



**True Up of FY 2020-21 and Determination of Tariff for FY 2022-23 for GSECL Stations**

- I. In terms of sections 61, 62, 64 and 86 of the Electricity Act, 2003 the tariff for the generation and sale of electricity by Gujarat State Electricity Corporation Limited (“GSECL”) to Gujarat Urja Vikas Nigam Limited (“GUVNL”) is regulated by the State Commission.
- II. Accordingly GSECL has filed its Petition No. **2025/2021** for True Up of FY 2020-21 and Determination of Tariff for FY 2022-23 for GSECL Stations under MYT Regulations, 2016 and Section 62 of the Electricity Act, 2003.
- III. **Salient features of the Petition:**
- IV. The salient features of the GSECL Petition No. **2025/2021** are summarized in the table below:

**TABLE 1: SUMMARY OF TRUE-UP & ARR DETAILS FOR GSECL PLANTS**

Sr. No	Particulars	Units	FY 2020-21 (Actual)	FY 2022-23 (Projection)
1	Installed Capacity	MW	6677	6677
2	Net Generation	Mus	19007.11	29622.42

**The key assumptions are summarized as below:**

- 1.1.1 True up for FY 2020-21 of existing plants is being done in accordance with the MYT Regulations, also 3rd Control Period from FY 2016-17 to FY 2020-21, and Determination of Tariff for FY 2022-23 for GSECL Stations under Suo-Motu Order No.1995 of 2021 Dtd. 24.09.2021, and Gain and Loss and net Entitlement has been worked out accordingly.
- 1.1.2 Net Entitlement on account of Controllable and Uncontrollable factors to be passed through shown as below.

**TABLE 2 : NET ENTITLEMENT/ (GAP) FOR FY 2020-21 (RS. CRORE)**

Sr.No.	Power Station	Gains/(losses) due to controllable factors	Gains/(losses) due to uncontrollable factors	Total gains/(losses) to be passed through
a	b	c	d	e= c/3 + d
1	Ukai (3-5)	(0.27)	59.26	59.17
2	Gandhinagar (3-4)	0.25	(37.25)	(37.16)
3	Gandhinagar 5*	-	-	-
4	Wanakbori 1-6 TPS	67.07	(35.73)	(13.37)
5	Wanakbori 7 TPS*	-	-	-
6	Sikka Extn. (3-4)*	-	-	-
7	KLTPS 3	(33.84)	(46.96)	(58.24)
8	KLTPS 4	(17.49)	(4.08)	(9.91)
9	BLTPS*	-	-	-
10	Dhuvaran CCPP 1*	-	-	-
11	Dhuvaran CCPP 2	(8.98)	16.36	13.37
12	Dhuvaran CCPP 3*	-	-	-
13	Utran Extension*	-	-	-
14	Ukai 6*	-	-	-
15	Wanakbori 8 TPS*	-	-	-
16	Ukai Hydro	2.15	(12.54)	(11.83)
17	Kadana Hydro	6.20	2.48	4.55
<b>Total</b>		<b>15.09</b>	<b>(58.46)</b>	<b>(53.43)</b>

\* PPA governed stations



**TABLE 3: FIXED & VARIABLE CHARGES FOR FY 2022-23**

Sr. No.	Power Station	Projected Fixed Charges for	Projected Variable Charges for
		FY 2022-23 (Crores)	FY 2022-23 (Rs/Kwh)
1	Ukai (3-5)	385.14	4.00
2	Gandhinagar (3-4)	279.47	4.35
3	Gandhinagar 5*	120.25	3.93
4	Wanakbori 1-6 TPS	680.38	4.22
5	Wanakbori 7*	59.59	4.13
6	Sikka Extension (3-4)*	624.81	4.42
7	KLTPS 3	142.81	3.05
8	KLTPS 4	95.59	2.86
9	BLTPS *	718.39	2.79
10	Dhuvaran CCPP 1*	79.27	2.66
11	Dhuvaran CCPP 2	89.14	2.94
12	Dhuvaran CCPP 3*	235.79	2.90
13	Utran Extension*	228.65	2.83
14	Ukai 6*	455.99	3.23
15	Wanakbori 8 TPS*	937.41	3.41
16	Ukai Hydro	40.65	-
17	Kadana Hydro	73.83	-
<b>Total</b>		<b>5247.16</b>	

\* PPA Governed Station



The key operational/ performance parameters for the period under consideration are summarized in the table below:

**TABLE 4: GSECL'S PERFORMANCE PARAMETERS**

Sr. No.	Power Station	PAF (%)		Auxiliary Consumption (%)		Station Heat Rate (Kcal/Kwh)		Specific Fuel Oil Consumption (ml/Kwh)	
		FY 2020-21		FY 2020-21		FY 2020-21		FY 2020-21	
		Approved	GSECL (Actual)	Approved	GSECL (Actual)	Approved	GSECL (Actual)	Approved	GSECL (Actual)
		80%	90.74%	9.00%	10.30%	2625	2529	1.00	3.51
		84%	99.07%	9.00%	11.27%	2625	2529	1.00	1.23
3	Gandhinagar 5*	85%	100.02%	9.50%	11.05%	2460	2516	3.50	0.69
4	Wanakbori 1-6 TPS	85%	94.72%	9.00%	10.24%	2575	2543	1.00	1.24
5	Wanakbori 7*	85%	95.86%	9.50%	10.06%	2460	2466	3.50	0.58
6	Sikka Extn. (3-4)*	85%	78.50%	9.00%	9.99%	2398	2434	1.00	2.08
7	KLTPS 1-3	75%	77.08%	12.00%	12.44%	3231	3212	3.00	4.09
8	KLTPS 4	80%	46.14%	12.00%	23.39%	3000	3128	3.00	4.51
9	BLTPS *	80%	27.65%	11.00%	22.78%	2623	3196	1.00	6.24
10	Dhuvaran CCPP 1*	85%	76.21%	4.00%	5.53%	1950	2097	-	-
11	Dhuvaran CCPP 2	85%	78.78%	3.00%	5.54%	1950	2117	-	-
12	Dhuvaran CCPP 3*	85%	61.11%	3.00%	2.88%	1850	1799	-	-
13	Utran Extension*	85%	87.84%	3.00%	2.42%	1850	1753	-	-
14	Ukai 6*	85%	85.81%	6.00%	6.68%	2385	2359	1.00	3.26
15	Wanakbori 8 TPS*	85%	91.10%	5.25%	5.53%	2248	2153	0.50	0.99
16	Ukai Hydro	80%	77.22%	0.60%	0.75%	-	-	-	-
17	Kadana Hydro	80%	90.70%	1.00%	0.67%	-	-	-	-

\* PPA govern stations



**ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લીમીટેડ (જીસેક) ની પાવર સ્ટેશનના નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ ના ટુ અપ માટે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે વીજદર નિર્ધારિત કરવા બાબતેની પીટીશન કેસ નંબર ૨૦૨૫/૨૦ ૨૧ નું ટૂંકમાં વિવરણ :**

- (ક) જીસેક લી. ના પાવર સ્ટેશન દ્વારા ઉત્પાદિત વીજળીના, ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લી. ને વેચવા માટેના વીજદર નિયત કરવાનું અને નિયમન કરવાનું કામ ઈલેક્ટ્રીસીટી એક્ટ, ૨૦૦૩ ના સેક્શન ૬૧ થી ૬૪ મુજબ ગુજરાત વિજનિયમન પંચ દ્વારા કરવામાં આવે છે.
- (ખ) એ મુજબ જીસેક લી. એ ગુજરાત વિજનિયમન પંચ સમક્ષ નાણાકીય વર્ષ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ ના ટુ અપ માટે તથા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ માટે વીજદર નિર્ધારિત કરવા બાબતેની પીટીશન કેસ નંબર ૨૦૨૫/૨૦ ૨૧ ની તા. ૨૯.૦૩.૨૦૧૬ ના રોજ સદર પંચ દ્વારા જારી કરાયેલા 'મલ્ટી ઈયર ટેરીફ ફ્રેમવર્ક રેગ્યુલેશન ૨૦૧૬-૨૧' ની જોગવાઈ હેઠળ રજુ કરેલ છે.

**જીસેકની એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ રીવ્યુ અરજી ના મહત્વના મુદ્દાઓ નીચે પ્રમાણે છે.**

- (ઘ) એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ પીટીશન કેસ નંબર ૨૦૨૫/૨૦૨૧ અરજીનું સંક્ષિપ્ત વિવરણ:-

**TABLE 1: SUMMARY OF TRUE-UP & ARR DETAILS FOR GSECL PLANTS**

Sr. No	Particulars	Units	FY 2020-21 (Actual)	FY 2022-23 (Projection)
1	Installed Capacity	MW	6677	6677
2	Net Generation	Mus	19007.11	29622.42

- (ચ) અગત્યના મુખ્ય મુદ્દાઓનું સંક્ષિપ્ત વિવરણ નીચે મુજબ છે.

1.1.1 નવા પ્રસ્થાપિત પ્લાન્ટ્સ ના નાણાકીય ઘટકો MYT રેગ્યુલેશન ૨૦૧૬ પ્રમાણે ગણેલ છે. હાલમાં જીએસઈસીએલના ચાલતા વીજ મથકોનું ટુ અપ ૨૦૨૦-૨૧ અને તેનો નફો અને નુકશાન તથા નેટ એનટાઈટલમેન્ટ પણ MYT રેગ્યુલેશન પ્રમાણે ગણેલ છે. કન્ટ્રોલેબલ તથા અનકન્ટ્રોલેબલ ફેક્ટર્સ દ્વારા ગ્રાહકોને આપવા પાત્ર નેટ એનટાઈટલમેન્ટ:

**TABLE 2 : NET ENTITLEMENT/ (GAP) FOR FY 2020-21 (RS. CRORE)**

Sr.No.	Power Station	Gains/(losses) due to controllable factors	Gains/(losses) due to uncontrollable factors	Total gains/(losses) to be passed through
a	b	c	d	e= c/3 + d
1	Ukai (3-5)	(0.27)	59.26	59.17
2	Gandhinagar (3-4)	0.25	(37.25)	(37.16)
3	Gandhinagar 5*	-	-	-
4	Wanakbori 1-6 TPS	67.07	(35.73)	(13.37)
5	Wanakbori 7 TPS*	-	-	-
6	Sikka Extn. (3-4)*	-	-	-
7	KLTPS 3	(33.84)	(46.96)	(58.24)
8	KLTPS 4	(17.49)	(4.08)	(9.91)
9	BLTPS*	-	-	-
10	Dhuvaran CCPP 1*	-	-	-
11	Dhuvaran CCPP 2	(8.98)	16.36	13.37
12	Dhuvaran CCPP 3*	-	-	-
13	Utran Extension*	-	-	-
14	Ukai 6*	-	-	-
15	Wanakbori 8 TPS*	-	-	-
16	Ukai Hydro	2.15	(12.54)	(11.83)
17	Kadana Hydro	6.20	2.48	4.55
<b>Total</b>		<b>15.09</b>	<b>(58.46)</b>	<b>(53.43)</b>

\* PPA governed stations



1.1.2 નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૨-૨૩ પર આધારીત ફિક્સ્ડ અને વેરીએબલ ચાર્જ્સની વિગતો નીચે મુજબ છે.

**TABLE 3: FIXED & VARIABLE CHARGES FOR FY 2022-23**

Sr. No.	Power Station	Projected Fixed Charges for	Projected Variable Charges for
		FY 2022-23 (Crores)	FY 2022-23 (Rs/Kwh)
1	Ukai (3-5)	385.14	4.00
2	Gandhinagar (3-4)	279.47	4.35
3	Gandhinagar 5*	120.25	3.93
4	Wanakbori 1-6 TPS	680.38	4.22
5	Wanakbori 7*	59.59	4.13
6	Sikka Extension (3-4)*	624.81	4.42
7	KLTPS 3	142.81	3.05
8	KLTPS 4	95.59	2.86
9	BLTPS *	718.39	2.79
10	Dhuvaran CCPP 1*	79.27	2.66
11	Dhuvaran CCPP 2	89.14	2.94
12	Dhuvaran CCPP 3*	235.79	2.90
13	Utran Extension*	228.65	2.83
14	Ukai 6*	455.99	3.23
15	Wanakbori 8 TPS*	937.41	3.41
16	Ukai Hydro	40.65	-
17	Kadana Hydro	73.83	-
<b>Total</b>		<b>5247.16</b>	

\* PPA Governed Station



ઓપરેશનલ અને પરફોર્મન્સ પેરામીટર્સ પર આધારીત મુખ્ય સંક્ષિપ્ત વિવરણ નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

**TABLE 4: GSECL'S PERFORMANCE PARAMETERS**

Sr. No.	Power Station	PAF (%)		Auxiliary Consumption (%)		Station Heat Rate (Kcal/Kwh)		Specific Fuel Oil Consumption (ml/Kwh)	
		FY 2020-21		FY 2020-21		FY 2020-21		FY 2020-21	
		Approved	GSECL (Actual)	Approved	GSECL (Actual)	Approved	GSECL (Actual)	Approved	GSECL (Actual)
		80%	90.74%	9.00%	10.30%	2625	2529	1.00	3.51
		84%	99.07%	9.00%	11.27%	2625	2529	1.00	1.23
3	Gandhinagar 5*	85%	100.02%	9.50%	11.05%	2460	2516	3.50	0.69
4	Wanakbori 1-6 TPS	85%	94.72%	9.00%	10.24%	2575	2543	1.00	1.24
5	Wanakbori 7*	85%	95.86%	9.50%	10.06%	2460	2466	3.50	0.58
6	Sikka Extn. (3-4)*	85%	78.50%	9.00%	9.99%	2398	2434	1.00	2.08
7	KLTPS 1-3	75%	77.08%	12.00%	12.44%	3231	3212	3.00	4.09
8	KLTPS 4	80%	46.14%	12.00%	23.39%	3000	3128	3.00	4.51
9	BLTPS *	80%	27.65%	11.00%	22.78%	2623	3196	1.00	6.24
10	Dhuvaran CCPP 1*	85%	76.21%	4.00%	5.53%	1950	2097	-	-
11	Dhuvaran CCPP 2	85%	78.78%	3.00%	5.54%	1950	2117	-	-
12	Dhuvaran CCPP 3*	85%	61.11%	3.00%	2.88%	1850	1799	-	-
13	Utran Extension*	85%	87.84%	3.00%	2.42%	1850	1753	-	-
14	Ukai 6*	85%	85.81%	6.00%	6.68%	2385	2359	1.00	3.26
15	Wanakbori 8 TPS*	85%	91.10%	5.25%	5.53%	2248	2153	0.50	0.99
16	Ukai Hydro	80%	77.22%	0.60%	0.75%	-	-	-	-
17	Kadana Hydro	80%	90.70%	1.00%	0.67%	-	-	-	-

\* પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ (પીપીએ) આધારીત મથકો