



# दादरा नगर हवेली उर्जा वितरण निगम लिमिटेड

(सरकार का उपक्रम)

## DNH POWER DISTRIBUTION CORPORATION LTD.

(A Government Undertaking)

CIN : U40100DN2012GOI000405

### PUBLIC NOTICE

**Disclosure pursuant to the ARR for Multi Year Tariff Determination for the Control Period FY 2022-23 to FY 2024-25 and Tariff Revision Proposal for FY 2022-23 filed before the Joint Electricity Regulatory Commission (JERC)**

**BACK GROUND INFORMATION:** DNH Power Distribution Corporation Ltd. has filed ARR Petition and Tariff Proposal before the Joint Electricity Regulatory Commission (JERC) under Section 62, 63 and 64 of the Electricity Act, 2003 for Multi Year Tariff determination for the Control Period FY 2022-23 to FY 2024-25 and Tariff proposal for the FY 2022-23 in accordance with the JERC (Conduct Business) Regulations 2009 and JERC (Generation, Transmission and Distribution Multi Year Tariff) Regulations, 2021. Salient features of the proposed ARR are as under:

1. Aggregate Revenue Requirement (ARR) Projected for the MYT Control Period FY 2022-23 to FY 2024-25 and Revised Estimates for FY 2021-22 is given below:

(Rs. Crore)

S. No.	Item of expense	FY 2021-22	FY 2022-23	FY 2023-24	FY 2024-25
		(Revised Estimates)	Projected	Projected	Projected
1	Cost of Power Purchase	3345.66	3399.90	3462.76	3595.37
2	Employee Cost	14.93	15.84	16.81	17.84
3	R&M Cost	28.04	28.41	29.22	34.60
4	A&G Expenditure	4.50	4.77	5.06	5.37
5	Depreciation	22.80	23.28	25.78	30.58
6	Interest on Long-term Loans	9.25	8.16	10.09	15.31
7	Interest on Working Capital	45.24	19.71	20.14	20.98
8	Return on NFA/Equity	29.62	30.24	33.49	39.71
9	Interest on Security Deposit	3.20	3.20	3.20	3.20
10	Income Tax	20.00	20.00	20.00	20.00
11	Less: Non-Tariff Income	5.87	5.87	5.87	5.87
12	Net Revenue Requirement	<b>3517.37</b>	<b>3547.63</b>	<b>3620.70</b>	<b>3777.09</b>
13	Revenue from tariff (existing)	<b>3443.72</b>	<b>3440.84</b>		
14	Revenue (Gap)/surplus (14-13)	<b>(73.65)</b>	<b>(106.80)</b>		
15	Previous Year's (Gap)/Surplus Carried Over	(24.36)	(102.91)		
16	Carrying Cost	(4.89)	(13.21)		
17	Net (Gap)/Surplus (15+16+17)	<b>(102.91)</b>	<b>(222.91)</b>		
18	Energy sales (MU)	6588.80	6809.35	7037.92	7274.84
19	Average cost of supply (Rs./kWh)	5.33	5.21		
20	Average revenue realization (Rs./kWh)	5.22	5.05		

2. The trued-up ARR of DNHPDCL for the FY 2020-21 is Rs. 2769.87 Crores and the revenue from sale of power for the FY 2020-21 stood at Rs. 2902.66 Crores resulting in a revenue gap of Rs. 132.79 Crores.

3. The DNHPDCL has proposed an increase in tariff for the FY 2022-23 as the Corporation is getting a cumulative revenue gap at the end of FY 2022-23 at the existing retail tariff. The category wise tariff structure for FY 2022-23 is summarized below:

S.No.	Category/Consumption Slab	Existing FY 2021-22		Proposed FY 2022-23	
		Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges	Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges
<b>1</b>	<b>LT-D/Domestic</b>				
	Ist 50 Units	1.40	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	51 to 200 Units	2.10	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	201 to 400 Units	2.60	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	Beyond 401 Units	3.20	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	Ist 100 Units	-	-	1.60	10.00 Rs./Con/Month
	101 to 300 Units	-	-	2.30	10.00 Rs./Con/Month
	301 to 500 Units	-	-	2.80	10.00 Rs./Con/Month
	Beyond 501 Units	-	-	3.40	10.00 Rs./Con/Month
	LIGH		20.00 Rs./conn/month		20.00 Rs./conn/month
<b>2</b>	<b>LT-C/Commercial</b>				
	Ist 100 Units	3.10	20.00 Rs./Con/Month	3.30	20.00 Rs./Con/Month
	Beyond 100 Units	4.10	20.00 Rs./Con/Month	4.30	20.00 Rs./Con/Month
<b>3</b>	<b>LT- Ag/ Agriculture</b>				
	Upto 10 HP per unit	0.75		0.95	
	Beyond 10 HP per unit	1.10		1.30	
<b>4</b>	<b>LTP Industrial</b>				
	Upto 20 HP Connected Load	3.50	20.00Rs./HP/month	3.80/kVAH	20.00Rs./HP/month
	Above 20 HP Connected Load	3.70	80.00 Rs./HP/month	4.00/kVAh	80.00 Rs./HP/month
<b>5</b>	<b>LT-PL/Public Lighting</b>				
	Public Lighting	4.05		4.25	
<b>6</b>	<b>LT Public Water Works</b>				
	Upto 20 HP Connected Load	4.60	50.00 Rs./HP/month	4.80	50.00 Rs./HP/month
	Above 20 HP Connected Load	4.60	100.00 Rs./HP/month	4.80	100.00 Rs./HP/month
<b>7</b>	<b>HT</b>				
	<b>HT Category</b>				
	11 kV	Rs.4.10/kV Ah	400.00 Rs./kVA/month	Rs.4.40/kV Ah	400.00 Rs./kVA/month
	66 kV	Rs.4.05/kV AH	525.00 Rs./kVA/month	Rs.4.35/kV Ah	525.00 Rs./kVA/month
	220 kV	Rs.4.00/kV Ah	575.00 Rs./kVA/month	Rs.4.30/kV Ah	575.00 Rs./kVA/month
<b>8</b>	<b>Hoardings/Advertisements</b>				

S.No.	Category/Consumption Slab	Existing FY 2021-22		Proposed FY 2022-23	
		Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges	Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges
	For all units	7.30	100.00 Rs./kVA/month	7.50	100.00 Rs./kVA/month
9	<b>Charging Stations for e-rickshaw/e-vehicle on single point delivery</b>	4.70	-	4.90	-

- Copies of the filings and application referred at para – 1 above are available in the office of the Executive Engineer, DNH Power Distribution Corporation Ltd., Silvassa.
- Interested parties may inspect/peruse the said ARR and tariff proposals and take note thereof during office hours at the office.
- Copies of the above documents can also be obtained from the above office on payment of Rs. 100/- for each set.
- Objections/suggestions, if any on Multi Year Tariff determination for the Control Period FY 2022-23 to FY 2024-25 and Tariff proposal for the FY 2022-23 filed by DNH Power Distribution Corporation Ltd., together with supporting material may be filed with the Secretary, Joint Electricity Regulatory Commission (JERC), 3<sup>rd</sup> and 4<sup>th</sup> Floor, Plot No. – 55-56, Pathkind Lab Building, Sector-18, Udyog Vihar, Phase IV, Gurugram, (122015) Haryana in six copies in person or through registered post. The objections/suggestions should also be marked to the DNHPDCL.
- The Objections/suggestions as above should be filed in six copies and carry full name and postal address of the person sending the objections and should be supported by an affidavit duly attested. If the objection is filed on behalf of any organization or any class of consumers, same should be mentioned. It may also be specifically mentioned if the person putting in objections/comments also wants to be heard in person.
- The Joint Electricity Regulatory Commission (JERC), after perusing the written objection received in response to this notice may invite such objector as it considers appropriate for a hearing on 2<sup>nd</sup> February, 2022 at 11.00 AM.

No. 1-1(795)/PDCL-AE(Comml)/2021/

Dated:- /01/2022.

**(C.A Parmar)**  
**Chief Engineer(DNHPDCL)**  
**Dadra & Nagar Haveli,**  
**Silvassa**

**पंजीकृत कार्यालय: विद्युत भवन, ६६ केवी रोड, सचिवालय के पास, आमली, सिलवासा – ३९६ २३०.**

**Regd. Office: Vidyut Bhavan, 66 KV Road, Near Secretariat, Amlī, Silvassa - 396 230.**

**Tele.: (0260) 2406500 | TeleFax: (0260) 2642338 | Fax: (0260) 2406502 | Email: support@dnhpdcl.in | Website: www.dnhpdcl.in**

**“बिजली की बचत ही बिजली का उत्पादन है। ENERGY IS LIFE, CONSERVE IT.”**



# दादरा नगर हवेली उर्जा वितरण निगम लिमिटेड

(सरकार का उपक्रम)

## DNH POWER DISTRIBUTION CORPORATION LTD.

(A Government Undertaking)

CIN : U40100DN2012GOI000405

### सार्वजनिक सूचना

**नियंत्रण अवधि वित्त वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए बहुवर्षीय टैरिफ निर्धारण के लिए एआरआर के अनुसार प्रकटीकरण और संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (जेईआरसी) के समक्ष दायर वित्त वर्ष 2022-23 के लिए टैरिफ संशोधन प्रस्ताव।**

**पृष्ठभूमि की जानकारी:** डीएनएच पावर डिस्ट्रीब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड ने नियंत्रण अवधि वित्त वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए बहुवर्षीय टैरिफ निर्धारण के लिए विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62, 63 और 64 के तहत संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (जेईआरसी) के समक्ष एआरआर याचिका और जेईआरसी (आचरण व्यवसाय) विनियम 2009 और जेईआरसी (जेनरेशन, ट्रांसमिशन और डिस्ट्रीब्यूशन मल्टी ईयर टैरिफ) विनियम, 2021 के अनुसार वित्त वर्ष 2022-23 के लिए टैरिफ प्रस्ताव दायर किया है। प्रस्तावित एआरआर की मुख्य विशेषताएं इस प्रकार हैं:

1. वित्त वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए एमवाईटी नियंत्रण अवधि के लिए अनुमानित सकल राजस्व आवश्यकता (एआरआर) और वित्त वर्ष 2021-22 के लिए संशोधित अनुमान नीचे दिया गया है:

(Rs. Crore)

S. No.	Item of expense	FY 2021-22 (Revised Estimates)	FY 2022-23 Projected	FY 2023-24 Projected	FY 2024-25 Projected
1	Cost of Power Purchase	3345.66	3399.90	3462.76	3595.37
2	Employee Cost	14.93	15.84	16.81	17.84
3	R&M Cost	28.04	28.41	29.22	34.60
4	A&G Expenditure	4.50	4.77	5.06	5.37
5	Depreciation	22.80	23.28	25.78	30.58
6	Interest on Long-term Loans	9.25	8.16	10.09	15.31
7	Interest on Working Capital	45.24	19.71	20.14	20.98
8	Return on NFA/Equity	29.62	30.24	33.49	39.71
9	Interest on Security Deposit	3.20	3.20	3.20	3.20
10	Income Tax	20.00	20.00	20.00	20.00
11	Less: Non-Tariff Income	5.87	5.87	5.87	5.87
12	Net Revenue Requirement	<b>3517.37</b>	<b>3547.63</b>	<b>3620.70</b>	<b>3777.09</b>
13	Revenue from tariff (existing)	<b>3443.72</b>	<b>3440.84</b>		
14	Revenue (Gap)/surplus (14-13)	<b>(73.65)</b>	<b>(106.80)</b>		
15	Previous Year's (Gap)/Surplus Carried Over	(24.36)	(102.91)		
16	Carrying Cost	(4.89)	(13.21)		
17	Net (Gap)/Surplus (15+16+17)	<b>(102.91)</b>	<b>(222.91)</b>		
18	Energy sales (MU)	6588.80	6809.35	7037.92	7274.84
19	Average cost of supply (Rs./kWh)	5.33	5.21		
20	Average revenue realization (Rs./kWh)	5.22	5.05		

2. वित्त वर्ष 2020-21 के लिए डीएनएचपीडीसीएल का टू-अप एआरआर रुपये 2769.87 करोड़ है और वित्त वर्ष 2020-21 के लिए बिजली की बिक्री से राजस्व रु 2902.66 करोड़ है। जिसके के परिणामस्वरूप राजस्व अंतर रु 132.79 करोड़ है।
3. डीएनएचपीडीसीएल ने वित्त वर्ष 2022-23 के लिए टैरिफ में वृद्धि का प्रस्ताव दिया है क्योंकि निगम को मौजूदा खुदरा टैरिफ पर वित्त वर्ष 2022-23 के अंत में एक संचयी राजस्व अंतर मिल रहा है। वित्त वर्ष 2022-23 के लिए श्रेणीवार टैरिफ संरचना का सारांश नीचे दिया गया है:

S.No.	Category/Consumption Slab	Existing FY 2021-22		Proposed FY 2022-23	
		Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges	Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges
<b>1</b>	<b>LT-D/Domestic</b>				
	Ist 50 Units	1.40	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	51 to 200 Units	2.10	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	201 to 400 Units	2.60	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	Beyond 401 Units	3.20	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	Ist 100 Units	-	-	1.60	10.00 Rs./Con/Month
	101 to 300 Units	-	-	2.30	10.00 Rs./Con/Month
	301 to 500 Units	-	-	2.80	10.00 Rs./Con/Month
	Beyond 501 Units	-	-	3.40	10.00 Rs./Con/Month
	LIGH		20.00 Rs./conn/month		20.00 Rs./conn/month
<b>2</b>	<b>LT-C/Commercial</b>				
	Ist 100 Units	3.10	20.00 Rs./Con/Month	3.30	20.00 Rs./Con/Month
	Beyond 100 Units	4.10	20.00 Rs./Con/Month	4.30	20.00 Rs./Con/Month
<b>3</b>	<b>LT- Ag/ Agriculture</b>				
	Upto 10 HP per unit	0.75		0.95	
	Beyond 10 HP per unit	1.10		1.30	
<b>4</b>	<b>LTP Industrial</b>				
	Upto 20 HP Connected Load	3.50	20.00Rs./HP/month	3.80/kVAh	20.00Rs./HP/month
	Above 20 HP Connected Load	3.70	80.00 Rs./HP/month	4.00/kVAh	80.00 Rs./HP/month
<b>5</b>	<b>LT-PL/Public Lighting</b>				
	Public Lighting	4.05		4.25	
<b>6</b>	<b>LT Public Water Works</b>				
	Upto 20 HP Connected Load	4.60	50.00 Rs./HP/month	4.80	50.00 Rs./HP/month
	Above 20 HP Connected Load	4.60	100.00 Rs./HP/month	4.80	100.00 Rs./HP/month
<b>7</b>	<b>HT</b>				
	<b>HT Category</b>				
	11 kV	Rs.4.10/kV Ah	400.00 Rs./kVA/month	Rs.4.40/kV Ah	400.00 Rs./kVA/month
	66 kV	Rs.4.05/kV	525.00	Rs.4.35/kV	525.00

S.No.	Category/Consumption Slab	Existing FY 2021-22		Proposed FY 2022-23	
		Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges	Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges
		AH	Rs./kVA/month	Ah	Rs./kVA/month
	220 kV	Rs.4.00/kV Ah	575.00 Rs./kVA/month	Rs.4.30/kV Ah	575.00 Rs./kVA/month
8	<b>Hoardings/Advertisements</b>				
	For all units	7.30	100.00 Rs./kVA/month	7.50	100.00 Rs./kVA/month
9	<b>Charging Stations for e-rickshaw/e-vehicle on single point delivery</b>	4.70	-	4.90	-

- उपरोक्त पैरा -1 में संदर्भित फाइलिंग और आवेदन की प्रतियां कार्यकारी अभियंता, डीएनएच पावर डिस्ट्रीब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड, सिलवासा के कार्यालय में उपलब्ध हैं।
- इच्छुक पक्ष उक्त एआरआर और टैरिफ प्रस्तावों का निरीक्षण/अनुसरण कर सकते हैं और कार्यालय में कार्यालय समय के दौरान उन्हें नोट कर सकते हैं।
- उपरोक्त दस्तावेजों की प्रतियां उपरोक्त कार्यालय से प्रत्येक सेट के लिए 100/- रुपये के भुगतान पर भी प्राप्त की जा सकती हैं।
- नियंत्रण अवधि वित्त वर्ष 2022-23 से वित्तीय वर्ष 2024-25 के लिए बहुवर्षीय टैरिफ निर्धारण पर और डीएनएच पावर डिस्ट्रीब्यूशन कॉर्पोरेशन लिमिटेड द्वारा दायर वित्तीय वर्ष 2022-23 के लिए टैरिफ प्रस्ताव पर आपत्ति/सुझाव, यदि कोई हो, सहायक सामग्री के साथ सचिव, संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (जेईआरसी), तीसरी और चौथी मंजिल, प्लॉट नंबर - 55-56, पाथकाइंड लैब बिल्डिंग, सेक्टर -18, उद्योग विहार, फेज IV, गुरुग्राम, (122015) हरियाणा को छह प्रतियों में व्यक्ति या पंजीकृत डाक के माध्यम से दायर किया जा सकता है। आपत्तियों/सुझावों को डीएनएचपीडीसीएल को भी चिह्नित किया जाना चाहिए।
- उपर्युक्त के अनुसार आपत्तियां/सुझाव छह प्रतियों में दर्ज किए जाने चाहिए और आपत्तियां भेजने वाले व्यक्ति का पूरा नाम और डाक पता होना चाहिए और विधिवत सत्यापित एक हलफनामे द्वारा समर्थित होना चाहिए। यदि आपत्ति किसी संगठन या उपभोक्ताओं के किसी वर्ग की ओर से दाखिल की जाती है तो उसका उल्लेख किया जाना चाहिए। यह भी विशेष रूप से उल्लेख किया जा सकता है यदि आपत्तियां/टिप्पणी करने वाला व्यक्ति भी व्यक्तिगत रूप से सुनना चाहता है।
- संयुक्त विद्युत नियामक आयोग (जेईआरसी), इस नोटिस के जवाब में प्राप्त लिखित आपत्ति पर विचार करने के बाद, 2 फरवरी, 2022 को पूर्वाह्न 11.00 बजे सुनवाई के लिए ऐसे आपत्तिकर्ता को आमंत्रित कर सकता है, जैसा कि वह उपयुक्त समझता है।

नं. 1-1(795)/PDCL-AE(Comml)/2021/  
दिनांक:- /01/2022.

(C.A Parmar)  
मुख्य इंजीनियर (DNHPDCL)  
दादरा और नगर हवेली,  
सिलवासा

पंजीकृत कार्यालय: विद्युत भवन, 66 केवी रोड, सचिवालय के पास, आमली, सिलवासा - ३९६ २३०.  
Regd. Office: Vidyut Bhavan, 66 KV Road, Near Secretariat, Amlī, Silvassa - 396 230.

Tele.: (0260) 2406500 | TeleFax: (0260) 2642338 | Fax: (0260) 2406502 | Email: support@dnhpdcil.in | Website: www.dnhpdcil.in

“बिजली की बचत ही बिजली का उत्पादन है। ENERGY IS LIFE, CONSERVE IT.”



# दादरा नगर हवेली उर्जा वितरण निगम लिमिटेड

(सरकार का उपक्रम)

## DNH POWER DISTRIBUTION CORPORATION LTD.

(A Government Undertaking)

CIN : U40100DN2012GOI000405

### જાહેર સૂચના

**નાણાકીય વર્ષ 2022-23 થી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 ના નિયંત્રણ સમયગાળા માટે બહુવર્ષીય ટેરિફ નિર્ધારણ માટેના ARR અને નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટેના ટેરિફ રિવિઝન દરખાસ્તને અનુરૂપ જાહેરાત જોઈને ઇલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (JERC) સમક્ષ દાખલ કરવામાં આવી છે.**

**પૃષ્ઠભૂમિ માહિતી:** DNH પાવર ડિસ્ટ્રિબ્યુશન કોર્પોરેશન લિ.એ નાણાકીય વર્ષ 2022-23 થી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 સુધીના નિયંત્રણ સમયગાળા માટે મલ્ટિ-યર ટેરિફ નિર્ધારણ માટે વીજળી અધિનિયમ, 2003 ની કલમ 62, 63 અને 64 હેઠળ જોઈને ઇલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (JERC) સમક્ષ ARR પિટિશન અને JERC (કન્ડક્ટ બિઝનેસ) રેગ્યુલેશન્સ 2009 અને JERC (જનરેશન, ટ્રાન્સમિશન અને ડિસ્ટ્રિબ્યુશન મલ્ટી યર ટેરિફ) રેગ્યુલેશન્સ, 2021 અનુસાર FY 2022-23 માટે ટેરિફ દરખાસ્ત દાખલ કરી છે. સૂચિત એઆરઆરની મુખ્ય લાક્ષણિકતાઓ નીચે મુજબ છે:

- નાણાકીય વર્ષ 2022-23 થી નાણાકીય વર્ષ 2024-25 માટે MYT નિયંત્રણ સમયગાળા માટે અંદાજિત કુલ આવકની આવશ્યકતા (ARR) અને નાણાકીય વર્ષ 2021-22 માટે સુધારેલા અંદાજ નીચે આપેલ છે:

(Rs. Crore)

S. No.	Item of expense	FY 2021-22 (Revised Estimates)	FY 2022-23 Projected	FY 2023-24 Projected	FY 2024-25 Projected
1	Cost of Power Purchase	3345.66	3399.90	3462.76	3595.37
2	Employee Cost	14.93	15.84	16.81	17.84
3	R&M Cost	28.04	28.41	29.22	34.60
4	A&G Expenditure	4.50	4.77	5.06	5.37
5	Depreciation	22.80	23.28	25.78	30.58
6	Interest on Long-term Loans	9.25	8.16	10.09	15.31
7	Interest on Working Capital	45.24	19.71	20.14	20.98
8	Return on NFA/Equity	29.62	30.24	33.49	39.71
9	Interest on Security Deposit	3.20	3.20	3.20	3.20
10	Income Tax	20.00	20.00	20.00	20.00
11	Less: Non-Tariff Income	5.87	5.87	5.87	5.87
12	Net Revenue Requirement	<b>3517.37</b>	<b>3547.63</b>	<b>3620.70</b>	<b>3777.09</b>
13	Revenue from tariff (existing)	<b>3443.72</b>	<b>3440.84</b>		
14	Revenue (Gap)/surplus (14-13)	<b>(73.65)</b>	<b>(106.80)</b>		
15	Previous Year's (Gap)/Surplus Carried Over	(24.36)	(102.91)		
16	Carrying Cost	(4.89)	(13.21)		
17	Net (Gap)/Surplus (15+16+17)	<b>(102.91)</b>	<b>(222.91)</b>		
18	Energy sales (MU)	6588.80	6809.35	7037.92	7274.84
19	Average cost of supply (Rs./kWh)	5.33	5.21		
20	Average revenue realization (Rs./kWh)	5.22	5.05		

2. નાણાકીય વર્ષ 2020-21 માટે DNHPDCL ની ટુડ-અપ ARR રૂ. 2769.87 કરોડ અને નાણાકીય વર્ષ 2020-21 માટે પાવરના વેચાણમાંથી આવક રૂ. 2902.66 કરોડના પરિણામે આવકમાં તફાવત રૂ. 132.79 કરોડ થાય છે.
3. DNHPDCL એ નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે ટેરિફમાં વધારાની દરખાસ્ત કરી છે કારણ કે કોર્પોરેશન હાલના રિટેલ ટેરિફ પર નાણાકીય વર્ષ 2022-23 ના અંતે સંચિત આવક ગેપ મેળવી રહી છે. નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે શ્રેણી મુજબની ટેરિફ માળખું નીચે આપેલ છે:

S.No.	Category/Consumption Slab	Existing FY 2021-22		Proposed FY 2022-23	
		Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges	Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges
<b>1</b>	<b>LT-D/Domestic</b>				
	Ist 50 Units	1.40	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	51 to 200 Units	2.10	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	201 to 400 Units	2.60	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	Beyond 401 Units	3.20	10.00 Rs./Con/Month	-	-
	Ist 100 Units	-	-	1.60	10.00 Rs./Con/Month
	101 to 300 Units	-	-	2.30	10.00 Rs./Con/Month
	301 to 500 Units	-	-	2.80	10.00 Rs./Con/Month
	Beyond 501 Units	-	-	3.40	10.00 Rs./Con/Month
	LIGH		20.00 Rs./conn/month		20.00 Rs./conn/month
<b>2</b>	<b>LT-C/Commercial</b>				
	1st 100 Units	3.10	20.00 Rs./Con/Month	3.30	20.00 Rs./Con/Month
	Beyond 100 Units	4.10	20.00 Rs./Con/Month	4.30	20.00 Rs./Con/Month
<b>3</b>	<b>LT- Ag/ Agriculture</b>				
	Upto 10 HP per unit	0.75		0.95	
	Beyond 10 HP per unit	1.10		1.30	
<b>4</b>	<b>LTP Industrial</b>				
	Upto 20 HP Connected Load	3.50	20.00Rs./HP/month	3.80/kVAh	20.00Rs./HP/month
	Above 20 HP Connected Load	3.70	80.00 Rs./HP/month	4.00/kVAh	80.00 Rs./HP/month
<b>5</b>	<b>LT-PL/Public Lighting</b>				
	Public Lighting	4.05		4.25	
<b>6</b>	<b>LT Public Water Works</b>				
	Upto 20 HP Connected Load	4.60	50.00 Rs./HP/month	4.80	50.00 Rs./HP/month
	Above 20 HP Connected Load	4.60	100.00 Rs./HP/month	4.80	100.00 Rs./HP/month
<b>7</b>	<b>HT</b>				
	<b>HT Category</b>				
	11 kV	Rs.4.10/kV Ah	400.00 Rs./kVA/month	Rs.4.40/kV Ah	400.00 Rs./kVA/month
	66 kV	Rs.4.05/kV AH	525.00 Rs./kVA/month	Rs.4.35/kV Ah	525.00 Rs./kVA/month



S.No.	Category/Consumption Slab	Existing FY 2021-22		Proposed FY 2022-23	
		Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges	Energy Charges (Rs/Kwh)	Fixed Charges
	220 kV	Rs.4.00/kV Ah	575.00 Rs./kVA/month	Rs.4.30/kV Ah	575.00 Rs./kVA/month
8	Hoardings/Advertisements				
	For all units	7.30	100.00 Rs./kVA/month	7.50	100.00 Rs./kVA/month
9	Charging Stations for e-rickshaw/e-vehicle on single point delivery	4.70	-	4.90	-

- ઉપરોક્ત પેરા - 1 માં ઉલ્લેખિત ફાઇલિંગ અને અરજીની નકલો કાર્યકારી ઈજનેર, DNH પાવર ડિસ્ટ્રિબ્યુશન કોર્પોરેશન લિ., સિલવાસાની ઓફિસમાં ઉપલબ્ધ છે.
- રસ ધરાવનાર પક્ષો ઉપરોક્ત ARR અને ટેરિફ દરખાસ્તોનું નિરીક્ષણ/પરિક્ષણ કરી શકે છે અને ઓફિસમાં ઓફિસ સમય દરમિયાન તેની નોંધ લઈ શકે છે.
- ઉપરોક્ત દસ્તાવેજોની નકલો ઉપરની કચેરીમાંથી દરેક સેટ માટે રૂ 100/- ની ચુકવણી પર પણ મેળવી શકાય છે.
- FY 2022-23 થી FY 2024-25 સુધીના નિયંત્રણ સમયગાળા માટે બહુવર્ષીય ટેરિફ નિર્ધારણ અને DNH પાવર ડિસ્ટ્રિબ્યુશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ દ્વારા ફાઇલ કરાયેલ નાણાકીય વર્ષ 2022-23 માટે ટેરિફ દરખાસ્ત પર જો કોઈ વાંધા/સૂચનો હોય તો સહાયક સામગ્રી સાથે સેક્ટરી, જોઈન્ટ ઇલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (JERC), ત્રીજો અને 4થો માળ, પ્લોટ નંબર - 55-56, પાથકાઇન્ડ લેબ બિલ્ડિંગ, સેક્ટર-18, ઉદ્યોગ વિહાર, ફેઝ IV, ગુરુગ્રામ, (122015) હરિયાણા ને છ નકલોમાં રૂબરૂમાં અથવા રજિસ્ટર્ડ પોસ્ટ દ્વારા દાખલ કરી શકાય છે. વાંધા/સૂચનો DNHPDCL ને પણ ચિહ્નિત કરવા જોઈએ.
- ઉપરોક્ત વાંધા/સૂચનો છ નકલોમાં દાખલ કરવા જોઈએ અને વાંધા મોકલનાર વ્યક્તિનું પૂરું નામ અને પોસ્ટલ સરનામું હોવું જોઈએ અને યોગ્ય રીતે પ્રમાણિત એફિડેવિટ દ્વારા સમર્થન હોવું જોઈએ. જો કોઈ સંસ્થા અથવા ગ્રાહકોના કોઈપણ વર્ગ વતી વાંધો દાખલ કરવામાં આવ્યો હોય, તો તેનો ઉલ્લેખ કરવો જોઈએ. જો વાંધા/ટિપ્પણીઓ મૂકનાર વ્યક્તિ પણ રૂબરૂ સાંભળવા માંગતી હોય તો તેનો ખાસ ઉલ્લેખ કરી શકાય.
- જોઈન્ટ ઇલેક્ટ્રિસિટી રેગ્યુલેટરી કમિશન (JERC), આ નોટિસના જવાબમાં મળેલા લેખિત વાંધાને ધ્યાનમાં લીધા પછી, 2જી ફેબ્રુઆરી, 2022ના રોજ સવારે 11.00 વાગ્યે સુનાવણી માટે યોગ્ય માનતા આવા વાંધાને આમંત્રિત કરી શકે છે.

નં. 1-1(795)/PDCL-AE(Comml)/2021/  
તારીખ:- /01/2022.

(C.A Parmar)  
મુખ્ય ઈજનેર (DNHPDCL)  
દાદરા અને નગર હવેલી,  
સિલવાસા