



नॉर्थ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कम्पनी लिमिटेड

चतुर्थ तल, विद्युत भवन-3 बेली रोड, पटना-800021

सार्वजनिक सूचना सुझाव/आपत्ति/मंतव्य के लिए अनुरोध

- नॉर्थ बिहार पावर डिस्ट्रीब्यूशन कम्पनी लिमिटेड द्वारा अपने सभी हितधारकों एवं सर्वधारण को सूचित किया जाता है कि माननीय बिहार विद्युत विनियामक आयोग के समक्ष बिहार विद्युत विनियामक आयोग (बहुवर्षीय वितरण टैरिफ) विनियामवली 2021 के अन्तर्गत वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए वास्तविक खर्च, वित्तीय वर्ष 2023-24 का वार्षिक समीक्षा एवं वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए वार्षिक राजस्व आवश्यकता के निर्धारण तथा वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए खुदरा विद्युत बिक्री दर के निर्धारण के संबंध में दिनांक 14.11.2023 को याचिका समर्पित किया गया है, जो माननीय आयोग के अभिलेख के अनुसार वाद संख्या- 22/2023 के रूप में दर्ज किया गया है।
- उपर्युक्त कंडिका 1 में संदर्भित दिनांक 14.11.2023 को दायर टैरिफ याचिका के आधार पर टैरिफ याचिका का संक्षिप्त विवरण निम्नरूपण है :-

टैरिफ याचिका का सारांश

(रु० करोड़ में)

क्र०सं.	विवरण	वित्तीय वर्ष 2022-23		वित्तीय वर्ष 2023-24		वित्तीय वर्ष 2024-25	
		टैरिफ ऑर्डर दिनांक 25.03.2022 में अनुमोदित	अब वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए वास्तविक खर्च में दावा किया गया है	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 23.03.2023 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2023-24 के लिए वार्षिक समीक्षा हेतु संशोधित अनुमान	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 25.03.2022 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए वार्षिक राजस्व आवश्यकता हेतु संशोधित अनुमान
1	उपभोक्ताओं की संख्या	11,576,807	11,949,924	12,041,203	12,587,610	12,098,293	13,220,456
2	कनेक्टेड लोड (किलोवाट)	12,220,540	12,152,255	13,109,925	13,240,538	13,718,652	14,265,716
3	उपभोक्ताओं को ऊर्जा बिक्री (एम०यू०)	13,779	13,361	14,752	19,090	16,459	20,792
4	राज्यान्तरिक ट्रांसमिशन हानि (%)	3%	3.32%	3%	3%	3%	3%
5	वितरण हानि (%)	15.00%	15.18%	15.00%	16.60%	15.00%	14.55%
6	राज्य ट्रांस परिसिद्धि में आवश्यक ऊर्जा (एम०यू०)	16,588	16,909	17,809	18,765	19,827	20,376
7	पूजा व्यय	1021	456	2094	1555	-	3716
8	पूजाकरण	1021	1063	913	1584	-	3992
9	कुल बिजली खरीद लागत	7,249	10,059	8,981	11,119	8,537	12,920
10	कम: एक्सचेंज में कारोबार की गई बिजली से प्राप्त राजस्व	-	1,810	-	1,951	-	1,688
11	नेट बिजली खरीद	7249	8249	8981	9168	8537	11232
12	ट्रांसमिशन शुल्क	1,408	1,641	1,538	1,869	1,910	2,056
13	सं० एवं सम्प० खर्च(i+ii+iii+iv)	899	1,112	990	1,215	987	1,495
i)	कर्मचारी लागत	437	452	481	490	504	527
ii)	आर० एण्ड एम० खर्च	260	253	265	267	272	286
iii)	ए० और जी० व्यय	185	383	219	433	194	654
iv)	होल्डिंग कंपनी के खर्च का हिस्सा	17	24	25	26	18	28
14	मूल्याहारा	369	447	362	484	369	566

क्र०सं.	विवरण	वित्तीय वर्ष 2022-23		वित्तीय वर्ष 2023-24		वित्तीय वर्ष 2024-25	
		टैरिफ ऑर्डर दिनांक 25.03.2022 में अनुमोदित	अब वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए वास्तविक खर्च में दावा किया गया है	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 23.03.2023 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2023-24 के लिए वार्षिक समीक्षा हेतु संशोधित अनुमान	टैरिफ ऑर्डर दिनांक 25.03.2022 में अनुमोदित	वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए वार्षिक राजस्व आवश्यकता हेतु संशोधित अनुमान
15	ऋण पर व्याज	606	572	604	603	540	710
16	अन्य वित्त प्रभार पर						
17	लाभांश	412	391	413	444	412	551
18	सुरक्षा जमा पर व्याज	19	5	23	31	21	32
19	कार्यशील पूंजी पर व्याज	34	-	-	-	39	66
20	खराब एवं संदिग्ध ऋण	-	-	-	-	-	-
21	ऊर्जा वचत प्रमाण-पत्र (ESCerts)	-	-	-	10	-	12
22	मांग पक्ष प्रबंधन(DSM)	-	-	-	-	-	30
23	कुल राजस्व आवश्यकता (11 से 22 तक का जोड़)	10,997	12,416	12,912	13,823	12,816	16,750
24	कम : गैर टैरिफ आय	796	750	1170	690	1167	690
25	नेट कुल राजस्व आवश्यकता(23-24)	10,202	11,666	11,742	13,134	11,649	16,060
26	ऊर्जा बिक्री से राजस्व	9,940	9,811	13,996	14,227	9,940	15,744*
27	राजस्व गैप / (अधिशेष)	262	1,855	(2254)	(1,093)	1,710	316
28	कम: लाइसेंसधारी द्वारा अवशोषित नियंत्रणीय कारकों के कारण (लाभ)/हानि	-	123	-	-	-	-
29	कम : ए० टी० एण्ड सी० हानि सब्सिडी का समायोजन/उपचार	-	1010	-	-	-	-
30	जोड़ : पूर्व वर्ष का टू अप राजस्व गैप / (अधिशेष)	399	401	379	(195)	-	1,345
31	नेट राजस्व गैप / (अधिशेष) (27-28-29)+30	661	1,123	(1875)	(1,288)	-	1,661

* यह राजस्व वित्त वर्ष 23-24 के लिए मौजूदा टैरिफ पर है। बिहार स्तर पर 1037 करोड़ रुपये के राजस्व अंतर को पुनर्प्राप्त करने के लिए, कुल मिला कर टैरिफ वृद्धि 3.03% प्रस्तावित है और संशोधित टैरिफ पर राजस्व 16,214 करोड़ रुपये है।

3. बिजली की खुदरा बिक्री के लिए मौजूदा दर एवं वितरण कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए प्रस्तावित टैरिफ दरें (रु० में)।

वर्तमान वर्ग	बी०ई०आर०सी० स्वीकृत टैरिफ - वर्ष 2023-24				प्रस्तावित टैरिफ - वर्ष 2024-25			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
निम्न विभव आपूर्ति								

वर्तमान वर्ग	बी0इ0आर0सी0 स्वीकृत टैरिफ -- वर्ष 2023-24				प्रस्तावित टैरिफ -- वर्ष 2024-25			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
घरेलू कुटीर ज्योति मीटरिकृत								
0-50 यूनिट	20	प्रति संबंध प्रति माह	7.57	के0डब्लू0एच0	20	प्रति संबंध प्रति माह	7.90	के0डब्लू0एच0
डीएस-1 ग्रामीण मीटरिकृत (मांग आधारित)								
प्रथम 50 यूनिट	40	प्रति किलोवाट प्रति माह	7.57	के0डब्लू0एच0	40	प्रति किलोवाट प्रति माह	7.90	के0डब्लू0एच0
50 यूनिट के उपर	40	प्रति किलोवाट प्रति माह	8.11	के0डब्लू0एच0	40	प्रति किलोवाट प्रति माह	8.47	के0डब्लू0एच0
डीएस-II (माँग आधारित)								
प्रथम 100 यूनिट	80	प्रति किलोवाट प्रति माह	7.57	के0डब्लू0एच0	80	प्रति किलोवाट प्रति माह	7.90	के0डब्लू0एच0
100 यूनिट के उपर	80	प्रति किलोवाट प्रति माह	9.10	के0डब्लू0एच0	80	प्रति किलोवाट प्रति माह	9.50	के0डब्लू0एच0
डीएस-III माँग आधारित (ऐच्छिक)	80	प्रति किलोवाट प्रति माह	9.18	के0डब्लू0एच0	80	प्रति किलोवाट प्रति माह	9.58	के0डब्लू0एच0
गेर घरेलू सेवा								
एन0डी0एस0-I माँग आधारित- मीटरिकृत								
प्रथम 100 यूनिट	60	प्रति किलोवाट प्रति माह	7.94	के0डब्लू0एच0	60	प्रति के0भी0ए0 प्रति माह	8.29	के0भी0ए0एच0
100 यूनिट के उपर	60	प्रति किलोवाट प्रति माह	8.36	के0डब्लू0एच0	60	प्रति के0भी0ए0 प्रति माह	8.73	के0भी0ए0एच0
एन0डी0एस0-II (माँग आधारित)								
मीटरिकृत संविदा माँग < 0.5 किलोवाट	200	प्रति संबंध प्रति माह	7.88	के0डब्लू0एच0	200	प्रति संबंध प्रति माह	8.23	के0भी0ए0एच0
मीटरिकृत संविदा माँग > 0.5 किलोवाट से उपर								
प्रथम 100 यूनिट	300	प्रति किलोवाट प्रति माह	7.88	के0डब्लू0एच0	300	प्रति के0भी0ए0 प्रति माह	8.23	के0भी0ए0एच0
100 यूनिट के उपर	300	प्रति किलोवाट प्रति माह	9.08	के0डब्लू0एच0	300	प्रति के0भी0ए0 प्रति माह	9.48	के0भी0ए0एच0
स्ट्रीट लाईट सेवा								
एस0एस0-मीटरिकृत	100	प्रति किलोवाट या उसके भाग प्रति माह	9.18	के0डब्लू0एच0	100	प्रति किलोवाट या उसके भाग प्रति माह	9.58	के0डब्लू0एच0
एस0एस0 - मीटर रहित	750	प्रति 100 वाट प्रति माह	-	के0डब्लू0एच0	425	प्रति 100 वाट प्रति माह	-	के0डब्लू0एच0
सिंचाई एवं संबद्ध सेवा								
आई0ए0एस0-I								

वर्तमान वर्ग	बी०ई०आर०सी० स्वीकृत टैरिफ - वर्ष 2023-24				प्रस्तावित टैरिफ - वर्ष 2024-25			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
मीटर रहित	1350	प्रति एच० पी० या उसके भाग प्रति माह	-	के०डब्लू०एच०	1350	प्रति एच० पी० या उसके भाग प्रति माह	-	के०भी०ए०एच०
मीटरीकृत	100	प्रति एच० पी० या उसके भाग प्रति माह	6.89	के०डब्लू०एच०	100	प्रति एच० पी० या उसके भाग प्रति माह	7.19	के०भी०ए०एच०
आई०ए०एस०-II								
मीटरीकृत	500	प्रति के०भी०ए० या उसके भाग प्रति माह	7.32	के०भी०ए०एच०	500	प्रति के०भी०ए० या उसके भाग प्रति माह	7.64	के०भी०ए०एच०
पब्लिक सर्विस कनेक्शन								
पब्लिक वाटर वर्क्स (पी०डब्लू०डब्लू०) (मांग आधारित)	6.30	प्रति के०भी०ए० या उसके भाग प्रति माह	9.87	के०भी०ए०एच०	630	प्रति के०भी०ए० या उसके भाग प्रति माह	10.30	के०भी०ए०एच०
हर घर नल (संबंध भार आधारित)	100	प्रति एच०पी० या उसके भाग प्रति माह	8.31	के०डब्लू०एच०	100	प्रति एच०पी० या उसके भाग प्रति माह	8.67	के०डब्लू०एच०
निम्न विभव औद्योगिक सेवा (मांग आधारित)								
निम्न विभव औद्योगिक सेवा -I (0-19किलोवाट)	288	प्रति के०भी०ए० या उसके भाग प्रति माह	7.94	के०भी०ए०एच०	288	प्रति के०भी०ए० या उसके भाग प्रति माह	8.29	के०भी०ए०एच०
निम्न विभव औद्योगिक सेवा-II (>19-74 किलोवाट)	360	प्रति के०भी०ए० या उसके भाग प्रति माह	7.94	के०भी०ए०एच०	360	प्रति के०भी०ए० या उसके भाग प्रति माह	8.29	के०भी०ए०एच०
निम्न विभव ई०भी० चार्जिंग स्टेशन								
मीटरीकृत	-	-	8.87	के०भी०ए०एच०	-	-	9.26	के०भी०ए०एच०
उच्च विभव आपूर्ति								
एच०टी० सामान्य								
एच०टी०एस०-I (11 के० भी०)	550	प्रति के०भी०ए० प्रति विपत्र मांग का माह	8.13	के०भी०ए०एच०	550	प्रति के०भी०ए० प्रति विपत्र मांग का माह	8.49	के०भी०ए०एच०
एच०टी०एस०-II (33 के० भी०)	550	प्रति के०भी०ए० प्रति विपत्र मांग का माह	8.07	के०भी०ए०एच०	550	प्रति के०भी०ए० प्रति विपत्र मांग का माह	8.42	के०भी०ए०एच०

वर्तमान वर्ग	बीईआरसी स्वीकृत टैरिफ – वर्ष 2023-24				प्रस्तावित टैरिफ – वर्ष 2024-25			
	नियत प्रभार	ईकाईयाँ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयाँ
एचटीएस-III (132 के भी)	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.00	केभीएएच	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.35	केभीएएच
एचटीएस-IV (220 के भी)	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	7.94	केभीएएच	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.29	केभीएएच
एचटीएस-V (400 के भी)	-	.	-	.	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.20	केभीएएच
एचटी औद्योगिक(एचटीआईएस)								
एचटीआईएस-I (11 के भी)	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.13	केभीएएच	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.49	केभीएएच
एचटीआईएस-II (33 के भी)	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.07	केभीएएच	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.42	केभीएएच
एचटीआईएस-III (132 के भी)	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.00	केभीएएच	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.35	केभीएएच
एचटीआईएस-IV (220 के भी)	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	7.94	केभीएएच	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.29	केभीएएच
एचटीआईएस-V (400 के भी)	-	.	-	.	550	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.20	केभीएएच
एचटीएसएस (33/11 के भी)	800	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	5.09	केभीएएच	800	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का	5.38	केभीएएच

वर्तमान वर्ग	बीईआरसी स्वीकृत टैरिफ -- वर्ष 2023-24				प्रस्तावित टैरिफ -- वर्ष 2024-25			
	नियत प्रभार	ईकाईयॉ	ऊर्जा प्रभार	ईकाईया	नियत प्रभार	ईकाईया	ऊर्जा प्रभार	ईकाईयॉ
						माह		
एचटीएसएस (132/220 के भी)	-	.	-	.	800	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	5.32	केभीएच
एचटीआईएस-I (ऑक्सीजन उत्पादन) (11 के भी)	1000	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	5.58	केभीएच	1000	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	5.82	केभीएच
एचटीआईएस-I (ऑक्सीजन उत्पादन) (33 के भी)	1000	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	5.52	केभीएच	1000	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	5.82	केभीएच
रेलवे ट्रैक्शन सेवा								
आरटीएस	540	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.31	केभीएच	540	प्रति केभीए प्रति विपत्र मांग का माह	8.67	केभीएच
उच्च विभव ईभी चार्जिंग स्टेशन								
मीटरीकृत	-	.	8.00	केभीएच	-	.	8.35	केभीएच

4. व्हीलिंग एवं ओपेन ऐक्सेस हेतु मौजूदा दर एवं वितरण कंपनी द्वारा वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए प्रस्तावित दर।

क्रमांक	विवरण	बीईआरसी द्वारा स्वीकृत टैरिफ -- वर्ष 2023-24	प्रस्तावित टैरिफ -- वर्ष 2024-25
1.	व्हीलिंग शुल्क		
क	33 के भी	47.42 पैसा प्रति केडब्ल्यूएच	110 पैसा प्रति केडब्ल्यूएच
ख	11 के भी	51.96 पैसा प्रति केडब्ल्यूएच	115 पैसा प्रति केडब्ल्यूएच
2.	क्रॉस सब्सिडी शुल्क		
क	132 के भी	1.63 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच	2.09 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच
ख	33 के भी	1.63 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच	2.21 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच
ग	11 के भी	1.63 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच	2.21 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच
घ	एचटीएसएस	1.63 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच	2.09 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच
3	अतिरिक्त सरचार्ज	-	0.82 ₹ प्रति केडब्ल्यूएच
4	समानांतर परिचालन शुल्क	-	182.41 ₹ प्रति किलोवाट प्रति माह
5	संघनन शुल्क	माननीय आयोग द्वारा निर्धारित	माननीय आयोग द्वारा निर्धारित
6	रिएक्टिव ऊर्जा शुल्क	0.04 ₹ प्रति केभीआरएच	0.10 ₹ प्रति केभीआरएच
7	स्टैन्ड बाइ शुल्क	बीईआरसी (इंटर-स्टेट ओपन एक्सेस के नियम और शर्तों) विनियमन 2018 के विनियमन 24 के अनुसार।	बीईआरसी (इंटर-स्टेट ओपन एक्सेस के नियम और शर्तों) विनियमन 2018 के विनियमन 24 के अनुसार।

5. उपभोक्ताओं को प्रोत्साहन, टैरिफ के मौजूदा नियमों और शर्तों में वितरण कंपनी द्वारा प्रस्तावित परिवर्तन।

(क) वितरण कंपनी द्वारा गैर-घरेलू और आईएस-1 श्रेणी के उपभोक्ताओं का विपत्रीकरण के0भी0ए0एच0 के आधार पर करने का प्रस्ताव समर्पित किया गया है।

(ख) एचटीआईएस उपभोक्ताओं (एचटीएसएस श्रेणी को छोड़कर) के लिए लोड फैंक्टर में सुधार के माध्यम से बढ़ी हुई खपत को प्रोत्साहित करना।

(ग) वितरण कंपनी द्वारा एच0टी0एस0एस0 उच्च विभव श्रेणी के उपभोक्ताओं को मिलने वाली लोड फैंक्टर छूट को वापस लिये जाने का प्रस्ताव समर्पित किया है

(घ) वितरण कंपनी द्वारा 30% से अधिक लोड फैंक्टर वाले एचटी औद्योगिक श्रेणी (एचटीएसएस श्रेणी को छोड़कर) के उपभोक्ताओं को प्रोत्साहित करने हेतु सुधरे हुए लोड फैंक्टर छूट का बढ़ी हुई खपत के अनुसार निम्नलिखित प्रस्ताव समर्पित किया गया है :-

लोड फैंक्टर रेंज	प्रस्तावित छूट
30%-50%	बिलिंग माह के दौरान 30% से अधिक एवं 50% तक के लोड फैंक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 10 पैसे प्रति यूनिट की रियायत
50%-70%	बिलिंग माह के दौरान 50% से अधिक एवं 70% तक के लोड फैंक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 20 पैसे प्रति यूनिट की रियायत
70% से अधिक	बिलिंग माह के दौरान 70% से अधिक एवं 100% तक के लोड फैंक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 30 पैसे प्रति यूनिट की रियायत

उच्च विभव औद्योगिक श्रेणियों के ऑक्सीजन गैस उत्पादनकर्ताओं को बेहतर लोड फैंक्टर उपयोग पर वृद्धिशील खपत के लिए उनके ऊर्जा शुल्क में प्रोत्साहन के लिए मासिक छूट दी जाएगी, जो निम्नानुसार है :-

लोड फैंक्टर रेंज	प्रस्तावित छूट
65%-75%	बिलिंग माह के दौरान 65% से अधिक एवं 75% तक के लोड फैंक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 15 पैसे प्रति यूनिट की रियायत
75% से अधिक	बिलिंग माह के दौरान 75% से अधिक तक के लोड फैंक्टर के ऊर्जा खपत के लिए ऊर्जा शुल्क पर 25 पैसे प्रति यूनिट की रियायत

(ड) नई टैरिफ श्रेणियों की शुरुआत के माध्यम से उपभोक्ताओं को सुविधा प्रदान करना।

वितरण कंपनी ने एचटीएस-V और एचटीआईएस-V उपभोक्ताओं के लिए 400 के0वी0 पर एवं एचटीएसएस उपभोक्ताओं के लिए 220/132 के0वी0 पर विद्युत संबंध देने हेतु नये टैरिफ उपभोक्ता श्रेणियों प्रस्तावित की हैं।

(च) राज्य की वास्तविक विद्युत मांग के अनुसार वितरण कंपनी द्वारा प्रस्तावित संशोधित टी0ओ0डी0 टैरिफ संरचना।

विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार द्वारा बनाए गए नियमों और बिहार राज्य में वास्तविक विद्युत मांग को देखते हुए, वित्त वर्ष 2024-25 के लिए सभी एचटी उपभोक्ताओं (एचटीआईएस, एचटी जनरल, एचटीएसएस, ऑक्सीजन उत्पादनकर्ताओं) के लिए निम्नलिखित टीओडी टैरिफ प्रस्तावित किया गया है :-

टी0ओ0डी0 टैरिफ संरचना	डिमांड चार्ज	ऊर्जा टैरिफ दर
ऑफ पीक (9 :00 A.M -5 :00 P.M)	सामान्य दर	ऊर्जा शुल्क की सामान्य दर का 80%
पीक (05 :00P.M-11 :00P.M)	सामान्य दर	ऊर्जा शुल्क की सामान्य दर का 120%
सामान्य (11 :00P.M-09 :00A.M)	सामान्य दर	ऊर्जा शुल्क की सामान्य दर

(छ) वितरण कंपनी द्वारा उच्च विभव उपभोक्ताओं के लिए ऑनलाइन भुगतान पर छूट को केवल 20,000 रुपये या 1% जो भी कम हो, तक सीमित करने प्रस्ताव समर्पित किया गया है। निम्न विभव उपभोक्ताओं के लिए मौजूदा 1% ऑनलाइन छूट जारी रहेगी।

(ज) वितरण कंपनी ने वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए टैरिफ संरचना में होमस्टे को घरेलू श्रेणी में शामिल करने का प्रस्ताव दिया है।

(झ) वितरण कंपनी द्वारा रबी और खरीफ फसलों की कटाई के मौसम के अनुसार कृषि उपभोक्ताओं के लिए बिलिंग को मासिक से बदलकर साल में 4 बार करने का प्रस्ताव दिया है। कृषि उपभोक्ताओं को फसल कटाई के मौसम के बाद एक वर्ष में चार (4) बार, यानी एक वित्तीय वर्ष में मार्च, मई, अगस्त और दिसंबर में बिल दिया जाएगा।

(ञ) वितरण कंपनी द्वारा सरकारी निकायों को विद्युत विपन्न निर्गत होने से 30 दिनों की अवधि तक विपन्न राशि पर 1.5 प्रतिशत की छूट तथा 30 दिनों के पश्चात डीपीएस लगाना प्रस्तावित है।

(ट) वितरण कंपनी द्वारा सभी मांग आधारित श्रेणी में कॉन्ट्रैक्ट डिमांड का 85% अथवा वास्तविक डिमांड में से जा अधिक हो, को बिलिंग डिमांड किये जाने का प्रस्ताव वितरण कंपनी द्वारा समर्पित किया गया है।

(ट) वितरण कंपनी द्वारा यह प्रस्तावित किया गया है कि अस्थायी सेवा लाइन के **Erection और Dismantling** के लिए लिया जाने वाला शुल्क सर्विस कनेक्शन के लिए भुगतने पर्यवेक्षण, श्रम और स्थापना शुल्क के बराबर होगी ।

(ड) वितरण कंपनी द्वारा किसी उपभोक्ता के वास्तविक डिमांड को उसके कॉन्ट्रैक्ट डिमांड के 105% से ज्यादा होने की दशा में उपभोक्ता का कॉन्ट्रैक्ट डिमांड स्वतः ही उपभोक्ता के पिछले तीन महीने के औसत मांग के अनुरूप करने का प्रस्ताव है।


(ण) सभी विविध और सामान्य शुल्कों सहित उच्च विभव और निम्न विभव टैरिफ के लिए अन्य सभी नियम और शर्तें, जिनमें वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए प्रस्तावित टैरिफ याचिका में कोई बदलाव प्रस्तावित नहीं किया गया है, जारी रहेंगे।

6. टैरिफ याचिका, तदोपरांत दाखिल अतिरिक्त सूचना एवं आयोग के प्रश्नों का उत्तर की प्रति मुख्य अभियंता (वाणिज्य), एन0बी0पी0डी0सी0एल0, चतुर्थ तल, विद्युत भवन-3, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना के कार्यालय में उपलब्ध है, इसके अतिरिक्त सभी विद्युत आपूर्ति क्षेत्र के कार्यालयों यथा विद्युत आपूर्ति क्षेत्र, तिरहुत, विद्युत आपूर्ति क्षेत्र, कोशी एवं विद्युत आपूर्ति क्षेत्र, मिथिला एवं सभी विद्युत आपूर्ति अंचल के कार्यालयों में भी उपलब्ध है। टैरिफ याचिका की प्रति याचिकाकर्ता के कार्यालय वेबसाईट www.nbpdc.co.in एवं आयोग के वेबसाईट www.berc.co.in पर भी उपलब्ध है।
7. इच्छुक व्यक्ति टैरिफ याचिका की प्रति उपर्युक्त कंडिका 6 में उल्लेखित कार्यालयों से रुपये 500/- के दर से भुगतान कर प्राप्त कर सकते हैं। 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।
8. टैरिफ याचिका, तदोपरांत दाखिल अतिरिक्त सूचना एवं आयोग के प्रश्नों का उत्तर की प्रतियाचिकाकर्ता के कार्यालय वेबसाईट www.nbpdc.co.in एवं आयोग के वेबसाईट www.berc.co.in पर भी उपलब्ध है तथा इस प्रकार इस नोटिस में दिए गए आंकड़े / विवरण एक साथ पढ़े जाएंगे।
9. उल्लेखित टैरिफ याचिका के संबंध में यदि कोई आपत्ति/सुझाव हो तो आपत्ति/सुझाव सहायक सामग्री के साथ व्यक्तिगत रूप से अथवा निर्बंधित डाक के माध्यम से सचिव, बिहार विद्युत विनियामक आयोग, भूतल, विद्युत भवन-2, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना 800021 को दिनांक 15.01.2024 तक समर्पित किया जा सकता है। जिसकी एक प्रति मुख्य अभियंता (वाणिज्य), एन0बी0पी0डी0सी0एल0, चतुर्थ तल, विद्युत भवन-3, जवाहर लाल नेहरू मार्ग, पटना-800021 को भी उपलब्ध कराया जाय, उपलब्ध कराने का प्रमाण सचिव, बिहार विद्युत विनियामक आयोग को समर्पित आपत्ति/सुझाव के साथ संलग्न करना आवश्यक होगा।
10. बिहार विद्युत विनियामक आयोग द्वारा जन सुनवाई आयोजित की जाएगी जिसके स्थान एवं तिथि की सूची निम्नरूपेण है :-

क्रमांक	स्थान	दिनांक	समय	स्थान
1.	मोतिहारी	19.01.2024	11:30 बजे सुबह	समाहरणालय का सभाकक्ष, पूर्वी चम्पारण (मोतिहारी)
2.	पूर्णियाँ	22.01.2024	11:30 बजे सुबह	समाहरणालय का सभाकक्ष, पूर्णियाँ
3.	पटना	02.02.2024	11:30 बजे सुबह	विनियामक आयोग का कोर्ट रूम, विद्युत भवन-2, बेली रोड, पटना

स्थान :- पटना

दिनांक :- 22-12-2023


22.12.23
मुख्य अभियंता (वाणिज्य)
एन0बी0पी0डी0सी0एल0,
