రాష్ట్ర లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్(ఎస్ఎల్‌డీసీ)

వార్షిక రుసుము & నిర్వహణ చార్జీలు

ఆర్థిక సంవత్సరం 2014-15 నుంచి 2018-19 వరకు

ఉత్తర్వు

తేది: 09-05-2014

ఆంధ్రప్రదేశ్

విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి

11-4-660,4వ మరియు 5వ అంతస్తులు, సింగరేణి భవన్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాద్ 500 004

ఫోన్ నెం.(040)23397625/381/399 ఫ్యాక్స్ నెం.(040)23397378/489

వెబ్‌సైట్: www.aperc.gov.in

విషయ సూచిక

అధ్యాయం	వివరణ	పేజీనెం.
అధ్యాయం-1	ఉపోద్ఘాతం	2
అధ్యాయం-2	1వ నియంత్రణ కాలానికి సంబంధించి వ్యయ సర్దుబాటు (2006-07 నుంచి2008-09ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు)	6
అధ్యాయం-3	3వ నియంత్రణ కాలానికి ఎంవైటీ ప్రతిపాదనలు (2014-15 నుంచి2018-19ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు)	9
అధ్యాయం-4	సాధారణ ప్రజానీకం లేవనెత్తిన అంశాలు, ఏపీట్రాన్స్‌కో సమాధానాలు	14
అధ్యాయం-5	కమిషన్ విశ్లేషణ మరియు ప్రతిపాదనలపై నిర్ణయాలు	21

అనుబంధాలు

అనుబంధం	వివరణ	పేజీ నం.
అనుబంధం-ఎ	3వ నియంత్రణ కాలానికి ఎస్ఎల్‌డీసీ వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీల ప్రణాళిక	28
అనుబంధం-బి1	04.12.2013న డెక్కన్ క్రానికల్& ది హిందూ పత్రికల్లో ఏపీట్రాన్స్‌కో ద్వారా ప్రచురించిన బహిరంగ ప్రకటన నకలు	29
అనుబంధం-బి2	04.12.2013న ఆంధ్రజ్యోతి& నమస్తే తెలంగాణ దిన పత్రికల్లో ఏపీట్రాన్స్‌కో ద్వారా ప్రచురించబడిన బహిరంగ ప్రకటన నకలు	30
అనుబంధం-బి3	21.01.2014న బహిరంగ విచారణకు హాజరై ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదనలపై అభ్యంతరాలు/సూచనలు వ్యక్తం చేసిన వారి జాబితా	31
అనుబంధం-సి	మునుపటి ఆదేశాలు మరియు తాజా ఆదేశాల జాబితాలు	33
అనుబంధం-డి	3వ నియంత్రణ కాలానికి ఉత్పాదక సామర్థ్యం(మెగావాట్లలో)	34
అనుబంధం-ఇ	3వ నియంత్రణ కాలానికి మూలధన వ్యయం,అవశేష మూలధన వ్యయం వివరాలు	41
అనుబంధం-ఎఫ్	3వ నియంత్రణ కాలానికి మూలధన పెట్టుబడి ప్రణాళిక(రూ.కోట్లలో)	43
అనుబంధం-జి	ఉత్పాదక సామర్థ్యం(మెగావాట్లలో) తులనాత్మక ప్రకటన	44
అనుబంధం-హెచ్	మూలధన వ్యయం(రూ.కోట్లలో) తులనాత్మక ప్రకటన	45
అనుబంధం-ఐ	నిర్వహణ వ్యయం(రూ.కోట్లలో) తులనాత్మక ప్రకటన	46
అనుబంధం-జే	డిస్కంల వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల తులనాత్మక ప్రకటన	47

పట్టికలు

పట్టికసంఖ్య	వివరణ	పేజీ నెం.
పట్టిక 2.1	1వ నియంత్రణ కాలానికి ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించిన సంవత్సరం వారీ వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీలు	6
పట్టిక2.2	1వ నియంత్రణ కాలపు సంవత్సరాల్లో వాస్తవ వ్యయం మరియు ఆదాయం	7
పట్టిక2.3	1వ నియంత్రణ కాలానికి ఏపీఈఆర్‌సీ ఖరారు చేసిన ఆదాయ వ్యయాల సర్దుబాటు	7
పట్టిక3.1	అంచనావేయబడిన ఉత్పాదక సామర్థ్యాలు(మెగావాట్లలో)	10
పట్టిక3.2	మూలధన పెట్టుబడి(రూ.కోట్లలో)	11
పట్టక3.3	3వ నియంత్రణ కాలానికి మూలధన వ్యయం(రూ.కోట్లలో)	11
పట్టిక3.4	నిర్వహణ వ్యయాలు(ఆపరేటింగ్& మెయింటెనెన్స్)(రూ.కోట్లలో)	12
పట్టిక3.5	వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీలు	13
పట్టిక4.1	వార్షిక జమాఖర్చుల స్థాయి వివరాలు	15
పట్టిక 5.1	ఏపీఈఆర్‌సీ: అంచనావేసిన ఉత్పాదక సామర్థ్యాలు(మెగావాట్లలో)	21
పట్టిక 5.2	ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించిన సంవత్సరం వారీ పెట్టుబడి- కమిషన్ ఆమోదించిన పెట్టుబడి(రూ.కోట్లలో)	22
పట్టిక 5.3	ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన,కమిషన్ ఆమోదించిన ఏడాదివారీ మూలధన వ్యయం (రూ.కోట్లలో)	23
పట్టిక 5.4	ఏపీఈఆర్‌సీ:3వ నియంత్రణ కాలానికి మూలధన వ్యయం(రూ.కోట్లలో)	24
పట్టిక 5.5	ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన, కమిషన్ ఆమోదించిన వార్షిక ఓ&ఎం వ్యయాలు(రూ.కోట్లలో)	25
పట్టిక 5.6	ఏపీఈఆర్‌సీ: వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీలు	26

సంక్షిప్తనామాలు

ఎ& జి	పరిపాలన మరియు సాధారణ
ఎ.పి/ఏపీ	ఆంధ్ర ప్రదేశ్
ఏజీ	అకౌంటెంట్ జనరల్
ఏపీఈఆర్సీ	ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి
ఏపీజెన్కో	ఆంధ్రప్రదేశ్ పవర్ జనరేషన్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్
ఏపీజీపీసీఎల్	ఆంధ్రప్రదేశ్ గ్యాస్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్
ఏపీట్రాన్స్కో	ట్రాన్స్మిషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
ఏఆర్ఆర్	వార్షిక ఆదాయ అవసరం
బిఎస్ఈఎస్	బోంబే సబర్బన్ ఎలక్ట్రిక్ సప్లై
సీఏజీఆర్	కాంపౌండ్ యాన్యువల్ గ్రోత్ రేట్
సీఈఆర్సీ	కేంద్ర విద్యుత్ నియంత్రణ కమిషన్
సీపీఐ	వినియోగదారుల సూచి
సీజీఎస్	కేంద్ర ఉత్పత్తి కేంద్రాలు
సీఆర్.	క్రోర్(కోటి రూపాయలు)
డీఏ డియర్నెస్ అలవెన్స్	కరువు భత్యం
డిస్కం	డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ–విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
డీఎస్టీపీపీ	దామోదం సంజీవయ్య థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రం
ఈఎంఎస్	ఎనర్జీమేనేజ్మెంట్ సిస్టం
ఎఫ్సీసీ	ఫైనాన్షియల్ కంప్లీషన్ సర్టిఫికెట్
ఎఫ్పీటీ	ప్రతిపాదిత థరల సమర్పణ
ఎఫ్వై	ఆర్థిక సంవత్సరం
జీవోఏపీ	గవర్నమెంట్ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్–ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర ప్రభుత్వము
ఐపీపీ	స్వతంత్ర విద్యుత్ ఉత్పాదకాలు
కేటీపీపీ	కాకతీయ థర్మల్ పవర్ ప్లాంట్
కేటీపీఎస్	కొత్తగూడెం థర్మల్ పవర్ ప్లాంట్
ఎల్ఎస్ఆర్	దిగువల సీలేరు పవర్ స్టేషన్
ఎల్వీఎస్	ఎల్వీఎస్ పవర్ ప్రైవేట్ లిమిటెడ్
ఎంఏపీఎస్	మద్రాస్ ఆటోమేటిక్ పవర్ స్టేషన్

సంక్షిప్తనామాలు

ఎంపీపీ	మినీ పవర్ ప్రాజెక్టు
ఎంయూ	మిలియన్ యూనిట్స్
ఎండబ్ల్యూ	మెగావాట్
ఎంవైటీ	బహుళ వార్షిక ధరలు
ఎన్‌పీసీ	అణు విద్యుత్ కేంద్రం
ఎస్ఎల్ఎల్‌సీపీహెచ్	నాగార్జునసాగర్ ఎడమ కాలువ విద్యుత్ కేంద్రం
ఎస్ఎస్‌పీహెచ్	నాగార్జున సాగర్ పవర్ స్టేషన్
ఎన్ఎస్ఆర్‌సీపీహెచ్	నాగార్జున సాగర్ కుడి కాలువ విద్యుత్ కేంద్రం
ఎన్‌టీపీసీ	నేషనల్ థర్మల్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్
ఓ&ఎం	ఆపరేషన్ మరియు మెయింటెనెన్స్
ఓ.పీ	ఒరిజినల్ పిటిషన్
పీఏబీఆర్	పెన్నా అహోబిలం బ్యాలెన్సింగ్ రిజర్వాయర్
పీసీసీ	ప్రాజెక్ట్ కంప్లీషన్ సర్టిఫికెట్
ఆర్&ఎం	మరమ్మతులు మరియు నిర్వహణ
ఆర్ఏసీ	నియంత్రణ వ్యవహారాల సెల్
ఆర్ఎస్	రూపాయలు
ఆర్‌టీపీపీ	రాయలసీమ థర్మల్ పవర్ స్టేషన్
ఆర్‌టీఎస్	రామగుండం థర్మల్ స్టేషన్
ఎస్ఏసీ	రాష్ట్ర సలహా సంఘం
ఎస్‌సీఏడీఏ	పర్యవేక్షణ నియంత్రణ మరియు డేటా సేకరణ
ఎస్ఎల్‌డీసీ	స్టేట్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్
ఎస్ఆర్	సదరన్ రీజియన్
ఎస్ఎస్ఎల్ఎం	శ్రీశైలం రైట్ కెనాల్ పవర్ స్టేషన్
ఎస్ఎస్ఎల్ ఎంఎస్‌సీపీహెచ్	శ్రీశైలం లెఫ్ట్ కెనాల్ పవర్ స్టేషన్
ఎస్‌టీయూ	స్టేట్ ట్రాన్స్‌మిషన్ యుటిలిటీ
యు/ఎస్	అండర్ సెక్షన్
యూఎల్‌డీసీ	యూనిఫైడ్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్

సంక్షిప్తనామాలు

యూఎస్ఎల్	ఎగువ సీలేరు పవర్ హౌస్
వీటీపీఎస్	విజయవాడ థర్మల్ పవర్ స్టేషన్ (డా.నార్లతాతారావు థర్మల్ పవర్ స్టేషన్)
డబ్ల్యూపీఐ	టోకు ధరల సూచి

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమిషన్

హైదరాబాద్

తేదీ: 09-05-2014

సమక్షం

డా.వి. భాస్కర్, ఛైర్మన్

శ్రీ ఆర్ అశోకాచారి, సభ్యులు

శ్రీ పి.రాజగోపాల్ రెడ్డి, సభ్యులు

2013వ సంవత్సరపు ఓపీ నెం. 61

రాష్ట్ర లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్ ప్రతినిధిగా ట్రాన్స్‌మిషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ లిమిటెడ్
....దరఖాస్తుదారు

మూడవ నియంత్రణ వ్యవధి అయిన 2014–15 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి 2018–19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు స్టేట్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్ (ఎస్ఎల్‌డీసీ) కార్యకలాపాల నిమిత్తం వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీల ఖరారు కోసం దరఖాస్తుదారుడు 2013 నవంబర్30న కమిషన్‌కు దరఖాస్తు దాఖలు చేయడమైనది. ఈ దరఖాస్తుపై 21.01.2014న హైదరాబాద్‌లో బహిరంగ విచారణ జరపబడింది. పలువురు విద్యుత్ వినియోగదారులు, విద్యుత్ ఉత్పాదకులు,వివిధ వినియోగదారుల సంఘాలు, రాజకీయ పార్టీల ప్రతినిధులు ఈ బహిరంగ విచారణలో తమతమ అభిప్రాయాలను తెలియపరిచారు. ఈ రోజు వరకు వారి అభిప్రాయాలను పరిగణనలోకి తీసుకున్న కమిషన్ ఈ దిగువ ఉత్తర్వును జారీ చేయడమైనది.

ఉత్తర్వు

అధ్యాయం-1

ఉపోద్ఘాతం

1. ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్ర పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టం(2014వ సంవత్సరపు నెం.6)(ఇక నుంచి చట్టం అని పేర్కొనబడుతుంది) 1.3.2014న నోటిఫై చేయబడిందని కమిషన్ గుర్తించడం జరిగింది. చట్టంలోని 3వ అధికరణ ప్రకారం అపాయింటెడ్ డే నాడు ప్రత్యేక తెలంగాణ రాష్ట్రం ఏర్పాటు చేయబడుతుంది. 2014,జూన్2వ తేదీని అపాయింటెడ్ డేగా ప్రకటించడం జరిగింది. అందువల్ల 2.6.2014న రెండు రాష్ట్రాలు -ఆంధ్రప్రదేశ్, తెలంగాణ రాష్ట్రాలు అస్తిత్వంలోకి వస్తాయి.

2. ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాల కోసం ఏపీట్రాన్స్‌కో దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనల ఆధారంగా కమిషన్ ప్రస్తుత అవిభాజ్య ఆంధ్ర ప్రదేశ్ రాష్ట్రానికిగాను ఎస్ఎల్‌డీసీ వార్షిక చార్జీలు మరియు నిర్వహణ చార్జీలను నిర్ధారించడం జరిగింది.

3. 2014,జూన్2వ తేదీ తర్వాత ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టం(2014వ సంవత్సరపు 6వచట్టం)లోని 53, 68, 69, 71, 81,82,85,92 అధికరణలు మరియు చట్టంలోని తొమ్మిది, పన్నెండు అధికరణలకు అనుగుణంగా ప్రతి రాష్ట్రానికి ఇంధన మౌలిక సదుపాయాలను విభజించడం జరుగుతుంది.

4. 02-6-2014 నుంచి అమల్లోకి వచ్చేలా ఆంధ్రప్రదేశ్, తెలంగాణ రాష్ట్రాలు రెండింటికీ వేర్వేరుగా టారిఫ్ ఆర్డర్లు జారీ చేయగలమా అన్న విషయాన్ని కమిషన్ కూలంకషంగా పరిశీలించింది. రెండు రాష్ట్రాలకూ విడి విడిగా ధరల ఉత్తర్వులు జారీ చేయడం వాంఛనీయం, ఆవశ్యకం అయినప్పటికీ ఈ కింది కారణాల వల్ల ప్రస్తుతం దీనిని అమలు చేయడం సాధ్యం కాదు. మొదటి కారణం, రెండు రాష్ట్రాలకు సరఫరా ఖర్చును నిర్ధారించాలంటే ముందుగా ఇప్పుడున్న విద్యుత్ మౌలిక సదుపాయాల వ్యవస్థ యాజమాన్యాన్ని ఖరారు చేయాలి. ఆ పని ఇంత వరకు జరగలేదు. రెండో కారణం పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టంలోని12వ షెడ్యూలులోని సి అధికరణలో పేర్కొన్న మార్గ దర్శకాల ప్రకారం టారిఫ్‌ను నిర్ధారించడం కష్టం.కేంద్ర, రాష్ట్ర ప్రభుత్వాలకు చెందిన విద్యు దుత్పత్తి కేంద్రాల నుంచి ఉత్పత్తి అయ్యే విద్యుత్‌ను రెండు రాష్ట్రాలకు ఎలా పంచాలన్నది ఖరారు చేయాల్సి ఉంది. మూడో కారణం,సీపీడీసీఎల్ నుంచి ఎస్‌పీడీసీఎల్‌కు బదిలీకి ప్రతిపాదించిన అనంతపురం, కర్నూలు జిల్లాల్లో ఉన్న విద్యుత్ మౌలిక సదుపాయల వివరాలు, ఆస్తులు, అప్పుల(నమోదయిన, తాత్కాలిక) వివరాలను సంబంధిత డిస్కంలు ఖరారు చేయవలసి ఉంది.

5. ప్రస్తుతం ఖరారు చేసిన ఎస్ఎల్‌డీసీ వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీలను పునర్వ్యవస్థీకరణ చట్టం 12వ షెడ్యూల్‌లోని 3వ నిబంధన కింద ఏర్పాటయ్యే రెండు రాష్ట్రాల విద్యుత్ నియంత్రణ కమిషన్లు ఆయా రాష్ట్రాల్లోని విద్యుత్ మౌలిక సదుపాయాల నేపథ్యంలో

సమీక్షించవలసి ఉంటుంది.

6. ప్రస్తుతమున్న అవిభాజ్య ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్రం నుంచి ఏర్పడే రెండు రాష్ట్రాలకు గుర్తింపు ఇవ్వడం కోసం ఆంధ్రప్రదేశ్‌లోని విద్యుత్ నియంత్రణ చట్టాలను ఇంకా సవరించడం జరగలేదు. 2003 నాటి విద్యుత్ నియంత్రణ చట్టం, విద్యుత్ నియంత్రణ కమిషన్‌లోని నిబంధలన మేరకు ఈ సవరణ న్యాయపరంగా జరగాలని కమిషన్ గుర్తించింది.

7. ఒకవేళ కమిషన్ కనుక 1.4.2014 తరువాతి కాలానికి వార్షిక ఎస్ఎల్‌డీసీ రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీల ఖరారు ప్రక్రియను చేపట్టకపోతే, చార్జీల విధింపునకు ఎస్ఎల్‌డీసీకి న్యాయబద్ధమైన అధికారం లభించదు.అది ఎస్ఎల్‌డీసీ ఆర్థిక సౌష్టవంపై ప్రభావం చూపుతుంది.సంక్లిష్టమైన విద్యుత్ రంగంలో అవసరమైన కార్యకలాపాలు నిర్వహించడానికి కావలసిన చార్జీలను వసూలు చేయడంపై కూడా ఇది ప్రభావం చూపుతుంది.

8. అందువల్ల ఈ ఉత్తర్వు జారీ చేయాలని కమిషన్ నిర్ణయించడం జరిగింది. ప్రస్తుతం ఉన్న నిబంధనలకు అనుగుణంగా, 3వ నియంత్రణ వ్యవధి(2014-15 నుంచి2018-19 వరకు)కి వర్తించేలా జారీ చేసిన ఈ ఉత్తర్వు, భవిష్యత్తులో ఏర్పడే రెండు రాష్ట్రాల నియంత్రణ కమిషన్లు అవసరమని భావించిన పక్షంలో, జరిపే సమీక్షకు లోబడి ఉంటుంది.

సాధారణం

9. 2003నాటి విద్యుత్ చట్టం(చట్టం)లోని 31వ అధికరణలోని1వ ఉప అధికరణ ప్రకారం రాష్ట్ర ప్రభుత్వం ఒక రాష్ట్ర లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్(ఎస్ఎల్‌డీసీ)ను ఏర్పాటు చేయాలి.ఈ అధికరణలోని 2వ ఉపకరణ ప్రకారం ఏదైనా రాష్ట్ర చట్టం పరిధిలోని లేదా రాష్ట్ర చట్టం ఏర్పాటు చేసిన ప్రభుత్వ కంపెనీ, లేదా అథారిటీ లేదా కార్పొరేషన్ ఈ ఎస్ఎల్‌డీసీని నిర్వహించాలని, రాష్ట్ర ప్రభుత్వం అటువంటి కంపెనీ లేదా అథారిటీ లేదా కార్పొరేషన్‌ను ప్రకటించేవరకు సదరు ఎస్-ఎల్‌డీసీని రాష్ట్ర విద్యుత్ ప్రసార సంస్థ(ఎస్‌టీయూ) నిర్వహించాలని ఈ చట్టపు 31వ అధికరణలోని 2వ ఉప అధికరణ నిర్దేశిస్తోంది.అయితే,అలాంటి కంపెనీ లేదా అథారిటీ లేదా కార్పొరేషన్ ఏర్పాటును పెండింగులో పెడుతూ, ప్రస్తుతం ఉన్న ఎస్ఎల్‌డీసీయే ఎస్ఎల్‌డీసీగా కొనసాగాలని, ఎస్‌టీయూ అయిన ట్రాన్స్‌మిషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్(ఏపీట్రాన్స్‌కో లేదా దరఖాస్తుదారు) ఆ ఎస్ఎల్‌డీసీని నిర్వహించాలని ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వం(జీవోఏపీ) 17.01.2004న జారీ చేసిన జీవోఎంఎస్ నం.8లో పేర్కొంది.

10. రాష్ట్ర కమిషన్ నిర్దేశించిన విధంగా రాష్ట్రంలో విద్యుత్ ప్రసార కార్యకలాపాలు నిర్వహిస్తున్న విద్యుత్ ఉత్పాదక కంపెనీలు, లైసెన్సుదారుల నుంచి అటువంటి రుసుము మరియు చార్జీలు వసూలు చేయడానికి 32వ అధికరణలోని 3వ ఉప అధికరణ వెసులుబాటు కల్పిస్తుంది.

11. 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 32(3),181(2)(జి) అధికరణ కింద లభించిన అధికారాలు మరియు దీనికి సంబంధించి చట్టంలో ఉన్న ఇతర అధికారాలను ఉపయోగించుకుని ఆంధ్రప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ కమిషన్ (ఏపీఈఆర్‌సీ లేదా కమిషన్) 2009-10

నుంచి2013–14 వరకు అన్ని కేటగిరీల విద్యుత్ వినియోగదారుల నుంచి రుసుము మరియు చార్జీలను వసూలు చేయడం కోసం 27.07.2006న ఏపీఈఆర్‌సీ (రాష్ట్ర లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్ ద్వారా ఫీజులు & చార్జీల విధింపు, వసూలు) నిబంధన, 2006ను ప్రకటించడం జరిగింది.

ఏఆర్ఆర్/ఎఫ్‌పీటీల దాఖలు

12. ఎస్ఎల్‌డీసీ నిర్వహణదారు అయిన ఏపీట్రాన్స్‌కో(ఇకనుంచి దరఖాస్తుదారు అని పేర్కొన బడుతుంది) 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని 32(3)అధికరణ కింద తాను నిర్వహించే ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాలకు సంబంధించి 3వ నియంత్రణ వ్యవధి (2014–15 ఆర్థిక సంవ త్సరం నుంచి 2018–19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు)కి సంబంధించిన వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీల ప్రతిపాదనలను ఆమోదం కోసం 30.11.2013న కమిషన్‌కు సమర్పించింది.

దరఖాస్తు పరిశీలన

13. 3వ నియంత్రణ వ్యవధికి సంబంధించిన వార్షిక ఫీజులు మరియు నిర్వహణ చార్జీల ఖరారు కోసం దరఖాస్తుదారు సమర్పించిన ప్రతిపాదనలను పరిశీలించడం జరిగింది.ఆ ప్రతిపాదనలు 1999నాటి ఏపీఈఆర్‌సీ(వ్యాపార నిర్వహణ) నిబంధనలోని 2వ నిబంధనకు అనుగుణంగా ఉన్నాయని గుర్తించడం జరిగింది. దాంతో కమిషన్ ఆ దరఖాస్తును స్వీకరించింది.దానిని ఒరిజినల్ పిటిషన్(ఓపీ)నం.61/2013తో నమోదు చేయడం జరిగింది.

అభ్యంతరాలు/సూచనలను ఆహ్వానిస్తూ ప్రకటన

14. కమిషన్ ఆదేశాల ప్రకారం దరఖాస్తుదారు 04.12.2013న రెండు ఆంగ్ల మరియు రెండు తెలుగు దినపత్రికల్లో అనుబంధం బి1 మరియు బి2లలో చూపిన విధంగా బహిరంగ ప్రకటన ఇవ్వడం జరిగింది. 3వ నియంత్రణ వ్యవధి(2014–15 నుంచి2018–19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు)కి వార్షిక ఎస్ఎల్‌డీసీ రుసుములు మరియు నిర్వహణ చార్జీల ప్రతిపాదనలను కమిషన్‌కు సమర్పించడం జరిగిందని, ఆసక్తిగల వారు పరిశీలించడం/చూడటం/కొనుగోలు చేయడం కోసం ఆ ప్రతిపాదనల నకళ్లు తమ ప్రధా న కార్యాలయంలోని ఎగ్జిక్యూటివ్ డైరెక్టర్(ప్లానింగ్, ఆర్ఏసీ మరియు సంస్కరణలు) కార్యాలయంలోను, ప్రతి జిల్లాలో ఉన్న తమ జోనల్, సర్కిల్ డివిజనల్ కార్యాలయాల్లోనూ అందుబాటులో ఉంటాయని దరఖాస్తుదారు ఆ బహిరంగ ప్రకటనలో సాధారణ ప్రజానీకానికి తెలియపరచడం జరిగింది.ఈ ప్రతిపాదనలను దరఖాస్తుదారు మరియు కమిషన్ వెబ్‌సైట్‌లలో కూడా పెట్టడం జరిగింది. ఆసక్తిగల వ్యక్తులు,వాటాదారులు సదరు ప్రతిపాదనలను పరిశీలించి వాటిపై వారి అభ్యంతరాలు/సూచనలను 03.01.2014లోగా కమిషన్‌కు సమర్పించాలని కోరడం జరిగింది.ఈ ప్రతిపాదనలపై కమిషన్ 21.01.2014న ఉదయం పదిన్నరకు బహిరంగ విచారణ నిర్వహిస్తుందన్న విషయాన్నికూడా వారికి తెలియజేయడం జరిగింది.

బహిరంగ ప్రకటనను స్పందన

15. బహిరంగ ప్రకటనకు స్పందించి 8 మంది వ్యక్తులు/ ఉత్పాదకులు/సంస్థలు వారివారి అభ్యంతరాలు/సూచనలను గడువులోగా అంటే 03.01.2014లోగా కమిషన్ కార్యదర్శికి సమర్పించారు.

16. గడువు వరకు అంటే 03.01.2014 వరకు వేచి ఉండకుండా ఎప్పటికప్పుడు అభ్యంతరాలు అందిన వెంటనే వారికి సమాధానాలు ఇవ్వాలని, ఆ సమాధానాలను దరఖాస్తుదారు అధికారిక వెబ్సైట్లో పెట్టాలని కమిషన్ 03.12.2013న దరఖాస్తుదారును ఆదేశించింది.

బహిరంగ విచారణ వేదిక

17. హైదరాబాద్ లకడీకపూల్లోని రెడ్హిల్స్ ప్రాంతంలోగల ఫ్యాప్సీమార్గ్లో ఉన్న ఫ్యాప్సీ ఆడిటోరియంలో బహిరంగ విచారణ జరుగుతుందని 10.01.2014న దరఖాస్తుదారుకు తెలియ పరచడం జరిగింది. అలాగే, పత్రికా ప్రకటన ద్వారా, కమిషన్ వెబ్సైట్ ద్వారా కూడా ప్రచారం చేయడం జరిగింది.

బహిరంగ విచారణ

18. ముందుగానే నిర్ణయించిన చోట కమిషన్ 21.01.2014న బహిరంగ విచారణ నిర్వహించింది. విచారణకు ప్రారంభంలో, దరఖాస్తుదారు తాము కమిషన్కు సమర్పించిన ప్రతిపాదనల గురించి క్లుప్తంగా వివరించారు. తర్వాత వ్యక్తిగతంగా అభ్యంతరాలు తెలియజేయడానికి వచ్చిన వారందరి వాదనలను కమిషన్ వినడం జరిగింది. ముందుగా నమోదు చేసుకున్న అభ్యంతరకారులతో పాటు అప్పటికప్పుడు బహిరంగ విచారణకు హాజరైన వ్యక్తులు/సంస్థల వాదనలను కూడా వినడం, వాటిని నమోదు చేయడం జరిగింది. బహిరంగ విచారణ ముగించడానికి ముందు కమిషన్ ఆదేశాల మేరకు దరఖాస్తుదారు విచారణలో అభ్యంతరకారులు ప్రస్తావించిన అంశాలకు సమాధానం చెప్పడం జరిగింది.

19. కమిషన్ విధించిన గడువులోగా అభ్యంతరాలను లిఖితపూర్వకంగా సమర్పించిన నమోదైన అభ్యంతరకారుల జాబితా మరియు 21.01.2014న జరిగిన బహిరంగ విచారణకు హాజరై ఏపీట్రాన్స్కో ప్రతిపాదనలపై తమ అభ్యంతరాలు/ సూచనలు/ వ్యాఖ్యలు సమర్పించిన వారి పేర్ల పూర్తి జాబితాను అనుబంధం–బి3లో ఇవ్వడం జరిగింది.

రాష్ట్ర సలహా సంఘం సమావేశం

20. రాష్ట్ర సలహా సంఘం(ఎస్ఏసీ)16.01.2014న సమావేశమై 3వ నియంత్రణ వ్యవధికి సంబంధించి ఎస్ఎల్డీసీ వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల ప్రతిపాదనాంశాలను చర్చించింది. ఈ ఉత్తర్వును ఖరారు చేసే సమయంలో కమిషన్ సలహా సంఘం సభ్యులు చేసిన సూచనలను పరిగణనలోకి తీసుకుంది.

అధ్యాయం-2

ఎస్ఎల్‌డీసీ-1వ నియంత్రణ వ్యవధి(2006-07 నుంచి2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు)కి సంబంధించిన వ్యయ సర్దుబాటు నివేదిక

21. ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాలకు సంబంధించిన ప్రతిపాదనలు దాఖలు చేసే విధానాన్ని సూచించే నియమావళి ఏదీ లేనందున 2003నాటి విద్యుత్ చట్టంలోని నిబంధనల మేరకు విద్యుత్ ప్రసార కార్యకలాపాల్లో భాగంగా ఏపీట్రాన్స్‌కో 2006-07 ఆర్థిక సంవత్సరానికిగాను ఎస్-ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాలకోసం ఏఆర్ఆర్‌ను సమర్పించడం జరిగింది. ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన ప్రతిపాదనల ఆధారంగా కమిషన్ 2006, మార్చి23వ తేదీన ధరల ఉత్తర్వును జారీ చేసింది. ఏపీఈఆర్‌సీ యొక్క 2006నాటి ఒకటవ నిబంధనను(నెం. 1ఆఫ్ 2006) 2006జూలై 27న ప్రకటించడం జరిగింది. ఈ 2006నాటి 1వ నిబంధన(స్టేట్ లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్ ద్వారా వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల విధింపు,వసూలు)లో పేర్కొన్న నియమాల ఆధారంగా ఏపీట్రాన్స్‌కో 2007-08 మరియు2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాల కోసం ప్రతిపాదనలు దాఖలు చేయడం జరిగింది. 2007,మార్చి7వ తేదీన కమిషన్ టారిఫ్ ఉత్తర్వును జారీ చేసింది. 2006-07,2007-08,2008-09 ఆర్థిక సంవత్సరాలకు ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాల కోసం జారీ చేసిన ధరల ఉత్తర్వు ప్రకారం సంవత్సరం వారీగా వార్షిక ఆదాయ అవసరాల మొత్తం (ఏఆర్ఆర్), ఆమోదించబడిన టారిఫ్ చార్జీల వివరాలు ఈ దిగువ పట్టికలో సూచించడం జరిగింది.

పట్టిక నెం. 2. 1: 1వ నియంత్రణ వ్యవధి కోసం ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించిన వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలు(రూ. కోట్లలో)

క్రమ సంఖ్య	ఆర్థిక సంవత్సరం	నిర్వహణ చార్జీలు	వార్షిక రుసుము	మొత్తం చార్జీలు
1.	2006-07	26.85	--	26.85
2.	2007-08	23.62	4.11	27.73
3.	2008-09	24.92	5.69	30.61

22. 2006నాటి 1వ నిబంధన ప్రకారం ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాల పెట్టుబడి వ్యయం మరియు నిర్వహణ చార్జీల కింద వసూలయిన మొత్తానికి, ఒక ఏడాదికి నిర్ధారించిన ఫీజు మరియు చార్జీల మొత్తానికి మధ్య ఏదైనా తేడా ఉన్నట్టయితే ఆ తేడాను తదుపరి నియంత్రణ వ్యవధిలో సర్దుబాటు చేయాలి. ఎస్ఎల్‌డీసీ చార్జిల విషయంలో వార్షిక చార్జీలు మరియు నిర్వహణ చార్జీలకు వ్యయ సర్దుబాటుని వర్తింపచేయాలి.

23. కమిషన్ ఆమోదించిన టారిఫ్ ఉత్తర్వులోని చార్జీల వసూళ్లలో తేడాను నిర్ధారించడం కోసం అంతకు ముందు బహుళ వార్షిక (ఎం.వై.టి) ఉత్తర్వుల్లో కమిషన్ ఆమోదించిన చార్జీలను ఆడిట్ చేయబడిన వార్షిక జమాఖర్చులతో పోల్చి చూడాలి. దీనివల్ల ఆమోదించబడిన ఖర్చులు మరియు

రాబడిలోని హెచ్చుతగ్గులు ఈ దిగువ పట్టికలో పేర్కొన్న వివరాల మేరకు నిర్ధారించడం జరిగింది.

పట్టిక నం.2.2: 1వ నియంత్రణ కాలపు సంవత్సరాల్లో వాస్తవ వ్యయంమరియు ఆదాయం (రూ.కోట్లలో)

24. ఈ వాస్తవ అంచనాల ప్రక్రియను చేపట్టే సమయంలో కమిషన్ తన మునుపటి ఎంవైటీ

క్రమ సంఖ్య	ఆర్థిక సంవత్సరం	నిర్వహణ చార్జీలు	వార్షిక ఫీజు	మొత్తం వ్యయం	మొత్తం రాబడి
1.	2006-07	27.89	--	27.89	26.70
2.	2007-08	24.78	3.63	28.41	27.50
3.	2008-09	26.28	0.66	26.94	31.24

ఉత్తర్వుకు సంబంధించి అంశాల వారీ వ్యయాలను తనిఖీ చేయడం జరిగింది.వాస్తవ ఆదాయ, వ్యయాల వివరాలు ఇలా ఉన్నాయి.

పట్టిక నం. 2.3: 1వ నియంత్రణ కాలానికి ఏపీఈఆర్‌సీ ఖరారు చేసిన ఆదాయ వ్యయాల సర్దుబాటు (రూ.కోట్లలో)

ఆర్థిక సంవత్సరం	వాస్తవంగా వసూలు చేయాల్సిన చార్జీలు	టారిఫ్ ఆర్డర్ ప్రకారం ఆమోదం పొందిన చార్జీలు	తేడా (లోటు)	తేడా (మిగలు)	ఆమోదించిన రాబడి	వాస్తవ ఆదాయం	తేడా (లోటు)	తేడా (మిగులు)	మొత్తం తేడా
2006-07	27.89	26.85	-1.04	--	26.85	26.70	-0.15	--	-1.19
2007-08	28.41	27.73	-0.68	--	27.73	27.50	-0.23	--	-0.91
2008-09	26.94	30.61	--	3.67	30.61	31.23	--	0.62	4.29
			-1.72	3.67			-0.38	0.62	2.19

25. పై పట్టికను చూస్తే ఎస్ఎల్‌డీసీకి ధరల ఉత్తర్వులో ఆమోదించిన మొత్తం కంటే రూ.2.19కోట్లు అదనంగా సమకూరింది. ఉత్తర్వులోని 29వ పేరాలో పేర్కొన్న విధంగా ఈ 2కోట్ల 19లక్షల రూపాయల్లో రూ.1.58కోట్లను 2వ నియంత్రణ వ్యవధి (2009-10నుంచి2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు)లోని 2009-10ఆర్థిక సంవత్సరపు నిర్వహణ వ్యయంలో సర్దుబాటు చేయడం జరిగింది. 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరపు వార్షిక ఆదాయ అవసరాల అధారంగా అన్ని పంపిణీ సంస్థలకు వారి వారి వాటాను కేటాయించడానికి వీలుగా 3వ నియంత్రణ వ్యవధి మొదటి సంవత్సరం(2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరం) ఏఆర్ఆర్ నుంచి 2006-07 నుంచి 2007-08 ఆర్థిక సంవత్సరం పూర్తి చెల్లింపుల కోసం మిగిలిన మొత్తాన్ని అంటే రూ.0.61కోట్లను అట్టిపెట్టాలని ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

26. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఎస్ఎల్‌డీసీ వ్యాపారం కోసం దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనల్లో ఏపీ ట్రాన్స్‌లో 2వ నియంత్రణ వ్యవధిలో రూ.0.68కోట్లు మిగులు ఉన్నట్టు పేర్కొనడం, ఈ మొత్తాన్ని

2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అట్టేపెట్టడం జరిగింది. అయితే,ఏదేనా సంవత్సరంలో ఖరారు చేసిన పెట్టుబడి వ్యయం మరియు నిర్వహణ చార్జీల వసూలుకు ఎస్ఎల్డీసీ వినియోగ వ్యయానికి మధ్య ఉన్న తేడా మొత్తాన్ని తదుపరి నియంత్రణ వ్యవధికి సర్దుబాటు చేయాలని ఏపీఈఆర్సీ 2006 నాటి1వ నిబంధనలోని 4.7ఉప నిబంధన నిర్దేశిస్తోంది. ఒక వేళ ఆ తేడా గణనీయంగా ఉందని భావించిన కమిషన్ సదరు మొత్తాన్ని తదుపరి నియంత్రణ వ్యవధిలో సర్దుబాటు చేయడానికి సమ్మతించని పక్షంలో దాన్ని ముందు నియంత్రణ వ్యవధిలో సర్దుబాటు చేయాలని ఆ నిబంధన పేర్కొనడం జరిగింది. ఈ మిగులు మొత్తం రూ. 0.68 కోట్లను 2వ నియంత్రణ వ్యవధిలో సర్దుబాటు చేయాలని ఏపీ ట్రాన్స్కో చేసిన ప్రతిపాదనను ఆమోదించాలని, ఆ మేరకు 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి నిర్వహణ వ్యయాన్ని తగ్గించాలని కమిషన్ నిర్ణయించడం జరిగింది.

అధ్యాయం-3

3వ నియంత్రణ వ్యవధికి (బహుళ వార్షిక వ్యయ అవసరాలు (ఎంవైటీ) సమర్పణలు) 2014-15 నుంచి 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు

సాధారణం

27. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో అంటే 2014–15 నుంచి 2018–19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు ఎస్ఎల్‌డీసీ సేవలను వినియోగించుకునే వారి నుంచి పెట్టుబడి వ్యయం మరియు నిర్వహణ ఖర్చులను రాబట్టుకోవడానికి ఏపీట్రాన్స్‌కో ఎస్ఎల్‌డీసీ వార్షిక ఫీజు మరియు నెలవారీ నిర్వహణ ఖర్చుల ప్రతిపాదనలను–బహుళ వార్షిక ధరల (ఎంవైటీ) దాఖలు చేయడం జరిగింది. వినియోగదారుల ఉత్పత్తి సామర్థ్యం ఆధారంగా ఎస్ఎల్‌డీసీ సేవలను ఉపయోగించుకునే వారిపై ప్రతిపాదిత వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలను విధించడం జరుగుతుంది. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రతి సంవత్సరానికి సంబంధించి ఎస్ఎల్‌డీసీ సేవలను ఉపయోగించుకునే వినియోగదారుల ఉత్పత్తి సామర్థ్యం, మూలధన వ్యయం, నిర్వహణ ఖర్చు, వార్షిక ఫీజుల మరియు నిర్వహణ చార్జీల వివరాలను దాఖలు చేయడం జరిగింది. ఎస్ఎల్‌డీసీ సేవలకు వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల ఖరారు కోసం కమిషన్ జారీ చేసిన2006నాటి 1వ నిబంధనకు అనుగుణగా ఈప్రతిపాదనలు ఉన్నాయి.

ఉత్పత్తి సామర్థ్యం

తమకు కావలసిన ప్రాంతాలకు విద్యుత్‌ను సరఫరా చేయడం కోసం ఎస్ఎల్‌డీసీ సేవలను వినియోగించుకునే నాలుగు విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలు మరియు ఇతర సంస్థల ఉత్పాదక సామర్థ్యాల ఆధారంగా ఏపీ ట్రాన్స్‌కో మొత్తం ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని(మెగావాట్లలో)అంచనా వేయడం జరిగింది. ఈ విధంగా అంచనా వేసిన ఉత్పత్తి సామర్థ్యం ఆధారంగా ప్రతిపాదిత వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీలను విధించడం జరిగింది. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఏడాది వారీ ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని పేర్కొంటూ, నియంత్రణ వ్యవధి చివరి సంవత్సరంలో ఉత్పత్తి సామర్థ్యం 27782 మెగావాట్లకు చేరుతుందని ఏపీట్రాన్స్‌కో చూపించడం జరిగింది. ఏపీట్రాన్స్‌కో దాఖలు చేసిన ఉత్పత్తి సామర్థ్యం వివరాలు(మెగావాట్లలో)ఇలా ఉన్నాయి.

పట్టిక నెం.3.1: అంచనావేయబడిన ఉత్పాదక సామర్థ్యాలు(మెగావాట్లలో)

క్రమ	విద్యుత్ కేంద్రం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
I	ఏపీ జెన్‌కో...	11330	11449	11449	12050	12790
a)	థర్మల్	7252	7252	7252	7853	8593
b)	హైడల్	4078	4197	4197	4197	4197
II	కేంద్ర ఉత్పాదక కేంద్రాలు	3669	3669	4372	4477	4477
III	సంయుక్త రంగం	57	57	57	57	57
IV	ఐపీపీలు	2426	2426	2426	2426	2426
V	ఇతరులు (ఎన్‌సీఈ, ఎంపీపీలు పవన, మినీ, హైడల్ మొదలైనవి)	3606	5859	6576	6993	7360
VI	ఓపెన్ యాక్సెస్ ఉత్పాదకాలు	672	672	672	672	672
	మొత్తం	**21760**	**24132**	**25552**	**26675**	**27782**

మూలధన పెట్టుబడులు (క్యాపిటల్ ఇన్వెస్ట్‌మెంట్స్)

29. ఎస్ఎల్‌డీసీ వ్యాపారం దరఖాస్తుదారు దాఖలు చేసిన మూలధన పెట్టుబడి ఇలా ఉంది:2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం ప్రారంభంలో స్థిరాస్తుల(పెట్టుబడులు) మొత్తం(ఓపెనింగ్ బ్యాలెన్స్) రూ.18.33కోట్లుగా చూపించడం జరిగింది. 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరంలో దీనికి రూ.15.87కోట్లు కలపబడుతుంది.3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో దరఖాస్తుదారు ప్రతిపాదించిన సంవత్సరం వారీ మూలధన పెట్టుబడుల మొత్తం రూ.88.94కోట్లు. వీటి వివరాలు 5వ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో మరియు2013-14ఆర్థిక సంవత్సరం చివరినాటికి ఉన్న ఆస్తులపైన పెట్టుబడులు ప్రతిపాదించేటప్పుడు దరఖాస్తుదారు 2006నాటి 1వ నిబంధన ప్రకారం పెట్టుబడులను వడ్డీతో సహా రాబట్టుకోవడానికి వీలుగా మూలధన వ్యయాన్ని సంవత్సరం వారీగా రూ./మెగావాట్ల ఆధారంగా రూపొందించడం జరిగింది.

పట్టిక నెం.3.2– మూలధన పెట్టుబడి (రూ.కోట్లలో)

విభాగం పేరు	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	మొత్తం
గ్రిడ్ ఆపరేషన్	0.89	0.77	0.73	0.78	0.69	3.86
కమర్షియల్ / ఈబీసీ	0.16	0.23	0.12	0.13	0.15	0.79
టెలికాం	40.97	14.29	14.18	12.89	0.00	82.33
పవర్ సిస్టమ్స్	0.01	0.34	0.21	1.34	0.05	1.95
మొత్తం	42.04	15.63	15.24	15.15	0.88	88.94

మూలధన వ్యయం

30. గడిచిన కాలంలోని పెట్టుబడులపై వసూలు కాని వార్షిక మూలధన వ్యయాలను,3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రతి ఏడాది పెట్టే ప్రతిపాదిత పెట్టుబడులపై ఖర్చులను కలిపితే 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రతి ఏడాది పెట్టే ఎస్ఎల్‌డీసీ మూలధన వ్యయం వస్తుంది. అంటే, ఇంతకు ముందటి పెట్టుబడులపై ఇంకా వసూలు కాని వార్షిక మూలధన వ్యయాన్ని 2014–15ఆర్థిక సంవత్సరంలో ప్రతిపాదిత పెట్టుబడిపై మూలధన వ్యయాన్ని కలిపితే 2014–15 ఆర్థిక సంవత్సరపు మూలధన వ్యయంతో సమానం అవుతుంది.2006నాటి 1వ నిబంధనలో నిర్దేశించిన సూత్రాల ద్వారా వార్షిక మూలధన వ్యయాన్ని (ఎమోర్టైజ్డ్ పెట్టుబడులు) లెక్కించడం జరిగింది. దీన్ని లెక్కించేటప్పుడు రెండు కీలక ప్రమాణాలను ఎ) పెట్టుబడిని రాబట్టుకునే వ్యవధి(10సంవత్సరాలు),బి) తీసుకున్న మూలధనంపై వాస్తవ వడ్డీరేటు లేదా బ్యాంకు వడ్డీ రేటులో 150శాతం ఈ రెండింటిలో ఏది తక్కువయితే అది పాటించడం జరిగింది.

31. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రతిపాదించబడిన పెట్టుబడులపైన,2వ నియంత్రణ వ్యవధిలో మిగిలిన పెట్టుబడులపైన మూలధన వ్యయంగా రూ.91.79కోట్లు వసూలు చేయాలని దరఖాస్తుదారు ప్రతిపాదించడం జరిగింది.3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రతి ఏడాదికి మూలధన వ్యయాన్ని ఈ పద్ధతిలో లెక్కించి ప్రతిపాదనల్లో ఇవ్వడం జరిగింది.ఈ పెట్టుబడులకు సంబంధించిన మూలధన వ్యయం, ముమ్ముందు పెట్టబోయే పెట్టుబడుల వివరాలు ఈ దిగువ పట్టికలో ఇవ్వబడినవి.

పట్టిక నెం.3.3: 3వ నియంత్రణ కాలానికి మూలధన వ్యయం (రూ.కోట్లలో)

క్రమ	కొలమానం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	మొత్తం
1.	కొత్త పెట్టుబడులపై మూలధన వ్యయం	7.44	2.73	2.66	2.64	0.16	15.63
2.	అవశేష పెట్టుబడులపై మూలధన వ్యయం	6.05	13.49	16.22	18.88	21.52	76.16
	మొత్తం	13.49	16.22	18.88	21.52	21.68	91.79

నిర్వహణ వ్యయం

32. ఎస్ఎల్డీసీ నిర్వహణ వ్యయంలో మూడు ప్రధాన ఖర్చులు ఉంటాయి. అవి ఎ) సిబ్బందికోసం చేసే ఖర్చు, బి) పరిపాలన మరియు సాధారణ(ఏఅండ్జి) ఖర్చులు,సి) మరమ్మతులు మరియు నిర్వహణ(ఆర్ అండ్ఎం) ఖర్చులు. స్వభావరీత్యా మళ్లీ మళ్లీ వచ్చేఈ ఖర్చులన్నీ ఎస్ఎల్డీసీ యొక్క నిర్వహణకు సంబంధించినవి. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రతి సంవత్సరానికి ఈ ఖర్చులను ఏపీట్రాన్స్కో అంచనావేయడం జరిగింది. సిబ్బంది ఖర్చు మరియు ఏఅండ్జీ ఖర్చులను సీఏజీఆర్ విధానంలో ,ఆర్అండ్ ఎం ఖర్చును వార్షిక నిర్వహణ అవసరాల ఆధారంగా లెక్కించి ఏపీట్రాన్స్కోఈ అంచనాలను రూపొందించడం జరిగింది. నెలవారీ నిర్వహణ చార్జీలను విధించడం ద్వారా ప్రతి ఏడాది నిర్వహణ వ్యయాన్ని పూర్తిగా వసూలు చేయాలని 2006నాటి 1వ నిబంధన స్పష్టం చేస్తోంది.

33. సంవత్సరం వారీ వివరాలు ఇస్తూనే ఏపీట్రాన్స్కో 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలోని ఐదేళ్లకు నిర్వహణ వ్యయాన్ని రూ. 541.44కోట్లుగా అంచనా వేసింది. ఎస్ఎల్డీసీకి సంబంధించిన మొత్తం ఖర్చుల్లో నిర్వహణ వ్యయమే పెద్ద ఖర్చు. ఈ నిర్వహణ వ్యయంలో సింహభాగం సిబ్బందికయ్యే ఖర్చు. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలోని ఐదేళ్లకు దరఖాస్తుదారు ప్రతిపాదించిన మొత్తం నిర్వహణ వ్యయంలో సిబ్బందికయ్యే ఖర్చు రూ. 467.60కోట్లు,ఏఅండ్జి ఖర్చు రూ. 45.26కోట్లు, ఆర్అండ్ ఎం ఖర్చురూ. 29.26కోట్లు ఉన్నాయి. సిబ్బంది, ఏఅండ్జి, ఆర్ అండ్ ఎం ఖర్చుల వివరాలు దిగువ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

పట్టిక నెం. 3.4: నిర్వహణ వ్యయాలు(ఆపరేటింగ్& మెయింటెనెన్స్)(రూ. కోట్లలో)

క్రసం	పరిపాలన& సాధారణ వ్యయాలు	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	మొత్తం
1.	సిబ్బంది వ్యయం	58.81	72.55	89.52	110.45	136.27	467.60
2.	పరిపాలన& సాధారణ వ్యయాలు	6.37	7.49	8.82	10.37	12.21	45.26
3.	మరమ్మతు & నిర్వహణ వ్యయం	8.17	4.71	5.39	5.62	5.37	29.26
4.	ఇతర ఖర్చులు	-	-	-	-	-	-
5.	రెండవ నియంత్రణ కాలంలో మిగులు	(-)0.68	-	-	-	-	(-)0.68
	మొత్తం నిర్వహణ వ్యయాలు	72.67	84.75	103.73	126.44	153.85	541.44

రుసుము మరియు చార్జీ

34. మూలధన వ్యయాన్ని రాబట్టుకోవడం కోసం ఏపీట్రాన్స్‌కో ఉత్పత్తి సామర్థ్యం అంచనా ఆధారంగా 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రతి సంవత్సరానికి వార్షిక ఫీజు(రూ./ఎండబ్ల్యూ/ఏడాది) ఎంత విధించాలో ప్రతిపాదించింది. అలాగే, నిర్వహణ వ్యయాన్ని రాబట్టుకోవడానికి ఏపీట్రాన్స్‌కో ఉత్పాదక సామర్థ్యం అంచనా అధారంగా నెలవారీ నిర్వహణ చార్జీలను(రూ/ఎండబ్ల్యూ/నెల) ఎంత వసూలు చేయాలో ప్రతిపాదించడం జరిగింది. ఎస్ఎల్డీసీ సేవలను ఉపయోగించుకునే వారిపై వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీలను విధించడం ద్వారా ఏపీట్రాన్స్‌కో ఎస్-ఎల్డీసీ యొక్క అంచనా వేసిన వార్షిక వ్యయం మొత్తాన్ని రాబట్టుకుంటుంది. ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించిన వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల వివరాలు దిగువ పట్టికలో ఇవ్వబడ్డాయి.

పట్టిక నెం. 3. 5: వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీలు

క్రమ		2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
1.	**ఉత్పాదక సామర్థ్యం (మెగా వాట్లు)**	21760	24132	25552	26675	27782
2.	**మూలధన వ్యయం (రూ. కోట్లలో)**	13.49	16.22	18.88	21.52	21.68
3.	**నిర్వహణ ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)**	72.67	84.75	103.73	126.44	153.85
4.	**వార్షిక రుసుము (రూ. / మెగావాట్లు/ సంవత్సరం**	6199	6721	7389	8069	7804
5.	**నిర్వహణ ఖర్చులు (రూ./మెగావాట్లు/ నెల**	2783	2927	3383	3950	4615

ముగింపు

35. వార్షిక ఫీజు & నిర్వహణ చార్జీలను ఖరారు చేయడం కోసం జారీ చేయబడిన 2006నాటి 1వ నిబంధనకు అనుగుణంగా ఏపీట్రాన్స్‌కో ఎస్ఎల్డీసీ కార్యకలాపాల ప్రతిపాదనలను దాఖలు చేయడం జరిగింది. తాను సమర్పించిన ప్రతిపాదనలను పరిశీలించి 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ప్రతి సంవత్స రానికి వార్షిక ఫీజు & నిర్వహణ చార్జీలను ఖరారు చేయాల్సిందిగా ఏపీ ట్రాన్స్‌కో విజ్ఞప్తి చేయడం జరిగింది.

36. ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదనలను కమిషన్ కూలంకషంగా విశ్లేషించింది. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలోని ప్రతి సంవత్సరానికి ఖర్చులు మరియు సామర్థ్యాన్ని నిర్ణయించింది. వీటన్నిటి ఆధారంగా కమిషన్ 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలోని(2014-15 నుంచి2018-19ఆర్థిక సంవత్సరాలు) ప్రతి సంవత్సరానికి వార్షిక ఫీజు మరియు నెలవారీ నిర్వహణ చార్జీలను ఖరారు చేయడం జరిగింది. దరఖాస్తుదారు ప్రతిపాదనలపై కమిషన్ విశ్లేషణలు ఐదవ అధ్యాయంలో వివరించడం జరిగింది. దానికి ముందు బహిరంగ విచారణలో ప్రస్తావించిన అంశాలపై విశ్లేషణను నాలుగవ అధ్యాయంలో ఇవ్వడం జరిగింది.

అధ్యాయం-4

ప్రజానీకం లేవనెత్తిన అంశాలు మరియు ఏపీట్రాన్స్‌కో వివరణలు

విషయం: రాష్ట్ర విభజన

37. ఆంధ్రప్రదేశ్ రాష్ట్ర విభజన ప్రతిపాదన వచ్చే సార్వత్రిక ఎన్నికలకు ముందే అమల్లోకి వచ్చినట్టయితే 3వ నియంత్రణ వ్యవధికిగాను కమిషన్ నిర్ధారించిన టారిఫ్‌లను సవరించవలసి ఉంటుందని శ్రీ.ఎం. వేణుగోపాలరావు తదితరులు పేర్కొన్నారు. ఆంధ్రప్రదేశ్, తెలంగాణ రాష్ట్రాలలో ఎస్‌ఎల్‌డీసీలు, విద్యుత్ ఉత్పత్తి,ప్రసార సామర్థ్యాలకు సంబంధించిన చట్టంలో చేసిన మార్పులకు అనుగుణంగా టారిఫ్ ప్రతిపాదనలు మొదలైనవాటిని మళ్లీ కొత్తగా సమర్పించాలని విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థలను అడగాలని, తాజా ప్రతిపాదనలను బట్టి విద్యుత్ చార్జీలను సవరించాలని వారు సూచించారు. ఒకవేళ కమిషన్ టారిఫ్ ఉత్తర్వులు జారీ చేయడానికి ముందే రెండు రాష్ట్రాలు ఉనికిలోకి వస్తే సంబంధిత ఎస్‌ఎల్‌డీసీలను మళ్లీ కొత్తగా చార్జీల ప్రతిపాదనలు మొదలైనవాటిని సమర్పించాలని కమిషన్ కోరాలి. ఆరు నెలల గడువులోగా సదరు ప్రతిపాదనలపై బహిరంగ విచారణలు నిర్వహించి రెండు రాష్ట్రాలకు వేరువేరుగా ఉత్తర్వులు జారీ చేయాలని అభ్యంతరకారులు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సుదారుల సమాధానం: ఈ అంశం లైసెన్సుదారుల పరిధిలో లేదు.

కమిషన్ అభిప్రాయం: వేణుగోపాలరావు తదితరులు లేవనెత్తిన ఈ అంశాన్ని కమిషన్ ఈ ఉత్తర్వులోని 1వ అధ్యాయంలో ప్రస్తావించడం జరిగింది.

విషయం: వార్షిక జమాఖర్చుల ప్రచురణ

38. ఏపీట్రాన్స్‌కో ఒక్క2010-11ఆర్థిక సంవత్సరం మినహా మరే సంవత్సరంలోనూ తన వార్షిక జమాఖర్చులను ప్రజల పరిశీలన కోసం తన వెబ్‌సైట్‌లో పెట్టటం జరగలేదని శ్రీబదరీనాథ్, ఏపీ ఫెర్రోఅల్లాయిస్ ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్, శ్రీ ఎం.ఆర్.ప్రసాద్ తదితరులు తెలిపారు. వార్షిక జమాఖర్చులు అందుబాటులో లేకపోవడం వల్ల సదరు కంపెనీ పనితీరును పూర్తిగా అవగాహన చేసుకోవడం వినియోగదారులకు/ప్రజలకు సాధ్యం కాదని వారన్నారు. అంతేకాకుండా అన్ని సంవత్సరాల జమాఖర్చుల వివరాలు లేకపోవడం వల్ల ఏపీట్రాన్స్‌కో దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనల్ని సంపూర్ణమైనవిగా భావించజాలమని పేర్కొన్నారు. వార్షిక జమాఖర్చులు మరియు వార్షిక పరిపాలన నివేదికలను వెబ్‌సైట్‌లో పెట్టవలసిందిగా లైసెన్సీని ఆదేశించాలని,అలా పెట్టిన నివేదికలపై అభ్యంతరాల ధాఖలుకు కనీసం ఒక వారం గడువు ఇవ్వాలని అభ్యంతరకారులు కమిషన్‌ను అభ్యర్థించడం జరిగింది.

లైసెన్సుదారు సమాధానం: ఏపీ ట్రాన్స్‌కో ప్రతి సంవత్సరం తన వార్షిక జమాఖర్చులను వెబ్‌సైట్‌లో పెడుతోంది. అంతేకాకుండా రాజ్యాంగ నిబంధనల మేరకు వాటిని శాసనసభకు శాసన మండలికి కూడా సమర్పిస్తోంది. 2007-08 నుంచి2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు

ప్రచురించిన వార్షిక జమాఖర్చుల నివేదిక ఏపీట్రాన్స్కో వెబ్సైట్ www.aptransco.gov.inలో అందుబాటులో ఉంటుంది.వాటిని ఇతరులెవరైనా చూడవచ్చు.లెక్కలు పూర్తయిన తర్వాత ఏపీట్రాన్స్కో వాటిని ఏపీఈఆర్సికి, గణాంకాలు మరియు కార్యక్రమాల అమలు మంత్రిత్వశాఖకు, కేంద్ర గణాంక సంస్థకు,ఏజీకి,ఆంధ్రప్రదేశ్ ప్రభుత్వానికి చెందిన డైరెక్టరేట్ ఆఫ్ ఎకనామిక్స్ అండ్ స్టాటస్టిక్స్కు సమర్పించడం జరుగుతుంది.జమాఖర్చుల విషయంలో ఏపీట్రాన్స్కో పారదర్శకంగా ఉంది. ఈ లెక్కలన్నీ కంపెనీ చట్టాల నిబంధనలకు అనుగుణంగా ఏజీ కార్యాలయం మరియు బయటి ఆడిటర్లచేత తనిఖీ చేయించబడినవే కాబట్టి,ఏపీ శాసన సభకు సమర్పించినవే కాబట్టి వాటిని ప్రజలకు తెలియకుండా దాచాల్సిన అవసరం లేదు.వార్షిక జమాఖర్చుల వివరాలను ఎప్పుడు ఎవరికి సమర్పించినదీ దిగువ పట్టికలో ఇవ్వడం జరిగింది.

పట్టిక నెం.4.1: వార్షిక జమాఖర్చుల స్థాయి వివరాలు

వార్షిక లెక్కల సంవత్సరం	**వార్షిక సర్వసభ్య సమావేశం ఆమోదించిన తేదీ**	**రాష్ట్ర శాసనసభ/ మండలికి సమర్పించిన తేదీ**
1998-99	01.06.2002	29.03.2003
1999-2K	31.03.2003	27.09.2003
2000-01	09.07.2003	28.07.2004
2001-02	29.10.2003	28.07.2004
2002-03	28.04.2004	28.07.2004
2003-04	20.01.2005	03.10.2005
2004-05	09.01.2006	29.08.2006
2005-06	29.09.2006	15.12.2006
2006-07	20.09.2007	20.11.2007
2007-08	19.09.2008	02.12.2008
2008-09	30.09.2009	26.02.2010/ 02.03.2010
2009-10	29.09.2010	16-12.2010
2010-11	20.09.2011	05.12.2011/ 04.12.2011
2011-12	31.12.2012	14.06.2013/ 20.06.2013
2012-13	30.11.2013	**వార్షిక జమా ఖర్చులు ముద్రణలో ఉన్నాయి**

కమిషన్ అభిప్రాయం: 2007-08 నుంచి2011-12 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు వార్షిక జమాఖర్చుల వివరాలను తన వెబ్సైట్లో పెట్టినట్టు ఏపీట్రాన్స్కో పేర్కొనడం జరిగింది.2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు వార్షిక జమాఖర్చుల వివరాలు వెబ్సైట్లో

ఉన్నట్టు కమిషన్ గుర్తించింది.

అయినప్పటికీ, ప్రతి ఏడూ సెప్టెంబర్ 30వ తేదీలోగా వార్షిక జమాఖర్చులకు సాధారణ సర్వసభ్య సమావేశం ఆమోదం పొంది,వాటిని ప్రచురించవసిందిగా ఏపీట్రాన్స్‌కోకు సలహా ఇవ్వడం జరిగింది.

విషయం: నిర్వహణ వ్యయం(ఓ&ఎమ్) ట్రూఅప్

39. ఆడిట్ చేయబడిన లెక్కల ఆధారంగానే నిర్వహణ వ్యయాలను ట్రూఅప్ చేయాలని,అయితే లైసెన్సీ ఆడిట్ చేయబడిన లెక్కల్ని సమర్పించలేదని ఏపీఫెర్రో అల్లాయిస్ ఉత్పత్తిదారుల సంఘానికి చెందిన శ్రీ ఎం.ఆర్. ప్రసాద్ తదితరులు పేర్కొన్నారు.పైగా, టారిఫ్ నిబంధనల ప్రకారంఈ ఓఅండ్ ఎం వ్యయాలు 'అదుపుచేయదగిన ఖర్చులు'కేటగిరి కిందకి వస్తాయి.ఈ లెక్కల్లో తేడాలను ట్రూఅప్‌గా అనుమతించడం జరగదు. కేవలం అనూహ్య కారణాల వల్ల వచ్చిన తేడాలను మాత్రమే ట్రూఅప్‌గా పరిగణించడం జరుగుతుంది. ఇంధన వ్యయం పెరుగుదల, ప్రయాణ మరియు వాహనాల అద్దె ఖర్చులు పెరగడం,ఆర్ అండ్ ఎం ఖర్చులు పెరగడం వంటివి ఎట్టిపరిస్థితుల్లోనూ ఈ కారణాల కిందకు రావు. అంతేకాకుండా కరువు భృతి(డీఏ)పెరుగుదల మరియు నూతన నియామకాలను 2వ బహుళ వార్షిక టారిఫ్(ఎంవైటీ)లో పరిశీలించడం, ఆ మేరకు ఆ ఉత్తర్వులో పెంపును అనుమతించడం జరిగింది.వేతన సవరణ కారణంగా సిబ్బంది వ్యయం పెరగడాన్ని కమిషన్ పరిశీలించ వలసి ఉందని, కేవలం మూతవేతనంలో సరసమైన పెరుగుదలనే అనుమతించాలని ప్రసాద్ ప్రభృతులు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సీ సమాధానం: ఉద్యోగుల డీఏ పెరగడం, వేతన సవరణలనేవి లైసెన్సుదారు నియంత్రణలో లేని విషయాలు.ఒక సర్క్యూట్ కిలో మిటరుకు ఏపీ ట్రాన్స్‌కోకు అయ్యే వాస్తవ నిర్వహణ ఖర్చు 2వ నియంత్రణ వ్యవధికి సీఈఆర్‌సీ ఆమోదించిన నిర్వహణ ఖర్చులో 50%కంటే తక్కువ ఉంది.అందువల్ల ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించిన నిర్వహణ వ్యయాన్ని సీఈఆర్‌సీ 3వ నియంత్రణ వ్యవధి నిబంధనలతో పోల్చడం సరికాదు. గుజరాత్, మహారాష్ట్ర, తమిళనాడు వంటి పొరుగు రాష్ట్రాల్లోని విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థల నిర్వహణ వ్యయంతో పోలిస్తే ఏపీ ట్రాన్స్‌కో వాస్తవ నిర్వహణ వ్యయం చాలా తక్కువని తెలియజేయడం జరిగింది.

కమిషన్ అభిప్రాయం:

1) నిర్వహణ వ్యయంలో భాగమైన ఉద్యోగుల ఖర్చును 2006నాటి 1వ నిబంధన మేరకు తగ్గించవలసిఉంది.అయితే, ఏపీట్రాన్స్‌కో తన సిబ్బంది ప్రణాళికను సమర్పించడం, నిబంధన మేరకు కమిషన్ దాన్ని ఆమోదించడం జరిగే వరకు కమిషన్ మూడు అంశాల ఆధారంగా 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలోని ప్రతి సంవత్సరానికి సిబ్బంది వ్యయాన్ని అంచనా వేయవలసి ఉంటుంది.అవి(1) 2వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఉద్యోగులపై వాస్తవంగా చేసిన ఖర్చును పరిగణనలోకి తీసుకోవడం,(2)2014-15ఆర్థిక సంవత్సరంలో బకాయి ఉన్న వేతన సవరణను పరిగణనలోకి తీసుకోవడం,(2) ద్రవ్యోల్బణం సర్దుబాటు(డీఏ)ను పరిగణనలోకి తీసుకోవడం.

2) నిర్వహణ వ్యయంలో మరో కీలకాంశమైన పరిపాలన & సాధారణ (ఏఅండ్‌జీ) వ్యయం అంచనాలను 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలోప్రతి సంవత్సరానికి సమర్పించాలని కమిషన్ అభిప్రాయపడుతోంది. ఇందుకోసం మొదట ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రధాన కార్యాలయం కమిషన్ వ్యయంలో ఎస్ఎల్‌డీసీకి కేటాయించిన దాన్ని వాస్తవ ఏఅండ్‌జీ కలిపి వచ్చిన దానిని ఉద్యోగుల వ్యయం నుంచి తీసివేయడం ద్వారా 2008-09నుంచి 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు ఏఅండ్ జీ వ్యయాన్ని తగ్గించాలని కమిషన్ భావిస్తోంది. ఇలా చేయడం వల్ల వచ్చిన మొత్తం 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఏఅండ్‌ఈ వ్యయాల అంచనాకు ఆధారంగా ఉపయోగపడుతుంది. ఆ తర్వాత చరిత్రాత్మక కన్స్యూమర్ ప్రైస్ ఇండెక్స్ (సీపీఐ) మరియు (హోల్‌సేల్ ప్రైస్ ఇండెక్స్, (డబ్ల్యూపీఐ) ఆధారంగా 9.2% పెంపుదలను అమలు చేయాలి.

3) రిపేర్స్&మెయింటెనెన్స్ (ఆర్ అండ్ ఎం) వ్యయానికి సంబంధించి దరఖాస్తుదారు దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనలను పరిశీలించిన తర్వాత కమిషన్ దరఖాస్తుదారు చూపిన అంశాలను ఆమోదిస్తుంది.

4) ఏపీట్రాన్స్‌కో దాఖలు చేసిన2వ నియంత్రణ వ్యవధి వ్యయం యొక్క ట్రూఅప్‌కు సంబంధించిన అంశాలను ఈ ఉత్తర్వులోని రెండో అధ్యాయంలో చర్చించడం జరిగింది.

విషయం: అవాస్తవిక ఉత్పాదక సామర్థ్యాలు

40. 2వ నియంత్రణ వ్యవధికి అంటే 2009-10 నుంచి 2013-14ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు విద్యుత్ ఉత్పత్తి సామర్థ్యాలను ఏపీట్రాన్స్‌కో 13,973 మెగావాట్ల(2009-10) నుంచి 20,222 మెగావాట్ల (2013-14) వరకు చూపించగా, కమిషన్ ఉత్పత్తి సామర్థ్యాలను 13,744 మెగావాట్ల (2009-10) నుంచి 21,222మెగావాట్ల(2013-14) వరకు ఖరారు చేసిందని, వాటికి అనుగుణంగా 2వ నియంత్రణ వ్యవధికి ఎస్ఎల్‌డీసీ చార్జీలను ఖరారు చేసిందని శ్రీ ఎం.వేణుగోపాలరావు, శ్రీ టి.హరీశ్‌రావు,శ్రీ గాదె దివాకర్, శ్రీ ఎం.తిమ్మారెడ్డి తదితరులు పేర్కొన్నారు. అయితే,2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సవరించిన ఉత్పత్తి సామర్థ్యాన్ని 16,121మెగావాట్లుగా ఏపీట్రాన్స్‌కో తన తాజా ప్రతిపాదనల్లో పేర్కొంది.దీన్ని బట్టి 2వ నియంత్రణ వ్యవధి చివరినాటికి ఏపీట్రాన్స్‌కో పేర్కొన్న ఉత్పత్తి సామర్థ్యం 4101మెగావాట్లు, కమిషన్ ఖరారు చేసిన ఉత్పాదక సామర్థ్యం5101మెగావాట్లు పెరిగాయని నిర్ధారణ అవుతోంది.

లైసెన్సుదారుని సమాధానం: భవిష్యత్ స్థాపిత ఉత్పత్తి సామర్థ్యాల ఆధారంగా డిస్కంలు 2వ నియంత్రణ వ్యవధికి ఉత్పత్తి సామర్థ్యాలను పేర్కొనడం జరిగింది. 3వ నియంత్రణ వ్యవధికిగాను డిస్కంలు కాకతాళీయంగా వచ్చిన పీక్ డిమాండ్‌ను 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు కాంట్రాక్టు ఉత్పత్తి సామర్థ్యంగా పేర్కొనడం,ఏపీట్రాన్స్‌కో దానిని విద్యుత్ ప్రసార వ్యయ ప్రతిపాదనలకోసం ఉపయోగించుకోవడం జరిగింది.

కమిషన్ అభిప్రాయం:ఎస్ఎల్‌డీసీ యొక్క వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ వ్యయాలను రాబట్టడమే ఈ కసరత్తు ఉద్దేశం.యూనిట్ చార్జీలను నిర్ణయించడం కోసం మొత్తం ఉత్పత్తి

సామర్థ్యాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకోవాలని 2006నాటి 1వ నిబంధనలోని 4.4 అధికరణ నిర్దేశిస్తోంది. పైన చెప్పిన 16,121మెగావాట్లు కాకతాళీయంగా వచ్చిన పీక్ డిమాండే కాని ఉత్పత్తి సామర్థ్యం కాదు.

విషయం:ఎస్‌ఎల్‌డీసీ నిర్వహణ వ్యయాలు మరియు వార్షిక ఫీజు, నిర్వహణ చార్జీల ఖరారు

41. శ్రీఎం.వేణుగోపాలరావు తదితరులు ఈ విధంగా పేర్కొనడం జరిగింది.

1) ప్రతిపాదిత ఉత్పత్తి సామర్థ్యం ఆధారంగా ఎస్‌ఎల్‌డీసీ నిర్వహణ వ్యయాలను రూపొందించడం జరిగింది. 2వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఉత్పాదక సామర్థ్యం అదనంగా 5101మెగావాట్లు పడిపోయిందని గుర్తించడం జరిగింది.అంటే అత్యధిక ఎస్‌ఎల్‌డీసీ వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలను కమిషన్ అనుమతించిందని ఎస్‌ఎల్‌డీసీ వాటిని వసూలు చేసిందని అర్థం.ఫలితంగా గత ఐదేళ్లలో కమిషన్ రూ.175.47కోట్లకు అనుమతి ఇస్తే, ఎస్‌ఎల్‌డీసీ రూ.193.62 కోట్లు రాబట్టుకోగలిగింది.ఈ పెరుగుదలకు ప్రధాన కారణం ఏపీట్రాన్స్‌కో చెప్పినట్టు 2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారుల సంఖ్య పెరగడమే.అయితే,2009,మార్చి 20వ తేదీన జారీ చేసిన ఉత్తర్వులో కమిషన్ అనుమతించిన వ్యయంతో పోలిస్తే అదే కాలానికి ఎస్‌ఎల్‌డీసీ చేసిన వ్యయం రూ.41.33 కోట్లు ఎక్కువ అయింది.ఓ& ఎం వ్యయంలో వచ్చిన తేడాలో 85% వరకు సిబ్బంది వ్యయం పెరగడం, ప్రత్యేకించి 2010-11ఆర్థిక సంవత్సరంలో వేతన సవరణ జరగడం వల్ల వచ్చిందేనని ఏపీట్రాన్స్‌కో వివరించడం జరిగింది.ఈ అదనపు వ్యయాన్ని ఎస్‌ఎల్‌డీసీ భరించదా?అదనపు భారం వినియోగదారులపై రుద్దబడుతుందా? 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఎస్‌ఎల్‌డీసీ వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల పెంపుదలను తగ్గించడానికి వీలుపడదా?

2) స్వాభావికంగా ఎస్‌ఎల్‌డీసీ పని ఆన్‌లైన్‌లోనే కాబట్టి, ఉత్పాదక సామర్థ్యం పెరిగినా దాని నిర్వహణ ఖర్చులు పెరగడం,తదనుగుణంగా మానవ వనరుల అవసరం పెరగడం జరగకపోవచ్చు. వేతన బిల్లు సహా ఓ&ఎమ్ వ్యయం కమిషన్ నిర్దేశించిన నిబంధనలకు అనుగుణంగా ఉండాల్సిన అవసరం ఉంది.ఒకవేళ ఎస్‌ఎల్‌డీసీ కోరిన ప్రకారంఅదనపు ఓ&ఎం ఖర్చును నిబంధనలను పట్టించుకోకుండా కమిషన్ అనుమతించినట్టయితే అప్పుడింక ఇలాంటి అదనపు వ్యయానికి పరిమితులు ఉండవు.

3) 2014 ఏప్రిల్ 1 నుంచి చెల్లించవలసి ఉన్న వేతన సవరణ బకాయిలను చేర్చకుండానే 3వ నియంత్రణ వ్యవధికి మూలధన వ్యయాన్ని రూ.91.79కోట్లుగా పేర్కొనడం జరిగింది.2వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఎస్‌ఎల్‌డీసీ అదనపు వ్యయం చేసిన దృష్ట్యా 3వ నియంత్రణ వ్యవధికి అది ప్రతిపాదించిన వ్యయాన్ని కుదించాల్సిన అవసరం ఉంది. ఎస్‌ఎల్‌డీసీ ప్రతిపాదిత ఆధునికీకరణ అవసరాలను జాగ్రత్తగా పరిశీలించిన తర్వాత ఈ కుదింపు జరపాలి.ఈ విషయాలన్నింటినీ దృష్టిలో పెట్టుకుని 3వ నియంత్రణ వ్యవధికిగాను ఎస్‌ఎల్‌డీసీ ప్రతిపాదించిన అత్యధిక వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలను గణనీయంగా తగ్గించవలసిన అవసరం ఉంది.

లైసెన్సుదారు సమాధానం:

1) 2006నాటి 1వ నిబంధన(రాష్ట్రలోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్ ద్వారాఫీజు మరియు చార్జీల వసూలు) ప్రకారం ఎస్ఎల్‌డీసీ చార్జీలు రెండు రకాలుగా ఉంటాయి. వాటిలో ఒకటి మూలధన పెట్టుబడిని మరియు మూలధన వ్యయాన్ని వడ్డీతో సహా రాబట్టుకోవడానికి వసూలు చేసే వార్షిక ఫీజు కాగా రెండవది ఉద్యోగుల ఖర్చులు, ఏ& జి వ్యయం, ఆర్ & ఎం ఖర్చులు తదితర ఖర్చులను రాబట్టుకోవడానికి వసూలు చేసే నిర్వహణ చార్జీలు.

2) టారిఫ్ ఆర్డర్‌లో ఆమోదించబడిన మూలధన వ్యయంలో అసలు చెల్లింపు మరియు ఒక సంవత్సరంలో పెట్టిన పెట్టుబడులపై వడ్డీ చెల్లింపులతో పాటు గత పెట్టుబడులపై మిగిలిపోయిన మూలధన వ్యయం కలిసి ఉంటాయి. అయితే 2వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఈఎంఎస్/ఎస్‌సీఏడీఏ వ్యవస్థ ఆధునికీకరణ ఆలస్యం అయింది. దక్షిణ భాగస్వామ్య రాష్ట్రాల (కర్ణాటక, తమిళనాడు, కేరళ) సమన్వయంతో ఆర్కిటెక్చర్‌ను ఖరారు చేయడంలో జాప్యం,టెలికాం కమ్యూనికేషన్ నెట్ వర్క్‌ను అభివృద్ధి చేయడంలో జరిగిన ఆలస్యం దీనికి కారణాలు. అందువల్లే కమిషన్ ఆమోదించిన మూలధన వ్యయం కంటే వసూలయిన మూలధన వ్యయం తక్కువగా ఉంది. కాగా, ప్రధాన ఎస్ఎల్‌డీసీలో ప్రస్తుతం ఉన్న ఈఎంఎస్/ఎస్‌సీఏడీఏ వ్యవస్థ ఆధునికీకరణ, తిరుపతిలో బ్యాక్ అప్ ఎస్ఎల్‌డీసీ ఏర్పాటు పనులు పురోగతిలో ఉన్నాయి. దీనికి సంబంధించిన పెట్టుబడులను 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో చూపడం జరిగింది. లైసెన్సుదారు నియంత్రణలో లేని ద్రవ్యోల్బణం (డీఏ) ప్రభావం, వేతన సవరణ వంటి కారణాల వల్ల సిబ్బంది వ్యయాలు పెరిగాయి. 2వ నియంత్రణవ్యవధిలో వాస్తవ ఖర్చులు, ఖర్చులు–రాబడికి మధ్య తేడా, కమిషన్ ఆమోదించిన ఆదాయం వివరాలను ఏపీట్రాన్స్‌కో 3వ నియంత్రణ వ్యవధికి చెందిన ఏఆర్ఆర్‌లో పేర్కొనడం జరిగింది.

3) గ్రిడ్ నిర్వహణ సమర్థవంతంగా ఉండాలంటే ఇంధన వనరుల అభివృద్ధిలో సంక్లిష్టమైన వివిధ అంశాలను సమర్థంగా నిర్వహించాల్సిన అవసరం ఉంది. గ్రిడ్‌లో సరఫరా అయ్యే విద్యుత్తు, విద్యుత్ సరఫరాలకు సంబంధించిన సమాచారాన్ని పరస్పరం అందజేసుకోవడం, ఉత్పత్తిదారులు,మార్కెటీర్లు, ప్రసార కంపెనీల యజమానులు, కొనుగోలుదారులు, ఇతరుల మధ్య జరిగే ఆర్థిక లావాదేవీలు వంటివి సమర్థంగా నిర్వహించాల్సిన అంశాలు. ఈ మూడు అంశాల నిర్వహణలో వాటిని మెరుగుపరచడంలో లోడ్ డిస్పాచ్ సెంటర్‌లు(ఎల్‌డీసీలు)కీలక భూమిక పోషిస్తాయి. కాబట్టి లోడ్ డిస్పాచింగ్ అనేది అత్యుత్తమమైన, ప్రత్యేకమైన కార్యకలాపం. గ్రిడ్ పరిమాణం, ఉత్పత్తిదారులు, ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారుల సంఖ్యపై లోడ్ డిస్పాచ్ కార్యకలాపాల స్థాయి ఆధారపడి ఉంటుంది. అందువల్ల, గ్రిడ్ పరిమాణం,ఉత్పాదక సామర్థ్యాలు పెరిగితే మానవ వనరుల అవసరం కూడా పెరుగుతుంది.

కమిషన్ అభిప్రాయం:

వసూళ్లలో రూ. 18 కోట్ల పెరుగుదల ఓపెన్ యాక్సెస్ చార్జీల పెంపుదల వల్ల వచ్చిందే కానీ వార్షిక ఫీజు మరియు చార్జీలు పెంచడం వల్ల వచ్చింది కాదు. ఉత్పాదక సామర్థ్యం ఆధారంగా

ఈ చార్జీలను లెక్కించడం జరిగింది. 2013-14లో అంచనా వేసిన ఉత్పత్తి జరగకపోయినా చార్జీలను పెంచలేదు.

42. వివిధ కారణాల వల్ల ఉత్పత్తి సామర్థ్యానికి వాస్తవంగా సరఫరా అయ్యే విద్యుత్ పరిమాణానికి మధ్య తేడాలు వచ్చే అవకాశం ఉంది. ఈ కారణాల్లో కొన్ని(జలవిద్యుత్ కేంద్రాల్లో నీటి సరఫరా వంటివి)మన నియంత్రణలో లేనివి ఉంటాయి. అదనపు రాబడి లేదా తక్కువ రాబడులను ట్రూయింగ్అప్ మెకానిజంలో సర్దుబాటు చేయడం జరుగుతుంది. నిర్వహణ చార్జీలను రాబట్టుకోవడానికి ఉద్దేశించిన ఓ&ఎం ఖర్చులో భాగమైన సిబ్బంది వ్యయాన్ని 2006నాటి 1వ నిబంధనకు అనుగుణంగా నిర్ధారించాల్సి ఉంది. 2వ నియంత్రణ వ్యవధి ట్రూయింగ్అప్ సమయంలో, దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనలను క్షుణ్ణంగా పరిశీలించినమీదట 3వ నియంత్రణ వ్యవధికి ఆమోదం తెలిపేటప్పుడు సిబ్బంది వ్యయాన్ని నిబంధన మేరకు ఖరారు చేయాల్సి ఉంటుంది.

విషయం:2013-14 సంవత్సరంలోఎస్ఎల్డీసీ పనితీరు

43. ఏపీట్రాన్స్కో దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనల్లో 2013-14 సంవత్సరంలో ఎస్ఎల్డీసీ పనితీరుకు సంబంధించిన వివరాలేమీ లేవని,అందువల్ల ఆ ప్రతిపాదనలు సంపూర్ణమైనవి కావని శ్రీఎం.వేణుగోపాలరావు తదితరులు పేర్కొన్నారు.

లైసెన్సుదారుని సమాధానం: 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలో 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరానికి సంబంధించిన ఏఆర్ఆర్లో పేర్కొన్న సవరించిన మూలధన పెట్టుబడులు రూ. 15.87కోట్లు కాగా, నిర్వహణ వ్యయం రూ. 58.12కోట్లు.

కమిషన్ అభిప్రాయం:

దరఖాస్తుదారు దాఖలు చేసిన ప్రతిపాదనల్లోని 16 మరియు 25 పేజీల్లో ఖర్చు వివరాలు పొందుపరచడం జరిగింది. 2012-13ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు రాబడి వివరాలు 13వ పేజీలో పేర్కొనడం జరిగింది.

అధ్యాయం-5

ప్రతిపాదనలపై కమిషన్ విశ్లేషణ మరియు నిర్ణయాలు

విద్యుత్ ఉత్పత్తి సామర్థ్యం

44. వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల విధింపు కోసం కమిషన్ ఏపీ ట్రాన్స్‌కో దాఖలు చేసిన ఉత్పత్తి సామర్థ్యం వివరాలను పరిశీలించడం జరిగింది. 3వ నియంత్రణ వ్యవధి కోసం ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన సామర్థ్య విస్తరణ ప్రణాళిక సమంజసంగానే ఉందని భావించడం జరిగింది. దాంతో ఎస్‌ఎల్‌డీసీ వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల లెక్కింపు కోసం కమిషన్ దానినే పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

45. 3వ నియంత్రణ వ్యవధికి చివరినాటికి ఉత్పాదక సామర్థ్యం 27,782మెగావాట్లకు చేరుకోవచ్చని ఏపీట్రాన్స్‌కో పేర్కొనడం,దానిని కమిషన్ ఆమోదించడం జరిగింది. కమిషన్ నిర్ధారించిన సామర్థ్యం వివరాలను పట్టిక 5.1లో ఇవ్వడం జరిగింది. ఏపీట్రాన్స్‌కో దాఖలు చేసిన పూర్తి వివరాలు(ఉత్పాదక కేంద్రంవారీ సామర్థ్యం వివరాలు(మెగావాట్లలో) సంవత్సరం వారీ) మరియు కమిషన్ ఆమోదించిన వివరాలు అనుబంధం–డిలో ఉన్నాయి.

పట్టిక సంఖ్య. 5.1: ఏపీఈఆర్‌సీ: అంచనావేసిన ఉత్పాదక సామర్థ్యాలు(మెగావాట్లలో)

క్రమ	విద్యుత్ కేంద్రం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
I	ఏపీ జెన్‌కో	11330	11449	11449	12050	12790
a)	థర్మల్	7252	7252	7252	7853	8593
b)	హైడల్	4078	4197	4197	4197	4197
II	కేంద్ర ఉత్పాదక కేంద్రాలు	3669	3669	4372	4477	4477
III	సంయుక్త రంగం	57	57	57	57	57
IV	ఐపీపీలు	2426	2426	2426	2426	2426
V	ఇతరులు (ఎన్‌సీఈ, ఎంపీపీలు పవన, మినీ హైడల్స్, మొదలైనవి)	3606	5859	6576	6993	7360
VI	ఓపెన్ యాక్సెస్ ఉత్పాదకులు	672	672	672	672	672
	మొత్తం	21760	24132	25552	26675	27782

మూలధన పెట్టుబడులు

46. 3వ నియంత్రణ వ్యవధిలోని ప్రతి సంవత్సరానికి ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాల కోసం ఏపీ ట్రాన్స్‌కో దాఖలు చేసిన పెట్టుబడి ప్రతిపాదనలను కమిషన్ పరిశీలించడం జరిగింది. ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాల కోసం ప్రతిపాదించిన పెట్టుబడుల్లో అధిక భాగం టెలికమ్యూనికేషన్లవే. అంతర్రాష్ట్ర ప్రాజెక్టుల అమల్లో విపరీత జాప్యం జరిగిన 2వ నియంత్రణ వ్యవధిలో ఆమోదించబడిన మూలధన పెట్టుబడులను, వాస్తవ పెట్టుబడులను పరిశీలించిన మీదట ప్రతిపాదిత మూలధన వ్యయాన్ని కమిషన్ తగ్గించడం జరిగింది. అలాగే,ఎస్ఎల్‌డీసీయొక్క టెలికమ్యూనికేషన్ కార్యకలాపాలకు సంబంధించిన పెట్టుబడి మొత్తాన్ని పరిమితం చేయడం జరిగింది. ఈబీసీకి కేటాయించిన రూ. 0.79కోట్లు సరిపోవని గుర్తించి అదనపు కేటాయింపులు చేయడం జరిగింది. ఈ రూ0.79కోట్లను రూ. 2కోట్లకు పెంచడం జరిగింది. 3వ నియంత్రణ వ్యవధి మొత్తానికి ఎస్ఎల్‌డీసీ వ్యాపారంలో పెట్టుబడిని రూ. 88.94కోట్లుగా ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించగా, కమిషన్ దానిని రూ. 48.81కోట్లుగా ఖరారు చేసింది. వివరాలు పట్టిక5.2లో ఇవ్వడం జరిగింది. కమిషన్ ఆమోదించిన పెట్టుబడి ప్రణాళిక వివరాలు అనుబంధం–ఎఫ్‌లో పొందుపరచడం జరిగింది.

పట్టిక సంఖ్య. 5.2: ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించిన సంవత్సరం వారీ పెట్టుబడి మరియు కమిషన్ ఆమోదించిన పెట్టుబడి (రూ.కోట్లలో)

సంవత్సరం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	మొత్తం
ఏపీ ట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదన ప్రకారం	42.04	15.63	15.24	15.15	0.88	88.94
ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించినది	12.30	11.51	9.34	9.52	6.14	48.81

మూలధన వ్యయం

47. మూలధన వ్యయాన్ని కమిషన్ ఈ కింది అంశాల ఆధారంగా లెక్కించింది.

ఎ) 2006నాటి 1వ నిబంధన ప్రకారం మూలధన వ్యయం లెక్కింపులో పరిగణనలోకి తీసుకున్న పెట్టుబడిపై వడ్డీరేటు (ఎ) బ్యాంకురేటు కంటే 150% తక్కువగా లేదా (బి) మూలధనంపై వాస్తవ వడ్డీ రేటు కంటే తక్కువగా ఉండాలి. ప్రస్తుతం బ్యాంకు రేటు ఏడాదికి 9% ఉంది. దీన్ని 150% చేస్తే ఏడాదికి 13.5% అవుతుంది. ఏపీట్రాన్స్‌కో తీసుకున్న రుణంపై వడ్డీ ఏడాదికి 12%. పై నిబంధన ప్రకారం మూలధన వ్యయాన్ని లెక్కించడానికి ఈ 12శాతాన్ని పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది. గత నియంత్రణ వ్యవధుల్లో మిగిలిన పెట్టుబడులపై మూలధన వ్యయాన్ని లెక్కించడం కోసం ఆయా నియంత్రణ వ్యవధుల్లో ఆమోదించిన వడ్డీ రేటును పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

బి) గత నియంత్రణ వ్యవధులలో కమిషన్ ఆమోదించిన మేరకు పెట్టుబడులు రావడం జరగలేదు. 3వ నియంత్రణ వ్యవధికి మూలధన వ్యయాన్ని లెక్కించడం కోసం కమిషన్ గత నియంత్రణ వ్యవధిలోని వాస్తవ పెట్టుబడులను మాత్రమే అనుమతించడం జరిగింది.

సి) 2006 నాటి 1వ నిబంధన ప్రకారం పెట్టుబడిని రాబట్టుకోవడానికి 10 సంవత్సరాలు గడువుగా నిర్ణయించడం జరిగింది.

48. 3వ నియంత్రణ కాలంలో రూ. 91.79కోట్ల మూలధన వ్యయాన్ని రాబట్టాలని ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించింది. కమిషన్ లెక్కల ప్రకారం 3వ నియంత్రణ కాలంలో వసూలయ్యే మూలధన వ్యయం ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించినట్టు రూ. 91.79కోట్లు కాకుండా రూ. 44.38కోట్లు ఉంటుంది. కమిషన్ లెక్కిగట్టిన మూలధన వ్యయం ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించినదానికంటే రూ. 47.41కోట్లు తక్కువ. ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన సంవత్సరం వారీ మూలధన వ్యయం ప్రతిపాదనలు, కమిషన్ ఆమోదించిన మూలధనం వ్యయం వివరాలు పట్టిక5.3లో ఇవ్వబడ్డాయి. 3వ నియంత్రణ కాలానికి కమిషన్ లెక్కగట్టిన మూలధన వ్యయం వివరాలు పట్టక 5.4లో ఇవ్వడం జరిగింది.

పట్టిక నం.5.3- ఏపీట్రాన్స్‌కో దాఖలు చేసిన సంవత్సరం వారీ మూలధన వ్యయం ప్రతిపాదనలు మరియు కమిషన్ ఆమోదించిన మూలధన వ్యయం (రూ.కోట్లలో)

సంవత్సరం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	మొత్తం
ఏపీ ట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదన ప్రకారం	13.49	16.22	18.88	21.52	21.68	91.79
ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించినది	5.52	7.46	9.03	10.66	11.71	44.38

పట్టిక నం.5.4- ఏపీఈఆర్‌సీ: 3వ నియంత్రణ కాలానికి మూలధన వ్యయం (రూ.కోట్లలో)

క్రమ	కొలమానం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
1	ప్రారంభ మొత్తం నిల్వ 2013- 14	0.87	0.78	0.69	0.63	0.60
2	2013- 14 ఆర్ఈ నిల్వ	2.47	2.47	2.47	2.47	2.47
3	2014- 15 పెట్టుబడిపై	2.18	2.18	2.18	2.18	2.18
	2015- 16 పెట్టుబడిపై		2.04	2.04	2.04	2.04
	2016- 17 పెట్టుబడిపై			1.65	1.65	1.65
	2017- 18 పెట్టుబడిపై				1.68	1.68
	2018- 19 పెట్టుబడిపై					1.09
	మొత్తం	5.52	7.46	9.03	10.66	11.71

నిర్వహణ వ్యయం

49. 3వ నియంత్రణ కాలంలోని ప్రతి సంవత్సరానికి ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన నిర్వహణ వ్యయం ప్రతిపాదనలను కమిషన్ పరిశీలించింది.నిర్వహణ వ్యయంలో సింహభాగం ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాల సిబ్బంది ఖర్చు.ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించిన నిర్వహణ వ్యయం మొత్తంలో కమిషన్ ఈ కింది మార్పులు చేయడం జరిగింది.

ఎ) 3వ నియంత్రణ కాలంలోని ప్రతి ఏడాదికి సిబ్బంది వ్యయాన్ని అంచనావేయడం కోసం కమిషన్ గత సంవత్సరాల్లో జరిగిన తలసరి వ్యయాన్ని అంటే మూల వేతనం, కరువు భత్యం మరియు పదవీ విరమణ ప్రయోజనాలతో సహా ఇతర భత్యాలను పరిశీలించింది.ఎస్ఎల్‌డీసీకి కేటాయించిన ప్రధాన కార్యాలయం నిర్వహణ ఖర్చులను సిబ్బంది వ్యయంలో కలిపినట్టు కమిషన్ గుర్తించింది. కార్యాలయం నిర్వహణ ఖర్చులు ముందే కేటాయించిన ఖర్చులే తప్ప అప్పటికప్పుడు వచ్చే ఖర్చులు కాదు కాబట్టి వాటిని ఏ&జి ఖర్చుల్లో చేర్చాలి.కాబట్టి తగిన మార్పులు చేయడం జరిగింది.గత సంవత్సరాల్లో అయిన వాస్తవ వ్యయం,2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరంలో బకాయి ఉన్న వేతన సవరణ ప్రభావం, ద్రవ్యోల్బణం ప్రభావాలను పరిగణనలోకి తీసుకుని 3వ నియంత్రణ కాలంలోని ప్రతి ఏడాదికి సిబ్బంది వ్యయాన్ని పేర్కొనడం జరిగింది.

బి) 3వ నియంత్రణ కాలంలో ప్రతి సంవత్సరానికి ఏ& జి వ్యయాన్ని లెక్కించడం కోసం 2008-09

నుంచి 2012-13 సంవత్సరాల యొక్క సగటు ఏ& జి వ్యయాన్ని 2010-11సంవత్సరపు ఏ&జి వ్యయంగా తీసుకోవడం జరిగింది.దీనికి 8.6% పెంపుదలను కలిపి 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు ఏ&జి వ్యయాన్ని లెక్కించడం జరిగింది.2007-08 నుంచి 2012-13 సంవత్సరాల డబ్ల్యూపీఐ మరియు సీపీఐ యొక్క సీఏజీఆర్ ఆధారంగా 2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరపు వ్యయానికి 8.6శాతాన్ని అధికంగా కలపడం ద్వారా 3వ నియంత్రణ కాలంలోని ప్రతి సంవత్సరానికి ఏ& జి వ్యయాన్ని చూపించడం జరిగింది.

సి) మరమ్మతులు & నిర్వహణ వ్యయాలకు సంబంధించి 3వ నియంత్రణ కాలంలో ప్రతి సంవత్సరానికి ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన ప్రతిపాదనలను కమిషన్ పరిశీలించింది.అవన్నీ సమంజసంగానే ఉన్నాయని గుర్తించడంతో వాటినే పరిగణనలోకి తీసుకోవడం జరిగింది.

డి) 2006-07 నుంచి 2008-09 వరకు ఆమోదించబడిన ఎస్‌ఎల్‌డీసీ ఉత్తర్వుల(వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల నిర్ధారణ)కు మించి ఎస్‌ఎల్‌డీసీ వ్యాపారం చేసినందున లభించిన రూ.0.61కోట్ల అదనపు మొత్తాన్ని 3వ నియంత్రణ కాలం ఏఆర్ఆర్‌లోని మొదటి సంవత్సరం(2014-15) మిగులుగా ప్రతిపాదించడం జరిగింది.2014-15ఆర్థిక సంవత్సరపు వార్షిక ఆదాయ అవసరాలకు అనుగుణంగా అన్ని పంపిణీ సంస్థలకు వాటి వాటి వాటాను పంచడం కోసం ఈ మొత్తాన్ని అట్టిపెట్టడం జరిగింది.

ఇ) 24వ పేరాలో వివరించిన ప్రకారం 2వ నియంత్రణ కాలంలో మిగులుగా గుర్తించిన రూ.0.68కోట్లను 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికి అట్టేపెట్టడం జరిగింది.

50. నిర్వహణ వ్యయంలో పైన చెప్పిన మార్పులు దృష్ట్యా 3వ నియంత్రణ కాలంలో ఎస్‌ఎల్‌డీసీ నిర్వహణ వ్యయాన్ని కమిషన్ రూ.346.73కోట్లుగా నిర్ధారించింది. ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదించిన రూ.541.44కోట్లతో పోలిస్తే కమిషన్ నిర్ణయించిన నిర్వహణ వ్యయం రూ.194.71కోట్లు తక్కువగా ఉంది. 3వ నియంత్రణ కాలానికి ఏపీట్రాన్స్‌కోప్రతిపాదించిన సంవత్సరం వారీ ఓ& ఎం వ్యయాలు, కమిషన్ ఆమోదించిన మొత్తం వివరాలు పట్టిక 5.5లో ఇవ్వడం జరిగింది. ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన సంవత్సరం వారీ, అంశాల వారీ నిర్వహణ వ్యయం వివరాలు, కమిషన్ ఆమోదించిన వివరాలు అనుబంధం-1లో ఉన్నాయి.

పట్టిక నం.5.5- ఏపీట్రాన్స్‌కో సమర్పించిన, కమిషన్ ఆమోదించిన సంవత్సరం వారీ ఓ&ఎం వ్యయాలు (రూ.కోట్లలో)

సంవత్సరం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	మొత్తం
ఏపీ ట్రాన్స్‌కో ప్రతిపాదన ప్రకారం	72.66	84.76	103.73	126.44	153.85	541.44
ఏపీఈఆర్‌సీ ఆమోదించినది	62.10*	63.98	68.92	73.63	78.10	346.73

వార్షిక ఫీజు మరియు నెలవారీ నిర్వహణ చార్జీలు

51. ఒక నియంత్రణ కాలంలో ప్రతి ఏడాదికీ ఆమోదించబడిన ఎస్ఎల్డీసీ వ్యయాన్ని రాబట్టడం కోసం కమిషన్ రెండు సూత్రాలు రూపొందించింది. అవి:

1) వార్షిక ఫీజు(రూ/ఎండబ్ల్యూ/ఏడాది)= మూలధన వ్యయం÷ ఉత్పత్తి సామర్థ్యం.

2) నిర్వహణ చార్జీలు(రూ/ఎండబ్ల్యూ/ నెల) = నిర్వహణ వ్యయం÷ ఉత్పత్తి సామర్థ్యం×12)

వార్షిక ఫీజు ద్వారా ఎస్ఎల్డీసీ 3వ నియంత్రణ కాలంలో ప్రతి ఏడాదికి ఆమోదించబడిన మూలధన వ్యయాన్ని పూర్తిగా రాబట్టుకుంటుంది. అలాగే, నిర్వహణ చార్జీల ద్వారాఎస్ఎల్డీసీ 3వ నియంత్రణ కాలంలో ప్రతి ఏడాదికీ ఆమోదించబడిన నిర్వహణ ఖర్చును పూర్తిగా రాబట్టుకుంటుంది. 3వ నియంత్రణ కాలానికి ఎస్ఎల్డీసీ ప్రతిపాదించిన వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల వివరాలు అనుబంధం–ఎలో ఇవ్వడం జరిగింది. ఏపీ ట్రాన్స్కో దాఖలు చేసిన, కమిషన్ ఆమోదించిన సంవత్సరం వారీ వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల వివరాలు అనుంబంధం–జెలో ఇవ్వడం జరిగింది. వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలపై కమిషన్ వేసిన లెక్కలు పట్టిక5. 6లో ఇవ్వడం జరిగింది.

పట్టిక నం.5.6- ఏపీఈఆర్సి : వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలు

క్రమ	కొలమానం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
1.	ఉత్పత్తి సామర్థ్యం (మెగావాట్లు)	21760.61	24132.41	25552.53	26674.74	27781.74
2.	మూలధన వ్యయం (రూ. కోట్లలో)	5.52	7.46	9.03	10.66	11.71
3.	నిర్వహణ ఖర్చులు (రూ. కోట్లలో)	62.10	63.98	68.92	73.63	78.10
వార్షిక రుసుములు (రూ/మె.వా/ఏడాది		2535.65	3092.78	3533.18	3995.39	4214.27
నిర్వహణ ఖర్చులు (రూ. /మె.వా/ నెల/		2378.11	2209.34	2247.62	2300.31	2342.73

ఫీజు మరియు చార్జీపై సూచనలు

(i). అంతర్రాష్ట్ర విద్యుత్ ప్రసార వ్యవస్థను ఉపయోగించుకుంటున్న విద్యుత్ ఉత్పత్తి కంపెనీలు (కేపిటివ్ ఉత్పాదక ప్లాంట్లు సహా), పంపిణీ లైసెన్సుదారులు, వాణిజ్య లైసెన్సుదారులు ఎస్–ఎల్డీసీ చార్జీలు(వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలు) చెల్లించాలి.

(ii). వినియోగదారులందరూ 2014–15 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి మొదలు పెట్టి ప్రతి ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఏప్రిల్ 10న మరియు అక్టోబర్ 10న రెండు సమాన వాయిదాల్లో వార్షిక ఫీజును ముందుగా చెల్లించాలి.

(iii). ఒక సంవత్సరంలో ఏప్రిల్ 10 లేదా అక్టోబర్10వ తేదీ తర్వాత అంతర్రాష్ట్ర విద్యుత్ ప్రసార వ్యవస్థను వినియోగించుకోవడం మొదలు పెట్టినపక్షంలో ఆ సంవత్సరం సెప్టెంబర్30వ తేదీ వరకు, తదుపరి సంవత్సరం మార్చి31వ తేదీ వరకు వార్షిక ఫీజు చెల్లించాల్సి ఉంటుంది. అంతర్రాష్ట్ర విద్యుత్ ప్రసారం ప్రారంభం కావడానికి ముందే ఈ ఫీజు చెల్లించాలి.

(iv). నిర్వహణ చార్జీలను ఏ నెలకానెల చెల్లించాలి.

(v). ఒకవేళ గడువు తేదీలోగా వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలను చెల్లించకపోతే నెలకు 2శాతం చొప్పున సర్‌చార్జి విధించబడుతుంది.

(vi). నిర్వహణ చార్జీల చెల్లింపులో విఫలమైతే ఉపయోగించుకోవడానికి వీలుగా ప్రతి వినియోగదారు రెండు నెలల నిర్వహణ చార్జీలకు సమానమైన మొత్తాన్ని సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ కింద ముందస్తుగా చెల్లించాలి.

52. కమిషన్ ఇప్పుడు జారీ చేసిన, ఇంతకు ముందు జారీ చేసిన ఆదేశాలు అనుబంధం-సిలో ఇవ్వబడ్డాయి.

ఆదాయ, వ్యయాల్లో తేడాలొచ్చిన పక్షంలో కమిషన్ జోక్యం చేసుకోవడం

53. వాస్తవ ఆదాయ వ్యయాలను పర్యవేక్షించడం కోసం ఏపీట్రాన్స్‌కో / ఎస్ఎల్‌డీసీలు నెలవారీ వ్యయాలపై కమిషన్ ఇంతకు ముందు జారీ చేసిన ఆదేశాలను విచక్షణ పూర్వకంగా పాటించాలి.

54. 3వ నియంత్రణ కాలంలోని ప్రతి సంవత్సరానికి సంబంధించి పైన ఉదహరించిన మేరకు ఖరారు చేసిన ఫీజు మరియు చార్జీలు సంబంధిత ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఏప్రిల్ 1వ తేదీ నుంచి మార్చి 31వ తేదీ వరకు అమల్లో ఉంటాయి. అయితే,2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరానికిగాను ప్రసార చార్జీలు మరియు నష్టాలు 17-05-2014 నుంచి అమలవుతాయి. రెండు రాష్ట్రాల నియంత్రణ కమిషన్లు అవసరమని భావించిన పక్షంలో వీటిని సమీక్షించవచ్చు.

ఈ ఉత్తర్వుపై 2014, మే 9వ తేదీన సంతకం చేయడం జరిగింది.

సంతకం	సంతకం	సంతకం
(పి.రాజగోపాల్ రెడ్డి)	(ఆర్.అశోకాచారి)	(డా.వి.భాస్కర్)
సభ్యుడు	సభ్యుడు	ఛైర్మన్

అనుబంధం-ఎ

3వ నియంత్రణ కాలానికి ఎస్‌ఎల్‌డీసీ వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీల పట్టిక

2014-15 నుంచి2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు

అనుబంధం - ఎ:

సంవత్సరం	వార్షిక రుసుము (రూ./ మె.వా./ ఏడాది)	నిర్వహణ ఖర్చులు (రూ./ మె.వా./ నెల)
2014-15	2535.65	2378.11
2015-16	3092.78	2209.34
2016-17	3533.18	2247.62
2017-18	3995.39	2300.31
2018-19	4214.27	2342.73

గమనిక:ఎస్‌ఎల్‌డీసీ సేవలను వినియోగించుకునేవారు ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమిషన్(ఏపీఈఆర్‌సీ) ఎప్పటికప్పుడు నిర్దేశించే నియమ నిబంధనలకు అనుగుణంగా వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలు చెల్లించాలి.

వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలపై సూచనలు

(i). అంతర్రాష్ట్ర విద్యుత్ ప్రసార వ్యవస్థను ఉపయోగించుకుంటున్న విద్యుత్ ఉత్పత్తి కంపెనీలు (కేపిటివ్ ఉత్పాదక ప్లాంట్లు సహా), పంపిణీ లైసెన్సుదారులు, వాణిజ్య లైసెన్సుదారులు ఎస్-ఎల్‌డీసీ చార్జీలు(వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలు) చెల్లించాలి.

(ii). వినియోగదారులందరూ 2014-15 ఆర్థిక సంవత్సరం నుంచి మొదలు పెట్టి ప్రతి ఆర్థిక సంవత్సరంలో ఏప్రిల్ 10న మరియుఅక్టోబర్ 10న రెండు సమాన వాయిదాల్లో వార్షిక ఫీజును ముందుగా చెల్లించాలి.

(iii). ఒక సంవత్సరంలో ఏప్రిల్ 10 లేదా అక్టోబర్10వ తేదీ తర్వాత అంతర్రాష్ట్ర విద్యుత్ ప్రసార వ్యవస్థను వినియోగించుకోవడం మొదలు పెట్టినపక్షంలో ఆ సంవత్సరం సెప్టెంబర్30వ తేదీ వరకు, తదుపరి సంవత్సరం మార్చి31వ తేదీ వరకు వార్షిక ఫీజు చెల్లించాల్సి ఉంటుంది. అంతర్రాష్ట్ర విద్యుత్ ప్రసారం ప్రారంభం కావడానికి ముందే ఈ ఫీజు చెల్లించాలి.

(iv). నిర్వహణ చార్జీలను ఏనెలకానెల చెల్లించాలి.

(v). ఒకవేళ గడువు తేదీలోగా వార్షిక ఫీజు మరియు నిర్వహణ చార్జీలను చెల్లించకపోతే నెలకు 2శాతం చొప్పున సర్‌చార్జి విధించబడుతుంది.

(vi). నిర్వహణ చార్జీల చెల్లింపులో విఫలమైతే ఉపయోగించుకోవడానికి వీలుగా ప్రతి వినియోగదారు రెండు నెలల నిర్వహణ చార్జీలకు సమానమైన మొత్తాన్ని సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ కింద ముందస్తుగా చెల్లించాలి.

అనుబంధం-బి1

BEFORE THE HONOURABLE
ANDHRA PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (APERC)

D.No. 11-4-660, 5th Floor, Singareni bhavan, lakdi-ka-pool, Red Hills, HYDERABAD-500004.

1. Notice is hereby given to all that the Transmission Corporation of Andhra Pradesh Limited (APTRANSCO), holding License for Transmission of Electricity (No. 1/2000), has submitted the fillings on the Aggregate Revenue Requirement (ARR) proposals and application for the proposed tariffs for its Transmission Business and SLDC activity for the 3rd control period (FY 2014-15 to FY 2018-19) along with the fillings of Multi Year Tariff Framework as per the APERC Regulation No. 5 of 2005 (Terms & Conditions for Determination of Transmission Tariff) & Regulation No. 1 of 2006 (Levy and collection of charges by State Load Dispatch Center), on 30-11-2013. These fillings are taken on record by the Hon'ble commission in OP No. 62 of 2013 for Transmission Business and OP No. 61 of 2013 for SLDC Activity.
2. Copies of the fillings and application referred to at Para 1 above are available in the Office of the Executive Director (Planning, RAC & Reforms), Room No.149, A-Block, Vidyut Soudha, Khairatabad, Hyderabad-500 082 and also in the offices of the Chief Engineers (TL & SS) located at Visakhapatnam, Vijayawada, Kadapa, Hyderabad & Warangal, in the offices of Superintending Engineers (TL & SS) located at Nalgonda, Karimnagar, Nizamabad, Mahaboobnagar, Sangareddy, Nellore, Rajahmundry and Kurnool and in the offices of Divisional Engineers (TL & SS) located at Boodidampadu, Nirmal, Guntur, Ongole, Garividi, Nidadavolu, Ananthapur & Chittoor. Copies of these filings can be obtained from the above offices from 04.12.2013 onwards on payment of Rs. 150/- for Transmission filings and Rs. 50/- for SLDC filings. Also a summary of ARR and Tariff filings in English or Telugu can be separately obtained on payment of Rs. 10/-
3. Interested person(s) may inspect/peruse the said ARR and tariff proposals and take note thereof during office hours at any of the said offices at free of charge. These proposals are also available on Websites **www.aptransco.gov.in** and **www.aperc.gov.in.**
4. The Charges proposed and summary of Multi-Year-Tariff framework for Transmission business and SLDC activity for the 3rd control period (FY 2014-15 to FY 2018-19) are indicated in the schedule- I & II below.
5. Objections/ Suggestions if any, on the ARR filings and Tariff/charges proposed by APTransco together with supporting material may be filed with the Commission Secretary, APERC, at the address mentioned above in person or through Registered Post so as to reach him on or before 03.01.2014. A copy of each of the same must also be served on Executive Director (Planning, RAC & Reforms), Room No. 149, A-Block, Vidyut Soudha, Khairatabad, Hyderabad-500 082 in the Head office of the APTransco and proof of service of the same must be enclosed to the filing made to Commission Secretary, APERC. The objections/suggestions should be duly signed and should carry full name, postal address, phone/mobile number and e-mail address of the person(s) sending the objections/suggestions. If the objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, it should be so mentioned. If the objector also wants to be heard in person it may also be specifically mentioned so.
6. After perusing the objections/suggestions received in response to this notice the Hon'ble Commission may invite such persons, as it considers appropriate and conduct hearings.
7. Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission intends to conduct a **Public Hearing at Hyderabad on 21.01.2014 (Tuesday) from 10:30 hrs onwards.** The exact venue/location of Public Hearing will be placed in website **www.aperc.gov.in** one week before its schedule date.

Date: 03-12-2013
Place: Hyderabad

CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
APTRANSCO

SCHEDULE-I
TRANSMISSION CORPORATION OF ANDHRA PRADESH LIMITED
PROPOSED TARIFF FOR TRANSMISSION BUSINESS OF APTRANSCO FOR 3rd CONTROL PERIOD i.e., FY 2014-15 TO FY 2018-19

ARR/ Transmission Charges

Sl.	Particulars	2014 15	2015 16	2016 17	2017 18	2018-19
A) ARR/ Transmission Charges						
1)	Aggregate Revenue Requirement - - Transmission (Rs. Crores)	1834	2756	3751	4248	4668
2)	Contracted Capacity * (MW)	17375	19393	21650	24172	27012
3)	Transmission Charges (Rs. /kW/Month)	87.95	118.44	144.39	146.47	144.00
B) Transmission Loss Reduction Trajectory:						
1)	Transmission Loss (%)	4.15 +/- 0.3	4.10 +/- 0.3	4.05 +/- 0.3	4.00 +/- 0.3	3.95 +/- 0.3
C) Capital Investment						
1)	Capital Investments (in Rs. Crore)	4509	4705	2430	1246	1071

** Includes demand from the Open Access Consumers*

SCHEDULE-II
TRANSMISSION CORPORATION OF ANDHRA PRADESH LIMITED
PROPOSED TARIFF FOR SLDC ACTIVITY OF APTRANSCO FOR 3rd CONTROL PERIOD i.e., FY 2014-15 TO FY 2018-19

Sl.	Particulars	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
A) ARR/SLDC Fee						
1)	Aggregate Revenue Requirement (SLDC) (in Rs Crore)	86	101	123	148	176
2)	Generating Capacity (MW)	21760	24132	25553	26675	27782
3)	Operating Charges (Rs. / MW / Month)	2783	2927	3383	3950	4615
4)	Annual Fee (Rs. /MW/Annum)	6199	6721	7389	8069	7804
B) Capital Investment						
1)	Capital Investments (in Rs. Crore)	42.04	15.63	15.24	15.15	0.88

R.O.No. 72/13

అనుబంధం-బి2

గౌరవనీయ ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ (APERC) సమక్షములో

ఇంటి నెం. 11-4-660, 5వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, లక్డీకపూల్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాద్-500004.

బహిరంగ ప్రకటన

1. ఇందుమూలముగా యావన్మందికి తెలియజేయునది ఏమనగా విద్యుత్ సరఫరా నిమిత్తం లైసెన్స్ (నెం. 1/2000) కలిగియున్న రాష్ట్ర ప్రభుత్వ సంస్థ, ట్రాన్స్‌మిషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ (ఎ.పి. ట్రాన్స్‌కో)మూడవ నియంత్రణ కాలానికై అనగా 2014-15 నుండి 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరములకుగాను సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత సమాచారాన్ని (ఎ.ఆర్.ఆర్.) టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను మరియు బహుళ వార్షిక టారిఫ్ వివరాల పరిధులతో కూడిన విద్యుత్ సరఫరా వ్యాపారము మరియు రాష్ట్ర లోడ్ డిస్పాచ్ కేంద్ర నిర్వహణ నిమిత్తం ఛార్జీల అనుమతి కోసం దరఖాస్తును ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. జారీచేసిన రెగ్యులేషన్ నెం. 5/2005 (విద్యుత్ సరఫరా ఛార్జీల నిర్ణయానికై షరతులు మరియు నిబంధనలు) మరియు రెగ్యులేషన్ నెం. 1/2006 (ఎస్.ఎల్.డి.సి. కొరకు వార్షిక రుసుము మరియు ఛార్జీల వసూలు నిమిత్తం) నియమాలను అనుసరించి 30-11-2013 తేదీన ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. వారికి సమర్పించడమైనది. ఈ ఫైలింగ్స్‌ను గౌరవనీయులైన కమీషన్ వారిచే ఓ.పి. నెం. 62/2013 (ట్రాన్స్‌మిషన్ బిజినెస్) మరియు నెం. 61/2013 (ఎస్.ఎల్.డి.సి. ఛార్జీలు) క్రింద నమోదు చేయబడినవి.
2. పైన 1వ పేరాలో తెలిపిన దరఖాస్తు మరియు ఫైలింగ్స్ కాపీలు ఎగ్జిక్యూటివ్ డైరెక్టర్ (Planning, RAC & Reforms) వారి కార్యాలయం, రూం నెం. 149, ఎ-బ్లాక్, విద్యుత్ సౌధ, ఖైరతాబాద్, హైదరాబాద్-500082 నందు మరియు విశాఖపట్నం, విజయవాడ, కడప, హైదరాబాద్, వరంగల్‌లలోని చీఫ్ ఇంజనీర్స్ (TL & SS) వారి కార్యాలయాలలో మరియు నల్గొండ, కరీంనగర్, నిజామాబాద్, నెల్లూరు, రాజమండ్రి, కర్నూలు, మహబూబ్‌నగర్, సంగారెడ్డిలలోని సూపరింటెండింగ్ ఇంజనీర్స్ (TL & SS) వారి కార్యాలయాలలో మరియు బూడిదంపాడు, నిర్మల్, గుంటూరు, ఒంగోలు, గరివిడి, నిడదవోలు, అనంతపూర్, చిత్తూరులలోని డివిజనల్ ఇంజనీర్స్ (TL & SS) వారి కార్యాలయాలలో ట్రాన్స్‌కో ఫైలింగ్స్ కొరకు రూ. 150/- మరియు ఎస్.ఎల్.డి.సి.ఫైలింగ్స్ కొరకు రూ. 50/- చెల్లించి, పైన తెలిపిన కార్యాలయాల నుండి ఈ ఫైలింగ్స్ ప్రతులను 04 డిసెంబర్, 2013 నుండి పొందవచ్చును. టారిఫ్ ఫైలింగ్స్ మరియు ఎ.ఆర్.ఆర్. యొక్క సంగ్రహాన్ని కూడా ఇంగ్లీష్ లేదా తెలుగు భాషలలో వేర్వేరుగా ఒక్కొక్కదానికి రూ. 10/- చెల్లించి పొందవచ్చును.
3. ఆసక్తి గల వ్యక్తులు ఏవేని పైన తెలిపిన కార్యాలయాలలో, కార్యాలయవేళల్లో ఉచితంగా పైన తెలిపిన ఎ.ఆర్.ఆర్. మరియు టారిఫ్ ప్రతిపాదనలను తనిఖీ /పరిశీలించి మరియు అవసరమైన సమాచారాన్ని నోట్ చేసుకోవచ్చును. ఈ ప్రతిపాదనలు ఎపిట్రాన్స్‌కో వెబ్‌సైట్ **www.aptransco.gov.in** నందు మరియు గౌ॥ రెగ్యులేటరీ కమీషన్ వెబ్‌సైట్ **www.aperc.gov.in** నందు కూడా లభ్యమగును.
4. ట్రాన్స్‌మిషన్ బిజినెస్ మరియు ఎస్.ఎల్.డి.సి. యాక్టివిటి నిమిత్తం మూడవ నియంత్రణ కాలానికి అనగా 2014-15 నుండి 2018-19 ఆర్థిక సంవత్సరములకుగాను ప్రతిపాదించబడిన ఛార్జీలు మరియు మల్టీ ఇయర్ ఫ్రేమ్ వర్క్ యొక్క సంగ్రహం షెడ్యూలు I & II లో సూచించబడినవి.
5. ఎ.పి.ట్రాన్స్‌కోచే ప్రతిపాదించబడిన టారిఫ్/ఛార్జీలపై అక్షేపణలు/సూచనలు ఏమైనా ఉన్నచో వాటికి మద్దతు మెటీరియల్‌ను జతపరిచి, సెక్రటరీ, ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. వారికి పైన పేర్కొన్న చిరునామాకు స్వయంగా లేదా రిజిష్టర్డ్ పోస్ట్ ద్వారా 03 జనవరి 2014న లేదా అలోగా వారికి చేరునట్లు దాఖలు చేయవచ్చును. సదరు అభ్యంతరాల ప్రతులను ఎ.పి.ట్రాన్స్‌కో యొక్క కార్పొరేట్ ఆఫీస్‌లోని ఎగ్జిక్యూటివ్ డైరెక్టర్ (Planning, RAC & Reforms) వారి కార్యాలయం, రూం నెం. 149, ఎ-బ్లాక్, విద్యుత్ సౌధ, ఖైరతాబాద్, హైదరాబాద్-500082 నకు పంపుతూ, అట్లు పంపిన రుజువును సెక్రటరీ, ఎ.పి.ఇ.ఆర్.సి. వారికి పంపబడిన అభ్యంతరాలకు జతచేయవలెను. అక్షేపణలు/సూచనలపై తగు విధంగా సంతకం చేసి, అక్షేపణలు/సూచనలు పంపే వ్యక్తి (వ్యక్తుల) యొక్క పూర్తి పేరు, తపాలా చిరునామా, మొబైల్/ఫోన్ నెంబరు మరియు ఇ-మెయిల్ ఐడి తప్పనిసరిగా పేర్కొనవలెను. అక్షేపణలు/సూచనలను ఏదేని ఆర్గనైజేషన్ లేదా ఏదేని కేటగిరి లేదా వినియోగదారుల తరపున దాఖలు చేయుచున్న పక్షంలో, ఆ విషయాన్ని పేర్కొనవలెను. అక్షేపణదారు, స్వయంగా విచారణకు హాజరుకాదలచుకున్నట్లయితే, ఆ విషయాన్ని కూడా స్పష్టంగా పేర్కొనవలెను.
6. ఈ ప్రకటనకు ప్రతిస్పందనగా అందిన అక్షేపణలు/సూచనలను పరిశీలించిన అనంతరం, గౌరవనీయ కమీషన్, తగినదని భావించిన పక్షంలో వాటి తాలూకూ వ్యక్తులను ఆహ్వానించి, విచారణలను నిర్వహిస్తుంది.
7. ప్రజల అభ్యర్థనల కోసం ఆంధ్రప్రదేశ్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేటరీ కమీషన్, **తేది 21.01.2014 (మంగళవారం) ఉ॥ 10.30 గం॥లకు** సదస్సు ఏర్పాటు చేయడమైనది. ఖచ్చితమైన వేదిక/ప్రాంగణం ప్రజల ఉపయోగార్థం వెబ్‌సైట్ **www.aperc.gov.in** లో నిర్ణయించిన తేదీకి వారం రోజుల ముందుగా వుంచడం జరుగుతుంది.

తేది: 03-12-2013　　　　చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్
స్థలం: హైదరాబాద్　　　　ఎ.పి. ట్రాన్స్‌కో

షెడ్యూలు-1
ట్రాన్స్‌మిషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
2014 -15 నుండి 2018-19 సంవత్సరముల కొరకు ఎ.పి. ట్రాన్స్‌కో యొక్క ట్రాన్స్‌మిషన్ బిజినెస్ నిమిత్తం ప్రతిపాదిత టారిఫ్

ఎ.ఆర్.ఆర్. / ట్రాన్స్‌మిషన్ ఛార్జీలు

క్ర.సం.	వివరాలు	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
A) ఎ.ఆర్.ఆర్. / ట్రాన్స్‌మిషన్ ఛార్జీలు						
1)	ఎగ్రిగేట్ రెవెన్యూ రిక్వైర్‌మెంట్ - ట్రాన్స్‌మిషన్ (రూ. కోట్లలో)	1834	2756	3751	4248	4668
2)	ఒప్పంద సామర్థ్యం * (MW)	17375	19393	21650	24172	27012
3)	ట్రాన్స్‌మిషన్ ఛార్జీలు (రూ. /kW /నెలకు)	87.95	118.44	144.39	146.47	144.00
B) ట్రాన్స్‌మిషన్ లాస్ రిడక్షన్ ట్రాజెక్టరీ:						
1)	ట్రాన్స్‌మిషన్ నష్టాలు (%)	4.15 +/- 0.3	4.10 +/- 0.3	4.05 +/- 0.3	4.00 +/- 0.3	3.95 +/- 0.3
C) మూలధన పెట్టుబడులు						
1)	మూలధన పెట్టుబడులు (రూ. కోట్లలో)	4509	4705	2430	1246	1071

* పైన పేర్కొన్న ఒప్పంద సామర్థ్యంలో ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారుల డిమాండ్‌ను చేర్చడం జరిగింది.

షెడ్యూలు-2
ట్రాన్స్‌మిషన్ కార్పొరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్రప్రదేశ్ లిమిటెడ్
2014 -15 నుండి 2018-19 సంవత్సరముల కొరకు ఎ.పి. ట్రాన్స్‌కో యొక్క ఎస్.ఎల్.డి.సి. యాక్టివిటీ కొరకు ప్రతిపాదిత టారిఫ్

క్ర.సం.	వివరాలు	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
A) ఎ.ఆర్.ఆర్./ఎస్.ఎల్.డి.సి. ఛార్జీలు						
1)	ఎగ్రిగేట్ రెవెన్యూ రిక్వైర్‌మెంట్ - ఎస్.ఎల్.డి.సి (రూ. కోట్లలో)	86	101	123	148	176
2)	ఉత్పాదన సామర్థ్యం (MW)	21760	24132	25553	26675	27782
3)	ఆపరేటింగ్ ఛార్జీలు (రూ. /MW / నెలకు)	2783	2927	3383	3950	4615
4)	వార్షిక ఫీజు (రూ. /MW / సంవత్సరానికి)	6199	6721	7389	8069	7804
B) మూలధన పెట్టుబడులు						
1)	మూలధన పెట్టుబడులు (రూ. కోట్లలో)	42.04	15.63	15.24	15.15	0.88

ఆర్.ఓ. నెం. 72/13

అనుబంధం- బి3
అభ్యంతరకారుల జాబితా

క్రమ సంఖ్య	పేరు, చిరునామా
1.	శ్రీ ఎం. వేణుగోపాలరావు, కన్వీనర్, సెంటర్ ఫర్ పవర్ స్టడీస్, ఇంటి నెం. 7-16408, ఎఫ్, 203, శ్రీ తలు దర్శన్ రెసిరెన్సీ, బల్కంపేట రోడ్, అమీర్‌పేట, హైదరాబాద్ 500 016. ఫోన్ నెం. (040)23737404, మొబైల్ నెం. 9441193749. ఈమెయిల్: vrmummareddi@gmail.com.
2.	శ్రీ కె. రఘు, కో- ఆర్డినేటర్, తెలంగాణ ఎలక్ట్రిసిటీ ఎంప్లాయిస్ జాయింట్ యాక్షన్ కమిటీ (టీజాక్), 204, ఎస్‌సీకే రెసిడెన్సీ, నీలోఫర్ ఆస్పత్రి ఎదురుగా, లక్డీకాపూల్, హైదరాబాద్. 500004.
3.	శ్రీ టి. హరీశ్‌రావు, ఎమ్మెల్యే, సిద్దిపేట నియోజకవర్గం -33, మెదక్ జిల్లా ఫోన్: 040-23114847, ఫ్యాక్స్: 040-23115358, 08457-222222
4.	శ్రీ ఎం. తిమ్మారెడ్డి, కన్వీనర్, పీపుల్స్ మోనిటరింగ్ గ్రూప్ ఇన్ ఎలక్ట్రిసిటీ రెగ్యులేషన్, 304, జీకేఆర్ మెన్షన్, చర్చి రోడ్డు, లక్డికాపూల్, హైదరాబాద్ 500 004
5.	శ్రీ జి. దివాకర్, జనరల్ సెక్రటరీ, ఆల్ఇండియా కిసాన్ మజ్దూర్ సభ (ఏఐకెఎమ్ఎస్), 658, మార్ఫ్ భవన్, ఏడవ లేన్, విద్యానగర్, హైదరాబాద్ 500 044. ఫోన్: 040 - 27607884 మొబైల్: 9490700943, ఫ్యాక్స్: 040-27662518
6.	శ్రీ సీహెచ్ వేణుగోపాలరావు, ఫెడరేషన్ ఆఫ్ ఫార్మర్స్ అసోసియేషన్, ఇంటి నెం. 1-191, రైల్వే వాగన్ వర్క్ షాప్ రోడ్, గుంటుపల్లి, ఇబ్రహీంపట్నం మండలం, కృష్ణాజిల్లా. 521 241. ఫోన్: 0866-2831298 మొబైల్: 9490206969
7.	శ్రీ ఎం. బద్రినాథ్, ఫ్లాట్ నెం 102, హారికా ఎన్‌క్లేవ్, వారాసిగూడ, సికింద్రాబాద్. మొబైల్: 9849465085
8.	శ్రీ ఎం.ఆర్. ప్రసాద్, సెక్రటరీ జనరల్, ఏపీ ఫెర్రో అల్లాయ్ ప్రొడ్యూసర్స్ అసోసియేషన్, ఫ్లాట్ నెం. 308, నిర్మల్ టవర్స్, ద్వారకాపురి కాలనీ, పంజాగుట్ట, హైదరాబాద్ 500 082. ఫోన్ నం: 040- 23355336, ఫ్యాక్స్: 040 23355337. ఈమెయిల్: apfapa@rediffmail.com.

క్రమ సంఖ్య	పేరు, చిరునామా
1.	శ్రీ వై.వీ. సుబ్బారావు, మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, ఎం/ఎస్. ఆర్‌పీపీ లిమిటెడ్, హౌస్. నం. 1–బి, అరోరా కాలనీ, రోడ్ నం.3, బంజారాహిల్స్, హైదరాబాద్ 500 034. ఫోన్ నం: 040–23544139, 23542109, ఫ్యాక్స్ నం: 040–23540793 ఈమెయిల్: info@rppgroup.co.in
2.	శ్రీ వి. అనిల్ రెడ్డి, వైస్ ప్రెసిడెంట్, ది ఫెడరేషన్ ఆఫ్ ఏపీ చాంబర్స్ ఆఫ్ కామర్స్ & ఇండస్ట్రీ, ఫెడరేషన్ హౌస్, ఫాప్సీ మార్గ్, రెడ్‌హిల్స్, హైదరాబాద్ 500 004. ఫోన్: 040– 2339515/16/17/18/19/20/21/22, ఫ్యాక్స్: 040–23395525 ఈమెయిల్: sujata@fapcc.in, info@fappci.in
3.	శ్రీ ఆర్. శివ కుమార్, ఆంధ్ర ప్రదేశ్ స్పిన్నింగ్ మిల్స్ అసోసియేషన్, 05, మొదటి ఫ్లోర్, సూర్యా టవర్స్, సర్దార్ పటేల్ రోడ్, సికింద్రాబాద్ 500 003. ఫోన్: 040–27890041. మొబైల్: 98490 28556 ఫ్యాక్స్: 040 – 27846837 ఈమెయిల్: contact@apspin.com
4.	శ్రీ జె. నాగేశ్వరరావు, ప్రెసిడెంట్, ఫెడరేషన్ ఆఫ్ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ స్మాల్ ఇండస్ట్రీస్ అసోసియేషన్, అడ్మినిస్ట్రేషన్ బిల్డింగ్, ఇండస్ట్రియల్ ఎస్టేట్, సనత్‌నగర్, హైదరాబాద్ 500 018. ఫోన్: 040–23812525, ఫ్యాక్స్: 040 – 23707461 ఈమెయిల్: fapsi@gmail.com

అనుబంధం-సి

మునుపటి ఆదేశాల జాబితా

1) ఏపీట్రాన్స్‌కో విద్యుత్ ప్రసార ప్రాజెక్టుల విషయంలో చేసిన విధంగానే ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాలకు సంబంధించి పూర్తయిన ప్రధాన పనుల వివరాలు, ప్రాజెక్టు కంప్లీషన్ సర్టిఫికెట్(పీసీసీ),ఫైనాన్షియల్ కంప్లీషన్ సర్టిఫికెట్(ఎఫ్‌సీసీ)లు సహా కమిషన్‌కు సమర్పించాలి.ప్రతి నెల25వ తేదీలోగా ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాలకు సంబంధించి అంతకు ముందు నెలలో జరిగిన పనుల పురోగతిపై కమిషన్‌కు నెలవారీ నివేదిక సమర్పించాలి.

2) ఏపీట్రాన్స్‌కో ప్రతినెల 25వ తేదీనాటికి అంతకు ముందు నెలకు సంబంధించిన వాస్తవ ఆదాయ వ్యయాలనుకమిషన్ నిర్దేశించిన నమూనాలో దాఖలు చేయాలి.ఈ నెలవారీ నివేదికతో పాటుఆదాయ వ్యయాలు, సామర్థ్యాలపై ఏపీట్రాన్స్‌కో తన పరిశీలనలనుకూడా సమర్పించవచ్చు.

తాజా ఆదేశాల జాబితా

1) **సిబ్బంది వ్యయం విభజన**

ఎ) ఎస్ఎల్‌డీసీకి చెందిన టెలికాం విభాగపు ఉద్యోగుల ఖర్చును, విద్యుత్ ప్రసారానికి సంబంధించిన ఉద్యోగుల ఖర్చును ఏపీట్రాన్స్‌కో తదుపరి సమర్పణలో గ్రిడ్ కోడ్‌కు అనుగుణంగా విభజించి చూపాలి.ప్రస్తుతం టెలికాం విభాగానికి చెందిన ఉద్యోగులందరి ఖర్చును ఎస్ఎల్‌డీసి ఖాతాలో చూపిస్తున్నారు.అలాగే,టెలికాం విస్తరణకయ్యే వ్యయాన్ని కూడా గ్రిడ్‌కోడ్‌కు అనుగుణంగా సంబంధిత ఖాతాలో చూపించాలి.

బి) ప్రస్తుతం విద్యుత్ వ్యవస్థకు సంబంధించిన మొత్తం ఉద్యోగుల ఖర్చునంతా ఎస్ఎల్‌డీసీ వ్యాపారం కిందే చూపిస్తున్నారు. విద్యుత్ వ్యవస్థలో ఉద్యోగులు ఎస్ఎల్‌డీసీ, ప్రసార వ్యవస్థలు రెండింటిలో ఉంటారు.అందువల్ల ఎస్ఎల్‌డీసీ కార్యకలాపాలు, ప్రసార కార్యకలాపాలకు సంబంధించిన ఉద్యోగుల ఖర్చును వేరువేరుగా చూపించాల్సిందిగా ఏపీట్రాన్స్‌కోను ఆదేశించడం జరిగింది.

2) సిబ్బంది ప్రణాళికను కమిషన్‌కు సమర్పించి దాని ఆమోదం పొందాలని 2006నాటి 1వ నిబంధనలోని 4.5.1(సిబ్బంది వ్యయం)క్లాజు నిర్దేశిస్తోంది.ఏ& జి వ్యయాలు మరియు ఆర్&ఎం ఖర్చులను 2006నాటి 1వ నిబంధనలోని 4.5.2క్లాజులో నిర్దేశించిన ప్రకారం నిర్ణయించాలి.కాబట్టి, ఓ&ఎం వ్యయాల్లోఈ ఖర్చులను లెక్కించడానికి నిబంధన రూపకల్పనకు సంబంధించిన ప్రతిపాదనలను తదుపరి సమర్పణలకు బాగా ముందే కమిషన్‌కు సమర్పించవలసిందిగా ఏపీట్రాన్స్‌కోను ఆదేశించడం జరిగింది.

అనుబంధం - డి
3వ నియంత్రణ కాలానికి ఉత్పత్తి సామర్థ్యం (మెగావాట్లలో)

ఉత్పత్తి కేంద్రం/	ఏపీ ట్రాన్స్‌కో					ఏపీ ఈఆర్‌సీ				
	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
					ఏపీ జెన్‌కో					
వీటీపీపీఎస్ 1	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25
వీటీపీపీఎస్ 2	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25
వీటీపీపీఎస్ 3	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25	383.25
వీటీపీపీఎస్ 4	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50
ఆర్‌టీపీపీ 1	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20
ఆర్‌టీపీపీ 2	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20	382.20
ఆర్‌టీపీపీ 3	191.63	191.63	191.63	191.63	191.63	191.63	191.63	191.63	191.63	191.63
కేటీపీఎస్ ఎ	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72
కేటీపీఎస్ బి	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72
కేటీపీఎస్ సి	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72	216.72
కేటీపీఎస్ డి	455.00	455.00	455.00	455.00	455.00	455.00	455.00	455.00	455.00	455.00
కేటీపీఎస్ 6	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50
ఆర్‌టీఎస్ బి	56.88	56.88	56.88	56.88	56.88	56.88	56.88	56.88	56.88	56.88
కేటీపీపీ 1	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50	462.50
కేటీపీపీ 2	555.00	555.00	555.00	555.00	555.00	555.00	555.00	555.00	555.00	555.00
డీఎస్‌టీపీపీ1	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00

ఉత్పత్తి కేంద్రం/	ఏపీ ట్రాన్స్‌కో					ఏపీ ఈఆర్‌సీ				
	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
					ఏపీ జెన్‌కో					
డీఎస్‌టీపీపీ1	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00	748.00
ఆర్‌టీపీపీ 4	546.00	546.00	546.00	546.00	546.00	546.00	546.00	546.00	546.00	546.00
రామగుండం సీ	-	-	-	600.60	600.60	-	-	-	600.60	600.60
కేటీపీపీ 3	-	-	-	-	740.00	-	-	-	-	740.00
మొత్తం థర్మల్	**7252.31**	**7252.31**	**7252.31**	**7852.91**	**8592.91**	**7252.31**	**7252.31**	**7252.31**	**7852.91**	**8592.91**
మాచ్‌కుండ్ పీహెచ్ ఏపీ వాటా	83.16	83.16	83.16	83.16	83.16	83.16	83.16	83.16	83.16	83.16
తుంగభద్ర పీహెచ్ ఏపీ వాటా	57.02	57.02	57.02	57.02	57.02	57.02	57.02	57.02	57.02	57.02
యూఎస్‌ఎల్	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60
ఎల్‌ఎస్‌ఆర్	455.40	455.40	455.40	455.40	455.40	455.40	455.40	455.40	455.40	455.40
డొంకరాయి	24.75	24.75	24.75	24.75	24.75	24.75	24.75	24.75	24.75	24.75
ఎస్‌ఎస్‌ఎల్‌ఎమ్	762.30	762.30	762.30	762.30	762.30	762.30	762.30	762.30	762.30	762.30
ఎస్‌ఎస్‌ఎల్‌ఎమ్ ఎల్‌సీ పీహెచ్	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
ఎన్‌ఎస్‌పీహెచ్	807.44	807.44	807.44	807.44	807.44	807.44	807.44	807.44	807.44	807.44
ఎన్‌ఎస్‌ఆర్‌సీ పీహెచ్	89.10	89.10	89.10	89.10	89.10	89.10	89.10	89.10	89.10	89.10

ఉత్పత్తి కేంద్రం/	ఏపీ ట్రాన్స్‌కో					ఏపీ ఈఆర్‌సీ				
	2014-15	**2015-16**	**2016-17**	**2017-18**	**2018-19**	**2014-15**	**2015-16**	**2016-17**	**2017-18**	**2018-19**
ఏపీ జెన్‌కో										
ఎన్ఎస్ఎల్ పీహెచ్	59.40	59.40	59.40	59.40	59.40	59.40	59.40	59.40	59.40	59.40
పోచంపాడు పీహెచ్	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73	26.73
నిజాంసాగర్ పీహెచ్	9.90	9.90	9.90	9.90	9.90	9.90	9.90	9.90	9.90	9.90
పీఏబీఎం	19.80	19.80	19.80	19.80	19.80	19.80	19.80	19.80	19.80	19.80
సింగూరు	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85	14.85
మినీ హైడల్ & ఇతరులు	12.04	12.04	12.04	12.04	12.04	12.04	12.04	12.04	12.04	12.04
ప్రియదర్శిని జూరాల హెచ్ఈఎస్	231.66	231.66	231.66	231.66	231.66	231.66	231.66	231.66	231.66	231.66
పోచంపాడు 2	8.91	8.91	8.91	8.91	8.91	8.91	8.91	8.91	8.91	8.91
నాగార్జున సాగర్ టెయిల్‌పాండ్	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50	49.50
లోయర్ జూరాల హెచ్ఈ	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60	237.60
పులిచింతల	-	118.80	118.80	118.80	118.80	-	118.80	118.80	118.80	118.80
మొత్తం హైడల్	**4078.17**	**4196.97**	**4196.97**	**4196.97**	**4196.97**	**4078.17**	**4196.97**	**4196.97**	**4196.97**	**4196.97**
మొత్తం ఏపీ జెన్‌కో	**11330**	**11449**	**11449**	**12050**	**12790**	**11330**	**11449**	**11449**	**12050**	**12790**

ఉత్పత్తి కేంద్రం/	ఏపీ ట్రాన్స్‌కో					ఏపీ ఈఆర్‌సీ				
	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
					కేంద్ర ఉత్పత్తి కేంద్రాలు					
ఎన్‌టీపీసీ (ఎస్ఆర్) రామగుండం యు1-యు6	629.78	629.78	629.78	629.78	629.78	629.78	629.78	629.78	629.78	629.78
ఎన్‌టీపీసీ (ఎస్ఆర్) రామగుండం యు7	158.58	158.58	158.58	158.58	158.58	158.58	158.58	158.58	158.58	158.58
ఎన్‌ఎల్‌సీ టీఎస్2 / దశ -1	103.93	103.93	103.93	103.93	103.93	103.93	103.93	103.93	103.93	103.93
ఎన్‌ఎల్‌సీ టీఎస్2 / దశ -2	183.93	183.93	183.93	183.93	183.93	183.93	183.93	183.93	183.93	183.93
ఎన్‌పీసీ ఎంఏపీఎస్	38.99	38.99	38.99	38.99	38.99	38.99	38.99	38.99	38.99	38.99
థాల్చేర్ రెండో దశ	374.00	374.00	374.00	374.00	374.00	374.00	374.00	374.00	374.00	374.00
ఎన్టీపీసీ - సింహాద్రి మొదటి దశ	940.00	940.00	940.00	940.00	940.00	940.00	940.00	940.00	940.00	940.00
ఎన్టీపీసీ - సింహాద్రి రెండో దశ	432.49	432.49	432.49	432.49	432.49	432.49	432.49	432.49	432.49	432.49
కైగా (అణు)										
ప్లాంట్ 1 & 2	121.37	121.37	121.37	121.37	121.37	121.37	121.37	121.37	121.37	121.37
కైగా (అణు) ప్లాంట్ 3 & 4	128.54	128.54	128.54	128.54	128.54	128.54	128.54	128.54	128.54	128.54

ఉత్పత్తి కేంద్రం/	ఏపీ ట్రాన్స్‌కో					ఏపీ ఈఆర్‌సీ				
	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
కేంద్ర ఉత్పత్తి కేంద్రాలు										
వల్లూరు థర్మల్ విద్యుత్ కేంద్రం	206.87	206.87	206.87	206.87	206.87	206.87	206.87	206.87	206.87	206.87
కల్పక్కం	116.16	116.16	116.16	116.16	116.16	116.16	116.16	116.16	116.16	116.16
ట్యుటీకోరిన్	234.23	234.23	234.23	234.23	234.23	234.23	234.23	234.23	234.23	234.23
కుడిగి 1& 2	-	-	703.12	703.12	703.12	-	-	703.12	703.12	703.12
నైవేలీ	-	-	-	104.60	104.60	-	-	-	104.60	104.60
కేంద్ర విద్యుత్ రంగం మొత్తం	**3668.87**	**3668.87**	**4371.99**	**4476.60**	**4476.60**	**3668.87**	**3668.87**	**4371.99**	**4476.60**	**4476.60**
ఉమ్మడి విద్యుత్ సెక్టార్లు										
ఏపీజీపీసీఎల్ -1	15.60	15.60	15.60	15.60	15.60	15.60	15.60	15.60	15.60	15.60
ఏపీజీపీసీఎల్ -1	41.72	41.72	41.72	41.72	41.72	41.72	41.72	41.72	41.72	41.72
మొత్తం ఉమ్మడి రంగం	**57.32**	**57.32**	**57.32**	**57.32**	**57.32**	**57.32**	**57.32**	**57.32**	**57.32**	**57.32**
జీవీకే	209.52	209.52	209.52	209.52	209.52	209.52	209.52	209.52	209.52	209.52
స్పెక్ట్రమ్	198.85	198.85	198.85	198.85	198.85	198.85	198.85	198.85	198.85	198.85

ఉత్పత్తి కేంద్రం/	ఏపీ ట్రాన్స్‌కో					ఏపీ ఈఆర్‌సీ				
	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
ఐపీపీలు ()										
కొండ పల్లి	351.06	351.06	351.06	351.06	351.06	351.06	351.06	351.06	351.06	351.06
బీఎస్ఈఎస్	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40
జీవీకే విస్తరణ	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40	213.40
వేమగిరి	358.90	358.90	358.90	358.90	358.90	358.90	358.90	358.90	358.90	358.90
గౌతమి	450.08	450.08	450.08	450.08	450.08	450.08	450.08	450.08	450.08	450.08
కోనసీమ	430.76	430.76	430.76	430.76	430.76	430.76	430.76	430.76	430.76	430.76
మొత్తం ఐపీపీలు	**2425.97**	**2425.97**	**2425.97**	**2425.97**	**2425.97**	**2425.97**	**2425.97**	**2425.97**	**2425.97**	**2425.97**
Non-Conventional Sources										
బగసీ	278.80	278.80	278.80	278.80	278.80	278.80	278.80	278.80	278.80	278.80
బయోమాస్ పవర్	248.00	248.00	248.00	248.00	248.00	248.00	248.00	248.00	248.00	248.00
మినీ హైడల్	105.64	105.64	119.64	133.64	147.64	105.64	105.64	119.64	133.64	147.64
పవన	1064.09	1564.09	2064.09	2264.09	2414.09	1064.09	1564.09	2064.09	2264.09	2414.09
పారిశ్రామిక వ్యర్థం	30.16	31.16	32.16	33.16	34.16	30.16	31.16	32.16	33.16	34.16
మున్సిపల్	26.60	28.60	30.60	32.60	34.60	26.60	28.60	30.60	32.60	34.60
సౌర విద్యుత్	361.04	561.04	761.04	961.04	1161.04	361.04	561.04	761.04	961.04	1161.04
సాంప్రదాయేతర వనరుల మొత్తం	**2114.33**	**2817.33**	**3534.33**	**3951.33**	**4318.33**	**2114.33**	**2817.33**	**3534.33**	**3951.33**	**4318.33**

ఉత్పత్తి కేంద్రం/	ఏపీ ట్రాన్స్‌కో					ఏపీ ఈఆర్‌సీ				
	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19
ఎంపీపీలు ()										
శ్రీ వత్స పవర్ ప్రాజెక్ట్ లిమిటెడ్	16.51	16.51	16.51	16.51	16.51	16.51	16.51	16.51	16.51	16.51
ఎల్‌వీఎస్ పవర్ లిమిటెడ్	35.33	35.33	35.33	35.33	35.33	35.33	35.33	35.33	35.33	35.33
మొత్తం ఎంపీపీలు	**51.84**	**51.84**	**51.84**	**51.84**	**51.84**	**51.84**	**51.84**	**51.84**	**51.84**	**51.84**
హిందుజా	1040	1040	1040	1040	1040	1040	1040	1040	1040	1040
కేఎస్‌కే మహానది	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
సింగరేణి	-	1050	1050	1050	1050	-	1050	1050	1050	1050
థర్మల్ పవర్ టెక్నాలజీస్		500	500	500	500	-	500	500	500	500
మొత్తం ఇతరులు	**1440**	**2990**	**2990**	**2990**	**2990**	**1440**	**2990**	**2990**	**2990**	**2990**
ఓపెన్ యాక్సెస్ ఉత్పాదకులు	**671.8**	**671.8**	**671.8**	**671.8**	**671.8**	**671.8**	**671.8**	**671.8**	**671.8**	**671.8**
థర్డ్ పార్టీ అమ్మకాలు	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
మొత్తం	**21761**	**24132**	**25553**	**26675**	**27782**	**21761**	**24132**	**25553**	**26675**	**27782**

అనుబంధం - ఈ

2012-13 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు అవశేష మూలధన వ్యయం వివరాలు

మూలధన విలువలు		ఎస్ఎల్‌డీసీ మూలధన ఆస్తులు మరియు అవశేష మూలధన వ్యయం వివరాలు													
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	మొత్తం
1	5.801	3.025														8.8267
2		1.319	1.031	0.716	0.374											3.4405
3		0.409	0.355	0.295	0.231	0.160	0.084									1.5339
4		0.445	0.397	0.344	0.287	0.224	0.156	0.081								1.9344
5		0.307	0.279	0.249	0.216	0.180	0.140	0.098	0.051							1.5185
6		0.218	0.201	0.183	0.163	0.141	0.118	0.092	0.064	0.033						1.2129
7		1.184	1.106	1.021	0.928	0.827	0.717	0.598	0.467	0.324	0.169					7.3418
8			0.557	0.521	0.481	0.437	0.389	0.338	0.281	0.220	0.153	0.080				3.4560
9				1.661	1.551	1.432	1.302	1.161	1.006	0.838	0.655	0.455	0.237			10.2990
10					0.427	0.399	0.368	0.335	0.298	0.259	0.215	0.168	0.117	0.061		2.6463
11	5.8012	6.9078	3.9257	4.9896	4.6566	3.8004	3.2745	2.7013	2.1676	1.6744	1.1923	0.7031	0.3543	0.0610	0.0000	42.2100
2013-14						15.8700	14.8254	13.6869	12.4458	11.0931	9.6186	8.0114	6.2595	4.3500	2.2687	
మొత్తం						19.6704	18.1000	16.3881	14.6134	12.7675	10.8109	8.7145	6.6139	4.4110	2.2687	

మూలధన విలువలు	2013-14 ఆర్థిక సంవత్సరం వరకు అవశేష మూలధన వ్యయంపై లెక్కించిన మూలధన వ్యయం															
	2008-09	2009-10	2010-11	2011-12	2012-13	2013-14	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	2019-20	2020-21	2021-22	2022-23	మొత్తం
1	3.298	3.298														6.59559
2		0.407	0.407	0.407	0.407											1.62911
3		0.091	0.091	0.091	0.091	0.091	0.091									0.54707
4		0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089	0.089								0.61955
5		0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055	0.055							0.44350
6		0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036						0.32696
7		0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184	0.184					1.84450
8			0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087	0.087				0.86825
9				0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259	0.259			2.58745
10					0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066	0.066		0.66484
11	3.2978	4.1610	0.9500	1.2087	1.2752	0.8680	0.8680	0.7768	0.6883	0.6328	0.5965	0.4121	0.3252	0.0665	0.0000	
2013-14						2.4729	2.4729	2.4729	2.4729	2.4729	2.4729	2.4729	2.4729	2.4729	2.4729	
Total						3.3408	3.3408	3.2496	3.1611	3.1057	3.0694	2.8849	2.7981	2.5393	2.4729	

అనుబంధం - ఎఫ్

3వ నియంత్రణ కాలానికి మూలధన పెట్టుబడి (ఆమోదం పొందినది/ రూ. కోట్లలో)

వివరం	2014-15	2015-16	2016-17	2017-18	2018-19	మొత్తం
ప్రారంభ నిల్వ	19.67	19.14	18.57	18.04	17.54	92.96
కొత్త పెట్టుబడి						
గ్రిడ్ నిర్వహణ	0.89	0.77	0.73	0.78	0.69	3.86
వాణిజ్య/ ఈబీసీ	0.40	0.40	0.40	0.40	0.40	2.00
టెలికాం	11.00	10.00	8.00	7.00	5.00	41.00
పవర్ సిస్టవమ్స్	0.01	0.34	0.21	1.34	0.05	1.95
కొత్త పెట్టుబడుల మొత్తం (రూ. కోట్లలో)	12.30	11.51	9.34	9.52	6.14	48.81
మొత్తం (రూ. కోట్లలో)	31.97	30.65	27.91	27.56	23.68	141.77

అనుబంధం - జి

ఉత్పత్తి సామర్థ్యం తులనాత్మక నివేదిక (మెగావాట్లలో)

ఆర్థిక సంవత్సరం	సరఫరా చేయు కంపెనీలు		ఇతర ఉత్పత్తి కంపెనీలు ఓపెన్ ఏక్సెస్		రాష్ట్రంలో మొత్తం కెపాసిటీ	
	ఫైలింగ్	ఏపీఈఆర్‌సీ	ఫైలింగ్	ఏపీఈఆర్‌సీ	ఫైలింగ్	ఏపీఈఆర్‌సీ
2014-15	21089	21089	672	672	21761	21761
2015-16	23461	23461	672	672	24132	24132
2016-17	24881	24881	672	672	25553	25553
2017-18	26003	26003	672	672	26675	26675
2018-19	27110	27110	672	672	27782	27782

అనుబంధం - హెచ్

ఉత్పత్తి సామర్థ్యం తులనాత్మక నివేదిక (రూ. కోట్లలో)

ఆర్థిక సంవత్సరం	ప్రతిపాదిత వార్షిక పెట్టుబడులు		ప్రతిపాదిత పెట్టుబడులపై మూలధన వ్యయం		గత పెట్టుబడులు		మొత్తం మూలధన వ్యయం	
	ప్రతిపాదన	ఏపీఈఆర్సీ	ప్రతిపాదన	ఏపీఈఆర్సీ	ప్రతిపాదన	ఏపీఈఆర్సీ	ప్రతిపాదన	ఏపీఈఆర్సీ
2013-14	15.87	17.54	2.81	2.47	3.24	0.87	6.05	3.34
2014-15	42.04	12.30	7.44	2.18	6.05	3.34	13.49	5.52
2015-16	15.63	11.51	2.73	2.04	13.49	5.42	16.22	7.46
2016-17	15.24	9.34	2.66	1.65	16.22	7.38	18.88	9.03
2017-18	15.15	9.52	2.64	1.68	18.88	8.98	21.52	10.66
2018-19	0.88	6.14	0.16	1.09	21.52	10.62	21.68	11.71
మొత్తం	88.94	48.81	15.63	8.64	76.16	35.74	91.79	44.38

అనుబంధం - ఐ

నిర్వహణ వ్యయం తులనాత్మక పట్టిక (రూ. కోట్లలో)

ఆర్థిక సంవత్సరం	సిబ్బంది వ్యయం		పరిపాలన & సాధారణ ఖర్చులు		మరమ్మతు & నిర్వహణ ఖర్చులు		1వ నియంత్రణ కాలానికి వ్యయ సర్దుబాటు	2వ నియంత్రణ కాలానికి వ్యయ మిగులు	నిర్వహణ వ్యయం	
	ప్రతిపాదన	ఏపీ ఈఆర్‌సీ	ప్రతిపాదన	ఏపీ ఈఆర్‌సీ	ప్రతిపాదన	ఏపీ ఈఆర్‌సీ	ఏపీ ఈఆర్‌సీ	ఏపీ ఈఆర్‌సీ	ప్రతిపాదన	ఏపీ ఈఆర్‌సీ
2014-15	58.81	42.94	6.37	12.28	8.17	8.17	(-)0.61	(-)0.68	72.66	62.10
2015-16	72.55	45.93	7.49	13.34	4.71	4.71			84.76	63.98
2016-17	89.52	49.04	8.82	14.49	5.39	5.39			103.73	68.92
2017-18	110.45	52.28	10.37	15.73	5.62	5.62			126.44	73.63
2018-19	136.27	55.65	12.21	17.09	5.37	5.37			153.85	78.10
మొత్తం	467.6	245.83	45.26	72.93	29.26	29.26	(-)0.61	(-)0.68	541.44	346.73

అనుబంధం - జె

డిస్కంల వార్షిక రుసుము మరియు నిర్వహణ చార్జీల తులనాత్మక పట్టిక

ఆర్థిక సంవత్సరం	వార్షిక చందా (రూ./ ఎండబ్ల్యూ/సంవత్సరం)		ఆపరేటింగ్ చార్జీలు (రూ./ ఎండబ్ల్యూ/సంవత్సరం)	
	ఫైలింగ్	ఏపీఈఆర్‌సీ	ఫైలింగ్	ఏపీఈఆర్‌సీ
2014-15	6199	2535.65	2783	2378.11
2015-16	6721	3092.78	2927	2209.34
2016-17	7389	3533.18	3383	2247.62
2017-18	8069	3995.39	3950	2300.31
2018-19	7804	4214.27	4615	2342.73