m0i0 ikoj dkjikj'ku fyfeVM
'kfDr Hkou] 14&v'kkd ekxZ]
y[kuÅ A
¼m0i0 ljdkj dk mide½

lkoZtfud lpuk

fo|r vf/kfu;e 2003 dh /kkjk 64 d vUrxr] m0i0 ljdkj d mide] ;Fkk if'pekpy fo|r forj.k fuxe fy0] iwkpy fo|r forj.k fuxe fy0] e/;kpy fo|r forj.k fuxe fy0] nf{k.kkpy fo|r forj.k fuxe fy0 }kjk o"k 2013&14 gr ldy jktLo vko';drk ;kfpdk fnukd 07-12-2012 dk] ,o VfjQ iLrko fnukd 04-03-2013 dk ek0 m0i0 fo|r fu;ked vk;kx d le{k iLrr fd; x; FkA dkuij byfDVd llykb dEiuh dh foRrh; o"k 2013&14 dh ,0vkj0vkj0 ;kfpdk fnukd 03-12-2012 dk rFkk VfjQ iLrko fnukd 08-03-2013 dk fu;ked vk;kx d le{k iLrr fd; x; FkA

m0i0 fo|r fu;ked vk;kx d vkn'k fnukd 11 ,o 12 ekp] 2013 d vuikyu e iLrkfor ldy jktLo vko';drk ,o VfjQ ;kfpdk d e[; fcUn mHkkDrkvk ,o lkekU; turk dh tkudkjh d fy, fuEuor lfpr fd; tkr g&

if'pekpy fo|r forj.k fuxe fy0

fooj.k	foRrh; o"k 2011&12	foRrh; o"k 2012&13	foRrh; o"k 2013&14
forj.k dEifu;k dk Åtk fodl; ¼fe0;0½	22649	24493	26372
Åtk foØ; ¼fe0;0½	16368	18212	20384
forj.k ykbu gkfu;k ¼%½	27.73%	25.64%	22.71%
0;; ¼:0 djksM+½	**FY 2011-12**	**FY 2012-13**	**FY 2013-14**
Åtk dl; eY;	6820	9670	10934
Vkslfe'ku pktlt	327	386	449
vf/k"Bku 0;;	182	312	332
y[kk ,oa lkekU; 0;;	44	61	66
vuj{k.k ifjpkyu 0;;	170	189	201
C;kt ,oa foRr iHkkj	137	192	376
iko/kku ¼cSad ,oa MkmVQ;y MCV·l½	2	37	41
gkl	147	172	194
vU; fofo/k 0;;	5	0	0
;0ih0ih0lh0,y0 dk vuj{k.k ,oa C;kt dk vkoZu	847	1002	1083
dqy [kpZ	8680	12022	13675
vU; vk; ¼&½	57	13	14
jktLo lgk;dh ¼&½	1031	1274	1375
dqy okf"kZd jktLo vko';drk	7592	10735	12287
orZeku njksa ij jktLo	6360	8660	10593
jktLo vUrj	1232	2075	1694
iLrkfor njksa ls vfrfjDr jktLo	0	0	685
'k"k vUrj	1232	2075	1009
vkslr mtks dl; nj ¼:0@;fuV½	3.01	3.95	4.15
vkslr dkLV vkSj lfoZl ¼:0@;fuV½	5.27	6.59	6.70
orZeku njksa ij vkslr VfjQ ¼:0@;fuV½	3.89	4.76	5.20
?kkVk ifrl grq vkslr VfjQ of) ¼%½			29%
leLr forj.k fuxek }kjk iLrkfor vkslr VfjQ of) ¼%½			9.07%

iokpy fo|r forj.k fuxe fy0

fooj.k	foRrh; o"kZ 2011&12	foRrh; o"kZ 2012&13	foRrh; o"kZ 2013&14
forj.k dEifu;k dk Åtk fodl; ¼fe0;0½	15704	16534	18276
Åtk foØ; ¼fe0;0½	11590	12731	14255
forj.k ykbu gkfu;k ¼%½	26.20%	23.00%	22.00%
0;; ¼:0 djksM+½	**FY 2011-12**	**FY 2012-13**	**FY 2013-14**
Åtk dl; eY;	4728	6527	7577
Vkslfe'ku pktZ	226	260	311
vf/k"Bku 0;;	461	585	621
yx[kk ,oa lkekU; 0;;	29	49	54
vuqj{k.k ifjpkyu 0;;	366	404	429
C;kt ,oa foRr iHkkj	127	139	248
iko/kku ¼cSad ,oa MkmVQ~y MCV½	41	76	80
gkSl	120	150	167
vU; fofo/k 0;;	2	0	0
;ksjksiksjksjh0,y0 dk vuqj{k.k ,oa C;kt dk vkoZu	587	677	750
dqy [kpZ	6688	8868	10237
vU; vk; ¼&½	151	9	10
jktLo lgk;rk ¼&½	1280	1556	1636
dqy okf"kZd jktLo vko';drk	5258	7302	8591
orZeku nj ij jktLo	3514	4723	5784
jktLo vUrj	1744	2579	2807
iLrkfor nj ls vfrfjDr jktLo	0	0	706
'kq"k vUrj	1744	2579	2101
vkSlr mrkj dl; nj ¼:0@;fuV½	3.01	3.95	4.15
vkSlr dkLV vkSj lfoZl ¼:0@;fuV½	5.64	6.96	7.17
orZeku nj ij vkSlr VfjQ ¼:0@;fuV½	3.03	3.71	4.06
?kkVk ifrl grq vkSlr VfjQ of) ¼%½			77%
leLr forj.k fuxek }kjk iLrkfor vkSlr VfjQ of) ¼%½			9.07%

e/;kpy fo|r forj.k fuxe fy0

fooj.k	foRrh; o"kZ 2011&12	foRrh; o"kZ 2012&13	foRrh; o"kZ 2013&14
forj.k dEifu;k dk Åtk fodl; ¼fe0;0½	12536	13992	15426
Åtk foØ; ¼fe0;0½	9232	10634	11878
forj.k ykbu gkfu;k ¼%½	26.36%	24.00%	23.00%
0;; ¼:0 djksM+½	**FY 2011-12**	**FY 2012-13**	**FY 2013-14**
Åtk dl; eY;	3775	5524	6396
Vkslfe'ku pktZ	181	220	262
vf/k"Bku 0;;	358	351	386
yx[kk ,oa lkekU; 0;;	32	35	39
vuqj{k.k ifjpkyu 0;;	170	187	205
C;kt ,oa foRr iHkkj	124	120	246
iko/kku ¼cSad ,oa MkmVQ~y MCV½	33	37	41
gkSl	88	109	134
vU; fofo/k 0;;	6	0	0
;ksjksiksjksjh0,y0 dk vuqj{k.k ,oa C;kt dk vkoZu	469	573	633
dqy [kpZ	5236	7155	8342
vU; vk; ¼&½	178	13	14
jktLo lgk;rk ¼&½	658	775	807
dqy okf"kZd jktLo vko';drk	4400	6366	7520
orZeku nj ij jktLo	3366	4550	5561
jktLo vUrj	1034	1816	1959
iLrkfor nj ls vfrfjDr jktLo	0	0	506
'kq"k vUrj	1034	1816	1453
vkSlr mrkj dl; nj ¼:0@;fuV½	3.01	3.95	4.15
vkSlr dkLV vkSj lfoZl ¼:0@;fuV½	5.48	6.72	7.01
orZeku nj ij vkSlr VfjQ ¼:0@;fuV½	3.65	4.28	4.68
?kkVk ifrl grq vkSlr VfjQ of) ¼%½			50%
leLr forj.k fuxek }kjk iLrkfor vkSlr VfjQ of) ¼%½			9.07%

nf{k.kkpy fo|r forj.k fuxe fy0

fooj.k	foRrh; o"kZ 2011&12	foRrh; o"kZ 2012&13	foRrh; o"kZ 2013&14
forj.k dEifu;k dk Åtk fodl; ¼fe0;0½	16039	17699	19100
Åtk foØ; ¼fe0;0½	11335	13026	14538
forj.k ykbu gkfu;k ¼%½	29.33%	26.40%	23.89%
0;; ¼:0 djksM+½	**FY 2011-12**	**FY 2012-13**	**FY 2013-14**
Åtk dl; eSY;	4833	6987	7918
Vkslfe'ku pktZ	231	279	325
vf/k"Bku 0;;	151	232	245
y[kk ,oa lkekU; 0;;	38	60	65
vuqj{k.k ifjpkyu 0;;	210	232	250
C;kt ,oa foRr iHkkj	166	154	304
iko/kku ¼cSad ,oa MkmVQqy MCV½	59	62	68
gkl	187	219	252
vU; fofo/k 0;;	7	0	0
;0ih0ih0lh0,y0 dk vuqj{k.k ,oa C;kt dk vkoVu	600	724	784
dqy [kpZ	6483	8949	10210
vU; vk; ¼&½	199	12	13
jktLo lgk;dh ¼&½	627	835	907
dqy okf"kZd jktLo vko';drk	5657	8103	9290
orZeku njksa ij jktLo	3413	4733	5639
jktLo vUrj	2244	3369	3651
iLrkfor njksa ls vfrfjDr jktLo	0	0	433
'kq"k vUrj	2244	3369	3218
vkSlr mtkSl dl; nj ¼:0@;fuV½	3.01	3.95	4.15
vkSlr dkLV vkSj lfoZl ¼:0@;fuV½	5.54	6.86	7.01
orZeku njksa ij vkSlr VfjQ ¼:0@;fuV½	3.01	3.63	3.88
?kkVk ifrl grq vkSlr VfjQ of) ¼%½			81%
leLr forj.k fuxek }kjk iLrkfor vkSlr VfjQ of) ¼%½			9.07%

dkuiqj byfDVªd lIykbZ dEiuh fy0

fooj.k	foRrh; o"kZ 2011&12	foRrh; o"kZ 2012&13	foRrh; o"kZ 2013&14
forj.k dEifu;k dk Åtk fodl; ¼fe0;0½	3089	3095	3412
Åtk foØ; ¼fe0;0½	2069	2352	2627
forj.k ykbu gkfu;k ¼%½	33.02%	24.00%	23.00%
0;; ¼:0 djksM+½	**FY 2011-12**	**FY 2012-13**	**FY 2013-14**
Åtk dl; eSY;	815	1222	1415
Vkslfe'ku pktZ	39	49	58
vf/k"Bku 0;;	93	88	95
y[kk ,oa lkekU; 0;;	14	14	15
vuqj{k.k ifjpkyu 0;;	30	33	35
C;kt ,oa foRr iHkkj	40	28	65
iko/kku ¼cSad ,oa MkmVQqy MCV½	14	55	57
gkl	17	26	30
vU; fofo/k 0;;	0	0	0
vkj0vk0bZ0	0	32	36
;0ih0ih0lh0,y0 dk vuqj{k.k ,oa C;kt dk vkoVu	116	127	140
dqy [kpZ	1179	1672	1945
vU; vk; ¼&½	43	5	6
jktLo lgk;dh ¼&½	0	0	0
dqy okf"kZd jktLo vko';drk	1136	1667	1940
orZeku njksa ij jktLo	977	1222	1448
jktLo vUrj	159	445	492
iLrkfor njksa ls vfrfjDr jktLo	0	0	155
'kq"k vUrj	159	445	337
vkSlr mtkSl dl; nj ¼:0@;fuV½	2.64	3.95	4.15
vkSlr dkLV vkSj lfoZl ¼:0@;fuV½	5.49	7.09	7.38
orZeku njksa ij vkSlr VfjQ ¼:0@;fuV½	4.72	5.19	5.51
?kkVk ifrl grq vkSlr VfjQ of) ¼%½			34%
leLr forj.k fuxek }kjk iLrkfor vkSlr VfjQ of) ¼%½			9.07%

वर्तमान एवं प्रस्तावित विद्युत दरों का विवरण

दर अनुसूची	उपभोक्ता श्रेणी	वर्तमान लागू दर	प्रस्तावित दर
एल0एम0वी0–1	घरेलू बत्ती, पंखा	वित्तीय वर्ष 2012–13	ए0आर0आर0 एवं टैरिफ याचिका वित्तीय वर्ष 2013–14
	क–ग्रामीण आपूर्ति (तहसील मुख्यालय, नगरपालिका एवं नगर पंचायत क्षेत्र रहित)		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 125.00 प्रति संयोजन प्रति माह	रू0 200.00 प्रति संयोजन प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 15.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 50.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	80 यूनिट तक	रू0 1.00 प्रति यूनिट	रू0 1.50 प्रति यूनिट
	80 यूनिट से अधिक	रू0 1.00 प्रति यूनिट	रू0 2.00 प्रति यूनिट
	ख–सिंगल प्वाइण्ट बल्क लोड		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 50.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 70.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	तहसील	रू0 3.75 प्रति यूनिट	रू0 3.95 प्रति यूनिट
	जिला	रू0 3.75 प्रति यूनिट	रू0 4.25 प्रति यूनिट
	मंडल मुख्यालय (नगर निगम को छोड़कर)	रू0 3.75 प्रति यूनिट	रू0 4.70 प्रति यूनिट
	महानगर	रू0 3.75 प्रति यूनिट	रू0 4.95 प्रति यूनिट
	प्रमुख शहर (लखनऊ, नोयडा, गाजियाबाद)	रू0 3.75 प्रति यूनिट	रू0 5.20 प्रति यूनिट
	ग–अन्य मीटर सहित संयोजन (सभी के लिए)		
	(1) लाइफ लाइन उपभोक्ता	1 कि.वा. भार तथा 150 यूनिट/माह उपभोग तक	1.0 कि.वा. भार तथा 100 यूनिट/माह उपभोग तक
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 50.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 50.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज (100 यूनिट तक)	रू0 1.90 प्रति यूनिट	रू0 2.00 प्रति यूनिट
	इनर्जी चार्ज (101 यूनिट से 150 यूनिट तक)	रू0 2.50 प्रति यूनिट	
	(2) लाइफ लाइन उपभोक्ताओं को छोड़कर		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 65.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 75.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		0 से 100 यूनिट / 100 यूनिट से अधिक
	तहसील (विद्युत आपूर्ति 10घंटे)		रू0 3.80 प्रति यूनिट / 4.00 प्रति यूनिट
	जिला (विद्युत आपूर्ति 17घंटे)		रू0 3.80 प्रति यूनिट / 4.30 प्रति यूनिट
	मंडल मुख्यालय (नगर निगम को छोड़कर)(विद्युत आपूर्ति 20घंटे)		रू0 3.80 प्रति यूनिट / 4.75 प्रति यूनिट
	महानगर (विद्युत आपूर्ति 22 घंटे)		रू0 3.80 प्रति यूनिट / 5.00 प्रति यूनिट
	प्रमुख शहर (लखनऊ, नोयडा, गाजियाबाद)(विद्युत आपूर्ति 24घंटे)		रू0 3.80 प्रति यूनिट / 5.25 प्रति यूनिट
	200 यूनिट/माह उपभोग पर	रू0 3.45 प्रति यूनिट	
	200 यूनिट/माह से अधिक उपभोग पर (201 यूनिट से आगे)	रू0 3.80 प्रति यूनिट	
एल0एम0वी0–2	वाणिज्यिक बत्ती, पंखा		
	क–ग्रामीण आपूर्ति (तहसील मुख्यालय, नगरपालिका एवं नगरपंचायत क्षेत्र रहित)		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 200.00 प्रति संयोजन प्रति माह	रू0 300.00 प्रति संयोजन प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 50.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 50.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रू0 1.90 प्रति यूनिट	रू0 2.50 प्रति यूनिट
	ख–अन्य मीटर सहित संयोजन(सभी के लिए)		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 200.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 200.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	300 यूनिट/माह उपभोग पर	रू0 5.75 प्रति यूनिट	रू0 6.00 प्रति यूनिट
	300 यूनिट/माह से अधिक उपभोग पर (301यूनिट/माह से ऊपर)	रू0 6.00 प्रति यूनिट	रू0 6.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रू0 345.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 400.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	ग–मोबाइल टावर		
	फिक्स्ड चार्ज		रू0 225.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		रू0 7.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज		रू0 450.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	घ–निजी विज्ञापन/साइन बोर्ड/साइन पोस्ट/ग्लो साइन		
	मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	-	-
	इनर्जी चार्ज	रू0 14.00 प्रति यूनिट	रू0 14.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रू0 1000.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 1000.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
एल0एम0वी0–3	सार्वजनिक प्रकाश		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	ग्राम पंचायत	रू0 1600.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 1600.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	रू0 1900.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 1900.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	नगर निगम	रू0 2400.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 2400.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज		
	ग्राम पंचायत	रू0 120.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 120.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	नगर पालिका/नगर पंचायत	रू0 150.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 150.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	नगर निगम	रू0 160.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 160.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज		
	ग्राम पंचायत	रू0 5.20 प्रति यूनिट	रू0 5.20 प्रति यूनिट
	नगर पालिका/नगर पंचायत	रू0 5.50 प्रति यूनिट	रू0 5.50 प्रति यूनिट
	नगर निगम	रू0 5.70 प्रति यूनिट	रू0 5.70 प्रति यूनिट
	टाईम ऑफ द डे	टी0ओ0डी0 दर	टी0ओ0डी0 दर
	1800 से 0600 बजे तक	0%	
	0600 से 1800 बजे तक	(+)20 %	

एल0एम0वी0–4	**निजी एवं सार्वजनिक संस्थाऐं**		
	अ–सार्वजनिक संस्थाऐं		**अ– राज्य सरकार एवं उससे पोषित संस्थाऐं**
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 150.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 200.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रू0 6.20 प्रति यूनिट	रू0 6.20 प्रति यूनिट
	ब–निजी संस्थाऐं		**ब– संस्थाऐं (अ के अतिरिक्त)**
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 200.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 200.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रू0 6.75 प्रति यूनिट	रू0 6.75 प्रति यूनिट
एल0एम0वी0–5	**निजी नलकूप**		
	क–ग्रामीण आपूर्ति		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 75.00 प्रति बीएचपी/माह	रू0 100.00 प्रति बीएचपी/माह
	अधिकतम लाईट लोड स्वीकृत	120.00 वॉट	120.00 वॉट
	(2) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 15.00 प्रति बीएचपी/माह	रू0 30.00 प्रति बीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	रू0 0.75 प्रति यूनिट	रू0 1.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रू0 65.00 प्रति बीएचपी/माह	रू0 75.00 प्रति बीएचपी/माह
	ख–शहरी आपूर्ति		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 30.00 प्रति बीएचपी/माह	रू0 55.00 प्रति बीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	रू0 2.00 प्रति यूनिट	रू0 4.00 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रू0 130.00 प्रति बीएचपी/माह	रू0 140.00 प्रति बीएचपी/माह
एल0एम0वी0–6	**लघु एवं मध्यम उद्योग**		
	क–शहरी आपूर्ति		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 225.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 225.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रू0 5.85 प्रति यूनिट	रू0 5.85 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रू0 500.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 500.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	टाईम ऑफ द डे	**टी0ओ0डी0 दर**	**टी0ओ0डी0 दर**
	2200 से 0600 बजे तक	(-) 7.5%	
	0600 से 1700 बजे तक	0%	
	1700 से 2200 बजे तक	(+) 15%	
	ख–ग्रामीण आपूर्ति	ग्रामीण आपूर्तित उपभोक्ताओ को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमन्य (टी0ओ0डी0 रहित दर पर)।	ग्रामीण आपूर्तित उपभोक्ताओ को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमन्य।
एल0एम0वी0–7	**जलकल**		
	क–शहरी आपूर्ति		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 230.00 प्रति कि0वा0प्रति माह	रू0 230.00 प्रति कि0वा0प्रति माह
	इनर्जी चार्ज	रू0 6.10 प्रति यूनिट	रू0 6.10 प्रति यूनिट
	ख–ग्रामीण आपूर्ति	ग्रामीण आपूर्तित उपभोक्ताओ को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमन्य।	ग्रामीण आपूर्तित उपभोक्ताओ को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमन्य।
एल0एम0वी0–8	**राजकीय नलकूप**		
	(1) मीटर सहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 150.00 प्रति बीएचपी/माह	रू0 150.00 प्रति बीएचपी/माह
	इनर्जी चार्ज	रू0 5.75 प्रति यूनिट	रू0 5.75 प्रति यूनिट
	(2) मीटर रहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज	रू0 1200.00 प्रति बीएचपी/माह	रू0 1200.00 प्रति बीएचपी/माह
एल0एम0वी0–9	**अस्थायी संयोजन**		
	(1) मीटर रहित संयोजन		
	फिक्स्ड चार्ज **क.** सार्वजनिक प्रकाश एवं उद्घोषणा (20कि.वा. तक एवं रू0 100/कि0वा0/दिन प्रत्येक अतिरिक्त कि0वा0 भार के लिए)	रू0 2500.00 प्रति दिन	रू0 2500.00 प्रति दिन
	ख. फिक्स्ड चार्ज: मेंले/त्योहारों में अस्थायी दुकान(2कि.वा. तक)	रू0 170.00 प्रति दिन/दुकान	रू0 170.00 प्रति दिन/दुकान
	(2) मीटर सहित संयोजन **इनर्जी चार्ज**		
	व्यक्तिगत मकान निर्माण हेतु	रू0 5.50 प्रति यूनिट	रू0 6.50 प्रति यूनिट
	अन्य	रू0 6.50 प्रति यूनिट	रू0 7.50 प्रति यूनिट
	न्यूनतम चार्ज	रू0 115.00 प्रति कि0वा0/सप्ताह	रू0 150.00 प्रति कि0वा0/सप्ताह
एल0एम0वी0–10	**विभागीय उपभोक्ता**		

(1) मीटर रहित संयोजन	फिक्सड चार्ज	फिक्सड इनर्जी चार्ज	फिक्सड चार्ज	फिक्सड इनर्जी चार्ज
उपभोक्ता श्रेणी	प्रति माह	प्रति माह	प्रति माह	प्रति माह
चतुर्थ श्रेणी/परिचालीय वर्ग	रू0 75.00	रू0 75.00	रू0 90.00	रू0 90.00
तृतीय श्रेणी	रू0 75.00	रू0 105.00	रू0 90.00	रू0 120.00
अवर अभियंता एवं समकक्ष	रू0 155.00	रू0 220.00	रू0 175.00	रू0 250.00
सहायक अभियंता एवं समकक्ष	रू0 155.00	रू0 345.00	रू0 185.00	रू0 370.00
अधिशासी अभियंता एवं समकक्ष	रू0 155.00	रू0 370.00	रू0 185.00	रू0 400.00
अधीक्षण अभियंता/उप महाप्रबंधक एवं समकक्ष	रू0 400.00	रू0 450.00	रू0 425.00	रू0 490.00
मुख्य अभियंता (I&II)/महाप्रबंधक एवं उसके ऊपर	रू0 400.00	रू0 550.00	रू0 425.00	रू0 600.00
अतिरिक्त चार्ज – ए0सी0 के उपयोग पर (अप्रैल से सितम्बर)	रू0 500.00 प्रति ए0सी0		रू0 500.00 प्रति ए0सी0	
अतिरिक्त चार्ज – इण्डक्शन/अन्य कुकिंग हीटर के उपयोग पर			रू0 500.00 प्रति नग	
विद्युत कर अतिरिक्त	राज्य सरकार द्वारा समय–समय पर घोषित अधिसूचना के अनुसार		राज्य सरकार द्वारा समय–समय पर घोषित अधिसूचना के अनुसार	
(2) मीटर सहित संयोजन	घरेलू बत्ती पखा के "अन्य मीटर्ड" श्रेणी एल0एम0वी0–1 के अन्तर्गत रेट आफ चार्ज पर 50 प्रतिशत छूट		घरेलू बत्ती पखा के "अन्य मीटर्ड" श्रेणी एल0एम0वी0–1 के अन्तर्गत रेट आफ चार्ज पर 50 प्रतिशत छूट	

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 बिन्दु पर आपूर्ति 11 के.वी. एवं अधिक विभव पर)						
		डिमान्ड चार्ज						
		आपूर्ति 11 के.वी. पर	रू0 270.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 270.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	रू0 250.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 250.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		इनर्जी चार्ज						
		आपूर्ति 11 के.वी. पर	रू0 6.00 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 6.00 प्रति के0वी0ए0एच0		
		आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	रू0 5.90 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 5.90 प्रति के0वी0ए0एच0		
		(ख) सार्वजनिक संस्थान हेतु (75कि.वा. एवं अधिक भार तथा एकल बिन्दु पर आपूर्ति 11के.वी. एवं अधिक विभव पर)						
		डिमान्ड चार्ज						
		आपूर्ति 11 के.वी. पर	रू0 250.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 270.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	रू0 240.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 250.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		इनर्जी चार्ज						
		आपूर्ति 11 के.वी. पर	रू0 5.90 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 6.00 प्रति के0वी0ए0एच0		
		आपूर्ति 33 के.वी. एवं अधिक पर	रू0 5.60 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 5.90 प्रति के0वी0ए0एच0		
		टाईम 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 के0वी0 तक विद्युत आपूर्ति पर	66के.वी. से अधिक एवं 132के.वी. तक विद्युत आपूर्ति पर	132 केवी से अधिक आपूर्ति पर	11 के.वी. विद्युत आपूर्ति पर	11 के.वी. से अधिक एवं 66 के0वी0 तक विद्युत आपूर्ति पर	132 के.वी. एवं अधिक विद्युत आपूर्ति पर
		डिमाण्ड चार्ज (रू0/के0वी0ए0/माह)	250.00	240.00	220.00	220.00	250.00	240.00	230.00
		इनर्जी चार्ज (रू0/के0वी0ए0एच0)	5.90	5.60	5.40	5.20	5.90	5.60	5.40
		टाईम ऑफ द डे	टी0ओ0डी0 दर				टी0ओ0डी0 दर		
		22:00 से 06:00 बजे तक	(-)7.5%						
		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 आपूर्तिता उपभोक्ताओ को शहरी आपूर्ति पर लागू डिमाण्ड चार्ज एवं इनर्जी चार्ज पर 15 प्रतिशत की छूट अनुमन्य (टी0ओ0डी0 रहित				11 के.वी. ग्रामीण विद्युत आपूर्तिता उपभोक्ताओ को शहरी आपूर्ति पर लागू इनर्जी चार्ज पर 5 प्रतिशत की छूट अनुमन्य दर पर।		
एच0वी0–3		रेलवे ट्रेक्शन						
		(क) रेलवे ट्रेक्शन						
		डिमान्ड चार्ज						
		आपूर्ति 132 के.वी. एवं अधिक	रू0 250.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 280.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		आपूर्ति 132 के.वी. से कम	रू0 260.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 280.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		इनर्जी चार्ज						
		आपूर्ति 132 के.वी. एवं अधिक	रू0 5.15 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 5.90 प्रति के0वी0ए0एच0		
		आपूर्ति 132 के.वी. से कम	रू0 5.30 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 5.90 प्रति के0वी0ए0एच0		
		न्यूनतम चार्ज	रू0 550.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 650.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		(ख) दिल्ली मेट्रो रेल कारपोरेशन						
		132 के.वी. या कम आपूर्ति पर						
		डिमाण्ड चार्ज				रू0 125.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		इनर्जी चार्ज	रू0 5.00 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 5.00 प्रति के0वी0ए0एच0		
		न्यूनतम चार्ज	रू0 550.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 550.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		टाईम 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	रू0 250.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 250.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		आपूर्ति 33 के.वी. एवं 66 के.वी. पर	रू0 240.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 240.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
		आपूर्ति 132 के.वी. पर	रू0 220.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 230.00 प्रति के0वी0ए0/माह		
	(b)	इनर्जी चार्ज						
		आपूर्ति 11 के.वी. पर	रू0 5.90 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 6.00 प्रति के0वी0ए0एच0		
		आपूर्ति 33 के.वी. एवं 66 के.वी. पर	रू0 5.60 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 5.80 प्रति के0वी0ए0एच0		
		आपूर्ति 132 के.वी. पर	रू0 5.40 प्रति के0वी0ए0एच0			रू0 5.60 प्रति के0वी0ए0एच0		
	(c)	न्यूनतम चार्ज	रू0 500.00 प्रति के0वी0ए0/माह			रू0 650.00 प्रति के0वी0ए0/माह		

m0i0 fo|r fu;ked vk;kx d ¼forj.k VfjQ vo/kkj.k gr fu;e ,o 'kr½ fu;ekoyh 2006 ¼forj.k VfjQ fu;ekoyh½ rFkk ek0 viyV VC;uy Qkj byfDVflVh }kjk o"k 2010 dh vihy l0&121 e fuxr fun'kk d vuqlkj ykblUlh dk foRrh; o"k 2010&11 d lEif{kr y[kk rFkk in'k d egky[kkdkj }kjk tkjh dh tku okyh vuijd lEi{kk vk[;k if"kr dh tkuh gA ykblUlh }kjk o"k 2010&11 dh lEif{kr y[kk in'k d egky[kkdkj }kjk vuijd lEi{kk vk[;k d vHkko e if"kr dh gA

o"k 2011 dh vk0ih0 l0&1 d lnHk e ek0 viyV VC;uy Qkj byfDVflVh }kjk fnukd 11-11-2011 dk jkT; vk;kxk dk fn; x; fun'k d vuqlkj *"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".*

ek0 viyV VC;uy Qkj byfDVflVh d fun'kk] fo|r vf/kfu;e 2003 dh /kkjk 64 e ÁnRr 'kfDRk;k rFkk forj.k VfjQ fu;ekoyh d iLrj 2-1-12] ,0vkj0vkj0 ;kfpdkvk e in'k d egky[kkdkj }kjk o"k 2010&11 dh vuijd lEi{kk vk[;k d vHkko e vk;kx }kjk foRrh; o"k 2013&14 dh ,0vkj0vkj0 ,o VfjQ fu/kkj.k Lor% Loij.kk }kjk dj fy; tku dk fu.k; fy;k gA

lnfHkr ,0vkj0vkj0 ,o VfjQ ;kfpdk; iR;kRrj d lkFk] lEcf/kr forj.k fuxek dh oclkbV & www.pvvnl.org, www.dvvnl.org, www.mvvnl.in, www.puvvnl.up.nic.in, www.kesco.co.in rFkk www.uppcl.org ij miyC/k gA vxrj] ykblUlh d }kjk vk;kx dk nh tku okyh vfrfjDr lpuk Hkh mijkDr oclkbV ij miyC/k djk;h tk;xhA

lHkh lEcfU/kr miHkkDrk] lLFkk] vuKflr/kkjh] nko/kkjh vkj ljdkj d foHkkx viuh vkifRr;k ukVjh 'kiFki= d lkFk Ng ifr;k e] ftle pkj ifr;k lfpo] m0i0 fo|r fu;ked vk;kx] fdlku e.Mh Hkou] f}rh; ry] foHkfr [k.M] xkerh uxj] y[kuÅ&226010 rFkk nk ifr;k e[; vfHk;Urk vkj0,0;0] 15ok ry] 'kfDr Hkou foLrkj] y[kuÅ dk bl lkotfud lpuk d idk'ku d 15 fnuk d vUnj if"kr fd; tk ldr gA

v/;{k
e/;kpy] iokpy] if'pekpy] nf{k.kkpy
fo|r forj.k fuxe ,o dLdk

jk"Vfgr e Åtk cpk;s