PUBLIC NOTICE
REQUEST FOR PUBLIC RESPONSE
Petition for approval of MYT for Distribution (Wheeling and Retail Supply) Business for FY 2007-08 to FY 2010-11

BSES

BSES Rajdhani Power Ltd.
BSES Bhawan, Nehru Place, New Delhi-110 019.
......a joint venture with Govt. of NCT of Delhi

1 BSES Rajdhani Power Limited (hereinafter referred to as "BRPL") had filed the Petition on October 3, 2007 for Aggregate Revenue Requirement and Multi Year Tariff for Distribution (Wheeling & Retail Supply) Business for FY2007-08 to FY2010-11 in terms of the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2007 and for truing up of costs and revenue upto end of FY2006-07 before the Delhi Electricity Regulatory Commission for deliberation and Orders under the provisions of the Electricity Act, 2003 and the Delhi Electricity Reform Act, 2000 to the extent applicable. The Commission, after having sought further information through technical sessions/correspondence, has admitted the Petition on October 26, 2007.

2 The salient features of the Petition are provided below:

Summary of ARR and Revenues for BRPL at existing Retail Supply Tariff (RST)

S. No.	Particulars	Unit	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
A	Energy Input	MU	9,122	9,521	9,817	10,374	11,015
B	Sales	MU	5,872	6,557	7,201	7,909	8,618
C	AT & C Loss for the year	%	29.92%	27.92%	25.92%	23.92%	21.92%
D	Expenditure other than Power Purchase Costs	Rs. Crores	660	641	679	750	829
E	Average Power Purchase Rate	paisa/kWh	230.55	281.03	268.41	268.48	270.95
F	Power Purchase costs	Rs. Crores	2103	2676	2635	2785	2984
G	Total Expenditure (D +F)	Rs. Crores	2763	3317	3314	3535	3813
H	RoCE (Return + interest)	Rs. Crores	262	303	342	379	411
I	Supply Margin	Rs. Crores		11	12	15	18
J	Truing up expense for previous years including carrying cost	Rs. Crores	359	285*	263*		
K	Less: Non-Tariff Income	Rs. Crores	83	48	51	54	57
L	Aggregate Revenue Requirement (G+H+I+J-K)	Rs. Crores	3301	3869	3880	3875	4185
M	Amount Billed (net of E Tax)	Rs. Crores	2563	2895	3176	3481	3784
O	Estimated Revenue Realisation based on existing Retail Supply Tariff (net of E-Tax)	Rs. Crores	2799	3035	3209	3473	3775
P	Revenue Gap at existing Tariffs (L - O)	Rs. Crores	502	834	671	402	411
Q	Total Revenue Gap (Including Truing Up for FY03- FY07)	Rs. Crores		2317			
R	Capital Investment	Rs. Crores	399	380	484	475	393

* These amounts are for revenue gap of Rs 143 Cr in 2006-07 and Rs 359 Cr for truing up of expenses of 2003-2007 as per Honourable Appellate Tribunal for Electricity Order dated 23rd May 2007.

In the petition, BRPL has made a few deviations from the Delhi Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for determination of Wheeling Tariff and Retail Supply Tariff) Regulations, 2007 and requested the Commission for relaxations. A major deviation is the inability to meet prescribed AT&C loss reduction target in the Regulations. BRPL has proposed to achieve AT&C loss level of 21.92% at the end of FY 2011 as against 17% prescribed AT & C loss level by the Commission.

Tariff proposal for meeting the Revenue gap for FY2008-11

The petitioner proposes to bridge the revenue gap as follows:

	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	Total
Total Revenue Gap	834	671	402	411	2317
Truing up of Past Period Expenses	285	263			548
Revenue Gap due to Increase in Power Purchase Cost	380	268	284	329	1261
Revenue Gap due to increase in other costs	168	140	118	82	508

A. **Truing up of past period expenses -** BRPL has proposed these expense should not be passed on to its consumer and should be bridged through government support (as in terms of Policy Direction and February 2002 Tariff Order). In the event Govt. Support does not materialize for meeting the past period expenses, BRPL has proposed levy of one time surcharge of Rs 0.64 per unit to recover this amount (along with carrying cost) over 15 months i.e. from January 1, 2008 to March 31, 2009 across all consumer categories (assuming that the tariff Order will be effective from January 1, 2008).

B. **Increase in Power Purchase Cost -** Levy of Power Purchase Adjustment (PPA) Charge of 59.50 paise per unit from all the consumer categories excepting the consumer categories as listed below#, to mitigate increase in costs in power purchase costs over the base year 2006-07. PPA shall be revised quarterly.

C. **Increase in other costs -** Recovery of balance revenue gap of four years i.e. from FY 2007-08 to FY 2010-11 from revised tariffs in 39 months i.e., from January 1, 2008 to March 31, 2011 through proposed uniform tariff increase of 5.52% across all the consumer categories excepting the consumer categories as listed below

Exempted Consumer Categories: BRPL has proposed that the proposed hike as mentioned above i.e. B and C will not be applicable to the following categories of consumers.

- JJ Clusters
- Agriculture
- Mushroom Cultivation
- First slab of Domestic consumers (i.e. consumption upto 200 units per month)

3. Category wise Tariff Proposal is given below:

Proposed Tariff Schedule of BRPL for MYT Control Period (Jan 2008 to Mar 2011)			Existing Tariff Fy07		Proposed Tariff for MYT Period						
					For Jan 2008 to Mar 2011	For Jan 2008 to Mar 2009				For Apr 2009 to Mar 2011	
						Without Govt. Support for Past Period Truing-up Expenses		With Govt. Support for Past Period Truing-up Expenses			
Category	**Sub Category**	**Load**	**Fixed Charges**	**Energy Charges**	**Fixed Charges**	**Energy Charges inclusive of Power Purchase adjustment charge and Past Arrear surcharge of 64 paisa/unit**	**% increase in energy charges from Dec Fy07**	**Energy Charges inclusive of Proposed Power Purchase adjustment charge**	**% increase in energy charges from Dec Fy07**	**Energy Charges inclusive of Proposed Power Purchase adjustment charge**	**% increase in energy charges from Dec Fy07**
1.Domestic											
	1.1 JJ Cluster			175 Rs/mth		175 Rs/mth	0.0%	175 Rs/mth	0.0%	175 Rs/mth	0.0%
	1.2 Domestic Lighting/Fan and Power										
		Up to 2 kW									
		0-100 units	24 /mth	240 P/kWh	24 /mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		101-200 units	24 /mth	240 P/kWh	24 /mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		201-400	24 /mth	390 P/kWh	25 /mth	535.5 P/kWh	37.3%	471.5 P/kWh	20.9%	471.5 P/kWh	20.9%
		above 400	24 /mth	460 P/kWh	25 /mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
		2 - 5 kW									
		0-100 units	60 /mth	240 P/kWh	60 /mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		101-200 units	60 /mth	240 P/kWh	60 /mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		201-400	60 /mth	390 P/kWh	63 /mth	535.5 P/kWh	37.3%	471.5 P/kWh	20.9%	471.5 P/kWh	20.9%
		above 400	60 /mth	460 P/kWh	63 /mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
		Above 5 kW									
		0-100 units	12 /kW/mth	240 P/kWh	12 /kW/mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		101-200 units	12 /kW/mth	240 P/kWh	12 /kW/mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		201-400	12 /kW/mth	390 P/kWh	13 /kW/mth	535.5 P/kWh	37.3%	471.5 P/kWh	20.9%	471.5 P/kWh	20.9%
		above 400	12 /kW/mth	460 P/kWh	13 /kW/mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
	1.3 Domestic Lighting /Fan and Power on 11 kV single delivery point for CGHS and other similar group housing complexes1	First 44.4%	12 /kW/mth	240 P/kWh	13 /kW/mth	376.5 P/kWh	56.9%	312.5 P/kWh	30.2%	312.5 P/kWh	30.2%
		Next 44.4%	12 /kW/mth	390 P/kWh	13 /kW/mth	535.5 P/kWh	37.3%	471.5 P/kWh	20.9%	471.5 P/kWh	20.9%
		Next 11.2%	12 /kW/mth	460 P/kWh	13 /kW/mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
	1.4 Domestic Lighting/Fan and Power Connections in unelectrified Left Out Pockets.										
	Plot sizes:										
	i) up to 50 Sq. Yds.			264 Rs/mth		279 Rs/mth	5.7%*	279 Rs/mth	5.7%*	279 Rs/mth	5.7%*
	ii) between 50-100 Sq. Yds.			384 Rs/mth		405 Rs/mth	5.5%*	405 Rs/mth	5.5%*	405 Rs/mth	5.5%*
	iii) between 101-150 Sq. Yds.			504 Rs/mth		532 Rs/mth	5.6%*	532 Rs/mth	5.6%*	532 Rs/mth	5.6%*
	iv) between 151-200 Sq. Yds.			699 Rs/mth		738 Rs/mth	5.6%*	738 Rs/mth	5.6%*	738 Rs/mth	5.6%*
	v) more than 200 Sq. Yds.only through installation of meters by Licensee										
2. Non Domestic											
	2.1.1 Non-Domestic (Low Tension)5NDLT-I										
	a) Up to10 kW	Upto 10 kW	50 /kW/mth	535 P/kWh	53 /kW/mth	688.5 P/kWh	28.7%	624.5 P/kWh	16.7%	624.5 P/kWh	16.7%
	b) > 10 kW to 100 kW	10 - 100 kW	50 /kW/mth	487 P/kWh	53 /kW/mth	637.5 P/kWh	30.9%	573.5 P/kWh	17.8%	573.5 P/kWh	17.8%
	2.1.2 Non-Domestic Light/Power on 11 kV Single Delivery Point for Commercial Complexes-NDLT-II		50 /kW/mth	487 P/kVAh	53 /kW/mth	637.38 P/kVAh	30.9%	573.38 P/kVAh	17.7%	573.38 P/kVAh	17.7%
	2.2 Mixed Load (High Tension) >100kW-MLHT										
	a) Supply on 11 kV (HT)		150 /kVA/mth	490 P/kVAh	158 /kVA/mth	642.5 P/kVAh	31.1%	578.5 P/kVAh	18.1%	578.5 P/kVAh	18.1%
	b) Supply on LT (400 Volts)		200 /kVA/mth	564 P/kVAh	211 /kVA/mth	718.5 P/kVAh	27.4%	654.5 P/kVAh	16.0%	654.5 P/kVAh	16.0%
3. Industrial											
	3.1.1 Small Industrial Power < 100 kW- SIP										
	a) Up to10 kW	upto 10 kW	50 /kW/mth	500 P/kWh	53 /kW/mth	651.5 P/kWh	30.3%	587.5 P/kWh	17.5%	587.5 P/kWh	17.5%
	b) > 10 kW to 100 kW	10-100 kW	50 /kW/mth	435 P/kVAh	53 /kW/mth	582.5 P/kVAh	33.9%	518.5 P/kVAh	19.2%	518.5 P/kVAh	19.2%
	3.1.2 Industrial Power (SIP) on 11 kV Single Delivery Point for Group of SIP Consumers		50 /kW/mth	370 P/kVAh	53 /kW/mth	513.5 P/kVAh	38.8%	449.5 P/kVAh	21.5%	449.5 P/kVAh	21.5%
	3.2 Large Industrial Power>100 kW LIP										
	a) Supply on 11 kV (HT)		150 /kVA/mth	430 P/kVAh	158 /kVA/mth	577.5 P/kVAh	34.3%	513.5 P/kVAh	19.4%	513.5 P/kVAh	19.4%
	b) Supply on LT (400 Volts)		200 /kVA/mth	495 P/kVAh	211 /kVA/mth	645.5 P/kVAh	30.4%	581.5 P/kVAh	17.5%	581.5 P/kVAh	17.5%
4.Agriculture			12 /kW/mth	150 P/kWh	12 /kW/mth	214 P/kWh	42.7%	150 P/kWh	0.0%	150 P/kWh	0.0%
5.Mushroom Cultivation			24 /kW/mth	300 P/kWh	24 /kW/mth	364 P/kWh	21.3%	300 P/kWh	0.0%	300 P/kWh	0.0%
6.Public Lighting											
	6.1 Street Lighting		73 /pointt/mth	460 P/kWh	77 /pointt/mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
	6.2 Signals & Blinkers		73 /pointt/mth	460 P/kWh	77 /pointt/mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
7.Railway Traction (Other than DMRC)			150 /kVA/mth	375 P/kVAh	158 /kVA/mth	519.5 P/kVAh	38.5%	455.5 P/kVAh	21.5%	455.5 P/kVAh	21.5%
8. DMRC											
	(220 kV)		75 /kVA/mth	230 P/kVAh	79 /kVA/mth	366.5 P/kVAh	59.3%	302.5 P/kVAh	31.5%	302.5 P/kVAh	31.5%
	(66 kV)		75 /kVA/mth	230 P/kVAh	79 /kVA/mth	366.5 P/kVAh	59.3%	302.5 P/kVAh	31.5%	302.5 P/kVAh	31.5%

* In addition to the above the PPA charges and past period surcharge may also be levied as per the details at Para A and B above.

Performance of BRPL during FY2006-07

- **Loss Reduction:**

The AT&C loss level to be attained at the bid level was 31.10% for FY2006-07.

The actual achievement as per the petition is 29.92% i.e. 1.18% overachievement.

- **Theft control**

During the financial year 2006-07 BRPL booked theft load of around 100 MW and the revenue realisation on account of this was Rs. 36 Crore (approx).

- **Reliability:**

BRPL has improved Reliability Index as defined by the Central Electricity Authority (CEA) to 99.82% during the period FY2006-07 as compared to that of 99.42% during the previous financial year.

(RI = (A-B) X 100 / A)

Where A = Number of 11 kV Feeders X 24 X Number of days in the month.

B = Total outage time in hours.

- **Other Key Improvements**
- **System Strengthening**

Distribution Transformer (11/0.4 kV) installed for better load management (in Nos)	322
Transformation capacity added for better load management and improved reliability (in MVA)	324
Shunt Capacitors added for better voltage profile and reactive power management (in MVAr)	33
Breakdown and Response Time*	
EHV Tripping Response Time(Hrs)	0.45
11kV Breakdowns Response Time(Hrs)	1.5
No Current Complaints (% Attended within 2 Hrs)	97.23%
* : Better than prescribed time limit by DERC Supply Code Regulation	

4 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. Responses may be sent to the Secretary of the Commission at the following address by **December 10, 2007**. The responses may be submitted personally or by post to the Commission at the address given below. The responses can also be e-mailed to the Secretary, DERC at the e-mail address mentioned below

DELHI ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
Viniyamak Bhawan, C-Block, Shivalik,
Malviya Nagar, New Delhi - 110 017.
Email id: secyderc@nic.in

5 The Commission would hold public hearings with the responding stakeholders subsequently. The date of the public hearings shall be notified separately by the Commission.

6 A copy of the Petition can be purchased from the head-office of the Petitioner located at BSES Bhawan, Nehru Place, New Delhi -110019 on any working day from **November 20, 2007 to December 10, 2007,** between 11a.m. and 4 p.m. on payment of **Rs. 100/-,** either by cash or by Demand Draft/Pay Order in favour of "BSES-Rajdhani Power Limited" payable at New Delhi.

7 The complete Petition is available at our website [http://www.bsesdelhi.com] as well as the web-site of the Commission [http://www.derc.gov.in]. Copy of the Petition is available for inspection at our Head Office as well as the Commission's office at the addresses provided herewith, on any working day between 11 a.m. to 4 p.m.

For BSES Rajdhani Power Limited
Company Secretary

सार्वजनिक सूचना

सार्वजनिक प्रतिक्रिया हेतु आग्रह

वित्त वर्ष 2007–08 से वित्त वर्ष 2010–11 के दौरान वितरण (व्हीलिंग एवं खुदरा आपूर्ति) व्यवसाय हेतु बहुवर्षीय शुल्क दर (एमवाईटी) के अनुमोदन के लिए याचिका

BSES Rajdhani Power Ltd.
BSES Bhawan, Nehru Place, New Delhi-110 019.
......a joint venture with Govt. of NCT of Delhi

बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड (आगे ''बीआरपीएल'' कहा जाएगा) ने दिल्ली विद्युत नियामक आयोग के रेगुलेशन, 2007 की शर्तों (व्हीलिंग शुल्क दर एवं खुदरा आपूर्ति शुल्क दर निर्धारण संबंधी नियम एवं शर्तों) के अनुसार वित्त वर्ष 2007–08 से वित्त वर्ष 2010–11 के दौरान वितरण (व्हीलिंग एवं खुदरा आपूर्ति) व्यवसाय हेतु बहुवर्षीय शुल्क दर (एमवाईटी) और कुल आवश्यक राजस्व के अनुमोदन तथा वित्त वर्ष 2006–07 के अंत तक लागत और राजस्व के वास्तवीकरण (ट्रूइंग अप) के लिए विचार करने और बिजली कानून, 2003 तथा दिल्ली बिजली सुधार कानून, 2000 (जहां तक लागू हो) के तहत आदेश जारी करने के लिए 1 अक्तूबर 2007 को दिल्ली विद्युत नियामक आयोग के समक्ष याचिका दायर की। आयोग ने तकनीकी बैठकों/पत्राचार के माध्यम से अतिरिक्त सूचना मांगने के बाद 26 अक्तूबर 2007 को याचिका स्वीकार कर ली।

याचिका की मुख्य बातें नीचे दी गई हैं :

खुदरा आपूर्ति की वर्तमान शुल्क दर (आरएसटी) पर बीआरपीएल हेतु एआरआर एवं राजस्व का सारांश

क्रम सं.	विवरण	ईकाई	2006–07	2007–08	2008–09	2009–10	2010–11
ए	बिजली का इनपुट	एमयू	9,122	9,521	9,817	10,374	11,015
बी	बिक्री	एमयू	5,872	6,557	7,201	7,909	8,618
सी	इस साल एटी एवं सी क्षति	%	29.92%	27.92%	25.92%	23.92%	21.92%
डी	बिजली खरीद की लागत के अतिरिक्त व्यय	करोड़ रु.	660	641	679	750	829
ई	बिजली खरीद की औसत दर	पैसा/केडब्ल्यूएच	230.55	281.03	268.41	268.48	270.95
एफ	बिजली खरीद की लागत	करोड़ रु.	2103	2676	2635	2785	2984
जी	कुल व्यय (डी + एफ)	करोड़ रु.	2763	3317	3314	3535	3813
एच	आर ओ सी ई (वापसी, ब्याज)	करोड़ रु.	262	303	342	379	411
आई	आपूर्ति से अतिरिक्त राशि (मार्जिन)	करोड़ रु.		11	12	15	18
जे	कैरिइंग कॉस्ट समेत पिछले साल के व्यय का ट्रूइंग अप	करोड़ रु.	359	285*	263*		
के	घटे : गैर–टैरिफ आमदनी	करोड़ रु.	83	48	51	54	57
एल	आवश्यक राजस्व का योग (जी+एच+आई+जे-के)	करोड रु.	3301	3869	3880	3875	4185
एम	बिल राशि (ई–कर के अलावा)	करोड़ रु.	2563	2895	3176	3481	3784
एन	वर्तमान खुदरा आपूर्ति शुल्क पर आधारित प्राप्त अनुमानित राजस्व (ई–कर के अलावा)	करोड़ रु.	2799	3035	3209	3473	3775
ओ	वर्तमान शुल्क दरों पर राजस्व में अंतर (एल–एन)	करोड़ रु.	502	834	671	402	411
पी	राजस्व में कुल कमी (वित्तवर्ष 03–07 हेतु ट्रूइंग अप समेत)	करोड़ रु.		2317			
क्यू	पूंजी निवेश	करोड़ रु.	399	380	484	475	393

*ये राशियां विद्युत व्यवस्था हेतु अपीली न्यायाधिकरण द्वारा 23 मई 2007 को दिए गए निर्देशानुसार 2006–07 हेतु राजस्व में 143 करोड़ रु. की कमी और 2003–07 हेतु 359 करोड़ रु. के ट्रूइंग अप पर व्यय के लिए हैं।

इस याचिका में बीआरपीएल ने दिल्ली विद्युत नियामक आयोग के रेगुलेशन, 2007 की शर्तों (व्हीलिंग शुल्क दर एवं खुदरा आपूर्ति शुल्क दर संबंधी नियमों एवं शर्तों के निर्धारण) को कुछ मामलों में पूरा नहीं कर पाने की बात स्वीकार करते हुए आयोग से इस मामले में छूट का आग्रह किया है। रेगुलेशन में निर्धारित एटी एवं सी में कमी के लक्ष्य को पूरा करने में बीआरपीएल ने अक्षमता जाहिर की है जो उल्लेखनीय है। बीआरपीएल ने वित्त वर्ष 2011 के अंत में एटी एवं सी क्षति को 21.92 प्रतिशत करने का प्रस्ताव दिया था जबकि आयोग ने एटी एवं सी क्षति का स्तर 17 प्रतिशत तय किया है।

वित्त वर्ष 2008–11 के दौरान राजस्व क्षति दूर करने के लिए प्रस्तावित शुल्क दर

याचिकाकर्ता निम्नलिखित विवरण के अनुसार राजस्व क्षति दूर करने का प्रस्ताव रखता है :

	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	कुल
राजस्व में कुल कमी	834	671	402	411	2317
पिछली अवधि के व्यय का ट्रूइंग अप	285	263			548
बिजली खरीद पर लागत में वृद्धि से राजस्व में कमी	380	268	284	329	1261
अन्य लागतों में वृद्धि से राजस्व में कमी	168	140	118	82	508

क. पिछली अवधि के व्यय का ट्रूइंग अप – बीआरपीएल का प्रस्ताव है कि इस व्यय का भार उपभोक्ताओं पर नहीं दिया जाए और इसे (नीति निर्देश की शर्तों एवं फरवरी 2002 शुल्क दर आदेशानुसार) सरकारी सहायता से पूरा किया जाए। पिछली अवधि में किए गए व्यय की भरपाई के लिए सरकारी सहायता नहीं मिलने की स्थिति में इस राशि की (कैरिइंग कॉस्ट समेत) भरपाई के लिए बीआरपीएल ने सभी श्रेणियों के उपभोक्ताओं पर 15 माह अर्थात् 1 जनवरी 2008 से 31 मार्च 2009 के दौरान (यह मानकर कि 1 जनवरी 2008 से संशोधित शुल्क दर आदेश लागू हो जाएगा) एकमुश्त 0.64 रु. प्रति ईकाई का अधिभार लगाने का प्रस्ताव दिया है।

ख. बिजली खरीद की लागत में वृद्धि – आधार वर्ष 2006–07 पर बिजली खरीद की लागत में अतिरिक्त व्यय की भरपाई के लिए सभी श्रेणियों के उपभोक्ताओं, नीचे सूचीबद्ध श्रेणियों को छोड़कर #, पर प्रति ईकाई 59.50 पैसे का बिजली खरीद एडजस्टमेंट (पीपीए) शुल्क लगाया जाएगा। हरेक तिमाही पीपीए में संशोधन किया जाएगा।

ग. अन्य लागतों में वृद्धि – सभी श्रेणियों के उपभोक्ताओं, नीचे सूचीबद्ध श्रेणियों को छोड़कर #, से 39 माह अर्थात् 1 जनवरी 2008 से 31 मार्च 2011 के दौरान संशोधित शुल्क दर से 5.52 प्रतिशत की एक समान प्रस्तावित वृद्धि के माध्यम से चार वर्षों अर्थात् वित्त वर्ष 2007–08 से वित्त वर्ष 2010–2011 के लिए शेष राजस्व घाटे की भरपाई की जाए।

वृद्धि से अप्रभावित उपभोक्ताओं की श्रेणियां – बीआरपीएल का प्रस्ताव है कि निम्नलिखित श्रेणियों के उपभोक्ताओं पर उपरोक्त प्रस्तावित वृद्धि अर्थात् 'बी' एवं 'सी' नहीं लागू किये जाएं।

- झुग्गी–झोपड़ी बस्ती
- कृषि
- मशरूम की खेती
- घरेलू उपभोक्ताओं के पहले स्लैब पर (अर्थात् प्रति माह 200 ईकाई तक की खपत)

3 श्रेणीवार शुल्क दर का प्रस्ताव नीचे दिया गया है :

बीआरपीएल हेतु बहुवर्षीय शुल्क दर (एमवाईटी) नियंत्रण अवधि (जन 2008 से मार्च 2011) में प्रस्तावित शुल्क दर			वित्त वर्ष 07 में वर्तमान शुल्क दर		एमवाईटी अवधि के लिए प्रस्तावित शुल्क दर: जन. 2008 से मार्च 2011 हेतु	जनवरी 2008 से मार्च 2009: पिछली अवधि में ट्रूइंग अप व्यय, सरकारी सहायता बिना		जनवरी 2008 से मार्च 2009: पिछली अवधि में ट्रूइंग अप व्यय, सरकारी सहायता से		अप्रैल 2009 से मार्च 2011	
श्रेणी	उपश्रेणी	लोड	नियत शुल्क	बिजली शुल्क	नियत शुल्क	बिजली शुल्क–बिजली खरीद में एडजस्टमेंट शुल्क और 64 पैसे/यूनिट दर से पिछले एरिअर राशि पर प्रतिभार समेत	वित्त वर्ष 07 दिसंबर से बिजली शुल्क में प्रतिशत वृद्धि	बिजली शुल्क–प्रस्तावित बिजली खरीद एडजस्टमेंट शुल्क समेत	वित्त वर्ष 07 दिसं. से बिजली शुल्क में प्रतिशत वृद्धि	बिजली शुल्क–प्रस्तावित बिजली खरीद एडजस्टमेंट शुल्क समेत	वित्त वर्ष 07 दिसंबर से बिजली शुल्क में प्रतिशत वृद्धि
	1.1 झुग्गी–झोपड़ी बस्ती			175 रु./माह		175 रु./माह	0.0%	175 रु./माह	0.0%	175 रु./माह	0.0%
	1.2 घरेलू रोशनी/पंखा और पावर										
		2 किलोवाट तक									
		0-100 ईकाई	24 /माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	24 /माह	304 पै०/केडब्ल्यूएच	26.7%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%
		101-200 ईकाई	24 / माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	24 /माह	304 पै०/केडब्ल्यूएच	26.7%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%
		201-400	24 /माह	390 पै०/केडब्ल्यूएच	25 /माह	535.5 पै०/केडब्ल्यूएच	37.3%	471.5 पै०/केडब्ल्यूएच	20.9%	471.5 पै०/केडब्ल्यूएच	20.9%
		400 से अधिक	24 /माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	25 /माह	608.5 पै०/केडब्ल्यूएच	32.3%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%
		2–5 किलोवाट									
		0-100 ईकाई	60 /माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	60 /माह	304 पै०/केडब्ल्यूएच	26.7%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%
		101-200 ईकाई	60 /माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	60 /माह	304 पै०/केडब्ल्यूएच	26.7%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%
		201-400	60 /माह	390 पै०/केडब्ल्यूएच	63 /माह	535.5 पै०/केडब्ल्यूएच	37.3%	471.5 पै०/केडब्ल्यूएच	20.9%	471.5 पै०/केडब्ल्यूएच	20.9%
		400 से अधिक	60 /माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	63 /माह	608.5 पै०/केडब्ल्यूएच	32.3%	544.5 पी/केडब्ल्यूएच	18.4%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%
		5 किलोवाट से अधिक									
		0-100 ईकाई	12 /केडब्ल्यू/माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	12 /केडब्ल्यू/माह	304 पै०/केडब्ल्यूएच	26.7%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%
		101-200 ईकाई	12 /केडब्ल्यू/माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	12 /केडब्ल्यू/माह	304 पै०/केडब्ल्यूएच	26.7%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	240 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%
		201-400	12 /केडब्ल्यू/माह	390 पै०/केडब्ल्यूएच	13 /केडब्ल्यू/माह	535.5 पै०/केडब्ल्यूएच	37.3%	471.5 पै०/केडब्ल्यूएच	20.9%	471.5 पै०/केडब्ल्यूएच	20.9%
		400 से अधिक	12 /केडब्ल्यू/माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	13 /केडब्ल्यू/माह	608.5 पै०/केडब्ल्यूएच	32.3%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%
	1.3 सीजीएचएस एवं ऐसे अन्य ग्रुप हाउसिंग कॉम्प्लेक्स के लिए 11 केवी सिंगल डेलीवरी पवाइंट पर घरेलू रोशनी/पंखा और पावर	पहला 44.4%	12 /केडब्ल्यू/माह	240 पै०/केडब्ल्यूएच	13 /केडब्ल्यू/माह	376.5 पै०/केडब्ल्यूएच	56.9%	312.5 पै०/केडब्ल्यूएच	30.2%	312.5 पै०/केडब्ल्यूएच	30.2%
		अगला 44.4%	12 /केडब्ल्यू/माह	390 पै०/केडब्ल्यूएच	13 /केडब्ल्यू/माह	535.5 पै०/केडब्ल्यूएच	37.3%	471.5 पै०/केडब्ल्यूएच	20.9%	471.5 पै०/केडब्ल्यूएच	20.9%
		अगला 11.2%	12 /केडब्ल्यू/माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	13 /केडब्ल्यू/माह	608.5 पै०/केडब्ल्यूएच	32.3%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%
	1.4 बिजली व्यवस्था रहित छूट गए पॉकेट में घरेलू रोशनी पंखा और पावर कनेक्शंस										
	प्लॉट के आकार :										
	i) 50 वर्ग गज तक			264 रु./माह		279 रु./माह	5.7%*	279 रु./माह	5.7%*	279 रु./माह	5.7%*
	ii) 50–100 वर्ग गज तक			384 रु./माह		405 रु./माह	5.5%*	405 रु./माह	5.5%*	405 रु./माह	5.5%*
	iii) 101–150 वर्ग गज के बीच			504 रु./माह		532 रु./माह	5.6%*	532 रु./माह	5.6%*	532 रु./माह	5.6%*
	iv) 151–200 वर्ग गज के बीच			699 रु./माह		738 रु./माह	5.6%*	738 रु./माह	5.6%*	738 रु./माह	5.6%*
	v) 200 वर्ग गज से अधिक–लाइसेंसी द्वारा मीटर लगाने के मामले में										
2. गैर–घरेलू											
	2.1.1 गैर–घरेलू (लो टेंशन) 5 – एनडीएलटी–1										
	(ए) 10 केडब्ल्यू तक	10 केडब्ल्यू तक	50 /केडब्ल्यू/माह	535 पै०/केडब्ल्यूएच	53 /केडब्ल्यू/माह	688.5 पै०/केडब्ल्यूएच	28.7%	624.5 पै०/केडब्ल्यूएच	16.7%	624.5 पै०/केडब्ल्यूएच	16.7%
	(बी) > 10 केडब्ल्यू से 100 केडब्ल्यू	10 – 100 केडब्ल्यू	50 /केडब्ल्यू/माह	487 पै०/केडब्ल्यूएच	53 /केडब्ल्यू/माह	637.5 पै०/केडब्ल्यूएच	30.9%	573.5 पै०/केडब्ल्यूएच	17.8%	573.5 पै०/केडब्ल्यूएच	17.8%
	.1.2 कमर्शियल कॉम्प्लेक्सएनडीएलटी–2 हेतु 11 केवी सिंगल डेलीवरी प्वाइंट पर गैर–घरेलू रोशनी/पावर		50 /केडब्ल्यू/माह	487 पै०/केवीएएच	53 /केडब्ल्यू/माह	637.38 पै०/केवीएएच	30.9%	573.38 पै०/केवीएएच	17.7%	573.38 पै०/केवीएएच	17.7%
	2.2 मिक्स्ड लोड (हाई टेंशन) >10 केडब्ल्यू–एमएलएचटी										
	(क) 11 केवी (एचटी) आपूर्ति		150 /केवीए/माह	490 पै०/केवीएएच	158 /केवीए/माह	642.5 पै०/केवीएएच	31.1%	578.5 पै०/केवीएएच	18.1%	578.5 पै०/केवीएएच	18.1%
	(ख) एलटी (400 वोल्ट) पर आपूर्ति		200 /केवीए/माह	564 पै०/केवीएएच	211 /केवीए/माह	718.5 पै०/केवीएएच	27.4%	654.5 पै०/केवीएएच	16.0%	654.5 पै०/केवीएएच	16.0%
3. औद्योगिक											
	3.1.1 लघु औद्योगिक बिजली आपूर्ति < 100 केवी. एसआईपी										
	(क) 100 केवी तक	10 केडब्ल्यू तक	50 /केडब्ल्यू/माह	500 पै०/केडब्ल्यूएच	53 /केडब्ल्यू/माह	651.5 पै०/केडब्ल्यूएच	30.3%	587.5 पै०/केडब्ल्यूएच	17.5%	587.5 पै०/केडब्ल्यूएच	17.5%
	(ख) > 10 केवी से 100 केवी तक	10 – 100 केडब्ल्यू	50 /केडब्ल्यू/माह	435 पै०/केवीएएच	53 /केडब्ल्यू/माह	582.5 पै०/केवीएएच	33.9%	518.5 पै०/केवीएएच	19.2%	518.5 पै०/केवीएएच	19.2%
	3.1.2 एसआईपी उपभोक्ता समूह हेतु 11 केवी सिंगल डेलीवरी प्वाइंट पर औद्योगिक बिजली (एसआईपी)		50 /केडब्ल्यू/माह	370 पै०/केवीएएच	53 /केडब्ल्यू/माह	513.5 पै०/केवीएएच	38.8%	449.5 पै०/केवीएएच	21.5%	449.5 पै०/केवीएएच	21.5%
	3.2 बड़ी औद्योगिक बिजली आपूर्ति >100 केडब्ल्यू एलआईपी										
	(क) 11 केवी (एचटी) आपूर्ति		150 /केवीए/माह	430 पै०/केवीएएच	158 /केवीए/माह	577.5 पै०/केवीएएच	34.3%	513.5 पै०/केवीएएच	19.4%	513.5 पै०/केवीएएच	19.4%
	(ख) एलटी (400 वोल्ट) पर आपूर्ति		200 /केवीए/माह	495 पै०/केवीएएच	211 /केवीए/माह	645.5 पै०/केवीएएच	30.4%	581.5 पै०/केवीएएच	17.5%	581.5 पै०/केवीएएच	17.5%
4. कृषि			12 /केडब्ल्यू/माह	150 पै०/केडब्ल्यूएच	12 /केडब्ल्यू/माह	214 पै०/केडब्ल्यूएच	42.7%	150 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	150 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%
5. मशरूम की खेती			24 /केडब्ल्यू/माह	300 पै०/केडब्ल्यूएच	24 /केडब्ल्यू/माह	364 पै०/केडब्लयूएच	21.3%	300 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%	300 पै०/केडब्ल्यूएच	0.0%
6. सार्वजनिक रोशनी की व्यवस्था											
	6.1 स्ट्रीट लाइटिंग		73 /प्वाइंट/माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	77 /प्वाइंट/माह	608.5 पै०/केडब्ल्यूएच	32.3%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%
	6.2 सिग्नल एवं ब्लिंकर		73 /प्वाइंट/माह	460 पै०/केडब्ल्यूएच	77 /प्वाइंट/माह	608.5 पै०/केडब्ल्यूएच	32.3%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%	544.5 पै०/केडब्ल्यूएच	18.4%
7. रेलवे ट्रैक्शन (डीएमआरसी छोड़कर)			150 /केवीए/माह	375 पै०/केवीएएच	158 /केवीए/माह	519.5 पै०/केवीएएच	38.5%	455.5 पै०/केवीएएच	21.5%	455.5 पै०/केवीएएच	21.5%
8.डीएमआरसी											
	(220 केवी)		75 /केवीए/माह	230 पै०/केवीएएच	79 /केवीए/माह	366.5 पै०/केवीएएच	59.3%	302.5 पै०/केवीएएच	31.5%	302.5 पै०/केवीएएच	31.5%
	(66 केवी)		75 /केवीए/माह	230 पै०/केवीएएच	79 /केवीए/माह	366.5 पै०/केवीएएच	59.3%	302.5 पै०/केवीएएच	31.5%	302.5 पै०/केवीएएच	31.5%

***उपरोक्त शुल्कों के अतिरिक्त पैरा क एवं पैरा ख के अनुसार पिछली अवधि के अधिभार (सरचार्ज) व पीपीए शुल्क भी लगाए जा सकते हैं।**

वित्त वर्ष 2006–07 के दौरान बीआरपीएल का प्रदर्शन

- क्षति में कमी :
  निविदा स्तर पर वित्त वर्ष 2006–07 हेतु एटी एवं सी क्षति को 31.10 प्रतिशत करना था। याचिका में दर्ज वास्तविक उपलब्धि 29.92 प्रतिशत है जो प्रस्तावित स्तर से 1.18 प्रतिशत अधिक है।
- चोरी पर नियंत्रण
  वित्त वर्ष 2006–07 के दौरान बीआरपीएल ने लगभग 100 मेगावाट बिजली चोरी का मामला दर्ज किया गया और इससे लगभग 36 करोड़ रु. की वसूली हुई।
- विश्वसनीयता :

केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) की परिभाषा के अनुसार वित्त वर्ष 2006–07 में बीआरपीएल ने अपना विश्वसनीयता सूचकांक सुधार कर 99.82 प्रतिशत कर लिया है जो पिछले वित्त वर्ष के दौरान 99.42 प्रतिशत था।

(आरआई = (ए – बी) X 100/ए)

जहां ए = 11 केवी फीडरों की संख्या X 24 X माह के दिन

बी = बिजली गुल रहने का कुल समय, घंटों में

- अन्य उल्लेखनीय सुधार
- व्यवस्था में मजबूती

लोड की बेहतर व्यवस्था हेतु स्थापित वितरण ट्रांसफार्मर (11/0.4 केवी) की कुल संख्या	322
लोड की बेहतर व्यवस्था और विश्वसनीयता बढ़ाने हेतु ट्रांसफार्मेशन क्षमता में वृद्धि (एमवीए में)	324
बेहतर वोल्टेज एवं रिएक्टिव पावर मैनेजमेंट हेतु जोड़े गए शंट कैपेसिटर्स (एमवीए में)	33
व्यवस्था में खराबी और ठीक करने में लगा समय *	
ईएचवी ट्रिप होने पर ठीक करने में लगा समय (घंटा)	0.45
11केवी में खराबी दूर करने हेतु समय (घंटा)	1.5
बिजली नहीं रहने की शिकायत (दो घंटे के अंदर दूर करने का प्रतिशत)	97.23%
* डीईआरसी आपूर्ति कोड नियामक द्वारा निर्धारित समय सीमा से बेहतर	

4 आयोग द्वारा अधिसूचित दिल्ली बिजली आयोग व्यापक (व्यवसाय संचालन) नियमन, 2001 के प्रावधानों के अनुसार उपभोक्ताओं और अन्य भागीदारों से आग्रह है कि वे उपरोक्त याचिका पर अपनी प्रतिक्रिया दें। आयोग के सचिव के नाम निम्नलिखित पते पर 10 दिसंबर 2007 तक प्रतिक्रियाएं भेजी जा सकती हैं। प्रतिक्रियाएं निम्नलिखित पते पर व्यक्तिगत रूप से जमा की जा सकती हैं या डाक से भेजी जा सकती हैं। डीईआरसी के सचिव के नाम निम्नलिखित ई–मेल पते पर प्रतिक्रियाएं ई–मेल भी की जा सकती हैं।

दिल्ली बिजली नियामक आयोग
विनियामक भवन, सी–ब्लॉक, शिवालिक,
मालवीय नगर, नई दिल्ली–110 017
ई–मेल : secyderc@nic.in

5 यह आयोग प्रतिवादी भागीदारों के साथ बाद में जनसुनवाई का आयोजन करेगा। आयोग द्वारा अलग से जनसुनवाई की तिथि की सूचना जारी की जाएगी।

6 ''बीएसईएस–राजधानी पावर लिमिटेड'' के नाम दिल्ली में देय 100रु. के डिमाण्ड ड्राफ्ट/पे–आर्डर या नकद जमा कर इस याचिका की एक प्रति याचिकाकर्ता के मुख्य कार्यालय, बीएसईएस भवन, नेहरू प्लेस, नई दिल्ली–110019 से 20 नवंबर 2007 से 10 दिसंबर 2007 तक किसी कार्य दिवस में दिन के 11बजे से 4 बजे तक खरीदी जा सकती है।

7 पूरी याचिका हमारी वेबसाइट http://www.bsesdelhi.com, के साथ–साथ आयोग की वेबसाइट http://www.derc.gov.in, पर उपलब्ध है। याचिका की प्रति निरीक्षण के लिए हमारी वेबसाइट के साथ–साथ आयोग के मुख्य कार्यालय में किसी कार्य दिवस में दिन के 11 बजे से 4 बजे तक उपलब्ध है।

कृते बीएसईएस राजधानी पावर लिमिटेड

कम्पनी सचिव

BSES Rajdhani Power Ltd.
BSES Bhawan, Nehru Place, New Delhi-110 019.
......a joint venture with Govt. of NCT of Delhi

BSES

اطلاع عام

عوامی ردعمل کیلئے اپیل

مالی سال 2007-08 سے مالی سال 2010-11 کے دوران

تقسیم (وھیلنگ اور خوردہ سپلائی) کاروبار کیلئے

ہمہ سالی شرح فیس (ایم وائی ٹی) کی توثیق کیلئے عرضی

بی ایس ای ایس راجدھانی پاور لمیٹڈ (آئندہ 'بی آر پی ایل' کہا جائے گا) نے دہلی بجلی ریگولیٹری کمیشن کے ریگولیشن 2007 کی شرائط (وھیلنگ شرح فیس اور خوردہ سپلائی شرح فیس کے تعین سے متعلق ضابطے اور شرائط) کے مطابق سال 2007-08 سے سال 2010-11 کے دوران تقسیم (وھیلنگ اور خوردہ سپلائی) کاروبار کیلئے ہمہ سالی شرح فیس (ایم وائی ٹی) اور کل ضروری رونیوں کی توثیق اور مالی سال 2006-07 کے آخر تک لاگت اور ریونیو کی حقیقی مطابقت (ٹرونگ اپ) کیلئے غور کرنے اور بجلی قانون 2003 اور دلی بجلی سدھار قانون 2000 (جہاں تک لاگو ہو) کے تحت حکم جاری کرنے کیلئے 1 اکتوبر 2007 کو دہلی بجلی ریگولیٹری کمیشن کے سامنے عرضی دائر کی۔ کمیشن نے تکنیکی میٹنگوں/خط و کتابت کے ذرائع کے علاوہ اطلاعات مانگنے کے بعد 26 اکتوبر 2007 کو عرضی کو قبول کرلیا ہے۔

عرضی کی اہم باتیں مندرجہ ذیل ہیں۔

خوردہ سپلائی کی موجودہ شرح فیس (آر ایس ٹی) پر بی آر پی ایل کیلئے اے آر آر اور ریونیو کی تلخیص)

S. No.	Particulars	Unit	2006-07	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11
A	Energy Input	MU	9,122	9,521	9,817	10,374	11,015
B	Sales	MU	5,872	6,557	7,201	7,909	8,618
C	AT & C Loss for the year	%	29.92%	27.92%	25.92%	23.92%	21.92%
D	Expenditure other than Power Purchase Costs	Rs. Crores	660	641	679	750	829
E	Average Power Purchase Rate	paisa/kWh	230.55	281.03	268.41	268.48	270.95
F	Power Purchase costs	Rs. Crores	2103	2676	2635	2785	2984
G	Total Expenditure (D +F)	Rs. Crores	2763	3317	3314	3535	3813
H	RoCE (Return + interest)	Rs. Crores	262	303	342	379	411
I	Supply Margin	Rs. Crores		11	12	15	18
J	Truing up expense for previous years including carrying cost	Rs. Crores	359	285*	263*		
K	Less: Non-Tariff Income	Rs. Crores	83	48	51	54	57
L	Aggregate Revenue Requirement (G+H+I+J-K)	Rs. Crores	3301	3869	3880	3875	4185
M	Amount Billed (net of E Tax)	Rs. Crores	2563	2895	3176	3481	3784
O	Estimated Revenue Realisation based on existing Retail Supply Tariff (net of E-Tax)	Rs. Crores	2799	3035	3209	3473	3775
P	Revenue Gap at existing Tariffs (L - O)	Rs. Crores	502	834	671	402	411
Q	Total Revenue Gap (Including Truing Up for FY03- FY07)	Rs. Crores		2317			
R	Capital Investment	Rs. Crores	399	380	484	475	393

*یہ رقوم بجلی نظام کیلئے اپیلی انصاف کے عمل کے ذریعے 23 مئی 2007 کو دی گئی ہدایات 2006-07 کے لئے ریونیو میں 143 کروڑ روپے کی کمی اور 2003-07 کے لئے 359 کروڑ روپے کے ٹرونگ اپ پر خرچ کیلئے ہے۔ اس عرضی میں بی آر پی ایل نے دلی بجلی ریگولیٹری کمیشن کے ریگولیشن 2007 کی شرائط (وھیلنگ اور شرح فیس اور خوردہ سپلائی شرح فیس سے متعلق ضابطوں اور شرائط کے تعین) کو کچھ معاملوں میں پورا نہ کرپانے کی بات قبول کرتے ہوئے کمیشن سے اس معاملے میں چھوٹ کی اپیل کی ہے۔ ریگولیشن میں طے شدہ اے ٹی اور سی میں کمی کے نشانے کو پورا کرنے میں بی آر پی ایل نے معذوری ظاہر کی ہے جو وضاحت طلب ہے۔ بی آر پی ایل نے مالی سال 2011 کے آخر میں اے ٹی اور سی کے نقصان کو 21.92 فیصد کی تجویز رکھی، جبکہ کمیشن نے اے ٹی اور سی خسارے کی سطح 17 فیصد طے کی ہے۔
مالی سال 2008-11 کے دوران ریونیو کے خسارے کو دور کرنے کیلئے مجوزہ شرح فیس۔

عرضی گذار مندرجہ ذیل تفصیلات کے مطابق ریونیو خسارے کو دور کرنے کی تجویز رکھتا ہے۔

	2007-08	2008-09	2009-10	2010-11	Total
Total Revenue Gap	834	671	402	411	2317
Truing up of Past Period Expenses	285	263			548
Revenue Gap due to Increase in Power Purchase Cost	380	268	284	329	1261
Revenue Gap due to increase in other costs	168	140	118	82	508

اے پچھلی مدت کے خرچ کا ٹرونگ اپ۔ بی آر پی ایل کی تجویز ہے کہ اس خرچ کا بار صارفین پر نہ ڈالا جائے اور اسے (پالیسی ہدایات کی شرائط اور فروری 2002 کی شرح فیس کے حکم کے مطابق) سرکاری امداد ایڈجسٹمنٹ میں پورا کیا جائے۔ پچھلی مدت میں کئے گئے خرچ کی بھرپائی کیلئے سرکاری مدد نہ ملنے کی صورت میں اس رقم کی (کیرنگ لاگت سمیت) بھرپائی کیلئے بی آر پی ایل نے سبھی زمروں کے صارفین پر 15 ماہ یعنی 1 جنوری 2008 سے 31 مارچ 2009 کے دوران (یہ مان کر کہ 1 جنوری 2008 سے ترمیم شدہ شرح فیس کا حکم لاگو ہو جائے گا) یکمشت 0.64 روپے فی یونٹ کا اضافی ٹیکس لگانے کی تجویز پیش کی ہے۔

بی بجلی خرید کی لاگت میں اضافہ۔ بنیادی سال 2006-07 بجلی خرید کی لاگت میں اضافی خرچ کی بھرپائی کیلئے سبھی زمروں کے صارفین، مندرجہ ذیل فہرست بند زمروں کو چھوڑ کر، فی یونٹ 59.50 پیسے کا بجلی خرید ایڈجسٹمنٹ (پی پی اے) فیس لگائی جائے گی ہر ایک سہ ماہی پی پی اے میں ترمیم کی جائے گی

سی دوسری لاگتوں میں اضافہ۔ سبھی زمروں کے صارفین، مندرجہ ذیل فہرست بند زمروں کو چھوڑ کر، سے 39 ماہ یعنی 1 جنوری 2008 سے 31 مارچ 2011 کے درمیان ترمیم شدہ شرح فیس سے 5.52 فیصد کی مساوی مجوزہ اضافے کے ذریعے چار برسوں یعنی مالی سال 2007-08 سے مالی سال 2010-11 کیلئے باقی ریونیو خسارے کی بھرپائی کی جائے۔

اضافے سے غیر متاثر صارفین کے زمرے۔ بی آر پی ایل کی تجویز ہے کہ مندرجہ ذیل زمروں کے صارفین پر مذکورہ بالا مجوزہ اضافہ یعنی بی اور سی لاگو نہ کیا جائے۔

- جھگی جھونپڑی بستی
- زراعت
- مشروم کی کھیتی
- گھریلو صارفین کے پہلے سلیب پر (یعنی ہر مہینے 200 یونٹ تک کی کھپت)

3 زمرے وار شرح فیس کی تجویز نیچے دی گئی ہے۔

Proposed Tariff Schedule of BRPL for MYT Control Period (Jan 2008 to Mar 2011)			Existing Tariff Fy07		Proposed Tariff for MYT Period: For Jan 2008 to Mar 2011	Proposed Tariff for MYT Period: For Jan 2008 to Mar 2009 — Without Govt. Support for Past Period Truing-up Expenses		For Jan 2008 to Mar 2009 — With Govt. Support for Past Period Truing-up Expenses		For Apr 2009 to Mar 2011	
Category	Sub Category	Load	Fixed Charges	Energy Charges	Fixed Charges	Energy Charges inclusive of Power Purchase adjustment charge and Past Arrear surcharge of 64 paisa/unit	% increase in energy charges from Dec Fy07	Energy Charges inclusive of Proposed Power Purchase adjustment charge	% increase in energy charges from Dec Fy07	Energy Charges inclusive of Proposed Power Purchase adjustment charge	% increase in energy charges from Dec Fy07
1.Domestic											
	1.1 JJ Cluster			175 Rs/mth		175 Rs/mth	0.0%	175 Rs/mth	0.0%	175 Rs/mth	0.0%
	1.2 Domestic Lighting/Fan and Power										
		Up to 2 kW									
		0-100 units	24 /mth	240 P/kWh	24 /mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		101-200 units	24 /mth	240 P/kWh	24 /mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		201-400	24 /mth	390 P/kWh	25 /mth	535.5 P/kWh	37.3%	471.5 P/kWh	20.9%	471.5 P/kWh	20.9%
		above 400	24 /mth	460 P/kWh	25 /mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
		2 - 5 kW									
		0-100 units	60 /mth	240 P/kWh	60 /mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		101-200 units	60 /mth	240 P/kWh	60 /mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		201-400	60 /mth	390 P/kWh	63 /mth	535.5 P/kWh	37.3%	471.5 P/kWh	20.9%	471.5 P/kWh	20.9%
		above 400	60 /mth	460 P/kWh	63 /mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
		Above 5 kW									
		0-100 units	12 /kW/mth	240 P/kWh	12 /kW/mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		101-200 units	12 /kW/mth	240 P/kWh	12 /kW/mth	304 P/kWh	26.7%	240 P/kWh	0.0%	240 P/kWh	0.0%
		201-400	12 /kW/mth	390 P/kWh	13 /kW/mth	535.5 P/kWh	37.3%	471.5 P/kWh	20.9%	471.5 P/kWh	20.9%
		above 400	12 /kW/mth	460 P/kWh	13 /kW/mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
	1.3 Domestic Lighting /Fan and Power on 11 kV single delivery point for CGHS and other similar group housing complexes1	First 44.4%	12 /kW/mth	240 P/kWh	13 /kW/mth	376.5 P/kWh	56.9%	312.5 P/kWh	30.2%	312.5 P/kWh	30.2%
		Next 44.4%	12 /kW/mth	390 P/kWh	13 /kW/mth	535.5 P/kWh	37.3%	471.5 P/kWh	20.9%	471.5 P/kWh	20.9%
		Next 11.2%	12 /kW/mth	460 P/kWh	13 /kW/mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
	1.4 Domestic Lighting/Fan and Power Connections in unelectrified Left Out Pockets.										
	Plot sizes:										
	i) up to 50 Sq. Yds.			264 Rs/mth		279 Rs/mth	5.7%*	279 Rs/mth	5.7%*	279 Rs/mth	5.7%*
	ii) between 50-100 Sq. Yds.			384 Rs/mth		405 Rs/mth	5.5%*	405 Rs/mth	5.5%*	405 Rs/mth	5.5%*
	iii) between 101-150 Sq. Yds.			504 Rs/mth		532 Rs/mth	5.6%*	532 Rs/mth	5.6%*	532 Rs/mth	5.6%*
	iv) between 151-200 Sq. Yds.			699 Rs/mth		738 Rs/mth	5.6%*	738 Rs/mth	5.6%*	738 Rs/mth	5.6%*
	v) more than 200 Sq. Yds.only through installation of meters by Licensee										
2. Non Domestic											
	2.1.1 Non-Domestic (Low Tension)5NDLT-I										
	a) Up to10 kW	Upto 10 kW	50 /kW/mth	535 P/kWh	53 /kW/mth	688.5 P/kWh	28.7%	624.5 P/kWh	16.7%	624.5 P/kWh	16.7%
	b) > 10 kW to 100 kW	10 - 100 kW	50 /kW/mth	487 P/kWh	53 /kW/mth	637.5 P/kWh	30.9%	573.5 P/kWh	17.8%	573.5 P/kWh	17.8%
	2.1.2 Non-Domestic Light/Power on 11 kV Single Delivery Point for Commercial Complexes-NDLT-II		50 /kW/mth	487 P/kVAh	53 /kW/mth	637.38 P/kVAh	30.9%	573.38 P/kVAh	17.7%	573.38 P/kVAh	17.7%
	2.2 Mixed Load (High Tension) >100kW-MLHT										
	a) Supply on 11 kV (HT)		150 /kVA/mth	490 P/kVAh	158 /kVA/mth	642.5 P/kVAh	31.1%	578.5 P/kVAh	18.1%	578.5 P/kVAh	18.1%
	b) Supply on LT (400 Volts)		200 /kVA/mth	564 P/kVAh	211 /kVA/mth	718.5 P/kVAh	27.4%	654.5 P/kVAh	16.0%	654.5 P/kVAh	16.0%
3. Industrial											
	3.1.1 Small Industrial Power < 100 kW- SIP										
	a) Up to10 kW	upto 10 kW	50 /kW/mth	500 P/kWh	53 /kW/mth	651.5 P/kWh	30.3%	587.5 P/kWh	17.5%	587.5 P/kWh	17.5%
	b) > 10 kW to 100 kW	10-100 kW	50 /kW/mth	435 P/kVAh	53 /kW/mth	582.5 P/kVAh	33.9%	518.5 P/kVAh	19.2%	518.5 P/kVAh	19.2%
	3.1.2 Industrial Power (SIP) on 11 kV Single Delivery Point for Group of SIP Consumers		50 /kW/mth	370 P/kVAh	53 /kW/mth	513.5 P/kVAh	38.8%	449.5 P/kVAh	21.5%	449.5 P/kVAh	21.5%
	3.2 Large Industrial Power>100 kW LIP										
	a) Supply on 11 kV (HT)		150 /kVA/mth	430 P/kVAh	158 /kVA/mth	577.5 P/kVAh	34.3%	513.5 P/kVAh	19.4%	513.5 P/kVAh	19.4%
	b) Supply on LT (400 Volts)		200 /kVA/mth	495 P/kVAh	211 /kVA/mth	645.5 P/kVAh	30.4%	581.5 P/kVAh	17.5%	581.5 P/kVAh	17.5%
4.Agriculture			12 /kW/mth	150 P/kWh	12 /kW/mth	214 P/kWh	42.7%	150 P/kWh	0.0%	150 P/kWh	0.0%
5.Mushroom Cultivation			24 /kW/mth	300 P/kWh	24 /kW/mth	364 P/kWh	21.3%	300 P/kWh	0.0%	300 P/kWh	0.0%
6.Public Lighting											
	6.1 Street Lighting		73 /point /mth	460 P/kWh	77 /point /mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
	6.2 Signals & Blinkers		73 /point /mth	460 P/kWh	77 /point /mth	608.5 P/kWh	32.3%	544.5 P/kWh	18.4%	544.5 P/kWh	18.4%
7.Railway Traction (Other than DMRC)			150 /kVA/mth	375 P/kVAh	158 /kVA/mth	519.5 P/kVAh	38.5%	455.5 P/kVAh	21.5%	455.5 P/kVAh	21.5%
8. DMRC											
	(220 kV)		75 /kVA/mth	230 P/kVAh	79 /kVA/mth	366.5 P/kVAh	59.3%	302.5 P/kVAh	31.5%	302.5 P/kVAh	31.5%
	(66 kV)		75 /kVA/mth	230 P/kVAh	79 /kVA/mth	366.5 P/kVAh	59.3%	302.5 P/kVAh	31.5%	302.5 P/kVAh	31.5%

*مندرجہ بالا فیس کے علاوہ پیرا اے اور بی کے مطابق پچھلی مدت کے اضافی ٹیکس (سرچارج) و پی پی اے فیس بھی لگائی جاسکتی ہے

مالی سال 2006-07 کے دوران بی آر پی ایل کی کارکردگی

- نقصان میں کمی:

ٹینڈر کی سطح پر مالی سال 2006-07 کے ذریعہ اے ٹی اور سی نقصان کو 31.10 فیصد کرنا تھا۔ عرضی میں درج حصولیابی 29.92 فیصد ہے جو مجوزہ سطح سے 1.18 فیصد زیادہ ہے

- چوری پر کنٹرول

مالی سال 2006-07 کے دوران بی آر پی ایل نے تقریباً 100 میگاواٹ بجلی چوری کا معاملہ درج کیا اور اس سے تقریباً 36 کروڑ روپے کی وصولی ہوئی۔

معتبریت:

سنٹرل الیکٹریسٹی اتھارٹی (سی ای اے) کی تعریف کے مطابق مالی سال 2006-07 میں بی آر پی ایل نے اپنی معتبریت اعشاریہ اصلاح ٹیکس 99.82 فیصد کرلیا ہے جو پچھلے مالی سال کے دوران 99.42 فیصد تھا

(آر آئی = (اے-بی) X اے/100)

جہاں اے = 11 کے وی فیڈروں کی تعداد x24x ماہ کے دن

بی = بجلی گل رہنے کا کل وقت، گھنٹوں میں

- دیگر وضاحت طلب اصلاحات
- نظام میں مضبوطی

Distribution Transformer (11/0.4 kV) installed for better load management (in Nos)	322
Transformation capacity added for better load management and improved reliability (in MVA)	324
Shunt Capacitors added for better voltage profile and reactive power management (in MVAr)	33
Breakdown and Response Time*	
EHV Tripping Response Time(Hrs)	0.45
11kV Breakdowns Response Time(Hrs)	1.5
No Current Complaints (% Attended within 2 Hrs)	97.23%
* : Better than prescribed time limit by DERC Supply Code Regulation	

4 کمیشن کے ذریعہ نوٹیفائی کئے گئے دلی بجلی ریگولیٹری کمیشن (کاروبار چلانے) کے قانون 2001 کے التزامات کے مطابق صارفین اور دوسرے شرکت داروں سے اپیل ہے کہ وہ مندرجہ بالا عرضی پر اپنا ردعمل پیش کریں۔ کمیشن کے سکریٹری کے نام مندرجہ ذیل پتے پر 10 دسمبر 2007 تک ردعمل بھیجے جاسکتے ہیں۔ ردعمل مندرجہ ذیل پتے پر ذاتی طور پر جمع کئے جاسکتے ہیں یا ڈاک سے بھیجے جاسکتے ہیں۔ ڈی ای آر سی سکریٹری کے نام مندرجہ ذیل ای میل پتے پر ردعمل ای میل کئے جاسکتے ہیں۔

دلی بجلی ریگولیٹری کمیشن
ونیامک بھون' سی بلاک شوالک
مالویہ نگر نئی دلی 110017
ای میل: secyderc@nic.in

5 یہ کمیشن فریق مخالف حصہ داروں کے ساتھ بعد میں عوامی سماعت کا اہتمام کرے گا۔ کمیشن کے ذریعے علیحدہ سے عوامی سماعت کی تاریخ کی اطلاع جاری کی جائے گی۔

6 ''بی ایس ای ایس۔ راجدھانی پاور لمیٹڈ'' کے نام دلی میں واجب الادا 100 روپے کے ڈیمانڈ ڈرافٹ رپے آرڈر یا نقد جمع کر کے اس عرضی کی ایک کاپی عرضی گذار کے صدر دفتر بی ایس ای ایس راجدھانی پاور لمیٹڈ بی ایس ای ایس بھون نہرو پلیس، نئی دلی 110019 سے 20 نومبر 2007 سے 10 دسمبر 2007 تک کام کے کسی بھی دن 11 بجے سے 4 بجے تک خریدی جاسکتی ہے۔

7 پوری عرضی ہماری ویب سائٹ http://www.bsesdelhi.com کے ساتھ ساتھ کمیشن کی ویب سائٹ http://www.derc.gov.in پر موجود ہے۔ عرضی کی کاپی کے جائزے کیلئے ہماری ویب سائٹ کے ساتھ ساتھ کمیشن کے صدر دفتر میں کام کے کسی دن 11 بجے سے 4 بجے تک موجود ہے

برائے بی ایس ای ایس۔ راجدھانی پاور لمیٹڈ

کمپنی سکریٹری