

I kozt fud I puk

; ðhl h, y }kjk mRrjk[k.M+fo | r fu; ked vk; lœ ds l e{k iLr r dh x; h fu; U=.k vof/k foRrh; o"l 2019&20 l s 2021&22 dh eVhbž j jktLo vko'; drk ,oa foRrh; o"l 2019&20 dh V\$jq fu/kkž.k ; kfpdk ij fopkj vkœf=r fd; s tkrs gA

ok"kd jktLo vko'; drk ¼ vkjvkj½ ,oa V\$jq ; kfpdk dseq; vâk

- 1— यूपीसीएल, उत्तराखण्ड राज्य की एकमात्र वितरण अनुज्ञापी कम्पनी ने वित्तीय वर्ष 2019–20 से 2021–22 की एआरआर की स्वीकृति हेतु आयोग के समक्ष एक याचिका प्रस्तुत की है तथा राज्य के विद्युत उपभोक्ताओं से वित्तीय वर्ष 2019–20 में चार्ज की जाने वाली फुटकर विद्युत दरों के पुर्नरीक्षण का प्रस्ताव किया है।
- 2— यूपीसीएल ने उपरोक्त याचिका के माध्यम से आडिटेड लेखों के आधार पर वित्तीय वर्ष 2017–18 के खर्चों के Truing up का प्रस्ताव भी किया है। वित्तीय वर्ष 2017–18 की संशोधित एआरआर एवं संशोधित राजस्व अन्तर का सारांश व वित्तीय वर्ष 2019–20 से 2021–22 की अनुमानित एआरआर एवं राजस्व अन्तर का विवरण निम्नवत् है:-

¼/kdMs #0 djkm+ež

de l 0	fooj .k	o"l 2017&18		o"l 2018&19		; ðhl h, y }kjk vuœkr		
		vk; lœ }kjk vuœkr s	; ðhl h, y }kjk iLrkfor vflre True - up	vk; lœ }kjk vuœkr	; ðhl h, y dk l ðkš/kr vuœku	o"l 2019&20	o"l 2020&21	o"l 2021&22
अ	खर्च							
1	ऊर्जा क्य लागत	4902.79*	4446.87	4932.43	5173.80	5649.70	6004.6	6397.36
2	यूजेवीएनएल की बकाया	-5.98		-47.09				
3	एसएलडीसी चार्ज	15.15	15.15	16.84	16.84	17.51	18.21	18.94
4	अन्तराज्य पारेषण व्यय	506.40	381.04	388.08	447.34	559.21	564.54	716.31
5	राज्य के पारेषण व्यय	237.63	239.18	192.46	192.46	289.68	304.17	319.38
6	परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	507.67	484.99	505.57	541.08	635.77	747.42	805.39
7	ब्याज प्रभार (उपभोक्ताओं की जमानत राशि पर ब्याज सहित)	163.65	149.28	132.88	156.91	186.86	223.09	253.44
8	गारंटी फीस	3.42	10.73	5.59	10.73	10.73	10.73	10.73
9	ह्रास	136.36	127.40	142.42	141.47	166.72	202.91	240.75

द. क्र.	विवरण	वर्ष 2017&18		वर्ष 2018&19		वर्ष 2019, 2020, 2021, 2022		
		वर्ष 2017-18	वर्ष 2018-19	वर्ष 2018-19	वर्ष 2019-20	वर्ष 2020-21	वर्ष 2021-22	
10	अंशपूजी पर ब्याज	50.54	74.89	78.24	88.01	114.13	150.58	187.45
11	कार्यशील पूजी पर ब्याज	12.31	0.00#	0.00	0.00	14.38	21.74	25.54
12	लाभ / हानि का अंश	-	2.64#	0.00	0.00	-	-	-
13	सकल व्यय	6529.94	5932.18	6347.43	6768.64	7644.69	8247.99	8975.29
ब.	घटाया : नॉन टैरिफ आय	-185.70	-308.52	-155.26	-142.18	-149.29	-156.76	-164.60
	गत वर्ष के Truing up का प्रभाव	-141.54	-141.54	64.78	64.78	-166.77	-	-
	गत वर्ष के समायोजन	-139.16	-139.16	-158.71	-158.71	-	-	-
	रॉयल्टी पावर के विरुद्ध समायोजन	-	-	-100.74	-100.74	-	-	-
स.	कुल राजस्व आवश्यकता	6063.54	5342.95	5997.50	6431.79	7328.63	8091.22	8810.70
द.	अनुमोदित / लागू विद्युत दरों पर राजस्व	6064.21	5480.49	6013.19	-	6445.22	-	-
य.	राजस्व आधिक्य/ (कमी) (स-द)	-0.67	-137.54	-15.69	-	883.41	-	-

\$ टैरिफ आदेश दिनांक 29-03-2017 तथा समीक्षा आदेश दिनांक 03-08-2017 के अनुसार।

* वॉटर टैक्स सहित।

परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय तथा कार्यशील पूंजी पर ब्याज मानकों के आधार पर लेने के कारण शुद्ध लाभ (बचत) में उपभोक्ता का अंश शुद्ध खर्चों में से कम किया गया है।

3- यूपीसीएल ने वित्तीय वर्ष 2017-18 एवं 2019-20 में राजस्व की कुल कमी ₹0 883.41 करोड़ अनुमानित की है।

4- बिजनेस प्लान में वितरण हानियों को कम करने की प्रस्तावित ट्राजेक्टरी के आधार पर यूपीसीएल ने वित्तीय वर्ष 2019-20 के लिये 14.67 प्रतिशत की वितरण हानियां अनुमानित की है। वर्ष 2019-20 से 2021-22 में यूजेवीएनएल के विद्युत उत्पादन गृहों से उत्पादित विद्युत की दरों की गणना इनर्जी बिल तथा आयोग के आदेश दिनांक 21-03-2018 द्वारा अनुमोदित दरों के आधार पर वर्ष 2017-18 के लिये लागू दरों में 5 प्रतिशत प्रतिवर्ष की वृद्धि कर की गयी है।

वर्ष 2019-20 से 2021-22 में केन्द्रीय विद्युत उत्पादन गृहों से उत्पादित विद्युत की दरों की गणना इनर्जी बिल तथा केन्द्रीय विद्युत नियामक आयोग द्वारा अनुमोदित दरों के आधार पर वर्ष 2017-18 के लिये लागू दरों में 3 प्रतिशत प्रतिवर्ष

की वृद्धि कर की गयी है। इसी प्रकार पीजीसीआईएल के पारेषण चार्ज की गणना "प्रति यूनिट आधार" अर्थात अप्रैल, 2018 से सितम्बर, 2018 तक प्रदेश के बाहर से क्रय की गयी ऊर्जा पर वास्तविक प्रति यूनिट लागत में 5 प्रतिशत वृद्धि कर की गयी है। राज्य के ट्रांसमिशन चार्ज की गणना आयोग के आदेश दिनांक 21-03-2018 द्वारा अनुमोदित चार्ज में 5 प्रतिशत प्रतिवर्ष की वृद्धि कर की गयी है। स्टेट लोड डिस्पेच सेन्टर चार्ज की गणना आयोग के आदेश दिनांक 21-03-2018 द्वारा अनुमोदित चार्ज में 4 प्रतिशत प्रतिवर्ष की वृद्धि कर की गयी है।

- 5- यूपीसीएल ने वित्तीय वर्ष 2017-18 एवं 2019-20 में ₹0 883.41 करोड़ की राजस्व कमी को वित्तीय वर्ष 2019-20 में टैरिफ में वृद्धि कर वसूली का प्रस्ताव किया है। इस प्रकार यूपीसीएल ने वर्तमान में उपभोक्ताओं पर लागू विद्युत दरों में 13.71 प्रतिशत औसत वृद्धि का प्रस्ताव किया है।
- 6- पावर ट्रांसमिशन कारपोरेशन ऑफ उत्तराखण्ड लिमिटेड, स्टेट लोड डिस्पेच सेन्टर एवं यूजेवीएन लिमिटेड ने भी नियन्त्रण अवधि वर्ष 2019-20 से 2021-22 के लिये अपनी एआरआर एवं टैरिफ पिटीशन आयोग के समक्ष प्रस्तुत की है। यदि आयोग द्वारा इनके दावे स्वीकार किये जाते हैं, तो उपभोक्ता टैरिफ में वित्तीय वर्ष 2019-20 में 25.85 प्रतिशत की वृद्धि होगी।
- 7- यूपीसीएल ने वित्तीय वर्ष 2019-20 के लिये संशोधित टैरिफ दरों का निम्नलिखित प्रस्ताव किया है:

Jskh	fODI @fMekM pktt		but h pkti	
	orèku	i Lrkfor	orèku	i Lrkfor
vkjVh, I & 1%?kjsy				
1.1 लाईफ लाईन उपभोक्ता	₹0 18/ कनेक्शन / माह	₹0 18/कनेक्शन / माह	₹0 1.61/kWh	₹0 1.61/kWh
1.2 अन्य घरेलू उपभोक्ता				
(i) उपभोग 100 यूनिट प्रतिमाह तक	₹0 55/ कनेक्शन / माह	₹0 55/ कनेक्शन / माह	₹0 2.65/kWh	₹0 2.75/kWh
(ii) उपभोग 101-200 यूनिट प्रतिमाह	₹0 80/ कनेक्शन / माह	₹0 85/ कनेक्शन / माह	₹0 3.45/kWh	₹0 3.60/kWh
(iii) उपभोग 201-400 यूनिट प्रतिमाह	₹0 135/ कनेक्शन / माह	₹0 145/ कनेक्शन / माह	₹0 4.70/kWh	₹0 5.10/kWh
(iv) उपभोग 400 यूनिट से अधिक प्रतिमाह	₹0 220/ कनेक्शन / माह	₹0 245/ कनेक्शन / माह	₹0 5.40/kWh	₹0 6.05/kWh
1.3. सिंगल प्वाइन्ट बल्क सप्लाय 75 कि0वा0 से अधिक	₹0 70 / किवा / माह	₹0 80 / किवा / माह	₹0 4.25/kWh	₹0 4.75 /kWh
vkjVh, I & 1, :LukckmUM				
घरेलू	₹0 18/ कनेक्शन / माह	₹0 18/ कनेक्शन / माह	₹0 1.61 /kWh	₹0 1.61 /kWh

Jskh	fODI @fMekM pkt		but h pkt	
	oržku	i Lrkfor	oržku	i Lrkfor
अघरेलू (1 किवा भार तक)	रु0 18/ कनेक्शन/ माह	रु0 18/ कनेक्शन/ माह	रु0 1.61 /kWh	रु0 1.61 /kWh
अघरेलू (1 किवा से अधिक एवं 4 किवा भार तक)	रु0 18/ कनेक्शन/ माह	रु0 18/ कनेक्शन/ माह	रु0 2.36 /kWh	रु0 2.36 /kWh
अघरेलू (4 किवा से अधिक भार)	रु0 30/ कनेक्शन/ माह	रु0 30/ कनेक्शन/ माह	रु0 3.51 /kWh	रु0 3.51 /kWh
vkjVh, I & 2: v?kjsy				
1. (i) सरकारी / म्यूनिसिपल अस्पताल (ii) सरकारी / सरकारी सहायता प्राप्त शिक्षण संस्थायें (iii) चेरिटेबिल संस्थायें जो आयकर अधिनियम, 1961 के अन्तर्गत पंजीकृत हो एवं जिनकी आय इस अधिनियम के अन्तर्गत कर मुक्त हो।				
1.1 10 किवा भार तक	रु0 60/किवा /माह	रु0 70/किवा /माह	रु0 4.35 /kWh	रु0 4.95 /kWh
1.2 10 किवा से अधिक तथा 25 किवा0 भार तक	रु0 60/किवा /माह	रु0 80/केवीए /माह	रु0 4.35 /kWh	रु0 4.60 / kVAh
1.3 25 किवा से अधिक भार	रु0 70/केवीए /माह	रु0 80/केवीए /माह	रु0 4.05 /kVAh	रु0 4.60 /kVAh
2. vU; v?kjsy @ okf.kT; d miHkDrk				
2.1 छोटे अघरेलू उपभोक्ता जिनका भार 4 किवा तक व उपभोग 50 यूनिट प्रति माह तक है	रु0 65/किवा /माह	रु0 70/किवा /माह	रु0 4.55 /kWh	रु0 5.00 /kWh
2.2 अन्य 10 किवा भार तक	रु0 70/किवा /माह	रु0 80/किवा /माह	रु0 5.35 /kWh	रु0 6.10 /kWh
2.3 10 किवा से अधिक तथा 25 किवा0 भार तक	रु0 70/किवा /माह	रु0 80/केवीए /माह	रु0 5.35 /kWh	रु0 6.05 /kVAh
2.4 25 किवा से अधिक भार	रु0 70/केवीए /माह	रु0 80/केवीए /माह	रु0 5.25 /kVAh	रु0 6.05 /kVAh
3. सिंगल प्वाइन्ट बल्क सप्लाय (75 किवा से अधिक भार)	रु0 70/केवीए /माह	रु0 80/केवीए /माह	रु0 5.15 /kVAh	रु0 5.90 /kVAh
4.0 स्वतंत्र विज्ञापन होर्डिंग्स	रु0 85/किवा /माह	रु0 100/किवा /माह	रु0 5.80 /kWh	रु0 6.65 /kWh
vkjVh, I & 3: xouèW iftyd ; WfyfVt				
1. नगरीय मीटर सहित	रु0 60/केवीए /माह	रु0 70/केवीए /माह	रु0 4.85 /kVAh	रु0 5.60 /kVAh
2. ग्रामीण मीटर सहित	रु0 50/केवीए /माह	रु0 60/केवीए /माह	रु0 4.85 /kVAh	रु0 5.60 /kVAh
vkjVh, I & 4: futh uydii @ iffi x I v				
मीटर सहित	Nil	Nil	रु0 1.84 /kWh	रु0 2.10 /kWh
vkjVh, I & 4 , : , xtdYpj , ykbM , DVhohVht				
मीटर सहित	Nil	Nil	रु0 1.84 /kWh	रु0 2.10 /kWh
vkjVh, I & 5: fuEu , oamPp foHko m l x				
100 बीएचपी / 75 किवा भार तक वाले निम्न विभव उद्योग				
1.1 अनुबन्धित भार 10 किवा तक	रु0 145/किवा /माह	रु0 165/किवा /माह	रु0 4.25 /kWh	रु0 4.85 /kWh

Jskh	fODI @fMekM pkt		but h pkt	
	oržku	i Lrkfor	oržku	i Lrkfor
1.2 अनुबन्धित भार 10 किवा से अधिक व 25 किवा भार तक	रु0 145/किवा/माह	रु0 165/केवीए/माह	रु0 4.25/kWh	रु0 4.45 /kVAh
1.3 अनुबन्धित भार 25 किवा से अधिक	रु0 145/केवीए/माह	रु0 165/केवीए/माह	रु0 3.90 /kVAh	रु0 4.45 /kVAh
100 बीएचपी/75 किवा/88 केवीए अनुबन्धित भार से अधिक वाले उच्च विभव उद्योग				
2.1 अनुबन्धित भार 1000 केवीए तक				
1- लोड फैक्टर 40 प्रतिशत तक	रु0 295 / केवीए /माह बिल योग्य मांग पर	रु0 340 / केवीए /माह बिल योग्य मांग पर	रु0 3.85 /kVAh	रु0 4.46 /kVAh
2- लोड फैक्टर 40 प्रतिशत से अधिक	रु0 295 / केवीए /माह बिल योग्य मांग पर	रु0 340 / केवीए /माह बिल योग्य मांग पर	रु0 4.20 /kVAh	रु0 4.86 /kVAh
2.2 अनुबन्धित भार 1000 केवीए से अधिक				
1- लोड फैक्टर 40 प्रतिशत तक	रु0 355 / केवीए /माह बिल योग्य मांग पर	रु0 410 / केवीए /माह बिल योग्य मांग पर	रु0 3.85 /kVAh	रु0 4.46 /kVAh
2- लोड फैक्टर 40 प्रतिशत से अधिक	रु0 355 / केवीए /माह बिल योग्य मांग पर	रु0 410 / केवीए /माह बिल योग्य मांग पर	रु0 4.20 /kVAh	रु0 4.86 /kVAh
vkjVh, I & 6: मिश्रित भार (75 किवा से अधिक सिंगल प्वाइंट बल्क सप्लाय एमईएस सहित)	रु0 75/किवा/माह	रु0 85/किवा/माह	रु0 4.80 /kWh	रु0 5.50 /kWh
vkjVh, I & 7: रेलवे ट्रेक्शन	रु0 245/केवीए/माह	रु0 280/केवीए/माह	रु0 4.35 /kVAh	रु0 5.00 /kVAh

औद्योगिक उपभोक्ताओं के लिये टाइम ऑफ डे टैरिफ की दरें निम्नानुसार प्रस्तावित हैं:

m ks	but h pkt		
	I kwh; vof/k	ihd vof/k	vkhd ihd vof/k
निम्न विभव उद्योग (25 किवा से अधिक भार)	रु0 4.45/kVAh	रु0 6.68/kVAh	रु0 3.69/kVAh
mPp folk m ks			
लोड फैक्टर 40 प्रतिशत तक	रु0 4.46/kVAh	रु0 7.29/kVAh	रु0 3.79/kVAh
लोड फैक्टर 40 प्रतिशत से अधिक	रु0 4.86/kVAh	रु0 7.29/kVAh	रु0 4.13/kVAh

* यूपीसीएल द्वारा वर्ष 2019-20 के लिये 10 किवा से 25 किवा भार वाले अघरेलू तथा औद्योगिक उपभोक्ताओं की बिलिंग kWh से परिवर्तित कर kVAh आधार पर करने का प्रस्ताव किया है।

- 8 – याचिका पर उपभोक्ताओं एवं अन्य स्टेकहोल्डर्स के सुझाव/मत, यदि कोई हो, आमंत्रित किये जाते हैं। ये सुझाव/मत व्यक्तिगत रूप से अथवा डाक द्वारा सचिव, उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग, विद्युत नियामक भवन, निकट आई0एस0बी0टी0, पोस्ट आफिस- माजरा, देहरादून को अथवा ई-मेल (secy.uerc@gov.in) पर दिनांक 31-01-2019 तक भेजे जा सकते हैं। ये सुझाव /मत यूपीसीएल के प्रत्येक सबस्टेशन पर स्थापित ड्रॉप बॉक्स में भी उक्त तिथि तक एक लिफाफे में रखकर डाले जा सकते हैं। यह लिफाफा सचिव, उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग को सम्बोधित होना चाहिये।
- 9 – विस्तृत याचिका किसी भी कार्य दिवस में आयोग अथवा मुख्य अभियन्ता (वाणिज्य), वीसीवी गबर सिंह ऊर्जा भवन, कांवली रोड, देहरादून/ मुख्य अभियन्ता (वितरण), गढ़वाल क्षेत्र, उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 120-हरिद्वार रोड, देहरादून/ मुख्य अभियन्ता (वितरण), कुमांऊ क्षेत्र, उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 132-कै0वी0 सबस्टेशन, काठगोदाम, हल्द्वानी / मुख्य अभियन्ता (वितरण), हरिद्वार क्षेत्र, उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लिमिटेड, रोशनाबाद, हरिद्वार/ मुख्य अभियन्ता (वितरण), उधमसिंह नगर क्षेत्र, उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लिमिटेड, 33 केवी सबस्टेशन, सेक्टर-2, सिडकुल, पंतनगर, रुद्रपुर-263153 पर बिना किसी खर्च के देखी जा सकती है। याचिका के सम्बन्धित प्रपत्र यूपीसीएल के उपर्युक्त वर्णित कार्यालयों से प्राप्त किये जा सकते हैं।
- 10- उक्त याचिका आयोग की वेबसाईट (www.uerc.gov.in) एवं यूपीसीएल की वेबसाईट (www.upcl.org) पर भी उपलब्ध है।

ॐ ह्रीं क्लीं ह्रीं
ॐ ह्रीं क्लीं ह्रीं

PUBLIC NOTICE

Inviting Comments on the Multi Year Tariff Petition for the Control Period from FY 2019-20 to FY 2021-22 and determination of tariff for FY 2019-20 filed by UPCL before the Uttarakhand Electricity Regulatory Commission

Salient Points of the ARR/Tariff Petition

1. Uttarakhand Power Corporation Limited (UPCL), the sole Distribution and Retail Supply Licensee in the State, has filed a Petition before Uttarakhand Electricity Regulatory Commission (UERC or Commission) for approval of its Annual Revenue Requirement (ARR) for the FY 2019-20 to FY 2021-22 and has sought revision of Retail Tariffs to be charged from different category of electricity consumers in the State for the FY 2019-20.
2. Through the above Petition, UPCL has also sought truing up of expenses for FY 2017-18 (based on audited accounts). The summary of the revised ARR and the revised revenue Gap for FY 2017-18 and projected ARR & projected Revenue gap for the FY 2019-20 to FY 2021-22 are given in the following Table:

(Figures in Rs. Crore)

S. No.	Particulars	FY 2017-18		FY 2018-19		Projected by UPCL for		
		Approved by the Commission [§]	Final truing up claimed by UPCL	Approved by the Commission	Revised Estimates submitted by UPCL	FY 2019-20	FY 2020-21	FY 2021-22
A.	Expenditure							
1	Power Purchase Expenses	4902.79*	4446.87	4932.43	5173.80	5649.70	6004.6	6397.36
2	UJVN Ltd.'s arrears	-5.98		-47.09				
3	SLDC charges	15.15	15.15	16.84	16.84	17.51	18.21	18.94
4	Transmission Charges- PGCIL	506.40	381.04	388.08	447.34	559.21	564.54	716.31
5	Transmission Charges- PTCUL	237.63	239.18	192.46	192.46	289.68	304.17	319.38
6	O&M expenses	507.67	484.99	505.57	541.08	635.77	747.42	805.39
7	Interest charges (including interest on consumer security deposit)	163.65	149.28	132.88	156.91	186.86	223.09	253.44
8	Guarantee Fee	3.42	10.73	5.59	10.73	10.73	10.73	10.73
9	Depreciation	136.36	127.40	142.42	141.47	166.72	202.91	240.75
10	Return on Equity	50.54	74.89	78.24	88.01	114.13	150.58	187.45
11	Interest on Working Capital	12.31	0.00#	0.00	0.00	14.38	21.74	25.54
12	Net Impact of Gain/Loss Sharing	-	2.64#	0.00	0.00	-	-	-
13	Gross Expenditure	6529.94	5932.18	6347.43	6768.64	7644.69	8247.99	8975.29
B.	Less: Non-tariff income	-185.70	-308.52	-155.26	-142.18	-149.29	-156.76	-164.60
	True up impact of previous year	-141.54	-141.54	64.78	64.78	-166.77	-	-
	Past year adjustment	-139.16	-139.16	-158.71	-158.71	-	-	-
	Adjustment against free power	-	-	-100.74	-100.74	-	-	-
C.	Aggregate Revenue Requirement	6063.54	5342.95	5997.50	6431.79	7328.63	8091.22	8810.70
D.	Revenues from Existing/Approved Tariffs	6064.21	5480.49	6013.19	-	6445.22	-	-
E.	Revenue Surplus/Gap (C-D)	-0.67	-137.54	-15.69	-	883.41	-	-

\$ as per Tariff order dated 29.03.2017 and Review order dated 03.08.2017.

* including Water tax.

Since O&M expenses & Interest on Working Capital have been considered based on normative expenses, consumer's share from the net gain has been reduced from the net expenditure.

3. UPCL has, accordingly, for the FY 2017-18 and FY 2019-20 taken together, projected a total revenue gap of Rs. 883.41 Crore.
4. For FY 2019-20, UPCL has projected the distribution loss level of 14.67% based on the loss trajectory proposed in the business plan. It is also to mention that for projecting the power purchase cost for FY 2019-20 from UJVN Ltd. stations and Central Sector Generating Stations, UPCL has escalated applicable rates for FY 2017-18 by 5% and 3% respectively per annum for the subsequent years based on actual energy bills and rates as approved by UERC in its Order dated 21.03.2018 and in the orders of CERC respectively. Inter-state transmission charges (PGCIL charges) have been projected on "per unit basis", i.e. power projected to be procured from outside based on the actual per unit cost paid from April, 2018 to September, 2018 escalated by 5%. UPCL has considered the Intra-state transmission charges (PTCUL charges) and SLDC charges as per ARR approved by the Commission for PTCUL for FY 2018-19 vide its Order dated 21.03.2018 and has further escalated the same by 5% for each year of the control period for estimating PTCUL charges and by 4% for each year of the control period for estimating SLDC charges.
5. UPCL has proposed to recover the revenue gap of Rs. 883.41 Crore relating to FY 2017-18 and FY 2019-20 through tariff hike in the FY 2019-20. UPCL has, accordingly, proposed an average tariff hike of 13.71% in the existing retail tariffs of consumers.
6. Further, PTCUL, SLDC and UJVN Ltd. have also submitted their ARR and Tariff Petition for the Control Period FY 2019-20 to FY 2021-22 before the Commission. If their claims are accepted by the Commission it would necessitate a total Tariff hike of 25.85% in consumer tariffs for FY 2019-20.
7. UPCL has proposed to revise the applicable tariffs for FY 2019-20 to meet the revenue gap of ₹Rs. 883.41 Crore.

The tariff proposals are as below:

Category	Fixed / Demand Charges		Energy Charges	
	Existing	Proposed	Existing	Proposed
RTS-1: Domestic				
1.1 Life Line Consumers	Rs. 18 /Connection/month	Rs. 18/Connection/month	Rs. 1.61 /kWh	Rs. 1.61 /kWh
1.2 Other Domestic Consumers				
(i) Upto 100 Units/month	Rs. 55/connection/month	Rs. 55/connection/month	Rs. 2.65 /kWh	Rs. 2.75 /kWh
(ii) 101-200 Units/month	Rs. 80/connection/month	Rs. 85/connection/month	Rs. 3.45 /kWh	Rs. 3.60 /kWh

Category	Fixed / Demand Charges		Energy Charges	
	Existing	Proposed	Existing	Proposed
(iii) 201-400 Units/month	Rs. 135/connection/month	Rs. 145/connection/month	Rs. 4.70/kWh	Rs. 5.10 /kWh
(iv) Above 400 Units/month	Rs. 220/connection/month	Rs. 245/connection/month	Rs. 5.40 /kWh	Rs. 6.05 /kWh
1.3. Single Point Bulk Supply above 75 kW	Rs. 70 /kW/month	Rs. 80 /kW/ month	Rs. 4.25 /kWh	Rs. 4.75 /kWh
RTS-1A: Snowbound				
Domestic	Rs. 18/connection/month	Rs. 18/Connection/month	Rs. 1.61 /kWh	Rs. 1.61 /kWh
Non-Domestic upto 1 kW	Rs. 18/Connection/month	Rs. 18/Connection/month	Rs. 1.61 /kWh	Rs. 1.61 /kWh
Non-Domestic above 1 kW & upto 4 kW	Rs. 18/Connection/month	Rs. 18/Connection/month	Rs. 2.36 /kWh	Rs. 2.36 /kWh
Non-Domestic above 4 kW	Rs. 30/connection/month	Rs. 30/connection/month	Rs. 3.51 /kWh	Rs. 3.51 /kWh
RTS-2: Non-Domestic				
1. (i) Government/Municipal Hospitals (ii) Government/Government Aided Educational Institutions (iii) Charitable Institutions registered under the Income Tax Act, 1961 and whose income is exempted from tax under this Act				
1.1 Upto 10 kW	Rs. 60 /kW/month	Rs. 70 /kW/month	Rs. 4.35 /kWh	Rs. 4.95 /kWh
1.2 Above 10 kW & upto 25 kW	Rs. 60 /kW/month	Rs. 80 /kVA/month	Rs. 4.35 /kWh	Rs. 4.60 /kVAh
1.3 Above 25 kW	Rs. 70 /kVA/month	Rs. 80 /kVA/month	Rs. 4.05 /kVAh	Rs. 4.60 /kVAh
2. Other non-Domestic/Commercial Users				
2.1 Load upto 4 KW & consumption upto 50 units per month	Rs. 65 /kW/month	Rs. 70 /kW/month	Rs. 4.55 /kWh	Rs. 5.00 /kWh
2.2 Upto 10 kW	Rs. 70 /kW/month	Rs. 80 /kW/month	Rs. 5.35 /kWh	Rs. 6.10 /kWh
2.3 Above 10 kW & upto 25 kW	Rs. 70 /kW/month	Rs. 80 /kVA/month	Rs. 5.35 /kWh	Rs. 6.05 /kVAh
2.3 Above 25 kW	Rs. 70 /kVA/month	Rs. 80 /kVA/month	Rs. 5.25 /kVAh	Rs. 6.05 /kVAh
3. Single Point Bulk Supply above 75 kW	Rs. 70 /kVA/month	Rs. 80 /kVA/month	Rs. 5.15 /kVAh	Rs. 5.90 /kVAh
4.0 Independent Advertisement Hoardings	Rs. 85 /kW/month	Rs. 100 /kW/month	Rs. 5.80 /kWh	Rs. 6.65 /kWh
RTS-3: Govt. Public Utilities				
1. Metered (Urban)	Rs. 60 /kVA/month	Rs. 70 /kVA/month	Rs. 4.85 /kVAh	Rs. 5.60 /kVAh

Category	Fixed / Demand Charges		Energy Charges	
	Existing	Proposed	Existing	Proposed
2. Metered (Rural)	Rs. 50 /kVA/month	Rs. 60 /kVA/month	Rs. 4.85 Rs/kVAh	Rs. 5.60 /kVAh
RTS-4: Private Tube-wells / Pumping sets				
1. Metered	Nil	Nil	Rs. 1.84 /kWh	Rs. 2.10 /kWh
RTS-4 A: Agriculture Allied Activities				
1. Metered	Nil	Nil	Rs. 1.84 /kWh	Rs. 2.10 /kWh
RTS-5: LT & HT Industry				
LT Industries- Contracted load upto 75kW(100 BHP)				
1.1 LT Industries (upto10 kW)	Rs. 145 /kW/month	Rs. 165 /kW/month	Rs. 4.25 /kWh	Rs. 4.85 /kWh
1.2 LT Industries (Above 10 kW & upto 25 kW)	Rs. 145 /kW/month	Rs. 165 /kVA/month	Rs. 4.25/kWh	Rs. 4.45 /kVAh
1.3 LT Industries (above 25kW & upto 75 kW)	Rs. 145 /kVA/month	Rs. 165 /kVA/month	Rs. 3.90 /kVAh	Rs. 4.45 /kVAh
HT Industries (above 75 KW/88KVA)				
2.1 Contracted load upto 1000 kVA				
1- Load factor upto 40%	Rs. 295 /kVA of billable demand	Rs. 340 /kVA of billable demand	Rs. 3.85 /kVAh	Rs. 4.46 /kVAh
2-Load factor above 40%	Rs. 295 /kVA of billable demand	Rs. 340 /kVA of billable demand	Rs. 4.20 /kVAh	Rs. 4.86 /kVAh
2.2 Contracted load above 1000 kVA				
1- Load factor upto 40%	Rs. 355 /kVA of billable demand	Rs. 410 /kVA of billable demand	Rs. 3.85 /kVAh	Rs. 4.46 /kVAh
2-Load factor above 40%	Rs. 355 /kVA of billable demand	Rs. 410 /kVA of billable demand	Rs. 4.20 /kVAh	Rs. 4.86 /kVAh
RTS-6: Mixed Load				
Mixed Load Single Point Bulk Supply above 75 kW including MES	Rs. 75 /kW/month	Rs. 85 /kW/month	Rs. 4.80 /kWh	Rs. 5.50 /kWh
RTS-7: Railway Traction				
Railway Traction	Rs. 245 /kVA/month	Rs. 280 /kVA/month	Rs. 4.35 /kVAh	Rs. 5.00 /kVAh

ToD charges for the industries:

Industries	Rate of charge during		
	Normal hours	Peak hours	Off-peak hours
LT Industries	Rs. 4.45/kVAh	Rs. 6.68/kVAh	Rs. 3.69/kVAh
HT Industries with Load Factor			
Upto 40%	Rs. 4.46/kVAh	Rs. 7.29/kVAh	Rs. 3.79/kVAh
Above 40%	Rs. 4.86/kVAh	Rs. 7.29/kVAh	Rs. 4.13/kVAh

*In addition, UPCL in its Tariff proposals for FY 2019-20 has also proposed to shift from kWh to kVAh billing for LT and Non-Domestic consumers having load of more than 10 kW and upto 25 kW.

8. Responses/suggestions, if any, are sought from consumers and other stakeholders on the Petition. Responses may be sent to the Secretary, Uttarakhand Electricity Regulatory Commission, either in person, or by post at 'Vidyut Niyamak Bhawan', Near ISBT, PO-Majra, Dehradun-248171 or through e-mail to secy.uerc@gov.in by 31.01.2019. Responses/suggestions, if any, may also be dropped at the drop boxes installed at every sub-stations of UPCL in an envelope addressed to Secretary, Uttarakhand Electricity Regulatory Commission by the stipulated date.
9. Detailed Petition can be seen free of cost on any working day at the Commission's office or at the offices of Chief Engineer (Commercial) at Victoria Cross Vijeta Gabar Singh Urja Bhawan, Kanwali Road, Dehradun/Chief Engineer (Distribution), Garhwal Zone, UPCL, 120-Haridwar Road, Dehradun/Chief Engineer (Distribution), Kumaon Zone, UPCL, 132-KV Substation, Kathgodam, Haldwani/ Chief Engineer (Distribution), Haridwar Zone, UPCL, Roshnabad, Haridwar / Chief Engineer (Distribution), Udham Singh Nagar Zone, UPCL, 33KV Sub-Station, Sector-2, SIDCUL, Pantnagar, Rudrapur-263153. Relevant extracts can also be obtained from the above mentioned offices of the Petitioner
10. The Petition is also available at the website of the Commission (www.uerc.gov.in) and at the Petitioner's website (www.upcl.org).

(B.C.K. Mishra)
Managing Director