 1.36 | 1.88 | 7.24 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 77.76 | 101.73 | 179.49 | 351.49 | 4.98 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 2.75 | 8.84 | 11.59 | 32.15 | 4.98 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 95.50 | 120.47 | 215.97 | 438.95 | 4.92 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 32.62 | 37.41 | 70.02 | 130.53 | 5.36 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 84.95 | 191.56 | 276.51 | 686.39 | 4.03 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 2,534.68 | 3,310.91 | 5,845.59 | 10,614.52 | 5.51 |

అనుబంధం - K4

ఎస్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|---|---------------|---|-------------------|---------------|--|-------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 766.63 | 1,404.41 | 454.89 | 1,708.12 | 4,914.58 | 3.48 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 201.06 | 372.81 | 449.42 | 426.66 | 1,222.15 | 3.49 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఏ & బి) - పరిశ్రమలు | 103.80 | 209.95 | 412.00 | 330.12 | 941.70 | 3.51 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఫూల్స్ | 3.35 | 6.65 | 419.59 | 10.60 | 30.27 | 3.50 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 120.12 | 1,384.33 | 72.31 | 1,540.36 | 4,481.59 | 3.44 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 77.80 | 188.60 | 343.76 | 150.42 | 436.99 | 3.44 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 9.76 | 23.64 | 344.06 | 18.83 | 55.01 | 3.42 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.31 | 0.73 | 358.21 | 0.61 | 1.77 | 3.42 |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|--|---------------|---|-------------------|---------------|--|-------------------|
| | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 108.45 | 440.57 | 205.14 | 362.69 | 1,179.35 | 3.08 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 233.01 | 458.41 | 423.58 | 793.00 | 2,686.87 | 2.95 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 102.23 | 290.36 | 293.39 | 412.63 | 1,403.25 | 2.94 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 42.00 | 152.99 | 228.76 | 135.55 | 448.77 | 3.02 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 7.79 | 31.43 | 206.51 | 24.56 | 83.23 | 2.95 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 3.37 | 23.94 | 117.34 | 14.65 | 47.99 | 3.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 0.13 | 5.54 | 19.17 | 3.41 | 11.56 | 2.95 |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | | | ఉత్పత్తి | | | |
|---|------------------|--|-------------------------|------------------|---|-------------------------|
| | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 80.17 | 186.42 | 358.39 | 188.60 | 641.37 | 2.94 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలన్ వాడకం | 6.62 | 21.94 | 251.45 | 14.79 | 49.03 | 3.02 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 17.44 | 69.36 | 209.58 | 86.83 | 287.80 | 3.02 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | | | | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | | | | | | |
| మొత్తం | 1,884.05 | 5,272.10 | 297.80 | 6,222.42 | 18,923.27 | 3.29 |

అనుబంధం - K4

ఎస్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | |
|---|----------------------------|---|-------------------|----------------------------|--|-------------------|
| | డిమాండ్ | | | డిమాండ్ | | |
| ఎల్ టి | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 19.92 | 1,404.41 | 11.82 | 66.22 | 1,404.41 | 39.29 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 5.29 | 372.81 | 11.82 | 17.58 | 372.81 | 39.29 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఏ & బి) - పరిశ్రమలు | 2.98 | 209.95 | 11.82 | 9.90 | 209.95 | 39.29 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు డోబి పూట్స్ | 0.09 | 6.65 | 11.82 | 0.31 | 6.65 | 39.29 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - I నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 19.64 | 1,384.33 | 11.82 | 65.27 | 1,384.33 | 39.29 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 2.68 | 188.60 | 11.82 | 8.89 | 188.60 | 39.29 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 0.34 | 23.64 | 11.82 | 1.11 | 23.64 | 39.29 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.01 | 0.73 | 11.82 | 0.03 | 0.73 | 39.29 |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
|---|------------------|---|-------------------------|----------------------------------|---------------------|---------------|
| | డిమాండ్ | | | | ఎల్ టి | డిమాండ్ |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | | ధర (` కోట్లు) |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 13.46 | 440.57 | 25.47 | 44.75 | 440.57 | 84.65 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 14.01 | 458.41 | 25.47 | 46.56 | 458.41 | 84.65 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 8.87 | 290.36 | 25.47 | 29.49 | 290.36 | 84.65 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 4.68 | 152.99 | 25.47 | 15.54 | 152.99 | 84.65 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 0.96 | 31.43 | 25.47 | 3.19 | 31.43 | 84.65 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 0.34 | 23.94 | 11.82 | 1.13 | 23.94 | 39.29 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 0.08 | 5.54 | 11.82 | 0.26 | 5.54 | 39.29 |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | ఎస్ పి డి సి ఎల్ | |
|--|------------------|---|-------------------------|----------------------------------|---------------------|---------------|
| | డిమాండ్ | | | | ఎల్ టి | డిమాండ్ |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | | ధర (` కోట్లు) |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 5.70 | 186.42 | 25.47 | 18.94 | 186.42 | 84.65 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 0.67 | 21.94 | 25.47 | 2.23 | 21.94 | 84.65 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 0.98 | 69.36 | 11.82 | 3.27 | 69.36 | 39.29 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | | | | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | | | | | | |
| మొత్తం | 100.70 | 5,272.10 | 15.92 | 334.70 | 5,272.10 | 52.90 |

అనుబంధం - K4

ఎస్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | | |
|---|---------------|---|-------------------------|---------------|---|-------------------------|--|
| ఎల్ టి | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | | | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి బి ఎస్ -`/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర - విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి బి ఎస్ -`/kVA/ నెలకు | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 424.44 | 1,266.01 | 279.38 | 29.11 | 4,915 | 0.06 | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 112.15 | 334.51 | 279.38 | 7.27 | 1,222 | 0.06 | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 61.91 | 184.65 | 279.38 | 5.63 | 942 | 0.06 | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఘాట్స్ | 1.99 | 5.94 | 279.38 | 0.18 | 30 | 0.06 | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - I నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 429.11 | 1,279.95 | 279.38 | 26.25 | 4,482 | 0.06 | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 54.99 | 164.03 | 279.38 | 2.56 | 437 | 0.06 | |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | | |
|---|---------------|---|-------------------------|---------------|---|-------------------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి బి ఎస్ -`/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర - విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి బి ఎస్ -`/kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 6.92 | 20.65 | 279.38 | 0.32 | 55 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.22 | 0.67 | 279.38 | 0.01 | 2 | 0.06 |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (11 kV) | 96.65 | 421.62 | 191.03 | 6.18 | 1,179 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (33 kV) | 24.25 | 438.70 | 46.07 | 13.51 | 2,687 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (220/132 kV) | 0.00 | | NA | 7.03 | 1,403 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (11 kV) | 33.56 | 146.41 | 191.03 | 2.31 | 449 | 0.05 |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ ఎల్ టి | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా విద్యుత్ | | |
|--|------------------|---|----------------------------|------------------------------|---|------------------------------|
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T- D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర - విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ -`/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (33 kV) | 1.66 | 30.08 | 46.07 | 0.42 | 83 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II -పరిశ్రమం ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | | NA | 0.00 | 0 | NA |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 5.13 | 22.39 | 191.03 | 0.25 | 48 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 0.29 | 5.30 | 46.07 | 0.06 | 12 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 0.00 | | NA | 3.21 | 641 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 4.92 | 21.46 | 191.03 | 0.25 | 49 | 0.05 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 15.09 | 65.82 | 191.03 | 1.48 | 288 | 0.05 |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ ఎల్ టి | వితరణ డిమాండ్ | | | రిటైల్ సరుఫరా విద్యుత్ | | |
|---|------------------|---|----------------------------|------------------------------|---|------------------------------|
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T- D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర - విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ -`/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | NA | | | |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | NA | | | |
| మొత్తం | 1,273.30 | 4,408.17 | 240.71 | 106.04 | 18,923 | 0.06 |

అనుబంధం - K4

ఎన్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (`కోట్లు) | | | |
|--|-------------------------------|-------------|-------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | `కోట్లు | | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 766.63 | 86.14 | 424.44 | 1,737.23 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 201.06 | 22.87 | 112.15 | 433.93 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఏ & బి) - పరిశ్రమలు | 103.80 | 12.88 | 61.91 | 335.74 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఘాట్స్ | 3.35 | 0.41 | 1.99 | 10.78 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 120.12 | 84.91 | 429.11 | 1,566.61 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 77.80 | 11.57 | 54.99 | 152.99 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 9.76 | 1.45 | 6.92 | 19.15 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.31 | 0.04 | 0.22 | 0.62 |
| హెచ్ టి | 0.00 | | | |

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (`కోట్లు) | | | |
|---|-------------------------------|-------------|-------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | `కోట్లు | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 108.45 | 58.22 | 96.65 | 368.87 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 233.01 | 60.57 | 24.25 | 806.52 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 102.23 | 38.37 | 0.00 | 419.66 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 42.00 | 20.22 | 33.56 | 137.86 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 7.79 | 4.15 | 1.66 | 24.98 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 3.37 | 1.47 | 5.13 | 14.90 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 0.13 | 0.34 | 0.29 | 3.47 |

| ఎన్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధరలు (`కోట్లు) | | | |
|--|-------------------------------|---------------|-----------------|-----------------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్ - D | విద్యుత్ |
| | | `కోట్లు | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 80.17 | 24.63 | 0.00 | 191.81 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 6.62 | 2.90 | 4.92 | 15.05 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 17.44 | 4.25 | 15.09 | 88.31 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 1,884.05 | 435.40 | 1,273.30 | 6,328.46 |

అనుబంధం - K4

ఎస్ పి డి సి ఎల్ : సేవల ఖర్చు

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర (కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|--|------------------------|----------|-----------|----------|-----------------|
| ఎల్ టి | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| | కోట్లు | | కోట్లు | ఎం యులు | /యూనిట్ |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 1,277.21 | 1,737.23 | 3,014.44 | 4,914.58 | 6.13 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 336.07 | 433.93 | 770.00 | 1,222.15 | 6.30 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 178.58 | 335.74 | 514.33 | 941.70 | 5.46 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఫూట్స్ | 5.75 | 10.78 | 16.52 | 30.27 | 5.46 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 634.15 | 1,566.61 | 2,200.76 | 4,481.59 | 4.91 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూఎస్ | 144.36 | 152.99 | 297.35 | 436.99 | 6.80 |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|---|-------------------------|----------|-----------|----------|-----------------|
| | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| ఎల్ టి | | 'కోట్లు | 'కోట్లు | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 18.13 | 19.15 | 37.29 | 55.01 | 6.78 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.58 | 0.62 | 1.20 | 1.77 | 6.76 |
| హెచ్ టి | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (11 kV) | 263.32 | 368.87 | 632.19 | 1,179.35 | 5.36 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (33 kV) | 317.84 | 806.52 | 1,124.35 | 2,686.87 | 4.18 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (220/132 kV) | 140.59 | 419.66 | 560.25 | 1,403.25 | 3.99 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (11 kV) | 95.77 | 137.86 | 233.63 | 448.77 | 5.21 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (33 kV) | 13.61 | 24.98 | 38.59 | 83.23 | 4.64 |

| ఎస్ పి డి సి ఎల్ | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|---|-------------------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| ఎల్ టి | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | | |
| | | 'కోట్లు | 'కోట్లు | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II -పరిశ్రమం ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 9.97 | 14.90 | 24.87 | 47.99 | 4.89 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 0.76 | 3.47 | 4.23 | 11.56 | 4.89 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 104.80 | 191.81 | 296.61 | 641.37 | 4.62 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 14.44 | 15.05 | 29.48 | 49.03 | 6.01 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 36.79 | 88.31 | 125.10 | 287.80 | 4.35 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 3,592.74 | 6,328.46 | 9,921.21 | 18,923.27 | 5.24 |

అనుబంధం - K5

అన్ని డిస్కంల : సేవల ఖర్చు

| అన్ని డిస్కంల | ట్రాన్సిమిషన్ □ అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ □ అంతరాష్ట్ర | | |
|--|----------------------------|---|--------------------|----------------------------|--|--------------------|
| | డిమాండ్ | | | డిమాండ్ | | |
| ఎల్ టి | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - ` /kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - ` /kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 57.71 | 5,646.76 | 8.52 | 187.53 | 5,646.76 | 27.68 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 16.34 | 1,589.35 | 8.57 | 53.05 | 1,589.35 | 27.82 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 6.69 | 647.67 | 8.61 | 21.83 | 647.67 | 28.08 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు డోబి ఘాట్స్ | 0.17 | 13.62 | 10.49 | 0.56 | 13.62 | 34.30 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 69.52 | 6,006.34 | 9.65 | 225.21 | 6,006.34 | 31.25 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూఎస్ | 8.55 | 778.70 | 9.14 | 27.72 | 778.70 | 29.67 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 0.84 | 80.14 | 8.72 | 2.73 | 80.14 | 28.38 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.02 | 1.55 | 8.43 | 0.05 | 1.55 | 27.73 |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ □ సాధారణం (11 kV) | 85.85 | 2,736.79 | 26.14 | 278.71 | 2,736.79 | 84.87 |

| అన్ని డిస్కంల | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | |
|--|-------------------------------|--|-------------------------|-------------------------------|---|-------------------------|
| | డిమాండ్ | | | | డిమాండ్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I -పరిశ్రమం సాధారణం (33 kV) | 68.65 | 2,187.52 | 26.15 | 222.85 | 2,187.52 | 84.89 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (220/132 kV) | 59.67 | 1,905.19 | 26.10 | 193.95 | 1,905.19 | 84.83 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (11 kV) | 32.53 | 1,035.26 | 26.19 | 105.47 | 1,035.26 | 84.90 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (33 kV) | 10.53 | 333.70 | 26.29 | 34.02 | 333.70 | 84.96 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II -పరిశ్రమం ఇతరులు (220/132 kV) | 2.28 | 72.92 | 26.11 | 7.42 | 72.92 | 84.79 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 3.84 | 242.25 | 13.21 | 12.33 | 242.25 | 42.40 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 2.17 | 256.49 | 7.05 | 6.98 | 256.49 | 22.68 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V- రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 19.83 | 638.42 | 25.89 | 64.90 | 638.42 | 84.72 |

| అన్ని డిస్కంల | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | | ట్రాన్సిమిషన్ - అంతరాష్ట్ర | | |
|---|-------------------------------|--|-------------------------|-------------------------------|---|-------------------------|
| | డిమాండ్ | | | | డిమాండ్ | |
| | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు | ధర (` కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర/NCP G-T interface (MW) | ధర - `/kVA/ నెలకు |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 3.49 | 111.00 | 26.22 | 11.31 | 111.00 | 84.93 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 3.48 | 249.33 | 11.61 | 11.24 | 249.33 | 37.58 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 0.02 | 6.37 | 2.83 | 0.07 | 6.37 | 9.19 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0.00 | NA |
| మొత్తం | 452.18 | 24,539.35 | 15.36 | 1,467.934085 | 24,539.35 | 49.85 |

అనుబంధం - K5

అన్ని డిస్కంల : సేవల ఖర్చు

| అన్ని డిస్కంలు | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | | |
|---|-------------|---|------------------------|---------------|--|------------------------|
| | ఎల్ టి | డిమాండ్ | | విద్యుత్ | | |
| | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర /NCP T-D interface (MW) | సి ఓ ఎస్ - /kVA/ నెలకు | ధర (కోట్లు) | కాంట్రాక్టు పై ధర -విద్యుత్ అమ్మకాలు (ఎం యు) | సి ఓ ఎస్ - /kVA/ నెలకు |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 1,453.02 | 4,975.16 | 243.38 | 108.90 | 17,998 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 390.20 | 1,367.61 | 237.76 | 29.80 | 4,821 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఏ & బి) - పరిశ్రమలు | 160.04 | 543.08 | 245.57 | 17.00 | 2,696 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఘాట్స్ | 3.57 | 11.78 | 252.37 | 0.35 | 58 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 1,603.08 | 5,528.72 | 241.63 | 104.02 | 18,226 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 193.41 | 660.36 | 244.07 | 12.64 | 2,075 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 20.12 | 67.51 | 248.40 | 1.30 | 210 | 0.06 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.40 | 1.31 | 252.11 | 0.03 | 4 | 0.06 |

| అన్ని డిస్కంలు | | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | |
|---|--------|----------|--------|-------|---------------|------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| హెచ్ టి | | | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (11 kV) | 455.53 | 2,619.11 | 144.94 | 32.01 | 6,284 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (33 kV) | 99.15 | 2,093.45 | 39.47 | 47.91 | 9,672 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమం సాధారణం (220/132 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 38.79 | 7,804 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (11 kV) | 171.35 | 990.74 | 144.12 | 11.02 | 2,144 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (33 kV) | 15.18 | 319.35 | 39.60 | 3.36 | 680 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమం ఇతరులు (220/132 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 1.23 | 240 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 36.64 | 229.18 | 133.21 | 2.29 | 500 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 10.51 | 239.11 | 36.64 | 2.89 | 579 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 0.00 | 0.00 | NA | 9.11 | 1,848 | 0.05 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 18.67 | 108.01 | 144.06 | 1.55 | 323 | 0.05 |

| అన్ని డిస్కంలు | | వితరణ | | | రిటైల్ సరుఫరా | |
|---|-----------------|------------------|---------------|---------------|---------------|-------------|
| ఎల్ టి | | డిమాండ్ | | | విద్యుత్ | |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 41.82 | 236.77 | 147.20 | 5.67 | 1,214 | 0.05 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 1.01 | 5.85 | 143.47 | 0.14 | 25 | 0.05 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | NA | 0.00 | 0 | NA |
| మొత్తం | 4,673.67 | 19,997.10 | 194.76 | 430.03 | 77,402 | 0.06 |

అనుబంధం - K5

అన్ని డిస్కంల : సేవల ఖర్చు

అన్ని డిస్కంలు

| | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|---|----------------------------|-------------|------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్- D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 3,255.71 | 245.24 | 1,453.02 | 6,446.49 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 908.29 | 69.39 | 390.20 | 1,765.83 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 346.67 | 28.52 | 160.04 | 1,002.39 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు దోబి ఘాట్స్ | 7.49 | 0.73 | 3.57 | 21.20 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 587.51 | 294.73 | 1,603.08 | 6,275.36 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 424.74 | 36.27 | 193.41 | 755.04 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 42.04 | 3.57 | 20.12 | 77.11 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 0.75 | 0.07 | 0.40 | 1.48 |
| హెచ్ టి | | | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 609.28 | 364.57 | 455.53 | 1,883.66 |

| అన్ని డిస్కంలు | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|--|---------------------------|-------------|------------|----------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్- D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I -పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 888.83 | 291.50 | 99.15 | 2,820.91 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 612.88 | 253.61 | 0.00 | 2,266.90 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 240.26 | 138.00 | 171.35 | 648.83 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 71.98 | 44.55 | 15.18 | 197.11 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II -పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 22.43 | 9.70 | 0.00 | 69.99 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (11 kV) | 50.84 | 16.17 | 36.64 | 147.56 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల &వ్యవసాయం (33 kV) | 32.59 | 9.15 | 10.51 | 167.86 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 258.34 | 84.73 | 0.00 | 538.96 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 52.09 | 14.81 | 18.67 | 95.65 |

| అన్ని డిస్కంలు | కేటాయించిన ధరలు (కోట్లు) | | | |
|--------------------------------------|---------------------------|-----------------|-----------------|------------------|
| | డిమాండ్ - G | డిమాండ్ - T | డిమాండ్- D | విద్యుత్ |
| ఎల్ టి | | కోట్లు | | |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 87.73 | 14.72 | 41.82 | 352.68 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 2.65 | 0.09 | 1.01 | 7.63 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| మొత్తం | 8,503.08 | 1,920.11 | 4,673.67 | 25,542.64 |

అనుబంధం - K5

అన్ని డిస్కంలు : సేవల ఖర్చు

| అన్ని డిస్కంలు | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|---|-------------------------|----------|-----------|-----------|-----------------|
| ఎల్ టి | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| | 'కోట్లు | | 'కోట్లు | | |
| ఎల్ టి కేటగిరీ I - గృహసంబంధం | 4,953.97 | 6,446.49 | 11,400.46 | 17,997.67 | 6.33 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ II - గృహ సంబంధేతర | 1,367.87 | 1,765.83 | 3,133.70 | 4,820.83 | 6.5 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ III (ఎ & బి) - పరిశ్రమలు | 535.22 | 1,002.39 | 1,537.61 | 2,696.35 | 5.7 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ IV - కాటేజీ పరిశ్రమలు ధోబి ఘాట్స్ | 11.79 | 21.2 | 32.99 | 58.29 | 5.66 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ V - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం | 2,485.32 | 6,275.36 | 8,760.67 | 18,225.90 | 4.81 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VI - స్థానిక సంస్థలు, వీధి దీపాలు & పి డబ్ల్యూ ఎస్ | 654.41 | 755.04 | 1,409.45 | 2,074.81 | 6.79 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VII - సాధారణ అవసరాలు | 65.73 | 77.11 | 142.84 | 210.05 | 6.8 |
| ఎల్ టి కేటగిరీ VIII - తాత్కాలికం | 1.21 | 1.48 | 2.69 | 3.94 | 6.83 |
| హెచ్ టి | | | | | |

| అన్ని డిస్కంలు | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|--|-------------------------|----------|-----------|----------|-----------------|
| | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (11 kV) | 1,429.37 | 1,883.66 | 3,313.03 | 6,284.38 | 5.27 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (33 kV) | 1,279.49 | 2,820.91 | 4,100.40 | 9,671.52 | 4.24 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ I - పరిశ్రమ సాధారణం (220/132 kV) | 866.49 | 2,266.90 | 3,133.39 | 7,803.53 | 4.02 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (11 kV) | 549.61 | 648.83 | 1,198.44 | 2,144.45 | 5.59 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (33 kV) | 131.7 | 197.11 | 328.81 | 679.6 | 4.84 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ II - పరిశ్రమ ఇతరులు (220/132 kV) | 32.13 | 69.99 | 102.12 | 240.36 | 4.25 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (11 kV) | 103.64 | 147.56 | 251.2 | 500.21 | 4.37 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ IV - నీటిపారుదల & వ్యవసాయం (33 kV) | 52.26 | 167.86 | 220.12 | 578.95 | 4.37 |

| అన్ని డిస్కంలు | కేటాయించిన ధర ('కోట్లు) | | మొత్తం ధర | అమ్మకాలు | ప్రతి యూనిట్ ధర |
|--|-------------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|
| | డిమాండ్ | విద్యుత్ | మొత్తం | ఎం యులు | '/యూనిట్ |
| హెచ్ టి కేటగిరీ V - రైల్వే ట్రాక్షన్ (ఈ హెచ్ టి) | 343.08 | 538.96 | 882.03 | 1,848.33 | 4.77 |
| హెచ్ టి కేటగిరీ VI - కాలనీ వాడకం | 85.57 | 95.65 | 181.22 | 323.28 | 5.61 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (11 kV) | 144.27 | 352.68 | 496.95 | 1,214.13 | 4.09 |
| హెచ్ టి గ్రామీణ సహకార సంఘాలు (33 kV) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| హెచ్ టి తాత్కాలికం | 3.75 | 7.63 | 11.37 | 25.16 | 4.52 |
| బహిరంగ ప్రవేశం - 33 kV | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| బహిరంగ ప్రవేశం □ 11 kV | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| మొత్తం | 15,096.86 | 25,542.64 | 40,639.50 | 77,401.75 | 5.25 |

సంక్షిప్త పదాల వివరణ :

ఏ బి -ఎయిర్ బ్రేక్ / ఏరియల్ బండ్

ఏ జి ఎల్ - వ్యవసాయ / వ్యవసాయం

ఏ పి - ఆంధ్రప్రదేశ్

ఏ పి సి పి డి సి ఎల్ / సి పి డి సి ఎల్ -ఆంధ్రప్రదేశ్ సెంట్రల్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ

లిమిటెడ్

ఏ పి ఈ పి డి సి ఎల్ / ఈ పి డి సి ఎల్ -ఆంధ్రప్రదేశ్ తూర్పు పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ

లిమిటెడ్

ఏ పి ఈ ఆర్ సి -ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమిషన్

ఎపిజెన్ కో ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ జనరేషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

ఏ పి జి పి సి ఎల్ -ఆంధ్రప్రదేశ్ గ్యాస్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

ఏ పిఎస్ పి డి సి ఎల్/ ఎస్ పి డి సి ఎల్- ఆంధ్రప్రదేశ్ ఉత్తర పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ

లిమిటెడ్

ఏ పి పి సి సి -ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ కోఆర్డినేషన్ కమిటీ

ఏ పి ఎస్ ఈ బి -ఆంధ్రప్రదేశ్ స్టేట్ ఎలక్ట్రిసిటీ బోర్డు

ఏ పిఎస్ పి డి సి ఎల్ /ఎస్ పి డి సి ఎల్ - ఆంధ్రప్రదేశ్ దక్షిణ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్

కంపెనీ లిమిటెడ్

ఏ పి ట్రాన్స్కో / ట్రాన్స్కో -ఆంధ్రప్రదేశ్ ట్రాన్స్మిషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

ఏ పి టి ఎస్ -యాంటీ పవర్ తెవ్లె స్కాడ్

ఏ ఆర్ ఆర్ - మొత్తం రెవెన్యూ అవసరం

ఏ పి టెల్ - విద్యుత్ అప్పిలేట్ ట్రిబ్యూనల్

బి ఈ ఈ విద్యుత్ సామర్థ్య బ్యూరో

బి ఐ ఎస్ - ఇండియన్ స్టాండర్డ్స్ యొక్క బ్యూరో

బి పి ఎల్ - దారి ద్ర్య రేఖకు దిగువన

బి ఎస్ టి -బల్క్ సప్లై టారిఫ్

సి ఏ జి - భారతదేశం యొక్క నిర్వాహకుడు మరియు ఆడిటర్ జనరల్

సి బి ఆర్ -వ్యాపారం రెగ్యులేషన్స్ ప్రవర్తనా

సి సి -విద్యుత్ వినియోగం

సి సి ఐ టి ఐ - పరిశ్రమల సంప్రదింపుల ఇన్ఫర్మేషన్ టెక్నాలజీ కమిటీ

సి డి టి -కమిషన్ నిర్ణయించిన టారిఫ్

సి ఈ ఏ - సెంట్రల్ ఎలక్ట్రిసిటీ అథారిటీ

సి ఈ ఆర్ సి -సెంట్రల్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమిషన్

సి ఎఫ్ ఎల్ -కాంపాక్ట్ ఫ్లోరోసెంట్ లాంప్

సి జి ఆర్ ఎఫ్ -కన్సూమర్ గ్రేవిఎన్స్ నివారణ ఫోరం

సి జి ఎస్ -సెంట్రల్ జనరేటింగ్ స్టేషన్

సి ఐ ఎల్ - భారతదేశ బొగ్గు లిమిటెడ్

సి ఎల్ -ఒప్పందం లోడ్/ కనెక్ట్ లోడ్

సి ఎం డి -ఒప్పందం గరిష్ట లోడ్ / చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్ వాణిజ్య ఆపరేషన్

సి ఓ డి -వాణిజ్య కార్యక్రమాల తేదీ

సి ఓ ఎస్ -సర్వీస్ ఖర్చు / సరఫరా వ్యయం

సి పి ఆర్ ఐ -సెంట్రల్ పవర్ రీసెర్చ్ ఇన్స్టిట్యూట్

సి పి డబ్ల్యూ ఎస్ - మిశ్రమ రక్షిత నీటి సరఫరా

సి ఆర్ -కోట్లు

308

సి ఎస్ సి -కస్టమర్ సర్వీస్ సెంటర్

సి ఎస్ ఎస్ - క్రాస్ సబ్సిడీ విధింపు

డి -డి -డిస్కం నుండి డిస్కం కు

ఎస్ టి పి పి ఎస్ (వి టి పి ఎస్)- డాక్టర్ నార్ల టాటా రావు థర్మల్ పవర్ స్టేషన్

డిస్కంలు - పంపిణీ కంపెనీలు , పంపిణీ లైసెన్సీలు , లైసెన్సీలు

డి పి ఈ - విద్యుత్ చౌర్యం యొక్క డిటెక్షన్

డి పి ఎస్ -ఆలస్య చెల్లింపు అదనంగా విధింపు

డి ఎస్ ఎం - డిమాండ్ సైడ్ మేనేజ్మెంట్

డి ఎస్ టి పి పి -దామోదర్ సంజీవయ్య థర్మల్ పవర్ ప్రాజెక్ట్

డి టి ఆర్ - పంపిణీ ట్రాన్స్ఫార్మర్

ఈ బి సి -విద్యుత్ బిల్లింగ్ సెంటర్

ఈ జి ఓ ఎం -అధికారంలో వున్న మంత్రుల గ్రూప్

ఈ హెచ్ టి - అదనపు హై టెన్షన్

ఈ పి ఐ ఎం ఆర్ ఎస్ -తూర్పు పవర్ ఇన్ఫర్మేషన్ మేనేజ్మెంట్ మరియు రిపోర్టింగ్ సిస్టం

ఈ పి ఎస్ ఎస్ - ఖరీదైన పవర్ సప్లై స్కీం

ఈ ఆర్ సి - విద్యుత్ రెగ్యులేటరీ కమిషన్

ఫాస్పి - ఆంధ్రప్రదేశ్ ఫెడరేషన్ ఆఫ్ ఛాంబర్ ఆఫ్ కామర్స్ మరియు

ఇండస్ట్రీ

ఫస్పియా -ఫెడరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ స్కాల్ ఇండస్ట్రీస్ అసోసియేషన్

ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్ - పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్

ఎఫ్ ఎస్ ఏ - ఇంధన సర్చార్జ్ అడ్జస్ట్మెంట్

ఎఫ్ వై - ఆర్థిక సంవత్సరం

గెయిల్ -భారతదేశం గ్యాస్ అథారిటీ లిమిటెడ్

జి సి వి - స్థూల ఉష్ణమునకు విలువ

జి హెచ్ ఎం సి - గ్రేటర్ హైదరాబాద్ మున్సిపల్ కార్పొరేషన్

జి ఓ ఏ పి -ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం

జి ఓ ఐ - భారతదేశ ప్రభుత్వం

జి సి టి ఎస్ - జనరల్ సప్లై షరతులు

హెచ్ డి పి ఈ - అత్యధిక సాంద్రతల పాలిథిలీన్

హెచ్బి - హార్స్ గ్యాస్

హెచ్ఎం డబ్ల్యూ ఎస్ &ఎస్ - హైదరాబాద్ మెట్రోపాలిటన్ వాటర్ సప్లై & మురుగునీటి బోర్డు

హెచ్ ఎస్ పి సి ఎల్ - హిందుజా నేషనల్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

హాడ్ - హాడ్ ఆఫ్ డిపార్ట్మెంట్

హెచ్ పి - హార్స్ పవర్

హెచ్ టి / హెచ్ వి - హై టెన్షన్ / హై వోల్టేజీ

హెచ్ వి డబ్ల్యూ ఎస్ - హై వోల్టేజీ డిస్ట్రిబ్యూషన్ సిస్టం

ఐ సి ఎల్ - జ్వలించే లాంప్

ఐ సి టి - ఇన్సూలేషన్ మరియు కమ్యూనికేషన్ టెక్నాలజీ

ఐ పి పి లు - ఇండిపెండెంట్ పవర్ ప్రొడ్యూసర్స్

ఐ ఎస్ ఐ - ఇండియన్ స్టాండర్డ్స్ ఇన్స్టిట్యూట్ / ఇండియన్ స్టాటిస్టికల్ ఇన్స్టిట్యూట్

309

ఐటి - ఇన్సూలేషన్ టెక్నాలజీ

జే బి ఐ సి - అంతర్జాతీయ సహకారం కోసం జపాన్ బ్యాంక్

జి కా - జపాన్ అంతర్జాతీయ సహకారం ఏజెన్సీ

కే సి ఏ ఎల్ - కిలో కెలోరి

కే జి - కిలోగ్రాము

కే జి కృష్ణ గోదావరి

కే టి పి పి --కాకతీయ ధర్మల్ పవర్ ప్రాజెక్ట్

కే టి పి ఎస్ కొత్త గూడెం - ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్

కెవి - కిలో వోల్ట్

కే వి ఏ హెచ్ - కిలో □ వోల్ట్ □ యామ్పియర్ గంటల

కే వి ఏ ఆర్ హెచ్ - కిలో □ వోల్ట్ □ యామ్పియర్ □ రియాక్టివ్ గంటల

కే డబ్ల్యూ హెచ్ - కిలో వాట్ గంట

ఎల్ ఈ డి - కాంతి ఉద్గార డయోడ్

ఎల్ ఐ - లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్

ఎల్ టి / ఎల్వి - తక్కువ టెన్షన్ / తక్కువ వోల్టేజీ

ఎల్ ఆర్ - లోడ్ రిలీఫ్

ఎం కే వి ఏ హెచ్ - లక్షల కిలో □ వోల్ట్ □ యామ్పియర్ గంటల

ఎం కే డబ్ల్యూ హెచ్- లక్షల కిలో □ వాట్ గంటల

ఎం ఎం బి టి యు - మిలియన్ మెట్రిక్ బ్రిటిష్ థర్మల్ యూనిట్

ఎం ఎం టి - మిలియన్ మెట్రిక్ టన్

ఎం ఎం ఎస్ సి ఎం డి - మిలియన్ మెట్రిక్ స్టాండర్డ్ క్యూబిక్ మీటర్ రోజుకు

ఎం ఎస్ సి - మల్టీనేషనల్ కార్పొరేషన్

మాప్ -పవర్ లో మంత్రిత్వ శాఖ

ఎం ఓ పి ఎన్ జి -పెట్రోలియం & నేచురల్ గ్యాస్ మంత్రిత్వ శాఖ

ఎం ఓ యు -అవగాహన మెమొరాండం

ఎంఎస్ఎంఈ -సూక్ష్మ, చిన్న, మధ్య తరహా పరిశ్రమల

ఎం టి -మెట్రిక్ టన్ / మీడియం టర్మ్

ఎం యు -మిలియన్ యూనిట్లు

ఎం డబ్ల్యూ -మెగా వాట్

ఎం వై టి -మల్టీ ఇయర్ టారిఫ్

ఎన్ సి ఈ - నాన్ కన్వెన్షనల్ ఎనర్జీ

ఎన్ ఈ ఎల్ పి - న్యూ ఎక్స్ప్లోరేషన్ లైసెన్సింగ్ పాలసీ

ఎన్ ఈ డబ్ల్యూ -ఈశాన్య □ వెస్ట్

ఎన్ గి ఓ లు- ప్రభుత్వేతర సంస్థలు

నోక్- అభ్యంతరం లేదనే సర్టిఫికేట్

ఎన్ టి ఐ - ఐటి టారిఫ్ ఆదాయం

ఎన్ టి పి - నేషనల్ టారిఫ్ విధానం

ఎన్ఐపిసి -నేషనల్ థర్మల్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

ఓ పి -ఒరిజినల్ పిటిషన్

310

ఓఎ -ఓపెన్ యాక్సెస్

ఓఎన్ఐసి -ఆయిల్ అండ్ నాచురల్ గ్యాస్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

పి ఎఫ్ టి -టారిఫ్ కోసం ప్రతిపాదనలు

పి జి సి ఐ ఎల్ -భారతదేశ పవర్ గ్రిడ్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్

పి ఎల్ ఎఫ్ - ప్లాంట్ లోడ్ ఫ్యాక్టర్

పి ఎం ఐ - ముందు మాన్యువల్ తనిఖీ

పి పి - పవర్ కొనుగోలు

పి పి ఏ - శక్తి కొనుగోలు ఒప్పందం

పి ఎస్ సి - ఉత్పత్తి భాగస్వామ్య కాంట్రాక్ట్

పి డబ్ల్యూ ఎస్ - రక్షితనీటి సరఫరా

ఆర్ & సి -పరిమితి మరియు కంట్రోల్

ఆర్ ఈ సి -రెన్యూవబుల్ ఎనర్జీ సర్టిఫికేట్ / గ్రామీణ విద్యుదీకరణ కార్పొరేషన్

లిమిటెడ్

రేస్కో -గ్రామీణ విద్యుత్ సహకార సంఘాలు

రిల్ -రిలయన్స్ ఇండస్ట్రీస్ లిమిటెడ్

ఆర్ ఎల్ ఎన్ జి - రీ గ్యసిఫైడ్ ద్రవీకృత సహజ వాయువు

ఆర్ ఎం డి - గరిష్ట డిమాండ్ రికార్డ్

ఆర్ పి - రివ్యూ పిటిషన్

ఆర్ పి పి ఓ - రెన్యూవబుల్ పవర్ కొనుగోలు లక్ష్యం

ఆర్ ఎస్ ఎఫ్ - రిటైల్ సప్లై ఫార్మాట్
ఆర్ ఎస్ టి ఎస్ - రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ షెడ్యూల్
ఆర్ టి సి - రౌండ్ గడియారం
ఆర్ టి పి పి - రాయలసీమ ధర్మల్ పవర్ ప్రాజెక్ట్
ఎస్ ఏ సి - రాష్ట్ర సలహా కమిటీ
సావో- సీనియర్ అకౌంట్స్ ఆఫీసర్
ఎస్ సి సి ఎల్ - సింగరేణి బొగ్గు గనులు కంపెనీ లిమిటెడ్
ఎస్ ఎల్ డి సి - రాష్ట్ర లోడ్ తంతి సెంటర్
ఎస్ ఓ పి - ప్రదర్శన స్టాండర్డ్స్
ఎస్ ఎం ఎస్ - షార్ట్ మెసేజ్ సర్వీస్
ఎస్ ఎస్ ఐ - చిన్న తరహా పరిశ్రమ
ఎస్ ఆర్ - దక్షిణ ప్రాంతం
టి & డి - ట్రాన్సిమిషన్ అండ్ డిస్ట్రిబ్యూషన్
టి ఓ డి - రోజు లో సమయం
టి టి డి - తిరుమల తిరుపతి దేవస్థానములు
యు డి సి - దిస్కనెక్షన్ కేంద్రం
యు ఐ - అనుకోని మార్పు
యు ఎల్ డి సి - యూనిఫైడ్ లోడ్ తంతి సెంటర్
యు ఎం పి పి - అల్ట్రా మెగా పవర్ ప్రాజెక్టు
వి టి పి ఎస్ - విజయవాడ ధర్మల్ పవర్ స్టేషన్

సూచిక

| | |
|--|---|
| <p>ఏ</p> <p>ఏ బి స్విచ్లు 175</p> <p>అదనపు ఛార్జీలు 246</p> <p>ప్రకటనలు 16</p> <p>ప్రకటన ఫలకాల16</p> <p>వ్యవసాయ సేల్స్ 20</p> <p>ఏవియేషన్ 164</p> <p>సి</p> <p>ప్రస్తుత వినియోగం (CC) 242</p> <p>పోటీ బిడ్డింగ్1, 114</p> <p>కాటేజీ ఇండెక్స్ 157</p> <p>క్రాస్ సబ్సిడీ 20</p> <p>రాయితీ విధింపు క్రాస్190, 222, 227, 268</p> <p>డి</p> <p>డిమాండ్ ఆరోపణలు 1, 162, 198, 200</p> <p>ఆలస్యంగా చెల్లింపు విధింపు 1</p> <p>ఈ</p> <p>ఈ -సేవా 61</p> <p>ఎఫ్</p> <p>ఫెర్రో అల్ట్రోయ్స్.... 140, 147, 162, 181</p> | <p>స్థిర ఛార్జీలు 1, 33, 237, 239, 243, 245</p> <p>ఎఫ్ ఎస్ ఏ 204, 239, 259</p> <p>పూర్తి ఖర్చు రికవరీ టారిఫ్ షెడ్యూల్ (ఎఫ్ సి ఆర్ టి ఎస్) ... 204, 212, 213, 237</p> <p>జి</p> <p>జి సి వి ... 1, 94, 207, 290</p> <p>ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం..... 60, 107</p> <p>భారత ప్రభుత్వం..... 1, 77, 88</p> <p>హెచ్</p> <p>హెచ్ టి టారిఫ్... 88</p> <p>హెచ్ టి -I ఇండెక్స్ 41, 164</p> <p>హెచ్ టి - II : ఇతరాలు 164</p> <p>హెచ్ టి - III : విమానాశ్రయాలు , రైల్వే స్టేషన్లు , బస్ స్టేషన్లు 164</p> <p>హెచ్ టి - IV (ఒక) : లిఫ్ట్ ఇరిగేషన్ మరియు వ్యవసాయం41, 68</p> |
|--|---|

హెచ్ టి - V రైల్వే ట్రాక్షన్ 164

ఐ

ఐ సి ఎల్171

ఐ పి పి లు..... 109, 121, 123

ఐ ఎస్ ఐ 176

కే

kVAh బిల్లింగ్ 176 258 263,

279, 280

ఎల్

ఎల్ టి టారిఫ్..... 7, 284

ఎల్ టి - I (A) & (B)..... 283

ఎల్ టి - II 283

ఎల్ టి - III 284

ఎల్ టి - IV 284

ఎల్ టి - V 288

ఎల్ టి - VI 283

ఎల్ టి - VII 283, 289

ఎం

గరిష్ట డిమాండ్255,279

పురపాలక 183,279

ఎస్

నర్సరీలు 17,207,215,275

ఓ

ఓపెన్ యాక్సెస్ 168, 169

ఇతర ఛార్జీలు 247

పి

పి జి సి ఐ ఎల్..... 133, 163

చేపల పెంపకం 16, 17, 199, 232, 253

బహిరంగ విచారణ 21, 60, 96, 97, 114,

128, 150, 153, 169

కోళ్ళ పెంపకం 232, 253

క్యూ

విద్యుత్ సరఫరా నాణ్యత 184, 207,

289

ఆర్

రైల్వే 184, 264, 275

రీకనెక్షన్..... 147, 248

ఆర్ ఈ ఎస్ సి ఓ లు 70,

248

రిటైల్ సప్లై టారిఫ్ 6, 213, 218, 219,

220 221, 222

ఆర్ ఎల్ ఎస్ జి 70, 191, 220, 288

ఎస్

ఎస్ ఎల్ డి సి 32. 168

ఎస్ ఎస్ ఐ యూనిట్లు

156, 161

వీధి దీపాలు 1, 8, 257, 273

రాయితీ 6, 218, 219, 220, 222, 224,
244, 264, 268

టి

టెలిస్కోపిక్ 15

ట్రాన్స్మిషన్ 72, 118

యు

యు ఎల్ డి సి 133, 257

వి

వోల్టేజ్ విధింపు 133, 277

డబ్ల్యూ

వీలింగ్ 11, 13, 144, 277