

దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ

హైదరాబాద్

(పంపిణీ మరియు రిటైల్ సప్లయ్

లైసెన్సీ దారు)



2018-19 సం. రానికి రిటైల్ సప్లయ్ వ్యాపారానికి

సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత, ధరల ప్రతిపాదనలు, క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్టీ

మరియు అదనపు సర్పార్టీ ప్రతిపాదనల సంగ్రహము



**2018-19 సం॥ రానికి రిటైల్ సప్లయ సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత, ధరల ప్రతిపాదనలు, క్రాస్ సబ్సిడీ
సర్పాజ్డ్ మరియు అదనపు సర్పాజ్డ్ ప్రతిపాదనల సంగ్రహము**

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ పునర్ వ్యవస్థీకరణ చట్టం , 2014 అనుసరించి తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి (TSERC) 03.11.2014 రోజున ఏర్పాటు చేయడమైనది. అధికారిక గెజెట్ లో ప్రచురించబడిన TSERC యొక్క రెగ్యులేషన్ నం.1/2014, తేదీ: 10.12.2014 “గతంలో మనుగడ లో ఉన్న రెగ్యులేషన్స్, నిర్ణయాలు, ఆదేశాలు లేదా ఆర్డర్స్ మరియు ఆదేశాలు యొక్క ఆచరణల స్వీకరణ” తెలుపుతూ జారీ చేయబడినది.

విద్యుత్ చట్టం 2003 సెక్షన్ 64 అనుసరించి తెలంగాణ రాష్ట్ర దక్షిణ విద్యుత్ సంస్థ 2018-19 సంవత్సరానికి గాను రిటైల్ సప్లయ వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత నివేదికను గౌరవ తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి 15.12.2017 రోజున సమర్పించబడినది. తదుపరి లైసెన్స్ 2018-19 సంవత్సరానికి ధరల ప్రతిపాదనలు, క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పాజ్డ్ మరియు అదనపు సర్పాజ్డ్ ప్రతిపాదనలను గౌరవ తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి 21.12.2017 రోజున సమర్పించబడినది.

2018-19 సంవత్సరానికి ప్రధానమైన అంచనాలు:

i) విద్యుత్ అమ్మకాల అంచనాలు:

లైసెన్స్ ఈ క్రింది విద్యుత్ అమ్మకాల అంచనాలను (MU) గౌరవ కమిషన్ వారికి సమర్పించబడినది.

(అమ్మకాలు MU)

వినియోగదారుల విభాగం	2016-17	2017-18	2018-19
	వాస్తవాలు	అంచనాలు	అంచనాలు
LT-I గృహ వినియోగం	7084.04	7716.86	8322.51
LT-II గృహేతర / వాణిజ్య వినియోగం	2208.81	2409.56	2572.94
LT-III పారిశ్రామిక వినియోగం	812.65	844.80	879.59
LT-IV కుటీర పరిశ్రమలు	9.34	9.16	9.35
LT-V వ్యవసాయం	8767.64	9496.62	9765.40
LT-VI వీధి దీపాలు & మంచినీటి పథకాలు	684.76	683.69	706.34
LT-VII సాధారణ వినియోగం	65.01	70.28	75.04
LT-VIII తాత్కాలిక	2.11	2.73	3.01
మొత్తం ఎల్ టి	19634.36	21233.70	22334.17
హెచ్ టి 11kv	4490.53	4945.28	5356.68
HT-I పరిశ్రమలు	2971.10	3287.17	3532.34
HT-I(B) ఫెర్రో అల్ట్రోయ్స్	0.10	0.17	0.17
HT-II పరిశ్రమయేతర/వాణిజ్య	1346.51	1449.38	1549.56
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	5.14	4.93	5.03
HT-IV(A) నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	26.12	36.37	40.55

HT-IV(B) కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	28.18	38.02	91.47
HT-VI కాలని వినియోగం	81.58	92.73	100.30
HT-VII తాత్కాలిక విద్యుత్	31.80	36.52	37.26
హెచ్ టీ 33kv	3726.57	3864.38	4215.42
HT-I పరిశ్రమలు	3059.99	3133.97	3219.27
HT-I(B) ఫెర్రో అల్లోయ్స్	-	-	-
HT-II పరిశ్రమయేతర/వాణిజ్య	598.96	639.22	672.20
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	-	-	-
HT-IV(A) నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	24.64	37.84	45.04
HT-IV(B) కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	0.39	1.22	220.71
HT-VI కాలని వినియోగం	42.59	52.12	58.20
HT-VII తాత్కాలిక విద్యుత్	-	-	-
హెచ్ టీ 132kv	2992.72	2982.48	4527.98
HT-I పరిశ్రమలు	1770.02	1749.98	2151.38
HT-I(B) ఫెర్రో అల్లోయ్స్	159.87	137.60	141.75
HT-II పరిశ్రమయేతర/వాణిజ్య	63.68	85.13	163.11
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	55.37	61.75	63.30
HT-IV(A) నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	802.27	760.32	1717.45
HT-IV(B) కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	-	-	-
HT-V(A) రైల్వే వినియోగం	141.52	158.70	171.00
HT-V(B) హెచ్ఎంఆర్ వినియోగం	-	29.00	120.00
HT-VI కాలని వినియోగం	-	-	-
HT-VII తాత్కాలిక విద్యుత్	-	-	-
మొత్తం హెచ్ టీ	11209.83	11792.13	14100.09
మొత్తం ఎల్ టీ + హెచ్ టీ	30844.18	33025.84	36434.26

ii) **నష్టాలు**

- (a) **TSSPDCL నష్టాలు:** ఇ.హెచ్.టి అమ్మకాలు పరిగణలో తీసుకొని మరియు ఇ.హెచ్.టి అమ్మకాలు మినహాయించి 2016-17, 2017-18 & 2018-19 నష్టాల సూచిక ఈ క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

వివరాలు	2016-17	2017-18		2018-19
	వాస్తవాలు	ఈ.ఆర్.సి	అంచనాలు	అంచనాలు
% నష్టాలు (ఇ.హెచ్.టితో సహా)	11.38%	9.70%	10.28%	9.64%
% నష్టాలు (ఇ.హెచ్.టి మినహాయించి)	12.45%	10.78%	11.19%	10.85%

FY 2017-18 & 2018-19 కుగాను ట్రాన్సిమిషన్ లోస్ట్స్ వారి నష్టాల స్థాయిని గౌరవ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి జారీ చేసిన పంపిణీ ధరల ఉత్తర్వు తేది 27.03.2015 ప్రకారం అనుసరించడమైనది.

(b) ట్రాన్స్ కో మరియు పిజిసిఐఎల్ నష్టాలు:

గౌరవనీయ కమిషన్ వారు ట్రాన్సిమిషన్ టారిఫ్ ఆర్డర్ (FY2014-15 నుండి FY2018-19 వరకు) నందున నష్టాల పథాన్ని ఆమోదించారు. అదే నష్టాలను పరిగణించడమైనది, మరియు బాహ్య నష్టాలను 2.47% గా అంచనా వేయడమైనది. మరియు CSPGCL నుండి విద్యుత్ సేకరణకు కలిగే బాహ్య నష్టాలు (అనగా ఛత్తీస్ గఢ్ రాష్ట్రం యొక్క ట్రాన్సిమిషన్ నష్టాలు) సంబంధిత కమిషన్ అనగా CSERC వారు ఆమోదించిన ప్రకారం 3.22% గా పరిగణించడమైనది.

వివరాలు	2017-18	2018-19
% ట్రాన్స్ కో నష్టాలు	3.10%	3.09%
% బాహ్య (పిజిసిఐఎల్) నష్టాలు	2.47%	2.47%
% బాహ్య నష్టాలు (CSPGCL)	3.22%	3.22%

iii) వ్యయ అంచనాలు

- a) విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం: TSSPDCL విద్యుత్ అమ్మకాలు మరియు నష్టాల అంచనాల ప్రకారం 2017-18 కుగాను 38,664MU మరియు 2018-19 కుగాను 42,193MU విద్యుత్ కొనుగోలు అవసరమౌతుందని, అందుకుగాను విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ. 18,307 కోట్లు & రూ.18,433 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

వివరాలు	2017-18	2018-19
విద్యుత్ కొనుగోలు (MU)	38,664	42,193
విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ వ్యయం (రూ. కోట్లు)	18,307	18,433

2017-18 సంవత్సరంలో వివిధ మూలాల ద్వారా విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

జనరేటింగ్ స్టేషన్స్	విద్యుత్ కొనుగోలు (MU)	విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం (రూ. కోట్లు)	సగటు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం (రూ./kWh)
జెన్కో ధర్మల్ విద్యుత్	11654.27	5313.14	4.56
జెన్కో జల విద్యుత్	994.47	926.58	9.32
కేంద్ర ఉత్పత్తి స్టేషన్లు	7416.01	3009.07	4.06
AP గ్యాస్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్	70.26	22.03	3.13

(ఏ.పి.జి.పి.సి.ఎల్)			
స్వతంత్ర విద్యుత్ ఉత్పత్తి దారులు (ఐ.పి.పి)	0	0	0
సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ వనరులు (ఎన్.సి.యి)	2759.09	1646.27	5.97
ఇతరులు (సింగరేణి, థర్మల్ పవర్ టెక్, ఛత్తీస్ గఢ్ పవర్)	14036.16	5978.70	4.26
మార్కెట్ కొనుగోళ్లు	2112.74	1563.07	7.40
డిస్కం-డిస్కం కొనుగోళ్లు/ (అమ్మకాలు)	(379.22)	(151.69)	4.00
మొత్తం	38663.77	18307.16	4.73

2018-19 సంవత్సరంలో వివిధ మూలాల ద్వారా విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయాన్ని క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

జనరేటింగ్ స్టేషన్స్	విద్యుత్ కొనుగోలు (MU)	విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం (రూ. కోట్లు)	సగటు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం (రూ./kWh)
జెన్కో థర్మల్ విద్యుత్	13042.39	5853.74	4.49
జెన్కో జల విద్యుత్	2214.96	978.95	4.42
కేంద్ర ఉత్పత్తి స్టేషన్లు	10460.60	4071.95	3.89
AP గ్యాస్ పవర్ కార్పొరేషన్ లిమిటెడ్ (ఏ.పి.జి.పి.సి.ఎల్)	41.04	12.27	2.99
స్వతంత్ర విద్యుత్ ఉత్పత్తి దారులు (ఐ.పి.పి)	0	0	0
సాంప్రదాయేతర విద్యుత్ వనరులు (ఎన్.సి.యి)	4223.47	2478.27	5.87
ఇతరులు (సింగరేణి, థర్మల్ పవర్ టెక్, ఛత్తీస్ గఢ్ పవర్)	15181.90	6201.94	4.09
మార్కెట్ కొనుగోళ్లు	286.79	138.75	4.84
డిస్కం-డిస్కం కొనుగోళ్లు/ (అమ్మకాలు)	(3257.93)	(1303.17)	4.00
మొత్తం	42193.22	18432.71	4.37

- b) **TS ట్రాన్స్ కో చార్జీలు:** గౌరవ ఆంధ్ర ప్రదేశ్ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు మూడవ నియంత్రణ కాలానికి జారీ చేసిన బహుళ వార్షిక ట్రాన్స్ మిషన్ ధరల ఉత్తర్వు తేది 09.05.2014 మరియు గౌరవ తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు మిగిలిన నియంత్రణ కాలానికి (అనగా FY2017-18 & FY2018-19) జారీ చేసిన బహుళ వార్షిక ట్రాన్స్ మిషన్ ధరల ఉత్తర్వు తేది 01.05.2017 ప్రకారం ట్రాన్స్ మిషన్ సామర్థ్యము మరియు ట్రాన్స్ మిషన్ ధరలను పరిగణించి, ట్రాన్స్ మిషన్ చార్జీలను 2017-18 & 2018-19 సంవత్సరాలకుగాను రూ. 698.61 కోట్లు & రూ.959.57 కోట్లుగా ప్రతిపాదించడమైనది.

వివరాలు	2017-18	2018-19
ట్రాన్స్ మిషన్ సామర్థ్యము (MW)	9,756	9,886
ధర (రూ./kW/నెల) (ఉత్తర్వు తేది 09.05.2014 ప్రకారం)	95.37 *	--
ధర (రూ./kW/నెల) (ఉత్తర్వు తేది 01.05.2017 ప్రకారం)	56.31	73.12
ప్రసారం చార్జీలు (రూ. కోట్లు)	698.61	959.57

* ఈ ధర 2017-18 ఆ. సం. లోని మొదటి నెలకు వర్తించబడింది

- c) **పిజిసిఐఎల్ & యుఎల్.డిసి చార్జీలు:** 2017-18 మొదటి అర్థ సంవత్సరంలో వెచ్చించిన చార్జీల ఆధారంగా మరియు CERC జారీ చేసిన ఉత్తర్వుల లోని ధరల ఆధారంగా, 2017-18 & 2018-19 పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్.డిసి చార్జీల అంచనా వేయడమైనది. పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్.డిసి చార్జీలు ఈ క్రింది పట్టికలో తెలియచేయడమైనది.

వివరాలు	2017-18	2018-19
పిజిసిఐఎల్ చార్జీలు (రూ.కోట్లు)	611.98	796.91
యుఎల్.డిసి చార్జీలు (రూ. కోట్లు)	3.92	2.10
పిజిసిఐఎల్ & యుఎల్ డిసి చార్జీలు	615.90	799.00

- d) **ఎస్.ఎల్.డి.సి చార్జీలు:** గౌరవ కమిషన్ వారు జారీ చేసిన బహుళ వార్షిక ధరల ఉత్తర్వులు తేది 09.05.2014 & తేది 20.06.2017 అనుసరించి ఎస్.ఎల్.డి.సి చార్జీలు గణించడమైనది. 2017-18 సంవత్సరానికి రూ. 22.61 కోట్లు & 2018-19 సంవత్సరానికి రూ. 23.50 కోట్లుగా ప్రతిపాదించడమైనది.

వివరాలు	2017-18	2018-19
ట్రాన్స్ మిషన్ సామర్థ్యము (MW)	9,756	9,886
ఎస్.ఎల్.డి.సి ధరల ఉత్తర్వు తేది 09.05.2014		
వార్షిక రుసుము (రూ./MW/సంవత్సరం)	3995.39*	---
నిర్వహణ చార్జీలు (రూ./MW/నెల)	2300.31*	---

ఎస్.ఎల్.డి.సి ధరల ఉత్తర్వు తేది 20.06.2017		
వార్షిక రుసుము (రూ./MW/సంవత్సరం)	2908.44	3578.01
నిర్వహణ చార్జీలు (రూ./MW/నెల)	1481.88	1492.87
ఎస్ఎల్.డిసి చార్జీలు (రూ. కోట్లు)	22.61	23.50

* ఈ ధరలు 2017-18 ఆ. సం. తేది 20.06.2017 వరకు వర్తించబడింది

- e) **పంపిణీ వ్యయం:** గౌరవ కమిషన్ వారు జారీ చేసిన మూడవ నియంత్రణ కాల (2014-15 నుండి 2018-19) బహుళ వార్షిక ధరల ఉత్తర్వు తేది 27.03.2015 లో ఆమోదించిన పంపిణీ ధరను 2017-18 & 2018-19 కుగాను లైసెన్స్ అవలంబించినది. మొత్తం సరఫరా వ్యయం రూ. 2,662.91 కోట్లు & రూ. 3,098.72 కోట్లు వరుసగా 2017-18 & 2018-19 సంవత్సరాలకు ప్రతిపాదించడమైనది.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2017-18	2018-19
నిర్వహణ ఖర్చులు	1746.05	2014.41
వినియోగించిన మూల ధనం పై రాబడి	610.10	729.99
తరుగుదల	704.56	774.49
ఆదాయం పై పన్ను, భద్రత చర్యల కోసం ప్రత్యేక కైంకర్యం, ఇతర ఖర్చులు	77.16	88.40
తక్కువ: మూల ధనీకృత నిర్వహణ ఖర్చులు	112.25	113.10
TSSPDCL స్థూల పంపిణీ వ్యయం	3025.62	3494.18
తక్కువ: వీలింగ్ రెవిన్యూ	0.00	0.00
తక్కువ: ఇతర ఆదాయం	362.72	395.46
TSSPDCL నికర పంపిణీ వ్యయం	2662.91	3098.72

- f) **వినియోగదారు సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల పై వడ్డీ :** FY2017-18 & FY2018-19 సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల పై ప్రస్తుతం అమలులో ఉన్న ఆ రీఫ్రి బ్యాంక్ వడ్డీ రేటు ప్రకారం సంవత్సరానికి 6.25% పరిగణించడమైనది. వినియోగదారు సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల పై వడ్డీ 2017-18కు రూ.165.37 కోట్లు & 2018-19కు రూ.176.18 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2017-18	2018-19
ప్రారంభ నిలువ	2580.87	2711.08
అదనపు పెరుగుదల (సం. నకు)	130.22	215.64
ముగింపు నిలువ	2711.08	2926.72
సగటు నిలువ	2645.97	2818.90
వడ్డీ రేటు % (సం. నకు)	6.25	6.25
వడ్డీ మొత్తం	165.37	176.18

- g) **సప్లయ్ మార్జిన్:** గౌరవ కమిషన్ వారు ఆమోదించిన సప్లయ్ మార్జిన్ ను పరిగణనలోకి తీసుకోని FY2017-18 & FY 2018-19 సప్లయ్ మార్జిన్ ప్రతిపాదించడమైనది.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2017-18	2018-19
సప్లయ్ మార్జిన్ (రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం)	24.40	29.20

- iv) **రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత:** రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత FY2017-18 & FY2018-19 సంవత్సరములకు ఈ క్రింద పొందుపర్చబడినది.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2017-18	2018-19
ట్రాన్స్ మిషన్ ఖర్చులు	698.61	959.57
ఎస్.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	20.91	23.50
పంపిణీ వ్యయం	2662.91	3098.72
పి.జి.సి.ఐ.ఎల్ & యు.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	615.90	799.00
నెట్వర్క్ & ఎస్.ఎల్.డి.సి వ్యయం	3997.60	4880.79
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	18307.16	18432.71
సి.ఎస్.డి పై వడ్డీ	165.37	176.18
సప్లయ్ మార్జిన్	24.40	29.20
ఇతర వ్యయాలు (ఉత్తర్వు తేది 20.06.2017 అమలు వలన ఎస్.ఎల్.డి.సి ఖర్చు సర్దుబాటు)	2.42	0.00
సరఫరా వ్యయం	18499.36	18638.09
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	22496.96	23518.88

- v) **ఆదాయ అంచనాలు:**

- a) **ప్రస్తుత ధరల ప్రకారం 2017-18 & 2018-19 సంవత్సరానికి ఆదాయం:** విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా ఆదాయం 2017-18 సం. నకు రూ.16365.69 కోట్లు & 2018-19 సం. నకు రూ.18432.55 కోట్లుగా లెక్కించబడినది. క్యాటగిరీల వారీగా ఆదాయం ప్రస్తుత ధరల ప్రకారం క్రింద పొందుపరచబడినవి.

వినియోగదారుల విభాగం	2017-18 (రూ. కోట్లలో)	2018-19 (రూ. కోట్లలో)
ఎల్.టి	7186.32	7670.08
LT-I గృహ వినియోగం	3578.93	3852.34
LT-II గృహేతర / వాణిజ్య వినియోగం	2419.49	2583.56
LT-III పారిశ్రామిక వినియోగం	655.12	681.34

వినియోగదారుల విభాగం	2017-18 (రూ. కోట్లలో)	2018-19 (రూ. కోట్లలో)
LT-IV కుటీర పరిశ్రమలు	4.23	4.31
LT-V వ్యవసాయం	39.22	41.41
LT-VI వీధి దీపాలు & మంచినీటి పథకాలు	433.59	447.54
LT-VII సాధారణ వినియోగం	52.69	56.22
LT-VIII తాత్కాలిక	3.06	3.36
హెచ్.టి	9179.37	10762.48
HT-I పరిశ్రమలు	6180.85	6738.65
HT-I(B) ఫెర్రో అల్లోయ్స్	68.91	70.99
HT-II పరిశ్రమయేతర/వాణిజ్య	2058.98	2249.29
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	48.55	49.59
HT-IV నీటి పారుదల, వ్యవసాయం & కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	554.62	1313.92
HT-V రైల్వే వినియోగం	119.84	182.24
HT-VI కాలనీ వినియోగం	97.16	106.53
HT-VII తాత్కాలిక విద్యుత్	50.47	51.27
మొత్తం ఎల్ టి + హెచ్ టి	16365.69	18432.55

- b) టారిఫ్ తర ఆదాయం: రూ. 35.05 కోట్లు మరియు 35.75 కోట్లు వరుసగా 2017-18 మరియు 2018-19 సంవత్సరాలకు అంచనా వేయబడినది.

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2017-18	2018-19
బ్యాంకు డిపాజిట్లపై వడ్డీ	2.58	2.63
ఇతర వసూళ్ళు	32.47	33.12
మొత్తం	35.05	35.75

- c) క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ మరియు అదనపు సర్పార్జీ ద్వారా 2017-18 సంవత్సరానికి ఆదాయం: 2017-18 మొదటి అర్థ సంవత్సరం లోని ఓపెన్ యాక్సెస్ అమ్మకాలను పరిగణించి రెండవ అర్థ సంవత్సరం లోని అమ్మకాలను అంచనా వేసి మొత్తం 2017-18 సంవత్సరానికి 2159MU గా గణించడమైనది. క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ ద్వారా 2017-18 లో లైసెన్స్ యొక్క ఆదాయాన్ని ఆగస్టు 2017 వరకు గౌరవ కమిషన్ వారు జారీ చేసిన క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ ఉత్తర్వు 2016-17 లోని ధరల ఆధారంగా గణించడమైనది మరియు సెప్టెంబరు 2017 నుండి మార్చి 2018 వరకు గౌరవ కమిషన్ వారు జారీ చేసిన క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ ఉత్తర్వు 2017-18 లోని ధరల ఆధారంగా

గణించడమైనది. తదనుగుణంగా 2017-18 సంవత్సరం లో క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ ద్వారా ఆదాయాన్ని 306.92 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

లైసెన్స్ వారు 2017-18 సంవత్సరానికి అదనపు సర్పార్జీ ద్వారా ఆదాయాన్ని గౌరవ కమిషన్ వారు జారీ చేసిన ఉత్తర్వు తేదీ 13.12.2017 లోని ధర రూ.0.52/kWh ఆధారంగా జనవరి 2018 నుండి మార్చి 2018 వరకు 31.04 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

- d) **రెవెన్యూ వ్యత్యాసాలు:** రెవెన్యూ మిగులు/లోటు ప్రస్తుత టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం ఈ క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

వివరాలు (రూ. కోట్ల లో)	2017-18
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	22,496.96
ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి ఆదాయం	16,365.69
టారిఫ్ తర ఆదాయం	35.05
క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ ద్వారా ఆదాయం	306.92
అదనపు సర్పార్జీ ద్వారా ఆదాయం	31.04
సబ్సిడీ	727.09
రెవెన్యూ మిగులు/(లోటు)	(5031.17)

- vi) **2018-19 సంవత్సరానికి విద్యుత్ ధరల ప్రతిపాదనలు:**

లైసెన్సీవారు ఆర్థిక సంవత్సరం 2017 -18 టారిఫ్ ఆర్డర్లోని ధరలను రాబోయే ఆర్థిక సంవత్సరం 2018 - 19కి కొనసాగించాలని గౌరవనీయ కమిషన్ వారిని కోరుచున్నారు.

- vii) **విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు - ప్రత్యేక కాటగిరీ ప్రతిపాదన:**

కేంద్ర భారీ పరిశ్రమల శాఖ చేపట్టిన నేషనల్ ఎలెక్ట్రిక్ మొబిలిటీ మిషన్ ప్లాన్ 2020 క్రింద రవాణా వ్యవస్థలో కాలుష్యాన్ని తగ్గించడానికి విద్యుత్ వాహనాలను ప్రోత్సహించి అనుకూలమైన వ్యవస్థ మౌలిక వసతుల కల్పనపై కేంద్ర ప్రభుత్వం దృష్టి సారించినది. కావున విద్యుత్ వాహనాలకు పెద్ద ఎత్తున ప్రాముఖ్యత ఏర్పడే అవకాశం ఉన్నది.

అందుచేత లైసెన్సీ వారు విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు, ఛార్జింగ్ కు సంబంధించిన మౌలిక వసతుల ఏర్పాటు మరియు బ్యాటరీ స్వాప్ యొక్క విద్యుత్ వినియోగాన్ని వాణిజ్య కార్యక్రమాలుగా గుర్తించి క్రింది విధముగా టారిఫ్ ను ప్రతిపాదించడమైనది.

ఎల్.టి. వోల్టేజీ లెవెల్ వద్ద ఏర్పాటు చేయబడిన ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు/ ఛార్జింగ్ కు సంబంధించిన మౌలిక వసతుల ఏర్పాటు/ బ్యాటరీ స్వాప్	గౌరవ కమిషన్ వారు జారీ చేసిన టారిఫ్ ఆర్డర్ 2017-18 లోని LT-II (గృహతర/వాణిజ్య) క్యాటగిరీ టారిఫ్ ప్రకారం వర్తింప చేయవలసిందిగా ప్రతిపాదన
---	--

హెచ్.టి. వోల్టేజ్ లెవెల్ వద్ద ఏర్పాటు చేయబడిన ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు/ ఛార్జింగ్ కు సంబంధించిన మౌలిక వసతుల ఏర్పాటు/ బ్యాటరీ స్పాష్	గౌరవ కమిషన్ వారు జారీ చేసిన టారిఫ్ ఆర్డర్ 2017-18 లోని HT-II (ఇతరులు) క్యాటగిరీ టారిఫ్ ప్రకారం వర్తింప చేయవలసిందిగా ప్రతిపాదన
--	---

viii) HT-IV(A) (ఎత్తిపోతల పథకాలు) క్యాటగిరీకి టూ పార్ట్ టారిఫ్ ప్రతిపాదన:

తెలంగాణ నీటిపారుదల శాఖ నుండి సేకరించిన సమాచారం మేరకు సంవత్సరంలో కార్యాచరణలోకి రాబోయే ఎత్తిపోతల పథకాలలో ముఖ్యమైనది కాళేశ్వరం 2305MW మరియు ఇతర పథకాలు 208MW. కావున ఎత్తిపోతల పథకాల వలన 2018-19 లో అదనంగా 4140MW డిమాండు మరియు 5583MU విద్యుత్ వినియోగం అంచనా వేయడమైనది. ఎత్తిపోతల పథకాల వలన గణనీయంగా పెరిగే డిమాండును అధిగమించడానికి లైసెన్స్ వారు వివిధ మూలాల ద్వారా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు ముందస్తుగా కుదుర్చుకోవలసి ఉంటుంది.

అంచనా వేయబడిన డిమాండు తగ్గిన పక్షంలో ప్రస్తుత టారిఫ్ విధానం ప్రకారం లైసెన్స్ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులోని స్థిర చార్జీలు పూర్తిగా వసూలు చేసుకోలేకపోతుంది. దీని వలన లైసెన్స్ ఆర్థికంగా భారీగా నష్టపోవలసి ఉంటుంది. అందుచేత స్థిర చార్జీల వసూళ్లను కొంతమేరకు పెంచటానికి టూ పార్ట్ టారిఫ్ విధానం అమలు చేయవలసిన అవసరం ఉన్నది. కావున లైసెన్స్ వారు HT-IV(A): ఎత్తిపోతల పథకాలు క్యాటగిరీకి టూ పార్ట్ టారిఫ్ ను క్రింది విధంగా ప్రతిపాదించడమైనది.

ప్రస్తుత టారిఫ్	ప్రతిపాదిత టారిఫ్
ఎనర్జీ చార్జీలు - రూ.6.40/kVAh	డిమాండు చార్జీలు - రూ.390/kVA/నెల ఎనర్జీ చార్జీలు - రూ.4.88/kVAh

ప్రతిపాదిత టారిఫ్ నిబంధనలు:

ఎత్తిపోతల పథకాలు నడిచే కాలం జూలై నుండి నవంబరు వరకు (ఐదు నెలలు) డిమాండు చార్జీలు 80% కాంట్రాక్టేడ్ డిమాండు మీద కానీ లేదా రికార్డు చేసిన గరిష్ట డిమాండు ఏది ఎక్కువైతే దాని మీద ఆధారపడి లెక్కించబడును.

ఎత్తిపోతల పథకాలు నడవని కాలం డిసెంబరు నుండి జూన్ వరకు (ఏడు నెలలు) డిమాండు చార్జీలు 30% కాంట్రాక్టేడ్ డిమాండు మీద కానీ లేదా రికార్డు చేసిన గరిష్ట డిమాండు ఏది ఎక్కువైతే దాని మీద ఆధారపడి లెక్కించబడును.

ix) స్టాండ్ బై చార్జీల ప్రతిపాదన: ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారులకు జెనరేటర్ లేదా ట్రాన్సిమిషన్ యొక్క వైఫల్యాలు కలిగినప్పుడు స్టాండ్ బై ఏర్పాట్ల అవసరం కలుగును. అటువంటి పరిస్థితులలో ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారుడు ప్రత్యామ్నాయ మూలం అనగా డిస్కం నుండి విద్యుత్ ను తీసుకోవలసి

వస్తుంది. సదరు ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారులకు అట్టి స్టాండ్ బై ఏర్పాట్ల నిర్వహించుటకు డిస్కంలు వినియోగించే ఖర్చును ప్రతిబింబించేలా స్టాండ్ బై చార్జీలను నిర్ణయించవలసిందిగా లైసెన్సీ వారు గౌరవ కమిషన్ ను కోరుచున్నారు.

x) ట్రూ - అప్ ప్రతిపాదనలు

తెలంగాణ ప్రభుత్వ ప్రకటన మేరకు జనవరి 1, 2018 నుండి వ్యవసాయానికి 24 గంటల విద్యుత్ సరఫరా చేయుటకు లైసెన్సీ వారు త్రీ ఫేస్ సప్లై చేయవలసి ఉంటుంది. దీని వలన విద్యుత్ అమ్మకాలు గణనీయంగా పెరిగే అవకాశం ఉన్నది. మరియు ఆ. సం. 2018-19 లో కార్యాచరణలోకి రాబోయే ఎత్తిపోతల సేద్యం పథకాల వలన కూడా విద్యుత్ అమ్మకాలు భారీగా అంచనా వేయవలసి ఉన్నది.

అందుచేత లైసెన్సీ వారు ఆ. సం. 2016-17 యొక్క పూర్తి ట్రూ-అప్ మరియు ఆ. సం. 2017- 18 యొక్క తాత్కాలిక ట్రూ-అప్ ను ప్రత్యేకంగా ఫైల్ చేయటానికి అనుమతించ వలసినదిగా లైసెన్సీ వారు గౌరవనీయ కమిషన్ ని కోరుచున్నారు. దీని వలన వినియోగదారులపై ఆర్థిక భారం తగ్గించే అవకాశం కలుగును.

xi) ఆ. సం. 2018-19 నకు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్టీ నిర్ధారణ

మినిస్ట్రీ అఫ్ పవర్ వారు జారీ చేసిన క్రొత్త నేషనల్ టారిఫ్ పాలసీ తేదీ. 28.01.2016 విధానానికి అనుగుణంగా ఆ. సం. 2018-19 నకు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్టీ గణించడమైనది. క్యాటగిరి వారీగా క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్టీ ఈ క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

క్యాటగిరీ వివరాలు	సగటు రాబడి	ఎయిటెడ్ యావరేజ్ PP	వీలింగ్ చార్జీలు	వర్తించు నష్టం %	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్టీ	సగటు రాబడి పైన 20% పరిమితి	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్టీ ధరలు (నూతన విధానం 2016 ప్రకారం)
హెచ్.టి							
HT క్యాటగిరీ 11 kV							
HT-I పరిశ్రమలు	8.11	4.37	0.53	10.91%	2.68	1.62	1.62
HT-II - ఇతరులు	9.90	4.37	0.53	10.91%	4.47	1.98	1.98
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు	8.75	4.37	0.53	10.91%	3.32	1.75	1.75
HT-IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	5.89	4.37	0.53	10.91%	0.46	1.18	0.46
HT-VI టౌన్ షిప్ & నివాస సముదాయాలు	6.72	4.37	0.53	10.91%	1.28	1.34	1.28
HT-VII తాత్కాలిక సరఫరా	13.77	4.37	0.53	10.91%	8.34	2.75	2.75
HT క్యాటగిరీ 33 kV							
HT-I పరిశ్రమలు	7.44	4.37	0.16	6.96%	2.58	1.49	1.49

క్యాటగిరీ వివరాలు	సగటు రాబడి	వెయిటేజ్ యావరేజ్ PP	వీలింగ్ చార్జీలు	వర్తించు నష్టం %	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్టీ	సగటు రాబడి పైన 20% పరిమితి	క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్టీ ధరలు (నూతన విదానం 2016 ప్రకారం)
HT-II - ఇతరులు	8.68	4.37	0.16	6.96%	3.82	1.74	1.74
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు	0.00	4.37	0.16	6.96%	0.00	0.00	0.00
HT-IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచి నీటి పథకాలు	5.42	4.37	0.16	6.96%	0.56	1.08	0.56
HT-VI ట్రాన్స్ మిషన్ & నివాస సముదాయాలు	6.76	4.37	0.16	6.96%	1.90	1.35	1.35
HT క్యాటగిరీ 132 kV							
HT-I పరిశ్రమలు	6.80	4.37	0.13	3.09%	2.16	1.36	1.36
HT-II - ఇతరులు	8.24	4.37	0.13	3.09%	3.60	1.65	1.65
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు	7.15	4.37	0.13	3.09%	2.51	1.43	1.43
HT-IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచి నీటి పథకాలు	6.79	4.37	0.13	3.09%	2.15	1.36	1.36
HT-V రైలు మార్గాలు	6.27	4.37	0.13	3.09%	1.64	1.25	1.25
HT-VI ట్రాన్స్ మిషన్ & నివాస సముదాయాలు	0.00	4.37	0.13	3.09%	0.00	0.00	0.00

xii) ఆ. సం. 2018-19 నకు అదనపు సర్పార్టీ ప్రతిపాదనలు

వినియోగదారులకు నిరంతర మరియు నాణ్యమైన విద్యుత్ సరఫరా అందించటానికి లైసెన్సీ వారు వివిధ మూలాల ద్వారా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు కుదుర్చుకున్నారు. ఎవరైనా వినియోగదారుడు ఓపెన్ యాక్సిస్ కు వెళ్ళినప్పుడు లైసెన్సీ విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులోని స్థిర చార్జీలు పూర్తిగా వసూలు చేసుకోలేకపోతోంది. అందువలన లైసెన్సీ వారు అదనపు సర్పార్టీ ను గణించడమైనది. లైసెన్సీ వారు ప్రతిపాదించిన అదనపు సర్పార్టీ ను ఈ క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

క్రమ సంఖ్య	వివరాలు	యూనిట్	విలువ
A	దీర్ఘ కాలిక లభ్యత సామర్థ్యం (మార్కెట్ కొనుగోళ్లను మినహాయించి)	MW	7670.04
B	ఓపెన్ యాక్సెస్ కారణంగా వాడకం లేని సామర్థ్యం	MW	246.51
C	స్థిర చార్జీల అంచనా (మార్కెట్ కొనుగోళ్లను మినహాయించి)	రూ. కోట్లు	15,317
D = C/A	స్థిర చార్జీ / MW లభ్యత	రూ.కోట్లు/ MW	2.00
E = D*B	వాడకం లేని సామర్థ్యం యొక్క స్థిర చార్జీలు	రూ. కోట్లు	492.29
F	చెల్లించిన ట్రాన్సిమిషన్ చార్జీలు	రూ. కోట్లు	2,575.42
G	విద్యుత్ ఆవశ్యకత అంచనా	MU	64290.84
H = F/G	ట్రాన్సిమిషన్ చార్జీలు / kWh (PGCIL చార్జీలు కలుపుకొని)	రూ./kWh	0.401
I	టారిఫ్ ఆర్డర్లో ఆమోదించిన డిస్ట్రిబ్యూషన్ చార్జీలు	రూ./kWh	0.78
J = H+I	ట్రాన్సిమిషన్ మరియు డిస్ట్రిబ్యూషన్ చార్జీలు/kWh	రూ./kWh	1.181
K	ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారుడు డిస్కం నుంచి వాడిన విద్యుత్ అంచనా	MU	2162.74
L = K * J	ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారుడు డిస్కం కు చెల్లించే ట్రాన్సిమిషన్ మరియు డిస్ట్రిబ్యూషన్ చార్జీలు	రూ. కోట్లు	255.5
M	ఓపెన్ యాక్సెస్ ద్వారా వసూలు చేసే డిమాండు చార్జీల అంచనా	రూ. కోట్లు	303.29
N = M - L	సర్దుబాటు చేయవల్సిన డిమాండు చార్జీలు	రూ. కోట్లు	47.81
O = E - N	వసూలు చేసుకోవలసిన నికర వాడకం లేని సామర్థ్యం యొక్క స్థిర చార్జీలు	రూ. కోట్లు	444.48
P	ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగం	MU	2159.45
Q = O/P	ఉత్పన్నమైన అదనపు సర్చార్జీ	రూ./kWh	2.06

xiii) ప్రతిపాదిత ధరల ప్రకారం 2018-19 సంవత్సరానికి ఆదాయం : 2018-19 సంవత్సరానికి అంచనా వేసిన విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా ప్రతిపాదిత ధరల ప్రకారం ఆదాయం 18503.91 కోట్లుగా లెక్కించబడినది. క్యాటగిరీల వారీగా ఆదాయం ప్రతిపాదిత ధరల ప్రకారం క్రింద పొందుపరచబడినవి.

వినియోగదారుల విభాగం	2018-19 (రూ. కోట్లలో)
ఎల్.టి	7670.08
LT-I గృహ వినియోగం	3852.34
LT-II గృహేతర / వాణిజ్య వినియోగం	2583.56
LT-III పారిశ్రామిక వినియోగం	681.34
LT-IV కుటీర పరిశ్రమలు	4.31
LT-V వ్యవసాయం	41.41
LT-VI వీధి దీపాలు & మంచినీటి పథకాలు	447.54

వినియోగదారుల విభాగం	2018-19 (రూ. కోట్లలో)
LT-VII సాధారణ వినియోగం	56.22
LT-VIII తాత్కాలిక	3.36
హెచ్.టి	10833.83
HT-I పరిశ్రమలు	6738.65
HT-I(B) ఫెర్రో అల్లోయ్స్	70.99
HT-II పరిశ్రమయంతర/వాణిజ్య	2249.29
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	49.59
HT-IV నీటి పారుదల, వ్యవసాయం & కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	1385.28
HT-V రైల్వే వినియోగం	182.24
HT-VI కాలని వినియోగం	106.53
HT-VII తాత్కాలిక విద్యుత్	51.27
మొత్తం ఎల్ టి + హెచ్ టి	18503.91

- xiv) ప్రతిపాదిత క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ మరియు అదనపు సర్పార్జీ ద్వారా 2018-19 సంవత్సరానికి ఆదాయం: 2017-18 లో అంచనా వేసిన ఓపెన్ యాక్సెస్ అమ్మకాలను 2018-19 నకు పరిగణించి లైసెన్సీ ప్రతిపాదించిన క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ ధరల ద్వారా 2018-19 సంవత్సరం లో ఆదాయాన్ని రూ.312.36 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది. మరియు ప్రతిపాదిత అదనపు సర్పార్జీ రూ.2.06/యూనిట్ ద్వారా 2018-19 సంవత్సరం లో లైసెన్సీ యొక్క ఆదాయాన్ని రూ.444.48కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.
- xv) ప్రతిపాదిత ధరలతో ఆదాయం మిగులు/లోటు: రెవెన్యూ మిగులు/లోటు ప్రతిపాదిత టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం ఈ క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

వివరాలు (రూ. కోట్ల లో)	2018-19
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	23,518.88
ప్రతిపాదిత టారిఫ్ నుండి ఆదాయం	18,503.91
టారిఫ్ తర ఆదాయం	35.75
క్రాస్ సబ్సిడీ సర్పార్జీ ద్వారా ఆదాయం	312.36
అదనపు సర్పార్జీ ద్వారా ఆదాయం	444.48
రెవెన్యూ మిగులు/(లోటు)	(4,222.38)