

Telangana State Electricity Regulatory Commission

5th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Lakdi-ka-pul, Hyderabad 500 004

Dated 20.03.2023

Present

Sri T. Sriranga Rao, Chairman Sri M. D. Manohar Raju, Member (Technical) Sri Bandaru Krishnaiah, Member (Finance)

O.P.No.75 of 2022

Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSSPDCL)

O.P.No.76 of 2022

Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSNPDCL)

The Southern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSSPDCL) and the Northern Power Distribution Company of Telangana Limited (TSNPDCL) (together referred to as "Applicants or TSDISCOMs") filed petitions for determination of Additional Surcharge (AS) to be levied on Open Access (OA) consumers for H1 (1st Half period from Apr'23 to Sep'23) of FY 2023-24 as per the directions of the Commission in its Order dated 18.09.2020 in O.P.No.23 of 2020 in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003 and Tariff Policy, 2016.

... Applicants

The Commission, in exercise of its powers under the Electricity Act, 2003, and after considering TSDISCOMs submissions, suggestions and objections of the stakeholders, responses of TSDISCOMs to the same, issues raised during the Public Hearing held on 13.01.2023, written submission made by TSDISCOMs thereon, and all other relevant material, passed the following:

COMMON ORDER

Chapter-1 Introduction

1.1 BACKGROUND

1.1.1 The Commission vide its Suo Moto Order dated 18.09.2020 in O.P.No.23 of 2020 in the matter of "Mechanism for determination of stranded capacity and

framing the terms & conditions for levy of AS on open access users to meet the fixed cost of the distribution licensee arising out of its obligation of supply", has held that -

"52. The TSDISCOMs to submit their filings for determination of AS for the 1st half of the ensuing financial year i.e., for the period from April to September of the ensuing financial year latest by 30th November of the current financial year and for the 2nd half of the ensuing financial year i.e., for the period from October to March of the ensuing financial year latest by 31st May of the ensuing financial year.

a) Mechanism for Demonstration of Stranded Capacity

- The 15-minute time-block data of available capacity and scheduled capacity of all generating stations having long term PPAs with the TSDISCOMs, and the scheduled capacity of OA consumers of six months period is to be taken.
- ii. In case of hydel generating stations, the scheduled capacity is to be treated as available capacity in that time block.
- iii. The lower of the surplus capacity (i.e., available capacity less scheduled capacity) and capacity scheduled by OA consumers is to be considered as stranded capacity for the 15-minute time block.
- *iv.* Accordingly, the average stranded capacity for six-month period due to open access has to be arrived.

Approved Methodology for Computation of Additional Surcharge

Table 1: Approved Methodology for Computation ofAdditional Surcharge

SI. No.	Description	Unit	Value
{A}	Long term available capacity	MW	
{B}	Capacity stranded due to OA	MW	
{C}	Fixed Charges paid	Rs. in crore	
${D}={C} + {A}$	Fixed Charges per MW	Rs. in crore/MW	
${E}={D}x{B}$	Fixed Charges for stranded capacity	Rs. in crore	
{ <i>F</i> }	Transmission charges paid	Rs. in crore	
{G}	Actual Energy scheduled	MU	
{ <i>H</i> }={ <i>F</i> }÷{ <i>G</i> }	Transmission charges per unit	Rs./kWh	
{/}	Distribution charges as per Tariff Order	Rs./kWh	
{J}={H}+{I}	Total transmission and distribution charges per unit	Rs./kWh	
{K}	Energy consumed by OA consumers from the TSDISCOMs	MU	
{L}={K}x{J}	Transmission and distribution charges paid by OA consumers	Rs. in crore	
{M}	Demand charges recovered by the TSDISCOMs from OA consumers	Rs. in crore	
{N}={M}-{L}	Demand charges to be adjusted	Rs. in crore	
{O}={E}-{N}	Net stranded charges recoverable	Rs. in crore	
{P}	OA sales	MU	
{Q}={O}÷{P}	Additional Surcharge	Rs./kWh	

D)

- c. <u>Terms & Conditions for levy of Additional Surcharge on OA</u> <u>Users</u>
 - *i.* The AS determined by the Commission shall be applicable to the consumers of the TSDISCOMs who avail power through OA from any source other than their respective TSDISCOMs.
 - *ii.* The AS shall be levied on the quantum of electricity scheduled by such consumers.
 - iii. The AS shall not be levied on such OA consumers for their captive consumption to the extent of OA availed for wheeling of power from their own CPPs.
 - iv. Exemption from payment of AS for the eligible OA consumers shall be as per the Government policy in force. The TSDISCOMs may take up the issue of making good of the revenue loss due to such exemption with the State Government for proper relief."
- 1.1.2 In accordance with the above, the petition for determination of Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24 has to be filed latest by 30.11.2022.

1.2 STATUTORY AND REGULATORY PROVISIONS

- 1.2.1 The following are the statutory provisions with regard to levy of Additional Surcharge on Open Access users:
 - i) Section 42(4) of the Electricity Act 2003 stipulates as under -

42(4) Where the State Commission permits a consumer or class of consumers to receive supply of electricity from a person other than the distribution licensee of his area of supply, such consumer shall be liable to pay an **additional surcharge** on the charges of wheeling, as may be specified by the State Commission, to meet the fixed cost of such distribution licensee arising out of his obligation to supply.

ii) Para 5.8.3 of the National Electricity Policy (NEP) dated 12.02.2005 notified under Section 3 of the Act, states as under:

"... An **additional surcharge** may also be levied under sub-section (4) of Section 42 for meeting the fixed cost of the distribution licensee arising out of his obligation to supply in cases where consumers are allowed open access. The amount of surcharge and additional surcharge levied from consumers who are permitted open access should not become so onerous that it eliminates competition that is intended to be fostered in generation and supply of power directly to consumers through the provision of Open Access under Section 42(2) of the Act."

iii) <u>Clause 8.5.4 of Tariff Policy, 2016</u> notified by MoP on 28.01.2016 stipulates as under:

8.5.4 The **additional surcharge** for obligation to supply as per Section 42(4) of the Act should become applicable only if it is conclusively demonstrated that the obligation of a licensee, in terms of existing power purchase commitments, has been and continues to be stranded, or there is an unavoidable obligation and incidence to bear fixed costs consequent to such a contract. The fixed costs related to network assets would be recovered through wheeling charges.

iv) <u>Clause 17.1(iv) of Regulation No.2 of 2005</u> stipulates as under: 17.1(iv) The open access user shall also be liable to pay **additional surcharge** on charges of wheeling as may be specified by the Commission from time to time under section 42(4) of the Act, in case open access is sought for receiving supply from a person other than distribution licensee arising out of his obligation to supply.

1.3 PRESENT PETITION

1.3.1 TSSPDCL and TSNPDCL have filed petitions on 24.11.2022 for determination of Additional Surcharge to be levied on Open Access consumers for H1 (1st Half period from Apr'23 to Sep'23) of FY 2023-24 as per the directions of the Commission in its Order dated 18.09.2020 in O.P.No.23 of 2020 and in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003 and Tariff Policy, 2016.

1.4 Admission of Petition

- 1.4.1 The Petitions for determination of Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24 were scrutinised and found to be generally in order as required under the Conduct of Business Regulations No.2 of 2015. The Commission admitted the petitions and the same were taken on record by assigning the following Original Petition (OP) numbers:
 - O.P.No.75 of 2022 for TSSPDCL
 - O.P.No.76 of 2022 for TSNPDCL

1.5 **REGULATORY PROCESS**

- 1.5.1 TSDISCOMs, as directed by the Commission, published a Public Notice (Annexure-I) in two (2) English, two (2) Telugu and One (1) Urdu daily newspapers on 15.12.2022. The notice was to inform the general public about the TSDISCOMs filings before the Commission for determination of Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24.
- 1.5.2 The filings along with supporting material have been made available by the TSDISCOMs to the public at large including all the stakeholders. The filings and supporting material were also hosted on the website of the TSDISCOMs as well as on the website of the Commission.
- 1.5.3 It was also notified in the public notice that, objections/suggestions, if any, on

the filings may be filed before 12.01.2023.

1.5.4 It was also informed in the Public Notice that the Commission intends to conduct a Public Hearing physically in Court Hall of TSERC on 28.01.2023 from 11 hours onwards.

1.6 RESPONSE TO PUBLIC NOTICE

- 1.6.1 In response to the public notice, objections/suggestions were received from three (3) stakeholders within due date (Annexure-II).
- 1.6.2 TSDISCOMs were directed to give the reply to the stakeholders in writing by sending the same to the respective stakeholder with a copy to the Commission. The replies were also posted on the website of the Commission.

1.7 **POSTPONEMENT OF PUBLIC HEARING**

1.7.1 The Public Hearing scheduled on 28.01.2023 is postponed on administrative grounds and is rescheduled on 13.03.2023. The same is also published in the daily newspapers on 27.01.2023 and 04.03.2013 (Annexure-I) and also scrolled in the official website of the Commission.

1.8 PUBLIC HEARING

1.8.1 The Commission has conducted the Public Hearing in the Court Hall of TSERC on 13.03.2023. The list of stakeholders who attended the Public Hearing is enclosed at Annexure-III. During the Public Hearing, the applicants made a brief presentation on its filings and then the Commission heard all the stakeholders apart from those who registered, and who are desiring to be heard in person. At the end, the Commission accepted the request of the applicant for furnishing the written submissions by 14.03.2021 on the objections/suggestions raised by the stakeholders during the public hearing. Accordingly, the applicants have made written submissions.

Chapter-2 Summary of Filings

2.1 Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24

- 2.1.1 The Licensees submitted the Additional Surcharge proposals for H1 of FY 2023-24 by considering the actual parameters pertaining to H1 of FY 2022-23.
- 2.1.2 The average stranded capacity due to Open Access consumers for the six (6) month period (Apr'22 Sep'22) considering the 15-minute block wise data works out as 78.10 MW as detailed below:

Table 2: Average Stranded Capacity due to Open Access Consumers for the period (Apr'22 - Sep'22)

Particulars (in MW)	Apr-22	May-22	Jun-22	Jul-22	Aug-22		Average for six (6) months period*
Available Capacity	8832.59	8412.86	7799.79	7462.63	9831.17	10022.10	8651.85
Scheduled Capacity	8281.54	7473.97	7290.86	6421.27	7482.84	7610.34	7426.80
(Deficit)/ Surplus	551.05	938.89	508.93	1041.36	1898.34	2411.76	1225.05
OA Scheduled Capacity	53.68	91.94	95.17	94.38	93.56	80.14	83.14
Stranded Capacity	48.63	74.60	84.02	89.28	91.90	80.14	78.10
Stranded Capacity arrived by considering minimum of backing down i.e., deficit and Open Access scheduled capacity for each 15-minute time block.							

- 2.1.3 The fixed charges paid to the generators for H1 of FY 2022-23 is Rs.5589.64 crore and the average long term available capacity is 8651.85 MW. Thus, the average fixed charges work out to Rs.0.65 crore/MW.
- 2.1.4 Accordingly, the fixed charges for stranded capacity of 78.10 MW works out as Rs.50.45 crore (i.e., 78.10 MW x Rs.0.65 crore/MW).
- 2.1.5 The transmission charges paid by TSDISCOMs for H1 of FY 2022-23 are Rs.2373.76 crore and scheduled energy for that period is 35288.87 MU. Thus, the actual transmission cost per unit works out to Rs.0.67/kWh.
- 2.1.6 The distribution wheeling charges as approved by the Commission for FY 2023-24 is Rs.1.17 per kWh.
- 2.1.7 Hence, the total T&D costs works out to Rs.1.84/kWh.
- 2.1.8 Based on the above, the demand charges that are to be adjusted/(recovered) from Open Access consumers works out to Rs.(-)159.75 crore.
- 2.1.9 Hence, the net stranded charges of Rs.210.20 crore are considered for calculation of Additional Surcharge.
- 2.1.10 The projected Open Access sales for H1 of FY 2023-24 is considered to be

same as that of Open Access sales recorded for H1 of FY 2022-23 i.e., 213.29 MU and hence the Additional Surcharge is computed to be Rs.9.86/kWh.

SI. No.	Description	Unit	Value
{A}	Long term available capacity	MW	8651.85
{B}	Capacity stranded due to OA	MW	78.10
{C}	Fixed Charges paid	Rs. in crore	5589.64
$\{D\}=\{C\}\div\{A\}$	Fixed Charges per MW	Rs. in crore/MW	0.65
{E}={D}x{B}	Fixed Charges for stranded capacity	Rs. in crore	50.45
{F}	Transmission charges paid	Rs. in crore	2373.76
{G}	Actual Energy scheduled	MU	35288.87
{H}={F}÷{G}	Transmission charges per unit	Rs./kWh	0.67
{I }	Distribution charges as per Tariff Order	Rs./kWh	1.17
{J}={H}+{I}	Total transmission and distribution charges per unit	Rs./kWh	1.84
{K}	Energy consumed by OA consumers from the TSDISCOMs	MU	19 <mark>22.6</mark> 8
{L}={K}x{J}	Transmission and distribution charges payable by OA consumers	Rs. in crore	35 <mark>4.68</mark>
{ <mark>M</mark> }	Demand charges recovered by the TSDISCOMs from OA consumers	Rs. in crore	194. <mark>93</mark>
${N}={M}-{L}$	Demand charges to be adjusted	Rs. in crore	-15 <mark>9.75</mark>
${O}={E}-{N}$	Net stranded charges recoverable	Rs. in crore	210.20
{P}	OA sales	MU	213.29
$\{Q\}=\{O\}\div\{P\}$	Additional Surcharge	Rs./kWh	9.86

Table 3: Additional Surcharge Claimed for H1 of FY 2023-24

- 2.1.11 The TSDISCOMs requested the Commission to approve the Additional Surcharge of Rs.9.86/kWh for H1 of FY 2023-24.
- 2.1.12 The TSDISCOMs further submitted that the fixed charges paid for H1 of FY 2022-23 as claimed in the present filings are provisional in nature and are subject to variations in final audited accounts. The TSDISCOMs requested the Commission to consider any variation in fixed charges in the ensuing filings of Additional Surcharge as and when the final audited accounts are available.

Chapter-3 Issues Raised by Stakeholders, Responses of Applicants and Commission's Views

3.1 OBJECTIONS/SUGGESTIONS MADE ON FILINGS

3.1.1 In response to the Public Notice issued by TSDISCOMs a total three (3) stakeholders have filed objections/suggestions within due date and eight (8) stakeholders have filed their objections/suggestion after due date on the filings for determination of Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24. TSDISCOMs as directed by the Commission has filed replies on the objections/suggestions received from the stakeholders. For the sake of clarity, the objections/ suggestions raised by the stakeholders and responses of the Petitioner have been consolidated and summarised issue-wise. The Commission has concluded all the objections/suggestions of the stakeholders who made in writing as well as during the Public Hearing held on 13.03.2023 and the responses to them by the Petitioner.

3.2 NOC TO OPEN ACCESS Stakeholder's Submission

3.2.1 No objection certificate (NOC) to open access is denied by TSDISCOMs, even to new consumers.

Response of TSDISCOMs

- 3.2.2 NOC is issued based on technical feasibility, which TSDISCOMs evaluate prior to providing open access to consumers.
- 3.2.3 The stakeholder's submission and response of TSDISCOMs are taken note of.

3.3 SUPPORTING DOCUMENTS

Stakeholder's Submission

3.3.1 Requested to furnish actual Monthly/Half-yearly Plant Availability Factor for each of the Power Plants from which Long-Term Power Procurement is being carried out.

Response of TSDISCOMs

3.3.2 TSDISCOMs have already provided the actual Plant Availability Factor and complete breakup of the individual fixed cost of each generating station wise in the filings for determination of Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24. TSDISCOMs would adhere to the instructions of the Commission for any further requirement of additional information.

Commission's View

3.3.3 All the supporting material as filed by the applicants were hosted on the website of the TSDISCOMs as well as on the website of the Commission.

3.4 ADDITIONAL SURCHARGE IS MORE THAN AVERAGE COST OF SUPPLY (ACoS) Stakeholder's Submission

- 3.4.1 The TSDISCOMs have proposed an additional surcharge at a rate of Rs.9.86/unit for H1 of FY 2023-24.
- 3.4.2 The Commission in its Retail Supply Tariffs for FY 2022-23 order dated 23.03.2022 has approved voltage wise Cost of Supply. It can be clearly pointed out that the approved Cost of Supply for HT categories (33 kV and 132 kV) is far less than the proposed additional surcharge.
- 3.4.3 TSDISCOMs proposal of Additional Surcharge is very high, in fact, the proposal is more than the retail supply tariff and is against the interest of the consumers. Additional Surcharges in other States viz., Gujarat and Rajasthan are low.
- 3.4.4 Objector/stakeholder assesses the Additional Surcharge to be levied as Nil. **Response of TSDISCOMs**
- 3.4.5 TSDISCOMs derived the Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24 in consonance with the methodology approved by the Commission in its order dated 18.09.2020 in O.P.No.23 of 2020
- 3.4.6 The Commission in its Orders dated 24.12.2021 and 22.03.2022, had recognized the importance of promoting competition as enshrined in the Electricity Act, 2003 and had duly limited the final approved Additional Surcharge, in the interest of all the stakeholders.
- 3.4.7 The objector/stakeholder has not followed the methodology as approved by the Commission for computation of Additional Surcharge. TSDISCOMs deny the assessment of Nil Additional Surcharge.

Commission's View

3.4.8 The analysis and conclusion on determination of Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24 is dealt in Chapter-4.

3.5 PRUDENCE CHECK REQUIRED Stakeholder's Submission

3.5.1 In the absence of reconciliation statement & relevant audited accounts, the veracity of the said claims of Petitioners could not be checked.

Response of TSDISCOMs

- 3.5.2 TSDISCOMs have computed the Additional Surcharge in consonance with the methodology in O.P.No.23 of 2020.
- 3.5.3 There shall be an yearly statutory audit report confirming the financials including costs and revenues of the TSDISCOMs and the same will be submitted after the due process of completion of statutory and C&AG Audit to the Commission.

Commission's View

3.5.4 The submissions of the stakeholders and TSDISCOMs are taken note of.

3.6 CLARIFICATION ON INTEREST ON PENSION BONDS Stakeholder's Submission

3.6.1 The Objector has considered the Interest on Pension Bonds to the tune of Rs.627.51 crore (i.e., approved Rs.1255.01 crore for FY 2022-23) in accordance with TSGENCO MYT Order for 4th control period (i.e., from FY 2019-20 to FY 2023-24) dated 22.03.2022 as against the Petitioner's claim of Rs.653.72 crore.

Response of TSDISCOMs

- 3.6.2 TSERC has approved Rs.1255.01 crores towards interest on pension bonds and Rs.52.43 crore towards water charges in TSGENCO MYT order for FY 2022-23, which adds up to Rs.1307.44 crore for FY 2022-23.
- 3.6.3 Accordingly for half year, 50% of the total amount (Rs.1307.44 crore), i.e., Rs.653.72 crore has been considered.

Commission's View

3.6.4 The submissions of Stakeholders and TSDISCOMs are taken note of.

3.7 STRANDED CAPACITY

Stakeholder's Submission

- 3.7.1 TSDISCOMs continuously showing stranded capacity, even though open access sales quantum keep on decreasing.
- 3.7.2 TSDISCOMs purchase energy from exchange despite having stranded capacity.

Response of TSDISCOMs

3.7.3 The stranded capacity is reduced due to reduction in open access sales. The stranded capacity considered for the respective periods is as given below:

Particulars	Units	AS order for H1 of FY 2022-23	AS order for H2 of FY 2022-23	AS order for H1 of FY 2023-24
OA Sales	MU	645.9	370.3	213.3
Stranded Capacity	MW	222.2	119.4	78.1

3.7.4 Due to variation in load demand, TSDISCOMs have to purchase power from the short-term markets to meet additional consumer demand. This is also done to ensure that low-cost power is purchased to optimize power purchase cost against the high-cost power plants available. Purchasing of cheaper power from exchanges is in consumer interest as it reduces cost of power purchases. TSDISCOMs have provided detailed information of all purchases made by TSDISCOMs from the exchanges under the 'additional information' requirement of the Commission.

Commission's View

3.7.5 The analysis and conclusion on determination of Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24 is dealt in Chapter-4.

3.8 FIXED CHARGES

Stakeholder's Submission

- 3.8.1 The Fixed charges claimed by petitioners is incorrect. TSDISCOMs have claimed the Fixed Cost for H1 of FY 2022-23 of Rs.5589.64 crore. The Objector has worked out the allowable Fixed Charges as Rs.5414.46 crore as against Rs.5589.64 crore.
- 3.8.2 No break-up of Fixed Charges elements provided for various generating stations, to confirm that no charge on the account of DPS or any non-fixed

cost is considered. No plant availability linkage provided in calculations of Additional Surcharge. Actual Fixed Cost as part of Actual Power Purchase Cost, ought to be subjected to strict prudence check.

- 3.8.3 No clarity about the Fixed Charges paid towards the NCE power procurement.
- 3.8.4 No capacity allocation for NTECL Vallur TPS and NLC Tamil Nadu Power Limited as per Commission's directives in RST Orders for FY 2017-18 and FY 2018-19. Accordingly, no fixed charges to be paid to these generators.

Response of TSDISCOMs

- 3.8.5 TSDISCOMs considered the Fixed Cost paid as per the actuals of H1 of FY 2022-23 for computing Fixed charges per MW in conformity with the methodology for Additional Surcharge computation in O.P.No.23 of 2020 in accordance with the same methodology as considered by the Commission for computing AS for H1 & H2 of FY 2022-23 and H2 of FY 2021-22.
- 3.8.6 The licensees have already provided the complete breakup of the individual fixed cost of each generating station that has been considered in the determination of AS for H1 of FY 2023-24. All the details regarding plant availability and schedules and respective calculation sheets provided and the details are hosted at TSDISCOMs website for access to the objectors/ stakeholders.
- 3.8.7 The fixed charges paid to the generators are based on the availability of power plants as per the terms & conditions of the PPA. The fixed charges paid to NTECL Vallur TPS and NLC Tamil Nadu Power Limited are based on the allocation by Central Government and availability of power plants.
- 3.8.8 TSDISCOMs submitted a requisition to Ministry of Power (MoP), Government of India (GoI) expressing its willingness to surrender the share of Telangana State from NTECL Vallur TPS and NLC Tamil Nadu Power Limited and it is under process.
- 3.8.9 The Commission in its order dated 18.09.2020 in O.P.No.23 of 2020 considered the actual cost commitments of the TSDISCOMs in arriving at the Additional Surcharge and hence, the TSDISCOMs have appropriately considered the actual figures in computation of Additional Surcharge.

Commission's View

3.8.10 The Commission has considered the actual Fixed Charges in accordance with approved methodology after prudent check.

3.9 TRANSMISSION CHARGES

Stakeholder's Submission

- 3.9.1 ISTS & STU charges should not be considered for computation of Additional Surcharge.
- 3.9.2 Consumer availing Open Access from the ISTS system also pays its ISTS cost for the power procured through Open Access, the benefit of which accrues to the State in reduction of their Point of Connection (PoC) charges
- 3.9.3 Annual Performance Review (APR) filed by TSTRANSCO does not accrue until the final order is issued and such benefit does not pass directly to Open Access Consumers.
- 3.9.4 As per National Tariff Policy, Additional Surcharge is applicable only when the existing power purchase commitments have been stranded due to open access.
- 3.9.5 Additional Surcharge is to be levied only when existing power purchase commitment has been and continues to be stranded due to Open Access
- 3.9.6 Despite continuous decrease in open access volume in the past years, Additional Surcharge is continuously increasing.

Response of TSDISCOMs

- 3.9.7 The Commission in its order dated 18.09.2020 in O.P.No.23 of 2020 (page 12) opined that the methodology of Additional Surcharge computation was approved in the Order dated 13.12.2017 (which considers both intra & inter state transmission charges) and the same has attained finality.
- 3.9.8 The Commission also considered the same for determination of AS for H1 & H2 of FY 2022-23 and H2 of FY 2021-22.
- 3.9.9 Long-term Power Purchase Agreements (PPAs) exist with both intra and inter-State generators, backing down of generation is not limited to intra-state generators alone.
- 3.9.10 The Commission passed the orders duly considering the benefits in reduction of the PoC charges for the State in the respective APRs filed by TSTRANSCO.
- 3.9.11 As per the Commission guidelines, the Additional Surcharge calculated after arriving the stranded capacity for each 15 minute time-block wise.
- 3.9.12 The stranded capacity has also reduced due to reduction in Open Access

sales. The Additional Surcharge is calculated by considering the fixed charges for the stranded capacity of the respective periods.

Particulars	Units	AS order H1 2022-23	AS order H2 2022-23	AS petition H1 2023-24
OA Sales	MU	645.9	370.3	213.3
Stranded capacity	MW	222.2	119.4	78.1

Commission's View

3.9.13 The Commission is in agreement with the replies given by TSDISCOMs.

3.10 DISTRIBUTION CHARGES

Stakeholder's Submission

3.10.1 Petitioners have considered the Distribution Cost/unit @ Rs.1.17/unit (HT+LT). Only Distribution cost of HT network ought to be considered (not to consider LT distribution cost) for computation of Additional Surcharge.

Response of TSDISCOMs

- 3.10.2 Distribution cost is computed according to the Commission order dated 18.09.2020 in O.P.No.23 of 2020 and order for Additional Surcharge FY 2017 18 dated 13.12.2017 and AS for FY 2018-19 dated 27.03.2018.
- 3.10.3 The Commission had considered the approved Distribution cost of FY 2016-17, FY 2017-18 in arriving the distribution cost per unit in the orders for Additional Surcharge for FY 2017-18, FY 2018-19; Licensee had followed the same methodology. The Commission has also followed this methodology while determining AS for H1 of FY 2022-23 and H2 of FY 2021-22, i.e., by considering the total Distribution cost.

Commission's View

3.10.4 The Commission finds merit in the submission of stakeholder for considering only HT network distribution cost for computation of Additional Surcharge as Open Access consumers will not utilize the LT network. The details of distribution cost considered are dealt in Chapter-4.

3.11 THE PROPOSAL IS AGAINST GREEN OPEN ACCESS RULES Stakeholder's Submission

3.11.1 The TSDISCOMs proposal is against MoP, Gol Electricity (Promoting Renewable Energy Through Green Energy Open Access) Rules, 2022. Request for not levying Additional Surcharge and other charges on Solar plants.

Response of TSDISCOMs

- 3.11.2 The Section 42(4) of the Electricity Act, 2003 highlights the need of additional surcharge for compensating distribution licensees by levying additional surcharge in case consumers switches to alternate supplies under open access. The Electricity Rules cannot supersede the Electricity Act, 2003 passed by the Parliament and hence without appropriate modification to the Electricity Act, 2003 such Electricity Rules may not have legislative backing.
- 3.11.3 As identified by the policy makers through the mandates of the Electricity Act, 2003, removing additional surcharge would result in licensees having to bear excessive fixed costs associate with Power Purchase Agreement (PPA) signed for long-term duration (25 years) on account of stranded capacity due to switching of existing consumers. The additional surcharge helps in assuaging the TSDISCOMs financial worries. Removal of such charges would put TSDISCOMs under pressure.

Commission's View

3.11.4 The Commission has already come up with the Discussion Paper on Terms and Conditions of Open Access.

Chapter-4

Analysis and Conclusion on Determination of Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24

4.1 LONG TERM AVAILABILITY

4.1.1 The Commission after careful examination approves the long-term available capacity as 8648.04 MW as against 8651.85 MW as claimed by the TSDiscoms.

4.2 CAPACITY STRANDED DUE TO OPEN ACCESS

4.2.1 On examination of 15-minute time-block data for the period from Apr'22 to Sep'22, the Commission noted that the TSDISCOMs have averaged the 15-minute time block data for the entire six (6) months period in accordance with the approved methodology. Further, the Commission observes that TSDISCOMs have purchased the energy under short-term purchases during certain time blocks when there is an availability of surplus capacity. The Commission opines that the short-term purchases during the availability of surplus capacity cannot be attributed to stranded capacity due to the open access consumers and accordingly the Commission approves the capacity stranded due to Open Access as 64.87 MW against 78.10 MW as detailed below:

Particular (in MW)	Apr-22	May-22	Jun-22	Jul-22	Aug-22	1	Average for six (6) months period
Available capacity	8832.59	8412.86	7799.79	7462.63	9381.17	10022.10	8648.04
Scheduled Capacity	8281.54	7473.97	7290.86	6421.27	7482.84	7610.34	7421.87
(Deficit)/Surplus	551.05	938.89	508.93	1041.36	1898.34	2411.76	1226.17
ST Purchase Capacity	1308.06	228.58	464.92	781.46	609.12	625.25	667.44
Deficit/(Surplus) after netting of ST purchases	-757.02	710.31	44.01	259.90	1289.21	1786.51	558.73
OA Scheduled Capacity	64.95	98.23	116.74	108.06	120.11	95.51	100.73
Approved stranded Capacity	20.50	79.28	58.00	56.94	94.89	78.39	64.87

Table 19: Approved Stranded Capacity

TSDISCOMs in their future Additional Surcharge filings are directed to reflect the stranded capacity after netting off short-term purchases, if any, in the corresponding time-block.

4.3 FIXED CHARGES FOR STRANDED CAPACITY

4.3.1 The TSDISCOMs have claimed the fixed charges paid as Rs.5589.64 crore

for the period from Apr'22 to Sep'22. The Commission on prudent check has considered the fixed charges paid as Rs.5589.64 crore and the long-term available capacity is 8648.04 MW. Thus, average fixed charges work out to Rs.0.65 crore/MW.

- 4.3.2 Accordingly, the fixed charges for stranded capacity have been computed as Rs.41.93 crore (i.e,.64.87 MW x Rs.0.65 crore/MW).
- 4.3.3 The TSDISCOMs requested the Commission to consider any variation in fixed charges for the period from Apr'22 to Sep'22, in the final audited accounts, in the ensuing filings of Additional Surcharge. The Commission allows the TSDISCOMs to separately indicate the variation in fixed cost for the period from Apr'22 to Sep'22, if any, in the ensuing filings of Additional Surcharge, and to submit the detailed justification for variation in fixed charges. The Commission shall take a view on considering the same based on the submissions.

4.4 TRANSMISSION CHARGES AND ACTUAL ENERGY SCHEDULED

4.4.1 The TSDISCOMs have claimed the transmission charges of Rs.2373.76 crore for the period from Apr'22 to Sep'22 and scheduled energy for that period is 35288.87 MU. The Commission has considered the same. Accordingly, the transmission charges per unit have been worked out as Rs.0.67/kWh.

4.5 **DISTRIBUTION CHARGES**

4.5.1 The Commission finds merit in the submission of the stakeholders that Distribution cost of HT network ought to be considered for Additional Surcharge computation. Hence the Commission has worked out the distribution charges of Rs.0.20/kWh by considering distribution charges of HT network (other than LT network) i.e.,11 kV and 33 kV as detailed below:

Description	Referred as	Particulars
Half $(\frac{1}{2})$ of the Distribution cost as per fourth	(a)	Rs.4158.89 crore
MYT Distribution Tariff Order read with its		
amendment order dt 01.03.2021 by considering		
ARR less NTI. [voltage-wise apportion is LT		
Rs.6903.36 crore, 11 kV Rs.1328.24 crore and		
33 kV Rs.86.18 crore]		
Actual Energy Scheduled for FY 2022-23	(b)	35288.87 MU
Total Distribution charges as per Tariff Order	(c)=a/b	Rs.1.1785/kWh

Table 20: Approved Distribution Cost

Description	Referred as	Particulars
Distribution charges other than LT	(d)	Rs.1414.42 crore
(i.e., 11 kV and 33 kV) as per MYT		
Distribution Tariff Order read with its		
amendment order		
Percentage of other than LT distribution cost	(e)=(¹ / ₂ xd)/a	17.0048%
(i.e., for 11 kV and 33 kV) in total distribution		
cost as per MYT Distribution Tariff Order		
Distribution charges as per Tariff Order	(f)=e*c	Rs.0.20/kWh
considered by Commission for AS calculation		

TSDISCOMs in their future Additional Surcharge filings are directed to reflect the distribution charges for only HT network (i.e., other than LT network) viz., 11 kV and 33 kV.

4.6 DEMAND CHARGES TO BE ADJUSTED

4.6.1 The total transmission and distribution charges per unit work out to Rs.0.87/kWh. The energy consumed by Open Access consumers from the TSDISCOMs of 1970.66 MU as given in their additional information is considered and the transmission and distribution charges payable by the Open Access consumers work out to Rs.172.05 crore. The demand charges recovered by the TSDISCOMs from Open Access consumers is Rs.205.69 crore. Thereby the excess recovery is to the tune of Rs.33.64 crore.

4.7 NET STRANDED CHARGES

4.7.1 Based on the above, the net stranded charges work out to Rs.8.29 crore (i.e., Rs.41.93 crore – Rs.33.64 crore).

4.8 **OPEN ACCESS SALES**

4.8.1 The TSDISCOMs have claimed the Open Access sales of 213.29 MU pertaining to Open Access other than captive transactions for the period from Apr'22 to Sep'22. The Commission finds the same to be in order and hence considered the same.

4.9 Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24

4.9.1 Based on the above, the Additional Surcharge claimed by TSDISCOMs and approved by the Commission is as shown in the Table below:

Approved SI. No. Particulars Unit Claimed ong term available capacity {A} MW 8648.04 8651.85 Capacity stranded due to open MW {B} 78.10 64.87 access

Table 21: Additional Surcharge for H2 of FY 2022-23

SI. No.	Particulars	Unit	Claimed	Approved
{C}	Fixed Charges paid	Rs. in crore	5589.64	5589.64
{D}={C}÷{A}	Fixed Charges per MW	Rs. in crore/MW	0.65	0.65
{E}={D}x{B}	Fixed Charges for stranded capacity	Rs. in crore	50.45	41.93
{F}	Transmission charges paid	Rs. in crore	2373.76	2373.76
{G}	Actual Energy scheduled	MU	35288.87	35288.87
{H}={F}÷{G}	Transmission charges per unit	Rs./kWh	0.67	0.67
{I}	Distribution charges as per Tariff Order	Rs./kWh	1.17	0.20
{J}={H}+{I}	Total transmission and distribution charges per unit	Rs./kWh	1.84	0.87
{K}	Energy consumed by open access consumers from the TSDISCOMs	MU	1922.68	1970.66
{L}={K}x{J}	Transmission and distribution charges payable by open access consumers	Rs. in crore	354.68	172.05
{M}	Demand charges recovered by the TSDISCOMs from open access consumers	Rs. in crore	194.93	205.69
$\{N\} = \{M\} - \{L\}$	Demand charges to be adjusted	Rs. in crore	-159.75	33.64
${O}={E}-{N}$	Net stranded charges recoverable	Rs. in crore	210.20	8.29
{P}	Open Access sales	MU	213.29	213.29
{Q}={O}÷{P}	Additional Surcharge	Rs./kWh	9.86	0.39

- 4.9.2 The Additional Surcharge for H1 of FY 2023-24 works out to Rs.0.39/kWh and shall be applicable from 01.04.2023 to 30.09.2023.
- 4.9.3 Terms & Conditions for levy of Additional Surcharge:
 - i. The Additional Surcharge determined by the Commission shall be applicable to the consumers of the TSDISCOMs who avail power through Open Access from any source other than their respective TSDISCOMs.
 - ii. The Additional Surcharge shall be levied on the quantum of electricity scheduled by such consumers.
 - iii. The Additional Surcharge shall not be levied on such Open Access consumers for their captive consumption to the extent of Open Access availed for wheeling power from their own CPPs.

This Order is corrected and signed on this the 20th day of March, 2023.
Sd/-Sd/-Sd/-(BANDARU KRISHNAIAH)(M. D. MANOHAR RAJU)MEMBERMEMBERCHAIRMAN

//CERTIFIED COPY//

Appendix-A Schedule of Approved Additional Surcharge

- 1. The Additional Surcharge of Rs.0.39/kWh shall be applicable for the period from 01.04.2023 to 30.09.2023.
- 2. <u>Terms & Conditions for levy of Additional Surcharge</u>:
 - i. The Additional Surcharge determined by the Commission shall be applicable to the consumers of the TSDISCOMs who avail power through Open Access from any source other than their respective TSDISCOMs.
 - ii. The Additional Surcharge shall be levied on the quantum of electricity scheduled by such consumers.
 - iii. The Additional Surcharge shall not be levied on such Open Access consumers for their captive consumption to the extent of Open Access availed for wheeling power from their own CPPs.

Commission Directives

TSDISCOMs in their future Additional Surcharge filings are directed-

- a) to reflect the stranded capacity after netting off short-term purchases,
 if any, in the corresponding time-block; and
- b) to reflect the distribution charges for only HT network (i.e., other than LT network) viz., 11 kV and 33 kV;



Annexure-I Public Notice

Paper clippings appeared in NAMASTHE TELANGANA and NAVA TELANGANA on 15.12.2022

గౌరవనీయమైన తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండలి వాలి సమక్షంలో ఇంటి నం.11–4–660, 5వ అంతస్తు, సింగరేణి భవన్, రెడ్ హిల్స్, లక్షీ- కా–పూల్, హైదరాబాద్–500 004

🚛 దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TSSPDCL)				🕠 ఉత్తర తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సంస్థ (TSNPDCL)					
	బహిర	ంగ ప్రకటన	10200			ಬಹಿರ	ంగప్రకటన		
యాజమాన్యం లే 2000 కలిగి ఉన రియంత్రణ మం సిప్టెంజర్ 2023 విదించబడే అదన 2020 నాటి అద్ద 2020 నాటి అద్ద కురుగుణంగా పిట గారవనీయువైన వీ. ఫైలింగ్పై ఏవై మేనేజర్ (RAC) బ్లాక్, మింట్ కాం 2023 సా. 5.00 USERC వారికి మరియు పూర్తి పొందపర్చగలరు. నీర్మానపలెను.	లంగా TSSPDCL పరిధిలోని రోని డిస్ట్రిబ్యూషన్ మరియు రిట్టె స్న దక్షిణ తెలంగాణ విద్యుత్ ప సెదలి (TSERC) ముందు FY 2 3 పరకు మొదటి అర్ర సంవత్స సమ సర్ వార్తి (AS)నిర్ణయం 8 రైన్, విద్యుత్ చట్టం, 2003 మ టిషన్ను దాఖలు చేయడమైన కమిషన్ వారిచే నమోదు చేయణ రాలో సూచించిన దాఖల కామీ సంలో అందుబాటులో ఉన్నాయి	యావన్యందికి తెలియజేయ సిక్ సద్దయి లైసెన్స్ (నెం.13 ంపిజీ సద్దు లైసెన్స్ (నెం.13 ంపిజీ సద్దు లైసెన్స్ (నెం.13 ంపిడీ సద్దు లైసెన్స్ (గె 2023-24 యొక్క H1 కొర రానికి) ఓపెన్ యాక్సెస్ (గి కొరకు కమిషన్ ఆదేశాలు O నియు టారీఫ్ పాలస్, 20 ది. ఈ దాఖలును 2022లో రాజ్రాయి. లు www.tssouthernpro సి మరియు బాటిని www.t ఉంటే సపోర్టింగ్ మెజీరియ యం, (TSSPDCL) కార్స్ 13 వ్యక్తిగతంగా లేదా రిజిస్ట కాపీని పైన పేర్కొన్న బిరువా తరాలు/సూచనలు నివేదిం ఇ-మెయిల్ ఐడి మరియ గుల వర్గం తరఫున అభ్యంత కరదారు(లు) వ్యక్తిగతంగా స	/2000) తేర తెలంగాణ t కు (ఏట్రిల్ 2 OA) వినియె .P. నెం.23లి 16 యొక్క ని O.P. నెం.7 రలాగా నెం.7 రుగా న	సి: 29–12– రాష్ట్ర విద్యుత్ :023 నుండి :023 నుండి :023 నుండి :023 నుండలకు 5 /2022తో of డాన్లలోడ్ n లో కూడా - బిఫ్ జనరల్ స్ట్ర ఫ్లాకర్, A- r 12–01– షన్ సెర్రటరీ, తకము(లు) సభు నంబర్ నలు దాఖలు	యాజమాన్యం లో కరిగి ఉన్న ఉత్తర మండలి (TSER వరకు మొదటి ఆ సర్ చార్జీ (AS); విద్యుత్ చట్టం, 2 దాలలు రేయడవై వారిచే నమోదం 2. పైన 1వ పేరా ఆందుబాటులో ల 3. ఫైలింగ్ పై ఏవై మేనేజర్ (IPC & నెం. 2–5–31/2 పోస్ట్ ద్వారా 12– కమిషన్ సెత్రకురీ, సంతకము(లు) నంబర్ పొందపర దాఖలు చేయబడి ప్రత్యేకంగా పేర్కొ	ుంగా TSNPDCL పరిధిలోని ేని డిట్టిబ్యూషన్ మరియు రిట్రెల్ తెలంగాణ విద్యుత్ పంపిణీ సం C) ముందు FY 2023-24 యొ ర్వ సంవత్సరానికి) ఓపెన్ యాణ్ సిర్ణయం కొరకు కమిషన్ ఆదేశ 003 మరియు టారీఫ్ పాలస్, సిర్దిదుం కొరకు కమిషన్ ఉదేశ 003 మరియు టారీఫ్ పాలస్, సిరిదు కారిలు కమిషన్ తిదేశా సిని అభ్యంతరాలు/ సూదనలు RAC) పంపిణీ సంస్థ ప్రధాన క 2, విద్యుత్ భవన్, నక్కలగుట్ట, 01-2023 సా, 5.00గం.లలోన TSERC వారికి కూడా సమ మరియు పూర్తి పేరు, పోస్టల్ క స్పగలరు. ఏదైనా సంస్థ లేదా వినిం కే, అది స్పష్టంగా పేర్కొనవలిన	యావన్మందికి తెలియజేయు సేస్తుయ లైసెన్స్ సెం.14/200 స్ట్ర (TSNPDCL) తెలంగాణ ర క్క H1 కొరకు (ఏట్రిల్ 2023 క్రెస్ (OA) బినియోగదారుల ాలు O.P. నెం.23లో 18–0 2016 యొక్క నిబందనలకు 6 O.P. నెం.76/2022తో గె ww.tsnpdcl.in లో హన్లో wtserc.gov.in లో కూడా ఉంటే సపోర్టింగ్ మిటీరియటి నార్యాలయం, (TSNPDCL) పానుమకొండ–506001) వ ప్ర పంపగలరు, దాని కాపీని పై ర్పించాలి, అభ్యంతరాలు/ను రిరునామా, ఇ–మెయిల్ ఐడి మొగదారుల వర్గం తరపున అ పి. అభ్యంతరదారు(లు) వ్యక్తి	0 తేది: 29– గాష్ట్ర విద్యుత్ నుండి సెప్టెం స్టు విదించజ 19–2020 శ అనుగుణంగా గారవసీయమై గద్ది విద్యున్న చిర కోతి చిరుది సురియా శివ మరియా విన గతంగా విన	12–200 నియండ్ర సుబర్ 202 సడే అదను నాటి ఆర్ధెగి - ఓటిషన్: ని రూపంట మవచ్చు. దీఫ్ జనర ండకు ఇం రేదా రిజిస్ట రునామాం దించు వా సంప్రదింబ / సూచనం
అభ్యంతరదారు పే	່ວ່ຽນ TSSPDCL ໝື່ມຮູ	TSSPDCL కార్పొరేట్ కారా,లయమునకు	అభ్యంత		అభ్యంతరదారు పే	ාරා TSNPDCL యొక	TSNPDCL కార్పొరేట్	అభ్యంతర	కదారు
ఇ–మెయిల్ ఐడి	టు, సంవత్తరానికి (H1) క్రి అదనపు సర్ రాల్డ్రి (ఎద) కీల్	కళ్ళాలయయినవి అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజువును జతపరచనైనది (అవును/కాదు)	వ్యక్తిగు వినదల్క (అవును	ಕುನ್ನಾರ್	మరియు పూర్తి విరునామాతో పాశ ఇ–మెయిల్ ఐకి మరియు సంప్రవిం నెంబర్	టు, సంపత్నరానికి (H1) కై అదనపు సర్ దాల్డి	కార్మాలయమునకు అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజువును జతపరచచైనది (అవును/కాదు)	వ్యక్తిగత వినదల్కక (అవును/	ಂನ್ನಾರ್
200నామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐడి మరియు సంపరిం నెంబర్ 5. FY 2023-: 5. FY 2023-: 6. ఇంకా, ఈ విష (శనివారం) 11.1	టు, కి సంవత్తరాజికి (H1) అద్దుపు సర్ డాత్త (AS) మీద అభ్యంతరాలు/సూవన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనపు -1లో నూచిందబడింది. స్టయంలో తెలంగాణా రాష్ర్ర విదు 00 గంటల నుండి TSERC 1 సట్టిక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్షంగా ఇద్	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజుపును జతపరచనైనది (అవుసు/కాదు) 9 సర్ధార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ వ్యక్ నియంత్రణ మండలి వె కోర్టు హార్, 5చ అంతన్ను, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ పైర్మన్ చ	వినదల్లు (అవును రాఖలు యొక రారు తేది: 28- రాగరేణి భవన్ పి. బరియు మేనేణ	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్. జింగ్ డైరెక్టర్ హైదరాబాద్	బరునామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐరే మరియు సంప్రదిం నెంబర్ 5. FY 2023- దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మి (శనివారం) 11.	టు., సంపత్తరాబికి (H1) అడువప్తు సర్ రాశ్రీ (AS) బీద అభ్యతరాలు / హనవన(లు) యొక్క సంక్షేప్త వివరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనప -1లో సూచించలుడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టిర్ హియరింగ్ ను పుత్యక్షంగా డ	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరవనైనది (అవును/కాదు)) సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భావిస్తోంది ఫైర్మన్ మ	వినదల్చక (అవును/ *ఖలు యొక రు తేది: 28- ఎగరేణి భవన్	రున్నారా /లేదు) -01–202 ప్ర్. రెడ్ హిల్ కింగ్ దైరెక్కి
2రునామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐడి మరియు సంప్రదిం నెంబర్ 5. FY 2023 -: దిగువ షెడ్యూల్- దిగువ షెడ్యూల్- ని. ఇంకా, ఈ విష (శనివారం) 11.1 హైడరాబాద్లో ప స్త్రీలం: హైదరాబా లేది: 15-12-20	టు, సంవత్తరాబికి (H1) అదువు సరి దార్త (A8) మీద లభ్యంకరాలు/సూచన(లు) యొక్కసంక్రేక్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనపు -1తో సూచించబడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ర్ర విడు 00 గంటల నుండి TSERC 1 పద్దక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్షంగా =ద్	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజుపును జతపరచనైనది (అవుసు/కాదు) 9 సర్ధార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ వ్యక్ నియంత్రణ మండలి వె కోర్టు హార్, 5చ అంతన్ను, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ పైర్మన్ చ	వినదల్లు (అవును రాఖలు యొక రారు తేది: 28- రాగరేణి భవన్ పి. బరియు మేనేణ	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్. జింగ్ డైరెక్టర్ హైదరాబాద్	లరునామాతో పా ఇ-మెయిల్ వచ్ మలియు సంపైటిం నెంబర్ 5. FY 2023 - డిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాబాదలో 1 స్టాటరం: హన్హతోం, శేటి: 15-12-20 స్టర్ -1	టు సంపత్తరాజికి (H1) ఆదనపు సర్ దాళ్లి (A8) మీద లభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనప -1లో సూచించబడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టిక్ పాయరింగ్ ను ప్రత్యక్తంగా ద	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరవనైనది (అవును/కాదు)) సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భావిస్తోంది ఫైర్మన్ మ	వినదల్శక (అవును/ *ఖలు యొక రు తేది: 28- ంగరేణి భవన్ లియు మేనేజి	రున్నారా /లేదు) -01–202 ప్ర్. రెడ్ హిల్ కింగ్ దైరెక్కి
లరునామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఇది మరియు సంపరిణ నెంటర్ 5. FY 2023-3 సి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.1 గ్రాడరాబాద్లో ప స్త్రీలం: హైదరాబా కేవి: 15-12-20 FY 2023-24	టు, సంవత్తరాటికి (H1) అదువు సర్ దార్తీ (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్కసంక్రేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనపు -1తో సూచించబడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ర్ర విదు 00 గంటల నుండి TSERC 1 పద్దర్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్షంగా =ద్ 5022	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతవరచనైనది (అవును/కాడు) 9 సర్ధెద్దార్ల్ కోసం డిస్కమ్ ర బ్యక్ నియంత్రణ మందలి వె బోర్టు హార్, 5వ అంతన్ను, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ రైర్మన్ టిఎస్ఎ	వినద్య (అవును రాఖలు యొక -రు రేది: 28- ంగరేడి భవస్ లిరియు మేదేల్, సై	కున్నారా /లేడు) -01-2023 5, రెడ్హిచ్స్, జింగ్ డైరెక్టర్ హైదరాబాద్ షెడూ	బరునామాతో పా ఇ-మెయల్ బి మలియు సంపైబిం నెంబర్ 5. FY 2023 - దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాబాద్లో స స్త్రులం: హాస్కరిం తీడి: 15-12-20 స్టర్ -1 FY 2023-24 I	టు సంపత్తరాజికి (H1) ఆడనపు సర్ దార్తి (A8) మీద లభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనన -1లో సూచించలుడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టిక్ హియరింగ్ను ప్రత్యక్షరంగా డ 0022	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరచనైనది (అవును/కాదు) పు సర్వార్జ్ కోసం దిస్కమ్ దా వ్యత్ నియంత్రణ మందలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతన్ను, సిద నిర్వహించాలని భావిస్తోంది పైర్వహించాలని భావిస్తోంది పైర్మన్ మ	వినదల్చక (అవుసు/ *ఖలు యొక రు తేది: 28 గరేజి భవన్ - లియు మేడే ఎన్నిడిసిఎల్,	రన్నారా /లేదు) -01–20% స. రెడ్ హిల్ కింగ్ డైరెక్కి హన్మకొం
200నామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐడి మలియు సంప్రదిం నెంబర్ 5. FY 2023-3 5. ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.1 సాదరాబాద్లో వ స్తులం: హైదరాబా ద్రీలం: హైదరాబా కేవి: 15-12-20 FY 2023-24 F కమ సంఖ	టు, సంవత్తరాటికి (H1) అదువు సరి దార్త (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్కసంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనపు -1తో సూచించబడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ర్ర విదు 00 గంటల నుండి TSERC 1 సట్టర్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్షంగా •ద్ 5022	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతవరచనైనది (అవును/కాడు) 9 సర్ధెద్దార్ల్ కోసం డిస్కమ్ ర బ్యక్ నియంత్రణ మందలి వె బోర్టు హార్, 5వ అంతన్ను, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ రైర్మన్ టిఎస్ఎ	వినద్య (అవును శాఖలు యొక ారు కేది: 28 ంగరేజి: 28 ంగరేజి భవస్ సి లియూనిట్ యూనిట్	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హింగ్ర్, జింగ్ డైరెక్టర్ హైదరాబాద్ స్పెడు ఎలువ	బరునామాతో పా ఇ-మెయల్ బిచ్ మలియ సంప్రబలు నెంబర్ 5. FY 2023 - దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాలూద్ రో : స్త్రులు: హన్మకొం తేది: 15-12-20 స్టర్ -1 FY 2023-24 1 క్రమ సంజ్య	టు సంపత్తరాజికి (H1) ఆడుపు సర్ దాల్లి (A8) మీద ఆభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం ఆదనప -1లో సూచించలుడింది. షయంలో తెలంగాడా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC దర్జిర్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్షంగా డ 022	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరచనైనది (అవును/కాదు) పు సర్ఫార్జీ కోసం దిస్కమ్ దా వ్యత్ నియంత్రణ మందలి వాగ కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భావిస్తోంది వైర్మన్ మ టిఎస్.	విసదల్చక (అవుసు/ *ఖలు యొక రు కేది: 28 - ని గరేజి భవస్ లియా మినేజి ఎన్నిడిసిఎల్, యూనిట్	రున్నారా /లేదు) -01–20: ప్, రెడ్ హిల్ కింగ్ డైరెక్టి
20ునామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐడి సులయ్ సంప్రదిం నెంబర్ . FY 2023-3 . ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11. గాదరాబాద్లో వ సైలం: హైదరాబా దీబి: 15-12-20 FY 2023-24 T కమ సంఖ్య A)	ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతవరచ్చెనద (అవుసు/కాదు) 9 సర్ఫార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ స్టార్ నియంత్రణ మండలి వె కోర్టు హార్, 5వ అంతన్న, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ రైర్మన్ టిఎస్ఎ బ	వినల్లు (అవును కాబలు యొక లారు కేది: 28- ంగరేజి కవన్ పి. లారు మేనేట్ సివిడిసిఎల్, యూనిట్ MW	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హింర్స్, జింగ్ డైరెక్టర్ హైదరాబాద్ షెడ్రూ బిలువ 8651.85	లరునామాతో పా ఇ-మెయల్ బి సెంబర్ 5. FY 2023 - దిగువ షెడ్యూల్ 6. ఇంకా, ఈ మొ (శనివారం) 11. హైదరాబాద్లో 1 స్తులం: హిన్హకొం తేబి: 15-12-20 క్ర ్ -1 FY 2023-24 I క్రమ సంజ్య (J)= {H}+{I}	టు సంపత్తరాజికి (H1) ఆడుపు సర్ దాల్లి (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనప -1లో సూచించబడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టిక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్షంగా డ 022	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరచదైనది (అవును/కాదు) పు సర్వార్జ్ కోసం డిస్కమ్ దా వ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్పు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భావిస్తోంది పైర్మంచ్ దిల్లు బిఎస్ రాలు స్ట్రిట్రార్డు రార్డీలు/యూనిబ్	వినడల్చక (అవును/ లాఖలు యొక రా తేది: 28- రా లియు మేనేత ఎన్నిడిసిఎల్, యూ నిట్ రూ: /kWh	సన్నారా (లేదు) 01-20: స. రెడ్హిం కింగ్ డైరె హన్మకొం బిబువ 1.8
20ననామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐడి సులయ్ సంపదిం నెంబర్ . FY 2023-3 గుప షెడ్యూల్- . ఇంకా, ఈ విష కనివారం) 11. గాదరాబాద్లో వ లం: హైదరాబా ది: 15-12-20 (Y 2023-24 I (మ సంఖ్య A) B)	ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతవరచ్చెనద (అవుసు/కాదు) 9 సర్ఫార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ స్టార్ నియంత్రణ మండలి వె కోర్టు హార్, 5వ అంతన్న, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ రైర్మన్ టిఎస్ఎ బ	వినల్లు (అవును శాఖలు యొక ంరు తేది: 28- ంగరేజి భవస్ సి. లియూ మేషే స్పిడిసిఎల్, యూనిట్ MW MW	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడిహిల్స్. జింగ్ డైరెక్టర్ హైదరాబాద్ పైదరాబాద్ పిలువ 8651.85 78.10	బరునామాతో పా ఇ-మెయల్ బిచ్ మలియ సంప్రబలు నెంబర్ 5. FY 2023 - దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాలూద్ రో : స్త్రులు: హన్మకొం తేది: 15-12-20 స్టర్ -1 FY 2023-24 1 క్రమ సంజ్య	 సంపత్తరాజికి (H1) ఆడుపు సర్ దాల్తి (A8) మీద అభ్యంతరాజు/ హుచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనప -1లో సూచించబడింది. పయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టిక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్తంగా డ 5 హియరింగ్ ను పర్యాల్లీ 22 	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరచదైనది (అవును/కాదు) పు సర్వార్జ్ కోసం డిస్కమ్ దా వ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్పు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భావిస్తోంది పైర్మంచ్ దిల్లు బిఎస్ రాలు స్ట్రిట్రార్డు రార్డీలు/యూనిబ్	వినడల్చక (అవును/ లాఖలు యొక రా తేది: 28- రా లియు మేనేత ఎన్నిడిసిఎల్, యూ నిట్ రూ: /kWh	రన్నారా (లేదు) (లేదు) (01-20 స. రెడ్హిం కింగ్ డైరె హన్మకొ బాన్మకొ బిబువ
200నామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐడి మలియు సంప్రదిం నెంబర్ 3. FY 2023-2 3. ఇంకా. ఈ విష శనివారం) 11. గాదరాబాద్ లో చ సైబరాబాద్ లో వ సైబరాబాద్ కి. 15-12-20 FY 2023-24 I కమ సంఖ్య A) B) C)	ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతవరచ్చెనద (అవుసు/కాదు) 9 సర్ఫార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ స్టార్ నియంత్రణ మండలి వె కోర్టు హార్, 5వ అంతన్న, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ రైర్మన్ టిఎస్ఎ బ	వినల్లు (అవును కాబలు యొక లారు కేది: 28- ంగరేజి కవన్ పి. లారు మేనేట్ సివిడిసిఎల్, యూనిట్ MW	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హింర్స్, జింగ్ డైరెక్టర్ హైదరాబాద్ షెడ్రూ బిలువ 8651.85	లరునామాతో పా ఇ-మెయల్ బి సెంబర్ 5. FY 2023 - దిగువ షెడ్యూల్ 6. ఇంకా, ఈ మొ (శనివారం) 11. హైదరాబాద్లో 1 స్తులం: హిన్హకొం తేబి: 15-12-20 క్ర ్ -1 FY 2023-24 I క్రమ సంజ్య (J)= {H}+{I}	టు సంపత్తరాజికి (H1) ఆడనపు సర్ దాళ్లి (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు - 24 యొక్క H1 కోసం అదనన - 1లో సూచించలుడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద యం గంటల నుండి TSERC పట్టర్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్షరంగా డ యాత్రం జ్రూన్స్మేమషన్ మరియు డి డిస్కుల కుండి పివ్ యాశ్చిస్ లి విద్దుల్ ఓపెన్ యాశ్చిస్ వినియోగదారులు	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజువును జతపరచనైనది (అవును/కాదు) ఎ సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా ర్యత్ నియంతణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంది జైర్మన్ మ టీఎస్ సిరాలు సైయోగదారులు వినియోగంచిన	వినడల్చక (అవును/ లాఖలు యొక రా తేది: 28- రా లియు మేనేత ఎన్నిడిసిఎల్, యూ నిట్ రూ: /kWh	సన్నారా (లేదు) -01-20; స. రెడ్హిం జింగ్ డైరె హన్మకోం 1.8 1922.6
20ునామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐడి సులయ సంపదిం నెంబర్ . FY 2023-3 గుప షెడ్యూల్- . ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11. గాదరాబాద్లో వ అం: హైదరాబా ది: 15-12-20 Y 2023-24 I (మ సంఖ్య A) B} C)	ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతవరచ్చెనద (అవుసు/కాదు) 9 సర్ఫార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ స్టార్ నియంత్రణ మండలి వె కోర్టు హార్, 5వ అంతన్న, సి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ రైర్మన్ టిఎస్ఎ బ	تَكَوْنَى اللهِ اللهُ اللهِ اللهُ اللهِ اللهُ مُلالِ اللهُ مُلالِ اللهُ مُواللهُ مُلالِ اللهُ مُلالِ اللهُ مُلالِ اللهُ مُلاللهُ مُلالِ اللهُ مُلالِ اللهُ مُلالِ اللهُ مُلالِ لاللهُ مُلاللهُ مُلالِ اللهُ مُلالِ اللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلالِ اللهُ مُلالِ اللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلاللهُ مُلال	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడిహిల్స్. జింగ్ డైరెక్టర్ హైదరాబాద్ పైదరాబాద్ పిలువ 8651.85 78.10	లరునామాతో పా ఇ-మెయల్ బే మలియ సంపైబిద నెంబర్ 5. FY 2023- దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మొ (శనివారం) 11. హైదరాజాద్రలో 1 స్తుదం: హానర్జీరోం తేది: 15-12-20 ర్టర్ -1 FY 2023-24 I క్రమ సంజ్య (J)= {H}+{}] {K} {L}={K}×{}J}	టు సంపత్తరాజికి (H1) ఆడనప్ప సర్ దాల్లి (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త వివరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనప -1లో సూచించలుడింది. షయంలో తెలంగాథా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టిక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్షరంగా డ 0022 	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరచనైనది (అవును/కాదు) పు సర్వార్జ్ కోసం డిస్కమ్ దా వ్యత్ నియంత్రణ మందలి వా కోర్టు హార్, 5వ అంతన్న, సిద నిర్వహించాలని భావిస్తోంది పైర్వహించాలని భావిస్తోంది టీఎస్ రాలు స్టైబ్యూషన్ వార్డీలు/యూనిట్	المحمور المحمورم المحمورم المحمور المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمور المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورمم المحمورمم المحمورمم المحمورمم المحمورممم المحمورممم المحمومممورم محمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم محموممورم محمورمممورم المحمورمممورمممورمممورمممورمموممورممورممور	సన్నరా (లేదు)
20ునామాతో పాఠ ఇ-మెయిల్ ఐది మరియు సంపదిం . ఇంటా, సంపదిం . ఇంటా, ఈ విష శనివారం) 11.0 ~దరాబాద్లో వ లం: హైదరాబా ది: 15-12-20 Y 2023-24 I (మ సంఖ్య A) B} C) D) = {C} + (A))	ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజుపును జతపరచ్చెనద (అవును/కాదు)) సర్ధార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ స్టాక్ నియంత్రణ మందలి వె కోర్డు హార్, 5వ అంతన్ను, శి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ పైర్మన్ టిఎస్ఎ బ వ	20నల్లు (అవును కాఖలు యొక ంరు రేది: 28- ంగరేజి భవన్ సి. బలయు మేనే సివిడిసిఎల్, సివిడిసిఎల్, MW MW రూ.కోట్లు రూ.కోట్లు గుW	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, జింగ్ చైరెక్టర్ హైదరాబాద్ బిడు 865185 78.10 5589.64 0.65	లరునామాతో పా ఇ-మెయిల్ వచ్ మలియు సంపైటిం నెంబర్ 5. FY 2023- దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాబాద్రో 1 శ్రీలం: పాన్ఫికొం, తేది: 15-12-20 క్రో -1 FY 2023-24 I కేమ సంజ్య {J}= {H}+{J} {K}	 సంపత్తరాజికీ (H1) ఆడుపు సర్ దాల్లీ (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త వివరాలు 24 యొక్క H1 కోసం ఆదనప -1లో సూచించలుడింది. షయంలో తెలంగాడా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పబ్లిక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్తంగా డ 022 11 కోసం ఆదనపు సర్ధిలార్డీ మొత్తం జ్రూన్స్ మిషన్ మరియు డి డిస్మెంల్ నుండి పెన్ యాక్సెస్ జి విదిష్ బ్రీల్ సినియోగదారులు మరియు డిప్లేబ్యాప్లస్ వినియోగదారులు మరియు డిప్లేబ్యాప్లస్ వినియోగదారులు ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారులు 	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరచనైనది (అవును/కాదు) పు సర్వార్జ్ కోసం డిస్కమ్ దా వ్యత్ నియంత్రణ మందలి వా కోర్టు హార్, 5వ అంతన్న, సిద నిర్వహించాలని భావిస్తోంది పైర్వహించాలని భావిస్తోంది టీఎస్ రాలు స్టైబ్యూషన్ వార్డీలు/యూనిట్	వినడల్లుక (అవ్వసు/ *ఖలు యొక రు తేది: 28- ంగరేజి భవన్ రియు మేనేక ఎన్నిడిసిఎల్, దియానిట్ రూ. /kWh MU	సన్నరా (లేదు)
2రునామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐది ములయు సంపరిం . FY 2023 గగుప షెడ్యూల్- . ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో ప ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో ప ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో ప ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో కి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో కి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో కి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో కి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం కి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం కి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం కి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం గాదరాబాద్ల కి. ఇంకా, ఈ విష శనివారం శనివ శనివారం శనివారం శనివారం శనివారం శనివారం శనివారం శని శనితి శనితి శనితి శనితి శనితి శనితి శనితి శనిత శనిత	ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజుపును జతపరచ్చెనద (అవును/కాదు)) సర్ధార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ స్టాక్ నియంత్రణ మందలి వె కోర్డు హార్, 5వ అంతన్ను, శి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ పైర్మన్ టిఎస్ఎ బ వ	المَحْسَى المَحْسَى <t< td=""><td>కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, జింగ్ రైరెక్టర్ హైదరాబాద్ బిడు 865185 78.10 5589.64 0.65 50.45</td><td>బరునామాతో పా ఇ-మెంటర్ బి మరియ సంప్రదిం నెంబర్ 5. FY 2023 - దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాలూద్ రో : స్తుదర: బాన్మకోరం తేది: 15-12-20 క్రర్ - ! FY 2023-24 1 క్రమ సంజ్య {J]= {H}+{}] {K} {L]= {K}x{J}</td><td> సంపత్తరాజికీ (H1) ఆడుపు సర్ దాల్లీ (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం ఆదనప -1లో సూచించలడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టిక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్తరంగా డ 022 11 కోసం ఆదనపు సర్ధిరార్జీ 12 పోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 13 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 14 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 15 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 15 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 15 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 16 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 17 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 18 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 18 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 18 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 19 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 19 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 19 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 19 కోసం ఆదనపు సర్ధింగారారుల డిమాంద్ రార్జీలు </td><td>అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరచదైనది (అవును/కాదు) పు సర్ధార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా వ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, మీ నిర్వహించాలని ఖావిస్తోంది వైర్యవ్ మ బిల్లించి సియోగధారులు వినియోగంలిన విల్లించవలినిన ట్రాన్స్మేమిషన్ నుండి డిస్కంలు వసూలు చేసిన</td><td>المحمد المحمد محمد محمد المحمد المحمد محمد محمد محمد المحمد المحمد المحمد المحمد محمد المحمد المحمد المحمد المحمد المح</td><td>సన్నారా (లేదు) 01-20 స. రెద్ హిం లంగ్ జైరెల్ 1.8 1922 గ 354 గ 194 గ</td></t<>	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, జింగ్ రైరెక్టర్ హైదరాబాద్ బిడు 865185 78.10 5589.64 0.65 50.45	బరునామాతో పా ఇ-మెంటర్ బి మరియ సంప్రదిం నెంబర్ 5. FY 2023 - దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాలూద్ రో : స్తుదర: బాన్మకోరం తేది: 15-12-20 క్ర ర్ - ! FY 2023-24 1 క్రమ సంజ్య {J]= {H}+{}] {K} {L]= {K}x{J}	 సంపత్తరాజికీ (H1) ఆడుపు సర్ దాల్లీ (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం ఆదనప -1లో సూచించలడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టిక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్తరంగా డ 022 11 కోసం ఆదనపు సర్ధిరార్జీ 12 పోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 13 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 14 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 15 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 15 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 15 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 16 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 17 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 18 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 18 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 18 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 19 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 19 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 19 కోసం ఆదనపు సర్ధార్జీ 19 కోసం ఆదనపు సర్ధింగారారుల డిమాంద్ రార్జీలు 	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరచదైనది (అవును/కాదు) పు సర్ధార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా వ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, మీ నిర్వహించాలని ఖావిస్తోంది వైర్యవ్ మ బిల్లించి సియోగధారులు వినియోగంలిన విల్లించవలినిన ట్రాన్స్మేమిషన్ నుండి డిస్కంలు వసూలు చేసిన	المحمد محمد محمد المحمد المحمد محمد محمد محمد المحمد المحمد المحمد المحمد محمد المحمد المحمد المحمد المحمد المح	సన్నారా (లేదు) 01-20 స. రెద్ హిం లంగ్ జైరెల్ 1.8 1922 గ 354 గ 194 గ
200నామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐది ములయు సంపరిం . FY 2023 గగుప షెడ్యూల్- . ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో ప ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో ప ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో ప శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో శనివారం) 11.0 గాదరాబాద్లో శనివారం) కి.	ట ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజుపును జతపరచ్చెనద (అవును/కాదు)) సర్ధార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ స్టాక్ నియంత్రణ మందలి వె కోర్డు హార్, 5వ అంతన్ను, శి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ పైర్మన్ టిఎస్ఎ బ వ	المَحْسَنِ المَحْسَنَ	కున్నారా /లేడు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, జింగ్ రైరెక్టర్ హైదరాబాద్ బిడు 8651.85 78.10 5589.64 0.65 50.45 2373.76	లరునామాతో పాత ఇ-మెయిల్ జిడి మరియా సంపైదర నెంబర్ 5. FY 2023- దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాబాదిలో 1 స్త్రీలం: హాన్మకొం. తేది: 15-12-20 క్రీ -1 FY 2023-24 1 క్రమ సంజ, (J)= {H}+{ } {K} {L}={K}×{J} {M} {N}={M}-{L}	 సంపత్తరాజికీ (H1) ఆడుపు సర్ దాల్లి (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనప -1లో సూచించలుడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ర్ర విద యం గంటల నుండి TSERC పబ్లిక్ హియరింగ్ ను ప్రత్యక్తంగా డ 0022 H1 కోసం ఆదనపు సర్థార్డీ మత్తం జూన్సమిషన్ మరియు డి డిస్మంల నుండి ఓపెన్ యాక్సెస్ వి విద్యుత్ ఓపెన్ యాక్సెస్ వినియోగదారుల డిపూండ్ రార్డీలు పనియాక్సెస్ వినియోగదారుల డిమార్డ్ రార్డ్రీలు పనియాక్సెస్ వినియోగదారుల డిమార్డ్ రార్డీలు సర్థబాటు దేయదలసిన డిమాండ్ 	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరవనైనది (అవును/కాదు)) సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా బ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భాబిస్తోంది పైర్యువోరాలు బ్రియాగదారులు బినియోగించిన నిర్దించవలసిన ట్రాన్సీమిషన్ నుండి డిస్కంలు వసూలు చేసిన డార్టీలు	المحمود	సన్నరా (లేదు) -01-20 స్. రెడ్హోగ్ జిలిగ్ జైలె బిలువ 18.6 1922.6 194.9 194.9 194.9
200నామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐడి మరియు సంపరిం . FY 2023 సగువ షెడ్యూల్- 5. ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.1 గ్రాదరాబాద్లో ప శనివారం) 11.1 గ్రాదరాబాద్లో ప కిందా బాద్ కిందా బాది కిందా బాదా బాద్ కిందా బాద్ కిందా బాద్ కిందా బాద్ కిందా బాద్ కిందా బాది కిందా బాద్ కిందా బాదా బాదా బాద్ కిందా బాదా కిందా బాద్ కిందా బాద్ కిందా బాదా బాదా కిందా బాద్ కిందా బాదా కిందా బాదా కిందా కిందా బాదా కిందా బాదా కిందా బాదా కిందా బాదా కిందా కిందా కిందా బాదా కిందా బాదా కింర కిందా కింర కింర కింర కింర కింర కింర కింర కింర	ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజుపును జతపరచ్చెనద (అవును/కాదు)) సర్ధార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ స్టాక్ నియంత్రణ మందలి వె కోర్డు హార్, 5వ అంతన్ను, శి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ పైర్మన్ టిఎస్ఎ బ వ	المَحْسَى المَحْسَى <t< td=""><td>కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, జింగ్ రైరెక్టర్ హైదరాబాద్ బిడు 8651.85 78.10 5589.64 0.65 50.45 2373.76 35288.87</td><td>లరునామాతో పాత ఇ-మెయిల్ వద్ మలియు సంపైదం నెంబర్ 5. FY 2023- దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ వెన (శనివారం) 11. హైదరాబాద్లో 1 స్టరం: పాన్హకొం తేది: 15-12-20 క్ర్ -1 FY 2023-24 I క్రమ సంజ్య (J)= {H}+{I} (K) {L}={K}×{J} (M) (M)={M}-{L} (O)={E}-{N}</td><td>టు సంపత్తరాజికి (+1) ఆడనపు సర్ దాల్ల్ (48) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు - 24 యొక్క H1 కోసం అదనప - 1లో సూచించలడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టర్ పెయిరింగ్ ను ప్రత్యక్తరగా డ 022 </td><td>అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరవనైనది (అవును/కాదు)) సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా బ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భాబిస్తోంది పైర్యువోరాలు బ్రియాగదారులు బినియోగించిన నిర్దించవలసిన ట్రాన్సీమిషన్ నుండి డిస్కంలు వసూలు చేసిన డార్టీలు</td><td>المحمور المحمور المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمم المحمورم المحمورم المحمورم المحموممع محموممع محموممحموممحموممحموممحمو</td><td>సన్నరా (లేదు) -01-20: స్. రెడ్హిం లంగ్ జైరె పాన్మకొం -159.7 210.2</td></t<>	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, జింగ్ రైరెక్టర్ హైదరాబాద్ బిడు 8651.85 78.10 5589.64 0.65 50.45 2373.76 35288.87	లరునామాతో పాత ఇ-మెయిల్ వద్ మలియు సంపైదం నెంబర్ 5. FY 2023- దిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ వెన (శనివారం) 11. హైదరాబాద్లో 1 స్టరం: పాన్హకొం తేది: 15-12-20 క్ర ్ -1 FY 2023-24 I క్రమ సంజ్య (J)= {H}+{I} (K) {L}={K}×{J} (M) (M)={M}-{L} (O)={E}-{N}	టు సంపత్తరాజికి (+1) ఆడనపు సర్ దాల్ల్ (48) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు - 24 యొక్క H1 కోసం అదనప - 1లో సూచించలడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టర్ పెయిరింగ్ ను ప్రత్యక్తరగా డ 022 	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరవనైనది (అవును/కాదు)) సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా బ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భాబిస్తోంది పైర్యువోరాలు బ్రియాగదారులు బినియోగించిన నిర్దించవలసిన ట్రాన్సీమిషన్ నుండి డిస్కంలు వసూలు చేసిన డార్టీలు	المحمور المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمم المحمورم المحمورم المحمورم المحموممع محموممع محموممحموممحموممحموممحمو	సన్నరా (లేదు) -01-20: స్. రెడ్హిం లంగ్ జైరె పాన్మకొం -159.7 210.2
200నామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఇది మరియు సంపరిణ నెంబర్ 5. FY 2023 సగువ షెడ్యూల్- 5. ఇంకా, ఈ విష శనివారం) 11.1 కాడరాబాద్లలో వ కారరాబాద్లలో వ కెందాలా కేం. 15-12-20 FY 2023-24 I కెమ సంఖ్య A) B} C) D} = (C) - (A)) E) = (C) - (A) E) = (D) × (B) F} G) H) = (F) + (G)	ట ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజాపును జతపరచనైనది (అవును/కాడు) 9 సర్ధార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ వ్యక్ నియంత్రణ మండలి వె కోర్టు హార్, 5వ అంతన్ను శి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ తైర్మన్ టీఎస్ఎ బ ఓ సామర్థ్యం	كَانَكُوْنِي (سَعْيَانَي الْعَانَ الْعَ	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, డింగ్ రైరెక్టర్ హైదరాబాద్ పెటువ 865185 78.10 5589.64 0.65 50.45 2373.76 35288.87 0.67	లరునామాతో పాల ఇ-మెయల్ వచ్ మలియ సంపైటిం నెంబర్ 5. FY 2023- డిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాబాదలో బ సైలం: హన్హిలిం తేది: 15-12-20 న్రో -1 FY 2023-24 I క్రమ సంజ్య (J)= (H)+{I} (K) {L}= {K}×{J} (M) (N)= {M}-{L} (O)= {E}-{N} {P}	 సంపత్తరాజికి (H1) ఆడనపు సర్ దాల్లి (A8) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు 24 యొక్క H1 కోసం అదనన -1లో సూచించలడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టర్ పెలయలింగ్ ను ప్రత్యక్తరంగా డ రెంగంల నుండి TSERC పట్టర్ పిలయలింగ్ ను ప్రత్యక్తరంగా డ రెంగంల నుండి TSERC పట్టర్ పిలయలింగ్ ను ప్రత్యక్తరంగా డ రెంగంల నుండి TSERC పట్టర్ తెలంగాణా రాష్ట్ర విద రింగంల నుండి TSERC పట్టర్ తెలంగాణా రాష్ట్ర విద రింగంల నుండి ని పరియా డి డినిస్తరం జరుగు సర్ తెల్లలు కిపెన్ యాత్సెస్ వినియోగదారుల డిమాలు చేయవలిసిన డిమాండ్ కుపెన్ యాత్సెస్ అమ్మకాలు 	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరవనైనది (అవును/కాదు)) సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా బ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భాబిస్తోంది పైర్యువోరాలు బ్రియాగదారులు బినియోగించిన నిర్దించవలసిన ట్రాన్సీమిషన్ నుండి డిస్కంలు వసూలు చేసిన డార్టీలు	المحمد محمد المحمد ا	సన్నరా (లేదు) స. సారాం -01 - 200 స. రెడ్హిం -01 - 200 స. రెడ్హిం -159 7 - 159 7 - 210.2 213.2
బరునామాతో పాశ ఇ-మెయిల్ ఐచే మరియు సంపరిణ నెంబర్ . FY 2023-3 . ఇంకా, ఈ విష ఇంకా, ఈ విష ఈ పెరి ఈ పెర ఈ ప	ట	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజాపును జతపరచనైనది (అవును/కాడు) 9 సర్ధార్జ్ కోసం డిస్కమ్ గ వ్యక్ నియంత్రణ మండలి వె కోర్టు హార్, 5వ అంతన్ను శి నిర్వహించాలని భావిస్తోంగ తైర్మన్ టీఎస్ఎ బ ఓ సామర్థ్యం	المَحْسَى المَحْسَى <t< td=""><td>కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, జింగ్ రైరెక్టర్ హైదరాబాద్ బిడు 8651.85 78.10 5589.64 0.65 50.45 2373.76 35288.87</td><td>లరునామాతో పాల ఇ-మెయల్ వచ్ మలియ సంపైటిం నెంబర్ 5. FY 2023- డిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాబాదలో బ సైలం: హన్హిలిం తేది: 15-12-20 న్రో -1 FY 2023-24 I క్రమ సంజ్య (J)= (H)+{I} (K) {L}= {K}×{J} (M) (N)= {M}-{L} (O)= {E}-{N} {P}</td><td>టు సంపత్తరాజికి (+1) ఆడనపు సర్ దాల్ల్ (48) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు - 24 యొక్క H1 కోసం అదనప - 1లో సూచించలడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టర్ పెయిరింగ్ ను ప్రత్యక్తరగా డ 022 </td><td>అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరవనైనది (అవును/కాదు)) సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా బ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భాబిస్తోంది పైర్యువోరాలు బ్రియాగదారులు బినియోగించిన నిర్దించవలసిన ట్రాన్సీమిషన్ నుండి డిస్కంలు వసూలు చేసిన డార్టీలు</td><td>المحمور المحمور المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمم المحمورم المحمورم المحمورم المحموممع محموممع محموممحموممحموممحموممحمو</td><td>సన్మారా (జేడు) 01-2: స్. రెడ్జి బింగ్ జై బింగ్ జై బింగ్ జై బింగ్ 1922 354 194 -159 210</td></t<>	కున్నారా /లేదు) -01-2023 5, రెడ్హిల్స్, జింగ్ రైరెక్టర్ హైదరాబాద్ బిడు 8651.85 78.10 5589.64 0.65 50.45 2373.76 35288.87	లరునామాతో పాల ఇ-మెయల్ వచ్ మలియ సంపైటిం నెంబర్ 5. FY 2023- డిగువ షెడ్యూల్- 6. ఇంకా, ఈ మె (శనివారం) 11. హైదరాబాదలో బ సైలం: హన్హిలిం తేది: 15-12-20 న్రో -1 FY 2023-24 I క్రమ సంజ్య (J)= (H)+{I} (K) {L}= {K}×{J} (M) (N)= {M}-{L} (O)= {E}-{N} {P}	టు సంపత్తరాజికి (+1) ఆడనపు సర్ దాల్ల్ (48) మీద అభ్యంతరాలు/సూచన(లు) యొక్క సంక్షేప్త విచరాలు - 24 యొక్క H1 కోసం అదనప - 1లో సూచించలడింది. షయంలో తెలంగాణా రాష్ట్ర విద 00 గంటల నుండి TSERC పట్టర్ పెయిరింగ్ ను ప్రత్యక్తరగా డ 022 	అభ్యంతర ప్రతిని పంపిన రుజావును జతపరవనైనది (అవును/కాదు)) సర్వార్జీ కోసం డిస్కమ్ దా బ్యత్ నియంత్రణ మండలి వా కోర్టు హాల్, 5వ అంతస్తు, సిం నిర్వహించాలని భాబిస్తోంది పైర్యువోరాలు బ్రియాగదారులు బినియోగించిన నిర్దించవలసిన ట్రాన్సీమిషన్ నుండి డిస్కంలు వసూలు చేసిన డార్టీలు	المحمور المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمع المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورم المحمورمم المحمورم المحمورم المحمورم المحموممع محموممع محموممحموممحموممحموممحمو	సన్మారా (జేడు) 01-2: స్. రెడ్జి బింగ్ జై బింగ్ జై బింగ్ జై బింగ్ 1922 354 194 -159 210

Paper clippings appeared in THE PIONEER, THE HANS INDIA and THE SIASAT DAILY (Urdu) on 15.12.2022

TEI	BEFORE THE HONOURABLE TELANGANA STATE ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION D.No.11-4-660, 5 th Floor, Singareni Bhavan, Red Hills, Hyderabad 500 004						
SOUTHER	N POWER DISTRIBUTION CO	MPANY OF TELANGANA	LIMITED (TSSPDCL)		THERN POWER DISTRIBUTIO	N COMPANY OF TELANGA	NA LIMITED (TSNPDCL)
PUBLIC NOTICE							
 Notice is hereby given to all that the Distribution Company viz. (SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSSPDCL)) holding Distribution and Retail Supply License No. (13/2000), as, on 29-12-2000, filed a petition before the Telangana State Electricity Regulatory Commission (TSERC) for determination of Additional Surcharge (AS) to be levied on open access (OA) consumers for H1 (1st Half period from Apr'23 to Sep'23) of FY2023-24 as per the directions of the Commission in its order dated18.09.2020 in 0.P.No.23 of 2020 and in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003 and Tariff Policy, 2016. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in O.P.No.75 of 2022. The above referred filings are available on <u>www.tssouthernpower.com</u> in downloadable form and the same may be accessed at www.tserc.gov.in. Objections/suggestions, if any, on the filings, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager(RAC), TSSPDCL, Corporate Office, First floor, 'A' block, Mint Compound, Hyderabad-500063 in person or through Registered Post so as to reach on or before 12.01.2023 by 5 PM. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, TSERC, at the address mentioned above. The objections/ suggestions should be duly signed and should carry full name, postal address, email id and contact number of the person(s)/ stakeholder (s) sending the objections/ suggestions. If the objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any category of consumers, it should be clearly mentioned. If the objector also wants to be heard in person it may also be specifically mentioned. The objection/suggestion should accompany the following statement. 			 DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSNPDCL)) holding Distribution and Retail Supply License No. (14/2000), as, on 29-12-2000, filed a petition before the Telangana State Electricity Regulatory Commission (TSERC) for determination of Additional Surcharge (AS) to be levied on open access (OA) consumers for H1 (1st Half period from Apr'23 to Sep'23) of FY2023-24 as per the directions of the Commission in its order dated18.09.2020 in O.P.No.23 of 2020 and in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003 and Tariff Policy, 2016. These filings have been taken on record by the Hon'ble Commission in OP No.76 of 2022. The above referred filings are available on <u>www.tsnpdcl.in</u> in downloadable form and the same may be accessed at www.tserc.gov.in. Objections/suggestions, if any, on the filings, together with supporting material may be sent to the Chief General Manager(IPC & RAC), TSNPDCL,H.No.2-5-31/2, Vidyuth Bhavan, Nakkalagutta, Hanumakonda-506001 in person or through Registered Post so as to reach on or before 12.01.2023 by 5 PM. A copy of the same must also be filed with the Commission Secretary, TSERC, at the address mentioned above. The objections/ suggestions should be duly signed and should carry full name, postal address, email id and contact number of the person(s)/stakeholder(s) sending the objections/ suggestions. If the objections/suggestions are filed on behalf of any organization or any 				
Name & full address of the Objector along with e-mail id and contact number	Brief details of Objections(s)/ Suggestion(s) against AS for H1 of FY 2023-24	Whether copy of objection & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)	Name & full address of the Objector along with e-mail id and contact number	Brief details of Objections(s)/ Suggestion(s) against AS for H1 of FY 2023-24	Whether copy of objection & proof of delivery at Licensee's office enclosed (Yes/No)	Whether Objector wants to be heard in person (Yes/No)
is indicated in the Sch 6.Further, in this maintends to conduct	gs of the Discom for Add hedule below. atter the Telangana Sta Public Hearing physic Red hills, Hyderabad on	te Electricity Regula cally in Court Hall,5	atory Commission th Floor, TSERC,	are indicated in the Schedule below. 6. Further, in this matter the Telangana State Electricity Regulatory Commission intends to conduct Public Hearing physically in Court Hall, 5 th Floor, TSERC, Singareni Bhavan, Red hills, Hyderabad on 28.01.2023 (Saturday) from 11:00 hrs			
Place: Hyderabad Date:15.12.2022		Sd/-CHAIRMAN & MAN					
Date: 15.12.2022		stribution Company of	SC	HEDULE			Telangana Linnted
S.No	ADD		SURCHA Particulars	RGE FOR	H1 OF FY		Value
		ailable capacity				Unit MW	8651.85
{A} {B} {C}	Capacity stra	nded due to ope	en access			MW	78.10
$\{C\}$	Fixed Charge					Rs. Crore	5589.64
${D}={C}+{A}$	Fixed Charge		anaoity			Rs. Crore/MW	0.65 50.45
{E}={D}x{B} {F}		es for stranded c charges paid	apacity			Rs. Crore Rs. Crore	2373.76
{G}	Actual Energ					MU	35288.87
{H}={F}÷{G}		charges per un	it			Rs./kWh	0.67
		harges as per Ta				Rs./kWh	1.17
{J}={H}÷{I}	Total transmi	ssion and distrib	ution charges	per unit		Rs./kWh	1.84
{K}				ers from the DISC	COM	MU	1922.68
${L}={K}x{J}$	Transmission	and distribution	charges to be	paid by open ac	cess consumers	Rs. Crore	354.68
{M}				from open acce	ss consumers	Rs. Crore	194.93
${N}={M}-{L}$		rges to be adjus				Rs. Crore	-159.75
{O}={E}-{N}		charges recove	rable			Rs. Crore	210.20
{P}	Open access		a d			MU	213.29
{Q}={0}÷{P}		rcharge comput	SAVE E	NERGY	R.O. No. : 1041-PP/CL-A	Rs./kWh GENCY/ADVT/1/2022-	9.86 23 Date: 14-12-2022

Paper clippings appeared in NAMASTHE TELANGANA and NAVA TELANGANA on 27.01.2023

గౌరవనీయమైన తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండల్ వాల సమక్షంలో ఇంటి నెం. 11-4-660, 5వ అంతన్ను, సింగరేణి భవని, రెడ్ హిల్ఫ్, లక్షీ-కా-పూల్, హైదరాబాద్-500 004. మహిరంగ ప్రకటన గౌరవనీయమైన తెలంగాణ రాష్ట్ర విద్యుత్ నియంత్రణ మండల్ వారి ఆదేశానుసారంగా, 2028-24 అర్ధిక సంవత్సరం యొక్క మొదటి అర్ధ భాగానికి సంబంధించిన అదనపు సర్ఛార్జి బహిరంగ విచారణను తేది: 28-01-2028 (శనివారం) ఉగి 11.00 గంటల నుండి నిర్వహించబడునని తేది: 15-12-2022 నాడు ప్రచురించడమైనది. కానీ, ఈ బహిరంగ విచారణను నిర్వహణాపరమైన కారణాలచేత వాయిదా వేయడమైనదని తెలియపరచుచున్నాము. తదుపరి బహిరంగ విచారణ నిర్వహించు తేదీని విధిగా తెలియజేయడం జరుగుతుంది. సం/- చైర్మన్ మరియు మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, తేది: 27-01-2023 సం/- చైర్మన్ మరియు మేనేజింగ్ డైరెక్టర్, టిఎస్ఎస్పడిసింల్ (హైదరాబాద్). DIPR RO.No. 11823-PPICUADVTH/2022-23, Dt: 25/1-2102 టిఎస్ఎస్పడిసింల్ (హనుమతిందు).

Paper clippings appeared in THE PIONEER, THE HANS INDIA and THE SIASAT DAILY (Urdu) on 27.01.2023

TELANGANA STATE ELECTR D.No.11-4-660, 5th Floor, Singaren	HE HONOURABLE RICITY REGULATORY COMMISSION ni Bhavan, Red Hills, Hyderabad-500 004
SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSSPDCL)	OF TELANGANA LIMITED (TSNPDCL)
As per the directions issued by the Honble TSERC, Surcharge (AS) for H1 of FY 2023-24 Scheduled on on 15.12.2022, is now postponed due to administrativ Sd/- CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR (TSSPDCL, HYDERABAD) Date : 27.01.2023. R.O. No. : 1213-PP/CL-AGENCY/	Sd/-CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR (TSNPDCL, HANUMAKONDA)

Paper Clippings appeared in NAMASTHE TELANGANA and NAVA TELANGANA on 04.03.2023

이 가지 않는 것이 같은 것 같아요. 이 것 같아요. 안 가지 않는 것 같아요. 이 것 않아요. 이 것 같아요. 이 것 않아요. 이 있 않아요. 이 집	్యత్ నియంత్రణ మండలి వాలి సమక్షంలో 14న్, రెడ్ హిల్క్, లక్షీ-కా-పూల్, హైదరాబాద్-500004
🚛 ငရွိအ ဒီဗဝကာအခံထုန်စီ ခံဝင်္လာရီ ခံဝင်္လွ (TSSPDC	L) ကြားသာ ဖြောင်ခံမင်ကရေသည့်ခ်ဆင်မီရီဆင်မွ (TSNPDCL)
బహిర	ంగ ప్రకటన
గౌరవనీయమైన TSERC జారీ చేసిన అదేశాల ప్రకార అదనపు సర్భార్డ్ (AS) నిర్మారణ విషయంలో బహిరంగ కోరు హాల్లో నిరాహించడం జరుగుతుంది.	ం, FY 2023-24 యొక్క H1 (మొదటి ఆర్ధ భాగము) కోసం విదారణ తేది: 13 -03 -2023 ఉ.11.00 గంటలకు TSERC
సం/ - చెర్కన్ మలియు మేనేజింగ్ దెరెకర్	సం/- చెర్మన్ మరియు మేనేజింగ్ దైరెక్షర్
టిఎస్ఎస్.డీసిఎల్, (హైదరాబాద్) 🔭	టిపెస్తున్నడిసిపల్, (హనుమకొండ్)
సలం: హైదరాబాద్, తేది: 04-03-2023 DIPR RO. No. 12999-PP/CL/Advt/1/2022-23, Dt: 03-0	స్థలం: హనుమకోంద, తేది: 04–03–2023
BEFORE TH	Y (Urdu) on 04.03.2023 E HONOURABLE
TELANGANA STATE ELECTR D.No.11-4-660, 5th Floor, Singaren	CITY REGULATORY COMMISSION
SOUTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY	Bhavan, Ked Hills, Hyderabad-500 004
EGREENTER OF TELANGANA LIMITED (TSSPDCL)	NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSNPDCL)
As per the Directions issued by the Hon'ble TSE	NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSNPDCL)
PUBLIC As per the Directions issued by the Hon'ble TSER Additional Surcharge (AS) for H1(First Half) of FY TSERC court hall. Sd/- CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR	NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSNPDCL) NOTICE RC, the Public hearing in the matter of determination of
PUBLIC As per the Directions issued by the Hon'ble TSE Additional Surcharge (AS) for H1(First Half) of FY TSERC court hall. Sd/- CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR (TSSPDCL, HYDERABAD)	NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSNPDCL) NOTICE RC, the Public hearing in the matter of determination of 2023-24 is re-scheduled on 13.03.2023 at 11.00AM at Sd/-CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR (TSNPDCL, HANUMAKONDA)
PUBLIC As per the Directions issued by the Hon'ble TSER Additional Surcharge (AS) for H1(First Half) of FY TSERC court hall. Sd/- CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR	NORTHERN POWER DISTRIBUTION COMPANY OF TELANGANA LIMITED (TSNPDCL) NOTICE RC, the Public hearing in the matter of determination of 2023-24 is re-scheduled on 13.03.2023 at 11.00AM at Sd/-CHAIRMAN & MANAGING DIRECTOR (TSNPDCL, HANUMAKONDA) Date : 04.03.2023.

Annexure-II

List of Stakeholders who submitted written Objections/Suggestions

SI. No.	Name and address of the stakeholder
1	Sri Jogendra Behera, CRO & VP (Market Economics & Regulatory), Indian Energy Exchange (IEX), Plot No.C-001/A/1, 9 th Floor, Max Towers, Sector 16B Noida, Gautam Buddha Nagar, Uttar Pradesh 201
	301.
2	The Federation of Telangana Chambers of Commerce and Industry (FTCCI), Federation House, Federation Marg, 11-6-841, Red Hills, Hyderabad 500 004.
3	South Indian Cement Manufacturers' Association (SICMA), 3 rd Floor, 36 th Square, Plot No.481, Road No.36, Jubilee Hills, Hyderabad 500 034.
4	M/s Surana Solar Solar Systems Private Limited, Door No.1-7-4 to 10/C/4, 5 th Floor, Surya Towers, SP Road, Secunderabad 500 003.
5	M/s Peritus Corporation Private Limited, 601, Cyber Heights, Plot # 13, Road No.2, Banjara Hills, Hyderabad 500 034.
6	M/s Sri Suryanarayana Swamy Solar Power Pvt. Ltd., Flat No.1-110/1, Jayalaxmi Traders, Azad Nagar, Kodad, Suryapet District 508 206.
7	M/s Halo Energie Pvt. Ltd., 301, 3 rd Floor, Niharika Jubilee One, Road No.1, Jubilee Hills, Hyderabad 500 023.
8	M/s Srinivas Green Energies Private Limited, Flat No.G1, 6- 117/A/1781/A, People's Nest, 100 feet Main Road, Pragathi Nagar, Bachupally (M), Medchal Malkajigiri District, Hyderabad 500 090.
9	M/s Fusion Solar Farms Pvt. Ltd., Plot No.606, Jubilee Hills, Road No.33, Hyderabad 500 033.
10	M/s Bhagyanagar India Limited, Plot No.9/13/1& P-9/14, I.D.A. Nacharam, Hyderabad 500 076.
11	M/s Bhavana Power Private Limited, # 2-22-1/39/408, Kaylas Kalyan Apartment, Bhagyanagar Colony, Opp. KPHB, Kukatpally, Hyderabad 500 072.

Annexure-III

List of Stakeholders who raised objections/suggestions in person in Public Hearing held on 13.03.2023

SI. No.	Name and address of the stakeholder
1	The Federation of Telangana Chambers of Commerce and Industry
	(FTCCI), Federation House, Federation Marg, 11-6-841, Red Hills,
	Hyderabad 500 004.
2	Telangana Solar Open Access Developers Association (TSOADA),
	# 8-3-224/4/A, Plot No.11&12, Sy.No.01, Room No.412, Madhura Nagar,
	Yousufguda, Hyderabad 500 038.
3	Sri Ujjwal Surana, Greenko Group, # Plot No.13, Sy.No.64 part, Block-D,
	Hitechcity Layout, Madhapur, Hyderabad 500 081.
4	M/s Sarvotham Care, 1-20-248, Umajay Complex, Rasoolpura,
	Secunderabad 500 003.

