



Illuminating lives...

साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड
द्वितीय तल, विद्युत भवन-1 बेली रोड, पटना-800021

सार्वजनिक सूचना
सुझाव/आपत्ति/मंतव्य के लिए अनुरोध

- बिहार राज्य में वितरण लाइसेंसी, साउथ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड द्वारा अपने सभी हितधारकों एवं सर्वधारण को सूचित किया जाता है कि माननीय बिहार विद्युत विनियामक आयोग के समक्ष उपयुक्त बिहार विद्युत विनियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियामवली के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए वास्तविक खर्च, वित्तीय वर्ष 2025-26 का वार्षिक समीक्षा एवं वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए वार्षिक राजस्व आवश्यकता के निर्धारण तथा वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए खुदरा विद्युत ब्रिकी दर के निर्धारण के लिए दिनांक 15.11.2025 को याचिका समर्पित किया गया है एवं जो माननीय आयोग के अभिलेख के अनुसार वाद संख्या- 51/2025 के रूप में दर्ज किया गया है।
- उपर्युक्त कडिका 1 में संदर्भित टैरिफ याचिका के आधार पर टैरिफ याचिका का संक्षिप्त विवरण निम्नरूपेण है :-
टैरिफ याचिका का सारांश

(रु० करोड़ में)

क्र०सं.	विवरण	वित्तीय वर्ष 2024-25 (वास्तविक खर्च)		वित्तीय वर्ष 2025-26 (वार्षिक समीक्षा)		वित्तीय वर्ष 2026-27 (वार्षिक राजस्व आवश्यकता)	
		टैरिफ ऑर्डर दिनांक 01.03.2024 में अनुमोदित	अब वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए वास्तविक खर्च में दावा किया गया है	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 28.03.2025 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2025-26 के लिए वार्षिक समीक्षा हेतु संशोधित अनुमान	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 28.03.2025 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए अनुमानित वार्षिक राजस्व आवश्यकता
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1	उपभोक्ताओं की संख्या	76,10,949	79,67,211	8015514	8445408	8333472	8985938
2	कनेक्टेड लोड (किलोवाट)	1,32,95,998	1,37,88,252	14400328	14628526	15308545	15813607
3	उपभोक्ताओं को ऊर्जा बिक्री (एम०यू०)	19,679.09	19152.16	201367	20144	22056.93	21723.10
4	राज्यान्तरिक ट्रांसमिशन हानि (%)	3.00%	2.93%	2.56%	2.56%	2.56%	2.56%
5	वितरण हानि (%)	17.49%	16.24%	16.68%	16.68%	15.91%	15.91%
6	राज्य ट्रांस परिधि में आवश्यक ऊर्जा (एम०यू०)	24588.20	23556.47	24,803.26	26285.72	26,919.68	26511.86
7	पूँजीगत व्यय	2890.38	4311.15	-	4186.32	-	2947.20
8	पूँजीकरण	1608.06	2952.93	2393.47	4842.96	1998.06	2913.70
9	कुल बिजली खरीद लागत	12,725.85	13,010.11	11931.04	13,772.77	12730.03	13,732.58
10	ट्रांसमिशन शुल्क	2,661.79	2,150.40	2264.82	1,972.06	2560.89	2,042.62
11	सं० एवं सम्पो० खर्च (i+ii+iii+iv)	1369.20	1439.98	1418.64	1661.92	1526.93	2078.88
i)	कर्मचारी लागत	763.62	756.66	801.33	788.55	856.06	846.89
ii)	आर० एण्ड एम० खर्च	287.91	290.25	287.94	320.81	321.90	393.51

Amey

4

क्र०सं.	विवरण	वित्तीय वर्ष 2024-25 (वास्तविक खर्च)		वित्तीय वर्ष 2025-26 (वार्षिक समीक्षा)		वित्तीय वर्ष 2026-27 (वार्षिक राजस्व आवश्यकता)	
		टैरिफ ऑर्डर दिनांक 01.03.2024 में अनुमोदित	अब वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए वास्तविक खर्च में दावा किया गया है	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 28.03.2025 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2025-26 के लिए वार्षिक समीक्षा हेतु संशोधित अनुमान	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 28.03.2025 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए अनुमानित वार्षिक राजस्व आवश्यकता
iii)	ए० और जी० व्यय	290.90	367.32	290.74	524.95	308.24	808.88
iv)	होल्डिंग कंपनी के खर्च का हिस्सा	26.77	25.75	38.62	27.61	40.73	29.60
12	मूल्याहान	425.05	384.75	375.42	476.96	440.88	546.93
13	ऋण पर ब्याज	517.80	472.84	525.89	628.18	616.93	787.34
14	अन्य वित्त प्रभार पर	124.84	124.98	141.70	137.47	155.87	151.22
15	लाभांश	407.99	420.69	427.46	516.07	519.68	652.91
16	सुरक्षा जमा पर ब्याज	58.24	55.99	59.92	56.21	63.51	57.33
17	कार्यशील पूंजी पर ब्याज	-	-	0	3.23	-	13.70
18	खराब एवं संदिग्ध ऋण	-	-	-	-	-	-
19	ऊर्जा बचत प्रमाण-पत्र (ESCerts)	-	-	-	-	-	-
20	मांग पक्ष प्रबंधन (DSM)	30.00	30.00	-	-	-	-
21	कुल राजस्व आवश्यकता (9 से 20 तक का जोड़)	18320.76	18089.74	17144.88	19,224.86	18614.72	20,063.51
22	कम : गैर टैरिफ आय	407.99	399.45	465.70	341.59	476.65	330.44
23	नेट कुल राजस्व आवश्यकता (21-22)	17,912.77	17,690.29	16679.18	18,883.27	18138.07	19,733.06
24	कम: लाइसेंसधारी द्वारा अवशोषित नियंत्रणीय कारकों के कारण (लाभ)/हानि	-	(1.02)	-	-	-	-
25	कम: उपभोक्ता को नियंत्रणीय कारकों के कारण दिये जाने वाले लाभ	-	129.79	-	-	-	-
26	जोड़ : पूर्व वित्तीय वर्ष 2022-23 का ट्रू अप राजस्व गैप / (अधिशेष) वहन लागत के साथ	(1,250.94)	(1,250.94)	4106.49	-	-	(1,990.91) [Rs. 1645.38 Cr. जोड़ वहन लागत]
27	कुल राजस्व आवश्यकता (23	16661.83	16308.54	20785.67	18,883.27	18138.07	17,742.15

अभिनव

9

क्र०सं.	विवरण	वित्तीय वर्ष 2024-25 (वास्तविक खर्च)		वित्तीय वर्ष 2025-26 (वार्षिक समीक्षा)		वित्तीय वर्ष 2026-27 (वार्षिक राजस्व आवश्यकता)	
		टैरिफ ऑर्डर दिनांक 01.03.2024 में अनुमोदित	अब वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए वास्तविक खर्च में दावा किया गया है	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 28.03.2025 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2025-26 के लिए वार्षिक समीक्षा हेतु संशोधित अनुमान	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 28.03.2025 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए अनुमानित वार्षिक राजस्व आवश्यकता
	से 26 तक का जोड़)						
28	राजस्व	18,144.54	17,953.93	18912.47	18,745.37		19,770.58
29	नेट राजस्व गैप / (अधिशेष) (27 -28)	(1,482.71)	(1,645.38)	1873.19	137.90		(2,028.43)

(क) वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए प्रस्तावित टैरिफ

"APTEL के निर्णय (RP No. 21/2023 एवं RP No. 22/2023) दिनांक 19.12.2024 के अनुरूप, पूर्व अवधि के अंतर की वसूली हेतु एसबीपीडीसीएल द्वारा वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए निम्नलिखित प्रस्ताव रख गये हैं :-

I. टैरिफ युक्तिकरण :

- डीएस-II, एनडीएस-I और एनडीएस-II श्रेणी के लिए एकल स्लैब का प्रस्ताव, जिसमें वर्तमान लागू न्यूनतम स्लैब का टैरिफ लागू होगा।
- एनडीएस-II (0.5 किलोवाट तक) श्रेणी - नियत शुल्क को ₹200/कनेक्शन/माह से घटाकर ₹150/कनेक्शन/माह करने का प्रस्ताव।

II. ऊर्जा शुल्क में सभी श्रेणियों पर 35 पैसे की वृद्धि।

उपरोक्त प्रस्तावित टैरिफ संरचना के साथ, एसबीपीडीसीएल ने प्रस्तावित टैरिफ से कुल राजस्व ₹20,034.13 करोड़ का अनुमान किया है। तदनुसार, एसबीपीडीसीएल ने उपर्युक्त टैरिफ युक्तिकरण एवं टैरिफ परिवर्तन के कारण राजस्व में कमी / (वृद्धि) का अनुमान लगाया है तथा शुद्ध राजस्व अंतर / (अधिशेष) की गणना नीचे दी गई तालिका में प्रदर्शित की है :-

(ख) वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए प्रस्तावित टैरिफ के अनुसार राजस्व में कमी / (वृद्धि)

क्रम संख्या	विवरण	एसबीपीडीसीएल (करोड़ रुपये में)
1	वित्तीय वर्ष 2026-27 हेतु शुद्ध राजस्व अंतर / (अधिशेष)	(2,028.43)
2	टैरिफ युक्तिकरण एवं टैरिफ परिवर्तन के कारण राजस्व में कमी / (वृद्धि)	(263.55)
3	प्रस्तावित टैरिफ युक्तिकरण एवं टैरिफ परिवर्तन सहित वित्तीय वर्ष 2026-27 हेतु शुद्ध राजस्व अंतर / (अधिशेष)	(2,291.98)
4	APTEL निर्णय दिनांक 19.12.2024 का कुल प्रभाव (वहन लागत सहित)	3,065.82
5	APTEL निर्णय प्रभाव से प्रस्तावित समायोजन (शुद्ध राजस्व अंतर / (अधिशेष) हेतु	2,291.98
6	शेष राशि (राज्य सरकार से अनुमोदन हेतु प्रस्तुत) (4-5) चञ्ज के उपरोक्त आदेशानुसार	773.83

- "एसबीपीडीसीएल, APTEL के आदेश दिनांक 19.12.2024 (RP No. 21/2023 एवं RP No. 22/2023) का संदर्भ लेते हुए ₹3065.82 करोड़ (वहन लागत सहित) पर पहुँचा है, जिसमें से ₹2291.98 करोड़ की वसूली वित्तीय वर्ष 2026-27 के टैरिफ के माध्यम से प्रस्तावित की गई है; आदेश का संबंधित भाग इस प्रकार है:

Amey

Q

“.....the Revenue Surplus of previous years i.e. prior to reorganisation (01.11.2012) is not to be adjusted from ARR of Review Petitioners for FY 2015-16. However, considering consumer interest, to aware tariff shock, the State Commission may consider adjustment of such deductions made from ARR of FY 2015-16 in favour of Discoms along with applicable carrying cost spread over certain years in the ensuing tariff orders as permitted under National Tariff Policy 2016.....”

एसबीपीडीसीएल ने प्रस्तावित किया है कि शेष राशि ₹773.83 करोड़ (₹3065.82 करोड़ – ₹2291.98 करोड़) आगामी वर्षों में वसूल की जाएगी अथवा राज्य सरकार से प्राप्त लाभ के माध्यम से समायोजित की जाएगी।”

3. बिजली की खुदरा बिक्री के लिए मौजूदा दर एवं वितरण कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए प्रस्तावित टैरिफ दरें (₹0 में)।

वर्तमान वर्ग	बी0ई0आर0सी0 स्वीकृत टैरिफ – वर्ष 2025-26				प्रस्तावित टैरिफ – वर्ष 2026-27			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
निम्न विभव आपूर्ति								
घरेलू								
कुटीर ज्योति मीटरीकृत								
0-50 यूनिट	20	रुपये/माह /संबंध	7.42	रुपये/के0डब्लू 0एच0	20	रुपये/माह /संबंध	7.77	रुपये/के0ड ब्लू0एच0
50 यूनिट के उपर			घरेलू 1 या घरेलू 2 के अनुसार				7.77	
डीएस-1 ग्रामीण मीटरीकृत (मांग आधारित)								
सम्पूर्ण उपभोग के लिए	40	रुपये/किलोवाट या अंश भाग / माह	7.42	रुपये/के0डब्लू 0एच0	40	रुपये/ किलोवाट /माह	7.77	रुपये/के0ड ब्लू0एच0
डीएस-II (माँग आधारित)								
प्रथम 100 यूनिट	80	रुपये/किलोवाट या अंश भाग / माह	7.42	रुपये/के0डब्लू 0एच0	80	रुपये/ किलोवाट /माह	7.77	रुपये/के0ड ब्लू0एच0
100 यूनिट के उपर	80	रुपये/किलोवाट या अंश भाग / माह	8.95	रुपये/के0डब्लू 0एच0	80	रुपये/ किलोवाट /माह	7.77	रुपये/के0ड ब्लू0एच0
डीएस-III मांग आधारित (ऐच्छिक)	80	रुपये/किलोवाट या अंश भाग / माह	9.03	रुपये/के0डब्लू 0एच0	80	रुपये/ किलोवाट /माह	9.38	रुपये/के0ड ब्लू0एच0
गैर घरेलू सेवा								
एन0डी0एस0-I मांग आधारित- मीटरीकृत								
प्रथम 100 यूनिट	60	रुपये/के0भी0ए0 या अंश	7.79	रुपये/के0भी0ए0	60	रुपये/के0भी0ए0 या अंश	8.14	रुपये/के0भी0ए0

Handwritten signature

Handwritten mark

वर्तमान वर्ग	बीई0आर0सी0 स्वीकृत टैरिफ - वर्ष 2025-26				प्रस्तावित टैरिफ - वर्ष 2026-27			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
		भाग / माह				भाग / माह		
100यूनिट के उपर	60	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	8.21	रुपये / के0भी0ए0	60	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	8.14	रुपये / के0भी0ए0
एन0डी0एस0-II (मांग आधारित)								
मीटरीकृत संविदा माँग < 0.5 किलोवाट तक								
मीटरीकृत संविदा माँग < 0.5 किलोवाट	200	रुपये / माह / संबंध	7.73	रुपये / के0डब्लू0एच0	150	रुपये / माह / संबंध	8.08	रुपये / के0डब्लू0एच0
मीटरीकृत संविदा माँग > 0.5 किलोवाट से 70 किलोवाट तक								
प्रथम 100 यूनिट	300	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	7.73	रुपये / के0भी0ए0एच0	300	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	8.08	रुपये / के0भी0ए0एच0
100यूनिट के उपर	300	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	8.93	रुपये / के0भी0ए0एच0		रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह		रुपये / के0भी0ए0एच0
स्ट्रीट लाईट सेवा								
मीटरीकृत (संबंध भार)	100	रुपये / किलोवाट या अंश भाग / माह	9.03	रुपये / के0डब्लू0एच0	100	रुपये / किलोवाट / माह	9.38	रुपये / के0डब्लू0एच0
मीटर रहित	4250	रुपये / किलोवाट या अंश भाग / माह	-	-	4250	रुपये / किलोवाट / माह	-	-
सिंचाई एवं कृषि सेवा (आई0ए0एस0)								
आई0ए0एस0-I (संबंध भार आधारित)								
मीटर रहित	1350	रुपये / एच0 पी0 या उसके भाग / माह	-	-	1350	रुपये / एच0 पी0 / माह	-	-
मीटरीकृत	100	रुपये / एच0	6.74	रुपये / के0डब्लू0एच0	100	रुपये / एच0	7.09	रुपये / के0डब्लू0एच0

Handwritten signature

Handwritten signature

वर्तमान वर्ग	बीईआरसी स्वीकृत टैरिफ - वर्ष 2025-26				प्रस्तावित टैरिफ - वर्ष 2026-27			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
		0 पी0 या उसके भाग / माह				पी0 / माह		
आई0ए0एस0-II मीटरीकृत								
आई0ए0एस0-II मीटरीकृत	500	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	7.17	रुपये / के0भी0ए0एच0	500	रुपये / के0भी0ए0 / माह	7.52	रुपये / के0भी0ए0एच0
पब्लिक वाटर वर्क्स								
पी0डब्लू0डब्लू0 (मांग आधारित के0भी0ए0एच0)	630	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	9.72	रुपये / के0भी0ए0एच0	630	रुपये / के0भी0ए0 / माह	10.07	रुपये / के0भी0ए0एच0
हर घर नल (संबंध भार आधारित)	100	रुपये / एच0 पी0 या उसके भाग / माह	8.16	रुपये / के0डब्लू0एच0	100	रुपये / एच0 पी0 / माह	8.51	रुपये / के0डब्लू0एच0
निम्न विभव औद्योगिक सेवा (एल0टी0आई0एस0)								
निम्न विभव औद्योगिक सेवा -I (0-19 किलोवाट)	288	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	7.79	रुपये / के0भी0ए0एच0	288	रुपये / के0भी0ए0 / माह	8.14	रुपये / के0भी0ए0एच0
निम्न विभव औद्योगिक सेवा-II (>19-74 किलोवाट)	360	रुपये / के0भी0ए0 या अंश भाग / माह	7.79	रुपये / के0भी0ए0एच0	360	रुपये / के0भी0ए0 / माह	8.14	रुपये / के0भी0ए0एच0
निम्न विभव ई0भी0 चार्जिंग स्टेशन (मीटरीकृत)	-		8.72	रुपये / के0भी0ए0एच0	-		9.07	रुपये / के0भी0ए0एच0
एच0टी0 सामान्य								
एच0टी0एस0- (सामान्य) I (11 के0 भी0)	550	रुपये / के0भी0ए0 / माह	7.98	रुपये / के0भी0ए0एच0	550	रुपये / के0भी0ए0एच0 / माह	8.33	रुपये / के0भी0ए0एच0
एच0टी0एस0- (सामान्य) II (33 के0 भी0)	550	रुपये / के0भी0ए0 / माह	7.92	रुपये / के0भी0ए0एच0	550	रुपये / के0भी0ए0एच0 / माह	8.27	रुपये / के0भी0ए0एच0
एच0टी0एस0- (सामान्य) III (132 के0 भी0)	550	रुपये / के0भी0ए0 / माह	7.85	रुपये / के0भी0ए0एच0	550	रुपये / के0भी0ए0एच0 / माह	8.20	रुपये / के0भी0ए0एच0

Handwritten signature

Handwritten mark

वर्तमान वर्ग	बी०ई०आर०सी० स्वीकृत टैरिफ - वर्ष 2025-26				प्रस्तावित टैरिफ - वर्ष 2026-27			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
एच०टी०एस०- (सामान्य) IV (220 के० भी०)	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	7.79	रुपये / के०भी०ए०एच०	550	रुपये / के०भी०ए०ए च० / माह	8.14	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०एस०- (सामान्य) V (400 के० भी०)	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	7.72	रुपये / के०भी०ए०एच०	550	रुपये / के०भी०ए०ए च० / माह	8.07	रुपये / के०भी०ए०एच ०
आई०ए०एस० (कोल्ड स्टोरेज) 11 के० भी०	100	रुपये / के०भी०ए० / माह	6.74	रुपये / के०भी०ए०एच०	100	रुपये / के०भी०ए०ए च० / माह	7.09	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी० औद्योगिक सेवा								
एच०टी०आई०एस०- (औद्योगिक) I (11 के० भी०)	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	7.98	रुपये / के०भी०ए०एच०	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	8.33	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०आई०एस०- (औद्योगिक) II (33 के० भी०)	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	7.92	रुपये / के०भी०ए०एच०	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	8.27	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०आई०एस०- (औद्योगिक) III (132 के० भी०)	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	7.85	रुपये / के०भी०ए०एच०	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	8.20	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०आई०एस०- (औद्योगिक) IV (220 के० भी०)	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	7.79	रुपये / के०भी०ए०एच०	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	8.14	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०आई०एस०- (औद्योगिक) V (400 के० भी०)	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	7.72	रुपये / के०भी०ए०एच०	550	रुपये / के०भी०ए० / माह	8.07	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०एस०एस० (11/33 के० भी०)	800	रुपये / के०भी०ए० / माह	4.94	रुपये / के०भी०ए०एच०	800	रुपये / के०भी०ए० / माह	5.29	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०एस०एस० (220/132 के० भी०)	800	रुपये / के०भी०ए० / माह	4.94	रुपये / के०भी०ए०एच०	800	रुपये / के०भी०ए० / माह	5.29	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०आई०एस०-I (ऑक्सीजन उत्पादन) (11 के० भी०)	1000	रुपये / के०भी०ए० / माह	5.43	रुपये / के०भी०ए०एच०	1000	रुपये / के०भी०ए० / माह	5.78	रुपये / के०भी०ए०एच ०
एच०टी०आई०एस०- (औद्योगिक) I (ऑक्सीजन उत्पादन)	1000	रुपये / के०भी०ए०	5.37	रुपये / के०भी०ए०एच०	1000	रुपये / के०भी०ए०	5.72	रुपये / के०भी०ए०एच

Abhy

9

वर्तमान वर्ग	बी0ई0आर0सी0 स्वीकृत टैरिफ - वर्ष 2025-26				प्रस्तावित टैरिफ - वर्ष 2026-27			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
(33 के0 भी0)		/ माह				/ माह		0
रेलवे ट्रैक्शन सेवा	540	रुपये / के0भी0ए0 / माह	8.16	रुपये / के0भी0ए0एच0	540	रुपये / के0भी0ए0 / माह	8.51	रुपये / के0भी0ए0एच0
उच्च विभव ई0भी0 चार्जिंग स्टेशन (मीटरीकृत)	-		7.85	रुपये / के0भी0ए0एच0	-		8.20	रुपये / के0भी0ए0एच0

4 एस०बी०पी०डी०सी०एल० द्वारा वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए टैरिफ के नियमों और शर्तों में जारी एवं नये प्रस्तावित परिवर्तन।

(क) व्हीलिंग एवं ओपेन ऐक्सेस शुल्क।

क्रम सं०	विवरण	बी0ई0आर0सी0 द्वारा स्वीकृत टैरिफ - वर्ष 2025-26	प्रस्तावित टैरिफ - वर्ष 2026-27
1.	व्हीलिंग शुल्क		
क	33 के0 भी0	50 पैसे प्रति के0डब्लू0एच0	1.28 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
ख	11 के0 भी0	52 पैसे प्रति के0डब्लू0एच0	1.33 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
2.	क्रॉस सब्सिडी शुल्क		
क	132 के0 भी0	1.86 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0	1.57 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
ख	33 के0 भी0	1.86 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0	1.58 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
ग	11 के0 भी0	1.86 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0	1.60 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
घ	एच0टी0एस0एस0	वोल्टेज स्तर के अनुसार	0.99 रु0 प्रति के0डब्लू0एच0
3	अतिरिक्त सरचार्ज	-	-
4	संघनन शुल्क	माननीय आयोग द्वारा निर्धारित	माननीय आयोग द्वारा निर्धारित
5	रिएक्टिव ऊर्जा शुल्क	6 पैसे प्रति के0भी0ए0आर0एच0	10 पैसे / के0भी0ए0आर0एच0

(ख) टैरिफ युक्तिकरण (डीएस-II तथा एनडीएस-I&II)

DS-II तथा NDS-I एवं NDS-II की वर्तमान दो स्लैबों को एकल स्लैब में परिवर्तित किये जाने तथा वित्तीय वर्ष 2026-27 के लिए निम्नतर स्लैब का वर्तमान टैरिफ लागू किये जाने का प्रस्ताव है।

(ग) एनडीएस-II (0.5 किलोवाट तक) के लिए नियत शुल्क में कमी।

याचिकाकर्ता द्वारा वित्तीय वर्ष 2026-27 हेतु एनडीएस-II के लिए 0.5 किलोवाट तक के संविदात्मक भार पर नियत शुल्क को ₹200 प्रति कनेक्शन प्रति माह से घटाकर ₹150 प्रति कनेक्शन प्रति माह करने का प्रस्ताव है।

(घ) बिलिंग मांग

यह प्रस्ताव दिया गया है कि बिलिंग डिमांड मासिक रूप से दर्ज की गई अधिकतम डिमांड अथवा संविदात्मक डिमांड का 85% जो भी अधिक हो वही होगी।

यदि लगातार तीन माह तक ओवरड्रॉअल (अधिक खपत) की घटनाएँ होती हैं, तो ऐसे उपभोक्ताओं का डिमांड उसी लोड के अनुसार बढ़ा दी जाएगी जिसमें दर्ज की गई डिमांड उस बिलिंग चक्र में आती है।

इसके अतिरिक्त, रेलवे पर भी अधिकतम संविदात्मक डिमांड/लोड के उल्लंघन पर दंड लागू होगा।

(ङ) समय पर भुगतान हेतु रियायत (स्मार्ट प्रीपेड मीटर उपभोक्ताओं को छोड़कर)।

Handwritten signature

Handwritten signature

यह भी प्रस्तावित है कि एलटी श्रेणी के सभी उपभोक्ताओं को बिल निर्गत होने की तिथि से 15 दिनों के भीतर समय पर भुगतान करने पर बिल राशि पर 1.5%की रियायत दी जाएगी।

(च) ऑनलाइन भुगतान हेतु रियायत (स्मार्ट प्रीपेड मीटर उपभोक्ताओं को छोड़कर) ।

जो उपभोक्ता ऑनलाइन वेब पोर्टल के माध्यम से नियत तिथि के भीतर बिल का भुगतान करते हैं, उन्हें 1% अतिरिक्त रियायत दी जाएगी, जो 1.5% समय पर भुगतान रियायत के अतिरिक्त होगी। हालाँकि, ऑनलाइन या डिजिटल भुगतान के अंतर्गत अधिकतम रियायत ₹50,000 तक ही उपलब्ध होगी।

(छ) स्मार्ट प्रीपेड मीटर उपभोक्ताओं हेतु रियायत ।

स्मार्ट प्रीपेड मीटर उपभोक्ताओं को ऊर्जा शुल्क पर प्रति यूनिट 25 पैसे की रियायत दी जाएगी।

(ज) ग्रामीण उपभोक्ताओं हेतु निरंतर भुगतान पर रियायत ।

ग्रामीण पोस्टपेड उपभोक्ताओं द्वारा ऑफलाइन भुगतान लगातार करने पर, आगामी माह में पिछले तिमाही के कुल मासिक बिल का 1% रियायत के रूप में दिया जाएगा।

(झ) सिंचाई एवं सहायक सेवाएँ।

मशरूम खेती (इसके प्रसंस्करण एवं विनिर्माण को छोड़कर) को सिंचाई एवं सहायक सेवाओं की श्रेणी में शामिल किये जाने का प्रस्ताव।

(ञ) स्मार्ट प्रीपेड उपभोक्ताओं हेतु टाइम ऑफ डे (TOD) टैरिफ संरचना की प्रयोज्यता।

यह प्रस्ताव किया गया है कि जिन उपभोक्ताओं के पास प्रीपेड स्मार्ट मीटर स्थापित हैं और जिनकी संविदात्मक डिमांड 10 किलोवाट से अधिक है (कृषि उपभोक्ताओं को छोड़कर), उनके लिए निम्नलिखित TOD टैरिफ लागू होगा।

समय सारणी	मांग शुल्क	ऊर्जा शुल्क
(i) सामान्य (11:00 pm - 09:00 am)	सामान्य दर	उपभोक्ता श्रेणी के अनुसार सामान्य दर
(ii) पीक (05:00 pm - 11:00 pm)	सामान्य दर	(i) सामान्य ऊर्जा शुल्क दर का 120% (एनडीएस-I, एनडीएस-II, एलटीआईएस-I, एलटीआईएस-II तथा एचटी श्रेणियों पर लागू) (ii) सामान्य ऊर्जा शुल्क दर का 110% (अन्य श्रेणियों पर लागू)
(iii) ऑफ पीक (09:00 am - 05:00 pm)	सामान्य दर	ऊर्जा शुल्क की सामान्य दर का 80%

(ट) एचटीएसएस एवं एचटीआईएस उपभोक्ताओं हेतु लोड फैक्टर प्रोत्साहन

एचटीएसएस (HTSS) तथा एचटीआईएस (HTIS) उपभोक्ताओं के लिए निम्नलिखित लोड फैक्टर प्रोत्साहन शुरू करने का प्रस्ताव पूर्व की तरह जारी रहेगा।

एचटीएसएस(HTSS) उपभोक्ता

लोड फैक्टर रेंज	प्रस्तावित छूट
>65%-70%	पूरे बिलिंग माह की ऊर्जा खपत पर प्रति यूनिट 10 पैसे की रियायत (65%से अधिक और 70% तक लोड फैक्टर पर)
>70%-80%	पूरे बिलिंग माह की ऊर्जा खपत पर प्रति यूनिट 15 पैसे की रियायत (70% से अधिक और 80% तक लोड फैक्टर पर)
80%से अधिक	पूरे बिलिंग माह की ऊर्जा खपत पर प्रति यूनिट 25 पैसे की रियायत (80% से अधिक लोड फैक्टर पर)

एचटीआईएस (HTIS) उपभोक्ता

Abhy

9

लोड फैक्टर रेंज	प्रस्तावित छूट
>40%-60%	बिलिंग माह में 40% से अधिक और 60% तक लोड फैक्टर की ऊर्जा खपत पर प्रति यूनिट 10 पैसे की रियायत
>60%-70%	बिलिंग माह में 60% से अधिक और 70% तक लोड फैक्टर की ऊर्जा खपत पर प्रति यूनिट 20 पैसे की रियायत
70%से अधिक	बिलिंग माह में 70% से अधिक लोड फैक्टर की ऊर्जा खपत पर प्रति यूनिट 25 पैसे की रियायत

(द) ग्रीन टैरिफ की शुरुआत के माध्यम से भावी उपभोक्ताओं को सुविधा प्रदान करना।

ग्रीन टैरिफ (1.65रु0 प्रति के0डब्लू0एच0) को संबंधित उपभोक्ता श्रेणी के सामान्य टैरिफ के अतिरिक्त एक अतिरिक्त शुल्क के रूप में प्रस्तावित किया गया है, जो डिस्कॉम के माध्यम से नवीकरणीय ऊर्जा का लाभ उठाने का विकल्प चुनते हैं।

(ड) सरकारी उपभोक्ताओं को छोड़कर स्मार्ट प्रीपेड उपभोक्ताओं (<20 किलोवाट) के लिए उपभोक्ताओं को अग्रिम भुगतान पर अतिरिक्त लाभ

डिस्कॉम का प्रस्ताव है कि सरकारी उपभोक्ताओं को छोड़कर स्मार्ट प्रीपेड मीटर वाले उपभोक्ताओं (<20 किलोवाट) को पूर्व के तरह अतिरिक्त लाभ दिया जाएगा, यदि उपभोक्ता अपना अग्रिम भुगतान इस प्रकार रख सकते हैं :

क्र0सं0	ब्यौरा	विवरणी
1	अग्रिम राशि \geq रु 2000 और अवधि न्यूनतम तीन (3) माह	अग्रिम अवधि के दौरान लागू आरबीआई बैंक दर
2	अग्रिम राशि \geq रु 2000 और अवधि > तीन (3) महीने और < छह (6) महीने	अग्रिम अवधि के दौरान लागू आरबीआई बैंक दर प्लस 0.25%
3	अग्रिम राशि \geq रु 2000 और अवधि > छह (6) महीने	समय-समय पर लागू आरबीआई बैंक दर प्लस 0.5%

एसबीपीडीसीएल द्वारा अतिरिक्त लाभ का प्रस्ताव स्मार्ट प्रीपेड उपभोक्ताओं (<20 किलोवाट) को छोड़कर अन्य उपभोक्ताओं के लिए, भारतीय रिजर्व बैंक की बैंक दर के समकक्ष ब्याज के अनुसार अतिरिक्त लाभ पूर्व के तरह ही लागू रहेगा, बशर्ते अग्रिम भुगतान की न्यूनतम राशि ₹2000 से कम न हो और यह अधिकतम लगातार 3 माह तक की अवधि को कवर करे।

(ढ) शॉट कैपेसिटर स्थापना एवं पावर फैक्टर के मानक से विचलन पर रियायत/अधिभार

एसबीपीडीसीएल प्रस्ताव करता है कि कोई भी एलटी उपभोक्ता (घरेलू श्रेणी, कृषि उपभोक्ता एवं वे श्रेणियाँ जिनमें kVAh आधारित बिलिंग होती है को छोड़कर), जिनके मीटर में पावर फैक्टर रिकॉर्डिंग की सुविधा है और जो मासिक औसत पावर फैक्टर 90% बनाए रखने में विफल रहते हैं, उन्हें सामान्य लागू टैरिफ के अतिरिक्त निम्नलिखित दर के अनुसार अधिभार/रियायत देय होगी :-

पावर फैक्टर अधिभार (Surcharge)	
पावर फैक्टर में प्रत्येक 0.01 की गिरावट (0.80 तक)	मांग एवं ऊर्जा शुल्क (वास्तविक दर्ज) पर 1% अधिभार
पावर फैक्टर में प्रत्येक 0.01 की गिरावट (0.80 से नीचे)	मांग एवं ऊर्जा शुल्क (वास्तविक दर्ज) पर 1.5% (डेढ़ प्रतिशत) अधिभार
पावर फैक्टर रियायत (Rebate)	
पावर फैक्टर में प्रत्येक 0.01 की वृद्धि (0.90 से ऊपर और 0.95 तक)	मांग एवं ऊर्जा शुल्क (वास्तविक दर्ज) पर 0.5% (आधा प्रतिशत) रियायत
पावर फैक्टर में प्रत्येक 0.01 की वृद्धि (0.95 से ऊपर)	मांग एवं ऊर्जा शुल्क (वास्तविक दर्ज) पर 1% (एक प्रतिशत) रियायत

हालाँकि, कृषि उपभोक्ताओं (IAS-I) के लिए वित्तीय वर्ष 2026-27 में पावर फैक्टर अधिभार लागू नहीं होगा।

(ण) पूर्ण नियत/मांग शुल्क की वसूली (स्ट्रीट लाइट, कृषि तथा बिना मीटर वाले उपभोक्ताओं पर लागू नहीं)





एसबीपीडीसीएल प्रस्ताव करता है कि पूर्ण मांग शुल्क तभी वसूला जाएगा जब उपभोक्ता के मीटर द्वारा दर्ज विद्युत आपूर्ति बिलिंग माह में प्रतिदिन कम से कम 21 घंटे उपलब्ध हो। यदि किसी माह में विद्युत आपूर्ति 21 घंटे/दिन से कम रहती है, तो उस माह का मांग शुल्क प्रो-राटा आधार पर लगाया जाएगा।

(त) ईंधन एवं विद्युत समायोजन अधिभार (FPPAS)

एसबीपीडीसीएल प्रस्ताव करता है कि FPPAS लागू अनुसार अतिरिक्त रूप से वसूला जाएगा।

(थ) विलंबित भुगतान अधिभार (DPS)

एसबीपीडीसीएल प्रस्ताव करता है कि यदि उपभोक्ता नियत तिथि के बाद दिए गए 10 दिनों की अनुग्रह अवधि में ऊर्जा बिल का पूर्ण भुगतान नहीं करता है, तो बकाया मूल राशि पर प्रति माह या उसके भाग पर 1.5% लम्बित भुगतान अधिभार (DPS) वसूला जाएगा।

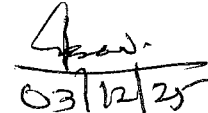
(द) अन्य सभी शर्तें एवं नियम

एचटी एवं एलटी टैरिफ की अन्य सभी शर्तें एवं नियम, जिनमें विविध एवं सामान्य शुल्क शामिल हैं और जिनमें वित्तीय वर्ष 2026-27 की टैरिफ याचिका में कोई परिवर्तन प्रस्तावित नहीं किया गया है, पूर्व के तरह जारी रहेंगे।

- उपरोक्त पैरा-1 में संदर्भित याचिका की प्रतियां तदोपरांत दाखिल अतिरिक्त सूचना एवं आयोग के प्रश्नों का उत्तर की प्रति मुख्य अभियंता (वाणिज्य), एस0बी0पी0डी0सी0एल0, तृतीय तल, विद्युत भवन-3, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना के कार्यालय में उपलब्ध है, इसके अतिरिक्त पेशू क्षेत्र पटना, मगध विद्युत आपूर्ति क्षेत्र गया, भागलपुर विद्युत आपूर्ति क्षेत्र भागलपुर, केन्द्रीय विद्युत आपूर्ति क्षेत्र पटना एवं सभी विद्युत आपूर्ति अंचल के कार्यालयों में भी उपलब्ध है। टैरिफ याचिका की प्रति याचिकाकर्ता के कार्यालय वेबसाइट www.sbpdcil.co.in एवं आयोग के वेबसाइट www.berc.co.in पर भी उपलब्ध है।
- इच्छुक व्यक्ति उल्लेखित टैरिफ याचिका का अवलोकन एवं निरीक्षण किसी भी उल्लेखित कार्यालयों में किसी भी कार्य दिवस को कार्यालय अवधि के दौरान किसी व्यक्ति द्वारा किया जा सकता है, इसके लिए किसी प्रकार का कोई शुल्क का भुगतान नहीं किया जाना है। इच्छुक व्यक्ति उल्लेखित टैरिफ याचिका के संबंध में यदि कोई आपत्ति/सुझाव हो तो आपत्ति/सुझाव सहायक सामग्री के साथ व्यक्तिगत रूप से अथवा निबधित डाक के माध्यम से सचिव, बिहार विद्युत विनियामक आयोग, भूतल, विद्युत भवन-2, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना 800021 को दिनांक 29.12.2025 तक समर्पित किया जा सकता है। जिसकी एक प्रति मुख्य अभियंता (वाणिज्य), एस0बी0पी0डी0सी0एल0, तृतीय तल, विद्युत भवन-3, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना-800021 को भी उपलब्ध कराया जाय।
- बिहार विद्युत विनियामक आयोग द्वारा जन सुनवाई आयोजित की जाएगी जिसके स्थान एवं तिथि की सूची निम्न रूपेण है :-

क्रमांक	स्थान	दिनांक	समय	स्थान
1.	पटना	06.01.2026	11:30 बजे सुबह	विनियामक आयोग का कोर्ट रूम, विद्युत भवन-2, बेली रोड, पटना
2.	गया	19.01.2026	11:30 बजे सुबह	समाहरणालय का सभाकक्ष, गया
3.	पटना	05.02.2026	11:30 बजे सुबह	विनियामक आयोग का कोर्ट रूम, विद्युत भवन-2, बेली रोड, पटना

स्थान :- पटना
दिनांक :-


 मुख्य अभियंता (वाणिज्य)
 एस0बी0पी0डी0सी0एल0,
 तृतीय तल, विद्युत भवन-3, जवाहर
 लाल नेहरू मार्ग, पटना-800021

PUBLIC NOTICE

REQUEST FOR COMMENTS / SUGGESTIONS / OBJECTIONS

1. South Bihar Power Distribution Company Limited (SBPDCL), a distribution licensee in the State of Bihar hereby gives notice to all the stakeholders and general public that it has filed a petition (Tariff Petition) on 15.11.2025 for approval of Hon'ble BERC on True-up for FY 2024-25, Annual Performance Review (APR) for FY 2025-26, Annual Revenue Requirement (ARR) & determination of tariff for FY 2026-27, before the Hon'ble Bihar Electricity Regulatory Commission under applicable BERC Multi Year Distribution Tariff Regulations. The petition has been admitted by the Hon'ble Commission as Case No. 51/2025.
2. Summary of aforesaid Tariff Petition filed by SBPDCL (i.e. Petitioner) is as shown below:

Summary of the Tariff Petition

(Amount in Rs. Crore)

Sr. No.	Particulars	FY 2024-25 (True up)		FY 2025-26 (APR)		FY 2026-27 (ARR)	
		Approved in Tariff Order dated 01.03.2024	Now Claimed in Truing-up of FY 2024-25	Approved in Tariff Order dated 28.03.2025	Revised Estimates for APR for FY 2025-26	Approved in Tariff Order dated 28.03.2025	Projected in ARR FY 2026-27
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1	No. of consumers	76,10,949	79,67,211	8015514	8445408	8333472	8985938
2	Connected Load (KW)	1,32,95,998	1,37,88,252	14400328	14628526	15308545	15813607
3	Sales to consumers (MU)	19,679.09	19152.16	201367	20144	22056.93	21723.10
4	Intra-state Transmission Loss (%)	3.00%	2.93%	2.56%	2.56%	2.56%	2.56%
5	Distribution loss (%)	17.49%	16.24%	16.68%	16.68%	15.91%	15.91%
6	Energy required at state Transmission Periphery (MU)	24588.20	23556.47	24,803.26	26285.72	26,919.68	26511.86
7	Capital Expenditure (Capex)	2890.38	4311.15	-	4186.32	-	2947.20
8	Capitalization	1608.06	2952.93	2393.47	4842.96	1998.06	2913.70
9	Power purchase cost	12,725.85	13,010.11	11931.04	13,772.77	12730.03	13,732.58
10	Transmission charges	2,661.79	2,150.40	2264.82	1,972.06	2560.89	2,042.62
11	O&M Expenses (A+B+C+D)	1369.20	1439.98	1418.64	1661.92	1526.93	2078.88
A	Employee expenses	763.62	756.66	801.33	788.55	856.06	846.89
B	R&M expenses	287.91	290.25	287.94	320.81	321.90	393.51
C	Total A&G expenses	290.90	367.32	290.74	524.95	308.24	808.88

Sr. No.	Particulars	FY 2024-25 (True up)		FY 2025-26 (APR)		FY 2026-27 (ARR)	
		Approved in Tariff Order dated 01.03.2024	Now Claimed in Truing-up of FY 2024-25	Approved in Tariff Order dated 28.03.2025	Revised Estimates for APR for FY 2025-26	Approved in Tariff Order dated 28.03.2025	Projected in ARR FY 2026-27
D	Holding Company expenses	26.77	25.75	38.62	27.61	40.73	29.60
12	Depreciation	425.05	384.75	375.42	476.96	440.88	546.93
13	Interest on Loan	517.80	472.84	525.89	628.18	616.93	787.34
14	Other finance charges	124.84	124.98	141.70	137.47	155.87	151.22
15	Return on equity	407.99	420.69	427.46	516.07	519.68	652.91
16	Interest on SD	58.24	55.99	59.92	56.21	63.51	57.33
17	Interest on working capital	-	-	0	3.23	-	13.70
18	Bad and Doubtful debts	-	-	-	-	-	-
19	Energy Savngs Certificate (ESCerts)	-	-	-	-	-	-
20	Demand Side Management	30.00	30.00	-	-	-	-
21	Aggregate Revenue Requirement (ARR) (sum 9 to 20)	18320.76	18089.74	17144.88	19,224.86	18614.72	20,063.51
22	Less: Non-tariff income	407.99	399.45	465.70	341.59	476.65	330.44
23	Net ARR (21-22)	17,912.77	17,690.29	16679.18	18,883.27	18138.07	19,733.06
24	Less: (Gains)/Loss on account of controllable factors absorbed by the Licensee	-	(1.02)	-	-	-	-
25	Less: Gains on account of controllable factors to be passed on to consumers	-	129.79	-	-	-	-
26	Add: Revenue Gap/(Surplus) of earlier FY 2022-23 True up along with carrying cost	(1,250.94)	(1,250.94)	4106.49	-	-	(1,990.91) [Rs 1645.38 Cr. plus carrying cost]
27	ARR (Sum of 23 to 26)	16661.83	16308.54	20785.67	18,883.27	18138.07	17,742.15
28	Revenue	18,144.54	17,953.93	18912.47	18,745.37	-	19,770.58
29	Net Gap/(Surplus). (27-28)	(1,482.71)	(1,645.38)	1873.19	137.90	-	(2,028.43)

A. Proposed Tariff for FY 2026-27

SBPDCL in line with the APTEL Judgment (RP No 21 of 2023 & RP No 22 of 2023) dated 19.12.2024 to recover the prior period gap, is proposing the followings for FY 2026-27:

Amey

I. Tariff Rationalization Initiatives:

- a) Proposal for Single Slab for DS II, NDS I and NDS II category with existing applicable tariff of lowest slab
- b) NDS -II (up to 0.5 kW) category - Fixed Charges to be reduced from Rs.200/connection/Month to Rs 150/connection/Month.

II. Tariff hike of 35 paisa across categories in energy charge.

With above proposed tariff structure, SBPDCL computed total revenue from proposed tariff at Rs 20,034.13 Cr. Accordingly, SBPDCL has estimated the decrease / (increase) in revenue on account of aforesaid tariff rationalization and tariff change and has calculated the net revenue gap / (surplus) as shown in the table below:

B. Revenue gap/ (Surplus) for FY 2026-27 at proposed Tariff

Sr. No	Particulars	SBPDCL (Rs. Cr.)
1	Net Revenue Gap / (Surplus) for FY 2026-27	(2,028.43)
2	Revenue decrease / (increase) due to Tariff rationalization and tariff change	(263.55)
3	Net Revenue Gap / (Surplus) for FY 2026-27 with proposed tariff rationalization and tariff change	(2,291.98)
4	Total impact of APTEL judgement dt.19.12.2024 incl. carrying cost	3,065.82
5	Proposed adjustment from APTEL judgement impact (for Net Revenue Gap / (Surplus))	2,291.98
6	Balance Amount (To be taken for approval from State Govt.) (4-5) as per above order of APTEL	773.83

- I. SBPDCL referring to the APTEL judgement dated 19.12.2024 (RP No 21 of 2023 & RP No 22 of 2023) has arrived at Rs. 3065.82 Crore (including carrying cost) out of which Rs. 2291.98 Crore has been claimed for recovery through tariff of FY 2026-27; the operative part of the judgement is: “.....the Revenue Surplus of previous years i.e. prior to reorganisation (01.11.2012) is not to be adjusted from ARR of Review Petitioners for FY 2015-16. However, considering consumer interest, to aware tariff shock, the State Commission may consider adjustment of such deductions made from ARR of FY 2015-16 in favour of Discoms along with applicable carrying cost spread over certain years in the ensuing tariff orders as permitted under National Tariff Policy 2016..... ”

SBPDCL has proposed that balance amount of Rs. 773.83 Crore (Rs. 3065.82 Cr.-Rs. 2291.98 Cr.) will be recovered in the subsequent years or adjusted through benefit if received from the State Government.

3. Tariff Rates proposed by the SBPDCL for retail sale of electricity for FY 2026-27 is as follows:

Existing Category	Approved Tariff for FY 2025-26				Proposed Tariff Schedule FY 2026-27			
	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units
Low Tension supply								
Domestic								
Kutir Jyoti								
Metered 0-50	20	Rs./Month/Connection	7.42	Rs./kWh	20	Rs./Connection /Month	7.77	Rs./kWh

Existing Category	Approved Tariff for FY 2025-26				Proposed Tariff Schedule FY 2026-27			
	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units
Above 50			As per DS-I or DS-II				7.77	
DS I Rural Metered (Demand based)								
For entire consumption	40	Rs./KW or part /Month	7.42	Rs./kWh	40	Rs./kW /Month	7.77	Rs./kWh
DS II (Demand Based)								
1-100 Units	80	Rs./KW or part /Month	7.42	Rs./kWh	80	Rs./kW /Month	7.77	Rs./kWh
Above 100 Units	80	Rs./KW or part /Month	8.95	Rs./kWh	80	Rs./kW /Month	7.77	Rs./kWh
DS III (Demand based) (optional)								
DS III (Demand based) (optional)	80	Rs./KW or part /Month	9.03	Rs./kWh	80	Rs./kW /Month	9.38	Rs./kWh
Non-Domestic Service								
NDS I Rural (Metered)								
1-100 Units	60	Rs./kVA or part /Month	7.79	Rs./kVAh	60	Rs./kVA/ Month	8.14	Rs./kVAh
Above 100 Units	60	Rs./kVA or part /Month	8.21	Rs./kVAh	60	Rs./kVA/ Month	8.14	Rs./kVAh
NDS II -Demand Based								
Contract Demand up to 0.5 kW								
Contract Demand <0.5 kW	200	Rs./Month/Connection	7.73	Rs./kWh	150	Rs./Connection/ Month	8.08	Rs./kWh
Contract Demand above 0.5 kW and up to 70 kW								
1-100 Units	300	Rs./kVA or part /Month	7.73	Rs./kVAh	300	Rs./kVA/ Month	8.08	Rs./kVAh
Above 100 Units	300	Rs./kVA or part /Month	8.93	Rs./kVAh		Rs./kVA/ Month		Rs./kVAh
Street Light Services								
Metered (Connected load)	100	Rs./kW or part /Month	9.03	Rs./kWh	100	Rs./kW/Month	9.38	Rs./kWh

[Handwritten signature]

[Handwritten mark]

Existing Category	Approved Tariff for FY 2025-26				Proposed Tariff Schedule FY 2026-27			
	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units
Unmetered	4250	Rs./kW or part /Month	-	-	4250	Rs./kW/Month	-	-
Irrigation & Agriculture services (IAS)								
IAS I (Connected load based)								
Unmetered	1350	Rs./HP or part /Month	-	-	1350	Rs./HP /Month	-	-
Metered	100	Rs./HP or part /Month	6.74	Rs./kWh	100	Rs./HP /Month	7.09	Rs./kWh
IAS II Metered								
IAS II Metered	500	Rs./kVA or part /Month	7.17	Rs./kVAh	500	Rs./kVA/ Month	7.52	Rs./kVAh
Public Water Works								
PWW (Demand based kVAh)	630	Rs./kVA or part /Month	9.72	Rs./kVAh	630	Rs./kVA/ Month	10.07	Rs./kVAh
Har Ghar Nal (Connected load based)	100	Rs./HP or part /Month	8.16	Rs./kWh	100	Rs./HP/Month	8.51	Rs./kWh
Low Tension Industrial Services (LTIS)								
LTIS I (0-19 kW)	288	Rs./kVA or part /Month	7.79	Rs./kVAh	288	Rs./kVA/ Month	8.14	Rs./kVAh
LTIS II (74 kW>19 kW)	360	Rs./kVA or part /Month	7.79	Rs./kVAh	360	Rs./kVA/ Month	8.14	Rs./kVAh
LT Electric Vehicle Charging Station (Metered)	-	-	8.72	Rs./kVAh	-	-	9.07	Rs./kVAh
HT-General								
HTS (General)- I (11 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.98	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/ Month	8.33	Rs./kVAh
HTS (General)- II (33 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.92	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/ Month	8.27	Rs./kVAh

Abhay

4

Existing Category	Approved Tariff for FY 2025-26				Proposed Tariff Schedule FY 2026-27			
	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units
HTS (General)-III (132 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.85	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/Month	8.2	Rs./kVAh
HTS (General)-IV (220 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.79	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/Month	8.14	Rs./kVAh
HTS (General)-V (400 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.72	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/Month	8.07	Rs./kVAh
HT Cold storage (11 kV)	100	Rs./kVA/Month	6.74	Rs./kVAh	100	Rs./kVA/Month	7.09	Rs./kVAh
HT-Industrial Services								
HTIS (Industrial) – I (11 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.98	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/Month	8.33	Rs./kVAh
HTIS (Industrial)– II (33 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.92	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/Month	8.27	Rs./kVAh
HTIS (Industrial) – III (132 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.85	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/Month	8.2	Rs./kVAh
HTIS (Industries)-IV (220 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.79	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/Month	8.14	Rs./kVAh
HTIS (Industries)-V (400 kV)	550	Rs./kVA/Month	7.72	Rs./kVAh	550	Rs./kVA/Month	8.07	Rs./kVAh
HTSS – (11 kV/33 kV)	800	Rs./kVA/Month	4.94	Rs./kVAh	800	Rs./kVA/Month	5.29	Rs./kVAh
HTSS – (220 kV/132 kV)	800	Rs./kVA/Month	4.94	Rs./kVAh	800	Rs./kVA/Month	5.29	Rs./kVAh
HTIS (Industrial)-Oxygen Manufacturers (11 kV)	1000	Rs./kVA/Month	5.43	Rs./kVAh	1000	Rs./kVA/Month	5.78	Rs./kVAh
HTIS (Industrial)-Oxygen Manufacturers (33 kV)	1000	Rs./kVA/Month	5.37	Rs./kVAh	1000	Rs./kVA/Month	5.72	Rs./kVAh

Handwritten signature

Handwritten mark

Existing Category	Approved Tariff for FY 2025-26				Proposed Tariff Schedule FY 2026-27			
	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units	Fixed Charges (Rs)	Units	Energy Charge (Rs)	Units
Railway Traction Services	540	Rs./kVA/Month	8.16	Rs./kVAh	540	Rs./kVA/Month	8.51	Rs./kVAh
HT Electric Vehicle Charging Stations (Metered)	-	-	7.85	Rs./kVAh	-	-	8.2	Rs./kVAh

4. Key Changes continued and newly proposed by SBPDCL in terms & conditions of tariff for FY 2026-27.

A) Wheeling and Open Access Charges

S. No.	Charges	Approved for FY 2025-26	Proposed for FY 2026-27
1	Wheeling Charges		
a.	33kV	50 paisa/kWh	Rs. 1.28/kWh
b.	11kV	52 paisa/kWh	Rs. 1.33/kWh
2	Cross Subsidy Charge		
a.	132kV	1.86/kWh	Rs.1.57/kWh
b.	33kV	1.86/kWh	Rs.1.58/kWh
c.	11kV	1.86/kWh	Rs.1.60/kWh
d.	HTSS	As per voltage level	Rs.0.99/kWh
3	Additional Surcharge	Nil	-
4	Congestion Charges	As decided by Hon'ble BERC	As decided by Hon'ble BERC
5	Reactive Energy Charges	6 paisa/kVARh	10 paisa/kVARh

B) Tariff Rationalization (DS-II & NDS- I&II)

It is proposed to change the existing two slabs for DS-II & NDS I & NDS II to single slab, with existing tariff of lower slab for FY 2026-27.

C) Reduction in Fixed Charge for NDS-II for contract load upto 0.5kW

Reduction in fixed charge from Rs 200/connection/Month to Rs 150/connection/Month for NDS-II for contact load upto 0.5kW as proposed by the petitioner for FY 2026-27 is also proposed.

D) Billing Demand:

It is proposed that the billing demand shall be the maximum demand recorded during the month or 85% of the contract demand whichever is higher.

If the instances of overdrawal occur consecutively for three months, the demand of such consumers will be increased for the respective load in which recorded demand falls for that billing cycle only. Further, Railways will also be applicable for the penalty on violation of maximum Contracted Demand/ load

E) Rebate for prompt payment (excluding smart prepaid meter consumers)

It is also proposed to provide a rebate of 1.5% on the billed amount for timely payment (15 days from the date of issue of the bill) of the bills for all the consumers served in LT category.

F) Rebate for online payment (excluding smart prepaid meter consumers)

Rebate of 1% of the billed amount in addition to prompt payment rebate of 1.5% for consumers who makes online payment of the bills through online web portal within due date will be given. However maximum rebate available under online or digital payment is of Rs 50,000.

G) Rebate for Smart pre-paid meter consumers

A rebate of 25 paise per unit on Energy charge for Smart pre-paid meter consumers will be allowed.

H) Rebate for rural consumers for consistent payment

Rebate of 1% of the total monthly bill of last quarter in the coming next month for postpaid rural consumers making offline payment consistently is also proposed.

I) Irrigation and Allied Services

It is proposed to include Mushroom farming (excluding its Processing, Manufacturing) under Irrigation and Allied Services category.

J) Applicability of Time of Day (TOD) tariff structure for Smart Prepaid Consumers

It is proposed that the following TOD tariff will be applicable for all consumer categories for which Prepaid Smart meters are installed and are having Contract Demand > 10kW (excluding Agriculture consumer).

Time of Use	Demand Charges	Energy Charges
Normal (11.00 p.m. to 9.00 a.m.)	Normal Rate	Normal Tariff as per consumer category
Peak (5.00 p.m. to 11.00 p.m.)	Normal Rate	I) 120% of normal rate of energy charges (applicable for NDS-I, NDS-II, LTIS-I, LTIS-II and HT categories) II) 110% of normal rate of energy charges (other categories)
Off-Peak (9:00 a.m. to 5.00 p.m.)	Normal Rate	80% normal rate of energy charges

K) Load factor incentive for HTSS and HTIS consumers.

Following slabs of Load factor range for HTSS consumers and HTIS consumers is proposed for incentives.

HTSS consumers:

Load Factor Range	Incentive
>65%-70%	10 paise per unit on energy charges for entire energy consumption during the billing month. [for load factor above 65% and up to 70%].
>70%-80%	15 paise per unit on energy charges for entire energy consumption during the billing month. [for load factor above 70% and up to 80%].
Above 80%	25 paise per unit on energy charges for entire energy consumption during the billing month. [for load factor above 80%].

Agency

9

HTIS Consumers:

Load Factor Range	Incentive
>40%-60%	10 paise per unit on energy charges for energy consumption over 40% and up to 60% load factor during the billing month
>60%-70%	20 paise per unit on energy charges for energy consumption over 60% and up to 70% load factor during the billing month
Above 70%	25 paise per unit on energy charges for energy consumption over and above 70% load factor during billing month

L) Green Energy Tariff

Green Tariff (Rs. 1.65/kWh) is proposed as an extra charge over and above the normal tariff of the respective consumer category who opt for availing renewable energy through SBPDCL.

M) Advance Payment

SBPDCL proposes to consider following additional benefit to smart prepaid metered consumers (upto 20kW) excluding Govt. consumers, if the consumer can maintain their advance payment as follows:

Sr. No	Particulars	Details
1	Advance Amount \geq Rs 2000 for continuous period of three (3) months	RBI Bank Rate as applicable during period of advance
2	Advance Amount \geq Rs 2000 and period $>$ three (3) months & $<$ six (6) months	RBI Bank Rate as applicable during period of advance plus 0.25%
3	Advance Amount \geq Rs 2000 and period $>$ six (6) months	RBI Bank Rate as applicable during period of advance plus 0.50%

SBPDCL also proposes additional benefit for other than smart prepaid consumers ($<$ 20kW) as per interest equivalent to Bank Rate of RBI, provided that the minimum amount of advance payment shall not be less than Rs 2000 for maximum period covering consecutive 3 months.

N) Shunt Capacitor Installation and Rebate/Surcharge for deviating from norm of Power Factor.

SBPDCL proposes that any LT consumer except Domestic category, Agricultural consumers and categories having kVAh based billing in whose case, the meter installed has power factor recording feature and who fail to maintain monthly average power factor of 90% shall pay/avail a surcharge/rebate in addition to normal applicable tariff at the following rates:

Power factor surcharge	
(i) For each fall of 0.01 in power factor up to 0.80	One percent on demand and energy charge (Actual Recorded)
(ii) For each fall of 0.01 in power factor below 0.80	1.5 (one and half) percent on demand and energy charge (Actual Recorded)
Power factor rebate	
(i) For each increase of 0.01 in power factor above 0.90 up to 0.95	0.5 (half) percent on demand and energy charge (Actual Recorded)
(ii) For each increase of 0.01 in power factor above 0.95	1.0 (one) percent on demand and energy charges. (Actual Recorded)

However, for Agricultural consumers (IAS-I) the PF surcharge will not be applicable during FY 2026-27.

As per

9

O) Recovery of full Fixed / Demand Charge (not applicable to Street Light, Agriculture as well as un-metered tariff categories of consumers)

The SBPDCL proposes to recover demand charges in full only if supply of power duly recorded by the consumer meter is maintained for at least 21 hours/day during the billing month. In any month if the supply of power is less than 21 hours/day, then the demand charge for that month shall be levied on pro-rata basis.

P) Fuel and Power Adjustment Surcharge (FPPAS)

SBPDCL proposes to charge FPPAS as applicable, to be charged extra.

Q) Delayed Payment Surcharge (DPS)

SBPDCL proposes to recover a Delayed Payment Surcharge (DPS) of 1.5% per month or part thereof on the outstanding principal amount of the bill to the consumer who does not pay energy bills in full within 10 days grace period after due date specified in the bill.

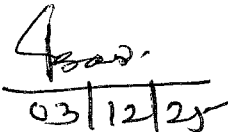
R) All other terms and conditions for HT and LT tariff including Miscellaneous and General Charges wherein no changes have been proposed in the Tariff Petition for FY 2026-27 will be continued.

5. Copies of the Petition referred to at para - 1 above and subsequent filing of additional information are available in the office of the Chief Engineer (Commercial), SBPDCL, 3rd floor, Vidyut Bhawan-III, Nehru Path, Patna and also in the offices of all Electric Supply Areas viz PESU Area Patna, Magadh Electric Supply Area Gaya, Bhagalpur Electric Supply Area Bhagalpur, Central electric Supply Area Patna and at offices of all Electric Supply Circles on payment of Rs 500/-. The tariff petition shall also available on official website of SBPDCL, i.e., www.sbpdc.co.in and at Commission's website www.berc.co.in.
6. Interested persons may inspect and peruse the said Tariff Petition and take note thereof during office hours free of cost. Objections / Suggestions, if any, on the SBPDCL tariff Petition together with supporting documents may be sent directly to the **Secretary, Bihar Electricity Regulatory Commission, Ground Floor, Vidyut Bhawan - II, Nehru Path, Patna - 800021** in person or through registered post or speed post so as to reach in the office of the Secretary, BERC on or before **29.12.2025**. A copy of the same shall also be served on to the Chief Engineer (Commercial), SBPDCL, 3rd floor, Vidyut Bhawan-III, Nehru Path, Patna.
7. The Bihar Electricity Regulatory Commission has communicated that it will conduct public hearing on the dates and places as per schedule below:

SL. No.	Place	Date	Time	Venue
1	Patna	06.01.2026	11:30AM	Court Room of the BERC situated at Ground Floor, Vidyut Bhawan-II Nehru Path, Patna
2	Gaya	19.01.2026	11:30AM	Conference hall/meeting hall of Collectorate, Gaya
3	Patna	05.02.2026	11:30AM	Court Room of the BERC situated at Ground Floor, Vidyut Bhawan-II Nehru Path, Patna

Place: Patna

Date:


03/12/25

**Chief Engineer (Commercial),
SBPDCL
3rd Floor, Vidyut Bhawan-III
Nehru path, Patna**
