

उ०प्र० पावर कारपोरेशन लिमिटेड

शक्ति भवन, 14-अशोक मार्ग,

लखनऊ ।

(उ०प्र० सरकार का उपक्रम)

सार्वजनिक सूचना

विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 64 के अन्तर्गत, उ०प्र० सरकार के उपक्रम, यथा पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०, पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०, मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि०, दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि० द्वारा वर्ष 2013-14 हेतु सकल राजस्व आवश्यकता याचिका दिनांक 07.12.2012 को, एवं टैरिफ प्रस्ताव दिनांक 04.03.2013 को मा० उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग के समक्ष प्रस्तुत किये गये थे। कानपुर इलेक्ट्रिक सप्लाय कम्पनी की वित्तीय वर्ष 2013-14 की ए०आर०आर० याचिका दिनांक 03.12.2012 को तथा टैरिफ प्रस्ताव दिनांक 08.03.2013 को नियामक आयोग के समक्ष प्रस्तुत किये गये थे।

उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग के आदेश दिनांक 11 एवं 12 मार्च, 2013 के अनुपालन में प्रस्तावित सकल राजस्व आवश्यकता एवं टैरिफ याचिका के मुख्य बिन्दु उभोक्ताओं एवं सामान्य जनता की जानकारी के लिए निम्नवत् सूचित किये जाते हैं-

पश्चिमांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वित्तीय वर्ष 2011-12	वित्तीय वर्ष 2012-13	वित्तीय वर्ष 2013-14
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	22649	24493	26372
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	16368	18212	20384
वितरण लाईन हानियाँ (%)	27.73%	25.64%	22.71%
व्यय (रु० करोड़)	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
ऊर्जा क्रय मूल्य	6820	9670	10934
ट्रांसमिशन चार्ज	327	386	449
अधिष्ठान व्यय	182	312	332
लेखा एवं सामान्य व्यय	44	61	66
अनुरक्षण परिचालन व्यय	170	189	201
ब्याज एवं वित्त प्रभार	137	192	376
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	2	37	41
ह्रास	147	172	194
अन्य विविध व्यय	5	0	0
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण एवं ब्याज का आवंटन	847	1002	1083
कुल खर्च	8680	12022	13675
अन्य आय (-)	57	13	14
राजस्व सहायकी (-)	1031	1274	1375
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	7592	10735	12287
वर्तमान दरों पर राजस्व	6360	8660	10593
राजस्व अन्तर	1232	2075	1694
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	0	0	685
शेष अन्तर	1232	2075	1009
औसत ऊर्जा क्रय दर (रु०/यूनिट)	3.01	3.95	4.15
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	5.27	6.59	6.70
वर्तमान दरों पर औसत टैरिफ (रु०/यूनिट)	3.89	4.76	5.20
घाटा पूर्ति हेतु औसत टैरिफ वृद्धि (%)			29%
समस्त वितरण निगमों द्वारा प्रस्तावित औसत टैरिफ वृद्धि (%)			9.07%

पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वित्तीय वर्ष 2011-12	वित्तीय वर्ष 2012-13	वित्तीय वर्ष 2013-14
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	15704	16534	18276
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	11590	12731	14255
वितरण लाईन हानियों (%)	26.20%	23.00%	22.00%
व्यय (रु० करोड़)	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
ऊर्जा क्रय मूल्य	4728	6527	7577
ट्रांसमिशन चार्ज	226	260	311
अधिष्ठान व्यय	461	585	621
लेखा एवं सामान्य व्यय	29	49	54
अनुरक्षण परिचालन व्यय	366	404	429
ब्याज एवं वित्त प्रभार	127	139	248
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	41	76	80
ह्रास	120	150	167
अन्य विविध व्यय	2	0	0
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण एवं ब्याज का आवंटन	587	677	750
कुल खर्च	6688	8868	10237
अन्य आय (-)	151	9	10
राजस्व सहायकी (-)	1280	1556	1636
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	5258	7302	8591
वर्तमान दरों पर राजस्व	3514	4723	5784
राजस्व अन्तर	1744	2579	2807
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	0	0	706
शेष अन्तर	1744	2579	2101
औसत ऊर्जा क्रय दर (रु०/यूनिट)	3.01	3.95	4.15
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	5.64	6.96	7.17
वर्तमान दरों पर औसत टैरिफ (रु०/यूनिट)	3.03	3.71	4.06
घाटा पूर्ति हेतु औसत टैरिफ वृद्धि (%)			77%
समस्त वितरण निगमों द्वारा प्रस्तावित औसत टैरिफ वृद्धि (%)			9.07%

मध्यांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वित्तीय वर्ष 2011-12	वित्तीय वर्ष 2012-13	वित्तीय वर्ष 2013-14
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	12536	13992	15426
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	9232	10634	11878
वितरण लाईन हानियों (%)	26.36%	24.00%	23.00%
व्यय (रु० करोड़)	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
ऊर्जा क्रय मूल्य	3775	5524	6396
ट्रांसमिशन चार्ज	181	220	262
अधिष्ठान व्यय	358	351	386
लेखा एवं सामान्य व्यय	32	35	39
अनुरक्षण परिचालन व्यय	170	187	205
ब्याज एवं वित्त प्रभार	124	120	246
प्रावधान (बैंड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	33	37	41
ह्रास	88	109	134
अन्य विविध व्यय	6	0	0
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण एवं ब्याज का आवंटन	469	573	633
कुल खर्च	5236	7155	8342
अन्य आय (-)	178	13	14
राजस्व सहायकी (-)	658	775	807
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	4400	6366	7520
वर्तमान दरों पर राजस्व	3366	4550	5561
राजस्व अन्तर	1034	1816	1959
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	0	0	506
शेष अन्तर	1034	1816	1453
औसत ऊर्जा क्रय दर (रु०/यूनिट)	3.01	3.95	4.15
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	5.48	6.72	7.01
वर्तमान दरों पर औसत टैरिफ (रु०/यूनिट)	3.65	4.28	4.68
घाटा पूर्ति हेतु औसत टैरिफ वृद्धि (%)			50%
समस्त वितरण निगमों द्वारा प्रस्तावित औसत टैरिफ वृद्धि (%)			9.07%

दक्षिणांचल विद्युत वितरण निगम लि०

विवरण	वित्तीय वर्ष 2011-12	वित्तीय वर्ष 2012-13	वित्तीय वर्ष 2013-14
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	16039	17699	19100
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	11335	13026	14538
वितरण लाईन हानियाँ (%)	29.33%	26.40%	23.89%
व्यय (रु० करोड़)	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
ऊर्जा क्रय मूल्य	4833	6987	7918
द्विसमिशन चार्ज	231	279	325
अधिष्ठान व्यय	151	232	245
लेखा एवं सामान्य व्यय	38	60	65
अनुरक्षण परिचालन व्यय	210	232	250
ब्याज एवं वित्त प्रभार	166	154	304
प्रावधान (बैड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	59	62	68
ह्रास	187	219	252
अन्य विविध व्यय	7	0	0
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण एवं ब्याज का आवंटन	600	724	784
कुल खर्च	6483	8949	10210
अन्य आय (-)	199	12	13
राजस्व सहायकी (-)	627	835	907
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	5657	8103	9290
वर्तमान दरों पर राजस्व	3413	4733	5639
राजस्व अन्तर	2244	3369	3651
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	0	0	433
शेष अन्तर	2244	3369	3218
औसत उर्जा क्रय दर (रु०/यूनिट)	3.01	3.95	4.15
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	5.54	6.86	7.01
वर्तमान दरों पर औसत टैरिफ (रु०/यूनिट)	3.01	3.63	3.88
घाटा पूर्ति हेतु औसत टैरिफ वृद्धि (%)			81%
समस्त वितरण निगमों द्वारा प्रस्तावित औसत टैरिफ वृद्धि (%)			9.07%

कानपुर इलेक्ट्रिक सप्लाइ कम्पनी लि०

विवरण	वित्तीय वर्ष 2011-12	वित्तीय वर्ष 2012-13	वित्तीय वर्ष 2013-14
वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	3089	3095	3412
ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	2069	2352	2627
वितरण लाईन हानियाँ (%)	33.02%	24.00%	23.00%
व्यय (रु० करोड़)	FY 2011-12	FY 2012-13	FY 2013-14
ऊर्जा क्रय मूल्य	815	1222	1415
द्विसमिशन चार्ज	39	49	58
अधिष्ठान व्यय	93	88	95
लेखा एवं सामान्य व्यय	14	14	15
अनुरक्षण परिचालन व्यय	30	33	35
ब्याज एवं वित्त प्रभार	40	28	65
प्रावधान (बैड एवं डाउटफुल डेब्ट्स)	14	55	57
ह्रास	17	26	30
अन्य विविध व्यय	0	0	0
आर०ओ०ई०	0	32	36
यू०पी०पी०सी०एल० के अनुरक्षण एवं ब्याज का आवंटन	116	127	140
कुल खर्च	1179	1672	1945
अन्य आय (-)	43	5	6
राजस्व सहायकी (-)	0	0	0
कुल वार्षिक राजस्व आवश्यकता	1136	1667	1940
वर्तमान दरों पर राजस्व	977	1222	1448
राजस्व अन्तर	159	445	492
प्रस्तावित दरों से अतिरिक्त राजस्व	0	0	155
शेष अन्तर	159	445	337
औसत उर्जा क्रय दर (रु०/यूनिट)	2.64	3.95	4.15
औसत कास्ट ऑफ सर्विस (रु०/यूनिट)	5.49	7.09	7.38
वर्तमान दरों पर औसत टैरिफ (रु०/यूनिट)	4.72	5.19	5.51
घाटा पूर्ति हेतु औसत टैरिफ वृद्धि (%)			34%
समस्त वितरण निगमों द्वारा प्रस्तावित औसत टैरिफ वृद्धि (%)			9.07%

वर्तमान एवं प्रस्तावित विद्युत दरों का विवरण

दर अनुसूची	उपभोक्ता श्रेणी	वर्तमान लागू दर	प्रस्तावित दर
एल०एफ०वी०-1	घरेलू बत्ती, पंखा	वित्तीय वर्ष 2012-13	ए०आर०आर० एवं टैरिफ ग्यारंटी वित्तीय वर्ष 2013-14
	क-घाभीण आपूर्ति (तहसील मुख्यालय, नगरपालिका एवं नगर पंचायत क्षेत्र सहित)		
	(1) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 125.00 प्रति संयोजन प्रति माह	₹ 200.00 प्रति संयोजन प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 15.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 50.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	80 यूनिट तक	₹ 1.00 प्रति यूनिट	₹ 1.50 प्रति यूनिट
	80 यूनिट से अधिक	₹ 1.00 प्रति यूनिट	₹ 2.00 प्रति यूनिट
	ख-सिग्नल प्वाइंट बल्क लोड		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 50.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 70.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	तहसील	₹ 3.75 प्रति यूनिट	₹ 3.95 प्रति यूनिट
	जिला	₹ 3.75 प्रति यूनिट	₹ 4.25 प्रति यूनिट
	मंडल मुख्यालय (नगर निगम को छोड़कर)	₹ 3.75 प्रति यूनिट	₹ 4.70 प्रति यूनिट
	महानगर	₹ 3.75 प्रति यूनिट	₹ 4.95 प्रति यूनिट
	प्रमुख शहर (सखनऊ, नोएडा, गाजियाबाद)	₹ 3.75 प्रति यूनिट	₹ 5.20 प्रति यूनिट
	ग-अन्य मीटर सहित संयोजन (सभी के लिए)		
	(1) लाइफ लाइन उपभोक्ता	1 कि.वा. मार तथा 150 यूनिट/माह उपभोग तक	1.0 कि.वा. मार तथा 100 यूनिट/माह उपभोग तक
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 50.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 50.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज (100 यूनिट तक)	₹ 1.90 प्रति यूनिट	₹ 2.00 प्रति यूनिट
	इनर्जी चार्ज (101 यूनिट से 150 यूनिट तक)	₹ 2.50 प्रति यूनिट	
	(2) लाइफ लाइन उपभोक्ताओं को छोड़कर		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 65.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 75.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		0 से 100 यूनिट 100 यूनिट से अधिक
	तहसील (विद्युत आपूर्ति 10घंटे)		₹ 3.80 प्रति यूनिट 4.00 प्रति यूनिट
	जिला (विद्युत आपूर्ति 17घंटे)		₹ 3.80 प्रति यूनिट 4.30 प्रति यूनिट
	मंडल मुख्यालय (नगर निगम को छोड़कर)(विद्युत आपूर्ति 20घंटे)		₹ 3.80 प्रति यूनिट 4.75 प्रति यूनिट
	महानगर (विद्युत आपूर्ति 22 घंटे)		₹ 3.80 प्रति यूनिट 5.00 प्रति यूनिट
	प्रमुख शहर (सखनऊ, नोएडा, गाजियाबाद)(विद्युत आपूर्ति 24घंटे)		₹ 3.80 प्रति यूनिट 5.25 प्रति यूनिट
	200 यूनिट/माह उपभोग पर	₹ 3.45 प्रति यूनिट	
	200 यूनिट/माह से अधिक उपभोग पर (201 यूनिट से आगे)	₹ 3.80 प्रति यूनिट	
एल०एफ०वी०-2	वाणिज्यिक बत्ती, पंखा		
	क-घाभीण आपूर्ति (तहसील मुख्यालय, नगरपालिका एवं नगरपंचायत क्षेत्र सहित)		
	(1) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 200.00 प्रति संयोजन प्रति माह	₹ 300.00 प्रति संयोजन प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 50.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 50.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 1.90 प्रति यूनिट	₹ 2.50 प्रति यूनिट
	ख-अन्य मीटर सहित संयोजन(सभी के लिए)		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 200.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 200.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	300 यूनिट/माह उपभोग पर	₹ 5.75 प्रति यूनिट	₹ 6.00 प्रति यूनिट
	300 यूनिट/माह से अधिक उपभोग पर (301यूनिट/माह से ऊपर)	₹ 6.00 प्रति यूनिट	₹ 6.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 345.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 400.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	ग-मोबाइल टावर		
	फिक्स्ड चार्ज	₹ 225.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	
	इनर्जी चार्ज	₹ 7.00 प्रति यूनिट	
	न्यूनतम चार्ज	₹ 450.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	
	घ-निजी विज्ञापन/साइन बोर्ड/साइन पोस्ट/ग्लो साइन मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज		
	इनर्जी चार्ज	₹ 14.00 प्रति यूनिट	₹ 14.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 1000.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 1000.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
एल०एफ०वी०-3	सार्वजनिक प्रकाश		
	(1) मीटर सहित संयोजन		
	ग्राम पंचायत	₹ 1600.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 1600.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	₹ 1900.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 1900.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	नगर निगम	₹ 2400.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 2400.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज		
	ग्राम पंचायत	₹ 120.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 120.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	₹ 150.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 150.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	नगर निगम	₹ 160.00 प्रति कि०वा०प्रति माह	₹ 160.00 प्रति कि०वा०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	ग्राम पंचायत	₹ 5.20 प्रति यूनिट	₹ 5.20 प्रति यूनिट
	नगर पालिका/नगर पंचायत	₹ 5.50 प्रति यूनिट	₹ 5.50 प्रति यूनिट
	नगर निगम	₹ 5.70 प्रति यूनिट	₹ 5.70 प्रति यूनिट
	टार्गेट ऑफ द रेट	टैरिफ ग्यारंटी दर	टैरिफ ग्यारंटी दर
	1800 से 0800 घंटे तक	0%	
	0800 से 1800 घंटे तक	(+)20 %	

एल०एम०वी०-4		निजी एवं सार्वजनिक संस्थाएँ			
	अ-सार्वजनिक संस्थाएँ				अ- राज्य सरकार एवं उससे पोषित संस्थाएँ
	फिक्सड चार्ज	₹ 150.00	प्रति कि०मी०प्रति माह	₹ 200.00	प्रति कि०मी०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 6.20	प्रति युनिट	₹ 6.20	प्रति युनिट
	ब-निजी संस्थाएँ				ब- संस्थाएँ (अ के अतिरिक्त)
	फिक्सड चार्ज	₹ 200.00	प्रति कि०मी०प्रति माह	₹ 200.00	प्रति कि०मी०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 6.75	प्रति युनिट	₹ 6.75	प्रति युनिट
एल०एम०वी०-5		निजी नलकूप			
	क-ग्रामीण आपूर्ति				
	(1) मीटर सहित संयोजन				
	फिक्सड चार्ज	₹ 75.00	प्रति वीएचपी/माह	₹ 100.00	प्रति वीएचपी/माह
	अधिकतम लाइंट लोड स्वीकृत	120.00	वॉट	120.00	वॉट
	(2) मीटर सहित संयोजन				
	फिक्सड चार्ज	₹ 15.00	प्रति वीएचपी/माह	₹ 30.00	प्रति वीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 0.75	प्रति युनिट	₹ 1.00	प्रति युनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 65.00	प्रति वीएचपी/माह	₹ 75.00	प्रति वीएचपी/माह
	ख-शहरी आपूर्ति				
	फिक्सड चार्ज	₹ 30.00	प्रति वीएचपी/माह	₹ 55.00	प्रति वीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 2.00	प्रति युनिट	₹ 4.00	प्रति युनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 130.00	प्रति वीएचपी/माह	₹ 140.00	प्रति वीएचपी/माह
एल०एम०वी०-6		लघु एवं मध्यम उद्योग			
	क-शहरी आपूर्ति				
	फिक्सड चार्ज	₹ 225.00	प्रति कि०मी०प्रति माह	₹ 225.00	प्रति कि०मी०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 5.85	प्रति युनिट	₹ 5.85	प्रति युनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 500.00	प्रति कि०मी०प्रति माह	₹ 500.00	प्रति कि०मी०प्रति माह
	टाईम ऑफ द डे		टीओडीओ दर		टीओडीओ दर
	2200 से 0600 बजे तक		(-) 7.5%		
	0600 से 1700 बजे तक		0%		
	1700 से 2200 बजे तक		(+) 15%		
	ख-ग्रामीण आपूर्ति		ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमत्य (टीओडीओ) रहित दर पर।		ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमत्य।
एल०एम०वी०-7		जलकल			
	क-शहरी आपूर्ति				
	फिक्सड चार्ज	₹ 230.00	प्रति कि०मी०प्रति माह	₹ 230.00	प्रति कि०मी०प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 6.10	प्रति युनिट	₹ 6.10	प्रति युनिट
	ख-ग्रामीण आपूर्ति		ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमत्य।		ग्रामीण आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमत्य।
एल०एम०वी०-8		राजकीय नलकूप			
	(1) मीटर सहित संयोजन				
	फिक्सड चार्ज	₹ 150.00	प्रति वीएचपी/माह	₹ 150.00	प्रति वीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	₹ 5.75	प्रति युनिट	₹ 5.75	प्रति युनिट
	(2) मीटर सहित संयोजन				
	फिक्सड चार्ज	₹ 1200.00	प्रति वीएचपी/माह	₹ 1200.00	प्रति वीएचपी/माह
एल०एम०वी०-9		अस्थायी संयोजन			
	(1) मीटर सहित संयोजन				
	फिक्सड चार्ज	₹ 2500.00	प्रति दिन	₹ 2500.00	प्रति दिन
	क. सार्वजनिक प्रकाश एवं उद्योगिता (20कि.घा. तक एच एच 100/कि०मी०/दिन प्रत्येक अतिरिक्त कि०मी० भार के लिए)				
	ख. फिक्सड चार्ज: मंले/त्योहारों में अस्थायी दुकान(ट्रिकि डा. तक)	₹ 170.00	प्रति दिन/दुकान	₹ 170.00	प्रति दिन/दुकान
	(2) मीटर सहित संयोजन				
	इनर्जी चार्ज				
	व्यक्तिगत मकान निर्माण हेतु	₹ 5.50	प्रति युनिट	₹ 6.50	प्रति युनिट
	अन्य	₹ 6.50	प्रति युनिट	₹ 7.50	प्रति युनिट
	न्यूनतम चार्ज	₹ 115.00	प्रति कि०मी०/सप्ताह	₹ 150.00	प्रति कि०मी०/सप्ताह
एल०एम०वी०-10		विभागीय उपभोक्ता			
	(1) मीटर सहित संयोजन				
	उपभोक्ता श्रेणी	फिक्सड चार्ज प्रति माह	फिक्सड इनर्जी चार्ज प्रति माह	फिक्सड चार्ज प्रति माह	फिक्सड इनर्जी चार्ज प्रति माह
	संतुष्ट श्रेणी/परिचालीय वर्ग	₹ 75.00	₹ 75.00	₹ 90.00	₹ 90.00
	तृतीय श्रेणी	₹ 75.00	₹ 105.00	₹ 90.00	₹ 120.00
	अवर अभियंता एवं समकक्ष	₹ 155.00	₹ 220.00	₹ 175.00	₹ 250.00
	सहायता अभियंता एवं समकक्ष	₹ 155.00	₹ 345.00	₹ 185.00	₹ 370.00
	अभिज्ञानी अभियंता एवं समकक्ष	₹ 155.00	₹ 370.00	₹ 185.00	₹ 400.00
	अधीक्षक अभियंता/उप महाप्रबंधक एवं समकक्ष	₹ 400.00	₹ 450.00	₹ 425.00	₹ 490.00
	मुख्य अभियंता (असि)/महाप्रबंधक एवं उसके ऊपर	₹ 400.00	₹ 550.00	₹ 425.00	₹ 600.00
	अतिरिक्त चार्ज - ए०सी० के उपयोग पर (अप्रैल से सितम्बर)	₹ 500.00	प्रति ए०सी०	₹ 500.00	प्रति ए०सी०
	अतिरिक्त चार्ज - इण्डरग्राउंड/जन्व कुकिंग हीटर के उपयोग पर			₹ 500.00	प्रति मग
	विद्युत कर अतिरिक्त				
	(2) मीटर सहित संयोजन				

एच0वी0-1		उद्योग रहित बल्क लोड							
	(क) वाणिज्यिक भार/ निजी संस्थान/ गैर घरेलू बल्क पावर उपभोक्ता हेतु (75 कि.वा. एवं अधिक भार तथा एकल विन्दु पर आपूर्ति 11 के.वी. एवं अधिक विभव पर) डिमान्ड चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹	270.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	270.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	₹	250.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	250.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	इनर्जी चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹	6.00	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	6.00	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	₹	5.90	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	5.90	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	(ख) सार्वजनिक संस्थान हेतु (75कि.वा. एवं अधिक भार तथा एकल विन्दु पर आपूर्ति 11के.वी. एवं अधिक विभव पर) डिमान्ड चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹	250.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	270.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	₹	240.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	250.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	इनर्जी चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹	5.90	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	6.00	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	₹	5.60	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	5.90	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	टाइम ऑफ द डे			टी0ओ0डी0 दर			टी0ओ0डी0 दर		
	2300 से 0600 बजे तक						(-) 5.0%		
	0600 से 1600 बजे तक						0%		
	1600 से 2300 बजे तक						(+) 15%		
एच0वी0-2		बड़े एवं भारी उद्योग							
	0.4 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर		11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर लागू दर			11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर लागू दर			
	11 के.वी. एवं अधिक विद्युत आपूर्ति पर क-शहरी आपूर्ति								
	आधार दर		11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. से अधिक एवं 66 के.वी0 तक विद्युत आपूर्ति पर	66के.वी. से 132 के.वी. तक विद्युत आपूर्ति पर	132 के.वी. से अधिक विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. से अधिक एवं 66 के.वी0 तक विद्युत आपूर्ति पर	132 के.वी. एवं अधिक विद्युत आपूर्ति पर
	डिमान्ड चार्ज (₹0/कं0वी0ए0/माह)		250.00	240.00	220.00	220.00	250.00	240.00	230.00
	इनर्जी चार्ज (₹0/कं0वी0ए0एच0)		5.90	5.60	5.40	5.20	5.90	5.60	5.40
	टाइम ऑफ द डे			टी0ओ0डी0 दर			टी0ओ0डी0 दर		
	22:00 से 06:00 बजे तक								(-) 5.5%
	06:00 से 17:00 बजे तक								0%
	17:00 से 22:00 बजे तक								(+) 15%
	2300 से 0600 बजे तक								(-) 2.5%
	0600 से 1600 बजे तक								0%
	1600 से 2300 बजे तक								(+) 15%
	ख-ग्रामीण आपूर्ति *		11 के.वी. ग्रामीण विद्युत आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमान्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमति (टी0ओ0डी0 रहित)				11 के.वी. ग्रामीण विद्युत आपूर्ति उपभोक्ताओं को शहरी आपूर्ति पर लागू इनर्जी चार्ज पर 5 प्रतिशत की छूट अनुमति दर पर।		
एच0वी0-3		रेलवे ट्रेवशन							
	(क) रेलवे ट्रेवशन								
	डिमान्ड चार्ज								
	आपूर्ति 132 के.वी. एवं अधिक	₹	250.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	280.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	आपूर्ति 132 के.वी. से कम	₹	260.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	280.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	इनर्जी चार्ज								
	आपूर्ति 132 के.वी. एवं अधिक	₹	5.15	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	5.90	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	आपूर्ति 132 के.वी. से कम	₹	5.30	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	5.90	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	न्यूनतम चार्ज	₹	550.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	650.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	(ख) दिल्ली मेट्रो रेल कारपोरेशन 132 के.वी. या कम आपूर्ति पर								
	डिमान्ड चार्ज				₹	125.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	इनर्जी चार्ज	₹	5.00	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	5.00	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	न्यूनतम चार्ज	₹	550.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	550.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	टाइम ऑफ द डे			टी0ओ0डी0 दर			टी0ओ0डी0 दर		
	2300 से 0600 बजे तक								(-) 10%
	0600 से 1600 बजे तक								0%
	1600 से 2300 बजे तक								(+) 10%
एच0वी0-4		लिफ्ट इरीगेशन							
	(a) डिमान्ड चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹	250.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	250.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं 66 के.वी. पर	₹	240.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	240.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	आपूर्ति 132 के.वी. पर	₹	220.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	230.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		
	(b) इनर्जी चार्ज								
	आपूर्ति 11 के.वी. पर	₹	5.90	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	6.00	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	आपूर्ति 33 के.वी. एवं 66 के.वी. पर	₹	5.60	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	5.80	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	आपूर्ति 132 के.वी. पर	₹	5.40	प्रति कं0वी0ए0एच0	₹	5.60	प्रति कं0वी0ए0एच0		
	(c) न्यूनतम चार्ज	₹	500.00	प्रति कं0वी0ए0/माह	₹	650.00	प्रति कं0वी0ए0/माह		

उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग के (वितरण टैरिफ अवधारण हेतु नियम एवं शर्तें) नियमावली 2006 (वितरण टैरिफ नियमावली) तथा मा० अपेलेट ट्रिब्यूनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी द्वारा वर्ष 2010 की अपील सं०-121 में निर्गत निर्देशों के अनुसार लाइसेन्सी को वित्तीय वर्ष 2010-11 के सम्प्रेक्षित लेखा तथा प्रदेश के महालेखाकार द्वारा जारी की जाने वाली अनुपूरक सम्प्रेक्षा आख्या प्रेषित की जानी है। लाइसेन्सी द्वारा वर्ष 2010-11 की सम्प्रेक्षित लेखा प्रदेश के महालेखाकार द्वारा अनुपूरक सम्प्रेक्षा आख्या के अभाव में प्रेषित की है।

वर्ष 2011 की ओपी० सं०-1 के संदर्भ में मा० अपेलेट ट्रिब्यूनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी द्वारा दिनांक 11.11.2011 को राज्य आयोगों को दिये गये निर्देश के अनुसार “*In the event of delay in filing of the ARR, truing-up and Annual Performance Review, one month beyond the scheduled date of submission of the petition, the State Commission must initiate suo-moto proceedings for tariff determination in accordance with section 64 of the Act read with the clause 8.1(7) of the Tariff Policy*”.

मा० अपेलेट ट्रिब्यूनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी के निर्देशों, विद्युत अधिनियम 2003 की धारा 64 में प्रदत्त शक्तियों तथा वितरण टैरिफ नियमावली के प्रस्तर 2.1.12, ए०आर०आर० याचिकाओं में प्रदेश के महालेखाकार द्वारा वर्ष 2010-11 की अनुपूरक सम्प्रेक्षा आख्या के अभाव में आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2013-14 की ए०आर०आर० एवं टैरिफ निर्धारण स्वतः स्वप्रेरणा द्वारा कर लिये जाने का निर्णय लिया है।

संदर्भित ए०आर०आर० एवं टैरिफ याचिकायें प्रत्योत्तर के साथ, सम्बंधित वितरण निगमों की वेबसाइट – www.pvvn.org, www.dvvn.org, www.mvvn.in, www.puvvn.up.nic.in, www.kesco.co.in तथा www.uppcl.org पर उपलब्ध हैं। अग्रेतर, लाइसेन्सी के द्वारा आयोग को दी जाने वाली अतिरिक्त सूचना भी उपरोक्त वेबसाइट पर उपलब्ध करायी जायेगी।

सभी सम्बन्धित उपभोक्ता, संस्था, अनुज्ञापिधारी, दाँवधारी और सरकार के विभाग अपनी आपत्तियां नोटरी शपथपत्र के साथ छह प्रतियों में, जिसमें चार प्रतियाँ सचिव, उ०प्र० विद्युत नियामक आयोग, किसान मण्डी भवन, द्वितीय तल, विभूति खण्ड, गोमती नगर, लखनऊ-226010 तथा दो प्रतियाँ मुख्य अभियन्ता आर०ए०यू०, 15वाँ तल, शक्ति भवन विस्तार, लखनऊ को इस सार्वजनिक सूचना के प्रकाशन के 15 दिनों के अन्दर प्रेषित किये जा सकते हैं।

अध्यक्ष
मध्यांचल, पूर्वांचल, पश्चिमांचल, दक्षिणांचल
विद्युत वितरण निगम एवं केस्को