उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग

प्रेस विज्ञप्ति

उत्तराखण्ड पॉवर कॉरपोरेशन लिमिटेड (UPCL) की बहुवर्षीय टैरिफ पिटिशन एवं व्यापार योजना पिटिशन वित्तीय वर्ष 2016–17 से वित्तीय वर्ष 2018–19 पर टैरिफ आदेश : मुख्य बिन्दु

1. यू0पी0सी0एल0 द्वारा दिनांक 30 नवम्बर, 2015 को आयोग के समक्ष द्वितीय नियन्त्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2016–17 से वित्तीय वर्ष 2018–19 के लिए व्यापार योजना तथा द्वितीय नियन्त्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2016–17 से वित्तीय वर्ष 2018–19 के लिए वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) एवं बहुवर्षीय टैरिफ पिटिशन (MYT) वित्तीय वर्ष 2016–17 अनुमोदन हेतु पीटिशन दायर की गई। उक्त बहुवर्षीय टैरिफ पिटिशन (MYT) के माध्यम से यूपीसीएल द्वारा वित्तीय वर्ष 2014–15 के संप्रेक्षित खातों के आधार पर सहीकरण (Truing up) का अनुरोध भी किया गया है।

2. यू0पी0सी0एल0 द्वारा विद्युत क्रय लागत एवं अन्य खर्चों के सापेक्ष वित्तीय वर्ष 2016–17 हेतु 17.29% वितरण हानि के आधार पर कुल धनराशि रू0 6109.83 करोड़ वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) प्रक्षेपित की गयी थी। इस प्रकार वित्तीय वर्ष 2014–15 के सहीकरण (truing up) को सम्मिलित करते हुए दर्शित धनराशि रू0 1220.26 करोड़ के राजस्व अन्तर की वसूली के लिए यू0पी0सी0एल0 द्वारा औसत टैरिफ दरों में लगभग 24.96% की वृद्धि प्रस्तावित की गयी थी।

3. वर्तमान टैरिफ आदेश में यू0पी0सी0एल0 द्वारा प्रस्तुत याचिका एवं तदोपरान्त उपलब्ध कराए गए अभिलेखों के विश्लेषण के आधार पर आयोग द्वारा निम्न अनुमोदन किये गयेः–

   a) वित्तीय वर्ष 2014–15 के संप्रेक्षित लेखों के आधार पर अन्तिम सहीकरण (**truing up**)।

   b) द्वितीय नियन्त्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2016–17 से वित्तीय वर्ष 2018–19 के लिये व्यापार योजना का अनुमोदन।

   c) वित्तीय वर्ष 2016–17 हेतु टैरिफ निर्धारण।

4. यू0पी0सी0एल0 द्वारा प्रस्तुत किये गये आंकड़ों के परीक्षणों के आधार पर आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2016–17 के लिए वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) रू0 5252.87 करोड़ निर्धारित किया गया है। उक्त (ARR) में वित्तीय वर्ष 2014–15 के अन्तिम सहीकरण के फलस्वरूप आंगणित धनराशि के समायोजनोपरान्त अनुमोदन किया गया है। आयोग द्वारा वित्तीय वर्ष 2016–17 के लिए वर्तमान टैरिफ दरों के आधार पर कुल प्रस्तावित बिक्री 11188 मिलियन यूनिट पर रू0 5003.31 करोड़ आंकलित की गयी। जिसके फलस्वरूप राजस्व हानि रू0 249.56 करोड़ शेष रहेगी। इस राजस्व की कमी धनराशि रू0

249.56 करोड़ को पूर्ण करने के लिए वार्षिक टैरिफ को 4.99% की वृद्धि की जानी आवश्यक थी।

5. वित्तीय वर्ष 2016–17 के लिए उपरोक्त अनुमोदित एआरआर रू0 5252.87 करोड़ तथा अनुमानित बिक्री 11188 मिलियन यूनिट के आधार पर वित्तीय वर्ष 2015–16 के लिए अनुमोदित आपूर्ति की औसत लागत रू 4.41/ kWh की तुलना में यू0पी0सी0एल0 हेतु आंकलित आपूर्ति की औसत लागत हेतु रू 4.70/ kWh आति इस प्रकार आपूर्ति की औसत लागत में लगभग 6.58% वृद्धि हुई है।

6. यू0पी0सी0एल0 द्वारा वित्तीय वर्ष 2016–17, वित्तीय वर्ष 2017–18 एवं वित्तीय वर्ष 2018–19 के लिए क्रमशः 15.00%, 14.75% तथा 14.50% वितरण हानि अनुमोदित की गयी है। (यू0पी0सी0एल0 द्वारा वित्तीय वर्ष 2016–17, वित्तीय वर्ष 2017–18 एवं वित्तीय वर्ष 2018–19 के लिए क्रमशः 17.29%, 16.79% तथा 16.29% वितरण हानि प्रस्तावित की गयी थी।) अनुमानित बिक्री एवं वितरण हानि में समानान्तर कमी के आधार पर वित्तीय वर्ष 2016–17 के लिए कुल विद्युत की आवश्यकता 13401 मिलियन यूनिट होगी।

7. आयोग द्वारा विभिन्न श्रेणी के उपभोक्ताओं के लिए टैरिफ पुर्ननिर्धारण करते समय PTW श्रेणी के अतिरिक्त सभी श्रेणियों के उपभोक्ताओं के लिए क्रॉस–सब्सिडी को कम रखे जाने का निर्णय लिया गया है।

8. वित्तीय वर्ष 2016–17 के लिए आयोग द्वारा अनुमोदित वार्षिक राजस्व आवश्यकता (ARR) का विवरण निम्नानुसार हैः–

वित्तीय वर्ष 2016–17 हेतु वार्षिक राजस्व आवश्यकता (**ARR**) (रू0 करोड़ में)

विवरण	**UPCL** द्वारा प्रस्तावित	आयोग द्वारा अनुमोदित
विद्युत क्रय पर लागत	3996.08	4047.13
UJVN Ltd. के सहीकरण का प्रभाव	-	-35.19
पारेषण शुल्क		
पी.जी.सी.आई.एल.	385.26	385.26
पिटकुल	307.11	261.04
एस0एल0डी0सी0 प्रभार		10.08
जल कर	-	153.82
ऋण पर ब्याज	105.76	79.83
उपभोक्ता सुरक्षा जमा राशि पर ब्याज	52.56	52.56
जमानत शुल्क	3.40	3.40
मूल्यह्रास	145.59	125.32
ओ एण्ड एम व्यय	542.50	574.73
कार्यशील पूंजी पर ब्याज	31.49	23.48
इक्विटी पर प्रतिफल	118.63	47.12
अशोध्य ऋणो हेतु प्रावधान	55.65	0.00
सकल राजस्व आवश्यकता	**5744.04**	**5728.58**
घटायाः गैर टैरिफ आय	178.60	178.60
जोड़ः वित्तीय वष 2014–15 के सहीकरण का प्रभाव	544.39	-175.10
पिछले वर्षों का समायोजन	-	-122.01
शुद्ध राजस्व आवश्यकता	**6109.83**	**5252.83**
वर्तमान टैरिफ पर राजस्व	4889.57	5003.31
अंतर/अधिशेष (Gap/Surplus)	**1220.26**	**249.56**

वित्तीय वर्ष 2016–17 हेतु रिटेल टैरिफ के मुख्य बिन्दुः

- यू0पी0सी0एल0 द्वारा प्रस्तावित टैरिफ वृद्धि 24.96% के सापेक्ष आयोग द्वारा लगभग 5% की टैरिफ वृद्धि अनुमोदित की गई है तथा आपूर्ति की औसत लागत में लगभग 6.58% की वृद्धि की गयी है।

- लाइफ–लाइन उपभोक्ताओं के लिए स्थिर प्रभार रू0 3/संयोजन/माह की वृद्धि की गई है जबकि इस श्रेणी के उपभोक्ताओं के विद्युत प्रभारों में कोई परिवर्तन नहीं किया गया है।

- औद्योगिक उपभोक्ता, जो कि वर्तमान में अविरल आपूर्ति उपभोक्ता हैं, तथा इसी श्रेणी में जारी रहना चाहते हों तो उन्हें अविरल आपूर्ति हेतु पुनः आवेदन नहीं करना होगा।

- गैर अविरल प्रोसेसिंग उद्योग भी विद्युत प्रभार के 15% सरचार्ज के भुगतान पर निरन्तर विद्युत की आपूर्ति हेतु विकल्प दे सकते हैं। इच्छुक उपभोक्ता इस प्रकार की आपूर्ति हेतु 30 अप्रैल, 2016 तक आवेदन कर सकते हैं।

- उप–श्रेणी ''कृषि सम्बद्ध सेवाओं'' (जिसमें नर्सरी के पौधे, पॉलीहाऊस, फूलों के पौधे/सब्जियाँ तथा फलों जिसमें कृषि उपज के भंडारण एवं संरक्षण के अतिरिक्त किसी प्रकार की प्रोसेसिंग न की जाती हो) की विद्युत दरों को आर0टी0एस0–4ः निजी नलकूप/पंपिंग सेट के समतुल्य रखा गया है।

- वे उपभोक्ता जो प्रीपेड मीटरिंग प्राप्त कर रहें हैं उन्हें विद्युत प्रभार पर घरेलू श्रेणी में 4% तथा अन्य एल0टी0 उपभोक्ताओं हेतु 3% की छूट पूर्व की भांति यथावत् रहेगी। प्रीपेड टैरिफ की अन्य शर्तें टैरिफ आदेश में अनुमोदित की गई है।

- आयोग द्वारा यू0पी0सी0एल0 को सामान्य सुधार हेतु निम्न विषयों पर ठोस कार्य योजना प्रस्तुत किये जाने हेतु निर्देशित किया गया हैः–
  - AT&C हॉनि को कम किया जाना।
  - दोषयुक्त मीटरों की संख्या में कमी लाना।
  - बिल संग्रह प्रणाली में व्यवस्थित रूप से सुधार किया जाना।
  - एरियर की रिकवरी में सुधार किया जाना।
  - अशोध्य ऋणों का वर्गीकरण तथा अपलेखित किया जाना।
  - एनर्जी ऑडिट किया जाना।
- एल0टी0 उद्योगों एवं अघरेलू श्रेणी हेतु न्यूनतम उपभोग गारंटी (MCG) को 50 यूनिट/kW अथवा kVA/माह रखा गया है। यद्यपि आटा चक्की के लिए न्यूनतम उपभोग गारंटी (MCG) 30 kWh/kW/माह रखी गयी है। एच0टी0 उद्योगों के लिए न्यूनतम उपभोग गारंटी (MCG) 100 kVAh/kVA/माह अथवा 1200 kVAh/kVA/वार्षिक पूर्व की भांति यथावत रखी गयी है।

- निजी नलकूप (PTW) उपभोक्ताओं हेतु न्यूनतम उपभोग गारंटी (MCG) 60 यूनिट/BHP/माह अथवा 720 kWh/BHP/वार्षिक पूर्व की भांति यथावत रखी गयी है।

- माह में प्रतिदिन 18 घण्टे की न्यूनतम औसत आपूर्ति प्राप्त नहीं किये जाने की दशा में एच0टी0 औद्योगिक उपभोक्ताओं का मांग प्रभार उस माह में 80% लगाया जायेगा।

- उपभोक्ताओं की श्रेणी के टैरिफ में सामान्य वृद्धि (वित्तीय वर्ष 2016–17 के लिए अनुमोदित बिक्री पर) निम्नानुसार औसत बिलिंग दर में वृद्धि के रूप में दर्शित हैः–

<u>वित्तीय वर्ष 2016–17 में औसत बिलिंग दर में वृद्धि</u>

श्रेणी	औसत बिलिंग दर		वृद्धि (₹ / यूनिट)
	वर्तमान	अनुमोदित	
	₹/kWh	**₹/kWh**	
घरेलू	3.30	3.56	0.26
अघरेलू	5.16	5.44	0.28
पब्लिक लैंप्स	4.47	4.79	0.32
निजी नलकूप	1.40	1.55	0.15
गवर्नमेंट इरिगेशन सिस्टम	4.59	4.84	0.25
पब्लिक वॉटर वर्क्स	4.58	4.81	0.23
एल0टी0 इंडस्ट्रीज	4.86	5.15	0.29
एच0टी0 इंडस्ट्रीज	4.98	5.17	0.19
मिश्रित भार	4.35	4.74	0.39
रेलवे	4.58	5.04	0.46

- उपभोक्ताओं की सभी श्रेणियों हेतु दिनांक 01.04.2016 से लागू फुटकर टैरिफ का विवरण निम्नानुसार हैंः–

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

<u>आर0टी0एस0–1: घरेलू</u>

तालिका 1 : घरेलू उपभोक्ताओं हेतु टैरिफ

क्र0 सं0	विवरण	वर्तमान टैरिफ		**UPCL** द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
		स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार
	आर0टी0एस0–1: घरेलू						
1.1	लाईफ–लाईन उपभोक्ता	Rs. 11/ Connection	Rs. 1.50/kWh	Rs. 11/ Connection	Rs. 1.50/kWh	**Rs. 14/ Connection**	**Rs. 1.50/kWh**
1.2	अन्य घरेलू उपभोक्ता						
(i)	0-100 यूनिट्स / माह	Rs.35/ Connection	Rs. 2.40/kWh	Rs.45/ Connection	Rs. 3.00/kWh	**Rs.40/ Connection**	**Rs. 2.45/kWh**
(ii)	101-200 यूनिट्स / माह	Rs.50/ Connection	Rs. 2.90/kWh	Rs.65/ Connection	Rs. 3.80/kWh	**Rs.60/ Connection**	**Rs. 3.10/kWh**
(iii)	201-300 यूनिट्स / माह	Rs.70/ Connection	Rs. 3.80/kWh	Rs.90/ Connection	Rs. 4.80/kWh	**Rs.85/ Connection**	**Rs. 4.10/kWh**
(iv)	301-400 यूनिट्स / माह	Rs.95/ Connection	Rs. 3.80/kWh	Rs.120/ Connection	Rs. 4.80/kWh	**Rs.110/ Connection**	**Rs. 4.10/kWh**
(v)	401-500 यूनिट्स / माह	Rs.120/ Connection	Rs. 4.00/kWh	Rs.145/ Connection	Rs. 5.00/kWh	**Rs.150/ Connection**	**Rs. 4.50/kWh**
(vi)	500 से ऊपर यूनिट्स / माह	Rs.145/ Connection	Rs. 4.00/kWh	Rs.175/ Connection	Rs. 5.00/kWh	**Rs.175/ Connection**	**Rs. 4.50/kWh**
2	एकल बिन्दु थोक आपूर्ति	Rs. 40/kW	Rs. 3.40/kWh	Rs. 50/kW	Rs. 4.30/kWh	**Rs. 50/kW**	**Rs. 3.70/kWh**

<u>आर0टी0एस0–1 ए : हिमाच्छादित क्षेत्रों हेतु रियायती प्रभार</u>

तालिका 2 : <u>हिमाच्छादित क्षेत्रों हेतु रियायती टैरिफ</u>

क्र0 सं0	विवरण	वर्तमान टैरिफ		UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
		स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार
	आर0टी0एस0–1 ए : हिमाच्छादित						
1	घरेलू	Rs. 11/ Connection	Rs. 1.50/kWh	Rs. 11/ Connection	Rs. 1.50/kWh	**Rs. 14/ Connection**	**Rs. 1.50/kWh**
2	1 किलो वाट तक के अघरेलू	Rs.11/ Connection	Rs. 1.50/kWh	Rs.11/ Connection	Rs. 1.50/kWh	**Rs. 14/ Connection**	**Rs. 1.50/kWh**
3	1 किलो वाट से ऊपर व 4 किलो वाट तक के अघरेलू	Rs. 11/ Connection	Rs. 2.25/kWh	Rs. 11/ Connection	Rs. 2.25/kWh	**Rs. 14/ Connection**	**Rs. 2.25/kWh**
4	4 किलो वाट से ऊपर के अघरेलू	Rs. 20/ Connection	Rs. 3.40/kWh	Rs. 20/ Connection	Rs. 3.40/kWh	**Rs. 25/ Connection**	**Rs. 3.40/kWh**

<u>आर0टी0एस0–2 : अघरेलू टैरिफ</u>

तालिका 3 : <u>अघरेलू</u> उपभोक्ताओं के लिए टैरिफ

क्र0 सं0	विवरण	वर्तमान टैरिफ			UPCL द्वारा प्रस्तावित टैरिफ			अनुमोदित		
		स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	एम0सी0जी0	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	एम0सी0जी0	स्थिर प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	एम0सी0जी0
1	सरकारी, शैक्षणिक संस्थानों एवं चिकित्सालयों आदि									
1.1	25 किलो वॉट तक	Rs. 40/ kW	Rs 4.05/ kWh	-	Rs. 50/ kW	Rs 5/ kWh	-	**Rs. 45/ kW**	**Rs 4.15/ kWh**	**-**
1.2	25 किलो वॉट से ऊपर	Rs. 45/ kVA	Rs 3.65/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/annum	Rs. 57/ kVA	Rs 4.55/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/annum	**Rs. 55/ kVA**	**Rs 3.85/ kVAh**	**50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/annum**
2	अन्य <u>अघरेलू</u> उपभोक्ता									
2.1	4 कि0वॉ0 तक तथा उपभोग 50 यूनिट्स तक प्रतिमाह	Rs. 45 / kW	Rs 4.20/ kWh	-	Rs. 57 / kW	Rs 5.20/ kWh	-	**Rs. 50 / kW**	**Rs 4.30/ kWh**	**-**
2.2	अन्य 25 किलोवॉट तक जो ऊपर 2.1 में शामिल नहीं	Rs. 45 / kW	Rs 4.85/ kWh	-	Rs. 57 / kW	Rs 6.10/ kWh	-	**Rs. 55 / kW**	**Rs 5.10/ kWh**	**-**
2.3	25 किलोवॉट से ऊपर	Rs. 45 / kVA	Rs 4.75/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	Rs. 57 / kVA	Rs 5.95/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	**Rs. 55 / kVA**	**Rs 5.00/ kVAh**	**50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum**
3	75 किलोवॉट से ऊपर एकल बिंदु थोक आपूर्ति	Rs. 45 / kVA	Rs 4.65/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	Rs. 57/ kVA	Rs 5.80/ kVAh	50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum	**Rs. 55 / kVA**	**Rs 4.90/ kVAh**	**50 kVAh /kVA /month & 600 kVAh/ kVA/ annum**
4	स्वतंत्र विज्ञापन होर्डिंग	Rs. 60 / kW	Rs 4.90/ kWh	-	Rs.75/ kW	Rs. 6.10/kWh	-	**Rs. 70/ kW**	**Rs. 5.20/kWh**	**-**

आर0टी0एस0–3 : पब्लिक लैंप्स टैरिफ

तालिका 4 : पब्लिक लैंप्स हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		**UPCL** द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार
आर0टी0एस0–3 : पब्लिक लैंप्स						
3.1 शहरी						
मीटर्ड	Rs. 40/kW	Rs. 4.35/ kWh	Rs. 50/kW	Rs. 5.45/ kWh	**Rs. 50/kW**	**Rs. 4.65/ kWh**
3.2 ग्रामीण						
मीटर्ड	Rs. 35/kW	Rs. 4.35/ kWh	Rs. 45/kW	Rs. 5.45/ kWh	**Rs. 40/kW**	**Rs. 4.65/ kWh**

आर0टी0एस0–4 : निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स हेतु टैरिफ

तालिका 5 : निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स हेतु टैरिफ

श्रेणी	वर्तमान टैरिफ			**UPCL** द्वारा प्रस्तावित टैरिफ			अनुमोदित		
	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	न्यूनतम शुल्क	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	न्यूनतम शुल्क	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	न्यूनतम शुल्क
आर0टी0एस0–4 : निजी नलकूप/पंपिंग सेट्स									
मीटर्ड	Nil	Rs. 1.40/ kWh	60 units/ BHP/ month & 720 units /BHP/ annum	Nil	Rs. 1.75/ kWh	60 units/ BHP/ month & 720 units /BHP/ annum	**Nil**	**Rs. 1.55/ kWh**	**60 units/ BHP/ month & 720 units /BHP/ annum**
आर0टी0एस0–4 ए : कृषि सम्बन्धित गतिविधियों									
मीर्टड	Nil	Rs. 2.25/ kWh	60 units/ BHP/ month & 720 units /BHP/ annum	Nil	Rs. 2.80/ kWh	60 units/ BHP/ month & 720 units /BHP/ annum	**Nil**	**Rs. 1.55/ kWh**	**60 units/ BHP/ month & 720 units /BHP/ annum**

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 प्रभार	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार
आर0टी0एस0–5 : गवर्नमेंट इरिगेशन सिस्टम						
75 किलोवॉट तक	Rs. 40/kW	Rs. 4.35/ kWh	Rs. 50/kW	Rs. 5.45/ kWh	**Rs. 50/kW**	**Rs. 4.55/ kWh**
75 किलोवॉट से ऊपर	Rs. 40/kVA	Rs. 4.20/ kVAh	Rs. 50/kVA	Rs. 5.25/ kVAh	**Rs. 50/kVA**	**Rs. 4.40/ kVAh**

आर0टी0एस0–6 **:** पब्लिक वॉटर वर्क्स हेतु टैरिफ

तालिका 7 : पब्लिक वॉटर वर्क्स हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		**UPCL** द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर / डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार
शहरी	Rs. 40/kVA	Rs. 4.25/ kVAh	Rs. 50/kW	Rs. 5.30/ kWh	**Rs. 50/kVA**	**Rs. 4.45/ kVAh**
ग्रामीण	Rs. 35/kVA	Rs. 4.25/ kVAh	Rs. 45/kVA	Rs. 5.30/ kVah	**Rs. 40/kVA**	**Rs. 4.45/ kVAh**

आर0टी0एस0–7 **:**उद्योग हेतु टैरिफ

तलिका 8 : एल0टी0 उद्योग हेतु टैरिफ

वर्ग	वर्तमान टैरिफ			**UPCL** द्वारा प्रस्तावित टैरिफ			अनुमोदित		
	स्थिर (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	एम0सी0जी0	स्थिर (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	एम0सी0जी0	स्थिर (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	एम0सी0जी0
आर0टी0एस0–7 **:** इंडस्ट्रीज									
एल0टी0 इंडस्ट्रीज									
1. एल0टी0 इंडस्ट्रीज (25 किलोवॉट तक)	Rs. 105/ kW	Rs 3.95/ kWh	*50 kWh/ kW/month & 600 kWh /kW/annum	Rs. 132/ kW	Rs 4.95/ kWh	*50 kWh/ kW/month & 600 kWh /kW/annum	**Rs. 130/ kW**	**Rs 4.05/ kWh**	***50 kWh/ kW/month & 600 kWh /kW/annum**
2. एल0टी0 इंडस्ट्रीज (25 किलोवॉट से ऊपर और 75 किलोवॉट तक)	Rs. 105/ kVA	Rs 3.60/ kVAh	50 kVAh/ kVA/month & 600 kVAh /kVA/ annum	Rs. 132/ kVA	Rs 4.55/ kVAh	50 kVAh/ kVA/month & 600 kVAh /kVA/ annum	**Rs. 130/ kVA**	**Rs 3.70/ kVAh**	**50 kVAh/ kVA/month & 600 kVAh /kVA/ annum**

**30 kWh/kW/month and 360 kWh/kW/ वार्षिक आटा चक्की हेतु।*

तलिका 9 : वर्तमान एवं प्रस्तावित एच0टी0 उद्योग हेतु टैरिफ

वर्ग	लोड फैक्टर	वर्तमान टैरिफ			प्रस्तावित टैरिफ		
		विद्युत प्रभार (रू0/ **kVAh)**	स्थिर / डिमांड प्रभार (रू0/ **kVA)**	एम0सी0जी0 प्रभार	रू0/ **kVAh**	स्थिर / मांग प्रभार	एम0सी0जी0 प्रभार
एच0टी0 उद्योग जिनका संविदाकृत भार 88केवीए0 / 75कि0वॉ0 (100 बी0एच0पी0) से अधिक है:							
1000 kVA तक संविदाकृत भार	Upto 40%	3.40	Rs. 230/kVA of the billable demand	100 kVAh/kVA of contracted load/month & 1200 kVAh/kVA of contracted load / annum	4.15	Rs. 285/kVA of the billable demand	100 kVAh/kVA of contracted load/ month & 1200 kVAh/ kVA of contracted load/ annum
	Above 40%	3.75			4.70		
1000 kVA से संविदाकृत भार	upto 40%	3.40	Rs. 290/kVA of the billable demand		4.15	Rs.365/kVA of the billable demand	
	Above 40%	3.75			4.70		

तलिका 10 : अनुमोदित एच0टी0 उद्योग हेतु टैरिफ

वर्ग	लोड फैक्टर#	वर्तमान टैरिफ		
		विद्युत प्रभार (रू0/ **kVAh)**	स्थिर/मांग प्रभार (रू0/ **kVA)**	एम0सी0जी0 प्रभार
एच0टी0 उद्योग जिनका संविदाकृत भार 88केवीए0/75कि0वॉ0 (100 बी0एच0पी0) से अधिक है:				
1000 kVA तक संविदाकृत भार	Upto 40%	3.50	Rs. 255/kVA of the billable demand	100 kVAh/kVA of contracted load/month & 1200 kVAh/kVA of contracted load / annum
	Above 40%	3.85		
1000 kVA से अधिक संविदाकृत भार	upto 40%	3.50	Rs. 320 /kVA of the billable demand	
	Above 40%	3.85		

आर0टी0एस0–8 **:** मिश्रित भार हेतु टैरिफ

तलिका 11 : मिश्रित भार हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		**UPCL** द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत मूल्य
आर0टी0एस0–8 **:** मिश्रित भार						
डीम्ड लाईसेंसी के रूप में एम0ई0एस0 सहित 75 किलोवॉट से ऊपर मिश्रित भार एकल बिंदु थोक आपूर्ति	Rs. 50/ kW	Rs. 4.15/ kWh	Rs. 65/ kW	Rs. 5.15/ kWh	**Rs. 60/ kW**	**Rs. 4.50/ kWh**

आर0टी0एस0–9 **:** रेलवे ट्रैक्शन हेतु टैरिफ

तलिका 12 : रेलवे ट्रैक्शन हेतु टैरिफ

विवरण	वर्तमान टैरिफ		**UPCL** द्वारा प्रस्तावित टैरिफ		अनुमोदित	
	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार	स्थिर/डिमांड प्रभार (प्रति माह)	विद्युत प्रभार
रेलवे ट्रैक्शन	Rs. 200/kVA	Rs. 3.60/ kVAh	Rs. 260/KVA	Rs. 5.00/ kVAh	**Rs. 225/KVA**	**Rs. 3.95/ kVAh**

****