

 ఆంధ్ర ప్రదేశ్ ఈస్టర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ లిమిటెడ్

బహిరంగ పుకటన

- [illegible]

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	నూచనల/ అభ్యంతరాలు / సలహాలు సంక్షిప్త వివరాలు	విషయవిషయీయరీ ప్రతిపాదనల మీద అభ్యంతరాలు	విషయవిషయీయరీ కార్యాలేదీ కార్యాయంపం అభ్యంతర ప్రతిని & రంపిని యుజువును జురంపరంపనిని (అవును/ కాదు)	అభ్యంతర దారు వ్యక్తిగతంగా లేక వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా విచారణ కోరుచున్నారా (అవును/కాదు). అవును అయితే ఆతరుపి అతరుపి నుండి మాటాడేది నమంపి
---	---	--	---	--

4. ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్ పెద్దాళు క్రింద పొందుపరచబడెనది:

ఏపీఎస్సీసీసీఎల్ - ఆసనం 2025-26 యొక్క ఎలెక్షన్ నిరాంశము					
క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 ఆంధ్రప్రదేశ్ (రూ. కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 ఆంధ్రప్రదేశ్ (రూ. కోట్లలో)
1	ట్రాన్స్మిషన్ ఖర్చు	1385.07	13	పెద్దబడి మూలధనంపై వడ్డీ	0.00
2	పవోల్టేజీ ఖర్చు	47.78	14	మొదటి బాంధాల్పకు సమూహం	4.25
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నెకర్ పరిమితి ఖర్చు	2755.75	15	(N-2) సంవత్సరము (ఆసనం 2023-24) : సమంతరించిన ఆంశముల బదిలీ	-149.29
4	సిజీఎఫ్ ఖర్చు	707.22	16	సరఫరా ఘర్షణ (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	17932.67
5	యుఎల్డిసి ఖర్చు	1.95	17	నమ్మగ్గ ఆదాయ అవకాశకర (6+16)	22830.44
6	నెక్ట్ ట్యూ మరలయ ఏపీఎస్సీసీఎల్ (1+2+3+4+5)	4897.77	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి నవ్వే ఆదాయము	14,116.99
7	విద్యుత్ కాపంగేలు / నెకరణ ఖర్చు	15788.02	19	టారిఫ్ కర ఆదాయము	1,705.85
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆపైవేరించిన పరిమితి ఖర్చు	1388.04	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద వసల్ ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-7007.60
9	పిసియోగ్రాఫర్లకు సెక్యూరిటీ డిపాజిట్ల మీద వడ్డీ	190.78	21	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మారిన	6861.53
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారములో సరఫరా మార్గింగ్	39.86	22	ట్రాన్స్ సబ్సిడీ సర్వీస్ మరలయ గ్రీడ్ సెటర్స్ ద్వారా ఆదాయము	146.07
11	ఇతర ఖర్చులు వివేకా ఉన్నట్లైతే	64.35	23	నెకర్ లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00
12	పెన్షన్ బాండ్స్ పై అదనపు వడ్డీ	606.66			

బహిరంగ పకటన

- [illegible]

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	సూచనలు / అభ్యంతరాలు / నలభైవల సంక్రమణ వివరాలు	ఏపీసీఏపీయల్ ప్రతినిధుల పేరు అభ్యంతరాలు	ఏపీసీఏపీయల్ కార్పొరేట్ కార్యాయాలను అభ్యంతర ప్రతినిధి & వసతి ఖాతాపున జననరచనమైనది (అవును/కాదు)	అభ్యంతర దారు ప్రశ్నగతంగా లేక ఏదీమో కాన్ఫెస్ చేస్తూ విచారణ కోరుతున్నారా (అవును/కాదు). అవును అయితే అతను ఏ ఆశీస్సు నుండి మోకాడేది తెలపండి
--	--	--	--	--

4. ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచటమొనరి:

విసిసిసిసిసిసిసి - ఆగస్టు 2025-26 యొక్క ఎలెక్ట్రీ సౌకర్యం శమము					
క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ. కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 అంచనాలు (రూ. కోట్లలో)
1	ట్రాన్సిమిషన్ ఖర్చు	766.48	13	విద్యుత్తు వినియోగంపై వడ్డీ	0.00
2	వినియోగదారు ఖర్చు	26.44	14	ముందు బకాయిలకు సమర్పించు	12.38
3	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు బదిలీ చేసిన నెకర పరిమితి ఖర్చు	1764.78	15	(N-2) సమకర్తయ్య (ఆగస్టు 2023-24) : నియంత్రించలేని అంతఃముఖ వినియోగం	51.00
4	సిజినియోల్ ఖర్చు	391.37	16	సరఫరా యేంపు (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	10049.60
5	యుటిలిటీస్ ఖర్చు	1.08	17	సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (6+16)	12999.74
6	నెకర వడ్డీ మరియు వినియోగదారు (1+2+3+4+5)	2950.15	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయము	9516.24
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / నెకర ఖర్చు	8744.03	19	టారిఫ్ పై ఆదాయము	487.06
8	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారమునకు ఆదాించదగిన పరిమితి ఖర్చు	722.51	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద నెకర ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-2996.44
9	వినియోగదారుల సర్క్యూలరీ డిపాజిట్లపై వడ్డీ	125.61	21	ఫుల్ కాస్ట్ రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మరలవ ఆదాయం	2973.66
10	రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారములో సరఫరా మరలవ	24.87	22	కాస్ట్ సబ్సిడీ సేవారా మరియు గ్రీడ్ సేవారా వాటిని ద్వారా ఆదాయం	22.78
11	ఇతర ఖర్చులు ఏవైనా ఉన్నట్లైతే	33.45	23	నెకర లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00
12	సెనెక్స్ ఖర్చుపై ఆదానపు వడ్డీ	335.72			

బహిరంగ పకటన

- [illegible]

అభ్యంతర దారుని పేరు, పూర్తి చిరునామా & ఫోన్ నెంబరు	సూచనలు/ అభ్యంతరాలు / సలహాలు సన్నివృత్త వివరాలు	ఏపిఐఐసీయల్ ప్రతిపాదనల మీద అభ్యంతరాలు	ఏపిఐఐసీయల్ కార్యాలయ సూచనలు అభ్యంతర ప్రతిపాదనల మీద బహుశా సలహాలు ఇవ్వబడవచ్చును (అవును/ కాదు)	అభ్యంతర దారు పక్కనకనగా లేక ఏపిఐఐ కన్వెన్యెన్స్ ద్వారా విచారణ కొరవల్లగా (అవును/ కాదు). అవును అయితే ఆతను ఏ ఆఫీస్ నుండి మూల్యాదిత తలెందు
--	--	--------------------------------------	--	---

4. ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 నకు లైసెన్సీలు ప్రతిపాదించిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారము కొరకు ఎఆర్ఆర్, టారిఫ్ & సిఎస్ఎస్ షెడ్యూలు క్రింద పొందుపరచటమైనది:

వినిపిణీసినివర్ - ఆగస్టు 2025-26 యొక్క ఎలెక్షన్ సారాంశము					
క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 ఆదానాలు (రూ.కోట్లలో)	క్రమ సంఖ్య	వివరములు	2025-26 ఆదానాలు (రూ.కోట్లలో)
1	ట్రాన్సిమిషన్ ఖర్చు	1397.18	13	విజ్ఞాపిణీ మూలంపై వడ్డీ	0.00
2	ఎన్నికలడిసి ఖర్చు	48.20	14	మెంబీ జిక్సాయిలకు సదుపాయం	44.96
3	రిటైర్ సేవరూ ప్యాకేజీనుకు బదిలీ చేసిన నికర పరిపత్తి ఖర్చు	2399.72	15	(N-2) సంవత్సరము (ఆగస్టు 2023-24) : సమంతింపచేసే ఆదానాలు పరిపత్తి	413.86
4	నిజానివర్ ఖర్చు	713.39	16	సంసరూ వ్యయం (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	18477.91
5	యులర్డిసి ఖర్చు	1.96	17	సముగ్గ ఆదాయ అవసరత (6+16)	23038.34
6	నెకరీవర్ పరిపత్తి ఎన్నికలడిసి వ్యయం (1+2+3+4+5)	4560.43	18	ప్రస్తుత టారిఫ్ నుండి వచ్చే ఆదాయము	17,582.85
7	విద్యుత్ కొనుగోలు / సేకరణ ఖర్చు	15940.72	19	టారిఫ్ కర ఆదాయము	508.34
8	రిటైర్ సేవరూ ప్యాకేజీనుకు ఆదానంపదనం పరిపత్తి ఖర్చు	1212.35	20	ప్రస్తుత టారిఫ్ వద్ద నికర ఆదాయము / లోటు (18+19) - 17	-4947.14
9	ఏనియోగదారుల నెకరీవర్ డిటాక్షిటేషన్ వచ్చే	197.41	21	ఫల ఆదాన రికవరీ టారిఫ్ ద్వారా మాలి ఆదానము	4848.04
10	రిటైర్ సేవరూ ప్యాకేజీనుకు సేవరూ పరిపత్తి	23.72	22	క్రాన్ సబ్సిడీ సేవరూ పరిపత్తి గాడి సేవరూ పరిపత్తి ద్వారా ఆదాయము	99.1
11	జిక్సాయిలు ఏనికా డిస్కంట్	32.93	23	నికర లోటు / మిగులు (20+21+22)	0.00
12	నికర ఖర్చుపై అదనపు వడ్డీ	611.96			

మొదటి పాఠ్యపుస్తకం - 2025

కేటగిరి	వినియోగదారుని కేటగిరి	ఎల్ టీ సరఫరా		జి.జి.ఆర్.టి. నెం. 161, తేదీ. 15-11-2021 ప్రకారం ప్రతిపాదించిన పుల్ కాస్ట్ రికవరీ చార్జీలు రూ॥ / యూనిట్			↔	హెచ్ టీ సరఫరా					
		స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు నెలకు (రూ॥ / హెచ్ పి లేక కిలో వాట్)	ఎనర్జీ చార్జీలు (రూ॥ / యూనిట్)	ఎస్ఎస్ఎస్ఎస్ఎల్	ఎస్ఎస్ఎస్ఎస్ఎల్	ఎస్ఎస్ఎస్ఎస్ఎల్	బిల్లింగ్ యూనిట్	ఎనర్జీ చార్జీలు (రూ॥ / యూనిట్)					
								స్థిర / డిమాండ్ చార్జీలు నెలకు (రూ॥/కిఎంఎ)	11 కెపె	33 కెపె	132 కెపె	220 కెపె	
I	గృహ వినియోగం (A) : గృహ వినియోగం (టెలిస్కోపిక్)												
	0-30	10	1.90	3.25	3.74	6.29	kWh	-	-	-	-	-	
	31-75	10	3.00	3.98	4.57	6.45	kWh	-	-	-	-	-	
	76-125	10	4.50	4.50	5.98	6.50	kWh	-	-	-	-	-	
	126-225	10	6.00	6.00	7.29	6.65	kWh	-	-	-	-	-	
	226-400	10	8.75	8.75	8.75	8.75	kWh	-	-	-	-	-	
	>400	10	9.75	9.75	9.75	9.75	kWh	-	-	-	-	-	
నెల ఒక్కొక్కటి 500 యూనిట్లు పైబడి వినియోగిస్తున్న వినియోగదారులు స్పెషల్ మీటర్లు ఎంపిక చేసుకోవచ్చును మరియు అట్టి వినియోగదారులకు ఉ.గం.10.00 నుండి మ.గం. 12.00 మధ్య వినియోగమునకు యూనిట్ ఒక్కొక్కటి రూ.1/- చొప్పున టీ.డి తగ్గింపు వర్తిస్తుంది.													
టో ట్రాన్స్ మిషన్లు, కాలనీలు, గేటెడ్ కమ్యూనిటీలు మరియు విల్లాలు		-	-				kVAh	75	7.00	7.00	7.00	7.00	
వాణిజ్యము మరియు ఇతరములు													
II	A (i) : వాణిజ్యము												
	0-50	75/kW	5.40	5.40	5.40	5.40	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	51-100		7.65	7.65	7.65	7.65	kWh/kVAh						
	101-300		9.05	9.05	9.05	9.05	kWh/kVAh						
	301-500		9.60	9.60	9.60	9.60	kWh/kVAh						
	500 యూనిట్లు పైబడి		10.15	10.15	10.15	10.15	kWh/kVAh						
	టైమ్ ఆఫ్ దే టారిఫ్ (టి.డి) పీక్ (సా॥ 6.00 నుండి రా॥ 10.00 వరకు)	-	-	-	-	-	kWh/kVAh	-	8.65	7.95	7.70	7.65	
	(ii) ప్రభుత్వ హోర్డింగులు	100	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(iii) పంపుల హోల్లు / ఆడిటోరియంలు	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25	
	(డి): స్పార్క్ వర్క్	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25	
	(సి): విద్యుత్ వాహనాలు (ఇబిఎ) / చార్జింగ్ స్టేషన్లు	-	6.70	6.70	6.70	6.70	kWh/kVAh	-	6.70	6.70	6.70	6.70	
	(డి): గ్రీన్ పవర్	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25	
	III	పరిశ్రమలు											
(ఎ) : పరిశ్రమలు (సాధారణ)		75/kW	6.70	6.70	6.70	6.70	kWh/kVAh	475	-	-	-	-	
టైమ్ ఆఫ్ దే టారిఫ్ (టి.డి) (అధిక గ్రీడ్ డిమాండ్) (ఫిబ్రవరి 26 -మార్చి 26), (ఏప్రిల్ 25-మే 25) & (సెప్టెంబర్ 25-అక్టోబర్ 25)													
పీక్ (06-10) & (18-22)		-	-	-	-	-			7.80	7.35	6.90	6.85	
అఫ్-పీక్ (10-15) & (00-06)		-	-	-	-	-			5.55	5.10	4.65	4.60	
సాధారణం (15-18) & (22-24)		-	-	-	-	-			6.30	5.85	5.40	5.35	
టైమ్ ఆఫ్ దే టారిఫ్ (టి.డి) (తక్కువ గ్రీడ్ డిమాండ్) (జూన్ 25-ఆగస్టు 25), & (నవంబర్ 25-జనవరి 26)													
పీక్ (06-10) & (18-22)		-	-	-	-	-			7.30	6.85	6.40	6.35	
అఫ్-పీక్ (10-15) & (00-06)		-	-	-	-	-	5.55	5.10	4.65	4.60			
సాధారణం (15-18) & (22-24)		-	-	-	-	-	6.30	5.85	5.40	5.35			
పరిశ్రమల కాలనీలు		-	-	-	-	-	kWh/kVAh	-	7.00	7.00	7.00	7.00	
(బి) : సీజనల్ పరిశ్రమలు (అప్ సీజన్)		75/kW	7.45	7.45	7.45	7.45	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
(సి) : ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు		-	-	-	-	-	kWh/kVAh	475	5.80	5.35	4.95	4.90	
(డి) : కుటీర పరిశ్రమలు 10 హెచ్ పి వరకు*	20kW	3.75	3.75	3.75	3.75	kWh	-	-	-	-	-		
*: గవర్నమెంట్ జారీ జేసిన ఉత్తర్వులు సూచిత జి.జి. నెం. 75, తేదీ. 27-06-2018 ప్రకారం టో ట్రాన్స్ ఉచిత విద్యుత్ సరఫరాను విస్తరించాలి													
IV	ఇన్స్టిట్యూషనల్												
	(ఎ) : యూటిలిటీలు (వీధి దీపాలు, యన్.టి.ఆర్. సుజల పథకం, సివిల్ సప్లయ్ మరియు సివల్ సప్లయ్స్)	75/kW	7.00	7.00	7.00	7.00	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	(బి) : సాధారణ ప్రయోజనాలు	75/kW	7.00	7.00	7.00	7.00	kWh/kVAh	475	7.95	7.25	7.00	6.95	
	(సి) : మక సంబంధమైన ప్రదేశాలు	30kW	5.00	5.00	5.00	5.00	kWh/kVAh	30	5.00	5.00	5.00	5.00	
	(డి) : రైల్వే ట్రాక్టర్స్	-	-	-	-	-	kVAh	350	6.50	6.50	6.50	6.50	
V	వ్యవసాయము మరియు సంబంధిత												
	(ఎ) వ్యవసాయం												
	(i) కార్టోరేట్ రైతులు	-	3.50	3.50	7.79	7.70	kWh	-	-	-	-	-	
	(ii) కార్టోరేట్ రైతులు కానివారు	-	-	7.67	8.09	7.88	-	-	-	-	-	-	
	(iii) ఉప్పు తయారీ కేంద్రాలు 15 హెచ్ పి వరకు	-	2.50	2.50	7.60	7.73	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(iv) చెఱకు గానుగ	-	-	7.67	8.17	7.83	-	-	-	-	-	-	
	(v) గ్రామీణ ఉద్యానవన సర్కరీలు	-	-	7.67	7.48	7.82	-	-	-	-	-	-	
	(vi) : ఫోర్ కల్చర్ ఇన్ గ్రీన్ హౌస్	75/kW	4.50	4.50	5.99	7.64	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(బి) : ఆకాశ కల్చర్ మరియు పకు సంబంధం	30kW	3.85	3.85	7.53	7.57	kWh/kVAh	30	3.85	3.85	3.85	3.85	
	(డి) : వ్యవసాయ ఆధారిత కుటీర పరిశ్రమలు 10 హెచ్ పి వరకు	20kW	3.75	3.75	7.70	7.33	kWh	-	-	-	-	-	
	(ఇ) : ప్రభుత్వ మరియు ప్రైవేటు ఎత్తిపోతల స్కీములు	-	6.40	6.40	7.80	6.40	kVAh	-	7.15	7.15	7.15	7.15	

నిర్వచించబడని కేటగిరిలకు కేటగిరి ii(A)(i) - వాణిజ్య సాచించిన రేట్లతో బిల్లు చేయబడతాయి. (iii) అన్ని ఇతర షరతులు అధిక సంవత్సరం 2024-25 యొక్క రిఫైల్ సరఫరా ఉత్పన్నులోని చాప్టర్ - x ప్రకారం ఉంటాయి.

(6) బెహారం విపారణలో బీడియూ కాన్ఫరెన్స్/ పుక్తకరంగా ఫోలోప్ మ ఆర్డర్ కు సభ్యులు తమ ఉద్దేశాన్ని ముందుగా ద్వీక్షించి తెలియజేయ కమిషన్ కు సవరిత సమర్పించవలెను. ఆ ఉద్దేశంలో సభ్యులు సమిమంలోని ఏ కార్గూహియోక ఇజాబిల్ గా ఆకాల్లయమును తెలియజేయాలి. ఆ ఉద్దేశములో ఏ తేదీని విహారణలో ఫోలోపదలము కూర్చుండే కుదాగా తెలియజేయవలెను. (7) రోజుకొకటి బీడియూ కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా తమ దృక్పథం (అవీషన్) పుక్తకరములో ఆభ్యంతరదారులు జాబితా చేయవలెను. వేదే పేజీ 26 అనుసరము ఆభ్యంతరము తెలియజేయవలెను. ఆభ్యంతరములు సభ్యు తరఫున ఉన్నవారి సమయం క్షణ/ఇది బీడియూ సమావేశం ద్వారా కమిషన్ సమర్పించవలెను. ఆ అవీషన్ అనుమతిపొందిన ఆర్టి పుక్తకర సమర్పణలు చేయవలెను. దీనిని బీడియూగా ఆభ్యంతరములను బీడియూ కాన్ఫరెన్స్ పద్ధతిలో సమర్పించబడకు పత్రకంలో వేరుగా ఆ లింకు ప్రచురించబడును. (9) కమిషన్ వారు ఏ. కెన్సన్ సింగర్, బృందావన్ నాథ్, విమలవాడలో రెండు రోజులు (అనగా 07.01.2025 చురుపు 08.01.2025)

(10) బెహారం విపారణలు ప్రత్యక్ష ప్రసారం చేయబడతాయి. ప్రత్యక్ష ప్రసారమును వీక్షించే పద్ధతి మరియు విధాన ము బీడిగా ట్విట్టర్ / ఎలక్ట్రానిక్ మీడియా ద్వారా ప్రచురించబడుతుంది.

తేదీ: 07-12-2024	చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్	తేదీ: 07-12-2024	చైర్మన్ & మేనేజింగ్ డైరెక్టర్
------------------	-------------------------------	------------------	-------------------------------

ఆంధ్ర ప్రదేశ్ సర్కార్ 2025-26 కొరకు ప్రతిపాదించిన క్రాస్ సబ్సిడీ సర్వీస్ ధరలు తీంద తెలుసుకున్నవి

సం.శ్రీ.అర్థి.డి.నెం. 161, శే. 15- 11-2021 ప్రకారం ప్రతిపాడించిన పురో కాన్ రకవర్గ కార్డులు రూ॥ / యూనిట్	కేటగిరి		హెచ్.డి. సరఫరా	ఎన్.ఎస్.ఎస్.ఎస్.ఎస్. సియూఎస్.ఎస్. (రూ॥ / యూనిట్)	ఎన్.ఎస్.ఎస్.ఎస్.ఎస్. సియూఎస్.ఎస్. (రూ॥ / యూనిట్)	ఎన్.ఎస్.ఎస్.ఎస్.ఎస్. సియూఎస్.ఎస్. (రూ॥ / యూనిట్)
	11 కె.వి.వ.వ.					
పరిశీలనలో, ఎపిజిడిపిఎల్, ఎపిజిడిపిఎస్ఎల్లకు సంబంధించి అన్ని గిల ఎనర్జీ ఛార్జీలతో సహానంగా పురోకాన్లపై రికవరీ ఛార్జీలు ఉంటాయి.	I	B	టోన్ పిన్లు, కాంస్సులు, గేటెడ్ కమ్మ్యూనిటీలు మరియు ఏర్పాటు	0.39	0.58	0.46
	II	A (I)	వాణిజ్యము	2.14	2.18	2.20
	II	A (III)	పరిశ్రమ హోల్స్ / అడిటోరియంలు	2.45	2.45	2.45
	II	B	స్టాల్ వసతి	2.45	2.45	2.45
	III	D	గ్రీన్ వసతి	2.45	-	-
	III	A	పరిశ్రమలు (సాధారణ)	1.86	1.95	1.55
	III	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు	2.44	2.35	0.05
	III	C	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు	1.24	1.83	--
	IV	A	యుటిలిటీలు	1.93	1.82	1.84
	IV	B	సాధారణ ప్రయోజనాలు	2.32	2.19	2.20
	V	E	ప్రభుత్వ మరియు ప్రైవేట్ ఎక్స్పోజర్ స్కీములు	0.03	0.20	0.20
	33 కె.వి.వ.వ.					
	I	B	టోన్ పిన్లు, కాంస్సులు, గేటెడ్ కమ్మ్యూనిటీలు మరియు ఏర్పాటు	1.48	1.60	1.39
	II	A (I)	వాణిజ్యము	2.11	1.86	1.99
	II	B	స్టాల్ వసతి	2.45	2.45	2.45
	II	D	గ్రీన్ వసతి	2.45	-	-
	III	A	పరిశ్రమలు (సాధారణ)	1.34	1.55	1.42
	III	B	సీజనల్ పరిశ్రమలు	2.01	3.51	1.92
	III	C	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు	0.10	--	0.58
IV	A	యుటిలిటీలు	1.80	--	2.28	
IV	B	సాధారణ ప్రయోజనాలు	1.78	1.78	-	
V	E	ప్రభుత్వ మరియు ప్రైవేట్ ఎక్స్పోజర్ స్కీములు	0.98	1.15	1.17	
132 కె.వి.వ.వ.						
II	A (I)	వాణిజ్యము	1.74	--	1.76	
II	B	స్టాల్ వసతి	2.45	2.45	2.45	
III	A	పరిశ్రమలు (సాధారణ)	1.15	1.48	1.37	
III	C	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు	0.23	0.34	0.20	
IV	D	రెల్వే ట్రాక్స్	1.63	1.55	1.54	
V	E	ప్రభుత్వ మరియు ప్రైవేట్ ఎక్స్పోజర్ స్కీములు	1.43	1.43	-	
220 కె.వి.వ.వ.						
II	A (I)	వాణిజ్యము	--	--	1.55	
II	B	స్టాల్ వసతి	--	--	2.45	
III	A	పరిశ్రమలు (సాధారణ)	1.43	1.87	1.06	
III	C	ఎనర్జీ ఇంటెన్సివ్ పరిశ్రమలు	--	--	0.20	
IV	D	రెల్వే ట్రాక్స్	1.72	-	-	
V	E	ప్రభుత్వ మరియు ప్రైవేట్ ఎక్స్పోజర్ స్కీములు	1.43	--	1.43	

[illegible]

గమనిక: ఉదయపు సభాకాలము ఉ.గం॥ 10.30 నుండి మ॥ గం. 01.00 వరకు వ్యక్తిగతంగాను మరియు మ॥ 02.00 వరకు మరియు సా॥ గం॥ 4.30 వరకు వీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారాను జరుపబడును. ప్రతిరోజూ బహిరంగ విచారణ షెడ్యూల్ దిగువ ఇవ్వబడినది.

07.01.2025 విజయవాడ

10:30 AM to 10:35 AM	కృష్ణమేష్ నెక్టర్ల ప్రారంభ వాణ్ణులు
10:35 AM to 10:40 AM	గౌరవ ప్రచరణ వి.వి.ఐ.ఆర్.సి వారి ప్రారంభ వాణ్ణులు
10:40 AM to 11:30 AM	డిస్కస్ సెషన్
11:30 AM to 02:00 PM	పూర్వగతాగత ప్రజల యొక్క నూనచలు/అభ్యంతరములు/సలహాలు
01:00 PM to 02:00 PM	విరామం
02:00 PM to 04:30 PM	సీమిటా కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా ప్రజల యొక్క నూనచలు/అభ్యంతరములు/సలహాలు

08.01.2025 విజయవాడ

10:30 AM to 01:00 PM	వ్యక్తిగతంగా ప్రజల యొక్క సూచనలు/అభ్యంతరములు/సలహాలు
01:00 PM to 02:00 PM	విరామం
02:00 PM to 04:30 PM	పీవీఏ కౌన్సిలర్స్, డాక్టర్ ప్రజల యొక్క సూచనలు/అభ్యంతరములు/సలహాలు

10.01.2025 కర్పూలు

10:30 AM to 1.00 PM	వ్యక్తిగతంగా ప్రజల యొక్క సూచనలు / అభ్యంతరములు / సలహాలు
01:00 PM to 02:00 PM	విరామం
2.00 PM to 3.00 PM	పీడియో కాన్ఫరెన్స్ ద్వారా ప్రజల యొక్క సూచనలు / అభ్యంతరములు / సలహాలు
03:00 PM to 04:30 PM	సిఎంఐ / డిస్కంల ప్రతినిధులన

గమనక: అత్యంతదీర్ఘమైన తలపైన షెడ్యూల్ నూచనాత్మకం అని గమననీకగలదు. అవసరమైతే, ఏచారణలోని అత్యవసరముల ఆధారంగా కమీషన్ షెడ్యూల్లు మార్చవచ్చును.



BEFORE THE HONOURABLE ANDHRA PRADESH ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (APERC)

Vidyut Niyantrana Bhavan, Adjacent to 220/132/33/11 KV AP Carbides SS, Dinnedevaram Road, Kurnool - 518 002, Andhra Pradesh. Phones: 08518 - 294823, 24, 25, 26



SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF
ANDHRA PRADESH LIMITED (APSPDCL)



ANDHRA PRADESH CENTRAL POWER
DISTRIBUTION CORPORATION LIMITED (APCPDCL)



EASTERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF
ANDHRA PRADESH LIMITED (APEPDCL)

PUBLIC NOTICE

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Licensee **Southern Power Distribution Company of A.P. Limited (APSPDCL)** holding a Distribution and Retail Supply License No. **15/2000**, has on **30.11.2024**, filed before the Hon'ble Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission (APERC), the Aggregate Revenue Requirement (ARR), Tariff and Cross subsidy (CSS) proposals for their Retail Supply Business for the FY 2025-26. These filings have been taken on the record by the Hon'ble Commission in **O.P. No.88 of 2024**.
2. Copies of the filings are available in the **Office of the Chief General Manager (RAC&IPC), Southern Power Distribution Company with head quarters at 19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupathi - 517503 and the Superintending Engineer, Operation Circle of the Distribution Company at Nellore, Tirupathi, Chittoor, Kadapa, Annamayya, Ananthapuram, Sri Satya Sai, Kurnool and Nandyal.** Interested persons may inspect/peruse the said filings and take note thereof during office hours at any of the said offices free of charge. These proposals are also available on **www.apspdcl.in** and the same may be accessed at **www.aperc.gov.in**. A copy of these filings can be obtained from the above offices from the date of publication of this notice on payment of Rs. 100/- (by way of cash in person/ D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APSPDCL(Tirupati)**. Also a summary of the filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs. 10/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APSPDCL(Tirupati)** per copy.
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff and CSS filings proposed by the Distribution Company, together with supporting material, may be sent to the **Chief General Manager (RAC&IPC) of the Southern Power Distribution Company's head quarters at 19-13-65/A, Vidyut Nilayam, Srinivasapuram, Tirupathi - 517503** in person or through Registered Post to reach the above office on or before 5 PM of 28-12-2024. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, APERC at the address mentioned above. The views /objections/suggestions should be duly signed and should carry the full name and postal address of the person(s) sending the views/objections/suggestions. If the views/objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, they should be accordingly mentioned, it shall also be mentioned explicitly if the objector wants to be heard orally in person or through video conference. The views/objections/suggestions should accompany the following statement as an overleaf.

Name & full address of the Objector with contact number	Brief details of View(s) / Objection(s) / Suggestion(s)	Objections against Proposals of APSPDCL	Whether a copy of objections & proof of delivery at the Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (Yes/No). If Yes, mention the office from where he would like to make the oral submission.
---	---	---	---	---

4. The ARR, Proposed Tariffs and CSS schedule for FY 2025-26 is given below:

APSPDCL - SUMMARY OF ARR FOR FY 2025-26

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	1385.07	14	Provision for bad debts	4.25
2	SLDC Cost	47.78	15	N-2 Year (FY2023-24): Uncontrollable Item-Pass Through	-149.29
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	2755.75	16	Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	17932.67
4	PGCIL Expenses	707.22	17	Aggregate Revenue Requirement (6+16)	22830.44
5	ULDC Charges	1.95	18	Revenue from Current Tariffs (Net of Incentives) (Rs. Crs.)	14,116.99
6	Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)	4897.77	19	Non-Tariff Income	1,705.85
7	Power Purchase / Procurement Cost	15788.02	20	Revenue Deficit(-) / Surplus(+) at Current Tariff (18+19-17)	-7007.60
8	Distribution Cost attributable to RSB	1388.04	21	Revenue changed through Full Cost Recovery Tariff (in Crs)	6861.53
9	Interest on Consumer Security Deposits	190.78	22	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid Support charges (in Crs)	146.07
10	Supply Margin in Retail Supply Business	39.86	23	Net Deficit / Surplus (20+21+22)	0.00
11	Other Costs, if any	64.35			
12	Additional Interest on pension bonds	606.66			
13	Interest on working capital	0.00			

PUBLIC NOTICE

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Licensee **Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited (APCPDCL)** holding a Distribution License No. **1/2020**, has on **30.11.2024**, filed before the Hon'ble Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission (APERC), the Aggregate Revenue Requirement (ARR), Tariff and Cross subsidy (CSS) proposals for its Retail Supply Business for the FY 2025-26. These filings have been taken on the record by the Hon'ble Commission in **O.P. No. 89 of 2024**.
2. Copies of the filings are available in the **Office of the Chief General Manger (Projects), Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited having its headquarters at Beside Govt. Polytechnic college, ITI Road, Vijayawada-520 008 and the Superintending Engineer, Operation Circle of the Distribution Company at NTR, Krishna, Guntur, Palnadu, CRDA, Ongole and Bapatla.** Interested persons may inspect/peruse the said filings and take note thereof during office hours at any of the said offices at free of charge. These proposals are also available on **www.apcpdcl.in** and may be accessed at **www.aperc.gov.in**. A copy of these filings can be obtained from the above offices from the date of publication of this notice on payment of Rs.100/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APCPDCL(Vijayawada)**. Also a summary of the filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs.10/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Accounts Officer/CPR/APCPDCL(Vijayawada)** per copy.
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff and CSS filings proposed by the Distribution Company, together with supporting material, may be sent to the **Chief General Manager (Projects) of the Andhra Pradesh Central Power Distribution Corporation Limited having its headquarters at Beside Govt. Polytechnic college, ITI Road, Vijayawada - 520 008** in person or through Registered Post to reach the above office on or before 5 PM of 28-12-2024. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, APERC at the address mentioned above. The views/objections/suggestions should be duly signed and should carry the full name and postal address of the person (s) sending the views/ objections/ suggestions. If the views/objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, they should be accordingly mentioned. It shall also be mentioned explicitly if the objector wants to be heard orally in person or through video conference. The views/objections/suggestions should accompany the following statement as an overleaf.

Name & full address of the Objector with contact number	Brief details of View(s) / Objection(s) / Suggestion(s)	Objections against Proposals of APCPDCL	Whether a copy of objections & proof of delivery at the Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (Yes/No). If Yes, mention the office from where he would like to make the oral submission.
---	---	---	---	---

4. The ARR, Proposed Tariffs and CSS schedule for FY 2025-26 is given below:

APCPDCL-SUMMARY OF ARR FOR FY 2025-26

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	766.48	14	Provision for bad debts	12.38
2	SLDC Cost	26.44	15	N-2 Year (FY2023-24): Uncontrollable Item-Pass Through	51.02
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	1764.78	16	Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	10049.60
4	PGCIL Expenses	391.37	17	Aggregate Revenue Requirement (6+16)	12999.74
5	ULDC Charges	1.08	18	Revenue from Current Tariffs (Net of Incentives) (Rs. Crs.)	9516.24
6	Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)	2950.15	19	Non-Tariff Income	487.06
7	Power Purchase / Procurement Cost	8744.03	20	Revenue Deficit(-) / Surplus(+) at Current Tariff (18+19-17)	-2996.44
8	Distribution Cost attributable to RSB	722.51	21	Revenue changed through Full Cost Recovery Tariff (in Crs)	2973.66
9	Interest on Consumer Security Deposits	125.61	22	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid Support charges (in Crs)	22.78
10	Supply Margin in Retail Supply Business	24.87	23	Net Deficit / Surplus (20+21+22)	0.00
11	Other Costs, if any	33.45			
12	Additional Interest on pension bonds	335.72			
13	Interest on working capital	0.00			

PUBLIC NOTICE

1. Notice is hereby given to all that the Distribution Licensee **Eastern Power Distribution Company of A.P. Limited (APEPDCL)** holding a Distribution and Retail Supply License No. **12/2000**, has on **30-11-2024**, filed before the Hon'ble Andhra Pradesh Electricity Regulatory Commission (APERC), the Aggregate Revenue Requirement (ARR), Tariff and Cross Subsidy (CSS) proposals for its Retail Supply Business for the FY 2025-26. These filings have been taken on the record by the Hon'ble Commission in **O.P. No.90 of 2024**.
2. Copies of the filings are available in the **Office of the Chief General Manager (RA&PP), Eastern Power Distribution Company with head quarters at P&T Colony, Seethammadhara, Visakhapatnam - 530013 and the Superintending Engineer, Operation Circle of the Distribution Company at Srikakulam, Vizayanagaram, Parvathipuram Manyam, Visakhapatnam, Alluri Seetharama Raju, Anakapalli, East Godavari, Kakinada, Dr.B.R.Ambedkar Konaseema, Eluru and West Godavari.** Interested persons may inspect/peruse the said filings and take note thereof during office hours at any of the said offices free of charge. These proposals are also available on **www.aeasternpower.com** and may be accessed at **www.aperc.gov.in**. A copy of these filings can be obtained from the above offices from the date of publication of this notice on payment of Rs. 100/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Pay Officer/APEPDCL/ Visakhapatnam**). Also a summary of the filings in English or Telugu languages can be separately obtained on payment of Rs. 10/- (by way of cash in person/D.D. drawn in favour of the **Pay Officer / APEPDCL/ Visakhapatnam**) per copy.
3. The views/objections/suggestions if any, on the ARR, Tariff and CSS filings proposed by the Distribution Company, together with supporting material may be sent to the **Chief General Manager (RA&PP) of the Eastern Power Distribution Company's head quarters at P&T Colony, Seethammadhara, Visakhapatnam -530013** in person or through Registered Post to reach the above office on or before 5 PM of 28-12-2024. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, APERC, at the address mentioned above. The views/objections/suggestions should be duly signed and should carry the full name and postal address of the person (s) sending the views/ objections/ suggestions. If the views/objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, they should be accordingly mentioned. It shall also be mentioned explicitly if the objector wants to be heard orally in person or through video conference. The views/objections/suggestions should accompany the following statement as an overleaf.

Name & full address of the Objector with contact number	Brief details of View(s) / Objection(s) / Suggestion(s)	Objections against Proposals of APEPDCL	Whether a copy of objections & proof of delivery at the Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether the Objector wants to be heard in person or through video conference (Yes/No). If Yes, mention the office from where he would like to make the oral submission.
---	---	---	---	---

4. The ARR, Proposed Tariffs and CSS schedule for FY 2025-26 is given below:

APEPDCL-SUMMARY OF ARR FOR FY 2025-26

Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)	Sl. No.	Particulars	Proposals for 2025-26 (Rs. Crs.)
1	Transmission Cost	1397.16	14	Provision for bad debts	44.96
2	SLDC Cost	48.20	15	N-2 Year (FY2023-24): Uncontrollable Item-Pass Through	413.86
3	Net Distribution Cost - Transferred to RSB	2399.72	16	Supply Cost (7+8+9+10+11+12+13+14+15)	18477.91
4	PGCIL Expenses	713.39	17	Aggregate Revenue Requirement (6+16)	23038.34
5	ULDC Charges	1.96	18	Revenue from Current Tariffs (Net of Incentives) (Rs. Crs.)	17,582.85
6	Network and SLDC Cost (1+2+3+4+5)	4560.43	19	Non-Tariff Income	508.34
7	Power Purchase / Procurement Cost	15940.72	20	Revenue Deficit(-) / Surplus(+) at Current Tariff (18+19-17)	-4947.14
8	Distribution Cost attributable to RSB	1212.35	21	Revenue changed through Full Cost Recovery Tariff (in Crs)	4848.04
9	Interest on Consumer Security Deposits	197.41	22	Revenue from Cross Subsidy Surcharge & Grid Support charges (in Crs)	99.1
10	Supply Margin in Retail Supply Business	23.72	23	Net Deficit / Surplus (20+21+22)	0.00
11	Other Costs, if any	32.93			
12	Additional Interest on pension bonds	611.96			
13	Interest on working capital	0.00			

Proposed Tariff Schedule for FY 2025-26

Category	Consumer Category	LT SUPPLY		Full Cost Recovery Energy charges as per the directions of GoAP (Rs./ unit)			↔ Billing Unit	HT SUPPLY				Full Cost Recovery Charges (Rs./ Unit)	
		Fixed / Demand Charges per month (Rs/HP or kW)	Energy Charges (Rs./ Unit)	APSPDCL	APCPDCL	APEPDCL		Fixed / Demand Charges per month (Rs./ kVA)	Energy Charges (Rs./Unit)				
									11 kV	33 kV	132 kV		220 kV
I	DOMESTIC												
	(A) : Domestic (Telescopic)												
	0-30	10	1.90	3.25	3.74	6.29	kWh	-	-	-	-	-	
	31-75	10	3.00	3.98	4.57	6.45	kWh	-	-	-	-	-	
	76-125	10	4.50	4.50	5.98	6.50	kWh	-	-	-	-	-	
	126-225	10	6.00	6.00	7.29	6.65	kWh	-	-	-	-	-	
	226-400	10	8.75	8.75	8.75	8.75	kWh	-	-	-	-	-	
	>400	10	9.75	9.75	9.75	9.75	kWh	-	-	-	-	-	
	Consumers whose consumption is more than 500 units per month can opt for smart meters and ToD rebate of Rs. 1 per unit is applicable for such consumers for consumption between 10 AM to 12 Noon.												
	(B) : Townships, Colonies, Gated Communities and Villas	-	-				kVAh	75	7.00	7.00	7.00	7.00	
II	COMMERCIAL & OTHERS												
	A (i) : Commercial												
	0-50	75/kW	5.40	5.40	5.40	5.40	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	51-100		7.65	7.65	7.65	7.65	kWh/kVAh						
	101-300		9.05	9.05	9.05	9.05	kWh/kVAh						
	301-500		9.60	9.60	9.60	9.60	kWh/kVAh						
	Above 500 units		10.15	10.15	10.15	10.15	kWh/kVAh						
	Time of Day tariff (TOD)-Peak (6 PM to 10 PM)	-	-	-	-	-	kWh/kVAh	8.65	7.95	7.70	7.65		
	(ii) Advertising Hoardings	100	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(iii) Function halls / Auditoriums	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25	
(B) Startup power	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25		
(C) Electric Vehicles/Charging Stations	-	6.70	6.70	6.70	6.70	kWh/kVAh	-	6.70	6.70	6.70	6.70		
(D) : Green Power	-	12.25	12.25	12.25	12.25	kWh/kVAh	-	12.25	12.25	12.25	12.25		
III	INDUSTRY												
	(A) : Industry (General)	75/kW	6.70	6.70	6.70	6.70	kWh/kVAh	475	-	-	-	-	
	Time of Day Tariff (TOD) (High Grid Demand) (Feb'26, Mar'26), (Apr'25-May'25) & (Sep'25-Oct'25)												
	Peak (06-10) & (18-22)	-	-	-	-	-			7.80	7.35	6.90	6.85	
	Off-Peak (10-15) & (00-06)	-	-	-	-	-			5.55	5.10	4.65	4.60	
	Normal (15-18) & (22-24)	-	-	-	-	-			6.30	5.85	5.40	5.35	
	Time of Day Tariff (TOD) (Low Grid Demand) (Jun'25-Aug'25) & (Nov'25-Jan'26)												
	Peak (06-10) & (18-22)	-	-	-	-	-			7.30	6.85	6.40	6.35	
	Off-Peak (10-15) & (00-06)	-	-	-	-	-			5.55	5.10	4.65	4.60	
	Normal (15-18) & (22-24)	-	-	-	-	-			6.30	5.85	5.40	5.35	
Industrial Colonies	-	-	-	-	-	kWh/kVAh			-	7.00	7.00	7.00	
(B) : Seasonal Industries (off-season)	75/kW	7.45	7.45	7.45	7.45	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65		
(C) : Energy Intensive Industries	-	-	-	-	-	kWh/kVAh	475	5.80	5.35	4.95	4.90		
(D) : Cottage Industries up to 10HP *	20/kW	3.75	3.75	3.75	3.75	kWh	-	-	-	-	-		
* - Dhobighats shall be extended free power supply as per G.O.Rt.No.75, dt. 27-06-2018													
IV	INSTITUTIONAL												
	(A) : Utilities (Street Lighting, NTR Sujala Pathakam, CPWS and PWS)	75/kW	7.00	7.00	7.00	7.00	kWh/kVAh	475	7.65	6.95	6.70	6.65	
	(B) : General Purpose	75/kW	7.00	7.00	7.00	7.00	kWh/kVAh	475	7.95	7.25	7.00	6.95	
	(C) : Religious Places	30/kW	5.00	5.00	5.00	5.00	kWh/kVAh	30	5.00	5.00	5.00	5.00	
	(D) : Railway Traction	-	-				kVAh	350	6.50	6.50	6.50	6.50	
V	AGRICULTURE & RELATED												
	(A) : Agriculture												
	(i) Corporate farmers	-	3.50	3.50	7.79	7.70	kWh	-	-	-	-	-	
	(ii) Non-Corporate farmers	-	-	7.67	8.09	7.88	-	-	-	-	-	-	
	(iii) Salt farming units up to 15 HP	-	2.50	2.50	7.60	7.73	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(iv) Sugarcane crushing	-	-	7.67	8.17	7.83	-	-	-	-	-	-	
	(v) Rural Horticulture Nurseries	-	-	7.67	7.48	7.82	-	-	-	-	-	-	
	(vi) Floriculture in Green House	75/kW	4.50	4.50	5.99	7.64	kWh/kVAh	-	-	-	-	-	
	(B) : Aquaculture and Animal Husbandry	30/kW	3.85	3.85	7.53	7.57	kWh/kVAh	30	3.85	3.85	3.85	3.85	
	(D) : Agro Based Cottage Industries up to 10 HP	20/kW	3.75	3.75	7.70	7.33	kWh	-	-	-	-	-	
(E) : Government / Private Lift Irrigation Schemes	-	6.40	6.40	7.80	6.40	kVAh	-	7.15	7.15	7.15	7.15		
Note:	(i) Temporary Supply: There is no separate category for temporary supply. However, Temporary supply can be released against each category with respective terms and conditions applicable and it shall be billed at the rate and other conditions specified in this order.												
	(ii) Categories not defined in either HT-Supply or LT-Supply shall be billed at the rates specified in Category - II (A) (i) Commercial												
	(iii) All other terms and conditions as in Chapter-X of the Retail Supply Tariff order for FY 2024-25 are applicable.												

Full Cost Recovery Tariff for all HT Categories are same as Energy Charges for EPDCL, SPDCL & CPDCL