

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 2021-22 for its existing power stations and Annual Performance Review (APR) for FY 2019-20 under RERC (Terms & Conditions for determination of Tariff Regulations, 2019).

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 <http://energy.rajasthan.gov.in/rvun> and on RERC website www.erc.rajasthan.gov.in.

The salient features of the Petition for ARR for FY 2021-22 are given as below:

S. No.	Particulars	Units	FY 2021-22							
			KTPS (Units 1-7)	STPS (Units 1-6)	SSCTPS (Units 7)	SSCTPS (Units 8)	CTPP (Units 1-4)	DCCPP	RGTPP	Mahi
1	Total Capacity	MW	1240	1500	660	660	1000	330	270.5	140
2	Plant Load Factor	%	83	83	85	85	83	70	70	-
3	Auxiliary Energy Consumption	%	9.65	9.80	5.25	5.25	9.80	2.90	2.80	1.00
4	Net Generation	MU	8145.77	9837.39	4656.36	4656.36	6558.26	1964.88	1612.26	138.60
5	Station Heat Rate	kcal/kWh	2561.70	2476.28	2149.98	2149.98	2400	1994.00	2038.00	-
6	Fixed Charges									
i	Depreciation	Rs. Crore	67.91	164.27	332.08	222.81	265.88	24.22	41.35	4.42
ii	Interest on Loan	Rs. Crore	19.00	27.68	564.80	386.88	213.55	1.48	36.24	0.00
iii	Return on Equity	Rs. Crore	75.15	176.46	206.33	138.63	160.28	52.05	42.31	25.56
Iv	Interest on Working Capital	Rs. Crore	87.50	125.30	59.48	54.88	62.79	21.62	11.21	1.15
V	O&M expenses	Rs. Crore	268.37	324.64	128.56	128.56	216.43	53.53	47.72	18.68
vi	Insurance charges	Rs. Crore	6.76	8.06	13.22	8.19	7.07	1.55	1.50	0.00
vii	Towards Terminal Benefits	Rs. Crore	47.57	39.36	5.78	5.78	21.19	4.03	7.42	6.30
viii	Less: Adjustment of excess depreciation	Rs. Crore	25.50	114.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ix	Less: Non-Tariff Income	Rs. Crore	13.88	3.13	0.00	0.00	8.74	0.19	3.75	0.13
7	Annual Fixed Charges	Rs. Crore	532.88	748.43	1310.25	945.74	938.45	158.29	183.99	55.97
8	Energy Charges	Rs. Crore	2870.30	4203.88	1546.07	1546.07	1762.35	1038.71	415.13	-
9	Aggregate Revenue Requirement	Rs. Crore	3403.17	4952.31	2856.32	2491.81	2700.81	1197.00	599.12	55.97
10	Fixed Charges per unit	Rs./kWh	0.65	0.76	2.81	2.03	1.43	0.81	1.14	4.04
11	Rate of Energy Charge	Rs./kWh	3.52	4.27	3.32	3.32	2.69	5.29	2.57	0.00
12	Rate of sale of energy	Rs./kWh	4.18	5.03	6.13	5.35	4.12	6.09	3.72	4.04

A brief summary of the salient points of the true-up for FY 2019-20 are given below:

KTPS Unit 1 to 7

(Rs. in crore) **SSTPS Unit- 1 to 6**

(Rs.in crore)

Particulars	As per RERC order	Claimed
Total Fixed cost	500.25	538.26
Variable cost	2532.29	1992.32
Total Expenses	3032.54	2530.58
Total Revenue from electricity (Fixed and energy charges)	3032.54	2492.46
Total amount sought from Discoms		38.13

Particulars	As per RERC order	Claimed
Total Fixed cost	812.45	847.50
Variable cost	3549.44	1719.34
Total Expenses	4361.89	2566.84
Total Revenue from electricity (Fixed and energy charges)	4361.89	2581.61
Total amount sought from Discoms		-14.77

RGTPS 270.5 MW

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Claimed
Total Fixed cost	191.68	194.00
Variable cost	451.53	242.00
Total Expenses	643.21	436.00
Total Revenue from electricity (Fixed and energy charges)	643.21	301.54
Total amount sought from Discoms		134.46

DCCPP

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Claimed
Total Fixed cost	201.15	202.87
Variable cost	1249.15	0.32
Total Expenses	1450.30	203.19
Total Revenue from electricity (Fixed and energy charges)	1450.30	201.15
Total amount sought from Discoms		2.04

CTPP Unit 1 to 4

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Claimed
Total Fixed cost	970.76	997.91
Variable cost	1565.41	1850.52
Total Expenses	2536.16	2848.43
Total Revenue from electricity (Fixed and energy charges)	2536.16	2815.61
Total amount sought from Discoms		32.82

Mahi

(Rs. in crore)

Particulars	As per RERC order	Claimed
Total Fixed cost	50.88	55.35
Variable cost	0.00	0.00
Total Expenses	50.88	55.35
Total Revenue from electricity (Fixed and energy charges)	50.88	49.67
Total amount sought from Discoms		5.68

Persons desirous to file comments/suggestions may furnish it to the Receiving Officer, RERC, Vidyut Viniyamak 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 02.04.2021.

Dy. Chief Engineer (PPMC/ PT&D/ Trg)
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 वित्त वर्ष 2021-22 के लिए सकल राजस्व आवश्यकता (एआरआर) और टैरिफ के निर्धारण के लिए तथा इसके मौजूदा बिजली स्टेशनों के लिए वार्षिक निष्पादन समीक्षा वित्त वर्ष 2019-20 आरईआरसी (नियम और शर्तें टैरिफ विनियम 2019) के निर्धारण के लिए आवेदन किया है।

आवेदन की प्रतियां हिन्दी एवं अंग्रेजी में आयोग के कार्यालय तथा याचिकाकर्ता के कार्यालय, विद्युत भवन, ज्योति नगर, जयपुर में निरीक्षण/ पढ़ने के लिए उपलब्ध रहेगी तथा याचिका की प्रति 100/- रुपये का भुगतान कर प्राप्त की जा सकती है। याचिका रा.वि.उ.नि की वेबसाइट <http://energy.rajasthan.gov.in/rvunl> 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	इकाइयां	वित्त वर्ष 2021-22							
			KTPS (इकाइयां 1-7)	STPS (इकाइयां 1-6)	SSCTPS (इकाई 7)	SSCTPS (इकाई 8)	CTPP (इकाइयां 1-4)	DCCPP	RGTPP	Mahi
1	कुल क्षमता	MW	1240	1500	660	660	1000	330	270.5	140
2	संयंत्र भार घटक	%	83	83	85	85	83	70	70	-
3	सहायक ऊर्जा की खपत	%	9.65	9.80	5.25	5.25	9.80	2.90	2.80	1.00
4	निवल उत्पादन	MU	8145.77	9837.39	4656.36	4656.36	6558.26	1964.88	1612.26	138.60
5	केंद्र ताप दर	कि.के/ किवांध	2561.70	2476.28	2149.98	2149.98	2400	1994.00	2038.00	-
6	स्थायी शुल्क									
i	मूल्यहास	रु. करोड़	67.91	164.27	332.08	222.81	265.88	24.22	41.35	4.42
ii	ऋण पर ब्याज	रु. करोड़	19.00	27.68	564.80	386.88	213.55	1.48	36.24	0.00
iii	लाभांश	रु. करोड़	75.15	176.46	206.33	138.63	160.28	52.05	42.31	25.56
iv	कार्यशील पूंजी पर ब्याज	रु. करोड़	87.50	125.30	59.48	54.88	62.79	21.62	11.21	1.15
v	संचालन एवं रखरखाव व्यय	रु. करोड़	268.37	324.64	128.56	128.56	216.43	53.53	47.72	18.68
vi	बीमा शुल्क	रु. करोड़	6.76	8.06	13.22	8.19	7.07	1.55	1.50	0.00
vii	सेवांत लाभ की ओर	रु. करोड़	47.57	39.36	5.78	5.78	21.19	4.03	7.42	6.30
viii	कम: अतिरिक्त मूल्यहास का समायोजन	रु. करोड़	25.50	114.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ix	कमगैर टैरिफ आय :	रु. करोड़	13.88	3.13	0.00	0.00	8.74	0.19	3.75	0.13

क्रं सं	विवरण	इकाइयां	वित्त वर्ष 2021-22							
			KTPS (इकाइयां 1-7)	STPS (इकाइयां 1-6)	SSCTPS (इकाई 7)	SSCTPS (इकाई 8)	CTPP (इकाइयां 1-4)	DCCPP	RGTPP	Mahi
7	वार्षिक स्थिर प्रभार	रु. करोड़	532.88	748.43	1310.25	945.74	938.45	158.29	183.99	55.97
8	ऊर्जा प्रभार	रु. करोड़	2870.30	4203.88	1546.07	1546.07	1762.35	1038.71	415.13	-
9	कुल राजस्व आवश्यकता	रु. करोड़	3403.17	4952.31	2856.32	2491.81	2700.81	1197.00	599.12	55.97
10	स्थिर शुल्क प्रति इकाई	किवाघ/रुपये	0.65	0.76	2.81	2.03	1.43	0.81	1.14	4.04
11	एनर्जी शुल्क की दर	किवाघ/रुपये	3.52	4.27	3.32	3.32	2.69	5.29	2.57	0.00
12	ऊर्जा की बिक्री दर	किवाघ/रुपये	4.18	5.03	6.13	5.35	4.12	6.09	3.72	4.04

वित्त वर्ष 2019-20 के दू-अप के मुख्य बिंदुओं का संक्षिप्त सारांश नीचे दिया गया है:

KTPS इकाइयां 1 to 7

(रु. करोड़)

SSTPS इकाइयां - 1 to 6

(रु. करोड़)

विवरण	आरईआरसी के आदेश के अनुसार	दावा किया
कुल स्थिर लागत	500.25	538.26
परिवर्तनीय लागत	2532.29	1992.32
कुल व्यय	3032.54	2530.58
बिजली से कुल राजस्व (स्थिर और ऊर्जा शुल्क)	3032.54	2492.46
डिस्कॉम से मांगी गई कुल राशि		38.13

विवरण	आरईआरसी के आदेश के अनुसार	दावा किया
कुल स्थिर लागत	812.45	847.50
परिवर्तनीय लागत	3549.44	1719.34
कुल व्यय	4361.89	2566.84
बिजली से कुल राजस्व (स्थिर और ऊर्जा शुल्क)	4361.89	2581.61
डिस्कॉम से मांगी गई कुल राशि		-14.77

RGTPS 270.5 MW

(रु. करोड़)

DCCPP

(रु. करोड़)

विवरण	आरईआरसी के आदेश के अनुसार	दावा किया
कुल स्थिर लागत	191.68	194.00
परिवर्तनीय लागत	451.53	242.00
कुल व्यय	643.21	436.00
बिजली से कुल राजस्व (स्थिर और ऊर्जा शुल्क)	643.21	301.54
डिस्कॉम से मांगी गई कुल राशि		134.46

विवरण	आरईआरसी के आदेश के अनुसार	दावा किया
कुल स्थिर लागत	201.15	202.87
परिवर्तनीय लागत	1249.15	0.32
कुल व्यय	1450.30	203.19
बिजली से कुल राजस्व (स्थिर और ऊर्जा शुल्क)	1450.30	201.15
डिस्कॉम से मांगी गई कुल राशि		2.04

CTPP Unit 1 to 4

(रु. करोड़)

विवरण	आरईआरसी के आदेश के अनुसार	दावा किया
कुल स्थिर लागत	970.76	997.91
परिवर्तनीय लागत	1565.41	1850.52
कुल व्यय	2536.16	2848.43
बिजली से कुल राजस्व (स्थिर और ऊर्जा शुल्क)	2536.16	2815.61
डिस्कॉम से मांगी गई कुल राशि		32.82

Mahi

(रु. करोड़)

विवरण	आरईआरसी के आदेश के अनुसार	दावा किया
कुल स्थिर लागत	50.88	55.35
परिवर्तनीय लागत	0.00	0.00
कुल व्यय	50.88	55.35
बिजली से कुल राजस्व (स्थिर और ऊर्जा शुल्क)	50.88	49.67
डिस्कॉम से मांगी गई कुल राशि		5.68

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 विवरण 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 किये जावें तथा प्राप्ति अधिकारी को दिनांक 02.04.2021 तक या उससे पहले तक पहुँच जाने चाहिये।

उप. मुख्य अभियन्ता (पी.पी. एम. सी, पी टी डी & ट्रेनिंग)
रा.वि.उ.नि. जयपुर