

RAJASTHAN RAJYA VIDYUT UTPADAN NIGAM LIMITED

Vidyut Bhawan, Jyoti Nagar,
Janpath, Jaipur

Notice is hereby given that the Rajasthan Rajya Vidyut Utpadan Nigam Ltd. (RVUN) has filed a petition before the Rajasthan Electricity Regulatory Commission (RERC) under Section 62 of the Electricity Act, 2003 for determination of Aggregate Revenue Requirement (ARR) & tariff for FY 2018-19 for its existing power stations along with approval for Truing-up of ARR for FY 2016-17 under RERC (Terms & Conditions for determination of Tariff Regulations, 2014.

Copies of the petition are available for inspection/ perusal and sale on payment of Rs. 100/- in the RERC office and in the office of the Petitioner at Vidyut Bhawan, Jyoti Nagar, Jaipur. The petition is also available at RVUN website www.rvunl.com and on RERC website www.erc.rajasthan.gov.in. The salient features of the Petition for ARR for FY 2017-18 are given as below:

S. N.	Particulars	Units	KTPS	SSTPS	RGTPS		DCCPP	CTPP			Kalisindh		Mahi
					Stage1&2	Stage 3		Unit 1 & 2	Unit 3	Unit 4	Unit 1	Unit 2	
1	Total Capacity	MW	1240	1500	110.5	160	330	500	250	250	600	600	140
2	PLF	%	82	82	70	70	80	80	80	83	83	83	12.23
3	Aux. Energy Consumption	%	9.27	9.00	2.40	2.40	2.90	9.00	9.00	9.00	5.25	5.25	1.00
4	Net Generation	MU	8081.47	9805.07	661.32	957.57	2245.57	3188.64	1594.32	1654.11	4133.45	4133.45	148.50
5	Station Heat Rate	kCal/kWh	2570.98	2476.28	2214.00	2156.23	1994.00	2400.00	2400.00	2400.00	2320.63	2320.63	--
6	Fixed Cost												
(i)	O&M Expenses	Rs Cr.	250.46	302.98	20.31	24.22	49.96	100.99	50.50	50.50	109.06	109.06	17.43
(ii)	Depreciation	Rs Cr.	71.33	164.24	1.24	38.45	57.95	122.63	78.16	65.19	226.92	205.92	4.42
(iii)	Interest on term loan, transitional loan & Finance charges	Rs Cr.	36.06	61.84	0.00	47.09	16.53	126.47	106.79	98.25	341.61	326.10	0.00
(iv)	Return on Eqity (RoE)		78.14	182.39	18.62	23.18	53.79	76.98	48.08	40.34	147.54	129.88	26.41
(v)	Interest on working capital	Rs Cr.	79.37	120.66	3.91	8.68	23.94	32.72	17.51	17.50	48.67	47.86	1.21
(vi)	ARR & Tariff Petition fees	Rs Cr.	0.62	0.75	0.06	0.08	0.17	0.25	0.13	0.13	0.30	0.30	0.07
(vii)	Insurance charges	Rs Cr.	3.22	2.93	0.28	0.47	1.06	3.91	2.06	2.06	3.22	3.22	0.00
(viii)	Less Non tariff Income	Rs Cr.	19.94	8.13	0.12	0.88	0.28	15.83	7.92	7.92	0.65	0.65	0.14
7	Net Fixed Costs	Rs Cr.	499.27	827.64	44.30	141.29	203.11	448.12	295.29	266.04	876.67	821.68	49.39
8	Variable Costs	Rs Cr.	2154.79	3329.98	117.92	278.98	950.05	769.64	388.09	402.64	1086.69	1086.69	0.00
9	Annual Revenue Requirement	Rs Cr.	2654.06	4157.61	162.23	420.27	1153.16	1217.76	683.38	668.69	1963.36	1908.37	49.39
10	Fixed Cost	Rs/kWh	0.618	0.840	0.670	1.475	0.904	1.410	1.850	1.610	2.120	1.990	3.326
11	Variable Cost	Rs/kWh	2.666	3.400	1.780	2.913	4.231	2.410	2.430	2.430	2.630	2.630	0.00
12	Rate of sale of energy	Rs/kWh	3.284	4.240	2.453	4.389	5.135	3.820	4.290	4.040	4.750	4.620	3.326

A brief summary of the salient points of the true-up for FY 2016-17 are given below:

KTPS Unit 1 to 7

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Actual/Audited
Total Fixed cost	479.66	530.05
Variable cost	2048.51	2049.88
Total Expenses (A)	2528.17	2579.93
Total Revenue from electricity (B)	2528.17	2483.89
Addition Gain of O&M (C)		-13.82
ADD (D)		18.38
Total amount sought (E)=A-B+C-D		63.85

RGTPS STAGE 1 & 2

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Actual/Audited
Total Fixed cost	42.37	37.93
Variable cost	192.52	111.24
Total Expenses (A)	234.89	149.17
Total Revenue from electricity (B)	234.89	120.46
Addition Gain of O&M (C)		6.80
ADD (D)		
Total amount sought (E)=A-B+C-D		35.50

CTPP Unit 1 & 2

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Actual/Audited
Total Fixed cost	491.85	471.46
Variable cost	630.87	816.04
Total Expenses (A)	1122.72	1287.50
Total Revenue from electricity (B)	1122.72	1198.59
Addition Gain of O&M (C)		16.30
ADD (D)		
Total amount sought (E)=A-B+C-D		105.22

SSTPS Unit- 1 to 6

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Actual/Audited
Total Fixed cost	839.60	746.94
Variable cost	3252.74	1414.97
Total Expenses (A)	4092.34	2161.92
Total Revenue from electricity (B)	4092.34	2248.41
Addition Gain of O&M (C)		45.98
ADD (D)		
Total amount sought (E)=A-B+C-D		-40.51

DCCPP

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Actual/Audited
Total Fixed cost	212.81	171.54
Variable cost	801.79	48.73
Total Expenses (A)	1014.60	220.26
Total Revenue from electricity (B)	1014.60	102.74
Addition Gain of O&M (C)		24.38
ADD (D)		
Total amount sought (E)=A-B+C-D		141.90

Mahi

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Actual/Audited
Total Fixed cost	47.39	60.29
Variable cost		
Total Expenses (A)	47.39	60.29
Total Revenue from electricity (B)	47.39	47.39
Addition Gain of O&M (C)		-7.98
ADD (D)		
Total amount sought (E)=A-B+C-D		4.92

Persons desirous to file comments/suggestions may furnish it to the Receiving Officer, RERC, Vidyut Vinayam Bhawan, Near State Motor Garage, Sahkar Marg, Jaipur -302001 with supporting details and an affidavit in form-3 of RERC (Transaction Of Business) Regulations 2005, in six copies, so as to reach the Receiving Officer on or before **30.03.2018**.

RVUN/PR_3036/2018

Addl. Chief Engineer (PPMC&IT)
RVUN, Jaipur.

राजस्थान राज्य विद्युत उत्पादन निगम लिमिटेड
विद्युत भवन, ज्योति नगर, जनपथ, जयपुर –302005.

सार्वजनिक सूचना

सूचना दी जाती है कि राजस्थान राज्य विद्युत उत्पादन निगम (रा.वि.उ.नि) ने राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग (रा.वि.नि.आ) के समक्ष विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62 के तहत जिसे रा.वि.नि.आ (टैरिफ के निर्धारण हेतु नियम एवं शर्तें) विनियम, 2014 के साथ पढ़ा जाये, अपने वर्तमान विद्युत गृहों के लिए वित्तीय वर्ष 2018-19 के लिए समग्र राजस्व आवश्यकता (स.रा.आ) तथा टैरिफ के निर्धारण एवम वित्तीय वर्ष 2016-17 के लिए वार्षिक निष्पादन समीक्षा (वा.नि.स) के अनुमोदन हेतु याचिका प्रस्तुत की है।

आवेदन की प्रतियां हिन्दी एवं अंग्रेजी में आयोग के कार्यालय में तथा याचिकाकर्ता के कार्यालय, विद्युत भवन, ज्योति नगर, जयपुर में निरीक्षण/ पढने के लिए उपलब्ध रहेगी एवम याचिका की प्रति 100/- रुपये का भुगतान कर प्राप्त की जा सकती है। याचिका रा.वि.उ.नि की वेबसाइट www.rvunl.com तथा रा.वि.नि.आ की वेबसाइट www.nerc.rajasthan.gov.in पर भी उपलब्ध है।

याचिका की मुख्य विशेषताएं इस प्रकार हैं:

क्रं सं	विवरण	इकाइयों	के.टी.पी.एस	एस.टी.पी.एस.	आर.जी.टी.पी.एस		डी.सी.सी.पी.पी	सी.टी.पी.पी			के.रे.टी.पी.पी.	के.रे.टी.पी.पी.	माही
			अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित			अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित
			इकाई 1-7	इकाई 1-6	इकाई 1-2	इकाई. 3	इकाई 1-3	इकाई. 1-2	इकाई. 3	इकाई. 4	इकाई-1	इकाई- 2	
1	संपूर्ण क्षमता	मे.वा	1240	1500	110.5	160	330	500	250	250	600	600	140
2	संयंत्र भार घटक	%	82	82	70	70	80	80	80	83	83	83	12.23
3	सहायक ऊर्जा की खपत	%	9.27	9.00	2.40	2.40	2.90	9.00	9.00	9.00	5.25	5.25	1.00
4	निवल उत्पादन	दलाई	8081.47	9805.07	661.32	957.57	2245.57	3188.64	1594.32	1654.11	4133.45	4133.45	148.50
5	सकल उष्मीय मान	कि.के/ किवांध	2570.98	2476.28	2214.00	2156.23	1994.00	2400.00	2400.00	2400.00	2320.63	2320.63	--
6	स्थिर लागत												
(i)	मरम्मत एवं संधारण	रु. करोड़	250.46	302.98	20.31	24.22	49.96	100.99	50.50	50.50	109.06	109.06	17.43
(ii)	मूल्यहास	रु. करोड़	71.33	164.24	1.24	38.45	57.95	122.63	78.16	65.19	226.92	205.92	4.42
(iii)	आवधिक व संक्रमणकालीन ऋण पर ब्याज एवं वित्त प्रभार	रु. करोड़	36.06	61.84	0.00	47.09	16.53	126.47	106.79	98.25	341.61	326.10	0.00
(iv)	आर. ओ. ई.	रु. करोड़	78.14	182.39	18.62	23.18	53.79	76.98	48.08	40.34	147.54	129.88	26.41
(v)	कार्यशील पूंजी पर ब्याज	रु.	79.37	120.66	3.91	8.68	23.94	32.72	17.51	17.50	48.67	47.86	1.21

क्रं सं	विवरण	इकाइयों	के.टी.पी.एस	एस.टी.पी.एस.	आर.जी.टी.पी.एस		डी.सी.सी.पी.पी	सी.टी.पी.पी			के.ए.टी.पी.पी.	के.ए.टी.पी.पी.	माही
			अनुमानित इकाई 1-7	अनुमानित इकाई 1-6	अनुमानित इकाई 1-2	अनुमानित इकाई. 3	अनुमानित इकाई 1-3	अनुमानित			अनुमानित	अनुमानित	अनुमानित
								इकाई. 1-2	इकाई. 3	इकाई. 4	इकाई-1	इकाई- 2	
		करोड़											
(vi)	सराआ एवं टैरिफ याचिका शुल्क	रू. करोड़	0.62	0.75	0.06	0.08	0.17	0.25	0.13	0.13	0.30	0.30	0.07
(vii)	बीमा प्रभार	रू. करोड़	3.22	2.93	0.28	0.47	1.06	3.91	2.06	2.06	3.22	3.22	0.00
(viii)	कम गैर टैरिफ आय	रू. करोड़	19.94	8.13	0.12	0.88	0.28	15.83	7.92	7.92	0.65	0.65	0.14
7	निवल स्थिर लागत	रू. करोड़	499.27	827.64	44.30	141.29	203.11	448.12	295.29	266.04	876.67	821.68	49.39
8	परिवर्तनीय लागत	रू. करोड़	2154.79	3329.98	117.92	278.98	950.05	769.64	388.09	402.64	1086.69	1086.69	0.00
9	समग्र राजस्व आवश्यकता	रू. करोड़	2654.06	4157.61	162.23	420.27	1153.16	1217.76	683.38	668.69	1963.36	1908.37	49.39
10	निर्धारित लागत	रू./ यूनिट	0.618	0.840	0.670	1.475	0.904	1.410	1.850	1.610	2.120	1.990	3.326
11	परिवर्तनीय लागत	रू./ यूनिट	2.666	3.400	1.780	2.913	4.231	2.410	2.430	2.430	2.630	2.630	0.00
12	ऊर्जा की बिक्री की दर	रू./ यूनिट	3.284	4.240	2.453	4.389	5.135	3.820	4.290	4.040	4.750	4.620	3.326

वित्तीय वर्ष 2016-17 के वार्षिक निष्पादन समीक्षा (वा.नि.स) की मुख्य बिंदुओं का एक संक्षिप्त सारांश नीचे दिया गया है:

के.टी.पी.एस

रू. करोड़

एस.टी.पी.एस.

रू. करोड़

विवरण	रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार	वास्तविक/अंकेक्षित
कुल स्थिर लागत	479.66	530.05
परिवर्तनीय लागत	2048.51	2049.88

विवरण	रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार	वास्तविक/अंकेक्षित
कुल स्थिर लागत	839.60	746.94
परिवर्तनीय लागत	3252.74	1414.97

कुल व्यय (अ)	2528.17	2579.93
कुल बिजली से राजस्व (ब)	2528.17	2483.89
बचत ऑफ ओ एंड एम् (स)		-13.82
एएडी (द)		18.38
कुल राशि की मांग (इ)=(अ-ब+स-द)		63.85

आर.जी.टी.पी.एस

रु. करोड़

विवरण	रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार	वास्तविक/अंकेक्षित
कुल स्थिर लागत	42.37	37.93
परिवर्तनीय लागत	192.52	111.24
कुल व्यय (अ)	234.89	149.17
कुल बिजली से राजस्व (ब)	234.89	120.46
बचत ऑफ ओ एंड एम् (स)		6.80
एएडी (द)		
कुल राशि की मांग (इ)=(अ-ब+स-द)		35.50

सी.टी.पी.पी

रु. करोड़

विवरण	रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार	वास्तविक/अंकेक्षित
कुल स्थिर लागत	491.85	471.46
परिवर्तनीय लागत	630.87	816.04
कुल व्यय (अ)	1122.72	1287.50
कुल बिजली से राजस्व (ब)	1122.72	1198.59
बचत ऑफ ओ एंड एम् (स)		16.30
एएडी (द)		

कुल व्यय (अ)	4092.34	2161.92
कुल बिजली से राजस्व (ब)	4092.34	2248.41
बचत ऑफ ओ एंड एम् (स)		45.98
एएडी (द)		
कुल राशि की मांग (इ)=(अ-ब+स-द)		-40.51

डी.सी.सी.पी.पी

रु. करोड़

विवरण	रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार	वास्तविक/अंकेक्षित
कुल स्थिर लागत	212.81	171.54
परिवर्तनीय लागत	801.79	48.73
कुल व्यय (अ)	1014.60	220.26
कुल बिजली से राजस्व (ब)	1014.60	102.74
बचत ऑफ ओ एंड एम् (स)		24.38
एएडी (द)		
कुल राशि की मांग (इ)=(अ-ब+स-द)		141.90

माही

रु. करोड़

विवरण	रा.वि.नि.आ के आदेश के अनुसार	वास्तविक/अंकेक्षित
कुल स्थिर लागत	47.39	60.29
परिवर्तनीय लागत		
कुल व्यय (अ)	47.39	60.29
कुल बिजली से राजस्व (ब)	47.39	47.39
बचत ऑफ ओ एंड एम् (स)		-7.98
एएडी (द)		

कुल राशि की मांग (इ)=(अ-ब+स-द)	105.22
--------------------------------	--------

कुल राशि की मांग (इ)=(अ-ब+स-द)	4.92
--------------------------------	------

यदि कोई व्यक्ति प्रस्तावित याचिका के सम्बन्ध में कोई आपत्ति या सुझाव प्रस्तुत करने का इच्छुक है तो वह प्राप्ति अधिकारी, राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग, विद्युत विनियामक भवन, स्टेट मोटर गैरिज के पास सहकार मार्ग जयपुर-302001 को सहायक जानकारी एवम रा.वि.नि.आ (कारोबार का संचालन) विनियम 2005 के हलफनामों के प्रारूप 3 के साथ भेज अथवा प्रस्तुत कर सकता है। ऐसे आपत्ति/सुझाव छः प्रतियों में प्रस्तुत किए जावें तथा प्राप्ति अधिकारी को दिनांक 30.03.2018 तक या उससे पहले तक पहुँच जाने चाहिये।

RVUN/PR_3036/2018

मुख्य अभियन्ता (पी.पी.एम.सी. एंड आई. टी.)
रा.वि.उ.नि., जयपुर