ఎన్‌డీఎస్‌ఏ నివేదిక నిజమేనని నిరూపించాలి

- మాజీ మంత్రి జగదీశ్‌రెడ్డి డిమాండ్

ఈనాడు, హైదరాబాద్: కాళేశ్వరంపై ఎన్‌డీఎస్‌ఏ ఇచ్చిన నివేదిక నిజమేనని మంత్రి ఉత్తమ్‌కుమార్‌రెడ్డి నిరూపించాలని భారాస సీనియర్ నేత, మాజీ మంత్రి జగదీశ్‌రెడ్డి డిమాండ్ చేశారు. తెలంగాణ భవన్‌లో మంగళవారం విలేకరుల సమావేశంలో ఆయన మాట్లాడారు. "ఈరోజు వరకు ఎంత ధాన్యం కొన్నారో ఉత్తమ్ లెక్క చెప్పాలి. ఎంత బోనస్ ఇచ్చారో చెప్పాలి? లేదంటే మంత్రి అబద్ధాలు చెబుతున్నట్లే. కేసీఆర్ మీకు ఏడాదిన్నర సమయం ఇచ్చారు. ఎల్కతుర్తి బహిరంగ సభలో రేవంత్‌రెడ్డి పేరు కేసీఆర్ చెప్పలేదని సీఎం బాధపడుతున్నట్లున్నారు. సీఎంను కాంగ్రెస్ మంత్రులు, ఎమ్మెల్యేలే గుర్తుపెట్టుకోవడం లేదు. కేసీఆర్ అసెంబ్లీకి ఏ సమయానికి, ఎలా రావాలో అలా వస్తారు" అని జగదీశ్‌రెడ్డి పేర్కొన్నారు.

వంట చేయడం నేర్చుకోండి

మిమ్మల్ని మీరు ఆరోగ్యంగా ఉంచుకునేందుకు మీరు చేయగల అత్యుత్తమ పనుల్లో ఒకటి- వంట! మీరు తీసుకునే పోషకాహారం మీ శరీరానికి, మనసుకు ఇంధనంలా పనిచేస్తుంది. మీరు స్వయంగా వంట చేసుకోగలిగితే- మీకు అన్ని పోషకాలూ సమపాళ్లలో అందేలా చూసుకోవచ్చు. జంక్‌ఫుడ్‌కు దూరంగా ఉండటం కూడా తేలికవుతుంది.

– జేమ్స్ కల్విక్, పర్ఫార్మెన్స్ కోచ్

సైనిక దళాలకు పూర్తి స్వేచ్ఛ

(మొదటి పేజీ తరువాయి)

దిల్లీలో ప్రధాని మోదీ నివాసంలో నిర్వహించిన కీలక సమావేశంలో రక్షణ మంత్రి రాజ్‌నాథ్ సింగ్, త్రిదళాధిపతి (సీడీఎస్) అనిల్ చౌహాన్, జాతీయ భద్రతా సలహాదారు అజీత్ డోభాల్, ఆర్మీ, నేవీ, ఐఏఎఫ్ అధిపతులు, ఇతర ఉన్నతాధికారులు పాల్గొన్నారు. దాదాపు గంటపాటు జరిగిన భేటీలో దేశంలో అంతర్గత భద్రతతో పాటు సరిహద్దులో నెలకొన్న పరిస్థితులపై చర్చించినట్లు సమాచారం. పహల్గాం ఉగ్రదాడి బాధ్యులను శిక్షించాలన్నది దేశ ప్రజల దృఢ నిశ్చయమని ప్రధాని మోదీ ఈ సందర్భంగా స్పష్టం చేశారు. మన సైనిక దళాల సామర్థ్యాలపై సంపూర్ణ విశ్వాసం ఉందన్నారు. 'సీమాంతర ఉగ్రవాదం, దాని సూత్రధారులపై చర్యలు ఎప్పుడు, ఎలా తీసుకోవాలన్న విషయంలో సైనిక దళాలకు పూర్తి స్వేచ్ఛ ఇస్తున్నామని' అని స్పష్టం చేశారని విశ్వసనీయ వర్గాలు వెల్లడించాయి. అంతకుముందు కేంద్ర హోంశాఖ కార్యదర్శి గోవింద్ మోహన్ నేతృత్వంలో ఉన్నతస్థాయి భద్రతా సమావేశం జరిగింది. సరిహద్దు భద్రతా దళం(బీఎస్ఎఫ్) డైరెక్టర్ జనరల్ దల్జీత్ సింగ్ చౌధరి, జాతీయ భద్రతా దళం డీజీ భృగు శ్రీనివాసన్, అస్సాం రైఫిల్స్ డీజీ లెఫ్టినెంట్ జనరల్ వికాస్ లఖేడా, సశస్త్ర సీమా బల్ (ఎస్ఎస్‌బీ) అదనపు డైరెక్టర్ జనరల్ అనుపమా నీలేకర్ చంద్ర తదితరులు హాజరయ్యారని అధికార వర్గాలు వెల్లడించాయి. ఈ సమావేశంలో చర్చించిన అంశాలు బయటకు తెలియరాలేదు.

అఖ్నూర్ సెక్టార్‌లో కాల్పులు

పాకిస్థాన్ సైన్యం వరుసగా ఐదో రోజు రాత్రి కూడా కాల్పుల విరమణ ఒప్పందాన్ని ఉల్లంఘించి కవ్వింపులకు దిగింది. అఖ్నూర్ సెక్టార్‌లోని నియంత్రణ రేఖ వెంబడి, కుప్వారా, బారాముల్లా జిల్లాలోని నియంత్రణ రేఖ వద్ద పాక్ కాల్పులకు తెగబడినట్లు భారత సైనిక వర్గాలు తెలిపాయి. పాక్ ఆర్మీ దుశ్చర్యను బలంగా తిప్పికొట్టామని, ఎలాంటి ప్రాణనష్టం జరగలేదని పేర్కొన్నాయి.

జమ్మూకశ్మీర్‌లో 48 పర్యాటక ప్రాంతాల మూసివేత

పహల్గాం ఉగ్రదాడి నిందితులను పట్టుకునేందుకు భారత భద్రతా బలగాలు గాలింపు చర్యలను ముమ్మరం చేశాయి. దీనికి ప్రతీకారంగా కశ్మీర్‌లో మరిన్ని విద్రోహ ఘటనలు జరిగే అవకాశం ఉందని నిఘా వర్గాలు హెచ్చరించాయి. ఉగ్రమూకలకు సంబంధించిన నిద్రాణ శక్తులు క్రియాశీలం అయినట్లు తెలిపాయి. దీంతో ముందస్తు భద్రతా చర్యల్లో భాగంగా కశ్మీర్‌లో ఉన్న మొత్తం 87 పర్యాటక కేంద్రాల్లో 48 కేంద్రాలను మూసివేస్తున్నట్లు ప్రభుత్వం ప్రకటించింది. కశ్మీర్‌లోని ప్రధాన ప్రదేశాలు గుల్మార్గ్, సోనామార్గ్ ప్రాంతాలతో సహా పలు సున్నితమైన పర్యాటక ప్రదేశాల్లో భద్రతా దళాలు, స్థానిక పోలీసులు ప్రత్యేక బృందాలను మోహరించాయి.

రాడార్ వ్యవస్థలను తరలిస్తున్న పాక్

పహల్గాం ఉగ్రదాడికి ప్రతీకారంగా తమపై భారత్ వైమానిక దాడులు చేయొచ్చని భయపడుతోన్న పాకిస్థాన్ ఆ దిశగా చర్యలు చేపడుతోంది. దాడులను పసిగట్టడానికి సియాల్‌కోట్ ప్రాంతానికి పాకిస్థాన్ సైన్యం తన రాడార్ వ్యవస్థలను తరలిస్తున్నట్లు మీడియా కథనాలు పేర్కొన్నాయి. అంతర్జాతీయ సరిహద్దుకు 58కి.మీ. దూరంలో ఉన్న ఖోర్ కంటోన్మెంట్ వద్ద టీపీఎస్-77 రాడార్ సైట్‌ను ఏర్పాటుచేసింది. టీపీఎస్-77 మల్టీ-రోల్ రాడార్ (ఎంఆర్‌ఆర్) అత్యంత సామర్థ్యం గల వ్యవస్థ.

పాక్ ఎయిర్‌లైన్లకు భారత గగనతలం మూసివేత?

తమ గగనతలంపై భారత దేశ విమానాల రాకపోకలపై పాకిస్థాన్ నిషేధం విధించిన నేపథ్యంలో న్యూదిల్లీ కూడా ప్రతీకార చర్యలకు సిద్ధమైనట్లు తెలుస్తోంది. పాక్ విమానయాన సంస్థలకు మన గగనతలాన్ని మూసివేసే అంశాన్ని పరిశీలిస్తున్నట్లు సమాచారం. పాక్ విమానాలు...కౌలాలంపూర్ సహా మలేసియాలోని ఇతర నగరాలు, సింగపూర్, థాయ్‌లాండ్ వంటి ప్రాంతాలకు వెళ్లాలంటే మన గగనతలాన్ని దాటాల్సిందే. ఇప్పుడు భారత్ నిషేధం విధిస్తే.. దక్షిణాసియా ప్రాంతాలకు వెళ్లేందుకు చైనా లేదా శ్రీలంక మీదుగా విమానాలను మళ్లించాల్సి ఉంటుంది. అప్పుడు ప్రయాణ సమయం పెరగడంతో పాటు నిర్వహణకు అదనపు భారం పడుతుంది. ఇప్పటికే ఆర్థిక ఇబ్బందుల్లో కూరుకుపోయిన పాక్ ఎయిర్‌లైన్లకు ఇది మరింత శరాఘాతం కానుంది.

సివిల్స్ విజేతకు డీజీపీ జితేందర్ సన్మానం

ఈనాడు, హైదరాబాద్: యూపీఎస్సీ 2024 పరీక్షలో 938వ ర్యాంకు సాధించిన బానోత్ శ్రీనికేశ్‌నాయక్‌ను డీజీపీ డా.జితేందర్, శాంతిభద్రతల విభాగం అదనపు డీజీపీ మహేశ్ భగవత్ మంగళవారం సన్మానించారు.

శ్రీనికేశ్‌నాయక్‌కు మొక్కను బహూకరిస్తున్న డీజీపీ డా.జితేందర్. చిత్రంలో అదనపు డీజీపీ మహేశ్‌భగవత్

శ్రీనికేశ్ హనుమకొండ ఠాణాలో పనిచేస్తున్న హెడ్‌కానిస్టేబుల్ సక్రమ్ తనయుడు. యూపీఎస్సీ ఇంటర్వ్యూకు సంబంధించిన అంశాల్లో ఆయనకు మహేశ్ భగవత్ మెంటార్‌గా వ్యవహరించారు. మరోవైపు శ్రీనికేశ్ టీజీఎస్‌పీఎస్‌సీ గ్రూప్-1 పరీక్షల్లోనూ సత్తాచాటారు. ఇటీవలే ప్రకటించిన ఫలితాల్లో 117వ ర్యాంకు సాధించి డీఎస్పీ పోస్టుకు ఎంపిక కావడం విశేషం.

సీఎంను కదిలించిన పర్శ సాయి దీనగాథ

- తగిన సహాయ సహకారాలు అందించాలని అధికారులకు ఆదేశం

యువకుడి తల్లి నుంచి వివరాలు సేకరిస్తున్న ఆర్డీవో గోపీరాం, మున్సిపల్ కమిషనర్ వెంకటేశ్వర్లు

ఈనాడు, హైదరాబాద్: జనగామలోని కుర్మవాడకు చెందిన పర్శ సాయి దీనస్థితిపై ముఖ్యమంత్రి రేవంత్‌రెడ్డి స్పందించారు. వారి కుటుంబానికి తగిన సహకారం అందించాలని అధికారులను ఆదేశించారు. 30 ఏళ్లుగా మంచానికే పరిమితమైన కుమారుడిని సాకలేకపోతున్నామంటూ సోమవారం జనగామ కలెక్టరేట్‌కు వచ్చిన పర్శ సాయి తల్లిదండ్రులు ప్రజావాణిలో మొరపెట్టుకున్నారు. ఈ ఘటనపై వచ్చిన వార్తలకు సీఎం స్పందించారు. 'పర్శ సాయి దీనస్థితి నా దృష్టికి వచ్చింది' అని సీఎం ఎక్స్‌లో పోస్టు చేశారు. యువకుడి ఆరోగ్య పరిస్థితి, తల్లిదండ్రుల ఆర్థిక స్థితిపై వివరాలు తెలుసుకుని ప్రభుత్వం వైపు నుంచి సహాయ సహకారాలు అందించాలని సీఎం జనగామ కలెక్టర్ రిజ్వాన్‌బాషాను ఆదేశించారు. కలెక్టర్ సూచనతో జనగామ ఆర్డీవో గోపీరాం, మున్సిపల్ కమిషనర్ వెంకటేశ్వర్లు మంగళవారం పర్శ సాయి ఇంటికి వెళ్లి వివరాలు సేకరించారు. ప్రభుత్వం ఇందిరమ్మ ఇల్లు మంజూరు చేస్తుందని, ఉపాధికి రాజీవ్ యువ వికాసం పథకం ద్వారా సాయం లభిస్తుందని భరోసా ఇచ్చారు. సాయికి నిమ్స్ లో వైద్య సహాయం అందించాలని నిర్ణయించారు.

కాళేశ్వరం న్యాయ కమిషన్ గడువు పొడిగింపు

ఈనాడు, హైదరాబాద్: కాళేశ్వరం న్యాయ విచారణ కమిషన్ గడువు మరో నెల రోజులు అంటే మే నెలాఖరు వరకు పొడిగిస్తూ ప్రభుత్వం మంగళవారం ఉత్తర్వులు జారీ చేసింది. గతేడాది మార్చిలో జస్టిస్ పీసీ ఘోష్ ఛైర్మన్‌గా న్యాయ విచారణ కమిషన్‌ను ప్రభుత్వం ఏర్పాటు చేసింది. మొదట వంద రోజుల గడువు ఇవ్వగా విచారణ పూర్తి కాలేదు. ప్రతి రెండు నెలలకోమారు గడువు పొడిగిస్తూ రాగా ఈ దఫా నెల రోజులు పొడిగించింది.

- కాళేశ్వరం బ్యారేజీల న్యాయ విచారణ కమిషన్ ఎదుట నీటిపారుదల శాఖ ఈఎన్సీ అనిల్‌కుమార్ మంగళవారం హాజరయ్యారు. బీఆర్కే భవన్‌లో ఛైర్మన్ జస్టిస్ పీసీ ఘోష్ ముందు హాజరయ్యారు.

గౌరవనీయమైన తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో

విద్యుత్ నియంత్రణ్ భవన్, GTS కాలనీ, కళ్యాణ్ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045

దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGSPDCL)

ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGNPDCL)

బహిరంగ ప్రకటన

ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 కు సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR) రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్-ఛార్జ్

1. రెండు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీలు, అనగా సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణ లిమిటెడ్ (టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్) మరియు నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణ లిమిటెడ్ (టి.జి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్) వారు ఆర్థిక సంవత్సరము 2025-26కు ఓ.పి.నెం.21 మరియు 22/2025లోని సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR) రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జి ప్రతిపాదనలను పురస్కరించుకొని తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు 29.04.2025న యావత్ తెలంగాణా రాష్ట్రం లోని వివిధ విభాగాల వినియోగదారులందరికీ ఆర్థిక సంవత్సరము 2025-26కి రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత, (ARR) రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జీలను ఆ క్రింద వివరించబడ్డ అనుబంధం-I, అనుబంధం-II, మరియు అనుబంధం-III, ప్రకారం నిర్ణయించడమైనది.
2. ఈ రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు రాష్ట్రంలోని సిరిసిల్ల గ్రామీణ విద్యుత్ సరఫరా సహకార సంఘం పరిధిలోని వినియోగదారులకు కూడా వర్తిస్తాయి.
3. ఈ రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్-చార్జీలు 01-05-2025 నుండి 31.03.2026 వరకు చట్టాన్ని అనుసరించి కమిషన్ వారు సవరించినంత వరకు అమలులో ఉంటాయి.

అనుబంధం-I

ఆర్థిక సం॥ 2025-26 రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ఎఆర్‌ఆర్) (రూ. కోట్లలో)

వివరములు	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMS
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	32,337.23	13,013.11	45,350.33
అంతర్-రాష్ట్ర ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చులు	1,702.00	710.63	2412.63
రాష్ట్రేతర ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చులు	1,291.22	539.00	1,830.22
SLDC ఖర్చులు	57.79	24.12	81.92
పంపిణీ వ్యయం - వీలింగ్ వ్యాపారం	4,875.87	2,768.99	7,644.85
పంపిణీ వ్యయం - రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం			
కె & ఎం చార్జీలు	413.05	289.74	702.79
తరుగుదల	105.11	49.30	154.40
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక చార్జీలు	52.61	34.74	87.35
నిర్వహణ మూలధనం పై వడ్డీ	0.00	0.00	0.00
ఈక్విటీ పైరాబడి	27.09	16.88	43.97
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్‌పై వడ్డీ	347.25	105.37	452.61
టారీఫేతర ఆదాయం	81.00	52.00	133.00
సమగ్ర ఆదాయ అవశ్యకత (ARR)	41,128.21	17,499,87	58,628.09

అనుబంధం-II

ఆర్థిక సం॥ 2025-26 రిటైల్ సరఫరా ధరల యొక్క సంక్షిప్త పట్టిక (తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు పంపిణీ సంస్థలు (TGSPDCL&TGNPDCL) మరియు రెస్కో సిరిసిల్లకు 01.05.2025 నుండి 31.03.2026 వరకు వర్తించును

వినియోగదారుల విభాగం	ఫిక్స్‌డ్/ డిమాండ్ ఛార్జీలు యూనిట్	(రూ./యూనిట్/నెల)	ఎనర్జీ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
లో టెన్షన్ (LT)			
LT-I గృహ వినియోగం			
LT-I(A) నెలకు 100 యూనిట్ల వరకు			
0-50	కెడబ్లు	10	1.95
51-100	కెడబ్లు	10	3.10
LT-I(B)(i): నెలకు 100 యూనిట్ల పైన మరియు 200 యూనిట్ల వరకు			
0-100	కెడబ్లు	10	3.40
101-200	కెడబ్లు	10	4.80
LT-I(B)(ii): నెలకు 200 యూనిట్ల పైన			
0-200	కెడబ్లు	10	5.10
201-300	కెడబ్లు	10	7.70
301-400	కెడబ్లు	10	9.00
401-800	కెడబ్లు	10	9.50
800 యూనిట్ల పై నుండి	కెడబ్లు	50	10.00
LT-II గృహేతర/వాణిజ్య వినియోగం			
LT-II (A) నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు			
0-50	కెడబ్లు	30	7.00
LT-II (B) నెలకు 50 యూనిట్ల పైన			
0-100	కెడబ్లు	70	8.50
101-300	కెడబ్లు	70	9.90
301-500	కెడబ్లు	100	10.40
500 యూనిట్ల పై నుండి	కెడబ్లు	100	11.00
LT-II (C): ప్రచార మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	కెడబ్లు	150	13.00
LT-II (D) : క్షౌర శాలలు నెలకు 200 యూనిట్ల వరకు వినియోగం			
0-50	కెడబ్లు	60	5.30
51-100	కెడబ్లు	60	6.60
101-200	కెడబ్లు	60	7.50
LT-III: పరిశ్రమలు			
పరిశ్రమలు	కెడబ్లు	100	7.70
కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్)	కెడబ్లు	100	8.40
మత్స్య మరియు రొయ్యల పెంపకం	కెడబ్లు	50	6.20
చెరుకు గానుగలు	కెడబ్లు	50	6.20
కోళ పొలాలు	కెడబ్లు	65	7.00
పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్లు, గొర్రెల మరియు మేకల పెంపకం	కెడబ్లు	100	7.30
LT-III పరిశ్రమల క్రింద ఉన్న రైస్ మిల్లులకు కాంట్రాక్టు లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 93 KW/125HP మరియు LT-III పరిశ్రమల క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కాంట్రాక్టు లోడు యొక్క గరిష్ట పరిమితి 75 KW/100 HP			
LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు			
LT-IV (A) కుటీర పరిశ్రమలు	కెడబ్లు	20.00	4.00
LT-IV (B) వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు	కెడబ్లు	20.00	4.00
LT-IV (B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు: పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్లు, గొర్రెలు, మేకల పెంపకం మరియు పాడి పరిశ్రమ కార్యకలాపాలకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 25 HP మరియు LT IV-(B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనుల క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 20 HP			
LT-V: వ్యవసాయం			
LT-V(A): వ్యవసాయం (DSM విధానం తప్పనిసరి)			
కార్పొరేట్ రైతులు	హెచ్‌పి	-	2.50
కార్పొరేట్ రైతులు కాకుండా	హెచ్‌పి	-	0.00
LT-V(B): ఇతరులు			
ఉద్యాన మొక్కల పెంపకం (20 హెచ్‌పి వరకు)	హెచ్‌పి	20	4.00
LT-VI: వీధి దీపాలు మరియు రక్షిత మంచినీటి పథకాలు			
LT-VI (A): వీధి దీపాలు			
పంచాయతీలు	కెడబ్లు	32	7.10
పురపాలక సంఘాలు	కెడబ్లు	32	7.60
నగరపాలక సంస్థలు	కెడబ్లు	32	8.10
LT-VI (B): రక్షిత మంచినీటి పథకాలు			
పంచాయతీలు	హెచ్‌పి	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ.50/నెలకు	6.00
పురపాలక సంఘాలు	హెచ్‌పి	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ.100/నెలకు	7.10
నగరపాలక సంస్థలు	హెచ్‌పి	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ.100/నెలకు	7.60
LT-VII : సాధారణ			
LT-VII (A): సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	కెడబ్లు	21	8.30
LT-VII (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు	కెడబ్లు	30	5.00
LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం	కెడబ్లు	21	12.00
LT-VIII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్ లో నిర్దేశించబడిన ఇతర చార్జీలతో పాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగ చార్జీలను వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.			
LT-IX : విద్యుత్ వాహనాల చార్జింగ్ స్టేషన్లు	కెడబ్లు	0.00	6.00
హై టెన్షన్ (HT)			
HT-I : పరిశ్రమలు			
HT-I(A) : పరిశ్రమలు సాధారణ			
11 kV	కెవిఎ	500	7.65
33 kV	కెవిఎ	500	7.15
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	6.65
HT-I(A): లిఫ్ట్లు & ఫ్రాన్లు			
11 kV			7.65
33 kV			7.15
132 kV మరియు ఆపైన			6.65
HT-I(A): కోళ్ల పొలాలు			
11 kV	కెవిఎ	500	7.65
33 kV	కెవిఎ	500	7.15
HT-I(A): పారిశ్రామిక కాలనీల వినియోగం			
11 kV		-	7.30
33 kV		-	7.30
132 kV మరియు ఆపైన		-	7.30
HT-I(A): కాలానుగుణ పరిశ్రమలు			
11 kV	కెవిఎ	500	8.60
33 kV	కెవిఎ	500	7.90
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	7.70
HT-I (A): ఐబ్లిక కేటగిరి CMD 150 KVA వరకు			
11 kV	కెవిఎ	100	8.00
HT-I (B): ఫెర్రో అల్లోయ్స్			
11 kV	కెవిఎ	500	7.65
33 kV	కెవిఎ	500	7.15
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	6.65
HT-II (A) ఇతరులు			
11 kV	కెవిఎ	500	8.80
33 kV	కెవిఎ	500	8.00
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	7.80
HT-II (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు			
11 kV	కెవిఎ	285	5.00
33 kV	కెవిఎ	285	5.00
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	285	5.00
HT-III: విమానాశ్రయాలు, బస్సు స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు			
11 kV	కెవిఎ	500	8.50
33 kV	కెవిఎ	500	7.85
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	7.45
HT-IV: నీటిపారుదల మరియు CPWS			
HT-IV(A): నీటిపారుదల & వ్యవసాయం			
11 kV	కెవిఎ	300	6.30
33 kV	కెవిఎ	300	6.30
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	300	6.30
HT-IV(B) : CPWS			
11 kV	కెవిఎ		6.10
33 kV	కెవిఎ		6.10
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ		6.10
HT-V : రైలు మార్గాలు			
HT-V(A) : రైలు మార్గాలు	కెవిఎ	500	5.05
HT-V(B) : హెచ్ఎంఆర్ మార్గాలు	కెవిఎ	500	4.95
HT-VI : టౌన్‌షిప్‌లు/ నివాస కాలనీలు			
11 kV	కెవిఎ	285	7.30
33 kV	కెవిఎ	285	7.30
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	285	7.30
HT-VII : తాత్కాలిక వినియోగం			
11 kV	కెవిఎ	500	11.80
33 kV	కెవిఎ	500	11.00
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	10.80
HT-VII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్ లో నిర్దేశించబడిన ఇతర చార్జీలతో పాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగ చార్జీలను వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.			
HT-VIII : రెస్కో (RESCO)			
11 kV			4.77
HT-IX : విద్యుత్ వాహనాలు చార్జింగ్ స్టేషన్లు			
11 kV	కెవిఎ	100	6.00
33 kV	కెవిఎ	100	6.00
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	100	6.00

నిబంధనలు మరియు షరతులు

1. టైం ఆఫ్ డే టారిఫ్/ప్రోత్సాహకం:

వర్తించు:

ఈ క్రింద పేర్కొనబడిన విభాగాలకు టైం ఆఫ్ డే టారిఫ్ / ప్రోత్సాహకం వర్తిస్తాయి

i) HT-I(A): పరిశ్రమలు (సాధారణ)
ii) HT-I(A): కోళ్ళపొలాలు
iii) HT-II(A): ఇతరులు
iv) HT-II(B): మత పరమైన ప్రదేశాలు
v) HT-III: విమానాశ్రయాలు, బస్సు స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు
vi) HT-IX: విద్యుత్ వాహనాల చార్జింగ్ స్టేషన్లు

వివరాలు	వర్తించే కాలం	2025-26 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా ఎనర్జీ ఛార్జీలపై ToD టారిఫ్
టైం ఆఫ్‌డే (ToD) టారిఫ్	6 AM TO 10 AM & 6 PM TO 10 PM	(+) రూ. 1/ యూనిట్
టైం ఆఫ్‌డే (ToD) ప్రోత్సాహకం	10 PM TO 6 AM	(-)రూ. 1.50/ యూనిట్

2. ఇంధన సర్దుబాటు ఛార్జీలు (FSA/FCA) కాలానుగుణంగా, సవరించబడిన రెగ్యులేషన్ నెం.2 of 2023 నిబంధనల ప్రకారం అదనంగా విధించబడుతుంది.
3. తెలంగాణ ప్రభుత్వం విద్యుత్ సుంకం చట్టం 1939 నిబంధనల ప్రకారం విద్యుత్ సుంకం కాలానుగుణంగా సవరించబడిన నిబంధనల ప్రకారం పై టారిఫ్‌లలో కలిసి లేదు.
4. సరఫరా యొక్క పోల్చేజ్ - వినియోగదారులకు సరఫరా చేయవలసిన వోల్టేజ్, కమీషన్ వారు జారీ చేసిన GTCS ప్రకారం మరియు ఎప్పటికప్పుడు GTCS లో సవరణ చేసిన నిబంధనల ప్రకారం మార్పు చేయబడును.
5. కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్‌ను మించిన గరిష్ట డిమాండ్‌కు అదనపు ఛార్జీలు: ఏదైనా ఒక నెలలో నమోదైన డిమాండ్ (ఆర్‌ఎండీ) వినియోగదారుడు లైసెన్స్‌తో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందపు డిమాండ్ (సిఎండి) కన్నా ఎక్కువగా ఉంటే వినియోగదారుడు ఈ క్రింది చార్జీలను చెల్లించవలసిన.

సిఎండిలో ఆర్‌ఎండి%	అదనపు డిమాండ్‌పై డిమాండ్ ఛార్జీలు	మొత్తం ఎనర్జీపై ఎనర్జీ చార్జీలు
100% నుండి 120%	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలు
120% కంటే ఎక్కువ 200% వరకు	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.15 రెట్లు
200% కంటే ఎక్కువ	సాధారణ చార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ చార్జీలకు 1.20 రెట్లు

HT కేటగిరి -V (A) & V (B) రైలు మార్గాలు మరియు HMR కు సంబంధించి నమోదయిన డిమాండ్ ఒప్పందపు డిమాండ్‌కు 120% దాటినట్లే మొత్తం వినియోగించిన ఎనర్జీపై సాధారణ చార్జీలకు 1.05 రెట్లు లెక్కించబడును.

6. కనీస ఛార్జీలు

ఎల్.టి.విభాగాలు

విభాగం		ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26కు రేట్లు	
ఎల్-టి-1(A)	గృహ వినియోగం	కాంట్రాక్ట్‌డ్ లోడ్	1000 వాట్స్ వరకు
ఎల్-టి-1(B)(i)		సింగిల్ పేజ్	-
ఎల్-టి-1(B)(ii)		కాంట్రాక్ట్‌డ్ లోడ్	1000 వాట్స్ పైన
		సింగిల్ పేజ్	-
		త్రీ పేజ్	-
ఎల్-టి-2(A) ఎల్-టి-2(B)		సింగిల్ పేజ్	రూ.50/-నెలకు
		త్రీ పేజ్	రూ.100/-నెలకు
ఎల్-టి-2(C)		ప్రార్థన మరియు వీధిదీపాల బోర్డులు	రూ.300/-నెలకు
ఎల్-టి-2(D)	గృహేతర/వాణిజ్యం	సింగిల్ పేజ్	రూ.65/-నెలకు
		త్రీ పేజ్	రూ.200/-నెలకు
ఎల్-టి-6(A)	వీధి దీపాలు	పంచాయతీలు	రూ. 27/ పాయింట్/నెలకు
		పురపాలక సంఘాలు& నగరపాలకసంస్థలు	రూ. 67/ పాయింట్/నెలకు
ఎల్-టి-7(A)	సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	సింగిల్ పేజ్	రూ. 50/- నెలకు
		త్రీ పేజ్	రూ. 150/-నెలకు
ఎల్-టి-8	తాత్కాలిక సరఫరా	మొదటి 30 రోజులు లేక అందులో వాడికైనది ప్రతి ఒప్పందపు లోడ్ కిలో వాట్‌కి	రూ. 125/- చొప్పున
		తదుపర్లు వచ్చే 15 రోజులు లే

BJP condemns Congress' 'Gayab' social media post against PM Modi

- Union Minister G Kishan Reddy lashes out at Congress' 'Sar tan se Juda' imagery against PM Modi
- Terms Congress speaks in the language of Pakistan and pro-Pak terror entities

HANS NEWS SERVICE
HYDERABAD

Union Minister of State for Home Affairs Bandi Sanjay Kumar's tweet against Congress party on Tuesday.

UNION Minister for Coal and Mines and Telangana BJP chief G Kishan Reddy mounted a vitriolic attack against the Congress party, alleging it was talking in the language of Pakistan, its minister and the pro-Pakistan terrorist organisations. Addressing the media on Tuesday, he pointed out that the people of the country and nations across the world in unison have called to end terrorism in the wake of the Pahalgam terror attack. "However, the Congress party, led by Congress MP and Leader of the Opposition in Lok Sabha Rahul Gandhi, is running a social media campaign that insults Prime Minister Narendra Modi by posting derogatory content online. We strongly condemn this behaviour. As the shadow of war looms over Pakistan, the Congress party, which is expected to act as a responsible opposition, has stooped to a new low by echoing the sentiments of Pakistan. The mindset of Congress ministers is alarmingly similar to that of their Pakistani counterparts," he said.

"While Pakistani ministers are speaking out against India, Congress leaders shamefully express support for them. In turn, Pakistan retweeted Congress leaders' posts, revealing an unholy alliance. When the blood of the nation is boiling in response to the Pahalgam incident, the Prime Minister assured the public that he would deliver a strong response to Pakistan. Instead of standing in solidarity with the PM, the central government, and the Indian armed forces, Congress has lost its mind and is adopting language more suited to terrorists, which is outrageous. Posting a photo of the Prime Minister with a missing head under the guise of "Gayab" shows the growing restlessness among Congress leaders," he added.

Kishan Reddy said that earlier, the pro-Pakistan terrorists had released an image of Lord Shiva without a head and hosted their flag on it. This was aimed at humiliating and insulting the Hindu community and Bharat's spiritual traditions. "Today, Congress seems to be following the same disturbing path by sharing a similar image of PM Modi by Ummah Central with the hashtags "#comingsoon" and "GHAZWA AL-HIND". It raises doubts about whether Congress is acting at the behest of Pakistan or vice versa, he asked. On the one hand, Rahul Gandhi writes to the Prime Minister seeking a joint parliamentary session, while on the other, Congress is undermining the unity and integrity of the country and insulting the Prime Minister. This clearly exposes their mindset," he alleged.

'Headless image of PM reprehensible, grotesque'

HYDERABAD: BJP Telangana State Chief Spokesperson K Krishna Saagar Rao, said the Indian National Congress has stooped to a reprehensible low by using a grotesque, headless image of Prime Minister Narendra Modi to make a political statement.

In a statement on Tuesday, he condemned and denounced this vile act, which reeks of desperation and disrespect for the democratically elected leader of our nation.

He said that Congress president Mallikarjun Kharge, Sonia Gandhi, and Rahul Gandhi owe the people of India an immediate and unambiguous explanation for this shameful display of violent imagery.

"At a time when the nation expects unity and constructive dialogue from the opposition, such reckless and divisive tactics expose Congress' true intentions and utter disregard for democratic values. This deplorable act will not go unanswered. The people of India, who hold their Prime Minister and the democratic process in high esteem, will reject Congress' anti-national posturing and teach it a befitting lesson," he added.

BRS corporators pay tributes to Pahalgam terror victims

HANS NEWS SERVICE
HYDERABAD

THE BRS corporators of the Greater Hyderabad Municipal Corporation paid tributes to Pahalgam terror victims at Martyrs Memorial-Gun Park on Tuesday. They reached Telangana Bhavan and went to the memorial near the Assembly.

The corporators said the traitors belonging to Pakistan should be eliminated immediately. They strongly condemned the brutal attacks on tourists by the terrorists. They demanded the government punish terrorists severely so that such attacks don't recur.

The BRS leaders said there was a great need for people to unite beyond caste and religion to defeat terrorism and protect the country's sovereignty. They urged the Central and State governments to stand by the terror victims.

The corporators included Samala Hema (Seethaphalmandi), Sunitha R (Mettuguda), Podavu Archana (Rajendranagar), Prasanna Lakshmi Lingani (Addagutta), Lavanya Dusari (Golnaka), Kandi Shailaja (Boudhanagar), S Dedhipya (Vengalraonagar) V Sindhu (Bharathi Nagar), Mettu Kumar Yadav (Patancheru), Sabiha Begum (Allapur), Satish Babu Pandala (Fathenagar), Avula Ravindar Reddy (Balanagar), Madhavaram Roja Rani (Vivekanandanagar), Hemalatha Gudimetla (Subhash Nagar), Kolukula Jagan (Jagadgirigutta) and Mantri Satyanarayana (Suraram).

BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Niyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad 500 045

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TGSPDCL)

NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TGNPDCL)

PUBLIC NOTICE

Revised ARR for Retail Supply Business, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26

1. Pursuant to the filings for revised ARR made by the two (2) TGDISCOMs viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P Nos. 21 & 22 of 2025 respectively for determination of revised ARR for Retail Supply Business, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26, the Telangana Electricity Regulatory Commission, on 29.04.2025, has determined the Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26 applicable throughout the Telangana State for different categories of consumers, as indicated in Schedule-1, Schedule-2 and Schedule-3 of this Notice.
2. The Retail Supply Tariffs shall also apply to the consumers of the Cooperative Electric Supply Society, Sircilla in the State.
3. The Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge shall come into effect from 01.05.2025 and will be in force upto 31.03.2026, unless otherwise amended by the Commission.

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL)
Place: Hyderabad, Date: 30.04.2025

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution of Company of Telangana Limited (TGNPDCL)
Place: Hanumakonda, Date: 30.04.2025

SCHEDULE-1

ARR FOR RETAIL SUPPLY BUSINESS FOR FY 2025-26 (Rs. in Crs.)

Particulars	Approved		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMs
Power Purchase Expenses	32,337.23	13,013.11	45,350.33
Inter-State Transmission Charges	1,702.00	710.63	2,412.63
Intra-State Transmission Charges	1,291.22	539.00	1,830.22
SLDC Charges	57.79	24.12	81.92
Distribution Cost- Wheeling Business	4,875.87	2,768.99	7,644.85
Distribution Cost- Retail Supply Business			
Operation & Maintenance Expenses	413.05	289.74	702.79
Depreciation	105.11	49.30	154.40
Interest and Finance Charges on Loan	52.61	34.74	87.35
Interest on Working Capital	0.00	0.00	0.00
Return on Equity	27.09	16.88	43.97
Interest on Consumer Security Deposits	347.25	105.37	452.61
Less: Non-Tariff Income	81.00	52.00	133.00
Aggregate Revenue Requirement (ARR)	**41,128.21**	**17,499.87**	**58,628.09**

SCHEDULE-2

ABSTRACT OF THE RETAIL SUPPLY TARIFF FOR FY 2025-26

(Applicable with effect from 01.05.2025 to 31.03.2026 in respect of the two Distribution Licensees (TGSPDCL & TGNPDCL) and the Co-operative Electric Supply Society, Sircilla in the State of Telangana).

Category	Fixed/ DemandCharge		EnergyCharge
	Unit	Rs. /Unit/month	(Rs. /Unit)
Low Tension			
LT-I: Domestic			
LT-I (A): Up to100units/month			
0-50	kW	10	1.95
51-100	kW	10	3.10
LT-I (B) (i): Above100 units/month & upto 200 units/month			
0-100	kW	10	3.40
101-200	kW	10	4.80
LT-I (B) (ii):Above200units/month			
0-200	kW	10	5.10
201-300	kW	10	7.70
301-400	kW	10	9.00
401-800	kW	10	9.50
Above800units	kW	50	10.00
LT-II:Non-Domestic/Commercial			
LT-II (A):Up to50units/month			
0-50	kW	30	7.00
LT-II (B):Above50units/month			
0-100	kW	70	8.50
101-300	kW	70	9.90
301-500	kW	100	10.40
Above500	kW	100	11.00
LT-II (C):Advertising Hoardings	kW	150	13.00
LT-II (D):Hair cutting salons upto 200 units/month			
0-50	kW	60	5.30
51-100	kW	60	6.60
101-200	kW	60	7.50
LT-III:Industry			
Industries	kW	100	7.70
Seasonal Industries (off-season)	kW	100	8.40
Pisciculture/Prawn culture	kW	50	6.20
Sugar cane crushing	kW	50	6.20
Poultry farms	kW	65	7.00
Mushroom, Rabbit, Sheep and Goat farms	kW	100	7.30
For Rice Mills under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 93kW/ 125HP; For the remaining consumers under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 75kW/100HP.			
LT-IV: Cottage Industries & Agro Based Activities			
LT-IV(A):Cottage Industries	kW	20	4.00
LT-IV(B):Agro Based Activities	kW	20	4.00
For LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load for Mushroom production, Rabbit farming, Sheep farming, Goat farming and Dairy farming activities shall be 25HP;For the remaining consumers under LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load shall be 20HP.			
LT-V: Agricultural			
LT-V(A): Agricultural (DSM Measures mandatory)			
Corporate Farmers	HP	-	2.50
Other than Corporate Farmers	HP	-	0.00
LT-V (B):Others			
Horticulture Nurseries with CL up to 20 HP	HP	20	4.00
LT-VI:Street Lighting & PWS Schemes			
LT-VI (A): Street Lighting			
Panchayats	kW	32	7.10
Municipalities	kW	32	7.60
Municipal Corporations	kW	32	8.10
LT-VI(B): PWS Schemes			
Panchayats	HP	32/HP subject to a minimum of Rs. 50/month	6.00
Municipalities	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.10
Municipal Corporations	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.60
LT-VII: General			
LT-VII (A):General Purpose	kW	21	8.30
LT-VII (B):Wholly Religious Places	kW	30	5.00
LT-VIII: Temporary Supply	kW	21	12.00
For LT-VIII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.			
LT-IX:EV Charging Stations	kW	0	6.00
High Tension			
HT-I (A):Industry General			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
132kV and above	kVA	500	6.65
HT-I (A):Lights and Fans			
11kV		-	7.65
33kV		-	7.15
132kV and above		-	6.65
HT-I (A): Poultry Farms			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
HT-I (A): Colony Consumption			
11kV		-	7.30
33kV		-	7.30
132kV and above		-	7.30
HT-I (A): Seasonal Industries			
11kV	kVA	500	8.60
33kV	kVA	500	7.90
132kV and above	kVA	500	7.70
HT-I (A): Optional Category with CMD Upto 150 kVA			
11kV	kVA	100	8.00
HT-I (B): Ferro Alloys			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
132kV and above	kVA	500	6.65
HT-II (A): Others			
11kV	kVA	500	8.80
33kV	kVA	500	8.00
132kV and above	kVA	500	7.80
HT-II (B): Wholly Religious Places			
11kV	kVA	285	5.00
33kV	kVA	285	5.00
132kV and above	kVA	285	5.00
HT-III: Airports, Railway Stations and Bus Stations			
11kV	kVA	500	8.50
33kV	kVA	500	7.85
132kV and above	kVA	500	7.45
HT-IV (A): Irrigation and Agriculture			
11kV	kVA	300	6.30
33kV	kVA	300	6.30
132kV and above	kVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS Schemes			
11kV	kVA	-	6.10
33kV	kVA	-	6.10
132kV and above	kVA	-	6.10
HT-V (A): Railway Traction	kVA	500	5.05
HT-V(B): HMR	kVA	500	4.95
HT-VI: Townships & Residential Colonies			
11kV	kVA	285	7.30
33kV	kVA	285	7.30
132kV and above	kVA	285	7.30
HT-VII: Temporary Supply			
11kV	kVA	500	11.80
33kV	kVA	500	11.00
132kV and above	kVA	500	10.80
For HT-VII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.			
HT-VIII: RESCOs			
11kV		-	4.77
HT-IX: EV Charging Stations			
11kV	kVA	100	6.00
33kV	kVA	100	6.00
132kV and above	kVA	100	6.00

TERMS AND CONDITIONS

1. **Time of Day (TOD) Tariffs/Incentives:**
   Applicability:
   The following Time of Day (TOD) Tariffs are applicable for categories viz.,
   a. HT-I(A) Industry General;
   b. HT-I(A) Poultry Farms;
   c. HT-II(A) Others;
   d. HT-II(B) Wholly Religious Places;
   e. HT-III Airports, Railway stations and Bus Stations
   f. HT-IX Electric Vehicle Charging Stations;

Description	During the Period	ToD Tariff over Retail Supply Energy Charges for FY2025-26
Time of Day (TOD) Tariff	6 am to 10 am and 6 pm to 10 pm	Plus Rs.1.00/unit
Time of Day (TOD) Tariff	10 pm to 6 am	Less Rs. 1.50/unit

2. **Fuel Surcharge Adjustment (FSA)/Fuel Cost Adjustment (FCA)** will be extra as per Regulation No.2 of 2023 as amended from time to time.
3. The Tariffs are exclusive of the Electricity duty payable as per the provisions of the Telangana State Electricity Duty Act, 1939 as amended from time to time.
4. **Voltage of Supply:** The voltage at which supply has to be availed by the consumers as per the GTCS notified by the Commission and as amended from time to time.
5. **Additional Charges for Maximum Demand exceeding the Contracted Demand**
   In case, in any month the Recorded Maximum Demand (RMD) of the consumer exceeds his Contracted Demand with the Licensee, the consumer shall pay the following charges on excess demand recorded and on the entire energy consumed.

RMD over CMD	Demand charges on excess demand	Energy charges on full energy
100 to 120%	2 times of normal charge	Normal
Above 120% and up to 200%	2 times of normal charge	1.15 times of normal charge
More than 200%	2 times of normal charge	1.20 times of normal charge

   In the case of HT-V(A) and HT-V(B): Railway Traction and HMR, the energy charges shall be computed at 1.05 times the normal charges on the entire consumption, if RMD exceeds 120% of Contracted Demand.
6. **Minimum Charges**
   LT-categories

Category		Rates for FY 2025-26	
LT-I(A)	Domestic	**Contracted Load of 1000 Watts and below**	
		Single Phase	-
LT-I(B)(i)		**Contracted Load of above 1000 Watts**	
		Single Phase	-
LT-I(B)(ii)		Three Phase	-
LT-II(A) &II(B)	Non-Domestic Commercial	Single Phase	Rs.50/month
		Three Phase	Rs.100/month
LT-II(C)		Advertisement Hoardings	Rs.300/month
			Rs.100/month
LT-II(D)		Single Phase	Rs.65/month
		Three Phase	Rs.200/month
LT-VI(A)	Street Lighting	Panchayats	Rs.2/point/month
		Municipalities & Municipal Corporations	Rs.6/point/month
LT-VII(A)	General Purpose	Single Phase	Rs.50/month
		Three Phase	Rs.150/month
LT-VIII	Temporary Supply	Rs. 125 per kW or part thereof of the contracted load for first 30 days or part thereof and for every subsequent period of 15 days or part thereof a charge of Rs.75 per kW.	
LT-IX	EV Charging station	Single Phase	Rs.65/month
		Three Phase	Rs.200/month

HT Categories

Category	Rates for FY 2025-26
Billing Demand	Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 80% of the contracted demand whichever is higher except HT-IV(A) and HT-VI. For HT-IV(A) (Lift Irrigation), during the operational months July to November, Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 80% of the contracted demand whichever is higher and, during the non-operational months December to June, Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 25% of the contracted demand whichever is higher. For HT-VI (Township and Residential Colonies), the billing demand is Actual Demand Recorded).

Minimum Energy Charges

HT-I(A)	Industry-General	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-I(B)	Ferro Alloy units	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-II(A)	Others	25 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-II(B)	Wholly Religious Places	25 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-III	Airports, Railway stations and Bus stations	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-V(A) & V(B)	Railway Traction & HMR	32 kVAh per kVA of Contracted Demand per month
HT-VI	Townships & Residential Colonies	Billing Demand shall be Actual Recorded Demand. 25 kVAh per kVA of contracted demand per month.
HT-IX	EV Charging station	25 kVAh per kVA of contracted demand per month.

7. **Customer Charges**

Consumer Category	Rs. / Month
Low Tension	
LT-I:Domestic(units/month)	
0-50	40
51-100	70
101-200	90
201-300	100
301-400	120
401-800	140
Above800units	160
LT-II (A&B): Non-Domestic/Commercial (units/month)	
0-50	50
51-100	90
101-300	105
301-500	120
Above500units	160
LT-II(C): Advertisement Hoardings	160
LT-II(D) Haircutting Salons with consumption up to 200 units per month	
0-50	45
51-100	55
101-200	65
LT-III: Industry upto 20HP	100
LT-III:Industry21-50HP	350
LT-III: Industry 51-125HP	1,200
LT-IV: Cottage Industries	50
LT-V:Agriculture	30
LT-VI: Street Lighting & PWS	120
LT-VII: General Purpose	100
LT-VIII: Temporary Supply	100
LT-IX:EV Charging station	120
High Tension	
HT consumers at 11kV	2,000
HT consumers at 33kV	3,500
HT consumers at 132kV and above	5,000

8. **Delayed Payment Surcharge (DPS)**
   LT-Category
   a. In the case of LT-I(A), LT-I(B), LT-II(A), LT-II(D), LT-IV and LT-V(B), if payment is made after due date, the consumers are liable to pay, Delayed Payment Surcharge (DPS) per month on the bill amount at the rates given in table below:

LT-I(A)	Rs.10 per month
LT-I(B),LT-II(A),LT-II(D),LT-IV and LT-V(B)	Rs.25 per month

   b. In case of LT-II(B), LT-II(C), LT-III, LT-VI, and LT-VII, and LT-IX the Licensee shall levy Delayed Payment Surcharge (DPS) on the bill amount at the rate of 5 paise/Rs.100/day calculated from the due date mentioned on the bill, up to the date of payment or Rs.150 whichever is higher. In case of grant of installments, the Licensees shall levy interest at the rate of 18% per annum on the outstanding amounts compounded annually and the two (DPS and interest) shall not be levied at the same time.
   HT Category
   The Licensees shall charge the Delayed Payment Surcharge (DPS) per month on the bill amount at the rate of 5 paise/Rs.100/day or Rs.550 whichever is higher. In case of grant of installments, the Licensee shall levy interest at the rate of 18% per annum on the outstanding amounts, compounded annually and the two charges shall not be levied at the same time.
9. **Reconnection Charges**

Category	Charges (Rs.)
Low Tension services	
LT-I(A)	25
Overhead LT services	75
U.G. services	200
High Tension service	
11kV	1,000
33kV	2,000
132kV and above	3,000

10. **Testing Charges**

Installation	LT (Rs.)	HT (Rs.)
The first test and inspection of a new installation or of an extension to an existing installation	Nil	Nil
Charges payable by the consumer in advance for each subsequent test and/or inspection if found necessary owing to any fault in the installation or to non-compliance of the conditions of supply	20	200
Meter		
A.C. Single Phase Energy meter	100	
A.C. Three Phase Energy meter	300	
LT Tri Vector meter	2,000	
11kV		3,000
33kV		3,000
132kV and above		3,000
Transformer oil		
Each sample of oil		Rs. 150 per sample

11. **Supervision/ Inspection and Checking Charges**

Category	Charges (Rs.)
For LT-I(A) Domestic	100
For LT-I(B) Domestic	100
LT-V Agricultural	100
For all other LT Categories	100
For all HT Categories	600

12. Low Power Factor Charges: For all consumer categories where kVAh billing is done, no Low Power Factor surcharge shall be levied.
13. Capacitor Surcharge: LT consumers (except LT-I Domestic) having connected loads mentioned in table below shall pay capacitor surcharge (as per rules in vogue) at the rate of 25% of the billed amount, if capacitors are found defunct

Category	Connected Load
LT-II and LT-VII(A)	<10 kW
LT-III and LT-VI(B)	< 13 HP

14. **Fixed Charges - Seasonal Industries:**
    LT-III: Rs.100/kW/month on 30% contracted load.
    HT: Demand Charges - 30% of CMD or recorded demand whichever is higher.
15. Temporary Supply for LT and HT Consumers: Temporary supply can be given initially for a period up to one year as per the tariff applicable under the temporary supply category. After the expiry of one year, the consumer is at liberty to seek further extension.
16. Green Tariff: Green Tariff of Rs. 0.66/unit which is over and above the normal tariff of respective category shall be levied on the energy consumption for the period for which the consumer as opted for Green Tariff. The Green Tariff is extended to all categories of consumers, both HT & LT, who opt for it.
17. Standby Charges: The Standby Charges shall be 10% over and above the applicable tariff only to the extent of the energy drawn in excess of CMD by an open-access consumer. However, in case if an advance notice of 24 hrs is given by the OA consumer to the licensee then such standby charges cannot be levied. The Standby Charges shall not be applicable if the GEOA consumers have given notice, in advance at least twenty-four (24) hours before the time of delivery of power, for standby arrangement to the distribution licensee.
18. Grid Support Charges: The Commission has computed the GSC of Rs.18.48 /kW/Month by considering the total generation capacity connected to Telangana grid as on 31.03.2025.
19. Unblocking of RKVAH Lead for KVAH billing: The proposal of TGDISCOMs for unblocking of leading kVArh for the purpose of kVAh billing has been approved. The TGDISCOMs have been directed to issue three (03) months prior notice to relevant consumers intimating about the unblocking of leading kVArh for the purpose of kVAh billing and to maintain power factor near to unity. Accordingly, billing shall commence after the expiry of three (3) months' notice.
20. Enhancement of load limit for EV Charging Stations: For LT-IX EV Charging Stations Contracted Load limit is enhanced from existing 56 kW/75 HP to 150 kW/ 201 HP.

SCHEDULE-3

CROSS SUBSIDY SURCHARGE (Rs. /kWh) FOR FY 2025-26

Consumer Category		TGSPDCL	TGNPDCL
	HT Category at 11 kV		
HT-I	Industry	1.82	1.90
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.39	-
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.15	2.33
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.71	0.67
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	2.13	1.98
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.67	2.20
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.25	0.00
HT-V(A)	Railway Traction	-	-
HT-V(B)	HMR	-	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.62	1.80
HT-VII	Temporary Supply	2.97	2.99
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	0.04	-
	HT Category at 33 kV		
HT-I	Industry	1.56	1.69
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.90	1.59
HT-II(A)	Others (Commercial)	1.86	2.06
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.45	-
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	-	-
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.37	1.98
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.72	0.56
HT-V(A)	Railway Traction	-	-
HT-V(B)	HMR	-	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.59	1.69
HT-VII	Temporary Supply	2.90	2.98
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	-	0.56
	HT Category at 132 kV and above		
HT-I	Industry	1.46	1.60
HT-I(B)	Ferro Alloys	1.49	-
HT-II(A)	Others (Commercial)	1.79	5.03
HT-II(B)	Wholly Religious Places	-	-
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	1.59	-
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.42	1.87
HT-IV(B)	CPWS	0.95	0.77
HT-V(A)	Railway Traction	0.54	1.16
HT-V(B)	HMR	0.32	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	-	1.71
HT-VII	Temporary Supply	-	-
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	-	-

ADDITIONAL SURCHARGE FOR H1 OF FY 2025-26

1. Pursuant to the Petitions filed by the two (2) Distribution Companies viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) for determination of Additional Surcharge for H1 (1st Half period from April to September) of F.Y 2025-26, after public consultation process, the Telangana Electricity Regulatory Commission on 29.04.2025 has determined the Additional Surcharge for H1 of FY2025-26 in O.P.No.28 of 2024 and O.P.No.29 of 2024 for TGSPDCL and TGNPDCL respectively as indicated in Schedule of this notice.
2. The Additional Surcharge shall come into effect from 01.05.2025 and will be in force up to 30.09.2025, unless amended by the Commission.

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL)
Place: Hyderabad, Date: 30.04.2025

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution of Company of Telangana Limited (TGNPDCL)
Place: Hanumakonda, Date: 30.04.2025

SCHEDULE

1. The Commission allowed Additional Surcharge (AS) of Rs. 1.45/kWh and shall be applicable for the H1 period i.e., from 01.05.2025 to 30.09.2025.
2. Terms & Conditions for levy of Additional Surcharge(AS):
   The Open Access Consumers shall be liable to pay Additional Surcharge (AS) for the quantum of electricity scheduled by such consumers.
   Provided that the AS shall not be applicable for all Green Energy Open Access (GEOA) consumers irrespective of registration in GOAR Portal, if fixed charges/demand charges are being paid by such a consumer.
   Provided also that the AS shall not be applicable in case power produced from a Waste-to-Energy plant is supplied to the GEOA consumer.
   Provided also that AS shall not be applicable if green energy is utilized for production of green hydrogen and green ammonia.
   Provided also that the AS shall not be applicable in case electricity produced from offshore wind projects, which are commissioned up to December 2032 and supplied to the GEOA consumer.
   Provided also that the AS shall not be levied on such open access consumers to the extent of open access availed for wheeling power from their own Captive Power Plants (CPPs).

R.O. No.: 94-PP/CL-AGENCY/ADVT/1/2025-26

హైదరాబాద్ నుంచి హజ్ యాత్రకు వచ్చిన వారికి మదీనాలో స్వాగతం పలుకుతున్న భారత అధికారులు

హజ్ యాత్ర షురూ

- భారత్‌నుంచి మదీనాకు చేరుకున్న విమానం
- నెల రోజులపాటు కొనసాగనున్న యాత్ర
- ఈ ఏడాది భారత్ నుంచి 1.30 లక్షలమంది

(ఆంధ్రజ్యోతి గల్ఫ్ ప్రతినిధి)

ముస్లింల పవిత్ర హజ్ యాత్రకు యాత్రికుల రాక ప్రారంభమైంది. భారత్ నుంచి యాత్రికులతో తొలి విమానం మంగళవారం తెల్లవారుజామున సౌదీ అరేబియాలోని పుణ్యక్షేత్రం మదీనాకు చేరుకుంది. యాత్రికులకు ఇక్కడి భారత రాయబారి సుహేల్ ఎజాస్‌ఖాన్, కాన్సుల్ జనరల్ ఫహాద్‌ఖాన్ సూరీ, ఇతర అధికారులు స్వాగతం పలికారు. హైదరాబాద్ నుంచి బయలుదేరిన ఈ విమానంలో 260 మంది యాత్రికులు వచ్చారు. వీరిలో ఆంధ్ర ప్రదేశ్‌లోని కడప నగరానికి చెందిన ప్రముఖ ఇస్లామిక్ పండితుడు అహ్మద్ షమ్రియా సహా అనేక మంది తెలుగు రాష్ట్రాలకు చెందిన యాత్రికులు ఉన్నారు. కాగా, హజ్ యాత్ర కోసం హైదరాబాద్ సహా దేశవ్యాప్తంగా యాత్రికులను ప్రత్యేక విమానాలు మే 30వ తేదీ వరకు సౌదీ అరేబియాకు తీసుకొస్తాయి. ఈ నెల రోజుల్లో హైదరాబాద్ విమానాశ్రయం నుంచి మొత్తం 12 వేల మంది యాత్రికులు హజ్ యాత్రకు రానుండగా, వారిలో 8వేల మంది తెలంగాణ వారు, 1200 మంది ఆంధ్రప్రదేశ్‌కు చెందినవారు ఉండనున్నారు. మిగిలిన వారు ఇతర రాష్ట్రాలకు చెందినవారు రానున్నారు. మొత్తంగా ఈ ఏడాది భారత్ నుంచి లక్షా 30 వేల మంది యాత్రికులు హజ్ యాత్రకు వస్తున్నారు. ఆంధ్రప్రదేశ్‌కు చెందిన యాత్రికులు హైదరాబాద్‌తోపాటు బెంగళూరు విమానాశ్రయం నుంచి సౌదీ అరేబియాకు చేరుకుంటారు.

కాంగ్రెస్, పాక్‌లది అక్రమ స్నేహబంధం

- ఆలోచనా సరళి ఇద్దరిదీ ఒకటే ..
- కాంగ్రెస్ చెప్పినట్టు పాక్ నడుస్తోందా?
- పాక్ చెప్పినట్టు కాంగ్రెస్ చేస్తోందా?
- ఉగ్ర భాషలో కాంగ్రెస్ మాట్లాడుతోంది
- కేంద్ర మంత్రి కిషన్‌రెడ్డి విమర్శలు

న్యూఢిల్లీ, హైదరాబాద్, ఏప్రిల్ 29 (ఆంధ్రజ్యోతి): కాంగ్రెస్, పాకిస్థాన్‌లది అక్రమ స్నేహబంధమని కేంద్ర బొగ్గు, గనుల శాఖ మంత్రి కిషన్‌రెడ్డి ఆరోపించారు. పాకిస్థాన్ మంత్రులు భారతదేశానికి వ్యతిరేకంగా మాట్లాడితే, దానికి మద్దతుగా కాంగ్రెస్ నేతలు మాట్లాడడం సిగ్గుచేటన్నారు. కాంగ్రెస్ నేతల ట్వీట్లను పాకిస్థాన్ రీట్వీట్ చేస్తోందని.. వారిరువురి మధ్య ఉన్న అక్రమ స్నేహబంధానికి ఇదే నిదర్శనమన్నారు. ఈ మేరకు మంగళవారం ఆయన ఒక ప్రకటన విడుదల చేశారు. పహల్గాం ఉగ్రదాడి అనంతరం జరిగిన అఖిలపక్ష సమావేశానికి ప్రధాని మోదీ హాజరుకాకుండా.. బిహార్‌లో ఓ సభలో పాల్గొనటంపై కాంగ్రెస్ తాజాగా ఓ ఫొటోను ఎక్స్‌లో షేర్ చేసింది. మోదీ పోలికలున్న ఓ వ్యక్తి ఫొటోను తల లేకుండా షేర్ చేస్తూ.. 'బాధ్యతగా ఉండాల్సిన సమయంలో అదృశ్యం' (గాయబ్) అనే వ్యాఖ్యను జోడించింది. దీనిపై కిషన్‌రెడ్డి తాజాగా స్పందిస్తూ.. యావత్ భారతం, ప్రపంచ దేశాలు ఏకతాటిపైకి వచ్చి ఉగ్రవాదాన్ని అంతం చేయాలని నినదిస్తున్నాయని, కాంగ్రెస్ మాత్రం బాధ్యతను మరిచి ప్రధానిని కించపరిచేలా సోషల్ మీడియాలో పోస్టులు చేస్తోందని మండిపడ్డారు. దాయాది దేశంతో యుద్ధమేఘాలు కమ్ముకున్న సమయంలో బాధ్యతాయుత ప్రతిపక్షంగా వ్యవహరించాల్సిన కాంగ్రెస్.. పాకిస్థాన్, ఉగ్రవాదులు మాట్లాడుతున్న భాషలోనే మాట్లాడుతోందన్నారు. కాంగ్రెస్ పార్టీ, పాకిస్థాన్ వ్యవహార శైలి, ఆలోచనా విధానం ఒకటేనన్నారు. కొంతకాలం క్రితం పాకిస్థాన్ అనుకూల ఉగ్రవాదులు.. మహాశివుని చిత్రంలో శిరస్సు స్థానంలో వారి జెండాను ఎగరవేసిన చిత్రాన్ని విడుదల చేశారని, ఇప్పుడు కాంగ్రెస్ సైతం అదే తరహాలో మోదీ ఫొటోలో తలను తొలగించి గాయబ్ అంటూ పోస్టు పెట్టిందని చెప్పారు. కాంగ్రెస్ చెప్పినట్టు పాకిస్థాన్ నడుస్తోందా? పాకిస్థాన్ చెప్పినట్టు కాంగ్రెస్ వ్యవహరిస్తోందా? అనే సందేహం దేశ ప్రజల్లో కలుగుతోందని అన్నారు. కర్ణాటక సీఎం సిద్ధరామయ్య, కాంగ్రెస్ సీనియర్ నేత మణిశంకర్ అయ్యర్ తదితరులు కూడా దేశానికి వ్యతిరేకంగా మాట్లాడుతున్నారని తెలిపారు.

కశ్మీర్‌లో శాంతి కంటగింపుగా మారింది

హైదరాబాద్‌లో బీజేపీ కార్యాలయంలో రాష్ట్ర పదాధికారులు, జిల్లా అధ్యక్షుల సమావేశం జరిగింది. ఈ సమావేశానికి కిషన్‌రెడ్డి అధ్యక్షత వహించగా, ముఖ్య అతిథిగా బీజేపీ జాతీయ ప్రధాన కార్యదర్శి సునీల్ బన్సల్ హాజరయ్యారు. ఈ సందర్భంగా కిషన్‌రెడ్డి మాట్లాడుతూ.. యూపీఏ హయాంలో దేశంలో అనేక ప్రాంతాల్లో బాంబు పేలుళ్లు, కర్ఫ్యూలు, మతకల్లోలాలు, ఉగ్రవాద ఘటనలు జరిగేవని విమర్శించారు. 2019లో ఆర్టికల్ 370ని తొలగించిన తర్వాత జమ్ముకశ్మీర్ అన్ని రంగాల్లో అభివృద్ధి చెందుతోందన్నారు. ఇది పాకిస్థాన్‌కు, దేశంలోని కొన్ని అంతర్గత శక్తులకు కంటగింపుగా మారిందని ఆరోపించారు.

ముఖ హాజరుతో ఆందోళన వద్దు : డీఎంఈ

హైదరాబాద్, ఏప్రిల్ 29 (ఆంధ్రజ్యోతి): దేశవ్యాప్తంగా అన్ని ప్రభుత్వ, ప్రైవేటు వైద్య కళాశాలల్లో మే 1 నుంచి అమల్లోకి వచ్చే ముఖ హాజరు విధానంపై భయాందోళనలు వద్దని వైద్యవిద్య సంచాలకులు డాక్టర్ నరేంద్ర కుమార్ అన్నారు. మంగళవారం ఆయన ఆంధ్రజ్యోతితో మాట్లాడుతూ ఎన్ఎంసీ ఈ నెల 16న ముఖ హాజరుకు సంబంధించి ఒక సర్క్యులర్ విడుదల చేసిందని, బయోమెట్రిక్ స్థానంలో దీన్ని తీసుకువస్తున్నట్లు వెల్లడించిందని పేర్కొన్నారు. ఈ విధానంలో వైద్యుల వ్యక్తిగత గోప్యతకు భంగం కలగదని తెలిపారు. కొన్ని వైద్య కళాశాలల్లో ఫేస్ట్ ఫ్యాకల్టీ, సిలికాన్ థంబ్, డూప్లికేషన్ ఫ్యాకల్టీని చూపిస్తున్నారని, దీన్ని నివారించేందుకే ముఖ హాజరు విధానాన్ని తీసుకొస్తున్నారని వివరించారు. ఎన్ఎంసీ మార్గదర్శకాల మేరకు మన వద్ద కూడా ముఖ హాజరు విధానాన్ని అమలు చేస్తున్నామని తెలిపారు. ఫేస్ అటెండెన్స్‌పై అధ్యాపకులు అపోహలు పెట్టుకోవద్దని చెప్పారు.

ఆర్ఆర్ఆర్ ఉత్తర భాగానికి పర్యావరణ అనుమతులు!

(మొదటిపేజీ తరువాయి)

అధికారులు అంచనా వేస్తున్నారు. ఇందులో రాష్ట్ర వాటాగా రూ.2,600 కోట్లు ఇవ్వాలి. ఆర్ఆర్ఆర్ ఉత్తర భాగం రహదారిని 4 వరసలతోనే నిర్మించాలని కేంద్రం తొలుత నిర్ణయించింది. అయితే రోడ్డు నిర్మాణం పూర్తయి, అందుబాటులోకి వచ్చే సమయానికి ట్రాఫిక్ పెరుగుతుందని.. 6 వరసలకు విస్తరించాల్సి వస్తుందని జాతీయ రహదారుల ప్రాధికార సంస్థ (ఎన్‌హెచ్ఏఐ) భావిస్తోంది. ఇప్పటికే రహదారి మార్గంలో ట్రాఫిక్‌పై సర్వే నిర్వహిస్తోంది. ప్రాథమిక గణాంకాల ప్రకారం రహదారి అందుబాటులోకి వచ్చే సమయానికి వాహనాల రద్దీ భారీగా పెరుగుతుందని తేలింది. దీంతో రోడ్డును 6 వరసలుగా నిర్మించేందుకు గాను.. సమగ్ర ప్రాజెక్టు నివేదికను (డీపీఆర్) రూపొందించాలని ఎన్‌హెచ్ఏఐ అధికారులు ఓ సంస్థకు బాధ్యతలు అప్పగించారు. డీపీఆర్ పనులు తుది దశకు చేరుకున్నాయని, త్వరలోనే కేంద్రానికి కూడా సమర్పిస్తారని తెలుస్తోంది. రహదారి వరసలను పెంచితే ఇప్పటికే ఖరారు చేసిన జంక్షన్లు, ఇంటర్‌చేంజ్‌ల్లోనూ పలు మార్పులు చోటుచేసుకోనున్నాయి. ఉత్తర భాగం రహదారి సంగారెడ్డిలో మొదలై నర్సాపూర్, తూప్రాన్, జగదేవ్‌పూర్, ప్రజ్ఞాపూర్, గజ్వేల్, భువనగిరి మీదుగా చౌటుప్పల్ వరకు 161 కి.మీ. మేర ఉండనుంది. రహదారి నిర్మాణం కోసం 2024 డిసెంబరు 27న రూ.7,104 కోట్లతో ఎన్‌హెచ్ఏఐ టెండర్లను ఆహ్వానించింది. మొత్తం రోడ్డును 5 ప్యాకేజీలుగా విభజించింది. ఇప్పుడు రహదారి నిర్మాణంలో రెండు వరసలు పెరిగిన నేపథ్యంలో కొత్త టెండర్లను పిలవనున్నారు.

గౌరవనీయమైన తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారి సమక్షంలో

విద్యుత్ నియంత్రణ్ భవన్, GTS కాలనీ, కళ్యాణ్ నగర్, హైదరాబాద్ - 500 045

దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGSPDCL) | **ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TGNPDCL)**

బహిరంగ ప్రకటన

ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26 కు సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR) రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్-ఛార్జ్

1. రెండు డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీలు, అనగా సదరన్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణ లిమిటెడ్ (టి.జి.ఎస్.పి.డి.సి.ఎల్) మరియు నార్తర్న్ పవర్ డిస్ట్రిబ్యూషన్ కంపెనీ ఆఫ్ తెలంగాణ లిమిటెడ్ (టి.జి.ఎన్.పి.డి.సి.ఎల్) వారు ఆర్థిక సంవత్సరము 2025-26కు ఓ.పి.నెం.21 మరియు 22/2025లోని సవరణ చేయబడిన రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR) రిటైల్డ్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్‌ఛార్జి ప్రతిపాదనలను పురస్కరించుకొని తెలంగాణ విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వారు 29.04.2025న యావత్ తెలంగాణా రాష్ట్రం లోని వివిధ విభాగాల వినియోగదారులందరికి ఆర్థిక సంవత్సరము 2025-26కి రిటైల్డ్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత, (ARR) రిటైల్డ్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్చార్జీలను ఆ క్రింద వివరించబడ్డ అనుబంధం-I, అనుబంధం-II, మరియు అనుబంధం-III, ప్రకారం నిర్ణయించడమైనది.
2. ఈ రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు రాష్ట్రంలోని సిరిసిల్ల గ్రామీణ విద్యుత్ సరఫరా సహకార సంఘం పరిధిలోని వినియోగదారులకు కూడా వర్తిస్తాయి.
3. ఈ రిటైల్ సరఫరా టారిఫ్ ధరలు మరియు క్రాస్ సబ్సిడీ సర్-చార్జీలు 01-05-2025 నుండి 31.03.2026 వరకు చట్టాన్ని అనుసరించి కమిషన్ వారు సవరించినంత వరకు అమలులో ఉంటాయి.

అనుబంధం-I

ఆర్థిక సం॥ 2025-26 రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం యొక్క సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ఎఆర్ఆర్) (రూ. కోట్లలో)

వివరములు	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMS
విద్యుత్ కొనుగోలు ఖర్చులు	32,337.23	13,013.11	45,350.33
అంతర్-రాష్ట్ర ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చులు	1,702.00	710.63	2412.63
రాష్ట్రేతర ట్రాన్స్‌మిషన్ ఖర్చులు	1,291.22	539.00	1,830.22
SLDC ఖర్చులు	57.79	24.12	81.92
పంపిణీ వ్యయం - వీలింగ్ వ్యాపారం	4,875.87	2,768.99	7,644.85
పంపిణీ వ్యయం - రిటైల్ సరఫరా వ్యాపారం			
ఓ & ఎం చార్జీలు	413.05	289.74	702.79
తరుగుదల	105.11	49.30	154.40
అప్పు పై వడ్డీ మరియు ఆర్థిక చార్జీలు	52.61	34.74	87.35
నిర్వహణ మూలధనం పై వడ్డీ	0.00	0.00	0.00
ఈక్విటీ పైరాబడి	27.09	16.88	43.97
వినియోగదారుల సెక్యూరిటీ డిపాజిట్‌పై వడ్డీ	347.25	105.37	452.61
టారీఫేతర ఆదాయం	81.00	52.00	133.00
సమగ్ర ఆదాయ ఆవశ్యకత (ARR)	41,128.21	17,499,87	58,628.09

అనుబంధం-II

ఆర్థిక సం॥ 2025-26 రిటైల్ సరఫరా ధరల యొక్క సంక్షిప్త పట్టిక (తెలంగాణ రాష్ట్రంలోని రెండు పంపిణీ సంస్థలు (TGSPDCL&TGNPDCL) మరియు రెస్కో సిరిసిల్లకు 01.05.2025 నుండి 31.03.2026 వరకు వర్తించును

వినియోగదారుల విభాగం	ఫిక్స్‌డ్/ డిమాండ్ ఛార్జీలు యూనిట్	(రూ./యూనిట్ /నెల)	ఎనర్జీ ఛార్జీలు (రూ./యూనిట్)
లో టెన్షన్ (LT)			
LT-I గృహ వినియోగం			
LT-I(A) నెలకు 100 యూనిట్ల వరకు			
0-50	కెడబ్లు	10	1.95
51-100	కెడబ్లు	10	3.10
LT-I(B)(i): నెలకు 100 యూనిట్ల పైన మరియు 200 యూనిట్ల వరకు			
0-100	కెడబ్లు	10	3.40
101-200	కెడబ్లు	10	4.80
LT-I(B)(ii): నెలకు 200 యూనిట్ల పైన			
0-200	కెడబ్లు	10	5.10
201-300	కెడబ్లు	10	7.70
301-400	కెడబ్లు	10	9.00
401-800	కెడబ్లు	10	9.50
800 యూనిట్ల పై నుండి	కెడబ్లు	50	10.00
LT-II గృహేతర/ వాణిజ్య వినియోగం			
LT-II (A) నెలకు 50 యూనిట్ల వరకు			
0-50	కెడబ్లు	30	7.00
LT-II (B) నెలకు 50 యూనిట్ల పైన			
0-100	కెడబ్లు	70	8.50
101-300	కెడబ్లు	70	9.90
301-500	కెడబ్లు	100	10.40
500 యూనిట్ల పై నుండి	కెడబ్లు	100	11.00
LT-II (C): ప్రచార మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	కెడబ్లు	150	13.00
LT-II (D) : క్షౌర శాలలు నెలకు 200 యూనిట్ల వరకు వినియోగం			
0-50	కెడబ్లు	60	5.30
51-100	కెడబ్లు	60	6.60
101-200	కెడబ్లు	60	7.50
LT-III: పరిశ్రమలు			
పరిశ్రమలు	కెడబ్లు	100	7.70
కాలానుగుణ పరిశ్రమలు (ఆఫ్ సీజన్)	కెడబ్లు	100	8.40
మత్స్య మరియు రొయ్యల పెంపకం	కెడబ్లు	50	6.20
చెరుకు గానుగులు	కెడబ్లు	50	6.20
కోళ్ల ఫారాలు	కెడబ్లు	65	7.00
పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్లు, గొర్రెల మరియు మేకల పెంపకం	కెడబ్లు	100	7.30
LT-III పరిశ్రమల క్రింద ఉన్న రైస్ మిల్లులకు కాంట్రాక్టు లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 93 KW/125HP మరియు LT-II పరిశ్రమల క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కాంట్రాక్టు లోడు యొక్క గరిష్ట పరిమితి 75 KW/100 HP			
LT-IV: కుటీర పరిశ్రమలు			
LT-IV (A) కుటీర పరిశ్రమలు	కెడబ్లు	20.00	4.00
LT-IV (B) వ్యవసాయ ఆధారిత కార్యకలాపాలు	కెడబ్లు	20.00	4.00
LT-IV (B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు: పుట్టగొడుగులు, కుందేళ్ళు, గొర్రెలు, మేకల పెంపకం మరియు పాడి పరిశ్రమ కార్యకలాపాలకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 25 HP మరియు LT IV-(B) వ్యవసాయ ఆధారిత పనులు క్రింద మిగిలిన వినియోగదారులకు కనెక్టెడ్ లోడ్ యొక్క గరిష్ట పరిమితి 20 HP			
LT-V: వ్యవసాయం			
LT-V(A): వ్యవసాయం (DSM విధానం తప్పనిసరి)			
కార్పొరేట్ రైతులు	హెచ్‌పి	-	2.50
కార్పొరేట్ రైతులు కాకుండా	హెచ్‌పి	-	0.00
LT-V(B): ఇతరులు			
ఉద్యాన మొక్కల పెంపకం (20 హెచ్‌పి వరకు)	హెచ్‌పి	20	4.00
LT-VI: వీధి దీపాలు మరియు రక్షిత మంచినీటి పథకాలు			
LT-VI (A): వీధి దీపాలు			
పంచాయతీలు	కెడబ్లు	32	7.10
పురపాలక సంఘాలు	కెడబ్లు	32	7.60
నగరపాలక సంస్థలు	కెడబ్లు	32	8.10
LT-VI (B): రక్షిత మంచినీటి పథకాలు			
పంచాయతీలు	హెచ్‌పి	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ.50/నెలకు	6.00
పురపాలక సంఘాలు	హెచ్‌పి	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ.100/నెలకు	7.10
నగరపాలక సంస్థలు	హెచ్‌పి	32/హెచ్.పి కనీస చార్జీలు రూ.100/నెలకు	7.60
LT-VII : సాధారణ			
LT-VII (A): సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	కెడబ్లు	21	8.30
LT-VII (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు	కెడబ్లు	30	5.00
LT-VIII: తాత్కాలిక వినియోగం	కెడబ్లు	21	12.00
LT-VIII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్ లో నిర్దేశించబడిన ఇతర ఛార్జీలతో పాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.			
LT-IX : విద్యుత్ వాహనాల చార్జింగ్ స్టేషన్లు	కెడబ్లు	0.00	6.00
హై టెన్షన్ (HT)			
HT-I : పరిశ్రమలు			
HT-I(A) : పరిశ్రమలు సాధారణ			
11 kV	కెవిఎ	500	7.65
33 kV	కెవిఎ	500	7.15
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	6.65
HT-I(A): లిఫ్ట్లు & ఫ్లాన్లు			
11 kV			7.65
33 kV			7.15
132 kV మరియు ఆపైన			6.65
HT-I(A): కోళ్ల ఫారాలు			
11 kV	కెవిఎ	500	7.65
33 kV	కెవిఎ	500	7.15
HT-I(A): పారిశ్రామిక కాలనీల వినియోగం			
11 kV		-	7.30
33 kV		-	7.30
132 kV మరియు ఆపైన		-	7.30
HT-I(A): కాలానుగుణ పరిశ్రమలు			
11 kV	కెవిఎ	500	8.60
33 kV	కెవిఎ	500	7.90
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	7.70
HT-I (A): ఐస్క్రిమ్ కేటగిరి CMD 150 KVA వరకు			
11 kV	కెవిఎ	100	8.00
HT-I (B): ఫెర్రో అల్లోయ్స్			
11 kV	కెవిఎ	500	7.65
33 kV	కెవిఎ	500	7.15
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	6.65
HT-II (A) ఇతరులు			
11 kV	కెవిఎ	500	8.80
33 kV	కెవిఎ	500	8.00
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	7.80
HT-II (B): మతపరమైన ప్రదేశాలు			
11 kV	కెవిఎ	285	5.00
33 kV	కెవిఎ	285	5.00
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	285	5.00
HT-III: విమానాశ్రయాలు, బస్సు స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు			
11 kV	కెవిఎ	500	8.50
33 kV	కెవిఎ	500	7.85
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	7.45
HT-IV: నీటిపారుదల మరియు CPWS			
HT-IV(A): నీటిపారుదల & వ్యవసాయం			
11 kV	కెవిఎ	300	6.30
33 kV	కెవిఎ	300	6.30
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	300	6.30
HT-IV(B) : CPWS			
11 kV	కెవిఎ		6.10
33 kV	కెవిఎ		6.10
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ		6.10
HT-V : రైలు మార్గాలు			
HT-V(A) : రైలు మార్గాలు	కెవిఎ	500	5.05
HT-V(B) : హెచ్ఎంఆర్ మార్గాలు	కెవిఎ	500	4.95
HT-VI : టౌన్‌షిప్‌లు/ నివాస కాలనీలు			
11 kV	కెవిఎ	285	7.30
33 kV	కెవిఎ	285	7.30
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	285	7.30
HT-VII : తాత్కాలిక వినియోగం			
11 kV	కెవిఎ	500	11.80
33 kV	కెవిఎ	500	11.00
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	500	10.80
HT-VII తాత్కాలిక సరఫరా కోసం, టారిఫ్ ఆర్డర్ లో నిర్దేశించబడిన ఇతర ఛార్జీలతో పాటుగా అంచనా వేయబడిన వినియోగదారు ముందుగానే డిపాజిట్ చేయవలసి ఉంటుంది.			
HT-VIII : రెస్కో (RESCO)			
11 kV			4.77
HT-IX : విద్యుత్ వాహనాలు చార్జింగ్ స్టేషన్లు			
11 kV	కెవిఎ	100	6.00
33 kV	కెవిఎ	100	6.00
132 kV మరియు ఆపైన	కెవిఎ	100	6.00

నిబంధనలు మరియు షరతులు

1. టైం ఆఫ్ డే టారిఫ్/ప్రోత్సాహకం:

వర్తింపు:
ఈ క్రింద పేర్కొనబడిన విభాగాలకు టైం ఆఫ్ డే టారిఫ్ / ప్రోత్సాహకం వర్తిస్తాయి
i) HT-I(A): పరిశ్రమలు (సాధారణ)
ii) HT-I(A): కోళ్ళఫారాలు
iii) HT-II(A): ఇతరులు
iv) HT-II(B): మత పరమైన ప్రదేశాలు
v) HT-III: విమానాశ్రయాలు, బస్సు స్టేషన్లు & రైల్వే స్టేషన్లు
vi) HT-IX: విద్యుత్ వాహనాల ఛార్జింగ్ స్టేషన్లు

వివరాలు	వర్తించే కాలం	2025-26 ఆర్థిక సంవత్సరానికి రిటైల్ సరఫరా ఎనర్జీ ఛార్జీలపై ToD టారిఫ్
టైం ఆఫ్‌డే (ToD) టారిఫ్	6 AM TO 10 AM & 6 PM TO 10 PM	(+) రూ. 1/ యూనిట్
టైం ఆఫ్‌డే (ToD) ప్రోత్సాహకం	10 PM TO 6 AM	(-)రూ. 1.50/ యూనిట్

2. **ఇంధన సర్దుబాటు ఛార్జీలు (FSA/FCA)** కాలానుగుణంగా సవరించబడిన రెగ్యులేషన్ నెం.2 of 2023 నిబంధనల ప్రకారం అదనంగా విధించబడుతుంది.
3. తెలంగాణ ప్రభుత్వం విద్యుత్ సుంకం చట్టం 1939 నిబంధనల ప్రకారం విద్యుత్ సుంకం కాలానుగుణంగా సవరించబడిన నిబంధనల ప్రకారం పై టారిఫ్‌లలో కలిసి లేదు.
4. **సరఫరా యొక్క వోల్టేజ్** - వినియోగదారులకు సరఫరా చేయవలసిన వోల్టేజ్, కమీషన్ వారు జారీ చేసిన GTCS ప్రకారం మరియు ఎప్పటికప్పుడు GTCS లో సవరణ చేసిన నిబంధనల ప్రకారం మార్పు చేయబడును.
5. **కాంట్రాక్ట్ డిమాండ్‌ను మించిన గరిష్ట డిమాండ్‌కు అదనపు ఛార్జీలు:** ఏదైనా ఒక నెలలో నమోదైన డిమాండ్ (ఆర్ఎండి) వినియోగదారుడు లైసెన్సితో కుదుర్చుకున్న ఒప్పందపు డిమాండ్ (సిఎండి) కన్నా ఎక్కువగా ఉంటే వినియోగదారుడు ఈ క్రింది చార్జీలను చెల్లించవలెను.

సిఎండిలో ఆర్ఎండి%	అదనపు డిమాండ్‌పై డిమాండ్ ఛార్జీలు	మొత్తం ఎనర్జీపై ఎనర్జీ చార్జీలు
100% నుండి 120%	సాధారణ ఛార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలు
120% కంటే ఎక్కువ 200% వరకు	సాధారణ ఛార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలకు 1.15 రెట్లు
200% కంటే ఎక్కువ	సాధారణ ఛార్జీలకు రెండు రెట్లు	సాధారణ ఛార్జీలకు 1.20 రెట్లు

HT కేటగిరి -V (A) & V (B) రైలు మార్గాలు మరియు HMR కు సంబంధించి నమోదయిన డిమాండ్ ఒప్పందపు డిమాండ్‌కు 120% దాటినతో మొత్తం వినియోగించిన ఎనర్జీపై సాధారణ ఛార్జీలకు 1.05 రెట్లు లెక్కించబడును.

6. కనీస ఛార్జీలు

ఎల్.టి.విభాగాలు

విభాగం		ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26కు రేట్లు	
ఎల్-టి-1(A)	గృహ వినియోగం	కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 1000 వాట్స్ వరకు	
ఎల్-టి-1(B)(i)		సింగిల్ ఫేజ్	-
ఎల్-టి-1(B)(ii)		కాంట్రాక్టెడ్ లోడ్ 1000 వాట్స్ పైన	
		సింగిల్ ఫేజ్	-
		త్రీ ఫేజ్	-
ఎల్-టి-2(A) ఎల్-టి-2(B)		సింగిల్ ఫేజ్	రూ.50/-నెలకు
		త్రీ ఫేజ్	రూ.100/-నెలకు
ఎల్-టి-2(C)		ప్రచార మరియు ప్రకటనల బోర్డులు	రూ.300/-నెలకు
ఎల్-టి-2(D)	గృహేతర/వాణిజ్యం	సింగిల్ ఫేజ్	రూ.65/-నెలకు
		త్రీ ఫేజ్	రూ. 200/-నెలకు
ఎల్-టి-6(A)	వీధి దీపాలు	పంచాయతీలు	రూ. 27/ పాయింట్ /నెలకు
		పురపాలక సంఘాలు& నగరపాలకసంస్థలు	రూ. 67/ పాయింట్ /నెలకు
ఎల్-టి-7(A)	సాధారణ విద్యుత్ వాడకం	సింగిల్ ఫేజ్	రూ. 50/- నెలకు
		త్రీ ఫేజ్	రూ. 150/-నెలకు
ఎల్-టి-8	తాత్కాలిక సరఫరా	మొదటి 30 రోజులు లేక అంతలో పాక్షికానికి ప్రతి ఒప్పందపు లోడ్ కిలో వాట్‌కి రూ. 125/- చొప్పున తదుపరి ప్రతి 15 రోజులు లేక అంతలో పాక్షికానికి కాలానికి ఒప్పందపు లోడు కిలో వాట్‌కి రూ. 75/- చొప్పున	
ఎల్-టి-9	విద్యుత్ వాహనాల చార్జింగ్ స్టేషన్లు	సింగిల్ ఫేజ్	రూ.65/- నెలకు
		త్రీ ఫేజ్	రూ.200/- నెలకు

హెచ్.టి. విభాగాలు

విభాగం	ఆర్థిక సంవత్సరం 2025-26కు రేట్లు
బిల్లింగ్ డిమాండ్	హెచ్‌టి 4 ఎ మరియు హెచ్‌టి 6 క్యాటగిరీలను మినహాయించి మిగిలిన అన్ని కాటగిరీలకు నెలలో నమోదైన డిమాండ్ లేదా ఒప్పందపు డిమాండ్‌లో 80% రెండింటిలో గాని ఏది గరిష్టమో అది బిల్లింగ్ డిమాండ్‌గా పరిగణించబడుతుంది. హెచ్ టి 4ఎ కేటగిరి నిరహణ కాలంలో అనగా (జులై నుండి నవంబర్‌వరకు) నమోదైన గరిష్ట డిమాండ్ లేదా ఒప్పం

THE HINDU GROUP

'SPORTSTAR INDIAN POSTER LEAGUE

DAY 40

Play now & start winning!

1. What is the name of the annual Twenty20 cricket tournament held in the West Indies?
2. Which team was the first to win the ICC Men's T20 World Cup twice?
3. Nicknamed 'The Universe Boss,' who is the only player to score a triple century in Tests, a double century in ODIs, and a century in T20Is?

*T&C apply.

Scan QR code or visit **newsth.live/SSIPLPA** to take the quiz. Get all three answers right and unlock a legendary Sportstar poster. **Top 3 winners* every day win gift vouchers.**

Yesterday's poster: Wasim Akram

Yesterday's Winners:
1. Sujay Koner, Kolkatta | 2. Thankama.J, Kollam | 3. Boopalan.M, Madurai

GOVERNMENT OF ODISHA, "e"- PROCUREMENT NOTICE
WORKS DEPARTMENT
E-mail : ceworldbankprojects@gmail.com

1st Corrigendum to Bid Identification No.CE-BRIDGES - 21 / 2024-25

The tender for the work:- Construction of H.L.Bridge over river Gunfa at Ch.31.900 km of Chipat Junction to Baripada-Baghra road in the District of Mayurbhanj under State Plan for the year 2024-25" vide Bid Identification No.CE-BRIDGES-21/2024-25 is hereby cancelled due to Administrative reasons.

68-B: **Chief Engineer, Bridges, Odisha, Bhubaneswar.**

OSRTC

ODISHA STATE ROAD TRANSPORT CORPORATION, BHUBANESWAR

Tender Notice

The Chairman-Cum-Managing Director, Odisha State Road Transport Corporation (OSRTC), Bhubaneswar has invited a **Tender on Annual Rate Contract (ARC) for supplying of Thermal Paper Rolls for Electronic Ticketing Issuing Machine (ETIM) for a period of 3 years for OSRTC through the e-tendering process**.

The interested firms/ bidders should upload their proposals online bids on the Government e-Marketplace platform (GeM Portal) from **Dt.25.04.2025** and as per the scheduled dates mentioned in the GeM Bid document.

For any doubt, agencies/ firms may contact **+91-674-2530908** to address the issue during office hours or can email at **osrtc@nic.in & osrtccorp@gmail.com**.

The details of the terms & conditions are available on the website **www.osrtc.org** & **GeM Portal**.

The Authority reserves the right to accept or reject any or all proposals without assigning any reason thereof.

General Manager (A), OSRTC, Bhubaneswar

CAD-250: OIPR-38002/11/0020/2526

GOVERNMENT OF ODISHA
OFFICE OF THE ADDITIONAL CHIEF ENGINEER, PUBLIC HEALTH CIRCLE, BERHAMPUR.
E-Mail ID- acephcbam@gmail.com

NATIONAL COMPETITIVE BIDDING THROUGH e - Procurement
Invitation For Bids (IFB)

Sl. No.	Name of Work	Bid Identification No.	Estimated Cost (Rs. in Lakhs)	Period of Com-pletion	Availability of Bid Document for Online Bidding		Name & Address of Officer Inviting Bid
					From	To	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Construction intake well, iaying of RWRM and ancillary works for improvement of water supply to Kodala NAC under AMRUT 2.0,(SWAP-III)	Identification No. ACEPHCBAM 03/2025-26 Dt.22.04.2025	456.56	12 (Twelve) Calendar Months	11.00 Hrs. of 01.05.2025	17.30 Hrs. of 16.05.2025	Additional Chief Engineer, P.H. Circle, Berhampur
2.	Laying of Clear water rising main pipe line in connection with "sharing of drinking water from RWSS" for water supply to Polasara NAC under AAP 2024-25 (BASUDHA)	Identification No. ACEPHCBAM 04/2025-26 Dt.22.04.2025	264.14	12 (Twelve) Calendar Months	11.00 Hrs. of 01.05.2025	17.30 Hrs. of 16.05.2025	Additional Chief Engineer, P.H. Circle, Berhampur

The technical bid shall be opened on Dt.20.05.2025 at 12.30 P.M.
Further details can be seen from the e-Procurement portal http://tendersodisha.gov.in

ADDITIONAL CHIEF ENGINEER (PH)

C-169: OIPR-13004/11/0015/2526

ODISHA STATE SEEDS CORPORATION LIMITED
(A GOVERNMENT UNDERTAKING)
SANTARAPUR, BHUBANESWAR- 751002.
Tel-MD 0674- 2340573, E-Mail: mdosscltd456@gmail.com

NIT No.OSSC/Mktg(Hort)-27/2025

e-Tender Call Notice for Procurement of Apple Ber Budded/Grafted Plant the Year-2025-26.

OSSC Ltd. invites e-Tender from Producers having valid Nursery license on item wise rate contract basis for Procurement of **Apple Ber, Budded / Grafted Plant** for the year 2025-26 in double cover system through online mode only for the work below.

Name of the work	Purchase of Apple Ber Budded/Grafted Plant for the year - 2025-26
No of work	One
Availability of bid documents in portal	15 hours on dt.28.04.2025 to 17 hours of dt.19.05.2025
Last date of receipt of tender in portal	17 hours of dt.19.05.2025
Date and time of Opening of Bid	10.30 hours of dt.20.05.2025

The detailed descriptions of crops, varieties, quantity, parameters, terms and conditions and other details of tender specified in the tender schedule would be made available in the e-Tender portal **www.tendersodisha.gov.in.** Any addendum / corrigendum / cancellation can also be seen in the said website.

CAD-228: Sd/- **Managing Director, OSSC Ltd.**

STATE INDUSTRIES PROMOTION CORPORATION OF TAMIL NADU LIMITED
19-A, RUKMANI LAKSHMIPATHY ROAD, EGMORE, CHENNAI-600 008.
CIN U74999TN1971SGC005967

(ONLINE ONLY)

Tender Notice NIT.No.02/CD/T.No.02/2025-26 Dt.29.04.2025

For and on behalf of State Industries Promotion Corporation of Tamil Nadu Limited, tenders are invited under **"Two Cover System"** through online only for the following work from **qualified Bidders** having experience in similar nature of works as mentioned under. Tenders will be received upto **15.30 Hrs** (as per server system clock) on **05.06.2025** and the same will be opened at **15.30** Hrs (as per server system clock) on **06.06.2025.**

Name of Work	Approx. value of work	EMD
Formation of Internal Roads including Footpath, Storm Water drain, Service Duct and Culverts at SIPCOT Industrial Park, Virudhunagar.	**Rs. 5632.10 Lakhs (including GST @18%)**	**Rs. 28,27,000/-***

* EMD should be paid through Online in the portal **(https:// tntenders.gov.in)**

The tender schedule can be downloaded at free of cost from the website **https://tntenders.gov.in**

DIPR/1783/TENDER/2025 **MANAGING DIRECTOR**

BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
Vidyut Niyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad 500 045

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TGSPDCL) | **NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TGNPDCL)**

PUBLIC NOTICE

Revised ARR for Retail Supply Business, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26

1. Pursuant to the filings for revised ARR made by the two (2) TGDISCOMs viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P Nos. 21 & 22 of 2025 respectively for determination of revised ARR for Retail Supply Business, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26, the Telangana Electricity Regulatory Commission, on 29.04.2025, has determined the Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26 applicable throughout the Telangana State for different categories of consumers, as indicated in Schedule-1, Schedule-2 and Schedule-3 of this Notice.
2. The Retail Supply Tariffs shall also apply to the consumers of the Cooperative Electric Supply Society, Sircilla in the State.
3. The Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge shall come into effect from 01.05.2025 and will be in force upto 31.03.2026, unless otherwise amended by the Commission.

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL)
Place: Hyderabad, Date: 30.04.2025

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution of Company of Telangana Limited (TGNPDCL)
Place: Hanumakonda, Date: 30.04.2025

SCHEDULE-1

ARR FOR RETAIL SUPPLY BUSINESS FOR FY 2025-26 **(Rs. in Crs.)**

Particulars	Approved		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMs
Power Purchase Expenses	32,337.23	13,013.11	45,350.33
Inter-State Transmission Charges	1,702.00	710.63	2,412.63
Intra-State Transmission Charges	1,291.22	539.00	1,830.22
SLDC Charges	57.79	24.12	81.92
Distribution Cost- Wheeling Business	4,875.87	2,768.99	7,644.85
Distribution Cost- Retail Supply Business			
Operation & Maintenance Expenses	413.05	289.74	702.79
Depreciation	105.11	49.30	154.40
Interest and Finance Charges on Loan	52.61	34.74	87.35
Interest on Working Capital	0.00	0.00	0.00
Return on Equity	27.09	16.88	43.97
Interest on Consumer Security Deposits	347.25	105.37	452.61
Less: Non-Tariff Income	81.00	52.00	133.00
Aggregate Revenue Requirement (ARR)	**41,128.21**	**17,499.87**	**58,628.09**

SCHEDULE-2

ABSTRACT OF THE RETAIL SUPPLY TARIFF FOR FY 2025-26

(Applicable with effect from 01.05.2025 to 31.03.2026 in respect of the two Distribution Licensees (TGSPDCL & TGNPDCL) and the Co-operative Electric Supply Society, Sircilla in the State of Telangana).

Category	Fixed/ DemandCharge		EnergyCharge
	Unit	Rs. /Unit/month	(Rs. /Unit)
Low Tension			
LT-I: Domestic			
LT-I (A): Up to100units/month			
0-50	kW	10	1.95
51-100	kW	10	3.10
LT-I (B) (i): Above100 units/month & upto 200 units/month			
0-100	kW	10	3.40
101-200	kW	10	4.80
LT-I (B) (ii):Above200units/month			
0-200	kW	10	5.10
201-300	kW	10	7.70
301-400	kW	10	9.00
401-800	kW	10	9.50
Above800units	kW	50	10.00
LT-II:Non-Domestic/Commercial			
LT-II (A):Up to50units/month			
0-50	kW	30	7.00
LT-II (B):Above50units/month			
0-100	kW	70	8.50
101-300	kW	70	9.90
301-500	kW	100	10.40
Above500	kW	100	11.00
LT-II (C):Advertising Hoardings	kW	150	13.00
LT-II (D):Hair cutting salons upto 200 units/month			
0-50	kW	60	5.30
51-100	kW	60	6.60
101-200	kW	60	7.50
LT-III:Industry			
Industries	kW	100	7.70
Seasonal Industries (off-season)	kW	100	8.40
Pisciculture/Prawn culture	kW	50	6.20
Sugar cane crushing	kW	50	6.20
Poultry farms	kW	65	7.00
Mushroom, Rabbit, Sheep and Goat farms	kW	100	7.30
For Rice Mills under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 93kW/ 125HP; For the remaining consumers under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 75kW/100HP.			
LT-IV: Cottage Industries & Agro Based Activities			
LT-IV(A):Cottage Industries	kW	20	4.00
LT-IV(B):Agro Based Activities	kW	20	4.00
For LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load for Mushroom production, Rabbit farming, Sheep farming, Goat farming and Dairy farming activities shall be 25HP;For the remaining consumers under LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load shall be 20HP.			
LT-V: Agricultural			
LT-V(A): Agricultural (DSM Measures mandatory)			
Corporate Farmers	HP	-	2.50
Other than Corporate Farmers	HP	-	0.00
LT-V (B):Others			
Horticulture Nurseries with CL up to 20 HP	HP	20	4.00
LT-VI:Street Lighting & PWS Schemes			
LT-VI (A): Street Lighting			
Panchayats	kW	32	7.10
Municipalities	kW	32	7.60
Municipal Corporations	kW	32	8.10
LT-VI(B): PWS Schemes			
Panchayats	HP	32/HP subject to a minimum of Rs. 50/month	6.00
Municipalities	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.10
Municipal Corporations	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.60
LT-VII: General			
LT-VII (A):General Purpose	kW	21	8.30
LT-VII (B):Wholly Religious Places	kW	30	5.00
LT-VIII: Temporary Supply	kW	21	12.00
For LT-VIII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.			
LT-IX:EV Charging Stations	kW	0	6.00
High Tension			
HT-I (A):Industry General			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
132kV and above	kVA	500	6.65
HT-I (A):Lights and Fans			
11kV		-	7.65
33kV		-	7.15
132kV and above		-	6.65
HT-I (A): Poultry Farms			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
HT-I (A): Colony Consumption			
11kV		-	7.30
33kV		-	7.30
132kV and above		-	7.30
HT-I (A): Seasonal Industries			
11kV	kVA	500	8.60
33kV	kVA	500	7.90
132kV and above	kVA	500	7.70
HT-I (A): Optional Category with CMD Upto 150 kVA			
11kV	kVA	100	8.00
HT-I (B): Ferro Alloys			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
132kV and above	kVA	500	6.65
HT-II (A): Others			
11kV	kVA	500	8.80
33kV	kVA	500	8.00
132kV and above	kVA	500	7.80
HT-II (B): Wholly Religious Places			
11kV	kVA	285	5.00
33kV	kVA	285	5.00
132kV and above	kVA	285	5.00
HT-III: Airports, Railway Stations and Bus Stations			
11kV	kVA	500	8.50
33kV	kVA	500	7.85
132kV and above	kVA	500	7.45
HT-IV (A): Irrigation and Agriculture			
11kV	kVA	300	6.30
33kV	kVA	300	6.30
132kV and above	kVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS Schemes			
11kV	kVA	-	6.10
33kV	kVA	-	6.10
132kV and above	kVA	-	6.10
HT-V (A): Railway Traction	kVA	500	5.05
HT-V(B): HMR	kVA	500	4.95
HT-VI: Townships & Residential Colonies			
11kV	kVA	285	7.30
33kV	kVA	285	7.30
132kV and above	kVA	285	7.30
HT-VII: Temporary Supply			
11kV	kVA	500	11.80
33kV	kVA	500	11.00
132kV and above	kVA	500	10.80
For HT-VII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.			
HT-VIII: RESCOs			
11kV		-	4.77
HT-IX: EV Charging Stations			
11kV	kVA	100	6.00
33kV	kVA	100	6.00
132kV and above	kVA	100	6.00

TERMS AND CONDITIONS

1. **Time of Day (TOD) Tariffs/Incentives:**
   Applicability:
   The following Time of Day (TOD) Tariffs are applicable for categories viz.,
   a. HT-I(A) Industry General;
   b. HT-I(A) Poultry Farms;
   c. HT-II(A) Others;
   d. HT-II(B) Wholly Religious Places;
   e. HT-III Airports, Railway stations and Bus Stations
   f. HT-IX Electric Vehicle Charging Stations;

Description	During the Period	ToD Tariff over Retail Supply Energy Charges for FY2025-26
Time of Day (TOD) Tariff	6 am to 10 am and 6 pm to 10 pm	Plus Rs.1.00/unit
Time of Day (TOD) Tariff	10 pm to 6 am	Less Rs. 1.50/unit

2. **Fuel Surcharge Adjustment (FSA)/Fuel Cost Adjustment (FCA)** will be extra as per Regulation No.2 of 2023 as amended from time to time.
3. The Tariffs are exclusive of the Electricity duty payable as per the provisions of the Telangana State Electricity Duty Act, 1939 as amended from time to time.
4. **Voltage of Supply:** The voltage at which supply has to be availed by the consumers as per the GTCS notified by the Commission and as amended from time to time.
5. **Additional Charges for Maximum Demand exceeding the Contracted Demand**
   In case, in any month the Recorded Maximum Demand (RMD) of the consumer exceeds his Contracted Demand with the Licensee, the consumer shall pay the following charges on excess demand recorded and on the entire energy consumed.

RMD over CMD	Demand charges on excess demand	Energy charges on full energy
100 to 120%	2 times of normal charge	Normal
Above 120% and up to 200%	2 times of normal charge	1.15 times of normal charge
More than 200%	2 times of normal charge	1.20 times of normal charge

In the case of HT-V(A) and HT-V(B): Railway Traction and HMR, the energy charges shall be computed at 1.05 times the normal charges on the entire consumption, if RMD exceeds 120% of Contracted Demand.

6. **Minimum Charges**
   LT-categories

Category		Rates for FY 2025-26	
LT-I(A)	Domestic	**Contracted Load of 1000 Watts and below**	
		Single Phase	-
LT-I(B)(i)		**Contracted Load of above 1000 Watts**	
		Single Phase	-
LT-I(B)(ii)		Three Phase	-
LT-II(A) &II(B)	Non-Domestic Commercial	Single Phase	Rs.50/month
		Three Phase	Rs.100/month
LT-II(C)		Advertisement Hoardings	Rs.300/month
LT-II(D)		Single Phase	Rs.65/month
		Three Phase	Rs.200/month
LT-VI(A)	Street Lighting	Panchayats	Rs.2/point/month
		Municipalities & Municipal Corporations	Rs.6/point/month
LT-VII(A)	General Purpose	Single Phase	Rs.50/month
		Three Phase	Rs.150/month
LT-VIII	Temporary Supply	Rs. 125 per kW or part thereof of the contracted load for first 30 days or part thereof and for every subsequent period of 15 days or part thereof a charge of Rs.75 per kW.	
LT-IX	EV Charging station	Single Phase	Rs.65/month
		Three Phase	Rs.200/month

HT Categories

Category	Rates for FY 2025-26
Billing Demand	Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 80% of the contracted demand whichever is higher except HT-IV(A) and HT-VI. For HT-IV(A) (Lift Irrigation), during the operational months July to November, Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 80% of the contracted demand whichever is higher and, during the non-operational months December to June, Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 25% of the contracted demand whichever is higher. For HT-VI (Township and Residential Colonies), the billing demand is Actual Demand Recorded).

Minimum Energy Charges

HT-I(A)	Industry-General	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-I(B)	Ferro Alloy units	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-II(A)	Others	25 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-II(B)	Wholly Religious Places	25 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-III	Airports, Railway stations and Bus stations	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-V(A) & V(B)	Railway Traction & HMR	32 kVAh per kVA of Contracted Demand per month
HT-VI	Townships & Residential Colonies	Billing Demand shall be Actual Recorded Demand. 25 kVAh per kVA of contracted demand per month.
HT-IX	EV Charging station	25 kVAh per kVA of contracted demand per month.

7. **Customer Charges**

Consumer Category	Rs. / Month
Low Tension	
LT-I:Domestic(units/month)	
0-50	40
51-100	70
101-200	90
201-300	100
301-400	120
401-800	140
Above800units	160
LT-II (A&B): Non-Domestic/Commercial (units/month)	
0-50	50
51-100	90
101-300	105
301-500	120
Above500units	160
LT-II(C): Advertisement Hoardings	160
LT-II(D) Haircutting Salons with consumption up to 200 units per month	
0-50	45
51-100	55
101-200	65
LT-III: Industry upto 20HP	100
LT-III:Industry21-50HP	350
LT-III: Industry 51-125HP	1,200
LT-IV: Cottage Industries	50
LT-V:Agriculture	30
LT-VI: Street Lighting & PWS	120
LT-VII: General Purpose	100
LT-VIII: Temporary Supply	100
LT-IX:EV Charging station	120
High Tension	
HT consumers at 11kV	2,000
HT consumers at 33kV	3,500
HT consumers at 132kV and above	5,000

8. **Delayed Payment Surcharge (DPS)**
   LT-Category
   a. In the case of LT-I(A), LT-I(B), LT-II(A), LT-II(D), LT-IV and LT-V(B), if payment is made after due date, the consumers are liable to pay, Delayed Payment Surcharge (DPS) per month on the bill amount at the rates given in table below:

LT-I(A)	Rs.10 per month
LT-I(B),LT-II(A),LT-II(D),LT-IV and LT-V(B)	Rs.25 per month

   b. In case of LT-II(B), LT-II(C), LT-III, LT-VI, and LT-VII, and LT-IX the Licensee shall levy Delayed Payment Surcharge (DPS) on the bill amount at the rate of 5 paise/Rs.100/day calculated from the due date mentioned on the bill, up to the date of payment or Rs.150 whichever is higher. In case of grant of installments, the Licensees shall levy interest at the rate of 18% per annum on the outstanding amounts compounded annually and the two (DPS and interest) shall not be levied at the same time.
   HT Category
   The Licensees shall charge the Delayed Payment Surcharge (DPS) per month on the bill amount at the rate of 5 paise/Rs.100/day or Rs.550 whichever is higher. In case of grant of installments, the Licensee shall levy interest at the rate of 18% per annum on the outstanding amounts, compounded annually and the two charges shall not be levied at the same time.
9. **Reconnection Charges**

Category	Charges (Rs.)
Low Tension services	
LT-I(A)	25
Overhead LT services	75
U.G. services	200
High Tension service	
11kV	1,000
33kV	2,000
132kV and above	3,000

10. **Testing Charges**

Installation	LT (Rs.)	HT (Rs.)
The first test and inspection of a new installation or of an extension to an existing installation	Nil	Nil
Charges payable by the consumer in advance for each subsequent test and/or inspection if found necessary owing to any fault in the installation or to non-compliance of the conditions of supply	20	200
Meter		
A.C. Single Phase Energy meter	100	
A.C. Three Phase Energy meter	300	
LT Tri Vector meter	2,000	
11kV		3,000
33kV		3,000
132kV and above		3,000
Transformer oil		
Each sample of oil		Rs. 150 per sample

11. **Supervision/ Inspection and Checking Charges**

Category	Charges (Rs.)
For LT-I(A) Domestic	100
For LT-I(B) Domestic	100
LT-V Agricultural	100
For all other LT Categories	100
For all HT Categories	600

12. Low Power Factor Charges: For all consumer categories where kVAh billing is done, no Low Power Factor surcharge shall be levied.
13. Capacitor Surcharge: LT consumers (except LT-I Domestic) having connected loads mentioned in table below shall pay capacitor surcharge (as per rules in vogue) at the rate of 25% of the billed amount, if capacitors are found defunct

Category	Connected Load
LT-II and LT-VII(A)	<10 kW
LT-III and LT-VI(B)	< 13 HP

14. **Fixed Charges - Seasonal Industries:**
    LT-III: Rs.100/kW/month on 30% contracted load.
    HT: Demand Charges - 30% of CMD or recorded demand whichever is higher.
15. Temporary Supply for LT and HT Consumers: Temporary supply can be given initially for a period up to one year as per the tariff applicable under the temporary supply category. After the expiry of one year, the consumer is at liberty to seek further extension.
16. Green Tariff: Green Tariff of Rs. 0.66/unit which is over and above the normal tariff of respective category shall be levied on the energy consumption for the period for which the consumer as opted for Green Tariff. The Green Tariff is extended to all categories of consumers, both HT & LT, who opt for it.
17. Standby Charges: The Standby Charges shall be 10% over and above the applicable tariff only to the extent of the energy drawn in excess of CMD by an open-access consumer. However, in case if an advance notice of 24 hrs is given by the OA consumer to the licensee then such standby charges cannot be levied. The Standby Charges shall not be applicable if the GEOA consumers have given notice, in advance at least twenty-four (24) hours before the time of delivery of power, for standby arrangement to the distribution licensee.
18. Grid Support Charges: The Commission has computed the GSC of Rs.18.48 /kW/Month by considering the total generation capacity connected to Telangana grid as on 31.03.2025.
19. Unblocking of RKVAH Lead for KVAH billing: The proposal of TGDISCOMs for unblocking of leading kVArh for the purpose of kVAh billing has been approved. The TGDISCOMs have been directed to issue three (03) months prior notice to relevant consumers intimating about the unblocking of leading kVArh for the purpose of kVAh billing and to maintain power factor near to unity. Accordingly, billing shall commence after the expiry of three (3) months' notice.
20. Enhancement of load limit for EV Charging Stations: For LT-IX EV Charging Stations Contracted Load limit is enhanced from existing 56 kW/75 HP to 150 kW/ 201 HP.

SCHEDULE-3

CROSS SUBSIDY SURCHARGE (Rs. /kWh) FOR FY 2025-26

Consumer Category		TGSPDCL	TGNPDCL
HT Category at 11 kV			
HT-I	Industry	1.82	1.90
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.39	-
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.15	2.33
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.71	0.67
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	2.13	1.98
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.67	2.20
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.25	0.00
HT-V(A)	Railway Traction	-	-
HT-V(B)	HMR	-	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.62	1.80
HT-VII	Temporary Supply	2.97	2.99
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	0.04	-
HT Category at 33 kV			
HT-I	Industry	1.56	1.69
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.90	1.59
HT-II(A)	Others (Commercial)	1.86	2.06
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.45	-
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	-	-
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.37	1.98
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.72	0.56
HT-V(A)	Railway Traction	-	-
HT-V(B)	HMR	-	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.59	1.69
HT-VII	Temporary Supply	2.90	2.98
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	-	0.56
HT Category at 132 kV and above			
HT-I	Industry	1.46	1.60
HT-I(B)	Ferro Alloys	1.49	-
HT-II(A)	Others (Commercial)	1.79	5.03
HT-II(B)	Wholly Religious Places	-	-
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	1.59	-
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.42	1.87
HT-IV(B)	CPWS	0.95	0.77
HT-V(A)	Railway Traction	0.54	1.16
HT-V(B)	HMR	0.32	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	-	1.71
HT-VII	Temporary Supply	-	-
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	-	-

ADDITIONAL SURCHARGE FOR H1 OF FY 2025-26

1. Pursuant to the Petitions filed by the two (2) Distribution Companies viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) for determination of Additional Surcharge for H1 (1st Half period from April to September) of F.Y 2025-26, after public consultation process, the Telangana Electricity Regulatory Commission on 29.04.2025 has determined the Additional Surcharge for H1 of FY2025-26 in O.P.No.28 of 2024 and O.P.No.29 of 2024 for TGSPDCL and TGNPDCL respectively as indicated in Schedule of this notice.
2. The Additional Surcharge shall come into effect from 01.05.2025 and will be in force up to 30.09.2025, unless amended by the Commission.

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL)
Place: Hyderabad, Date: 30.04.2025

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution of Company of Telangana Limited (TGNPDCL)
Place: Hanumakonda, Date: 30.04.2025

SCHEDULE

1. The Commission allowed Additional Surcharge (AS) of Rs. 1.45/kWh and shall be applicable for the H1 period i.e., from 01.05.2025 to 30.09.2025.
2. Terms & Conditions for levy of Additional Surcharge(AS):
   The Open Access Consumers shall be liable to pay Additional Surcharge (AS) for the quantum of electricity scheduled by such consumers.
   Provided that the AS shall not be applicable for all Green Energy Open Access (GEOA) consumers irrespective of registration in GOAR Portal, if fixed charges/demand charges are being paid by such a consumer.
   Provided also that the AS shall not be applicable in case power produced from a Waste-to-Energy plant is supplied to the GEOA consumer.
   Provided also that AS shall not be applicable if green energy is utilized for production of green hydrogen and green ammonia.
   Provided also that the AS shall not be applicable in case electricity produced from offshore wind projects, which are commissioned up to December 2032 and supplied to the GEOA consumer.
   Provided also that the AS shall not be levied on such open access consumers to the extent of open access availed for wheeling power from their own Captive Power Plants (CPPs).

R.O. No.: 94-PP/CL-AGENCY/ADVT/1/2025-26

رہنمائے دکن
The Rahnuma-e-Deccan Daily
A CENTURY WORTH CELEBRATING 100 YEARS 1921

کینیڈا کے وزیراعظم نے ہندوستان کے ساتھ تعلقات بحال کرنے کا عندیہ دیا

اونٹیاروا (کینیڈا)۔29 اپریل (ایجنسیز)۔کینیڈا کے وزیراعظم مارک کارنی نے اشارہ دیا ہے کہ اگر وہ کو اقتدار میں واپس آتے ہیں تو نئی دہلی کے ساتھ تعلقات کو دوبارہ بحال کر سکتے ہیں۔ ہندوستان کے ساتھ تعلقات کو "ناقابل یقین حد تک اہم " قرار دیتے ہوئے ہفتے کے آخر میں ایک مہم کی تقریب کے دوران نیٹ ورک وائی میڈیا کے ایک سوال کا جواب دیتے ہوئے، کارنی نے کہا، "یہ ایک ناقابل یقین حد تک اہم رشتہ ہے، کینیڈا اور بھارت کا رشتہ، کئی سطحوں پر، ذاتی سطح پر، کینیڈین کے ساتھ گہرے ذاتی تعلقات ہیں۔انہوں نے 18 جون، 2023 کو سرے، برٹش کولمبیا میں خالصتان کے حامی ہردیپ سنگھ نجار کے قتل کے سنگین معاملے پر براہ راست توجہ نہیں دی، لیکن انہوں نے ایسے اختلافات کو تجویز کیا جس کی وجہ سے تعلقات میں دراڑ آ گئی تھی۔انہوں نے کہا، "اس رشتے میں تناؤ موجود ہے جو ہم نے واضح نہیں کیا، لیکن باہمی احترام کے ساتھ ان سے نمٹنے اور آگے بڑھنے کا راستہ ہے۔ظاہر ہے، ان کا یہ تبصرہ امریکی صدر ڈونلڈ ٹرمپ کی جانب سے ٹیرف سمیت دھمکیوں کے پس منظر میں آیا ہے۔ انہوں نے کہا کہ میں یہ تجربے سے کہوں گا، اس موقع پر جہاں عالمی معیشت بلکہ عالمی نظام بھی ہل گیا ہے، نئی شکل دی جا رہی ہے، کینیڈا جیسے ممالک، خاص طور پر ہندوستان، ایک کھلی، مشترکہ معیشت، مشترکہ خیالات، مشترکہ تعلقات کی تعمیر میں بڑا کردار ادا کر سکتے ہیں اور مجھے لگتا ہے کہ اس کا موقع منفی واقعات کی وجہ سے پیدا ہوگا، میں خاص طور پر تجارتی جنگ کی بات کر رہا ہوں۔انہوں نے زور دے کر کہا، "یہ ان مواقع میں سے ایک ہے جسے میں تلاش کروں گا اگر مجھے کینیڈین منتخب کر لیتے ہیں۔ اس کا حوالہ پیر کو ہونے والے وفاقی انتخابات کا تھا، جس میں حکمران لبرل پارٹی کے ممکنہ اکثریت سے جیتنے کی امید ہے۔وہ ہفتے کی صبح اونٹاریو کے کنگ سٹی میں ایک ریلی سے خطاب کر رہے تھے۔ چونکہ ان کا ردعمل انتخابات کے بہت قریب آیا ہے اس بات کا ایک اہم اشارہ ہے کہ کارنی کی قیادت والی حکومت ہندوستان کے ساتھ کیسے نمٹ سکتی ہے۔یہ پہلا موقع نہیں تھا جب کارنی نے اس طرح کے خیالات کا اظہار کیا۔ پارٹی کی قیادت کے لیے انتخاب لڑتے ہوئے، کارنی نے 1 مارچ کو گریٹر ٹورنٹو ایریا یا جی ٹی اے میں ایک تقریب میں سامعین سے کہا کہ کینیڈا کو "نئے دوستوں اور نئے اتحادیوں " کی ضرورت ہے اور اس تناظر میں ہندوستان کا ذکر کیا، ان تین افراد کے مطابق جو وہاں موجود تھے اور انڈیا۔ کینیڈا تجارتی راہداری میں مصروف ہیں۔یہ کوئی الگ تھلگ تبصرہ نہیں تھا، جیسا کہ تین دن بعد، اس نے کیلگری، البرٹا میں نامہ نگاروں کو بتایا، " کینیڈا جو کچھ کرنے کی کوشش کرے گا وہ ہم خیال ممالک کے ساتھ اپنے تجارتی تعلقات کو متنوع بنانا ہے اور ہندوستان کے ساتھ تعلقات کو دوبارہ استوار کرنے کے مواقع موجود ہیں۔"

یورپی یونین نے سنکیانگ میں جاری ایغور حقوق کی خلاف ورزیوں پر چینی حکام سے پابندیاں ہٹانے سے انکار کردیا

برسلز۔29 اپریل (ایجنسیز)۔یورپی یونین نے سنکیانگ ایغور خودمختار علاقے میں انسانی حقوق کی مبینہ خلاف ورزیوں سے منسلک چینی حکام پر عائد پابندیاں ختم نہ کرنے کا فیصلہ کیا ہے، یہاں تک کہ جب بیجنگ یورپی یونین کے قانون سازوں پر اپنی کچھ جوابی پابندیوں کو کم کرنے کی تیاری کر رہا ہے۔ساؤتھ چائنا مارننگ پوسٹ کی ابتدائی رپورٹوں نے اشارہ کیا کہ چین اور یورپی پارلیمنٹ بیٹھے اراکین کے خلاف تعزیری کارروائیوں کو ہٹانے کے بارے میں ایک قرارداد کے قریب ہیں، جس کا اعلان آنے والے ہفتوں میں متوقع ہے۔تاہم، خارجہ پالیسی اور پابندیوں کا انتظام کرنے والے یورپی یونین کے سفارتی ادارے کے ایک نمائندے نے جمعرات کو اعلان کیا کہ چین کے انتہائی مغربی خطے میں حالات میں بہتری کی کمی کا حوالہ دیتے ہوئے، ساؤتھ چائنا مارننگ پوسٹ کے مطابق، باہمی تعاون کا کوئی منصوبہ نہیں ہے۔یورپی یونین نے چینسنکیانگ میں انسانی حقوق کی صورتحال میں کوئی تبدیلی نہیں دیکھی۔اس طرح، کونسل چینسنکیانگ سے متعلق پابندیوں کو برقرار رکھتی ہے ۔ساؤتھ چائنا مارننگ پوسٹ کی رپورٹ کے مطابق، خارجہ امور اور سلامتی کی پالیسی کی ترجمان انیتا ہپر نے کہا کہ پابندیوں کا تبادلہ مارچ 2021 میں شروع ہوا، جب برسلز نے امریکہ، برطانیہ اور کینیڈا کے ساتھ مل کر متعدد چینی حکام اور ایک ادارے پر ویزا پابندیاں عائد کیں اور اثاثے منجمد کر دیے۔اس وقت، یورپی یونین نے کہا کہ یہ پابندیاں "چین میں انسانی حقوق کی سنگین خلاف ورزیوں، خاص طور پر بڑے پیمانے پر من مانی حراستوں اور اویگوروں اور دیگر مسلم نسلی اقلیتوں کے ساتھ ذلت آمیز سلوک "میں ملوث ہونے کا ردعمل تھا۔چین کے سنکیانگ علاقے میں اقلیتی نسلی گروہ ایغور لوگوں کو چینی حکومت کی پالیسیوں کے تحت سخت ظلم وستم کا سامنا ہے۔رپورٹس نام نہاد "ری ایجوکیشن " کیمپوں میں بڑے پیمانے پر من مانی حراستوں، جبری مشقت، وسیع نگرانی، مذہبی پابندیوں اور ثقافتی مٹانے کی دستاویز کرتی ہیں۔انسانی حقوق کی تنظیموں اور بین الاقوامی اداروں نے ان کارروائیوں کو انسانیت کے خلاف جرائم اور بعض صورتوں میں نسل کشی قرار دیا ہے۔

چین کا لاپرواہ تعمیراتی طرز عمل: ایک عالمی بحران

بیجنگ۔29 اپریل (ایجنسیز)۔چینی کمیونسٹ پارٹی) سی سی پی (کے تعمیراتی منصوبے، خاص طور پر بیلٹ اینڈ روڈ انیشیٹیو)بی آر آئی (کے تحت، نظامی مسائل سے دوچار ہیں جن میں بدعنوانی، تحفظ پر منافع کو ترجیح دینا، اور تنقید اور جوابدہی کو دبانے کا ایک مستقل نمونہ شامل ہیں۔ میانمار، سربیا اور کمبوڈیا جیسے ممالک میں متعدد عمارتیں گرتی ہیں، جو تمام چینی تعمیراتی فرموں سے منسلک ہیں، غیر معیاری تعمیرات کی وسیع نوعیت اور اس کے نتیجے میں جانی نقصان اور معاشی مشکلات کو نمایاں کرتی ہیں۔ یہ ناکامیاں، جن میں اکثر کمتر مواد کا استعمال اور انجینئرنگ کے ناقص طریقہ کار شامل ہیں، الگ تھلگ واقعات نہیں ہیں بلکہ بدعنوانی کے گہرے جڑے ہوئے نظام کا نتیجہ ہیں۔

داودی بوہرہ برادری نے پہلگام دہشت گردانہ حملے کے متاثرین کو خراج عقیدت پیش کی

نیویارک۔ 29 اپریل (ایجنسیز)۔ نیویارک شہر میں داودی بوہرہ برادری نے جموں وکشمیر میں پہلگام دہشت گردانہ حملے کے متاثرین کو خراج عقیدت پیش کرنے کے لیے ایک تقریب منعقد کی اور تشدد کی مذمت کا اظہار کیا اور یکجہتی کے لیے دولحہ کیلئے خاموشی اختیار کی۔ 40 سے زائد ممالک پر پھیلی اس عالمی مسلم کمیونٹی نے اس حملے کی مذمت کرتے ہوئے بے شمار دیگر گروہوں میں شمولیت اختیار کی، جس میں معصوم جانوں کے المناک نقصان اور خاندانوں کو پہنچنے والے دکھ کو اجاگر کیا۔ ٹورنٹو، کینیڈا میں، مختلف ہندو، یہودی، بلوچ، اور ایرانی تنظیموں کے زیر اہتمام ایک بڑی موم بتی کی روشنی اور ریلی نے سینکڑوں شرکا کو اپنی طرف متوجہ کیا جنہوں نے سڑکوں پر مارچ کیا، حملے کی مذمت کی اور پاکستان کو دہشت گرد ریاست قرار دینے کا مطالبہ کیا۔ ریلی نے پہلگام حملے پر بین الاقوامی تشویش کو اجاگر کیا، اس بات پر زور دیا کہ دہشت گردی سرحدوں سے باہر ہے اور یہ عمل صرف انتہا پسندی کو فروغ دیتا ہے۔

اسرائیل کے قونصل جنرل کی کشمیر میں دہشت گردانہ حملے کی مذمت کی

یروشلم۔29 اپریل (ایجنسیز)۔ وسط مغربی ہندوستان میں اسرائیل کے قونصل جنرل کوبی شوشانی نے کشمیر میں حالیہ دہشت گردانہ حملے کی شدید مذمت کی، حملے کی تصاویر کو "دل دہلا دینے والا "اور واقعہ کو "ناقابل قبول" قرار دیا۔انہوں نے دہشت گردی سے نمٹنے میں مشترکہ تاریخی تجربات اور باہمی تعاون کو اجاگر کرتے ہوئے ہندوستان اور اسرائیل کے درمیان اٹوٹ بندھن پر زور دیا، جس کا دونوں ممالک نے اپنے قیام سے ہی سامنا کیا ہے۔ شوشانی نے پاکستان کو براہ راست مخاطب کرتے ہوئے مشورہ دیا کہ وہ اپنی سرزمین سے ہونے والی دہشت گردانہ سرگرمیوں اور کشمیر پر اثر انداز ہونے کی ذمہ داری قبول کریں۔

BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Vidyut Niyantran Bhavan, G.T.S. Colony, Kalyan Nagar, Hyderabad 500 045

SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TGSPDCL)

NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TGNPDCL)

PUBLIC NOTICE

Revised ARR for Retail Supply Business, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26

1. Pursuant to the filings for revised ARR made by the two (2) TGDISCOMs viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) in O.P Nos. 21 & 22 of 2025 respectively for determination of revised ARR for Retail Supply Business, Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26, the Telangana Electricity Regulatory Commission, on 29.04.2025, has determined the Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge for FY 2025-26 applicable throughout the Telangana State for different categories of consumers, as indicated in Schedule-1, Schedule-2 and Schedule-3 of this Notice.
2. The Retail Supply Tariffs shall also apply to the consumers of the Cooperative Electric Supply Society, Sircilla in the State.
3. The Retail Supply Tariffs and Cross Subsidy Surcharge shall come into effect from 01.05.2025 and will be in force upto 31.03.2026, unless otherwise amended by the Commission.

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL)
Place: Hyderabad, Date: 30.04.2025

Sd/-
CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR
Northern Power Distribution of Company of Telangana Limited (TGNPDCL)
Place: Hanumakonda, Date: 30.04.2025

SCHEDULE-1

ARR FOR RETAIL SUPPLY BUSINESS FOR FY 2025-26 (Rs. in Crs.)

Particulars	Approved		
	TGSPDCL	TGNPDCL	TGDISCOMs
Power Purchase Expenses	32,337.23	13,013.11	45,350.33
Inter-State Transmission Charges	1,702.00	710.63	2,412.63
Intra-State Transmission Charges	1,291.22	539.00	1,830.22
SLDC Charges	57.79	24.12	81.92
Distribution Cost- Wheeling Business	4,875.87	2,768.99	7,644.85
Distribution Cost- Retail Supply Business			
Operation & Maintenance Expenses	413.05	289.74	702.79
Depreciation	105.11	49.30	154.40
Interest and Finance Charges on Loan	52.61	34.74	87.35
Interest on Working Capital	0.00	0.00	0.00
Return on Equity	27.09	16.88	43.97
Interest on Consumer Security Deposits	347.25	105.37	452.61
Less: Non-Tariff Income	81.00	52.00	133.00
Aggregate Revenue Requirement (ARR)	**41,128.21**	**17,499.87**	**58,628.09**

SCHEDULE-2

ABSTRACT OF THE RETAIL SUPPLY TARIFF FOR FY 2025-26

(Applicable with effect from 01.05.2025 to 31.03.2026 in respect of the two Distribution Licensees (TGSPDCL & TGNPDCL) and the Co-operative Electric Supply Society, Sircilla in the State of Telangana).

Category	Fixed/ DemandCharge		EnergyCharge
	Unit	Rs. /Unit/month	(Rs. /Unit)
Low Tension			
LT-I: Domestic			
LT-I (A): Up to100units/month			
0-50	kW	10	1.95
51-100	kW	10	3.10
LT-I (B) (i): Above100 units/month & upto 200 units/month			
0-100	kW	10	3.40
101-200	kW	10	4.80
LT-I (B) (ii):Above200units/month			
0-200	kW	10	5.10
201-300	kW	10	7.70
301-400	kW	10	9.00
401-800	kW	10	9.50
Above800units	kW	50	10.00
LT-II:Non-Domestic/Commercial			
LT-II (A):Up to50units/month			
0-50	kW	30	7.00
LT-II (B):Above50units/month			
0-100	kW	70	8.50
101-300	kW	70	9.90
301-500	kW	100	10.40
Above500	kW	100	11.00
LT-II (C):Advertising Hoardings	kW	150	13.00
LT-II (D):Hair cutting salons upto 200 units/month			
0-50	kW	60	5.30
51-100	kW	60	6.60
101-200	kW	60	7.50
LT-III:Industry			
Industries	kW	100	7.70
Seasonal Industries (off-season)	kW	100	8.40
Pisciculture/Prawn culture	kW	50	6.20
Sugar cane crushing	kW	50	6.20
Poultry farms	kW	65	7.00
Mushroom, Rabbit, Sheep and Goat farms	kW	100	7.30
For Rice Mills under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 93kW/125HP; For the remaining consumers under LT-III Industry, the upper limit of Contract Load shall be 75kW/100HP.			
LT-IV: Cottage Industries & Agro Based Activities			
LT-IV(A):Cottage Industries	kW	20	4.00
LT-IV(B):Agro Based Activities	kW	20	4.00
For LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load for Mushroom production, Rabbit farming, Sheep farming, Goat farming and Dairy farming activities shall be 25HP;For the remaining consumers under LT-IV(B) Agro Based Activity, the upper limit of Connected Load shall be 20HP.			
LT-V: Agricultural			
LT-V(A): Agricultural (DSM Measures mandatory)			
Corporate Farmers	HP	-	2.50
Other than Corporate Farmers	HP	-	0.00
LT-V (B):Others			
Horticulture Nurseries with CL up to 20 HP	HP	20	4.00
LT-VI:Street Lighting & PWS Schemes			
LT-VI (A): Street Lighting			
Panchayats	kW	32	7.10
Municipalities	kW	32	7.60
Municipal Corporations	kW	32	8.10
LT-VI(B): PWS Schemes			
Panchayats	HP	32/HP subject to a minimum of Rs. 50/month	6.00
Municipalities	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.10
Municipal Corporations	HP	32/HP subject to a minimum of Rs.100/month	7.60
LT-VII: General			
LT-VII (A):General Purpose	kW	21	8.30
LT-VII (B):Wholly Religious Places	kW	30	5.00
LT-VIII: Temporary Supply	kW	21	12.00
For LT-VIII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.			
LT-IX:EV Charging Stations	kW	0	6.00
High Tension			
HT-I (A):Industry General			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
132kV and above	kVA	500	6.65
HT-I (A):Lights and Fans			
11kV		-	7.65
33kV		-	7.15
132kV and above		-	6.65
HT-I (A): Poultry Farms			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
HT-I (A): Colony Consumption			
11kV		-	7.30
33kV		-	7.30
132kV and above		-	7.30
HT-I (A): Seasonal Industries			
11kV	kVA	500	8.60
33kV	kVA	500	7.90
132kV and above	kVA	500	7.70
HT-I (A): Optional Category with CMD Upto 150 kVA			
11kV	kVA	100	8.00
HT-I (B): Ferro Alloys			
11kV	kVA	500	7.65
33kV	kVA	500	7.15
132kV and above	kVA	500	6.65
HT-II (A): Others			
11kV	kVA	500	8.80
33kV	kVA	500	8.00
132kV and above	kVA	500	7.80
HT-II (B): Wholly Religious Places			
11kV	kVA	285	5.00
33kV	kVA	285	5.00
132kV and above	kVA	285	5.00
HT-III: Airports, Railway Stations and Bus Stations			
11kV	kVA	500	8.50
33kV	kVA	500	7.85
132kV and above	kVA	500	7.45
HT-IV (A): Irrigation and Agriculture			
11kV	kVA	300	6.30
33kV	kVA	300	6.30
132kV and above	kVA	300	6.30
HT-IV(B): CPWS Schemes			
11kV	kVA	-	6.10
33kV	kVA	-	6.10
132kV and above	kVA	-	6.10
HT-V (A): Railway Traction	kVA	500	5.05
HT-V(B): HMR	kVA	500	4.95
HT-VI: Townships & Residential Colonies			
11kV	kVA	285	7.30
33kV	kVA	285	7.30
132kV and above	kVA	285	7.30
HT-VII: Temporary Supply			
11kV	kVA	500	11.80
33kV	kVA	500	11.00
132kV and above	kVA	500	10.80
For HT-VII Temporary Supply, the consumer shall be required to deposit in advance the estimated consumption charges along with other charges as stipulated in the Tariff Order.			
HT-VIII: RESCOs			
11kV		-	4.77
HT-IX: EV Charging Stations			
11kV	kVA	100	6.00
33kV	kVA	100	6.00
132kV and above	kVA	100	6.00

TERMS AND CONDITIONS

1. **Time of Day (TOD) Tariffs/Incentives:**
   Applicability:
   The following Time of Day (TOD) Tariffs are applicable for categories viz.,
   a. HT-I(A) Industry General;
   b. HT-I(A) Poultry Farms;
   c. HT-II(A) Others;
   d. HT-II(B) Wholly Religious Places;
   e. HT-III Airports, Railway stations and Bus Stations
   f. HT-IX Electric Vehicle Charging Stations;

Description	During the Period	ToD Tariff over Retail Supply Energy Charges for FY2025-26
Time of Day (TOD) Tariff	6 am to 10 am and 6 pm to 10 pm	Plus Rs.1.00/unit
Time of Day (TOD) Tariff	10 pm to 6 am	Less Rs. 1.50/unit

2. **Fuel Surcharge Adjustment (FSA)/Fuel Cost Adjustment (FCA)** will be extra as per Regulation No.2 of 2023 as amended from time to time.
3. The Tariffs are exclusive of the Electricity duty payable as per the provisions of the Telangana State Electricity Duty Act, 1939 as amended from time to time.
4. **Voltage of Supply:** The voltage at which supply has to be availed by the consumers as per the GTCS notified by the Commission and as amended from time to time.
5. **Additional Charges for Maximum Demand exceeding the Contracted Demand**
   In case, in any month the Recorded Maximum Demand (RMD) of the consumer exceeds his Contracted Demand with the Licensee, the consumer shall pay the following charges on excess demand recorded and on the entire energy consumed.

RMD over CMD	Demand charges on excess demand	Energy charges on full energy
100 to 120%	2 times of normal charge	Normal
Above 120% and up to 200%	2 times of normal charge	1.15 times of normal charge
More than 200%	2 times of normal charge	1.20 times of normal charge

   In the case of HT-V(A) and HT-V(B): Railway Traction and HMR, the energy charges shall be computed at 1.05 times the normal charges on the entire consumption, if RMD exceeds 120% of Contracted Demand.
6. **Minimum Charges**
   LT-categories

Category		Rates for FY 2025-26	
LT-I(A)	Domestic	**Contracted Load of 1000 Watts and below**	
		Single Phase	-
LT-I(B)(i)		**Contracted Load of above 1000 Watts**	
		Single Phase	-
LT-I(B)(ii)		Three Phase	-
LT-II(A) &II(B)	Non-Domestic Commercial	Single Phase	Rs.50/month
		Three Phase	Rs.100/month
LT-II(C)		Advertisement Hoardings	Rs.300/month
LT-II(D)		Single Phase	Rs.65/month
		Three Phase	Rs.200/month
LT-VI(A)	Street Lighting	Panchayats	Rs.2/point/month
		Municipalities & Municipal Corporations	Rs.6/point/month
LT-VII(A)	General Purpose	Single Phase	Rs.50/month
		Three Phase	Rs.150/month
LT-VIII	Temporary Supply	Rs. 125 per kW or part thereof of the contracted load for first 30 days or part thereof and for every subsequent period of 15 days or part thereof a charge of Rs.75 per kW.	
LT-IX	EV Charging station	Single Phase	Rs.65/month
		Three Phase	Rs.200/month

HT Categories

Category	Rates for FY 2025-26
Billing Demand	Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 80% of the contracted demand whichever is higher except HT-IV(A) and HT-VI. For HT-IV(A) (Lift Irrigation), during the operational months July to November, Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 80% of the contracted demand whichever is higher and, during the non-operational months December to June, Billing Demand shall be maximum demand recorded during the month or 25% of the contracted demand whichever is higher. For HT-VI (Township and Residential Colonies), the billing demand is Actual Demand Recorded).

Minimum Energy Charges		
HT-I(A)	Industry-General	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-I(B)	Ferro Alloy units	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-II(A)	Others	25 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-II(B)	Wholly Religious Places	25 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-III	Airports, Railway stations and Bus stations	50 kVAh per kVA of billing demand per month
HT-V(A) & V(B)	Railway Traction & HMR	32 kVAh per kVA of Contracted Demand per month
HT-VI	Townships & Residential Colonies	Billing Demand shall be Actual Recorded Demand. 25 kVAh per kVA of contracted demand per month.
HT-IX	EV Charging station	25 kVAh per kVA of contracted demand per month.

7. **Customer Charges**

Consumer Category	Rs. / Month
Low Tension	
LT-I:Domestic(units/month)	
0-50	40
51-100	70
101-200	90
201-300	100
301-400	120
401-800	140
Above800units	160
LT-II (A&B): Non-Domestic/Commercial (units/month)	
0-50	50
51-100	90
101-300	105
301-500	120
Above500units	160
LT-II(C): Advertisement Hoardings	160
LT-II(D) Haircutting Salons with consumption up to 200 units per month	
0-50	45
51-100	55
101-200	65
LT-III: Industry upto 20HP	100
LT-III:Industry21-50HP	350
LT-III: Industry 51-125HP	1,200
LT-IV: Cottage Industries	50
LT-V:Agriculture	30
LT-VI: Street Lighting & PWS	120
LT-VII: General Purpose	100
LT-VIII: Temporary Supply	100
LT-IX:EV Charging station	120
High Tension	
HT consumers at 11kV	2,000
HT consumers at 33kV	3,500
HT consumers at 132kV and above	5,000

8. **Delayed Payment Surcharge (DPS)**
   LT-Category
   a. In the case of LT-I(A), LT-I(B), LT-II(A), LT-II(D), LT-IV and LT-V(B), if payment is made after due date, the consumers are liable to pay, Delayed Payment Surcharge (DPS) per month on the bill amount at the rates given in table below:

LT-I(A)	Rs.10 per month
LT-I(B),LT-II(A),LT-II(D),LT-IV and LT-V(B)	Rs.25 per month

   b. In case of LT-II(B), LT-II(C), LT-III, LT-VI, and LT-VII, and LT-IX the Licensee shall levy Delayed Payment Surcharge (DPS) on the bill amount at the rate of 5 paise/Rs.100/day calculated from the due date mentioned on the bill, up to the date of payment or Rs.150 whichever is higher. In case of grant of installments, the Licensees shall levy interest at the rate of 18% per annum on the outstanding amounts compounded annually and the two (DPS and interest) shall not be levied at the same time.
   HT Category
   The Licensees shall charge the Delayed Payment Surcharge (DPS) per month on the bill amount at the rate of 5 paise/Rs.100/day or Rs.550 whichever is higher. In case of grant of installments, the Licensee shall levy interest at the rate of 18% per annum on the outstanding amounts, compounded annually and the two charges shall not be levied at the same time.
9. **Reconnection Charges**

Category	Charges (Rs.)
Low Tension services	
LT-I(A)	25
Overhead LT services	75
U.G. services	200
High Tension service	
11kV	1,000
33kV	2,000
132kV and above	3,000

10. **Testing Charges**

Installation	LT (Rs.)	HT (Rs.)
The first test and inspection of a new installation or of an extension to an existing installation	Nil	Nil
Charges payable by the consumer in advance for each subsequent test and/or inspection if found necessary owing to any fault in the installation or to non-compliance of the conditions of supply	20	200
Meter		
A.C. Single Phase Energy meter	100	
A.C. Three Phase Energy meter	300	
LT Tri Vector meter	2,000	
11kV		3,000
33kV		3,000
132kV and above		3,000
Transformer oil		
Each sample of oil		Rs. 150 per sample

11. **Supervision/ Inspection and Checking Charges**

Category	Charges (Rs.)
For LT-I(A) Domestic	100
For LT-I(B) Domestic	100
LT-V Agricultural	100
For all other LT Categories	100
For all HT Categories	600

12. Low Power Factor Charges: For all consumer categories where kVAh billing is done, no Low Power Factor surcharge shall be levied.
13. Capacitor Surcharge: LT consumers (except LT-I Domestic) having connected loads mentioned in table below shall pay capacitor surcharge (as per rules in vogue) at the rate of 25% of the billed amount, if capacitors are found defunct

Category	Connected Load
LT-II and LT-VII(A)	<10 kW
LT-III and LT-VI(B)	< 13 HP

14. **Fixed Charges - Seasonal Industries:**
    LT-III: Rs.100/kW/month on 30% contracted load.
    HT: Demand Charges - 30% of CMD or recorded demand whichever is higher.
15. Temporary Supply for LT and HT Consumers: Temporary supply can be given initially for a period up to one year as per the tariff applicable under the temporary supply category. After the expiry of one year, the consumer is at liberty to seek further extension.
16. Green Tariff: Green Tariff of Rs. 0.66/unit which is over and above the normal tariff of respective category shall be levied on the energy consumption for the period for which the consumer as opted for Green Tariff. The Green Tariff is extended to all categories of consumers, both HT & LT, who opt for it.
17. Standby Charges: The Standby Charges shall be 10% over and above the applicable tariff only to the extent of the energy drawn in excess of CMD by an open-access consumer. However, in case if an advance notice of 24 hrs is given by the OA consumer to the licensee then such standby charges cannot be levied. The Standby Charges shall not be applicable if the GEOA consumers have given notice, in advance at least twenty-four (24) hours before the time of delivery of power, for standby arrangement to the distribution licensee.
18. Grid Support Charges: The Commission has computed the GSC of Rs.18.48 /kW/Month by considering the total generation capacity connected to Telangana grid as on 31.03.2025.
19. Unblocking of RKVAH Lead for KVAH billing: The proposal of TGDISCOMs for unblocking of leading kVArh for the purpose of kVAh billing has been approved. The TGDISCOMs have been directed to issue three (03) months prior notice to relevant consumers intimating about the unblocking of leading kVArh for the purpose of kVAh billing and to maintain power factor near to unity. Accordingly, billing shall commence after the expiry of three (3) months' notice.
20. Enhancement of load limit for EV Charging Stations: For LT-IX EV Charging Stations Contracted Load limit is enhanced from existing 56 kW/75 HP to 150 kW/ 201 HP.

SCHEDULE-3

CROSS SUBSIDY SURCHARGE (Rs. /kWh) FOR FY 2025-26

Consumer Category		TGSPDCL	TGNPDCL
	HT Category at 11 kV		
HT-I	Industry	1.82	1.90
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.39	-
HT-II(A)	Others (Commercial)	2.15	2.33
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.71	0.67
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	2.13	1.98
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.67	2.20
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.25	0.00
HT-V(A)	Railway Traction	-	-
HT-V(B)	HMR	-	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.62	1.80
HT-VII	Temporary Supply	2.97	2.99
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	0.04	-
	HT Category at 33 kV		
HT-I	Industry	1.56	1.69
HT-I(B)	Ferro Alloys	2.90	1.59
HT-II(A)	Others (Commercial)	1.86	2.06
HT-II(B)	Wholly Religious Places	1.45	-
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	-	-
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.37	1.98
HT-IV(B)	CPWS Schemes	0.72	0.56
HT-V(A)	Railway Traction	-	-
HT-V(B)	HMR	-	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	1.59	1.69
HT-VII	Temporary Supply	2.90	2.98
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	-	0.56
	HT Category at 132 kV and above		
HT-I	Industry	1.46	1.60
HT-I(B)	Ferro Alloys	1.49	-
HT-II(A)	Others (Commercial)	1.79	5.03
HT-II(B)	Wholly Religious Places	-	-
HT-III	Airports, Bus Stations and Railway Stations	1.59	-
HT-IV(A)	Irrigation & Agriculture	1.42	1.87
HT-IV(B)	CPWS	0.95	0.77
HT-V(A)	Railway Traction	0.54	1.16
HT-V(B)	HMR	0.32	-
HT-VI	Townships and Residential Colonies	-	1.71
HT-VII	Temporary Supply	-	-
HT-VIII	RESCOs	-	-
HT-IX	EV Charging Stations	-	-

ADDITIONAL SURCHARGE FOR H1 OF FY 2025-26

1. Pursuant to the Petitions filed by the two (2) Distribution Companies viz., Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGSPDCL) and Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TGNPDCL) for determination of Additional Surcharge for H1 (1st Half period from April to September) of F.Y 2025-26, after public consultation process, the Telangana Electricity Regulatory Commission on 29.04.2025 has determined the Additional Surcharge for H1 of FY2025-26 in O.P.No.28 of 2024 and O.P.No.29 of 2024 for TGSPDCL and TGNPDCL respectively as indicated in Schedule of this notice.
2. The Additional Surcharge shall come into effect from 01.05.2025 and will be in force up to 30.09.2025, unless amended by