

**BSES****BSES Yamuna Power Limited**Regd. Off: BSES Yamuna Power Ltd, Shakti Kiran Building,  
Karkardooma, Delhi-110032, Website: www.bsesdelhi.com**PUBLIC NOTICE****REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE****PETITION FOR APPROVAL OF TRUING-UP UPTO FY 2017-18 AND  
AGGREGATE REVENUE REQUIREMENT FOR FY 2019-20**

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, 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, BSES Yamuna Power Limited (hereinafter referred to as 'BYPL') has filed Petition for Truing up to FY 2017-18 and ARR & Tariff for FY 2019-20 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (Hon'ble DERC or the Hon'ble Commission). The salient features of the petition filed by BYPL 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 (Actual)	FY 2019-20 (Estimated)
A	Energy Input	MU	7,289	7,738
B	Energy Billed	MU	6,504	6,925
C	Distribution Loss for the year	%	10.77%	10.50%
D	Net Power Purchase Cost (includes Transmission charges, SLDC charges & Incentives)	Rs. Crore	3,454	3,597
E	O&M Expenses	Rs. Crore	626	707
F	Additional O&M Expenses	Rs. Crore	155	146
G	Depreciation	Rs. Crore	157	196
H	Return on Capital Employed (ROCE)	Rs. Crore	396	470
I	Less: Non Tariff Income	Rs. Crore	86	86
J	Less: Income from Other Business	Rs. Crore	1	0
K	Less: Income from Open Access	Rs. Crore	2	0
L	Aggregate Revenue Requirement (Sum of D to H- I-J-K)	Rs. Crore	4,700	5,030
M	Revenue available at existing tariff	Rs. Crore	4,725	4,966
N	Less: T&D Loss Target Incentive	Rs. Crore	50	
O	Less: Collection Efficiency Target Incentive	Rs. Crore	31	
P	Less: Carrying Cost during the year	Rs. Crore	278*	
Q	Net Revenue Available (M-N-O-P)	Rs. Crore	4,366	4,966
R	Net Revenue (Gap)/Surplus (Q-L)	Rs. Crore	(334)	(64)

\*provisionally considered as approved by DERC in T.O. dated 31.08.2017

**3. Capitalisation**

Particulars	UoM	FY 2019-20
Capitalisation	Rs. Crore	413*

\* Gross amount including consumer contribution for deposit works as approved in DERC (Business Plan) Regulation, 2017

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

Particulars	UoM	FY 2019-20
Annual Revenue Requirement including Carrying Cost	Rs. Crore	5,030
Revenue at existing tariff	Rs. Crore	4,966
Revenue (Gap)/ Surplus	Rs. Crore	(64)
Tariff increase/(reduction) from existing level	%	Suitable cost reflective tariff to meet ARR

**5. Tariff Rationalisation measures proposed**

- Proposal for Implementation of Time of Day Tariff (ToD) time slots/rebate/surcharges etc. for the period May to September.
- Waiving of the processing fee on account of digital payment.
- LPSC to be levy on compounded basis.
- Levy of Disconnection penalty on account of non Payment of dues by defaulting consumers.
- One time processing fees to be recovered from the consumer at the time of accepting application in case of new connection.
- Clarifications on tariff to be charged from consumer running small commercial establishments from their household having sanctioned load upto 5KW.
- Flat tariff for prepaid connections under domestic category.

**6. Recovery of Revenue Gap upto FY 2017-18**

DERC has recognised Revenue Gap of Rs. 2964 Crore upto FY 2016-17 in its Tariff Order dated March 28, 2018. The accumulated revenue (gap)/surplus till FY 2017-18 is tabulated below;

S. No.	Particulars	FY 2017-18	Remarks/ Ref.
A	RA Creation		
1	Opening RA	2,964	T.O. dated 28.03.2018
2	Impact of ATE Directions	6,972	
3	Past claims	2,860	
4	Revised opening RA	12,796	Sum (A1 to A3)
5	Revenue Gap during FY 2017-18	334	
B	Carrying cost additions		
1	Carrying cost rate	14.00%	
2	Carrying cost	1,815	(A4+A5/2)*B1
C	RA Amortization		
1	8% Surcharge	377	
2	Carrying Cost allowed in ARR	278*	
D	Closing RA at the end of FY 2017-18	14,289	A4+A5+B2-C1-C2

\*However the Petitioner requests the Hon'ble Commission to allow the carrying cost of Rs. 1815.4 Cr. (on claimed RA) as a separate surcharge

**7. Performance of BYPL during FY 2017-18**

Parameters	DERC Target for Standards of Performance	% attained during to August 17
Normal Fuse-off calls	99%	99.04%
Line Breakdown	95%	99.63%
Distribution Transformer Failure	95%	100%
Scheduled outage	95%	100%
Billing Complaints w.r.t. Total bills issued	< 0.2%	0.003%
Faulty Meter w.r.t. Meters in service	< 3%	0.230%

Parameters	DERC Target for Standards of Performance	% attained during from Sept 17 to March 18
Continuous power failure affecting individual consumer and group of consumer upto 100 connected at Low voltage supply	95%	99.4%
Continuous power failure affecting more than 100 consumers connected at Low voltage supply	95%	97.8%
Continuous power supply failure requiring replacement of distribution transformer	95%	95.7%
Continuous power failure affecting consumers connected through HVDS	95%	96%
Continuous scheduled power outages	95%	99.90%
Replacement of burnt meter or stolen Meter	95%	99.9%
Scheduled Outage	95%	100% in a single stretch & 99.7% by 6PM
Faults in street light maintained by the Licensee	90%	99.9%

**8. Augmentation of Distribution Network during FY 2017-18**

Particulars	UoM	Additions during FY 2017-18
No. of Power Transformers	Nos.	9
EHV Capacity	MVA	207
Shunt Capacitors	MVar	59
No. of Distribution Transformers	Nos.	168
Distribution Transformer Capacity	MVA	107
No. of 11 kV Feeders	Nos.	54
Length of 11 kV Cables	ckms.	141
No. of LT Feeders	Nos.	460
Length of LT Lines laid	ckms.	203

**9. Peak Demand of BYPL - Peak Load of 1459 MW was met during FY 2017-18.****10. Reliability Indices**

Particulars	April 17 to August 17
	SAIFI SAIDI MAIFI
FY 2017-18	0.47 0.54 0.0

11. 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**

Vinayak Bhawan, C-Block, Shivalk,

Malviya Nagar,

New Delhi - 110 017.

Email id: secy@derc.nic.in; Tel: 011-26673608

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

13. The complete Petition can be downloaded from the website of the Commission ([www.derc.gov.in](http://www.derc.gov.in)) and the website of the BYPL (<http://www.bsesdelhi.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 BYPL Head Office located at Shakti Kiran Building, Karkardooma, New Delhi-110032 on working day till 05/04/2019 between 11:00 AM and 4:00 PM on payment of Rs. 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of 'BSES Yamuna Power Limited' payable at New Delhi.

For BSES Yamuna Power Limited

(Gagan B Swain)  
Head Regulatory Affairs

**BSES**  
**BSES Yamuna Power Limited**

 Regd. Off: BSES Yamuna Power Ltd, Shakti Kiran Building,  
 Karkardooma, Delhi-110032, Website: www.bsesdelhi.com

**सार्वजनिक सचूना**
**सार्वजनिक प्रतिक्रिया आमंत्रण**
**वित्त वर्ष 2017-18 के दू-अप और वित्त वर्ष 2018-19 के लिए  
 आवश्यक सकल राजस्व की स्वीकृति के लिए याचिका**

1. विद्युत अधिनियम, 2003, दिल्ली विद्युत सुधार अधिनियम, 2000, जहां तक लागू हो, दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (व्यवसाय योजना) विनियम, 2017 और आयोग के 31 जनवरी 2017 दिनांकित आदेश से जारी डीईआरसी (चक्रण टैरिफ और खुदरा प्रदाय टैरिफ हेतु निर्बंधन एवं शर्तों) विनियम, 2017, आयोग के 2 दिसंबर, 2011 दिनांकित आदेश से जारी डीईआरसी (चक्रण टैरिफ और खुदरा प्रदाय टैरिफ हेतु निर्बंधन एवं शर्तों) विनियम, 2011, वित्त वर्ष 2015-16 के लिए एक वर्ष के लिए बहुवर्षीय टैरिफ (एमवाईटी) विनियम, 2011 को बढ़ाने के आयोग के 22 अक्टूबर 2014 दिनांकित डीईआरसी आदेश और वित्त वर्ष 2007-08 से वित्त वर्ष 2011-12 की अवधि के लिए पूर्व की एमवाईटी अवधि के लिए लागू 30 मई 2007 दिनांकित डीईआरसी (खोलींग टैरिफ एवं खुदरा आपूर्ति टैरिफ के निर्धारण के लिए निर्बंधन एवं शर्तों) विनियम, 2007 के प्रावधानों के अनुसार बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड (इसके बाद 'बीवाईपीएल' कहा जाएगा) ने दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग (माननीय डीईआरसी या आयोग) के सम्मेलन वित्त वर्ष 2017-18 के दू-अप और वित्त वर्ष 2019-20 के एआरआर की स्वीकृति हेतु एक याचिका दायर की है। आयोग के 21.02.2019 दिनांकित आदेश से स्वीकृत बीवाईपीएल की याचिका की मुख्य विशेषताओं के विवरण नीचे तालिका में दिए गए हैं।

**2. मुख्य विशेषताएं :**

क्रम सं.	विवरण	यूओएम	वित्त वर्ष 2017-18 (वास्तविक)	वित्त वर्ष 2019-20 (अनुमानित)
A	ऊर्जा इनपुट	MU	7,289	7,738
B	बिल की गई ऊर्जा	MU	6,504	6,925
C	वर्ष में वितरण हानि	%	10.77%	10.50%
D	कुल विद्युत खरीद लागत (ट्रांसमिशन चार्ज, एसएलडीसी चार्ज से व ईस्टेब्लिशमेंट सहित)	Rs. Crore	3,454	3,597
E	ओएंडएम व्यय	Rs. Crore	626	707
F	अतिरिक्त ओएंडएम व्यय	Rs. Crore	155	146
G	अवमूल्यन	Rs. Crore	157	196
H	कैपिटल एंजिनीयर्स पर रिटर्न (आरओसीई)	Rs. Crore	396	470
I	कम : गैर-टैरिफ आय	Rs. Crore	86	86
J	कम : अन्य व्यवसाय से आय	Rs. Crore	1	0
K	कम : ओपन एक्सेस से आय	Rs. Crore	2	0
L	सकल राजस्व आवश्यकता (डी से एच-आई-जे-के एफ से जे-के का योग)	Rs. Crore	4,700	5,030
M	वर्तमान टैरिफ पर उपलब्ध राजस्व	Rs. Crore	4,725	4,966
N	कम : टीएंडडी लॉस टारगेट ईस्टेब्लिशमेंट	Rs. Crore	50	
O	कम : कलेक्शन एंफिशिएंसी टारगेट ईस्टेब्लिशमेंट	Rs. Crore	31	
P	कम : साल के दौरान कैरीइंग कॉस्ट	Rs. Crore	278*	
Q	कुल उपलब्ध राजस्व (एम-एन-ओ-पी)	Rs. Crore	4,366	4,966
R	कुल राजस्व (गैप) / सरप्लस (सू-एल)	Rs. Crore	(334)	(64)

\* जैसा कि दिनांक 31.08.2017 को डीईआरसी द्वारा अप्रूव्ड टैरिफ आर्डर में अस्थायी तौर पर माना गया है

**3. पूंजीकरण**

विवरण	यूओएम	वित्त वर्ष 2019-20
पूंजीकरण	Rs. Crore	413*

\* वॉश कम में डीईआरसी (व्यवसाय योजना), विनियम 2017 द्वारा मान्य डिपॉजिट कार्यों के लिए उपभोक्ता योगदान सहित

**4. राजस्व में कमी, जिसे वित्त वर्ष 2019-20 में टैरिफ बढ़ा कर वसूलने का प्रस्ताव है**

विवरण	यूओएम	वित्त वर्ष 2019-20
वार्षिक राजस्व आवश्यकता, कैरीइंग कॉस्ट सहित	Rs. Crore	5,030
वर्तमान टैरिफ पर राजस्व	Rs. Crore	4,966
राजस्व (गैप) / सरप्लस	Rs. Crore	(64)
टैरिफ में वृद्धि / (कमी) वर्तमान स्तर से	%	एआरआर पूरा करने के लिए उपयुक्त कॉस्ट रिफ्लेक्टिव टैरिफ

**5. टैरिफ रेशनलाईजेशन के लिए प्रस्तावित उपाय**

- मई से सितंबर महीने के लिए, टाइम ऑफ डे टैरिफ यानी टीओडी में टाइम स्लॉट्स / रिबेट / सरचार्ज आदि को लागू करने का प्रस्ताव
- डिजिटल पेमेंट पर प्रोसेसिंग फी हटाना
- कंपाउंडिंग आधार पर एलपीएससी लगाना
- डिफॉल्टिंग उपभोक्ताओं द्वारा नॉन पेमेंट की वजह से होने वाले डिस्कनेक्शन पर जुर्माना
- न्यू कनेक्शन मामले में आवेदन स्वीकृत करते वकत उपभोक्ता से एक वॉ-टाइम प्रोसेसिंग फीस वसूल जाना
- 5 किलोवॉट तक के ऐसे उपभोक्ता जो अपने घर से छोटे व्यावसायिक इस्तेमालिशमेंट चला रहे हैं, के टैरिफ पर स्पष्टीकरण
- जोमेरिकल श्रेणी में प्रोपर्ट कनेक्शनों पर एकसमान टैरिफ

**6. डीईआरसी ने 28 मार्च 2018 के अपने टैरिफ ऑर्डर में वित्त वर्ष 2017-18 तक के लिए 2964 करोड़ रुपये के राजस्व गैप को माना है। वित्त वर्ष 2017-18 तक के लिए कुल राजस्व (गैप) / सरप्लस यहां दिया जा रहा है।**

क्रम विवरण	वित्त वर्ष 2017-18	रिमाकर्स / रेफ
A आरए बनना		
1 ओपनिंग आरए	2,964	T.O. dated 28.03.2018
2 एटीई डायरेक्शंस का इंक्रेट	6,972	
3 पिछले क्लेम्स	2,860	
4 रिवाइज्ड ओपनिंग आरए	12,796	Sum(A1toA3)
5 वित्त वर्ष 2017-18 के दौरान राजस्व गैप	334	
B कैरीइंग कॉस्ट एडीशन		
1 कैरीइंग कॉस्ट रेट	14.00%	
2 कैरीइंग कॉस्ट	1,815	(A4+A5/2)*B1
C आरए अमॉर्टाइजेशन		
1 8% सरचार्ज	377	
2 एआरआर में अनुमूल्य कैरीइंग कॉस्ट	278*	
D वित्त वर्ष 2017-18 के आखिर में	14,289	A4+A5+ B2-C1-C2

\* बहुवर्षीय याचिकाकर्ता माननीय आयोग से अनुरोध करता है कि (क्लेम्ड आरए) पर एक सेपरेट सरचार्ज के रूप में 1815.4 करोड़ रुपये के कैरीइंग कॉस्ट की अनुमति दी जाए

**7. बीवाईपीएल का वित्त वर्ष 2017-18 में प्रदर्शन**

पैरामीटर	प्रदर्शन के स्तर के लिए डीईआरसी का टारगेट	अप्रैल 17 से अप्रैल 17 के बीच हासिल %
सामान्य फ्यूज ऑफ कॉल	99%	99.04%
लाइट ब्रेकडाउन	95%	99.63%
डिस्ट्रिब्यूशन ट्रांसफॉर्मर की विफलता	95%	100%
शेड्यूल के अनुसार बिजली बंद	95%	100%
कुल जारी बिलों के संदर्भ में बिल की शिकायतें	<0.2%	0.003%

सोयारत मीटरों में खराब मीटर	<3%	0.230%
पैरामीटर	प्रदर्शन के स्तर के लिए डीईआरसी का टारगेट	सितंबर 17 से मार्च 18 के बीच हासिल %
लो वोल्टेज सल्लाई पर 100 कनेक्टेड उपभोक्ता तक, निरंतर विद्युत आपूर्ति में विफलता, जिससे इन्डिजुअल उपभोक्ता और उपभोक्ताओं के गृह प्रभावित हुए	95%	99.4%
लो वोल्टेज सल्लाई पर 100 से अधिक कनेक्टेड उपभोक्ता, जो निरंतर विद्युत आपूर्ति में विफलता से प्रभावित हुए	95%	97.8%
निरंतर विद्युत आपूर्ति में विफलता की वजह से वितरण ट्रांसफॉर्मर को रिप्लेस करने की जरूरत	95%	95.7%
निरंतर विद्युत आपूर्ति में विफलता की उपभोक्ता वजह से एमवीसीएस के माध्यम से जुड़े प्रभावित	95%	96%
निरंतर शेड्यूल पावर आउटेज	95%	99.90%
जले हुए या चोरी हुए मीटरों का रिप्लेसमेंट	95%	99.9%
शेड्यूल आउटेज	95%	100% in a single stretch & 99.7% by 8PM
लाइसेंसी दवाज मॉडल की जा रही सट्रीट लाइट में फॉल्ट	90%	99.9%

**8. वित्त वर्ष 2017-18 के दौरान वितरण नेटवर्क में सुधार**

विवरण	यूओएम	वित्त वर्ष 2017-18 के दौरान एडिशन
पावर ट्रांसफॉर्मर की संख्या	Nos.	9
इंएचवी कैपेसिटी	MVA	207
शंट कैपेसिटर्स	MVA	59
वितरण ट्रांसफॉर्मरों की संख्या	Nos.	168
वितरण ट्रांसफॉर्मर की क्षमता	MVA	107
11 kV फीडरों की संख्या	Nos.	54
11 kV कंबलॉ की लंबाई	ckms.	141
एलटी फीडरों की संख्या	Nos.	460
विछाई गई एलटी लाइनस की लंबाई	ckms.	203

**9. पीक डिमांड: बीवाईपीएल ने वित्त वर्ष 2017-18 के दौरान 1459 मेगावाट की पीक डिमांड पूरी की।**
**10. रिलायबिलिटी सूचकांक**

विवरण	अप्रैल 17 से अगस्त 17	सूचकांक
वित्त वर्ष 2017-18	0.47	0.54

11. आयोग द्वारा अधिसूचित दिल्ली विद्युत विनियामक आयोग संपूर्ण (व्यवसाय संचालन) नियमावली, 2001 के प्रावधानों के अनुसार उपरोक्त याचिका पर उपभोक्ताओं और स्टैकहोल्डरों की प्रतिक्रियाएं आमंत्रित की जाती हैं। लोग अपनी प्रतिक्रिया आयोग के सचिव को निम्न पते पर 05.04.2019 तक भेज सकते हैं। आयोग को, नीचे दिए गए पते पर प्रतिक्रियाएं व्यक्तिगत तौर पर या डाक से भेजी जा सकती हैं। लोग अपनी प्रतिक्रिया निम्नलिखित ई-मेल पते पर ई-मेल भी कर सकते हैं।

**सचिव**

दिल्ली विद्युत निगम आयोग

विनियामक भवन, सी-ब्लॉक, शिवालि,

मालवीय नगर, नई दिल्ली-110017

 ई-मेल आईडी: [secy@dcrc.nic.in](mailto:secy@dcrc.nic.in) टेलीफोन: 011-26673608

12. इसके बाद, आयोग प्रतिक्रिया देने वाले भागीदारों के साथ जन सुनवाई करेगा। जन सुनवाई की तिथि की सूचना, आयोग अलग से देगा।

13. पूरी याचिका आयोग की वेबसाइट ([www.derc.gov.in](http://www.derc.gov.in)) और बीवाईपीएल की वेबसाइट <http://www.bsesdelhi.com> से डाउनलोड की जा सकती है। याचिका की एक कॉपी सीडी के रूप में बीवाईपीएल मुख्यालय शक्ति किरण बिल्डिंग, कडकड़दूंगा, नई दिल्ली-110032 से 05.04.2019 तक किसी कार्य दिवस में दिन के 11.00 बजे से 4.00 बजे के बीच प्राप्त की जा सकती है। इसके लिए 100 का नकद भुगतान करना होगा या 'बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड' के नाम नई दिल्ली में देय इस राशि का डिमांड ड्राफ्ट, पे ऑर्डर देना होगा।

कृते बीएसईएस यमुना पावर लिमिटेड

(गगन नी रसैन)

प्रमुख- रेगुलेटरी अफेयर्स



**BSES**  
BSES Yamuna Power LimitedRegd. Off: BSES Yamuna Power Ltd, Shakti Kiran Building,  
Karkardooma, Delhi-110032, Website: www.bsesdelhi.com**PUBLIC NOTICE**  
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE**PETITION FOR APPROVAL OF TRUING-UP UPTO FY 2017-18 AND  
AGGREGATE REVENUE REQUIREMENT FOR FY 2019-20**

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, DERC (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2017 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 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, BSES Yamuna Power Limited (hereinafter referred to as 'BYPL') has filed Petition for Truing up upto FY 2017-18 and ARR & Tariff for FY 2019-20 before the Delhi Electricity Regulatory Commission (Hon'ble DERC or the Hon'ble Commission). The salient features of the petition filed by BYPL 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 (Actual)	FY 2019-20 (Estimated)
A	Energy Input	MU	7,289	7,738
B	Energy Billed	MU	6,504	6,925
C	Distribution Loss for the year	%	10.77%	10.50%
D	Net Power Purchase Cost (includes Transmission charges, SLDC charges & Incentives)	Rs. Crore	3,454	3,597
E	O&M Expenses	Rs. Crore	626	707
F	Additional O&M Expenses	Rs. Crore	155	146
G	Depreciation	Rs. Crore	157	196
H	Return on Capital Employed (ROCE)	Rs. Crore	396	470
I	Less: Non Tariff Income	Rs. Crore	86	86
J	Less: Income from Other Business	Rs. Crore	1	0
K	Less: Income from Open Access	Rs. Crore	2	0
L	Aggregate Revenue Requirement (Sum of D to H- I-J-K)	Rs. Crore	4,700	5,030
M	Revenue available at existing tariff	Rs. Crore	4,725	4,966
N	Less: T&D Loss Target Incentive	Rs. Crore	50	
O	Less: Collection Efficiency Target Incentive	Rs. Crore	31	
P	Less: Carrying Cost during the year	Rs. Crore	278*	
Q	Net Revenue Available (M-N-O-P)	Rs. Crore	4,366	4,966
R	Net Revenue (Gap)/Surplus (Q-L)	Rs. Crore	(334)	(64)

\*provisionally considered as approved by DERC in T.O. dated 31.08.2017

**3. Capitalisation**

Particulars	UoM	FY 2019-20
Capitalization	Rs. Crore	413*

\* Gross amount including consumer contribution for deposit works as approved in DERC (Business Plan) Regulation, 2017

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

Particulars	UoM	FY 2019-20
Annual Revenue Requirement including Carrying Cost	Rs. Crore	5,030
Revenue at existing tariff	Rs. Crore	4,966
Revenue (Gap)/ Surplus	Rs. Crore	(64)
Tariff increase(reduction) from existing level	%	Suitable cost reflective tariff to meet ARR

**5. Tariff Rationalisation measures proposed**

- Proposal for Implementation of Time of Day Tariff (ToD) time slots/rebate/surcharges etc. for the period May to September.
- Waiving of the processing fee on account of digital payment.
- LPSC to be levy on compounded basis.
- Levy of Disconnection penalty on account of non Payment of dues by defaulting consumers.
- One time processing fees to be recovered from the consumer at the time of accepting application in case of new connection.
- Clarifications on tariff to be charged from consumer running small commercial establishments from their household having sanctioned load upto 5 KW.
- Flat tariff for prepaid connections under domestic category.

**6. Recovery of Revenue Gap upto FY 2017-18**

DERC has recognised Revenue Gap of Rs. 2964 Crore upto FY 2016-17 in its Tariff Order dated March 28, 2018. The accumulated revenue (gap)/surplus till FY 2017-18 is tabulated below;

S. No	Particulars	FY 2017-18	Remarks/ Ref.
A	RA Creation		
1	Opening RA	2,964	T.O. dated 28.03.2018
2	Impact of ATE Directions	6,972	
3	Past claims	2,860	
4	Revised opening RA	12,796	Sum (A1 to A3)
5	Revenue Gap during FY 2017-18	334	
B	Carrying cost additions		
1	Carrying cost rate	14.00%	
2	Carrying cost	1,815	(A4+A5/2)*B1
C	RA Amortization		
1	8% Surcharge	377	
2	Carrying Cost allowed in ARR	278*	
D	Closing RA at the end of FY 2017-18	14,289	A4+A5+B2-C1-C2

\*However the Petitioner requests the Hon'ble Commission to allow the carrying cost of Rs. 1815 A Cr. (on claimed RA) as a separate surcharge

**7. Performance of BYPL during FY 2017-18**

Parameters	DERC Target for Standards of Performance	% attained during to August'17 from April'17
Normal Fuse-off calls	99%	99.04%
Line Breakdown	95%	99.63%
Distribution Transformer Failure	95%	100%
Scheduled outage	95%	100%
Billing Complaints w.r.t. Total bills issued	< 0.2%	0.003%
Faulty Meter w.r.t. Meters in service	< 3%	0.230%

Parameters	DERC Target for Standards of Performance	% attained during from Sep'17 to March'18
Continuous power failure affecting individual consumer and group of consumer upto 100 connected at Low voltage supply	95%	99.4%
Continuous power failure affecting more than 100 consumers connected at Low voltage supply	95%	97.8%
Continuous power supply failure requiring replacement of distribution transformer	95%	96.7%
Continuous power failure affecting consumers connected through HVDS	95%	96%
Continuous scheduled power outages	95%	99.90%
Replacement of burnt meter or stolen Meter	95%	99.9%
Scheduled Outage	95%	100% in a single stretch & 99.7% by 6PM
Faults in street light maintained by the Licensee	90%	99.9%

**8. Augmentation of Distribution Network during FY 2017-18**

Particulars	UoM	Additions during FY 2017-18
No. of Power Transformers	Nos.	9
EHV Capacity	MVA	207
Shunt Capacitors	MVAR	59
No. of Distribution Transformers	Nos.	168
Distribution Transformer Capacity	MVA	107
No. of 11 kV Feeders	Nos.	54
Length of 11 kV Cables	clms.	141
No. of LT Feeders	Nos.	460
Length of LT Lines laid	clms.	203

**9. Peak Demand of BYPL - Peak Load of 1459 MW was met during FY 2017-18.****10. Reliability Indices**

Particulars	SAIFI	SAIDI	MAIFI
FY 2017-18	0.47	0.54	0.0

11. 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  
Vinayak Bhawan, C-Block, Shivalik,  
Malviya Nagar,  
New Delhi - 110 017.  
Email: secyderc@ncln.in Telefax: 011-26673608

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

13. The complete Petition can be downloaded from the website of the Commission ([www.derc.gov.in](http://www.derc.gov.in)) and the website of the BYPL ([www.bsesdelhi.com](http://www.bsesdelhi.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 BYPL Head Office located at Shakti Kiran Building, Karkardooma, New Delhi-110032 on working day till 05/04/2019 between 11:00 AM and 4:00 PM on payment of Rs 100/- either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of "BSES Yamuna Power Limited" payable at New Delhi.

For BSES Yamuna Power Limited

(Gagan B Swain)  
Head Regulatory Affairs





