

**TATA POWER-DDL****TATA POWER DELHI DISTRIBUTION LIMITED**

(A Tata Power and Delhi Government Joint Venture)

Regd. Office : NDPL House, Hudson Lines, Kingsway Camp, Delhi - 110 009.

Tel : 011-66112222, Fax : 27468042, Email : TPDDL@tatapower-ddl.com

CIN No. : U40109DL2001PLC111526, Website : www.tatapower-ddl.com

PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
 PETITION FOR APPROVAL OF TRUE-UP FOR FY 2017-18
 AND
 AGGREGATE REVENUE REQUIREMENT FOR FY 2019-20

March 06, 2019

1. Under the provisions of the Electricity Act, 2003, Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable, Delhi Electricity Regulatory Commission Business Plan Regulations, 2017 and the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2017 issued by Commission vide Order dated January 31, 2017, the DERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2011 issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011, DERC Order dated October 22, 2014 for extension of Multi Year Tariff (MYT) Regulations, 2011 by one year for FY 2015-16 and DERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2007 dated May 30, 2007 applicable to erstwhile MYT Period for FY 2007-08 to FY 2011-12, Tata Power Delhi Distribution Limited (hereinafter referred to as 'Tata Power -DDL') has filed a Petition before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or the Commission) for approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2019-20 and True-up for FY 2017-18 based on the prevailing Acts, Policies and applicable Regulations. The salient features of the petition filed by Tata Power-DDL and admitted by the Hon'ble Commission vide Order dated 21/02/2019 are tabulated below:

2. Salient Features:

S.No.	Particulars	UoM	FY 2017-18	FY 2019-20
A	Power Purchase (MUs)	MU	9,401	10,292
B	Billed Sales (MUs)	MU	8,631	9,469
C	Distribution Loss	%	8.20%	8.00%
D	Power Purchase Cost Per Unit	Rs. /kWh	5.54	5.49
E	Power Purchase Cost (Net of Rebate)	Rs. Crore	5,211	5,652
F	O&M Including Additional O&M Expenses on account of statutory levies & Taxes	Rs. Crore	803	882
G	Depreciation	Rs. Crore	203	244
H	Loss on Retirement of Assets	Rs. Crore	36	-
I	Return on Capital Employed (ROCE) including Income Tax*	Rs. Crore	441	540
J	Less- Non Tariff Income Including Income from Non Energy Business	Rs. Crore	(92)	(92)
K	Aggregate Revenue Requirement excluding carrying cost (add E to J)*	Rs. Crore	6,602	7,226
L	Total Revenue available (net of Incentive) at current tariffs without 8% Surcharge	Rs. Crore	6,406	7,126
M	Revenue (Gap)/Surplus at current Tariff (L-K) excluding carrying cost & recovery of 8% Deficit Revenue Surcharge	Rs. Crore	(196)	(100)

*Calculated on provisionally trued up RRB, which is subject to change upon final True-up

3. Capex Proposal

Particulars	UoM	FY 2019-20
Estimated Capex to be incurred (including special project/New Technologies/smart Grid) excluding Deposit work/IDC/Smart Meter	Rs. Crore	394

4. Revenue Gap proposed to be recovered through Tariff Hike In FY 2019-20

Particulars	UoM	FY 2019-20
Revenue Requirement for the year (including Carrying Cost)*	Rs. Crore	7,649
Revenue available at current tariff including DRRS	Rs. Crore	7,696
Revenue (Gap)/Surplus for the year	Rs. Crore	47
Provisionally sought Revenue (Gap)/Surplus up to FY 18-19, required to be liquidated in a time bound manner along with ARR for FY 2019-20*	Rs. Crore	(3,799)

5. Key Tariff Rationalisation /Other proposals

- I. Time bound recovery of Regulatory Assets
- II. Revised Power Purchase Cost Adjustment (PPAC) Formula and process
- III. Upward revision in Credit Card/ Debit card payment limit
- IV. Exemption of cash transaction limit of Rs. 4000 for theft bills
- V. Removal of Penalty (ADSM – Additional Deviation Settlement Mechanism) on account of Transmission Line tripping and scheduling/revision of power in four time block
- VI. Flat Tariff for Pre-Paid connections (Domestic Category)
- VII. Value Added Services on Paid Basis
- VIII. Levy of Surcharge on all residential connections under temporary supply
- IX. Revised methodology for levy of Late Payment Surcharge for High End Consumers

6. Overall Performance as per DERC (Supply Code and Performance Standards) Regulations, 2017

Particulars	Regulatory Target	Achieved
Power Supply failure	At least 95%	98.80%
Continuous power failure requiring DT replacement	At least 95%	99.47%
Billing Complaints w.r.t. total bills issued	Not exceeding 0.2%	0.03%
Faults in street light	At least 90%	99.72%

7. Reliability Indices as per DERC (Supply Code and Performance Standards) Regulations, 2017

Year	SAIFI (Nos.)	SAIDI (Hrs.)	CAIDI (Hrs.)
FY 2017-18	1.014	1.009	1

8. Augmentation / Maintenance details

Particulars	UoM	FY 2017-18
No. of Power Transformers	Nos.	201
No. of Distribution Transformers	Nos.	29,906

9. Peak Demand of 1,852 MW was met in FY 2017-18.

10. In accordance with the provisions of the Delhi Electricity Regulatory Commission Comprehensive (Conduct of Business) Regulations, 2001 notified by the Commission, the consumers and stakeholders are requested to submit the response on the above Petition. The response may be sent to the Secretary of the Commission at the following address by 05.04.2019. The response may be submitted personally or by post or email to the Commission at the details mentioned below:

THE SECRETARY

DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi- 110 017.

Email id: secyderc@nic.in Telefax: 011-26673608

11. The Commission shall conduct Public Hearing with the responding stakeholders subsequently. The date of the Public Hearing shall be notified separately by the Commission.
12. The complete Petition can be downloaded from the website of the Commission (www.derc.gov.in) and the website of the Tata Power-DDL <http://www.tatapower-ddl.com/>. A soft copy of the Petition may be obtained in CD on payment of Rs. 25/- per CD or a copy of the Petition may be purchased from the Head-Office of Tata Power-DDL located at NDPL House, Hudson Lines, Kingsway Camp, Delhi-110 009 on working day till 05.04.2019 between 11:00 AM to 4:00 PM on payment of Rs. 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of "Tata Power Delhi Distribution Limited" payable at New Delhi.

For Tata Power Delhi Distribution Limited
Sd/
Navin Munjal
Financial Controller

**TATA POWER-DDL****TATA POWER DELHI DISTRIBUTION LIMITED**

(A Tata Power and Delhi Government Joint Venture)

Regd. Office : NDPL House, Hudson Lines, Kingsway Camp, Delhi - 110 009.

Tel : 011-66112222, Fax : 27468042, Email : TPDDL@tatapower-ddl.com

CIN No. : U40109DL2001PLC111526, Website : www.tatapower-ddl.com

PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
PETITION FOR APPROVAL OF TRUE-UP FOR FY 2017-18
AND
AGGREGATE REVENUE REQUIREMENT FOR FY 2019-20

March 06, 2019

1. Under the provisions of the Electricity Act, 2003, Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable, Delhi Electricity Regulatory Commission Business Plan Regulations, 2017 and the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2017 issued by Commission vide Order dated January 31, 2017, the DERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2011 issued by the Commission vide Order dated December 2, 2011, DERC Order dated October 22, 2014 for extension of Multi Year Tariff (MYT) Regulations, 2011 by one year for FY 2015-16 and DERC (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2007 dated May 30, 2007 applicable to erstwhile MYT Period for FY 2007-08 to FY 2011-12, Tata Power Delhi Distribution Limited (hereinafter referred to as 'Tata Power -DDL') has filed a Petition before the Delhi Electricity Regulatory Commission (DERC or the Commission) for approval of Aggregate Revenue Requirement (ARR) for FY 2019-20 and True-up for FY 2017-18 based on the prevailing Acts, Policies and applicable Regulations. The salient features of the petition filed by Tata Power-DDL and admitted by the Hon'ble Commission vide Order dated 21/02/2019 are tabulated below:

2. Salient Features:

S.No.	Particulars	UoM	FY 2017-18	FY 2019-20
A	Power Purchase (MUs)	MU	9,401	10,292
B	Billed Sales (MUs)	MU	8,631	9,469
C	Distribution Loss	%	8.20%	8.00%
D	Power Purchase Cost Per Unit	Rs. /kWh	5.54	5.49
E	Power Purchase Cost (Net of Rebate)	Rs. Crore	5,211	5,652
F	O&M Including Additional O&M Expenses on account of statutory levies & Taxes	Rs. Crore	803	882
G	Depreciation	Rs. Crore	203	244
H	Loss on Retirement of Assets	Rs. Crore	36	-
I	Return on Capital Employed (ROCE) including Income Tax*	Rs. Crore	441	540
J	Less- Non Tariff Income including Income from Non Energy Business	Rs. Crore	(92)	(92)
K	Aggregate Revenue Requirement excluding carrying cost (add E to J)*	Rs. Crore	6,602	7,226
L	Total Revenue available (net of Incentive) at current tariffs without 8% Surcharge	Rs. Crore	6,406	7,126
M	Revenue (Gap)/Surplus at current Tariff (L-K) excluding carrying cost & recovery of 8% Deficit Revenue Surcharge	Rs. Crore	(196)	(100)

*Calculated on provisionally trued up RRB, which is subject to change upon final True-up

3. Capex Proposal

Particulars	UoM	FY 2019-20
Estimated Capex to be incurred (including special project/New Technologies/smart Grid) excluding Deposit work/IDC/Smart Meter	Rs. Crore	394

4. Revenue Gap proposed to be recovered through Tariff Hike in FY 2019-20

Particulars	UoM	FY 2019-20
Revenue Requirement for the year (including Carrying Cost)*	Rs. Crore	7,649
Revenue available at current tariff including DRRS	Rs. Crore	7,696
Revenue (Gap)/Surplus for the year	Rs. Crore	47
Provisionally sought Revenue (Gap)/Surplus up to FY 18-19, required to be liquidated in a time bound manner along with ARR for FY 2019-20*	Rs. Crore	(3,799)

* Subject to final true up of capitalization/impact of various judicial orders/judgments and corresponding impact on Revenue Gap

5. Key Tariff Rationalisation/Other proposals

- I. Time bound recovery of Regulatory Assets
- II. Revised Power Purchase Cost Adjustment (PPAC) Formula and process
- III. Upward revision in Credit Card/ Debit card payment limit
- IV. Exemption of cash transaction limit of Rs. 4000 for theft bills
- V. Removal of Penalty (ADSM - Additional Deviation Settlement Mechanism) on account of Transmission Line tripping and scheduling/revision of power in four time block
- VI. Flat Tariff for Pre-Paid connections (Domestic Category)
- VII. Value Added Services on Paid Basis
- VIII. Levy of Surcharge on all residential connections under temporary supply
- IX. Revised methodology for levy of Late Payment Surcharge for High End Consumers

6. Overall Performance as per DERC (Supply Code and Performance Standards) Regulations, 2017

Particulars	Regulatory Target	Achieved
Power Supply failure	At least 95%	98.80%
Continuous power failure requiring DT replacement	At least 95%	99.47%
Billing Complaints w.r.t. total bills issued	Not exceeding 0.2%	0.03%
Faults in street light	At least 90%	99.72%

7. Reliability Indices as per DERC (Supply Code and Performance Standards) Regulations, 2017

Year	SAIFI (Nos.)	SAIDI (Hrs.)	CAIDI (Hrs.)
FY 2017-18	1.014	1.009	1

8. Augmentation / Maintenance details

Particulars	UoM	FY 2017-18
No. of Power Transformers	Nos.	201
No. of Distribution Transformers	Nos.	29,906

9. Peak Demand of 1,852 MW was met in FY 2017-18.

10. In accordance with the provisions of the Delhi Electricity Regulatory Commission Comprehensive (Conduct of Business) Regulations, 2001 notified by the Commission, the consumers and stakeholders are requested to submit the response on the above Petition. The response may be sent to the Secretary of the Commission at the following address by 05.04.2019. The response may be submitted personally or by post or email to the Commission at the details mentioned below:

THE SECRETARY

DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik, Malviya Nagar, New Delhi- 110 017.

Email id: secyderc@nic.in Telefax: 011-26673608

11. The Commission shall conduct Public Hearing with the responding stakeholders subsequently. The date of the Public Hearing shall be notified separately by the Commission.

12. The complete Petition can be downloaded from the website of the Commission (www.derc.gov.in) and the website of the Tata Power-DDL <http://www.tatapower-ddl.com/>. A soft copy of the Petition may be obtained in CD on payment of Rs. 25/- per CD or a copy of the Petition may be purchased from the Head-Office of Tata Power-DDL located at NDPL House, Hudson Lines, Kingsway Camp, Delhi-110 009 on working day till 05.04.2019 between 11:00 AM to 4:00 PM on payment of Rs. 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of "Tata Power Delhi Distribution Limited", payable at New Delhi.

For Tata Power Delhi Distribution Limited

Sd/

Navin Munjal

Financial Controller

ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ ਦਿਲੀ ਡਿਸਟਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਲਿਮਟਿਡ

(ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ ਅਤੇ ਦਿਲੀ ਸਰਕਾਰ ਦਾ ਸਾਂਝਾ ਉਪਕਰਨ)

ਚਾਰਜ: ਆਰਟੀਸਟਿਕ ਡਾਇਰੈਕਟਰ, ਹੁਸ਼ਨ ਲਾਈਨ, ਫਿਰੋਜ਼ਗੜ੍ਹ ਰੋਡ, ਦਿਲੀ-110009

ਫੋਨ: 011-66112222, ਫੈਕਸ: 27468042, ਈਮੇਲ: TPDDL@tatapower-dli.com

CIN No.: U40109DL2001PLC111526, ਵੈਬਸਾਈਟ: www.tatapower-dli.com

ਸਾਰਵਜਨਿਕ ਨੋਟਿਸ

ਜਨਤਾ ਦੀ ਪ੍ਰਤੀਕ੍ਰਿਆ ਦੇ ਲਈ ਬੇਨਤੀ

ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2017-18 ਦੇ ਲਈ ਟਰੂ-ਅਪ ਅਤੇ

ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2018-19 ਦੀ ਸਲਾਨਾ ਰਾਜਸਵ ਲੋੜ ਲਈ ਪ੍ਰਤੀਵੇਦਨ

ਮਾਰਚ 08, 2019

1. ਵਿਧੁਤ ਅਧਿਨਿਯਮ, 2003; ਦਿਲੀ ਵਿਧੁਤ ਬੋਰਡ ਅਧਿਨਿਯਮ 2000, ਜਿਨ੍ਹਾਂ ਨਾਲ ਹੇਠਾਂ ਦਿੱਤੀ ਵਿਧੁਤ ਨਿਯਮਨ ਅਥਵਾ ਕਾਰਵਾਈ ਨਿਯਮਨ ਨਿਯਮਨ 2017, ਦਿਲੀ ਵਿਧੁਤ ਨਿਯਮਨ ਅਥਵਾ (ਬੁਲਬ ਨਿਯਮਨ ਦੇ ਲਈ ਨਿਯਮ ਅਤੇ ਸ਼ਰਤਾਂ) ਨਿਯਮਨ, 2017 ਜਿਸਨੂੰ ਆਰਡਰ ਨੰ 31 ਜਨਵਰੀ, 2017 ਨੂੰ ਜਾਰੀ ਕੀਤਾ ਸੀ, ਡੀਐਲਡੀ (ਵੀਐਲਡੀ) ਬੁਲਬ ਅਤੇ ਡਿਸਟਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਬੁਲਬ ਨਿਯਮਨ ਦੀਆਂ ਸ਼ਰਤਾਂ) ਨਿਯਮਨ, 2011, ਜਿਸਨੂੰ ਆਰਡਰ ਨੰ 2 ਜਨਵਰੀ, 2011 ਨੂੰ ਜਾਰੀ ਕੀਤਾ ਸੀ, ਖਰਚ-ਸਾਲਾ ਬੁਲਬ ਨਿਯਮਨ, 2011 ਜਿਸਨੂੰ ਆਰਡਰ ਨੰ 22 ਅਕਤੂਬਰ, 2014 ਨੂੰ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2015-16 ਦੇ ਲਈ ਵੀ ਜਾਰੀ ਕਰਨ ਦਾ ਹੁਕਮ ਜਾਰੀ ਕੀਤਾ ਸੀ ਅਤੇ ਡੀਐਲਡੀ (ਵੀਐਲਡੀ) ਟੈਰਿਫ ਅਤੇ ਡਿਸਟਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਬੁਲਬ ਨਿਯਮਨ ਦੀਆਂ ਸ਼ਰਤਾਂ) ਨਿਯਮਨ 2007, ਜੋ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2007-08 ਤੋਂ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2011-12 ਲਈ ਲਾਗੂ ਕਰਨ ਦੇ ਲਈ 30 ਮਈ, 2007 ਨੂੰ ਜਾਰੀ ਕੀਤੀ ਗਈ ਸੀ, ਦੇ ਤਹਿਤ ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ ਦਿਲੀ ਡਿਸਟਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਲਿਮਟਿਡ ਨੇ ਦਿਲੀ ਵਿਧੁਤ ਨਿਯਮਨ ਅਥਵਾ (ਡੀਐਲਡੀ) ਜਾਂ ਆਰਡਰ ਦੇ ਸਾਥ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2019-20 ਦੇ ਲਈ ਚੁੱਕ ਰਾਜਸਵ ਲੋੜ (ਓਆਰਆਰ) ਅਤੇ ਮੌਜੂਦਾ ਅਧਿਨਿਯਮਾਂ, ਨੀਤੀਆਂ ਅਤੇ ਲਾਗੂ ਹੋਣ ਵਾਲੇ ਨਿਯਮਨਾਂ ਦੇ ਆਧਾਰ 'ਤੇ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2017-18 ਦੇ ਟਰੂ-ਅਪ ਦੇ ਲਈ ਅਰਜ਼ੀ ਦਾਇਰ ਕੀਤੀ ਗਈ ਹੈ। ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ-ਡੀਐਲਡੀ ਦਾਇਰ ਅਰਜ਼ੀ ਦੀਆਂ 15% ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾਵਾਂ ਜੋ ਹੇਠਾਂ ਦਿੱਤੀਆਂ ਗਈਆਂ ਹਨ ਜਿਸਨੂੰ ਮਾਣਯੋਗ ਆਯੋਗ ਦੇ ਹੁਕਮ ਨਿੱਤੀ 21/02/2019 ਦੇ ਰਾਹੀਂ ਸਵੀਕਾਰ ਕੀਤਾ ਗਿਆ ਹੈ।

2. ਮੁੱਖ ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾਵਾਂ:

ਲ.ਨੰ.	ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾ	ਮਾਪ ਦੀ ਇਕਾਈ	ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2017-18	ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2019-20
A	ਪਾਵਰ ਦੀ ਖਰੀਦ (ਐਮਐਫ)	ਐਮਐਫ	9,401	10,292
B	ਬਿਲਡ ਸਲਾਮ (ਐਮਐਫ)	ਐਮਐਫ	8,631	9,469
C	ਵਿਤਰਣ ਪਾਟਾ	%	8.20%	8.00%
D	ਐਮਟੀ ਬਿਜਲੀ ਖਰੀਦ ਦਰ ਪ੍ਰਤੀ ਯੂਨਿਟ	ਰੁ. /kwh	5.54	5.49
E	ਬਿਜਲੀ ਖਰੀਦ ਲਾਗਤ (ਨੈੱਟ ਆਫ ਰਿਬੇਟ)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	5,211	5,652
F	ਪਰਿਚਾਲਨ ਅਤੇ ਰੱਖਰਖਾਅ ਖਰਚ, ਵੈਧਾਨਿਕ ਬੁਲਬ ਅਤੇ ਕਰ ਦੇ ਕਾਰਣ ਅਤਿਰਿਕਤ ਪਰਿਚਾਲਨ ਅਤੇ ਰੱਖਰਖਾਅ ਖਰਚ ਸਹਿਤ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	803	882
G	ਅਵਪਾਲਯਨ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	203	244
H	ਸੰਪਤੀਆਂ ਦੀ ਨਿਵੇਸ਼ 'ਤੇ ਹੁਕਮਾਨ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	36	-
I	ਨਿਯੋਜਿਤ ਪੂੰਜੀ 'ਤੇ ਲਾਭ (ROCE) ਆਧਾਰ ਸਹਿਤ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	441	540
J	ਘਟਾਇਆ ਗਿਆ ਟੈਰਿਫ ਆਧਾਰ ਗੈਰ ਚੁਗਤਾ ਕਾਰੋਬਾਰ ਦੀ ਆਪਣੀ ਸਹਿਤ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(92)	(92)
K	ਚੁੱਕ ਰਾਜਸਵ ਆਵਾਜ਼ਕਤਾ, ਸੰਵਹਿਤ ਲਾਗਤ ਨੂੰ ਛੱਡ ਕੇ (ਜੋੜੇ E ਤੋਂ J)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	6,602	7,226
L	ਮੌਜੂਦਾ ਟੈਰਿਫ 'ਤੇ ਉਪਲੱਥਾ ਰਾਜਸਵ (ਨੈੱਟ ਆਫ ਇੰਸਟੀਟਿਊਟ) ਬਿਨਾਂ 8% ਅਧਿਕਾਰ ਦੇ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	6,406	7,126
M	ਮੌਜੂਦਾ ਟੈਰਿਫ 'ਤੇ ਰਾਜਸਵ (ਅੰਤਰ)/ਅਤਿਰਿਕਤ (I-K), ਸੰਵਹਿਤ ਲਾਗਤ ਅਤੇ 8% ਅਧਿਕਾਰ, ਨੂੰ ਛੱਡ ਕੇ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(196)	(100)

ਅੰਤਰਿਕ ਰੂਪ ਨਾਲ ਪਰਿਸ਼ਿਸਤ ਟਰੂਇੰਗ-ਅਪ ਆਰਡਰ, ਜੋ ਅੰਤਿਮ ਟਰੂ-ਅਪ 'ਤੇ ਪਰਿਵਰਤਨ ਦੇ ਅਧੀਨ ਹੈ

3. ਕੋਮੋਡਿਟੀ ਸਿੱਧੀ ਪ੍ਰਮਾਣ:

ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾ	ਮਾਪ ਦੀ ਇਕਾਈ	ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2019-20
ਖਰਚ ਕੀਤਾ ਜਾਣ ਵਾਲਾ ਅਨੁਮਾਨਿਤ ਕੋਮੋਡਿਟੀ (ਵਿਸ਼ੇਸ਼ ਪਰਿਯੋਜਨ/ਨਵੀਂ ਤਕਨੀਕ/ ਸਮਾਰਟ ਗ੍ਰੀਡ ਸਹਿਤ) ਜਾਂ ਕਾਰਜ/ਆਈਡੀਐਸ/ਸਮਾਰਟ ਮੀਟਰ ਨੂੰ ਛੱਡ ਕੇ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	394

4. ਰਾਜਸਵ ਅੰਤਰ ਦੀ ਵਸੂਲੀ ਦੇ ਲਈ ਪ੍ਰਤੀਵੇਦਨ ਟੈਰਿਫ ਵਾਧਾ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2019-20 ਦੇ ਲਈ

ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾ	ਮਾਪ ਦੀ ਇਕਾਈ	ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2019-20
ਰਾਜਸਵ ਦੀ ਆਵਾਜ਼ਕਤਾ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ ਦੇ ਲਈ (ਸੰਵਹਿਤ ਲਾਗਤ ਸਹਿਤ)	ਰੁ. ਕਰੋੜ	7,649
ਵਰਤਮਾਨ ਟੈਰਿਫ 'ਤੇ ਉਪਲੱਥਾ ਰਾਜਸਵ ਡੀਐਲਡੀ/ਐਸ ਸਹਿਤ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	7,696
ਸਾਲ ਦੇ ਲਈ ਰਾਜਸਵ (ਅੰਤਰ)/ਅਤਿਰਿਕਤ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	47
ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 18-19 ਦੇ ਲਈ ਅਸਲਾਈ ਆਧਾਰ 'ਤੇ ਮੌਜੂਦਾ ਗਿਲਾ ਰਾਜਸਵ (ਅੰਤਰ)/ਅਤਿਰਿਕਤ ਜਿਸਨੂੰ ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2019-20 'ਤੇ ਦੇਖਾਵਾ ਦੇ ਨਾਲ ਵਸੂਲਿਆ ਜਾਣਾ ਹੈ	ਰੁ. ਕਰੋੜ	(3,799)

ਵਿਸ਼ੇਸ਼ ਨਿਯਮਿਤ ਆਈ/ਨਿਯਮਿਤ ਆਈ ਦੇ ਪ੍ਰਭਾਵ ਅਤੇ ਪ੍ਰਤੀਵੇਦਨ ਦੇ ਅੰਤਿਮ ਟਰੂ-ਅਪ ਅਤੇ ਉਨ੍ਹਾਂ ਦਾ ਰਾਜਸਵ ਅੰਤਰ 'ਤੇ ਪ੍ਰਭਾਵ ਦੇ ਅਧੀਨ

5. ਮੁੱਖ ਟੈਰਿਫ ਨੂੰ ਖੁਲ੍ਹਣੀਆਂ/ਬੰਦੀਆਂ ਦੇ ਪ੍ਰਭਾਵ ਅਤੇ ਪ੍ਰਤੀਵੇਦਨ ਦੇ ਅੰਤਿਮ ਟਰੂ-ਅਪ ਅਤੇ ਉਨ੍ਹਾਂ ਦਾ ਰਾਜਸਵ ਅੰਤਰ 'ਤੇ ਪ੍ਰਭਾਵ ਦੇ ਅਧੀਨ

- ਨਿਯਮਿਤ ਸੰਪਤੀਆਂ ਦੀ ਸਮੱਗਰੀ ਵਸੂਲੀ
- ਮੌਜੂਦਾ ਬਿਜਲੀ ਖਰੀਦ ਲਾਗਤ ਸਮਝੌਤਾ (ਪੀਪੀਐਲ) ਕਾਰਜ ਅਤੇ ਪ੍ਰਤੀਵੇਦਨ
- ਰੇਗਿਡ/ਡਿਫਰੈਂਸ ਕਾਰਡ 'ਤੇ ਭੁਗਤਾਨ ਦੀ ਅਧਿਕਤਾ ਸੀਮਾ ਵਿਚ ਸੁਧਾਰ
- ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਖਰੀਦ ਵਿਚ 4000 ਰੁ. ਦੀ ਨਕਦ ਏਟ-ਦਾਟ ਸੀਮਾ ਦੀ ਭੂਟ
- ਟ੍ਰਾਂਸਮਿਸ਼ਨ ਲਾਈਨ ਟ੍ਰਿਪ ਹੋਣ ਅਤੇ ਚਾਰ ਸਮੇਂ ਬੁਲਬ ਵਿਚ ਉਰਜਾ ਨਿਰਧਾਰਣ/ਬਿਧਨ ਦੇ ਮਾਮਲਿਆਂ ਵਿਚ ਦੱਬ ਨੂੰ ਹਟਾਇਆ ਜਾਣਾ (ਡੀਐਲਡੀ-ਅਤਿਰਿਕਤ ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾ ਪ੍ਰਣਾਲੀ ਦੇ ਅੰਤਰਗਤ)
- ਪ੍ਰੀ-ਪੇਡ ਕਨੈਕਸ਼ਨ (ਅਨੁਮਤੀ) ਲਈ ਇਕ ਸਮਾਨ ਲਾਭ
- ਭੁਗਤਾਨ ਦੇ ਆਧਾਰ 'ਤੇ ਮੁੱਖ ਵਰਤੋਂ ਸੇਵਾਵਾਂ
- ਅਸਲਾਈ ਆਪਣੀ ਦੇ ਲਈ ਸਾਰੇ ਆਵਾਜ਼ੀਕ ਕਨੈਕਸ਼ਨ 'ਤੇ ਅਧਿਕਾਰਤ ਦੀ ਵਸੂਲੀ ਦੇ ਲਈ ਸੰਬੰਧਿਤ ਪਧਰੀ
- ਹੁਣੇ ਆਈ ਐੱਫ ਉਪਲੱਥਾਵਾਂ ਦੇ ਲਈ ਲੋਟ ਪੋਸਟ ਸਰਕਾਰ ਦੀ ਵਸੂਲੀ ਦੇ ਲਈ ਸੰਬੰਧਿਤ ਪਧਰੀ

6. ਡੀਐਲਡੀ (ਆਪਣੀ ਕੋਛ ਅਤੇ ਪ੍ਰਦਰਸ਼ਨ ਮਾਨਕ) ਵਿਨਿਯਮ, 2017 ਦੇ ਅਨੁਸਾਰ ਕੁਲ ਪ੍ਰਦਰਸ਼ਨ

ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾ	ਰੇਗਿਡੇਰੀ ਨਕਸ਼	ਪ੍ਰਤੀ
ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਆਪਣੀ ਵਿਚ ਵਿਵਸਥਾ	ਘੱਟ ਤੋਂ ਘੱਟ 95%	98.80%
ਲਗਾਤਾਰ ਬਿਜਲੀ ਦੀ ਆਪਣੀ ਵਿਚ ਵਿਵਸਥਾ ਜਿਸ ਵਿਚ ਡਿਸਟਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਟ੍ਰਾਂਸਫਾਰਮਰ ਦਾ ਪ੍ਰਤੀਸਥਾਪਨ ਕਰਨਾ ਹੋਵੇ	ਘੱਟ ਤੋਂ ਘੱਟ 95%	99.47%
ਕੁਲ ਬਿਲ ਦੇ ਆਧਾਰ 'ਤੇ ਬਿਲਿੰਗ ਸੰਬੰਧਿਤ ਬਿਕਾਰਿਟਾ	0.2% ਤੋਂ ਵੱਧ ਨਹੀਂ	0.03%
ਸਟੈਟਿਸਟਿਕ ਵਿਚ ਖਰਾਬੀ	ਘੱਟ ਤੋਂ ਘੱਟ 90%	99.72%

7. ਡੀਐਲਡੀ (ਆਪਣੀ ਕੋਛ ਅਤੇ ਪ੍ਰਦਰਸ਼ਨ ਮਾਨਕ) ਵਿਨਿਯਮ, 2017 ਦੇ ਅਨੁਸਾਰ ਵਿਸ਼ਵਾਸਨੀਯਤਾ ਸੂਚਕਾਂਕ

ਸਾਲ	ਸੈਫੀ SAIFI (Nos.)	ਸੈਫੀ SAIDI (Hrs.)	ਕੋਛੀ CAIDI (Mins.)
ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2017-18	1.014	1.009	1

8. ਵਿਧੀ/ਰੱਖਰਖਾਅ ਦਾ ਵਿਵਰਣ

ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾ	ਮਾਪ ਦੀ ਇਕਾਈ	ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2017-18
ਪਾਵਰ ਟ੍ਰਾਂਸਫਾਰਮਰ ਦੀ ਬਿਟਤੀ	ਸੰਖਿਆ	201
ਡਿਸਟਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਟ੍ਰਾਂਸਫਾਰਮਰ ਦੀ ਬਿਟਤੀ	ਸੰਖਿਆ	29,906

9. ਵਿੱਤੀ ਸਾਲ 2017-18 ਵਿਚ 1,852 ਸ਼ਿਫਟਾਂ ਦੀ ਪੀਕ ਮਿਸ਼ਨ ਨੂੰ ਪੂਰਾ ਕੀਤਾ ਗਿਆ।

10. ਆਰਡਰ ਰਾਹੀਂ ਅੰਗਰੇਜ਼ੀ, ਦਿਲੀ ਵਿਧੁਤ ਵਿਨਿਯਮਕ ਆਯੋਗ ਵਿਸ਼ੇਸ਼ਤਾ (ਕਾਰੋਬਾਰ ਦੇ ਸਿਰਫਲ) ਵਿਨਿਯਮਨ, 2001 ਦੇ ਪ੍ਰਭਾਵਾਂ ਦੇ ਅਨੁਸਾਰ, ਉਪਲੱਥਾਵਾਂ ਅਤੇ ਡਿਸਟਰੀਬਿਊਸ਼ਨ 'ਤੇ ਉਪਲੱਥਾਵਾਂ ਆਰਡਰ ਦੇ ਸਿੱਧ ਵਿਚ ਆਪਣੀਆਂ ਪ੍ਰਤੀਕ੍ਰਿਆਵਾਂ ਜਾਂ ਕਾਰਵਾਈ ਦੀ ਖੋਜ ਕਰਨਾ ਹੈ। ਇਹ ਪ੍ਰਤੀਕ੍ਰਿਆਵਾਂ ਆਰਡਰ ਦੇ ਸਵਿਚ ਨੂੰ ਮਿਤੀ 05.04.2019 ਤਕ ਕਰਨਾ ਪਵੇ, ਤੋਂ ਭੇਜੀਆਂ ਜਾ ਸਕਦੀਆਂ ਹਨ। ਤੁਸੀਂ ਆਪਣੀਆਂ ਪ੍ਰਤੀਕ੍ਰਿਆਵਾਂ ਨਿੱਜੀ ਤੌਰ 'ਤੇ ਜਾਂ ਡਾਕ ਜਾਂ ਈਮੇਲ ਰਾਹੀਂ ਆਰਡਰ ਨੂੰ ਹੇਠ ਲਿਖੇ ਪਤੇ 'ਤੇ ਭੇਜ ਸਕਦੇ ਹੋ:

ਸੰਬੰਧ

ਦਿਲੀ ਵਿਧੁਤ ਵਿਨਿਯਮਕ ਆਯੋਗ

ਵਿਨਿਯਮਕ ਡਾਇਰੈਕਟਰ, ਸੀ ਖੁਲਾਰ, ਸਿਵਲਿਕ, ਮਾਲਵੀਆ ਨਗਰ, ਨਵੀਂ ਦਿਲੀ - 110 017

Email Id: director@tpddl.in ਟੈਲੀਫੋਨ: 011-26673608

11. ਆਰਡਰ ਪ੍ਰਤੀਕ੍ਰਿਆਵਾਂ ਦੇਣ ਵਾਲੇ ਸਿਧਾਂਤਾਂ ਦੇ ਨਾਲ ਲੋੜ ਸੁਣਵਾਈ ਦਾ ਆਯੋਜਨ ਬਾਅਦ ਵਿਚ ਕਰਨਾ। ਇਸ ਲੋੜ ਸੁਣਵਾਈ ਦੇ ਸੰਬੰਧ ਵਿਚ ਆਰਡਰ ਰਾਹੀਂ ਡਾਕ ਦੀ ਅਧਿਕਤਾ ਮਾਲਕ ਤੋਂ ਦਿੱਤੀ ਜਾਵੇਗੀ।

12. ਸੰਪੂਰਨ ਯਾਚਿਕਾ ਨੂੰ ਆਰਡਰ ਦੀ ਵੇਬਸਾਈਟ (www.dere.gov.in) ਅਤੇ ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ-ਡੀਐਲਡੀ ਦੀ ਵੇਬਸਾਈਟ <http://www.tatapower-dli.com/> 'ਤੇ ਡਾਊਨਲੋਡ ਕੀਤਾ ਜਾ ਸਕਦਾ ਹੈ। ਯਾਚਿਕਾ ਦੀ ਸਫਟ ਕਾਪੀ ਸੀਡੀ ਵਿਚ ਰੁ. 25/- ਦਾ ਬੁਲਬ ਪ੍ਰਤੀ ਸੀਡੀ ਦੇ ਆਧਾਰ 'ਤੇ ਭੁਗਤਾਨ ਕਰਕੇ ਪ੍ਰਾਪਤ ਕੀਤੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ ਜਾਂ ਯਾਚਿਕਾ ਦੀ ਪ੍ਰਤੀ ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ-ਡੀਐਲਡੀ ਦੇ ਮੁੱਖ ਦਫਤਰ ਤੋਂ ਜੋ ਕਿ ਆਰਡਰ ਦੀ ਵੇਬਸਾਈਟ, ਹੁਸ਼ਨ ਲਾਈਨ, ਫਿਰੋਜ਼ਗੜ੍ਹ ਰੋਡ, ਦਿਲੀ-110 009 ਵਿਚ ਸਹਿਤ ਹੈ, ਤੋਂ ਮਿਤੀ 05.04.2019 ਤਕ ਸਵੇਰੇ 11.00 ਵਜੇ ਤੋਂ ਸ਼ਾਮ 4.00 ਵਜੇ ਤਕ ਕਿਸੀ ਵੀ ਰੋਮ ਵਾਲੇ ਦਿਨ 'ਤੇ ਰੁ. 100/- ਦਾ ਨਕਦ ਜਾਂ 'Tata Power Delhi Distribution Limited' ਦੇ ਪਿੱਛੇ ਵਿਚ ਦੇਖ ਡਿਮਾਂਡ ਡ੍ਰਾਫਟ/ਪੇਪਰ ਆਰਡਰ ਰਾਹੀਂ ਭੁਗਤਾਨ ਕਰਕੇ ਖਰੀਦੀ ਜਾ ਸਕਦੀ ਹੈ।

ਕ੍ਰਿਤੇ ਟਾਟਾ ਪਾਵਰ ਦਿਲੀ ਡਿਸਟਰੀਬਿਊਸ਼ਨ ਲਿਮਟਿਡ

ਰਾਜਸਵ ਅਤੇ

ਨਵੀਨ ਪ੍ਰਸ਼ਾਸ

ਵਿੱਤੀ ਨਿਯੰਤ੍ਰਕ



TATAPOWER-DDL

टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रिब्यूशन लिमिटेड

(टाटा पावर एवं दिल्ली सरकार का संयुक्त उपक्रम)

रजि. ऑफिस : एनडीपीएल हाउस, हडसन लाइन, किंग्सवे कैम्प, दिल्ली-110 009

फोन : 011-66112222, फैक्स : 27468042, ईमेल : TPDDL@tatapower-ddl.com

CIN No. : U40109DL2001PLC111526, वेबसाइट : www.tatapower-ddl.com

सार्वजनिक नोटिस

जनता की प्रतिक्रिया के लिए अनुरोध

वित्त वर्ष 2017-18 के लिए टू-अप तथा

वित्त वर्ष 2019-20 की वार्षिक राजस्व आवश्यकता हेतु प्रतिवेदन

मार्च 06, 2019

1. विद्युत अधिनियम, 2003, दिल्ली विद्युत सुधार अधिनियम 2000, जितना लागू हो, दिल्ली विद्युत नियमन आयोग व्यावसायिक नियोजन नियमन, 2017, दिल्ली विद्युत नियमन आयोग (शुल्क निर्धारण के लिए नियम एवं शर्तों) नियमन, 2017 जिसे आयोग ने 31 जनवरी, 2017 को जारी किया था, डीईआरसी (वीलिंग टैरिफ एवं रिटेल सप्लाय टैरिफ निर्धारण की शर्तों) नियमन, 2011 जिसे आयोग ने 2 दिसम्बर, 2011 को जारी किया था, बहु-वर्षीय टैरिफ नियमन, 2011 जिसे आयोग ने 22 अक्टूबर, 2014 को वित्त वर्ष 2015-16 के लिये भी लागू करने का आदेश जारी किया था और डीईआरसी (वीलिंग टैरिफ एवं रिटेल सप्लाय टैरिफ निर्धारण की शर्तों) नियमन, 2007, जो वित्त वर्ष 2007-08 से वित्त वर्ष 2011-12 तक लागू करने के लिए 30 मई, 2007 को जारी की गई थी, के तहत टाटा पावर डिस्ट्रिब्यूशन लिमिटेड ने दिल्ली विद्युत नियमन, आयोग (डीईआरसी या आयोग) के समक्ष वित्त वर्ष 2019-20 के लिए कुल राजस्व आवश्यकता (एआरआर) तथा मौजूदा अधिनियमों, नीतियों और लागू होने वाले नियमनों के आधार पर वित्त वर्ष 2017-18 के टू-अप के लिए याचिका दायर की है। टाटा पावर-डीईएल द्वारा दायर याचिका की मुख्य विशेषताएँ जो नीचे दी गई हैं जिसे माननीय आयोग के आदेश दिनांक 21/02/2019 के द्वारा स्वीकार किया गया है।

2. मुख्य विशेषताएँ :

क्र.स.	विवरण	माप की इकाई	वित्तवर्ष 2017-18	वित्तवर्ष 2019-20
A	पावर की खरीद (एमयू)	एमयू	9,401	10,292
B	बिल्ल सैल्स (एमयू)	एमयू	8,631	9,469
C	वितरण घाटा	%	8.20%	8.00%
D	औसत बिजली खरीद दर प्रति यूनिट	₹/kWh	5.54	5.49
E	बिजली खरीद लागत (नेट ऑफ रिसेट)	₹. करोड़	5,211	5,652
F	परिचालन एवं रखरखाव व्यय, वैधानिक शुल्क और कर के कारण अतिरिक्त परिचालन एवं रखरखाव व्यय सहित	₹. करोड़	803	882
G	अवमूल्यन	₹. करोड़	203	244
H	संपत्तियों की निवृत्ति पर नुकसान	₹. करोड़	36	-
I	नियोजित पूँजी पर लाभ (ROCE) आय कर सहित*	₹. करोड़	441	540
J	घटायें : गैर टैरिफ आय गैर ऊर्जा व्यवसाय की आय सहित	₹. करोड़	(92)	(92)
K	कुल राजस्व आवश्यकता, संवहन लागत को छोड़कर (जोई E 'से J')	₹. करोड़	6,602	7,226
L	मौजूदा टैरिफ पर उपलब्ध राजस्व (नेट ऑफ इंस्टिट्यूट) बिना 8% अधिभार के	₹. करोड़	6,406	7,126
M	मौजूदा टैरिफ पर राजस्व (अंतर) / अतिरिक्त (L-K), संवहन लागत तथा 8% अधिभार को छोड़कर	₹. करोड़	(196)	(100)

*अंतरिम रूप से परिष्कृत दूर-अप आरआरवी, जो अंतिम टू-अप पर परिवर्तन के अधीन है

3. कैपेक्स संबंधी प्रस्ताव

विवरण	माप की इकाई	वित्तवर्ष 2019-20
व्यय किया जाने वाला अनुमानित कैपेक्स (विशेष परियोजना/नई तकनीक/स्मार्ट ग्रीड सहित) जना कार्य/आईडीसी/स्मार्ट मीटर को छोड़कर	₹. करोड़	394

4. राजस्व अंतर की वसूली के लिए प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि वित्त वर्ष 2019-20 के लिए

विवरण	माप की इकाई	वित्तवर्ष 2019-20
राजस्व की आवश्यकता वित्तवर्ष के लिए (संवहन लागत सहित)*	₹. करोड़	7,649
वर्तमान टैरिफ पर उपलब्ध राजस्व डीआरआरएस सहित	₹. करोड़	7,696
वर्ष के लिए राजस्व (अंतर) / अतिरिक्त	₹. करोड़	47
वित्तवर्ष 18-19 तक के लिए अस्थायी आधार पर मांगा गया राजस्व (अंतर) / अतिरिक्त जिसे वित्तवर्ष 2019-20* की एआरआर के साथ वसूला जाना है	₹. करोड़	(3,799)

*विभिन्न न्यायिक आदेशों/निर्णयों के प्रभाव एवं पूंजीकरण के अंतिम टू-अप और उनके राजस्व अंतर पर प्रभाव के अधीन

5. मुख्य टैरिफ को युक्तिसंगत बनाने संबंधी / अन्य प्रस्ताव

- नियामकीय संपत्तियों की समयबद्ध वसूली
- संशोधित बिजली खरीद लागत समायोजन (पीपीएसी) फॉर्मूला और प्रक्रिया
- क्रेडिट / डेबिट कार्ड से मुग़तान की अधिकतम सीमा में संशोधन
- बिजली चोरी के बिलों में 4000 रु की नकद लेन-देन सीमा की छूट
- ट्रांसमिशन लाइन ट्रिप होने और चार समय ब्लॉक में ऊर्जा निर्धारण / संशोधन के मामलों में दंड को हटाया जाना (एडीएसएम - अतिरिक्त विधिलन निपटारा प्रणाली के अंतर्गत)
- ग्री-पेड कनेक्शंस (ग्रेडू श्रेणी) एक समान शुल्क
- मुग़तान के आधार पर मूल्य वर्धित सेवाएं
- अस्थायी आपूर्ति के लिए सभी आवासीय कनेक्शनों पर अधिभार की वसूली
- हाई एन्ड उपभोक्ताओं के लिए लेट पेमेंट सस्कार्ज की वसूली के लिए संशोधित पद्धति

6. डीईआरसी (आपूर्ति कोड और प्रदर्शन मानक) विनियम, 2017 के अनुसार कुल प्रदर्शन

विवरण	रंगुलेटरी लक्ष्य	प्राप्ति
बिजली की आपूर्ति में विफलता	कम से कम 95%	98.80%
लगातार बिजली की आपूर्ति में विफलता जिसमें डिस्ट्रिब्यूशन ट्रांसफार्मर्स का प्रतिस्थापन करना हो	कम से कम 95%	99.47%
कुल बिल के आधार पर बिलिंग संबंधित शिकायतें	0.2% से अधिक नहीं	0.03%
स्ट्रीट लाइट में खराबी	कम से कम 90%	99.72%

7. डीईआरसी (आपूर्ति कोड और प्रदर्शन मानक) विनियम, 2017 के अनुसार विस्वसनीयता सूचकांक

वर्ष	सेफी SAIFI (Nos.)	सेडी SAIDI (Hrs.)	केडी CAIDI (Hrs.)
वित्त वर्ष 2017-18	1.014	1.009	1

8. वृद्धि/रखरखाव का विवरण

विवरण	माप की इकाई	वित्तवर्ष 2017-18
पावर ट्रांसफार्मर्स की संख्या	संख्या	201
डिस्ट्रिब्यूशन ट्रांसफार्मर्स की संख्या	संख्या	29,906

9. वित्त वर्ष 2017-18 में 1,852 मेगावाट की पीक मांग को पूरा किया गया।

10. आयोग द्वारा अधिसूचित, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग विस्तृत (कारोबार के संचालन) विनियमन, 2001 के प्रावधानों के अनुरूप, उपभोक्ताओं तथा हितधारकों से उपर्युक्त याचिका के संबंध में अपनी प्रतिक्रियाएं जमा कराने का अनुरोध करता है। ये प्रतिक्रियाएं आयोग के सचिव को दिनांक 05.04.2019 तक निम्न पते पर भेजी जा सकती हैं। आप अपनी प्रतिक्रियाएं व्यक्तिगत रूप से अथवा डाक या ईमेल द्वारा आयोग को निम्नलिखित पते पर भेज सकते हैं:-

सचिव

दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग

विनियामक भवन, सी ब्लॉक, शिवालय, मालवीय नगर, नई दिल्ली - 110 017

Email id: secyderc@nlc.in टेलीफैक्स : 011-26673608

11. आयोग प्रतिक्रियाएं देने वाले हितधारकों के साथ लोक सुनवाई का आयोजन बाद में करेगा। इस लोक सुनवाई के संबंध में आयोग द्वारा तारीख की अधिसूचना अलग से दी जाएगी।

12. संपूर्ण याचिका को आयोग की वेबसाइट (www.derc.gov.in) तथा टाटा पावर-डीडीएल की वेबसाइट <http://www.tatapower-dli.com/> से डाउनलोड किया जा सकता है। याचिका की सॉफ्ट कॉपी सीडी में रु 25/- का शुल्क प्रति सीडी के आधार पर भुगतान कर प्राप्त की जा सकती है अथवा याचिका की प्रति टाटा पावर-डीडीएल के मुख्यालय से, जो कि एनडीपीएल हाउस, हडसन साईन किंग्सवे कॉम्प, दिल्ली 110 009 में स्थित है, से दिनांक 05.04.2019 तक प्रातः 11.00 बजे से शाम 4.00 बजे तक किसी भी कार्यदिवस पर रु 100/- का नकद अथवा "Tata Power Delhi Distribution Limited" के पस में देय डिमांड ड्राफ्ट/पेय ऑर्डर द्वारा भुगतान कर खरीदी जा सकती है।

कृते टाटा पावर दिल्ली डिस्ट्रिब्यूशन लिमिटेड

हस्ताक्षरी

नवीन मुंजाल

वित्तीय नियंत्रक