



# उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग

## प्रेस विज्ञप्ति

दिनांक : 29.03.2017

यू0पी0सी0एल0 के वित्तीय वर्ष 2017-18 हेतु टैरिफ आदेश : मुख्य बिन्दु

- यू0पी0सी0एल0 द्वारा वित्तीय वर्ष 2015-16 के सहीकरण (truing up), वित्तीय वर्ष 2016-17 के लिये वार्षिक कार्य निष्पादन समीक्षा (Annual Performance Review) एवं वित्तीय वर्ष 2017-18 की वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR)/टैरिफ दरों के निर्धारण हेतु याचिका आयोग के समक्ष दिनांक 30.11.2016 को प्रस्तुत की गयी, जिसे यूपीसीएल द्वारा संशोधनोपरान्त दिनांक 19.01.2017 को पुनः प्रस्तुत किया गया।
- यू0पी0सी0एल0 द्वारा विद्युत क्रय लागत एवं अन्य खर्चों के सापेक्ष वित्तीय वर्ष 2017-18 हेतु 16.39% वितरण हानि के आधार पर कुल धनराशि रू0 6489.48 करोड़ वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) दर्शायी गयी। इस प्रकार वित्तीय वर्ष 2015-16 के सहीकरण (truing up) को सम्मिलित करते हुए दर्शित धनराशि रू0 748.99 करोड़ के राजस्व अन्तर की वसूली के लिए यू0पी0सी0एल0 द्वारा औसत टैरिफ दरों में लगभग 13.48% की वृद्धि प्रस्तावित की गयी थी।
- इस टैरिफ आदेश में आयोग द्वारा अभिलेखों के समीक्षोपरान्त निम्न अनुमोदन किये गये:-
  - (1) वित्तीय वर्ष 2015-16 के संप्रक्षित लेखों के आधार पर अन्तिम सहीकरण (truing up)।
  - (2) वित्तीय वर्ष 2017-18 हेतु वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR)
  - (3) वित्तीय वर्ष 2017-18 हेतु टैरिफ निर्धारण।
- यू0पी0सी0एल0 द्वारा प्रस्तुत किये गये आंकड़ों के परीक्षणों के आधार पर आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) रू0 5840.98 करोड़ निर्धारित किया गया है। उक्त ARR में वित्तीय वर्ष 2015-16 के अन्तिम सहीकरण के फलस्वरूप आंगणित धनराशि के समायोजनोपरान्त अनुमोदन किया गया है। आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिये 11883.85 एम0यू0 की अनुमानित विक्रय पर वर्तमान टैरिफ के अनुरूप रू0 5524.71 करोड़ का राजस्व आंकलित की गयी, जिसके फलस्वरूप रू0 316.27 करोड़ का अंतर पाया गया। इस राजस्व रू0 316.27 करोड़ के अन्तर को पूरा किये जाने हेतु वार्षिक टैरिफ में 5.72% की वृद्धि की आवश्यकता थी।
- वित्तीय वर्ष 2017-18 हेतु उपरोक्त अनुमोदित वार्षिक राजस्व आवश्यकता रू0 5840.98 करोड़ तथा अनुमानित विक्रय 11883.85 एम0यू0 के आधार पर याचिकाकारता की औसत आपूर्ति की दर

रु 4.92/kWh निर्धारित की गई है, जबकि वित्तीय वर्ष 2016-17 हेतु औसत आपूर्ति की दर रु 4.70/kWh अनुमोदित की गयी थी।

- यूपीसीएल द्वारा वित्तीय वर्ष 2017-18 दर्शित वितरण हानि 16.39% के विपरीत आयोग द्वारा मात्र 14.75% की वितरण हानि स्वीकृत की गई। इस प्रकार अनुमानित विक्रय एवं वितरण हानि के अन्तर को समायोजित करते हुए वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिये कुल 14167 एम0यू0 ऊर्जा की आवश्यकता होगी।
- आयोग द्वारा विभिन्न श्रेणी के उपभोक्ताओं का टैरिफ पुनर्निर्धारण करते समय सभी श्रेणियों में क्रॉस-सब्सिडी को कम रखने का प्रयास किया गया है।
- वित्तीय वर्ष 2017-18 के लिए आयोग द्वारा अनुमोदित वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) का विवरण निम्नानुसार है:-

क्र.सं	विवरण	वित्तीय वर्ष 2017-18	
		प्रस्तावित	अनुमोदित
1	विद्युत क्रय पर खर्च	4403.02	4588.71
2	यूजेवीएन लि0 बकाया		-5.98
3	पारेषण शुल्क		
	PGCIL	741.89	506.40
	PTCUL	309.74	237.63
4	एस0एल0डी0 चार्ज		15.15
5	जल कर	153.82	153.82
5	ऋण पर ब्याज	218.13	167.07
6	मूल्य हास	153.58	136.36
7	O&M व्यय	552.47	507.67
8	कार्यशील पूंजी पर ब्याज	19.50	12.31
9	लाभांश	123.03	50.54
10	वार्षिक राजस्व आवश्यकता	<b>6675.18</b>	<b>6369.69</b>
11	घटाया: गैर टैरिफ आय	<b>185.70</b>	<b>185.70</b>
12	जोड़: सहीकरण का प्रभाव	<b>-10.30</b>	-203.85
16	गत वर्ष का समायोजन	173.67	139.16
13	शुद्ध राजस्व आवश्यकता	6305.51	5840.98
14	वर्तमान टैरिफ पर कुल आय	<b>5556.52</b>	5524.71
17	अन्तर / अतिरिक्त	<b>748.99</b>	<b>316.27</b>

वित्तीय वर्ष 2017-18 हेतु रिटेल टैरिफ के मुख्य बिन्दु:

- आयोग द्वारा याचिकाकार्ता के 13.48% टैरिफ वृद्धि के प्रस्ताव तथा समस्त विद्युत कम्पनियों के टैरिफ वृद्धि लगभग 22.41% के सापेक्ष, उपभोक्ता टैरिफ में मात्र 5.72% की वृद्धि की गयी है।

- बी0पी0एल0 श्रेणी के उपभोक्ताओं के विद्युत मूल्य दरों में कोई परिवर्तन नहीं किया गया है, जबकि स्थिर प्रभार में मात्र रू0 4/संयोजन/माह की मामूली वृद्धि की गई है।
- औद्योगिक उपभोक्ता, जो कि वर्तमान में अविरल आपूर्ति उपभोक्ता है, तथा वे इस श्रेणी में जारी रहना चाहते हों तो उन्हें निरन्तर आपूर्ति हेतु पुनः आवेदन नहीं करना होगा।
- अन्य उद्योग भी अब 15% विद्युत मूल्य के प्रभार भुगतान पर निर्धारित शर्तों के अन्तर्गत निरन्तर विद्युत की आपूर्ति हेतु विकल्प दे सकते हैं। ऐसे इच्छुक उपभोक्ता, आपूर्ति हेतु 30 अप्रैल 2017 तक आवेदन कर सकते हैं।
- वे उपभोक्ता जो प्रीपेड मीटरिंग के अन्तर्गत विद्युत सप्लाई प्राप्त कर रहे हैं उन्हें विद्युत प्रभार पर घरेलू श्रेणी में 4% तथा अन्य एल0टी0 उपभोक्ता को 3% की छूट पूर्व की भांति यथावत् रहेगी। प्रीपेड मीटरिंग की सम्बन्धित अन्य शर्तें भी टैरिफ आदेश में अनुमोदित की गई है।
- एल0टी0 उद्योगों एवं अघरेलू श्रेणी के उपभोक्ताओं हेतु न्यूनतम उपभोग गारंटी (MCG) को 50 kWh अथवा kVAh/kW (अथवा kVA)/माह ही रखा गया है। तथापि आटा चक्की हेतु न्यूनतम उपभोग गारंटी (MCG) 30 kWh/kW /माह निर्धारित किया गया है।
- Private Tube well (PTW) उपभोक्ताओं के लिये न्यूनतम उपभोग गारंटी (MCG) को समाप्त कर दिया गया है।
- माह में प्रतिदिन 18 घण्टे की न्यूनतम औसत आपूर्ति प्राप्त नहीं किये जाने की दशा में एच0टी0 औद्योगिक उपभोक्ताओं का डिमान्ड चार्ज उस माह में 80% लगाया जायेगा।
- आयोग द्वारा Govt. Irrigation System (GIS) तथा पब्लिक लैंप श्रेणी हेतु kW के स्थान पर kVAh आधारित टैरिफ निर्धारित किया गया है।
- उपभोक्ताओं की श्रेणियों में टैरिफ की सामान्य वृद्धि उपरान्त औसत बिलिंग दर में वृद्धि निम्नवत् है:

वित्तीय वर्ष 2017-18 हेतु औसत बिलिंग दर में वृद्धि

श्रेणी	औसत बिलिंग दर		वृद्धि (Rs. Per unit)
	वर्तमान टैरिफ	अनुमोदित	
	Rs/kWh	Rs/kWh	
घरेलू	3.56	3.89	0.33
अघरेलू	5.47	5.69	0.22
पब्लिक लैम्प	4.80	5.06	0.27
PTW (Private Tube well)	1.55	1.75	0.20
GIS (Govt. Irrigation System)	4.87	5.10	0.23
पब्लिक वाटर वर्क	4.77	5.04	0.27
एल0टी0 इंडस्ट्रीज	5.14	5.38	0.24
एच0टी0 इंडस्ट्रीज	5.16	5.41	0.25
मिक्स लोड	4.71	4.99	0.28
रेलवे	4.91	5.27	0.37

- घरेलू श्रेणी के लिये, लगभग 9% की औसत टैरिफ वृद्धि के साथ क्रॉस-सब्सिडी का स्तर -21.03% है, जो कि नेशनल टैरिफ पॉलिसी में प्रदान की गई सीमा +/-20% के बहुत निकटतम है।
- PTW श्रेणी के लिए 12.9% की औसत टैरिफ वृद्धि के साथ भी वर्तमान में क्रॉस सब्सिडी स्तर -64.49% है। जबकि नेशनल टैरिफ पॉलिसी में क्रॉस-सब्सिडी की सीमा +/-20% निर्धारित है। इस क्रॉस सब्सिडी के स्तर +20% को प्राप्त करने के लिये, टैरिफ में लगभग 154% की वृद्धि की आवश्यकता होती, जिससे कि टैरिफ में भारी वृद्धि होती।
- नेशनल टैरिफ पॉलिसी में निर्दिष्ट सब्सिडी श्रेणियों सहित सभी श्रेणियों के लिये आपूर्ति की औसत दर का मानदंड  $\pm 20\%$  खपत मिश्रण पर निर्भर करता है। उत्तराखण्ड राज्य में खपत का मिश्रण सब्सिडी श्रेणियों की तुलना में कुल विक्रय का लगभग दो तिहाई है। इसलिये सभी सब्सिडी श्रेणियों के लिये टैरिफ, याचिकाकर्ता की आपूर्ति की कुल औसत दर के 120% के भीतर है, सब्सिडी श्रेणियों में से कुछ के लिये औसत टैरिफ आपूर्ति की कुल औसत दर का 80%से कम है।
- आयोग द्वारा पथ प्रकाश/सार्वजनिक उद्घोषणा/समारोह/विवाह और अन्य ऐसे अवसरों के लिए बिना मीटर के आपूर्ति की व्यवस्था समाप्त कर दी गयी है, अब ऐसे संयोजनों के लिए आपूर्ति केवल मीटर्ड कनेक्शन के माध्यम से ही की जायेगी।
- विभिन्न श्रेणियों के उपभोक्ताओं के लिये दिनांक 01.04.2017 से लागू होने वाली टैरिफ फुटकर दरों का ब्यौरा विवरण निम्नवत् है:-

विभिन्न श्रेणी के उपभोक्ताओं हेतु श्रेणीवार वर्तमान, प्रस्तावित तथा अनुमोदित टैरिफ

#### आर0टी0एस0-1: घरेलू

तलिका 1: घरेलू उपभोक्ताओं हेतु प्रभार

क्र0 सं0	विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
		स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
	आर0टी0एस0-1: घरेलू						
1.1	लाईफ-लाईन उपभोक्ता	Rs. 14/ Connection	Rs. 1.50/kWh	Rs. 14/ Connection	Rs. 1.50/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.50/kWh
1.2	अन्य घरेलू उपभोक्ता						
(i)	0-100 यूनिट्स / माह	Rs. 40/ Connection	Rs. 2.45/kWh	Rs. 45/ Connection	Rs. 2.80/kWh	Rs. 45/ Connection	Rs. 2.55/kWh
(ii)	101-200 यूनिट्स / माह	Rs. 60/ Connection	Rs. 3.10/kWh	Rs.75/ Connection	Rs. 3.50/kWh	Rs. 70/ Connection	Rs. 3.30/kWh
(iii)	201-300 यूनिट्स / माह	Rs. 85/ Connection	Rs. 4.10/kWh	Rs. 95/ Connection	Rs. 4.65/kWh	Rs. 110/ Connection	Rs. 4.50/kWh
(iv)	301-400 यूनिट्स / माह	Rs. 110/ Connection	Rs. 4.10/kWh	Rs. 125/ Connection	Rs. 4.65/kWh	Rs. 135/ Connection	Rs. 4.50/kWh
(v)	401-500 यूनिट्स / माह	Rs. 150/ Connection	Rs. 4.50/kWh	Rs. 170/ Connection	Rs. 5.15/kWh	Rs. 180/ Connection	Rs. 5.10/kWh
(vi)	500 से ऊपर यूनिट्स / माह	Rs. 175/ Connection	Rs. 4.50/kWh	Rs. 200/ Connection	Rs. 5.15/kWh	Rs. 210/ Connection	Rs. 5.10/kWh
2	एकल बिन्दु थोक आपूर्ति	Rs. 50/kW	Rs. 3.70/kWh	Rs. 55/kW	Rs. 4.20/kWh	Rs. 60/kW	Rs. 4.05/kWh

तालिका 2 : हिमाच्छादित क्षेत्रों हेतु रियायती टैरिफ

क्र0 सं0	विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
		स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
<b>RTS-1A: Snowbound</b>							
1	घरेलू	Rs. 14/ Connection	Rs. 1.50/kWh	Rs. 15/ Connection	Rs. 1.70/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.50/kWh
2	1 किलो वाट तक के अघरेलू	Rs. 14/ Connection	Rs. 1.50/kWh	Rs. 15/ Connection	Rs. 1.70/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 1.50/kWh
3	1 किलो वाट से ऊपर व 4 किलो वाट तक के अघरेलू	Rs. 14/ Connection	Rs. 2.25/kWh	Rs. 15/ Connection	Rs. 2.56/kWh	Rs. 18/ Connection	Rs. 2.25/kWh
4	4 किलो वाट से ऊपर के अघरेलू	Rs. 25/ Connection	Rs. 3.40/kWh	Rs. 30/ Connection	Rs. 3.85/kWh	Rs. 30/ Connection	Rs. 3.40/kWh

तालिका 3 : अघरेलू उपभोक्ताओं के लिए टैरिफ

क्र0 सं0.	विवरण	वर्तमान टैरिफ			UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ			अनुमोदित		
		स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	एम0सी0जी0	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	एम0सी0जी0	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	एम0सी0जी0
1	सरकारी, शैक्षणिक संस्थानों एवं चिकित्सालयों आदि									
1.1	25 किलो वॉट तक	Rs. 45/ kW	Rs. 4.15/ kWh		Rs. 50/ kW	Rs. 4.70/ kWh		Rs. 55/ kW	Rs. 4.30/ kWh	
1.2	25 किलो वॉट से ऊपर	Rs. 55/ kVA	Rs. 3.85/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	Rs. 60/ kVA	Rs. 4.35/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	Rs. 65/ kVA	Rs. 4.00/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum
2	अन्य अघरेलू उपभोक्ता									
2.1	4 कि0वॉ0 तक तथा उपभोग 50 यूनिट्स तक प्रतिमाह	Rs. 50/ kW	Rs. 4.30/ kWh		Rs. 55/ kW	Rs. 4.85/ kWh		Rs. 60/ kW	Rs. 4.45/ kWh	
2.2	अन्य 25 किलोवॉट तक जो ऊपर 2.1 में शामिल नहीं	Rs. 55/ kW	Rs. 5.10/ kWh		Rs. 65/ kW	Rs. 5.75/ kWh		Rs. 65/ kW	Rs. 5.25/ kWh	
2.3	25 किलोवॉट से ऊपर	Rs. 55/ kVA	Rs. 5.00/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	Rs. 65/ kVA	Rs. 5.70/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	Rs. 65/ kVA	Rs. 5.15/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum
3	75 किलोवॉट से ऊपर सिंगल प्वाइंट थोक आपूर्ति	Rs. 55/ kVA	Rs. 4.90/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	Rs. 65/ kVA	Rs. 5.60/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	Rs. 65/ kVA	Rs. 5.05/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum
4	स्वतंत्र विज्ञापन होर्डिंग	Rs. 70/ kW	Rs. 5.20/kWh		Rs. 80/ kW	Rs. 5.90/kWh		Rs. 80/ kW	Rs. 5.50/kWh	

आर0टी0एस0-3 : पब्लिक लैप्स टैरिफ

तालिका 4 : पब्लिक लैप्स हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
आर0टी0एस0-3 : पब्लिक लैप्स						
3.1 शहरी						
1. Metered	Rs. 50/kW	Rs. 4.65/kWh	Rs. 55/kVA	Rs. 5.30/kVAh	Rs. 55/kVA	Rs. 4.75/kVAh
3.2 ग्रामीण						
1. Metered	Rs. 40/kW	Rs. 4.65/kWh	Rs. 45/kVA	Rs. 5.30/kVAh	Rs. 45/kVA	Rs. 4.75/kVAh

आर0टी0एस0-4 : निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स हेतु टैरिफ

तालिका 5 : निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स हेतु टैरिफ

वर्ग	वर्तमान टैरिफ			UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ			Approved		
	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	न्यूनतम शुल्क	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	न्यूनतम शुल्क	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	न्यूनतम शुल्क
आर0टी0एस0-4 : निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स									
मीटर्ड	Nil	Rs. 1.55/kWh	60 units/BHP/month & 720 units/BHP/annum	Nil	Rs. 1.80/kWh	60 units/BHP/month & 720 units/BHP/annum	Nil	Rs. 1.75/kWh	Nil
<b>RTS-4A:</b>									
मीटर्ड	Nil	Rs. 1.55/kWh	60 units/BHP/month & 720 units/BHP/annum	Nil	Rs. 1.80/kWh	60 units/BHP/month & 720 units/BHP/annum	Nil	Rs. 1.75/kWh	Nil

आर0टी0एस0-5 : गवर्नमेंट इरिगेशन सिस्टम हेतु टैरिफ

तालिका 6 : गवर्नमेंट इरिगेशन सिस्टम हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
<b>RTS-5: Government Irrigation System</b>						
Upto 75 kW	Rs. 50/kW	Rs. 4.55/kWh	Rs. 50/kVA	Rs. 5.20/kVAh	Rs. 55/kVA	Rs. 4.60/kVAh
Above 75 kW	Rs. 50/kVA	Rs. 4.40/kVAh	Rs. 50/kVA	Rs. 5.10/kVAh	Rs. 55/kVA	Rs. 4.60/kVAh

आर0टी0एस0-6 : पब्लिक वॉटर वर्क्स हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
शहरी	Rs. 50/kVA	Rs. 4.45/ kVAh	Rs. 55/kVA	Rs. 5.05/ kVAh	Rs. 55/kVA	Rs. 4.70/ kVAh
ग्रामीण	Rs. 40/kVA	Rs. 4.45/ kVAh	Rs. 50/kVA	Rs. 5.05/ kVAh	Rs. 45/kVA	Rs. 4.70/ kVAh

आर0टी0एस0-7 : इंडस्ट्रीज हेतु टैरिफ

वर्ग	वर्तमान टैरिफ			UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ			अनुमोदित		
	स्थिर (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	एम0सी0जी0	स्थिर (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	एम0सी0जी0	स्थिर (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	एम0सी0जी0
<b>RTS-7: Industry</b>									
एल0टी0 इंडस्ट्रीज									
1. एल0टी0 इंडस्ट्रीज (25 किलोवॉट तक)	Rs. 130/ kW	Rs. 4.05/ kWh	*50 kWh/ kW/month & 600 kWh /kW/ annum	Rs. 150/ kW	Rs. 4.50/ kWh	*50 kWh/ kW/month & 600 kWh /kW/ annum	Rs. 140/ kW	Rs. 4.20/ kWh	*50 kWh/ kW/month & 600 kWh /kW/ annum
2. एल0टी0 इंडस्ट्रीज (25 किलोवॉट से ऊपर और 75 किलोवॉट तक)	Rs. 130/ kVA	Rs. 3.70/ kVAh	50 kVAh/ kVA/month & 600 kVAh /kVA/ annum	Rs. 150/ kVA	Rs. 4.20/ kVAh	50 kVAh/ kVA/month & 600 kVAh /kVA/ annum	Rs. 140/ kVA	Rs. 3.85/ kVAh	50 kVAh/ kVA/month & 600 kVAh /kVA/ annum

\*30 kWh/kV/month and 360 kWh/kV/ वार्षिक आटा चक्की हेतु.

तलिका 9 : एच0टी0 इंडस्ट्रीज हेतु टैरिफ

क्र0 सं0	वर्ग	लोड फैक्टर*	वर्तमान टैरिफ			प्रस्तावित टैरिफ		
			विद्युत मूल्य (Rs./kVAh)	Fixed/Demand Charges (Rs./kVA)	एम0सी0जी0 Charges	विद्युत मूल्य (Rs./kVAh)	Fixed /Demand Charges (Rs./kVA)	MCG Charges
<b>1</b>	<b>HT Industry having contracted load above 88kVA/75 kW (100 BHP)</b>							
1.1	1000 kVA तक अनुबन्धित लोड	Upto 40%	3.50	Rs. 255/kVA of the billable demand	100 kVAh/kVA /month & 1200 kVAh /kVA/annu m	3.85	Rs. 290/kVA of the billable demand	100 kVAh/k VA/month &1200 kVAh /kVA/ annum
		Above 40%	3.85			4.40		
1.2	1000 kVA से अधिक अनुबन्धित लोड	Upto 40%	3.50	Rs. 320/kVA of the billable demand		3.85	Rs. 350/kVA of the billable demand	
		Above 40%	3.85			4.40		

तलिका 10: अनुमोदित टैरिफ एच0टी0 इंडस्ट्रीज हेतु

क्र0 सं0	वर्ग	लोड फैक्टर	विद्युत मूल्य	Fixed Charges	MCG
			Rs./kVAh	Rs./kVA/month	kVAh/kVA of contracted load
<b>1</b>	<b>HT Industry having contracted load above 88kVA/75 kW (100 BHP)</b>				
1.1	1000 kVA तक अनुबन्धित लोड	Upto 40%	3.65	Rs. 285/kVA of the billable demand	100 kVAh/kVA/month & 1200 kVAh /kVA/annum
		Above 40%	4.00		
1.2	1000 kVA से अधिक अनुबन्धित लोड	Upto 40%	3.65	Rs. 345/kVA of the billable demand	
		Above 40%	4.00		

आर0टी0एस0-8 : मिश्रित भार हेतु टैरिफ

तलिका 11 : मिश्रित भार हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		टैरिफ डिजाइन	
	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
आर0टी0एस0-8 : मिश्रित भार						
डीमंड लाईसेंसी के रूप में एम0ई0एस0 सहित 75 किलोवॉट से ऊपर मिश्रित भार सिंगल प्वाइंट थोक आपूर्ति	Rs. 60/kW	Rs. 4.50/kWh	Rs. 70/kW	Rs. 5.15/kWh	Rs. 70/kW	Rs. 4.75/kWh

आर0टी0एस0-9 : रेलवे ट्रेक्शन हेतु टैरिफ

तलिका 12 : रेलवे ट्रेक्शन हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		टैरिफ डिजाइन	
	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
RTS-9: रेलवे ट्रेक्शन	Rs. 225/kVA	Rs. 3.95/kVAh	Rs. 240/kVA	Rs. 4.65/kVAh	Rs. 240/kVA	Rs. 4.25/kVAh