

దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ
హైదరాబాద్

(పంపిణీ మరియు రిటైల్ సప్లయి లైసెన్సి దారు)

2016-17 సం. రానికి రిటైల్ సప్లయి సమగ్ర ఆదాయ

ఆవశ్యకత మరియు ఛార్జీల మరియు

క్రాన్ సబ్సిడీ సర్చార్జి మరియు అదనపు సర్చార్జి

ప్రతిపాదనల సారాంశం

8th మార్చి 2016

విద్యుత్ చట్టం 2003 సెక్షన్ 64 అనుసరించి తెలంగాణ రాష్ట్ర దక్షిణ మండల విద్యుత్ సంస్థ 2016-17 సంవత్సరానికి రిటైల్ సప్లయ వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత మరియు ప్రతిపాదిత చార్జీల నివేదిక గౌరవ తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారికి సమర్పించబడినది.

2016-17 సంవత్సరానికి ప్రధానమైన అంచనాలు :

i) విద్యుత్ అమ్మకాల అంచనాలు :

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

వినియోగ విభాగము	2014-15	2015-16	2016-17
	వాస్తవాలు	ప్రతిపాదనలు	ప్రతిపాదనలు
LT-I గృహ వినియోగం	6159.07	6950.91	7676.08
LT-II గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం	1893.01	2087.35	2315.06
LT-III పారిశ్రామిక వినియోగం	757.33	802.84	858.55
LT-IV కుటీర పరిశ్రమలు	8.92	9.33	9.66
LT-V వ్యవసాయం	6932.86	6931.23	7185.25
LT-VI వీధి దీపాలు & మంచినీటి పథకాలు	688.48	732.40	855.23
LT-VII సాధారణ వినియోగం	54.70	60.33	65.63
LT-VIII తాత్కాలిక	0.82	0.58	0.58
మొత్తం ఎల్ టి	16495.19	17574.97	18966.06
హెచ్ టి 11kv	4065.83	4623.50	5181.42
HT-I పరిశ్రమలు	2662.92	3057.73	3449.17
HT-I(B) ఫెర్రో ఆల్టోయ్స్	0.00	0.00	0.00
HT-II పరిశ్రమలేతర/వాణిజ్య	1199.89	1353.00	1500.60
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	5.31	6.03	6.64
HT-IV(A) నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	39.08	34.01	34.01
HT-IV(B) కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ సప్లై	43.98	49.76	58.33
HT-VI కాలని వినియోగం	76.00	84.66	93.60
HT-VII గ్రీన్ పవర్	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక విద్యుత్	38.66	38.32	39.80
హెచ్ టి 33kv	4634.04	5086.49	5586.45
HT-I పరిశ్రమలు	3978.24	4397.79	4847.10
HT-I(B) ఫెర్రో ఆల్టోయ్స్	71.53	57.35	58.48
HT-II పరిశ్రమలేతర/వాణిజ్య	517.72	554.36	596.87
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	0.00	0.00	0.00
HT-IV(A) నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	19.10	22.69	24.89

వినియోగ విభాగము	2014-15	2015-16	2016-17
	వాస్తవాల	ప్రతిపాదనలు	ప్రతిపాదనలు
HT-IV(B) కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ నష్ట	3.86	3.31	3.64
HT-VI కాలని వినియోగం	35.72	39.78	44.03
HT-VII గ్రీన్ పవర్			
తాత్కాలిక విద్యుత్	7.88	11.22	11.44
హెచ్ టి 132kv	2883.48	3150.25	3931.27
HT-I పరిశ్రమలు	2069.01	2322.47	2470.56
HT-I(B) ఫెర్రో ఆల్లోయ్స్	135.38	158.55	179.78
HT-II పరిశ్రమలేతర/వాణిజ్య	47.37	56.67	61.16
HT-III విమానాశ్రయాలు, బస్సు & రైలు సముదాయాలు	57.98	59.83	77.53
HT-IV(A) నీటి పారుదల & వ్యవసాయం	406.82	391.72	792.07
HT-IV(B) కాంపోసిట్ పబ్లిక్ వాటర్ నష్ట	0.00	0.00	103.68
HT-V(A) రైల్వే వినియోగం	166.92	161.02	246.49
HT-VII కాలని వినియోగం	0.00	0.00	0.00
HT-VII గ్రీన్ పవర్	0.00	0.00	0.00
తాత్కాలిక విద్యుత్	0.00	0.00	0.00
మొత్తం హెచ్ టి	11583.35	12860.25	14699.14
మొత్తం ఎల్ టి + హెచ్ టి	28078.54	30435.22	33665.20

ii) నష్టాలు

(a) TSSPDCL నష్టాలు : ఈ.హెచ్.టి అమ్మకాలు పరిగణలో తీసుకొని మరియు ఈ.హెచ్.టి అమ్మకాలు మినహాయించి నష్టాల సూచిక ఈ క్రింది పట్టికలో పొందుపరచవలెననిది.

వివరాలు	2014-15	2015-16	2016-17
	వాస్తవాల	ప్రతిపాదనలు	ప్రతిపాదనలు
% నష్టాలు (ఈ.హెచ్.టి) తో సహా	12.92	10.81	9.72
% నష్టాలు (ఈ.హెచ్.టి) మినహాయించి	14.19	11.91	10.87

FY 2015-16 & 2016-17 కుగాను లైసెన్సింగ్ వోల్టేజీ వారి నష్టాల స్థాయిని గౌరవ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి జారీ చేసిన ధరల ఉత్తర్వు తేది 27-03-2015 ని అనుసరించడమైనది.

(b) ట్రాన్స్ కో మరియు పిజిసిఐఎల్ నష్టాలు : ట్రాన్స్ మిషన్ ధరల ఉత్తర్వు తేది 09.05.2014 లో ఆమోదించిన నష్టాల సంఖ్యను FY 2015-16 కుగాను 4.02% & 2016-17 కుగాను 4.01% పరిగణలోకి తీసుకోవడమైనది. బాహ్య నష్టాలను (పిజిసిఐఎల్) అంచనాలను 3.44% గా తీసుకోవడమైనది..

iii) వ్యయ అంచనాలు

a) విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం : TSSPDCL విద్యుత్ కొనుగోలు మరియు నష్టాల అంచనాల ప్రకారం 2015-16 కుగాను 36009 MU మరియు 2016-17 కుగాను 39292 MU వివిధ రకాల విద్యుత్ అమ్మకాల సముచ్చితను

విద్యుత్ నష్టాలు దృశ్య విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం రూ.16,427 కోట్లు మరియు రూ.16,906 కోట్లుగా సమకూర్చిన ధరల ప్రకారం ప్రతిపాదించడమైనది.

వివరాలు	2015-16	2016-17
విద్యుత్ కొనుగోలు (MU)	36,009.11	39292.03
విద్యుత్ కొనుగోలు/సేకరణ వ్యయం (Cr)	16,427.32	16,906.14

b)TS ట్రాన్స్ కో చార్జీలు: గౌరవ కమిషన్ వారు మూడవ నియంత్రణ కాలానికి ఆమోదించిన ప్రసారం ఒప్పందపు సామర్థ్యము మరియు ప్రసారం ఖరీదు ఒక MW కు ఒక నెలకు బహుళ వార్షిక ధరల ఉత్తర్వులను అనుసరించి (అనంతపురం మరియు కర్నూల్ జిల్లాలు 8.037% మినహాయించి) ప్రసార చార్జీలను 2015-16 & 2016-17 కుగాను రూ. 820.55 కోట్లు & రూ.1037.09 కోట్లుగా ప్రతిపాదించడమైనది.

సం.	ఒప్పందపు సామర్థ్యము (MW)		ఆమోదించిన ప్రసారం చార్జీలు (Rs. KW/month)	ప్రసారం చార్జీలు (రూ. కోట్లు)
	ట్రాన్స్ మిషన్ ధరల ఉత్తర్వు (2014-15 to 2018-19)	సవరించిన		
2015-16	10806	8919	76.66	820.55
2016-17	11460	9459	91.36	1037.09

c) విద్యుత్ జాలము మరియు యుఎల్ డిసి చార్జీలు : 2015-16 విద్యుత్ జాలము మరియు యుఎల్ డిసి చార్జీలు 2015-16 అర్థ సంవత్సర వాస్తవాలు ఆధారంగా 2015-16 & 2016-17 పిజిసిఐఎల్ మరియు యుఎల్ డిసి చార్జీలు వరుసగా 653 కోట్లు మరియు 887 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

d) ఎన్ఎల్ డిసి చార్జీలు : 2015-16 & 2016-17 సంవత్సరాలకుగాను ఎన్ఎల్ డిసి చార్జీలు గౌరవ కమిషన్ జారీ చేసిన మూడవ నియంత్రణ కాలానికి బహుళ వార్షిక ధరల ఉత్తర్వులను అనుసరించి గణించడమైనది. 2015-16 సంవత్సరానికి రూ. 26.41 కోట్లు మరియు 2016-17 సంవత్సరానికి రూ.28.86 కోట్లుగా ప్రతిపాదించడమైనది.

Year	ఒప్పందపు సామర్థ్యము (MW)		ఆమోదించిన వార్షిక రుసుము (రూ./MW/సంవత్సరం)	వార్షిక రుసుము (రూ. కోట్లు) (a)	ఆమోదించిన నిర్వహణ చార్జీలు (రూ./MW/నెల)	నిర్వహణ చార్జీలు (రూ. కోట్లు) (b)	మొత్తం ఎన్ఎల్ డిసి చార్జీలు (రూ. కోట్లు) (a)+(b)
	SLDC ధరల ఉత్తర్వు (2014-15 to 2018-19)	సవరించిన					
2015-16	10806	8919	3092.78	2.76	2209.34	23.65	26.41
2016-17	11460	9459	3533.18	3.34	2247.62	25.51	28.86

e) పంపిణీ వ్యయం:

2015-16 & 2016-17 సంవత్సరాలకు గాను పంపిణీ వ్యయం గౌరవ కమిషన్ జారీ చేసిన మూడవ నియంత్రణ కాలానికి బహుళ వార్షిక ధరల ఉత్తర్వులను అనుసరించి గణించడమైనది. 2015-16 మరియు 2016-17 సంవత్సరాలకు మొత్తం పంపిణీ వ్యయం 1830.65 కోట్లు మరియు 2267.98 కోట్లుగా ప్రతిపాదించడమైనది.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2015-16	2016-17
వినియోగించిన మూల ధనం పై రాబడి	1270.43	1505.78
నిర్వహణ ఖర్చులు	376.00	490.17
తరుగుదల	561.63	634.64
ఆదాయం పై పన్ను, భద్రత చర్యల కోసం ప్రత్యేక కైం కర్యం మరియు ఇతర ఖర్చులు	54.98	65.92
తక్కువ: మూలధనీకృత నిర్వహణ ఖర్చులు	106.23	107.98
తక్కువ: ఇతర ఆదాయం	326.16	320.55
నికర ఆదాయ ఆవశ్యకత	1830.65	2267.98

f) వినియోగదారు భద్రత డిపాజిట్లపై వడ్డీ: FY 2015-16 మరియు FY 2016-17 భద్రతా డిపాజిట్లపై ప్రస్తుతం అమల్లో ఉన్న ఆర్బిఐ బ్యాంక్ వడ్డీ రేటు ప్రకారం సంవత్సరానికి 7.75% అవలంబించడం జరిగింది. వినియోగదారు భద్రత డిపాజిట్లపై వడ్డీ 2015-16 కు 187.80 కోట్లు మరియు 2016-17 కు 224.40 కోట్లుగా అంచనా వేయడమైనది.

	వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2014-15	2015-16	2016-17
(a)	ప్రారంభ నిలువ	2058.94	2256.11	2590.22
(b)	అదనపు పెరుగుదల (సం. నకు)	197.17	334.11	610.49
(d)	ముగింపు నిలువ	2256.11	2590.22	3200.72
(e)	సగటు నిలువ	2157.52	2423.17	2895.47
(f)	వడ్డీ రేటు % (సం. నకు)	7.60	7.75	7.75
(g)	వడ్డీ మొత్తం	163.97	187.80	224.40

(g) సప్లయ్ మార్జిన్ : ఆమోదించిన రెగ్యులేటరీ రేట్ బేస్ అనుసరించి సప్లయ్ మార్జిన్ ఈ క్రింది పట్టికలో తెలియచేయబడినది.

వివరాలు (రూ. కోట్లు)	2015-16	2016-17
సప్లయ్ మార్జిన్ (రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం)	8.61	19.61

iii) రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత :

రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారానికి సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత 2015-16 మరియు 2016-17 సంవత్సరములకు సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత ఈ క్రింద పొందుపర్చబడినది.

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2015-16	2016-17
ట్రాన్స్ మిషన్ ఖర్చులు	820.55	1037.09
ఎస్.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	26.41	28.86

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2015-16	2016-17
పంపిణీ వ్యయం	1830.64	2267.98
పి.జి.సి.ఐ.ఎల్ & యు.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	659.09	892.78
నెట్వర్క్ & ఎన్.ఎల్.డి.సి ఖర్చులు	3336.69	4226.71
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	16,427.32	16906.14
సి.ఎన్.డి పై వడ్డీ	187.80	224.40
సప్లయ్ మార్జిన్	8.61	19.61
ఇతర వ్యయాలు	0.00	0.00
సరఫరా సంబంధ వ్యయం	16623.73	17150.15
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	19,960.41	21,376.86

iv) ఆదాయ అంచనాలు :

- (a) ప్రస్తుత ధరల ప్రకారం 2016-17 సంవత్సరానికి ఆదాయం: విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా ఆదాయం 17164.80 కోట్లుగా లెక్కించబడినది. కేటగిరిలవారిగా ఆదాయం 2016-17 సంవత్సరానికి ప్రస్తుత ధరల ప్రకారం క్రింద పొందుపరచబడినవి.

వినియోగదారుల విభాగం	2016-17 (రూ. కోట్లలో)
ఎల్.టి	6564.94
గృహ వినియోగం LT-I	3138.30
గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం LT-II	2215.20
పారిశ్రామిక వినియోగం LT-III	613.21
కుటీర పరిశ్రమలు LT-IV	3.87
వ్యవసాయం LT-V	42.3
వీధి దీపాలు LT-VI	505.38
సాధారణ వినియోగం LT-VIII	46.08
తాత్కాలిక వినియోగం LT-VIII	0.60
హెచ్.టి	10599.88
పరిశ్రమలు HT-I	7532.86
HT-I(B) ఫెర్రో ఆల్టోవోల్టేజీ	117.30
ఇతరములు HT-II	1995.47
విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు HT-III	63.59
సీటి పారుదల & వ్యవసాయం HT-IV (A)	561.20
రైల్వే ట్రాక్షన్ HT-V	167.62
కాలని వినియోగం HT-VI	86.33
తాత్కాలిక వినియోగం	75.51
Total	17164.8

- (b) ప్రతిపాదిత ధరల ఆధారంగా 2016-17 సంవత్సరానికి విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా ఆదాయము : ప్రతిపాదిత ధరల ప్రకారం ఆదాయము 18,738.17 కోట్లుగా అంచనా వేయబడినది. కేటగిరిల వారిగా విద్యుత్ అమ్మకాల ద్వారా ఆదాయం ఈ క్రింద పట్టికలో పొందుపర్చినై నది.

వినియోగదారుల విభాగం	2016-17 (రూ. కోట్లలో)
ఎల్.టి	7287.77
గృహ వినియోగం LT-I	3572.31
గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం LT-II	2416.73
పారిశ్రామిక వినియోగం LT-III	646.69
కుటీర పరిశ్రమలు LT-IV	3.87
వ్యవసాయం LT-V	42.30
పీఠి దీపాలు LT-VI	554.74
సాధారణ వినియోగం LT-VIII	50.47
తాత్కాలిక వినియోగం LT-VIII	0.66
హెచ్.టి	11450.40
పరిశ్రమలు HT-I	8080.64
HT-I(B) ఫెర్రో ఆల్లోయ్స్	117.30
ఇతరములు HT-II	2191.81
విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు HT-III	69.86
నీటి పారుదల & వ్యవసాయం HT-IV (A)	632.19
రైల్వే ట్రాక్షన్ HT-V	183.71
కాలని వినియోగం HT-VI	95.00
తాత్కాలిక వినియోగం	79.91
Total	18738.17

- (c) టారిఫేతర ఆదాయం : రూ. 41.67 కోట్లు మరియు 43.34 కోట్లు వరుసగా 2015-16 మరియు 2016-17 సంవత్సరాలకు అంచనా వేయబడినది.

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2015-16	2016-17
బ్యాంకు డిపాజిట్లపై వడ్డీ	1.29	1.32
ఇతర వసూళ్ళు	40.38	42.02
మొత్తం	41.67	43.34

- v) రెవెన్యూ వ్యత్యాసాలు : రెవెన్యూ మిగులు/లోటు ప్రస్తుత టారిఫ్ రేట్ల ప్రకారం

వివరాలు (రూ. కోట్ల లో)	2015-16	2016-17

సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	19960.41	21376.86
ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి ఆదాయం	15299.25	17164.83
టారిఫేతర ఆదాయం	41.67	43.34
సబ్సిడీ	723.79	
రెవెన్యూ మిగులు/(తోటు)	(3895.70)	(4168.69)

vi) ధరల ప్రతిపాదనలు : లైసెన్సీ ధరలకు ఈ క్రింది మార్పులను ప్రతిపాదించడం జరుగుతుంది.

a) సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం 2016-17

2015-16 సంవత్సరానికి ధరల ఉత్తర్వులో గౌరవ కమిషన్ వారిచే ఆమోదించిన రాష్ట్రానికి సంబంధించి సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.5.64. తదుపరి ఈ సంవత్సరంలో సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయంలో పెరుగుదలను నమోదు చేసుకొంది. ఇదే పెరుగుదల రాబోవు సంవత్సరములో కూడా కొనసాగుతుందని లైసెన్సీ అంచనా వేయడం జరిగింది. 2016-17 సం. రానికిగాను యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.6.35 గా ఉంది. ఇది ప్రస్తుత సంవత్సరము కంటే యూనిట్ ఒక్కంటికి రూ.0.71 అధికము మరియు ఇది 12.59% పెరుగుదలను సూచిస్తుంది.

సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం పెరుగుదలకు ఈ క్రింద తెలిపిన అంశాలు కారణం.

నెట్ వర్క్ వ్యయం పెరుగుదల : పెరిగిన పెట్టుబడి వ్యయం కారణంగా ఆ. సం. 2016-17 కు ఆమోదించబడిన పంపిణీ వ్యయం, ఆ. సం. 2015-16 కు ఆమోదించబడిన పంపిణీ వ్యయంకన్నా రూ. 437 కోట్లు ఎక్కువగా వుంది. పెరిగిన డిమాండ్ కు అనుగుణంగా లైసెన్సీలు కొత్తగా విద్యుత్ కొనుగోలు ఒప్పందాలు చేసుకున్నాయి. ఇవి ఎక్కువగా PGCIL నెట్వర్క్ ద్వారా ప్రసారం చేయబడుతున్న కారణంగా, PGCIL నెట్వర్క్ వ్యయం రూ. 653 కోట్లు నుండి రూ. 887 కోట్లుగ పెరిగినది.

విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం పెరుగుదల : 2016-17 ఆర్థిక సంవత్సరానికి విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం FY 2015-16

ఆమోదించిన వ్యయం కంటే అధికం కావడానికి ప్రధాన కారణాలు 9 గంటల వ్యవసాయ సరఫరా, గృహ వినియోగం పెరుగుదల మరియు కొత్తగా వాటర్ గ్రిడ్, ఎత్తిపోతల పథకాల మరియు HMR వినియోగం పెరగడమే. ఆర్థిక సంవత్సరం 15-16 ఆమోదించిన ఖర్చుతో పోలిస్తే ఆర్థిక సంవత్సరం 16-17 రూ 3,364 కోట్లు అదనపు విద్యుత్ కొనుగోలు వ్యయం అయినది.

అందువల్ల, డిస్ట్రిబ్యూషన్ లైసెన్సీ పెరిగిన CoS కారణంగా ధరల సవరణ నిర్మాణంలో సముచితముగా ప్రతిబింబించేలా ఉండాలని భావిస్తుంది. అందువల్ల, లైసెన్సీ వివిధ కేటగిరీలు క్రింది ధరల సవరణలను ప్రతిపాదించింది.

b) విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం లెక్కింపు విధానం (Cost to Serve Methodology) :

విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం లెక్కింపు విధానము : 2016-17 సంవత్సరానికి లైసెన్సీ ధరల పెంపునకు ప్రతిపాదించడమైంది మరియు వినియోగదారుని విభాగాల వారిగా ధరను నిర్ణయించినప్పుడు జాతీయ ధరల విధానము (NTP) ప్రకారం సగటు విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం పద్ధతిని అనుసరించాల్సిందిగా గౌరవ కమిషన్ వారిని అభ్యర్థించడం జరుగుతుంది. గౌరవ కమిషన్ వారు విభాగాల వారిగా విద్యుత్ సరఫరా వ్యయం ఆధారంగా ధరలు నిర్ణయించినచో జాతీయ ధరల విధానము (NTP) 8.3.2 ప్రకారము సరఫరా వ్యయంలో 20% ఎక్కువ/తక్కువ విధంగా ధరలను నిర్ణయించకూడదని లైసెన్సీ గౌరవ కమిషన్ వారిని కోరుతుంది.

c) విద్యుత్ ధరల ప్రతిపాదనలు

LT-1 గృహ వినియోగం

గృహ వినియోగదారులకు లైసెన్సీ ఈ క్రింది టారిఫ్ నిర్మాణాన్ని ప్రతిపాదించడం జరిగింది.

LT-1 (A) 100 యూనిట్లు వరకు నెలవారీ గృహ వినియోగ వినియోగదారులకు ఎలాంటి ధరల పెంపును ప్రతిపాదించలేదు. LT-I (B) గృహ వినియోగం 101 నుండి 400 యూనిట్లు వినియోగం పై రూ.0.65/kWh నుండి రూ.0.72/kWh మరియు 400 యూనిట్ల కంటే ఎక్కువ వినియోగం పై రూ.1.00/kWh స్వల్ప ధరల పెంపును ప్రతిపాదించడమైనది.

ప్రతిపాదిత స్లాట్ (యూనిట్స్)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT I (A) i: 50 యూనిట్స్/నెల వరకు	1.45
LT I (A) ii: 50 యూనిట్స్/నెల వరకు ఆ పైన మరియు 100 యూనిట్స్/నెల వరకు	
0-50	1.45
51-100	2.60
LT I (B) i: 100 యూనిట్స్/నెల వరకు ఆ పైన మరియు 200 యూనిట్స్/నెల వరకు	
0-100	3.25
101-200	4.25
LT I (B) ii: 200 ఆ పైన యూనిట్స్/నెల	
0-200	4.80
200-400	8.15
>400	9.50

LT-II గృహేతర / వాణిజ్య వినియోగం : లైసెన్సిదారు కొత్త సబ్-స్టాండ్ గిరి LT-II (D) క్షేరశాలలు (హెయిర్ కటింగ్ సెలూన్లు) 200 యూనిట్ల నెలవారీ వినియోగం నిమిత్తం ప్రతిపాదించింది. ఈ సబ్-స్టాండ్ గిరి 0-50 యూనిట్లు, 51-100 యూనిట్లు మరియు 101-200 యూనిట్ల మూడు స్లాబుల కలిగి ఉండును. ప్రభుత్వం నుండి రూ.2-00/యూనిట్ సబ్సిడీ పరిగణలోకి తీసుకోవబడెను. లైసెన్సి దారు ఎనర్జీ ఛార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న ధరల కంటే 10% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

సబ్-స్టాండ్ గిరి/స్లాట్ నిర్మాణక్రమం (యూనిట్లు)	స్థిర ఛార్జీలు (రూ./KW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT II (A): 50 వరకు యూనిట్స్/నెల	50	5.94
LT II (B): 50 ఆ పైన యూనిట్స్/నెల		
0-50	50	7.26
51-100	53	8.58
101-300	53	9.46
301-500	53	10.01
>500	53	10.67
LT II (C): ప్రచారణ మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	53	12.87
LT II (D) : హెయిర్ కటింగ్ సలూన్స్ 200 యూనిట్స్/నెల వరకు		
0-50	50	5.26
51-100	53	6.58
101-200	53	7.46

LT-III పరిశ్రమలు : లైసెన్సిదారు ఎనర్జీ ఛార్జీల పై అన్ని సబ్-స్టాండ్ గిరిల పై ప్రస్తుతమున్న ధరల కంటే 6% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది మరియు R.O. ప్లాంట్ లను LT-III పరిశ్రమలులో పరిగణించేందుకు నిర్ణయించడమైనది.

సబ్-స్టాండ్ గిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./KW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
------------------	--	---

LT-III: పరిశ్రమలు		
పరిశ్రమలు	53	6.79
సీజనల్ పరిశ్రమలు (ఆఫ్-సీజన్)	53	7.53
మత్స్య మరియు రోయ్యల పెంపకం	21	5.20
చెరుకు గానుగలు	21	5.20
కోళ్ల ఫారాలు	50	3.82
పుట్టగొడుగులు మరియు కుందేళ్ళ పెంపకం	53	6.36
పూల పెంపకం మరియు హరిత గృహాలు	53	6.36

LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు : లైసెన్సి దారు కుటీర పరిశ్రమల వినియోగంపై ప్రస్తుతమున్న ధరలను కొనసాగించడానికి నిర్ణయించినది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./kW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు		
కుటీర పరిశ్రమలు	20	3.75
వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు	20	3.75

LT-V : వ్యవసాయం : లైసెన్సి దారు వ్యవసాయ విద్యుత్ వినియోగంపై ప్రస్తుతమున్న ధరలను కొనసాగించడానికి నిర్ణయించినది.

సబ్-క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./HP/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
LT-V (A): వ్యవసాయం DSM విధానం		
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	-	2.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ)	525.00*	0.50
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	525.00*	0.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ)	-	-
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	-	-
LT-V (B): వ్యవసాయం DSM యేతర విధానం		
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	-	3.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ)	1050.00*	1.00
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	1050.00*	1.00
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ)	525.00*	0.50
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	525.00*	0.50
LT V (C):		
ఉప్పు మడులు 15 HP వరకు	240.00	3.70
గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో పూల & మొక్కల సంరక్షణాలయాల	240.00	3.70
* సమానమైన ఏకధరల సూచిక		

LT-VI: వీధిదీపాలు & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు : ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10 % పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది. మరియు స్థిర చార్జీలపై ప్రస్తుతమున్న ధరలను కొనసాగించడానికి నిర్ణయించినది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./KW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-VI : వీధిదీపాలు		
పంచాయతీలు	32	6.27
పురపాలక సంఘాలు	32	6.82
కార్పొరేషన్లు	32	7.37
LT-VI : రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	(రూ./HP/నెలకు)	
పంచాయతీలు	32	5.06
పురపాలక సంఘాలు	32	6.27
కార్పొరేషన్లు	32	6.82

LT-VII సాధారణ విద్యుత్ వాడకం: లైసెన్సి దారు ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10% పెంచుటకు మరియు స్థిర చార్జీలు కొనసాగించడానికి ప్రతిపాదించడమైంది. LT-VII(A)కు ఈ టారిఫ్ 80 G క్రింద ఐటి శాఖ నుంచి పన్ను మినహాయింపును కలిగి ఉన్న వినియోగదారులకు మాత్రమే వర్తించును.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-VII: సాధారణ విద్యుత్ వాడకం		
LT-VII : (A) సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	21	7.59
LT-VII : (B) ప్రార్థన ప్రాంగణాలు	21	5.50

LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం: ఎనర్జీ చార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10 % పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది. మరియు స్థిర చార్జీలపై ప్రస్తుతమున్న ధరలను కొనసాగించడానికి నిర్ణయించినది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kW/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం	21	11.00

లైసెన్సి ప్రస్తుతమున్న తాత్కాలిక సరఫరా నిర్వచనం వివరణను అదనంగా ఈ క్రింద వాటిని ప్రతిపాదించింది.

నిర్మాణం పనులు, ప్రదర్శనలు, సర్కస్, వ్యవహారాలు, ప్రజా సమావేశాలను మొదలైనవి ప్రభుత్వం & ప్రైవేట్ ఏజెన్సీలు చేపట్టిన పనులన్నీటికీ తాత్కాలిక సరఫరా వర్తిస్తుంది.

నిర్మాణం పనులు కొరకు : తాత్కాలిక సరఫరా కొరకు నిర్మాణ అనుమతులు లేదా తాత్కాలిక చర్యలు నిర్వహించడం కోసం తగిన అధికారి నుండి పొందిన అనుమతులు దరఖాస్తుదారుడు సమర్పించవలెను.

10 మీటర్ల కంటే ఎత్తు ఉన్న నివాస మరియు వాణిజ్య భవనాల తాత్కాలిక సరఫరాను శాశ్వత సరఫరాగా మార్పుట కొరకు అవసరమైన ఆమోదాలు/రెగ్యులేషన్స్/ప్రభుత్వం ఆజ్ఞలు, ఆక్యుపెన్సీ సర్టిఫికేట్, CEIG సర్టిఫికేట్, మొదలగు వాటిని సమర్పించిన ఎడల మార్పిడి చేయబడును.

HT విభాగములు

ప్రస్తుతము 6:00 PM నుండి 10:00 PM వరకు నమోదైన వినియోగం పై అదనంగా 10:00 PM నుండి 6:00 AM వరకు నమోదైన వినియోగం పై (ToD) ధరలు ప్రతిపాదించడమైంది మరియు నూతనంగా ఉదయం అధిక తోడు భారాన్ని తగ్గించుట కొరకు HT-I, HT-II & HT-III క్యాటగిరిలకు 10:00 PM నుండి 6:00 AM నమోదైన వినియోగం పై (ToD) ప్రోత్సాహకాలు ప్రతిపాదించడమైంది.

వివరణ	సమయ కాలం	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీల పైన (రూ./యూనిట్)
Time of Day (ToD) Tariff	6 am to 10 am and 6 pm to 10 pm;	Rs.1/unit
Incentive	10 pm to 6 am	Rs.0.55/unit

HT I - పరిశ్రమలు : లైసెన్సిదారు ఈ క్యాటగిరిలో అన్ని వోల్టేజీల స్థిర ఛార్జీలు మరియు ఎనర్జీ ఛార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 7.50% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

వోల్టేజీ	క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
HT-I(A)			
11 KV	సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	398	6.45
	లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు	-	6.45
	కాలని వినియోగం	-	6.45
	సీజనల్ పరిశ్రమలు	398	7.85
	కోళ్ల ఫారాలు	398	4.30
33 KV	సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	398	6.02
	లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు	-	6.02
	కాలని వినియోగం	-	6.45
	సీజనల్ పరిశ్రమలు	398	7.10
	కోళ్ల ఫారాలు		3.87
132 KV	సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	398	5.49
	లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు	-	5.49
	కాలని వినియోగం	-	6.45
	సీజనల్ పరిశ్రమలు	398	6.88

HT II - ఇతరులు : అన్ని వోల్టేజీలపై స్థిర ఛార్జీలు మరియు ఎనర్జీ ఛార్జీల పై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

వోల్టేజీ	ప్రతిపాదిత స్థిర ఛార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
HT-II: ఇతరులు		
11 KV	407	8.03
33 KV	407	7.26
132 KV	407	7.04

HT-III: విమానాశ్రయాలు, బస్సులు మరియు రైళ్ళ సముదాయాలు : అన్ని వోల్టేజీలపై స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీలపై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

వోల్టేజీ	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
HT-II: ఇతరులు		
11 KV	407	7.70
33 KV	407	7.04
132 KV	407	6.60

HT-IV: నీటిపారుదల, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు : లైసెన్సిదారు HT-IV (A) ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం ఉప-విభాగము యొక్క అన్ని వోల్టేజీల ధరను రూ.6-44 గా మరియు HT-IV (B) రక్షిత మంచినీటి పథకాలు ఉప-విభాగము యొక్క అన్ని వోల్టేజీల ఎనర్జీ చార్జీలపై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
HT-IV(A): నీటిపారుదల, వ్యవసాయం	6.44
HT-IV(B) రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	5.06

HT-V: రైలు మార్గాలు : లైసెన్సిదారు HT-V (B) HMR రైలు మార్గాలు నూతన ఉప-విభాగాన్ని ప్రవేశపెట్టబడుతూ అన్ని వోల్టేజీల పై రూ.7.30/యూనిట్ ప్రతిపాదించింది మరియు HT-V (A) ఉప-విభాగంలోని అన్ని వోల్టేజీల ఎనర్జీ చార్జీలపై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
HT-V(A): రైలు మార్గాలు	7.48
HT-V(B):HMR మార్గాలు	7.30

HT-VI: టౌన్ షిప్/కాలనీలు : అన్ని వోల్టేజీలపై స్థిర చార్జీలు మరియు ఎనర్జీ చార్జీలపై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
HT-VI: టౌన్ షిప్/కాలనీలు	59	6.60

HT-VII: గ్రీన్ పవర్ : లైసెన్సిదారు ఈ క్యాటగిరిలో అన్ని వోల్టేజీలపై ఎనర్జీ చార్జీలపై ప్రస్తుతమున్న దరల కంటే 10% పెంచుటకు ప్రతిపాదించడమైంది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)
HT-VII: గ్రీన్ పవర్	9.35

HT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగము: లైసెన్సింగు HT అన్ని క్యాటగిరిలలో మరియు అన్ని వోల్టేజి స్థాయిలలో ఏకరీతి టారిఫ్ ప్రవేశ

పెట్టుటకు ప్రతిపాదించడమైనది.

క్యాటగిరి	ప్రతిపాదిత స్థిర చార్జీలు (రూ./kVA/నెలకు)	ప్రతిపాదిత విద్యుత్ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్స్)
HT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగము	500	12.00

vii) ప్రతిపాదిత ధరలతో ఆదాయం మిగులు/ తోటు

వివరాలు (రూ. కోట్లలో)	2016-17
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత	21376.86
ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి ఆదాయం	17164.83
టారిఫ్ తర ఆదాయం	43.34
రెవెన్యూ మిగులు / (తోటు)	(4168.69)
సవరించిన రేట్ల ద్వారా ఆదాయంతో మార్పు	1573.35
నికర మిగులు / (తోటు)	(2595.35)

viii) FY 2016-17 క్రాన్ సబ్సిడీ సర్చర్జీ నిర్ధారణ :

అధునాతన నేషనల్ టారిఫ్ విధానం ప్రకారం, క్రాన్ సబ్సిడీ సర్చర్జీని RPPO లను పరిగణితోకి తీసుకోని భారిత సగటు వ్యయ పద్ధతి ఆధారంగా నిర్ణయించవలసి ఉన్నది. ఈ దృశ్య, లైసెన్సింగు FY 2016-17 కోసం ARR దాఖలుతో పాటు ఓపెన్ యాక్సెస్ లావాదేవీలకు క్రాన్ సబ్సిడీ సర్చర్జీ నిర్ణయించుటకు ప్రతిపాదనలు సమర్పించడం జరుగుతుంది. లైసెన్సింగు క్రాన్ సబ్సిడీ సర్చర్జీ నిర్ణయంతో నేషనల్ టారిఫ్ విధానం పేర్కొన్న పద్ధతి అవలంబించింది. క్యాటగిరి వారీగా క్రాన్ సబ్సిడీ సర్చర్జీ ఈ క్రింది పట్టికలో పొందుపరచడమైనది.

	సగటు రాబడి	మార్జిన్ pp	ఫిలింగ్ చార్జీలు	వర్తించు నష్టం %	క్రాన్ సబ్సిడీ సర్చర్జీ	సగటు రాబడి పైన 20 % పరిమితి	క్రాన్ సబ్సిడీ సర్చర్జీ ధరలు(నూతన విధానం 2016 ప్రకారం)
హెచ్.టి							
HT క్యాటగిరి 11 kV							
HT-I పరిశ్రమలు	8.31	4.19	0.52	11.99%	3.03	1.66	1.66
HT-II - ఇతరులు	10.51	4.19	0.52	11.99%	5.23	2.10	2.10
HT - III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సమదాయాలు	9.63	4.19	0.52	11.99%	4.35	1.93	1.93
HT -IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	5.61	4.19	0.52	11.99%	0.33	1.12	0.33
HT-VI - టౌన్ షిప్ & నివాస సమదాయాలు	6.89	4.19	0.52	11.99%	1.61	1.38	1.38

	సగటు రాబడి	మార్జిన్ PP	పిలింగ్ చార్జీలు	వర్తించు నష్టం %	క్రాన్ సబ్సిడీ సర్పర్టీ	సగటు రాబడి పైన 20 % పరిమితి	క్రాన్ సబ్సిడీ సర్పర్టీ ధరలు(నూతన విధానం 2016 ప్రకారం)
HT- VII గ్రీన్ పవర్							
HT-VIII తాత్కాలిక సరఫరా	15.00	4.19	0.52	11.99%	9.71	3.00	3.00
HT క్యాటగిరి 33 kV							
HT-I పరిశ్రమలు	7.32	4.19	0.19	7.84%	2.58	1.46	1.46
HT-II - ఇతరులు	9.37	4.19	0.19	7.84%	4.64	1.87	1.87
HT - III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు	-	4.19	0.19	7.84%	0.00	0.00	0.00
HT -IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	6.28	4.19	0.19	7.84%	1.55	1.26	1.26
HT-VI - టౌన్ షిప్ & నివాస సముదాయాలు	6.96	4.19	0.19	7.84%	2.22	1.39	1.39
HT- VII గ్రీన్ పవర్							
HT-VIII తాత్కాలిక సరఫరా	18.67	4.19	0.19	7.84%	13.94	3.73	3.73
HT క్యాటగిరి 132 kV							
HT-I పరిశ్రమలు	6.62	4.19	0.16	4.01%	2.10	1.32	1.32
HT-II - ఇతరులు	9.35	4.19	0.16	4.01%	4.83	1.87	1.87
HT - III విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ సముదాయాలు	8.20	4.19	0.16	4.01%	3.68	1.64	1.64
HT -IV ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	6.30	4.19	0.16	4.01%	1.78	1.26	1.26
HT - V రైలు మార్గాలు	7.46	4.19	0.16	4.01%	2.93	1.49	1.49
మొత్తం ఎల్ టి + హెచ్ టి							

ix) ప్రతిపాదిత ధరల పట్టిక

2016-17 సంవత్సరానికి ప్రతిపాదిత ధరల పట్టిక

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు 2015-16		ప్రతిపాదిత ధరలు 2016-17	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)
LT-1 గృహ వినియోగం					
LT I (A) (i) : 50 యూనిట్స్/నెల వరకు	kWh		1.45		1.45
LT I (A) (ii) : 50 యూనిట్స్/ నెల వరకు ఆ పైన మరియు 100 యూనిట్స్/ నెల వరకు					
0-50	kWh		1.45		1.45
51-100	kWh		2.60		2.60

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు 2015-16		ప్రతిపాదిత ధరలు 2016-17	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)
LT I (B) (i) : >100 యూనిట్స్/ నెల వరకు ఆ పైన మరియు 200 యూనిట్స్/ నెల వరకు					
0-100	kWh		2.60		3.25
101-200	kWh		3.60		4.25
LT-I (B) (ii) >200 యూనిట్స్/ నెల వరకు ఆ పైన					
0-200 *	kWh		4.10		4.80
201-400 **	kWh		7.43		8.15
> 400	kWh		8.50		9.50
* ప్రస్తుత టారిఫ్ నాలుగు స్లాబ్ల సగటు ఆధారంగా పరిగణించబడినది.					
** ప్రస్తుత టారిఫ్ మూడు స్లాబ్ల సగటు ఆధారంగా పరిగణించబడినది.					
LT-II గృహేతర / వాణిజ్య వినియోగం					
LT II (A) : 0-50 యూనిట్స్/నెల	kWh/kVAh	50/kW	5.40	50/kW	5.94
LT II (B) : > 50 యూనిట్స్/ నెల					
0-50	kWh/kVAh	50/kW	6.60	50/kW	7.26
51-100	kWh/kVAh	53/kW	7.80	53/kW	8.58
101-300	kWh/kVAh	53/kW	8.60	53/kW	9.46
301-500	kWh/kVAh	53/kW	9.10	53/kW	10.01
> 500	kWh/kVAh	53/kW	9.70	53/kW	10.67
LT II (C) : ప్రచారణ మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	kWh/kVAh	53/kW	11.70	53/kW	12.87
LT II (D) : షోరశాలలు <= 200 యూనిట్స్/నెల					
0-50	kWh/kVAh			50/kW	5.26
51-100	kWh/kVAh			53/kW	6.58
101-200	kWh/kVAh			53/kW	7.46
LT-III: పరిశ్రమలు					
పరిశ్రమలు	kWh/kVAh	53/kW	6.40	53/kW	6.79
సీజనల్ పరిశ్రమలు (ఆఫ్-సీజన్)	kWh/kVAh	53/kW	7.10	53/kW	7.53
మత్స్య మరియు రొయ్యల పెంపకం	kWh/kVAh	21/kW	4.90	21/kW	5.20
చెరుకు గానుగలు	kWh/kVAh	21/kW	4.90	21/kW	5.20
కోళ్ల ఫారాలు	kWh/kVAh	50/kW	3.60	50/kW	3.82
పుట్టగొడుగులు మరియు కుండేశ్య పెంపకం	kWh/kVAh	53/kW	6.00	53/kW	6.36
పూల పెంపకం మరియు హరిత గృహాలు	kWh/kVAh	53/kW	6.00	53/kW	6.36
LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు					
కుటీర పరిశ్రమలు (10 HP వరకు)	kWh	20/kW	3.75	20/kW	3.75
వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు (10 HP వరకు)	kWh	20/kW	3.75	20/kW	3.75
LT-V: వ్యవసాయం					
LT-V (A): వ్యవసాయం DSM విధానం **					
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	kWh		2.50		2.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ)	kWh	525/HP*	0.50	525/HP*	0.50
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	kWh	525/HP*	0.50	525/HP*	0.50

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు 2015-16		ప్రతిపాదిత ధరలు 2016-17	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ)	kWh		0.00		0.00
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	kWh		0.00		0.00
LT-V (B): వ్యవసాయం DSM యేతర విధానం **					
కార్పొరేట్ రైతులు & పన్ను చెల్లింపుదారులు	kWh		3.50		3.50
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే ఎక్కువ)	kWh	1050/HP*	1.00	1050/HP*	1.00
మెట్ట రైతులు 3 కంటే ఎక్కువ కనెక్షన్లు	kWh	1050/HP*	1.00	1050/HP*	1.00
మాగాణి రైతులు (2.5 ఎకరాలకంటే తక్కువ)	kWh	525/HP*	0.50	525/HP*	0.50
మెట్ట రైతులు 3 కంటే తక్కువ కనెక్షన్లు	kWh	525/HP*	0.50	525/HP*	0.50
LT V (C): ఇతరులు					
గ్రామీణ ప్రాంతాల్లో పూల & మొక్కల సంరక్షణాలయాలు	kWh	20/HP	3.70	20/HP	3.70
LT-VI : వీధిదీపాలు & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు					
LT-VI (A) : వీధిదీపాలు					
పంచాయతీలు	kWh	32/kW	5.70	32/kW	6.27
పురపాలక సంఘాలు	kWh	32/kW	6.20	32/kW	6.82
కార్పొరేషన్లు	kWh	32/kW	6.70	32/kW	7.37
LT-VI (B) : రక్షిత మంచినీటి పథకాలు					
పంచాయతీలు	kWh/kVAh	32/HP	4.60	32/HP	5.06
పురపాలక సంఘాలు	kWh/kVAh	32/HP	5.70	32/HP	6.27
కార్పొరేషన్లు	kWh/kVAh	32/HP	6.20	32/HP	6.82
LT-VII : సాధారణ విద్యుత్ వాడకం					
LT-VII : (A) సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	kWh/kVAh	21/kW	6.90	21/kW	7.59
LT-VII : (B) ప్రార్థన ప్రాంగణాలు	kWh	21/kW	5.00	21/kW	5.50
LT-VIII : తాత్కాలిక వినియోగం	kWh/kVAh	21/kW	10.00	21/kW	11.00
HT-I : పరిశ్రమలు					
HT-I (A) : సాధారణ విద్యుత్ వాడకం					
11 kV	kVAh	370/kVA	6.00	398/kVA	6.45
33 kV	kVAh	370/kVA	5.60	398/kVA	6.02
132 kV ఆ పైన	kVAh	370/kVA	5.10	398/kVA	5.49
లైట్లు మరియు ఫ్యాన్లు					
11 kV	kVAh		6.00		6.45
33 kV	kVAh		5.60		6.02
132 kV ఆ పైన	kVAh		5.10		5.49
కోళ్ల ఫారాలు					
11 kV	kVAh	370/kVA	4.00	398/kVA	4.30
33 kV	kVAh	370/kVA	3.60	398/kVA	3.87
కాలని వినియోగం					

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు 2015-16		ప్రతిపాదిత ధరలు 2016-17	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)
11 kV	kVAh		6.00		6.45
33 kV	kVAh		6.00		6.45
132 kV ఆ పైన	kVAh		6.00		6.45
సీజనల్ పరిశ్రమలు					
11 kV	kVAh	370/kVA	7.30	398/kVA	7.85
33 kV	kVAh	370/kVA	6.60	398/kVA	7.10
132 kV ఆ పైన	kVAh	370/kVA	6.40	398/kVA	6.88
ToD చార్జీలు (6 PM to 10 PM)					
11 kV	kVAh	సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం		సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				
ToD చార్జీలు (6 AM to 10 AM)					
11 kV	kVAh	-		సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				
ToD ప్రోత్సాహకము (10 PM to 6 AM)					
11 kV	kVAh	-		సాధారణ ధరల పై రూ.0.55 ప్రోత్సాహకము	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				
HT-I(B): ఫెర్రో ఆల్టోమ్స్					
11 kV	kVAh		5.70		5.70
33 kV	kVAh		5.30		5.30
132 kV ఆ పైన	kVAh		4.80		4.80
HT-II: ఇతరులు					
11 kV	kVAh	370/kVA	7.30	407/kVA	8.03
33 kV	kVAh	370/kVA	6.60	407/kVA	7.26
132 kV ఆ పైన	kVAh	370/kVA	6.40	407/kVA	7.04
ToD చార్జీలు (6 PM to 10 PM)					
11 kV	kVAh	సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం		సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				
ToD చార్జీలు (6 AM to 10 AM)					
11 kV	kVAh	-		సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				
ToD ప్రోత్సాహకము (10 PM to 6 AM)					
11 kV	kVAh	-		సాధారణ ధరల పై రూ.0.55 ప్రోత్సాహకము	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				

విద్యుత్ వినియోగ విభాగం	యూనిట్	ప్రస్తుత ధరలు 2015-16		ప్రతిపాదిత ధరలు 2016-17	
		స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)	స్థిర/డిమాండ్ చార్జీలు (రూ./నెల)	విద్యుత్ చార్జీలు (రూ./యూనిట్)
HT-III: విమానాశ్రయాలు, బస్సులు & రైళ్ళ మార్గాలు					
11 kV	kVAh	370/kVA	7.00	407/kVA	7.70
33 kV	kVAh	370/kVA	6.40	407/kVA	7.04
132 kV ఆ పైన	kVAh	370/kVA	6.00	407/kVA	6.60
ToD చార్జీలు (6 PM to 10 PM)					
11 kV	kVAh	సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం		సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				
ToD చార్జీలు (6 AM to 10 AM)					
11 kV	kVAh	-		సాధారణ ధరల పై రూ.1.00 అదనం	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				
ToD ప్రోత్సాహకము (6 PM to 10 PM)					
11 kV	kVAh	-		సాధారణ ధరల పై రూ.0.55 ప్రోత్సాహకము	
33 kV	kVAh				
132 kV ఆ పైన	kVAh				
HT-IV: నీటిపారుదల, వ్యవసాయం & రక్షిత మంచినీటి పథకాలు					
ప్రభుత్వ ఎత్తిపోతల పథకాలు & వ్యవసాయం	kVAh		5.70		6.44
రక్షిత మంచినీటి పథకాలు	kVAh		4.60		5.06
HT-V (A): రైలు మార్గాలు	kVAh		6.80		7.48
HT-V (B): HMR రైలు మార్గాలు	kVAh		-		7.30
HT-VI : టౌన్ షిప్/కాలనీలు	kVAh	53/kVA	6.00	59/kVA	6.60
HT-VII: గ్రీన్ పవర్	kVAh		8.50		9.35
HT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగము					
అన్ని వోల్టేజీలు	kVAh	సంబంధిత HT క్యాటగిరి పై 1.5 సార్లు		500/kVA	12.00
* సమానమైన ఏకధరల సూచిక సంవత్సరానికి					

అన్ని ఇతర నియమ నిబంధనలు మరియు ధరల సూచిక 2015-16 ధరల ఉత్తర్వు అధ్యాయం 14 ప్రకారం వర్తిస్తాయి.