

यूजेवीएन लिमिटेड
 "उज्ज्वल", महारानी बाग, जी0एम0एस0 रोड,
 देहरादून - 248 006
सार्वजनिक सूचना

वित्तीय वर्ष 2014-15 के लिए यूजेवीएन लिमिटेड की 10 वृहद् जल विद्युत परियोजनाओं की विद्युत दरों के निर्धारण हेतु निगम द्वारा दायर याचिका पर विचार आमंत्रित किये जाते हैं।

1) यूजेवीएन लिमिटेड (उत्तराखण्ड सरकार का उपक्रम), जो कि प्रदेश के विद्युत उपभोक्ताओं के लिए निरन्तर विद्युत उत्पादन में प्रयासरत है, ने विद्युत दरों के निर्धारण हेतु वर्ष 2014-15 के लिए अपनी 10 वृहद् जल विद्युत परियोजनाओं के विरुद्ध माननीय उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग (आयोग) के समक्ष याचिका दायर की है। इसी परिपेक्ष्य में प्रस्ताव का संक्षिप्त विवरण प्रचलित वर्तमान दरों सहित यूजेवीएन लिमिटेड द्वारा निम्न सारणी के अनुसार दिया जा रहा है:-

विद्युत गृह का नाम	स्थापित क्षमता (मे0वा0)	विवरण	अनुक्षण एवं परिचालन व्यय (रु0 करोड़ में)	कार्यशील पूँजी पर ब्याज (रु0 करोड़ में)	ऋण पूँजी पर ब्याज (रु0 करोड़ में)	पूँजी पर लाभ (रु0 करोड़ में)	अवमूल्यन (रु0 करोड़ में)	वार्षिक निर्धारित शुल्क (AFC) (रु0 करोड़ में)	घटाया : अन्य आय (रु0 करोड़ में)	कुल वार्षिक निर्धारित शुल्क (AFC) (रु0 करोड़ में)	विक्रय योग्य ऊर्जा (मि0यू0)	प्राइमरी विद्युत दर (प्रति यूनिट)
ढकरानी	33.75	स्वीकृत 2013-14	9.44	0.58	0.07	0.67	0.15	10.91	0.27	10.64	155.78	68.3
		स्वीकृत 2014-15	10.24	0.62	0.05	0.67	0.15	11.73	0.27	11.46	155.78	73.57
		आंकलन 2014-15	11.17	0.71	0.23	0.68	0.27	13.06	0.27	12.79	155.78	82.1
ढालीपुर	51.00	स्वीकृत 2013-14	14.13	0.87	0.1	1.09	0.23	16.42	0.36	16.06	190.66	84.23
		स्वीकृत 2014-15	15.32	0.94	0.08	1.09	0.22	17.65	0.36	17.29	190.66	90.68
		आंकलन 2014-15	16.83	1.06	0.36	1.14	0.35	19.74	0.36	19.38	190.66	101.65
छिबरो	240.00	स्वीकृत 2013-14	37.1	2.3	0.44	4.49	0.61	44.94	1.66	43.28	741	58.41
		स्वीकृत 2014-15	40.24	2.49	0.37	4.49	0.57	48.16	1.66	47.5	741	64.1
		आंकलन 2014-15	46.69	3.02	1.36	4.87	1.38	57.32	1.66	55.66	741	75.11
खोदरी	120.00	स्वीकृत 2013-14	19.82	1.3	0.45	3.91	1.29	26.77	0.92	25.85	341.55	75.68
		स्वीकृत 2014-15	21.5	1.39	0.3	3.91	1.28	28.38	0.92	27.46	341.55	80.4
		आंकलन 2014-15	24.13	1.63	0.86	4.42	1.66	32.71	0.92	31.79	341.55	93.08
कुलहाल	30.00	स्वीकृत 2013-14	8.36	0.52	0.06	0.9	0.14	9.98	0.21	9.77	152.83	63.93
		स्वीकृत 2014-15	9.07	0.56	0.05	0.9	0.13	10.7	0.21	10.49	152.83	68.64
		आंकलन 2014-15	9.92	0.63	0.18	0.91	0.17	11.81	0.21	11.6	152.83	75.9
रामगंगा	198.00	स्वीकृत 2013-14	20.87	1.28	0.12	2.49	0.24	25	1.37	23.63	308.82	76.52
		स्वीकृत 2014-15	22.66	1.38	0.09	2.49	0.24	26.87	1.37	25.49	308.82	82.54
		आंकलन 2014-15	24.64	1.59	0.55	2.6	0.65	30.02	1.37	28.65	308.82	92.77
चीला	144.00	स्वीकृत 2013-14	27.36	1.99	1.14	7.17	7.59	45.24	1.21	44.03	664.58	66.25
		स्वीकृत 2014-15	29.67	2.11	0.35	7.17	7.59	46.88	1.21	45.67	664.58	68.72
		आंकलन 2014-15	32.33	1.96	0.98	7.5	7.32	47.37	1.21	46.16	664.58	69.46
मनेरी भाली 1	90.00	स्वीकृत 2013-14	28.13	1.93	1.31	6.14	3.54	41.06	0.64	40.42	392.24	103.05
		स्वीकृत 2014-15	30.45	2.06	0.9	6.14	3.54	43.09	0.64	42.46	392.24	108.25

विद्युत गृह का नाम	स्थापित क्षमता (मे0वा0)	विवरण	अनुरक्षण एवं परिचालन व्यय (रु0 करोड़ में)	कार्यशील पूँजी पर ब्याज (रु0 करोड़ में)	ऋण पूँजी पर ब्याज (रु0 करोड़ में)	पूँजी पर लाभ (रु0 करोड़ में)	अवमूल्यन (रु0 करोड़ में)	वार्षिक निर्धारित शुल्क (AFC) (रु0 करोड़ में)	घटाया : अन्य आय (रु0 करोड़ में)	कुल वार्षिक निर्धारित शुल्क (AFC) (रु0 करोड़ में)	विक्रय योग्य ऊर्जा (मि0यू0)	प्राइमरी विद्युत दर (प्रति यूनिट)
		आंकलन 2014-15	34.79	2.27	6.78	7.4	6.27	57.51	0.64	56.87	392.24	144.99
खटीमा	41.40	स्वीकृत 2013-14	11.32	0.68	0.03	0.38	0.07	12.48	0.35	12.12	192.69	62.9
		स्वीकृत 2014-15	12.28	0.73	0.03	0.38	0.06	13.48	0.35	13.13	192.69	68.14
		आंकलन 2014-15	13.93	0.86	0.17	0.45	0.17	15.59	0.35	15.24	192.69	79.09
मनेरी भाली - 2	304.00	स्वीकृत 2013-14	39.06	6.62	78.61	31.05	66.04	221.38	2.08	219.3	1550.44	141.44
		स्वीकृत 2014-15	42.26	6.61	70.29	31.05	66.04	216.26	2.08	214.18	1550.44	138.14
		आंकलन 2014-15	54.16	10.21	93.05	98.1	83.99	339.51	2.08	337.43	1550.44	217.63
योग		स्वीकृत 2013-14	215.59	18.07	82.33	58.29	79.9	454.18	9.07	445.11	4690.59	94.89
		स्वीकृत 2014-15	233.69	18.89	72.51	58.29	79.82	463.2	9.07	454.13	4690.59	96.82
		आंकलन 2014-15	268.59	23.94	104.52	128.07	102.23	627.35	9.07	618.28	4690.59	131.81

उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग द्वारा वांछित 9 विद्युत गृहों तथा मनेरी भाली द्वितीय के टू अप का विवरण निम्नानुसार है ।

विद्युत गृह	वित्तीय वर्ष 2011-12		वित्तीय वर्ष 2012-13		योग	
	ए एफ सी स्वीकृत	ए एफ सी की मांग	ए एफ सी स्वीकृत	ए एफ सी की मांग	ए एफ सी स्वीकृत	ए एफ सी की मांग
ढकरानी	8.88	10.65	9.09	10.05	17.97	20.70
ढालीपुर	13.39	16.48	13.76	15.56	27.15	32.04
छिबरो	37.93	45.47	39.16	40.46	77.09	85.93
खोदरी	23.21	25.27	24.12	24.79	47.33	50.06
कुलहाल	8.20	9.77	8.37	9.23	16.57	19.00
रामगंगा	22.26	22.16	22.54	21.92	44.80	44.08
चीला	36.24	44.87	38.23	41.05	74.47	85.92
मनेरी भाली 1	36.24	43.49	38.12	39.60	74.36	83.09
खटीमा	11.76	11.50	12.00	9.31	23.76	20.81
मनेरी भाली - 2	291.70	386.83	280.70	377.04	572.40	763.87
योग	489.81	616.49	486.09	589.01	975.90	1,205.50

- 2) ऊर्जा का वार्षिक निर्धारित शुल्क (Annual Fixed Charges) वर्ष 2014-15 हेतु लगभग 38.90 प्रतिशत प्रस्तावित है। यथा, उपरोक्त टू-अप के कारण 51.58 प्रतिशत अतिरिक्त वृद्धि के परणामस्वरूप वार्षिक निर्धारित शुल्क (Annual Fixed Charges) में कुल वृद्धि 90.48 प्रतिशत अपेक्षित होगी। तदानुरूप विद्युत दरें, जो कि उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0 तथा हिमाचल प्रदेश राज्य विद्युत परिषद को विक्रय की जानी हैं, प्रस्तावित की गयी हैं। यदि यूजेवीएन लिमिटेड का प्रस्ताव आयोग द्वारा पूर्णतः स्वीकार किया जाता है, तो उत्तराखण्ड पावर कारपोरेशन लि0 तथा पावर ट्रान्समिशन कारपोरेशन आफ उत्तराखण्ड लिमिटेड द्वारा प्रस्तावित वृद्धि के अलावा उपभोक्ता दरों में 8.70 प्रतिशत की अतिरिक्त वृद्धि की आवश्यकता होगी।

- 3) यूजेवीएन लिमिटेड द्वारा आवेदित विस्तृत प्रस्ताव किसी भी कार्य दिवस में आयोग के कार्यालय Seceretary, Uttarakhand Electricity Regulatory Commission, Near ISBT P.O. Majra, Dehradun अथवा यूजेवीएन लिमिटेड के कार्यालय, उज्ज्वल, महारानी बाग, जी0एम0एस0 रोड, देहरादून में निशुल्क अवलोकनार्थ उपलब्ध है एवं सम्बन्धित विवरण यूजेवीएन लिमिटेड के उपरोक्त कार्यालय से प्राप्त किया जा सकता है।
- 4) यूजेवीएन लिमिटेड द्वारा प्रस्तुत प्रस्ताव आयोग की वेबसाईट www.uerc.in एवं यूजेवीएन लिमिटेड की वेबसाईट www.uttaranchaljalvidyut.com पर भी उपलब्ध है।
- 5) उपरोक्त प्रस्ताव से सम्बन्धित प्रतिक्रिया/सुझाव, यदि कोई हो, सभी उपभोक्ताओं एवं स्टैकहोल्डर्स से वॉछनीय हैं। आपत्ति या सुझाव प्रमाणिक दस्तावेजों एवं साक्ष्यों सहित सीधे सचिव, उत्तराखण्ड विद्युत नियामक आयोग को स्वयं, डाक द्वारा या ई-मेल uttatranvhalerc@rediffmail.com द्वारा विलम्बतः 31.01.2014 तक भेजा जाना चाहिए।

UJVN LIMITED

Inviting Comments on Petition filed by UJVN Limited before the Uttarakhand Electricity Regulatory Commission for Determination of Generation Tariff for its 10 large generating stations for FY 2014-15

Salient Points of the ARR/Tariff Petition

1. UJVN Limited, a Government owned company, has filed the petitions for the determination of generation tariff for the financial year 2014-15 for its 10 large generating stations before the Hon'ble Uttarakhand Electricity Regulatory Commission (Commission). Through the above petitions, UJVN Ltd. has also proposed truing up of its expenses for FY 2011-12 & FY 2012-13 for its 9 old generating stations Maneri Bhali-II HEP based on the audited balance sheet. The gist of tariff petitions filed by UJVN Ltd. for FY 2014-15 for its 10 large generating stations, with comparative figures for the financial year 2013-14 are given in the table below:

Station	Installed Capacity (MW)	Year of Commissioning	Particulars	Operation & Maintenance Expenses (Rs. Cr.)	Interest on working Capital (Rs. Cr.)	Interest on loan Capital (Rs. Cr.)	Return on Equity (Rs. Cr.)	Depreciation including AAD (Rs. Cr.)	Annual Fixed Charges (Rs. Cr.)	Less: Non-Tariff Income	Net Annual Fixed Charges (Rs. Cr.)	Saleable Energy (MUs)	Primary Energy Rate (p/u)
Dhakrani	33.75	1965	Approved for 2013-14	9.44	0.58	0.07	0.67	0.15	10.91	0.27	10.64	155.78	68.3
			Approved for 2014-15	10.24	0.62	0.05	0.67	0.15	11.73	0.27	11.46	155.78	73.57
			Projected for 2014-15	11.17	0.71	0.23	0.68	0.27	13.06	0.27	12.79	155.78	82.1
Dhalipur	51	1965	Approved for 2013-14	14.13	0.87	0.1	1.09	0.23	16.42	0.36	16.06	190.66	84.23
			Approved for 2014-15	15.32	0.94	0.08	1.09	0.22	17.65	0.36	17.29	190.66	90.68
			Projected for 2014-15	16.83	1.06	0.36	1.14	0.35	19.74	0.36	19.38	190.66	101.65
Chibro	240	1975	Approved for 2013-14	37.1	2.3	0.44	4.49	0.61	44.94	1.66	43.28	741	58.41

Station	Installed Capacity (MW)	Year of Commissioning	Particulars	Operation & Maintenance Expenses (Rs. Cr.)	Interest on working Capital (Rs. Cr.)	Interest on loan Capital (Rs. Cr.)	Return on Equity (Rs. Cr.)	Depreciation including AAD (Rs. Cr.)	Annual Fixed Charges (Rs. Cr.)	Less: Non-Traiff Income	Net Annual Fixed Charges (Rs. Cr.)	Saleable Energy (MUs)	Primary Energy Rate (p/u)
			Approved for 2014-15	40.24	2.49	0.37	4.49	0.57	48.16	1.66	47.5	741	64.1
			Projected for 2014-15	46.69	3.02	1.36	4.87	1.38	57.32	1.66	55.66	741	75.11
Khodri	120	1984	Approved for 2013-14	19.82	1.3	0.45	3.91	1.29	26.77	0.92	25.85	341.55	75.68
			Approved for 2014-15	21.5	1.39	0.3	3.91	1.28	28.38	0.92	27.46	341.55	80.4
			Projected for 2014-15	24.13	1.63	0.86	4.42	1.66	32.71	0.92	31.79	341.55	93.08
Kulhal	30	1975	Approved for 2013-14	8.36	0.52	0.06	0.9	0.14	9.98	0.21	9.77	152.83	63.93
			Approved for 2014-15	9.07	0.56	0.05	0.9	0.13	10.7	0.21	10.49	152.83	68.64
			Projected for 2014-15	9.92	0.63	0.18	0.91	0.17	11.81	0.21	11.6	152.83	75.9
Ramganga	198	1975	Approved for 2013-14	20.87	1.28	0.12	2.49	0.24	25	1.37	23.63	308.82	76.52
			Approved for 2014-15	22.66	1.38	0.09	2.49	0.24	26.87	1.37	25.49	308.82	82.54
			Projected for 2014-15	24.64	1.59	0.55	2.6	0.65	30.02	1.37	28.65	308.82	92.77

Station	Installed Capacity (MW)	Year of Commissioning	Particulars	Operation & Maintenance Expenses (Rs. Cr.)	Interest on working Capital (Rs. Cr.)	Interest on loan Capital (Rs. Cr.)	Return on Equity (Rs. Cr.)	Depreciation including AAD (Rs. Cr.)	Annual Fixed Charges (Rs. Cr.)	Less: Non-Traiff Income	Net Annual Fixed Charges (Rs. Cr.)	Saleable Energy (MUs)	Primary Energy Rate (p/u)
Chilla	144	1980	Approved for 2013-14	27.36	1.99	1.14	7.17	7.59	45.24	1.21	44.03	664.58	66.25
			Approved for 2014-15	29.67	2.11	0.35	7.17	7.59	46.88	1.21	45.67	664.58	68.72
			Projected for 2014-15	32.33	1.96	0.98	7.5	7.32	47.37	1.21	46.16	664.58	69.46
Maneri Bhali-I	90	1984	Approved for 2013-14	28.13	1.93	1.31	6.14	3.54	41.06	0.64	40.42	392.24	103.05
			Approved for 2014-15	30.45	2.06	0.9	6.14	3.54	43.09	0.64	42.46	392.24	108.25
			Projected for 2014-15	34.79	2.27	6.78	7.4	6.27	57.51	0.64	56.87	392.24	144.99
Khatima	41.4	1956	Approved for 2013-14	11.32	0.68	0.03	0.38	0.07	12.48	0.35	12.12	192.69	62.9
			Approved for 2014-15	12.28	0.73	0.03	0.38	0.06	13.48	0.35	13.13	192.69	68.14
			Projected for 2014-15	13.93	0.86	0.17	0.45	0.17	15.59	0.35	15.24	192.69	79.09
Maneri Bhali-II	304	2008	Approved for 2013-14	39.06	6.62	78.61	31.05	66.04	221.38	2.08	219.3	1550.44	141.44
			Approved for 2014-15	42.26	6.61	70.29	31.05	66.04	216.26	2.08	214.18	1550.44	138.14

Station	Installed Capacity (MW)	Year of Commissioning	Particulars	Operation & Maintenance Expenses (Rs. Cr.)	Interest on working Capital (Rs. Cr.)	Interest on loan Capital (Rs. Cr.)	Return on Equity (Rs. Cr.)	Depreciation including AAD (Rs. Cr.)	Annual Fixed Charges (Rs. Cr.)	Less: Non-Traiff Income	Net Annual Fixed Charges (Rs. Cr.)	Saleable Energy (MUs)	Primary Energy Rate (p/u)
			Projected for 2014-15	54.16	10.21	93.05	98.1	83.99	339.51	2.08	337.43	1550.44	217.63
Total	1252.15		Approved for 2013-14	215.59	18.07	82.33	58.29	79.9	454.18	9.07	445.11	4690.59	94.89
			Approved for 2014-15	233.69	18.89	72.51	58.29	79.82	463.2	9.07	454.13	4690.59	96.82
			Projected for 2014-15	268.59	23.94	104.52	128.07	102.23	627.35	9.07	618.28	4690.59	131.81

2. The details of truing up sought by UJVN Ltd. for its 09 old generating stations and Maneri Bhali-II are given below:

Station	FY 2011-12		FY 2012-13		Total	
	Approved	Claimed	Approved	Claimed	Approved	Claimed
Dhakrani	8.88	10.65	9.09	10.05	17.97	20.70
Dhalipur	13.39	16.48	13.76	15.56	27.15	32.04
Chibro	37.93	45.47	39.16	40.46	77.09	85.93
Khodri	23.21	25.27	24.12	24.79	47.33	50.06
Kulhal	8.20	9.77	8.37	9.23	16.57	19.00
Ramganga	22.26	22.16	22.54	21.92	44.80	44.08
Chilla	36.24	44.87	38.23	41.05	74.47	85.92
Maneri Bhali-I	36.24	43.49	38.12	39.60	74.36	83.09
Khatima	11.76	11.50	12.00	9.31	23.76	20.81
Maneri Bhali-II	291.70	386.83	280.70	377.04	572.40	763.87
Total	489.81	616.49	486.09	589.01	975.90	1,205.50

3. UJVN Ltd. has proposed a hike of about 38.90% for FY 2014-15 on the existing AFC for 2013-14. Further, the impact of truing up would lead to an additional increase of about 51.58% implying a total increase of about 90.48%. In case the entire claim of UJVN Ltd. is accepted by the Commission, an additional hike of 8.70% in consumer tariff shall be required over and above the hike proposed by UPCL and PTCUL.

4. Detailed proposals as submitted by UJVN Ltd. can be seen free of cost on any working day at the Commission's office at **Secretary, Uttarakhand Electricity Regulatory Commission, either in person, or by post at 'Vidyut Niyamak Bhawan', Near I.S.B.T., P.O. Majra, Dehradun** or at the office of UJVN Ltd., "UJJWAL", Maharani Bagh, GMS Road, Dehradun. Relevant extracts can also be obtained from the above mentioned office of UJVN Ltd.
5. The proposals filled by the UJVN Ltd. are also available at the website of the Commission (www.uerc.gov.in) and at the UJVN Ltd.'s website (www.uttarakhandjalvidyut.com).
6. Responses/ suggestions if any are sought from the consumers and other stakeholders on the above proposals. Responses may be sent to the **Secretary, Uttarakhand Electricity Regulatory Commission, either in person, or by post at 'Vidyut Niyamak Bhawan', Near I.S.B.T., P.O. Majra, Dehradun** or through e-mail to uttaranchalerc@rediffmail.com as a statement of objections or comments with copies of the documents and evidence in support thereof so as to reach the Secretary by 31.01.2014.