



True Up of FY 2015-16 and approval of ARR for each year of 3rd Control Period from FY 2016-17 to FY 2020-21, Determination of final ARR for FY 2016-17 and Determination of Tariff for FY 2017-18 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 UrjaVikas Nigam Limited (“GUVNL”) is regulated by the State Commission.
- II. Accordingly GSECL has filed its Petition No. **1619/2016** for True Up of FY 2015-16 and approval of ARR for each year of 3rd Control Period from FY 2016-17 to FY 2020-21, Determination of final ARR for FY 2016-17 and Determination of Tariff for FY 2017-18 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. **1619/2016** are summarized in the table below:

TABLE 1: SUMMARY OF ARR DETAILS FOR GSECL PLANTS

Sr. No	Particulars	Units	FY 2015-16 (Actual)	FY 2017-18 (Projection)
1	Installed Capacity	MW	6393.74	6,393.74
2	Net Generation in Mus	MUs	18939.11	24296.25

The key assumptions are summarized as below:

- 1.1 Sikka Unit 3 & Sikka Unit 4 have achieved CoD on 14.09.2015 & 28.12.2015 respectively.
- 1.1.1 True up for existing plants is being done in accordance with the MYT Regulations, also 3rd Control Period from FY 2016-17 to FY 2020-21, Determination of final ARR for FY 2016-17 and Determination of Tariff for FY 2017-18 for GSECL Stations under MYT Regulations, 2016 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 FOR 2015-16

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 (1-5)	10.03	18.58	21.93
2	Ukai Extn. 6*	-	-	-
3	Gandhinagar (1-4)	50.37	(66.89)	(50.10)
4	Gandhinagar 5*	-	-	-
5	Wanakbori 1-6 TPS	(43.41)	11.95	(2.53)
6	Wanakbori 7 TPS*	-	-	-
7	Sikka TPS	5.88	(15.42)	(13.46)



8	Sikka Extn. (3-4)*	-	-	-
9	KLTPS 1-3	(2.33)	4.65	3.87
10	KLTPS 4	6.34	3.57	5.68
11	Dhuvaran CCPP 1*	-	-	-
12	Dhuvaran CCPP 2	(5.41)	(14.88)	(16.69)
13	Dhuvaran CCPP 3*	-	-	-
14	Utran (Gas)*	-	-	-
15	Utran Extension*	-	-	-
16	Ukai Hydro	0.04	(31.45)	(31.44)
17	Kadana Hydro	(2.06)	(5.92)	(6.61)
	Total	19.45	(95.83)	(89.35)

* PPA Governed Station

TABLE 3: FIXED CHARGES FOR FY 2016-17 & 2017--18

Sr. No.	Power Station	Fixed charges for FY 2016-17	Fixed charges for FY 2017-18
1	Ukai (1-5)	380.33	502.84
2	Ukai Extn. 6*	572.02	563.60
3	Gandhinagar (1-4)	243.24	201.99
4	Gandhinagar 5*	89.29	78.50
5	Wanakbori 1-6 TPS	521.93	573.24
6	Wanakbori 7 TPS*	74.02	70.09
7	Sikka TPS	167.93	295.44
8	KLTPS 1-3	230.95	194.70
9	KLTPS 4	109.78	108.35
10	Dhuvaran CCPP 1*	65.81	67.82
11	Dhuvaran CCPP 2	87.43	90.05
12	Dhuvaran CCPP 3*	341.92	340.40
13	Utran (Gas)*	106.86	-
14	Utran Extension*	259.06	257.94
15	Ukai Hydro	86.87	34.37
16	Kadana Hydro	71.59	63.27
17	Sikka Extn. (3-4)*	656.36	646.35
	Total	4,065.38	4,088.97

* 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	
		Approved 15-16	Actual 15-16	Approved 15-16	Actual 15-16	Approved 15-16	Actual 15-16	Approved 15-16	Actual 15-16
1	Ukai (1-5)	75.00%	77.57%	9.00%	9.48%	2750	2738	2.00	0.81
2	Ukai Extn. 6*	85.00%	83.84%	6.00%	6.61%	2385	2507	1.00	0.79
3	Gandhinagar (1-4)	79.00%	78.49%	10.00%	11.43%	2782	2577	1.50	1.40
4	Gandhinagar 5*	80.00%	90.91%	9.00%	9.91%	2460	2522	3.50	0.18
5	Wanakbori 1-6 TPS	85.00%	90.98%	9.00%	9.14%	2625	2693	1.00	0.99
6	Wanakbori 7 TPS*	80.00%	93.62%	9.00%	9.74%	2460	2518	3.50	0.59
7	Sikka TPS	75.00%	85.79%	11.00%	13.92%	3020	2914	4.00	2.04
8	KLTPS 1-3	75.00%	70.89%	12.00%	12.64%	3300	3085	3.00	4.47
9	KLTPS 4	80.00%	44.86%	12.00%	21.39%	3000	2909	3.00	2.14
10	Dhuvaran CCPP 1*	80.00%	92.86%	3.00%	10.36%	1950	2084	0.00	0.00
11	Dhuvaran CCPP 2	85.00%	93.44%	3.00%	4.89%	1950	1957	0.00	0.00
12	Dhuvaran CCPP 3*	85.00%	0.00%	3.00%	0.00%	1850	0	0.00	0.00
13	Utran (Gas)*	80.00%	99.98%	4.00%	0.00%	2150	0	0.00	0.00
14	Utran Extension*	80.00%	79.60%	3.00%	2.70%	1850	1726	0.00	0.00
15	Ukai Hydro	80.00%	82.87%	0.70%	0.58%	-	-	0.00	0.00
16	Kadana Hydro	80.00%	91.03%	1.19%	3.84%	-	-	0.00	0.00
17	Sikka Extn. (3-4)*	85.00%	36.01%	9.00%	12.16%	2398	3238	1.00	9.56

* PPA govern stations.



ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસિટી કોર્પોરેશન લીમિટેડ (જીસેક) ની પાવર સ્ટેશનના નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ના ટુ અપ માટે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે વીજદર નિર્ધારિત કરવા બાબતેની પીટીશન કેસ નંબર **૧૬૧૯/૨૦૧૬ નું ટૂંકમાં વિવરણ :**

- (ક) જીસેક લી. ના પાવર સ્ટેશન દ્વારા ઉત્પાદિત વીજળીના, ગુજરાત ઉર્જા વિકાસ નિગમ લી. ને વેચવા માટેના વીજદર નિયત કરવાનું અને નિયમન કરવાનું કામ ઈલેક્ટ્રીસિટી એક્ટ, ૨૦૦૩ ના સેકશન 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 ૨૦૧૫-૧૬ ના ટુ અપ માટે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૭-૧૮ માટે વીજદર નિર્ધારિત કરવા બાબતેની પીટીશન કેસ નંબર **૧૬૧૯/૨૦૧૬** ની તા. ૦૩.૦૧.૨૦૧૧ ના રોજ સદર પંચ દ્વારા જારી કરાયેલા 'મલ્ટી ઈયર ટેરીફ ફ્રેમવર્ક રેગ્યુલેશન ૨૦૧૧-૧૬' ની જોગવાઈ હેઠળ તથા તા. ૩૦.૦૩.૨૦૧૬ ના રોજ સદર પંચ દ્વારા જારી કરાયેલા 'મલ્ટી ઈયર ટેરીફ ફ્રેમવર્ક રેગ્યુલેશન ૨૦૧૬-૨૧' ની જોગવાઈ હેઠળ રજુ કરેલ છે. અગાઉ જીસેક લી. દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી ૨૦૧૫-૧૬ માટે વીજદર નિર્ધારિત કરવા બાબતેની મલ્ટી ઈયર ટેરીફ પીટીશન નિયંત્રણ સમય માટે મલ્ટી ઈયર ટેરીફ પીટીશન કરેલ હતી જેને ગુજરાત વિજ નિયમન પંચ દ્વારા તા. ૧૧.૦૪.૨૦૧૧ ના મલ્ટી ઈયર ટેરીફના હુકમથી મંજૂર કરાઈ

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

- (ઘ) એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ પીટીશન કેસ નંબર **૧૬૧૯/૨૦૧૬** અરજીનું સંક્ષિપ્ત વિવરણ:-

TABLE 2: SUMMARY OF ARR DETAILS FOR GSECL PLANTS

Sr. No	Particulars	Units	FY 2015-16 (Actual)	FY 2017-18 (Projection)
1	Installed Capacity	MW	6393.74	6,393.74
2	Net Generation in Mus	MUs	18939.11	24296.25

- (ચ) અગત્યના મુખ્ય મુદ્દાઓનું સંક્ષિપ્ત વિવરણ નીચે મુજબ છે.
- 1.1.1 સિક્કા યુનિટ નં. ૩ નું સીઓડી તા. ૧૪.૦૮.૨૦૧૫ અને યુનિટ નં. ૪ નું સીઓડી તા. ૨૮.૧૨.૨૦૧૫ ના રોજ થયેલ છે.
- 1.1.2 નવા પ્રસ્થાપિત પ્લાન્ટ્સ ના નાણાકીય ઘટકો MYT રેગ્યુલેશન ૨૦૧૬ પ્રમાણે ગણેલ છે. હાલમાં જીએસઈસીએલના ચાલતા વીજ મથકોનું ટુ અપ ૨૦૧૫-૧૬ અને તેનો નફો અને નુકશાન તથા નેટ એનટાઈટલમેન્ટ પણ MYT રેગ્યુલેશન પ્રમાણે ગણેલ છે.
- 1.1.3 કન્ટ્રોલેબલ તથા અનકન્ટ્રોલેબલ ફેક્ટર્સ દ્વારા ગ્રાહકોને થતું નેટ એનટાઈટલમેન્ટ:

TABLE-2: NET ENTITLEMENT

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 (1-5)	10.03	18.58	21.93
2	Ukai Extn. 6*	-	-	-
3	Gandhinagar (1-4)	50.37	(66.89)	(50.10)
4	Gandhinagar 5*	-	-	-
5	Wanakbori 1-6 TPS	(43.41)	11.95	(2.53)
6	Wanakbori 7 TPS*	-	-	-
7	Sikka TPS	5.88	(15.42)	(13.46)
8	Sikka Extn. (3-4)*	-	-	-
9	KLTPS 1-3	(2.33)	4.65	3.87
10	KLTPS 4	6.34	3.57	5.68
11	Dhuvaran CCPP 1*	-	-	-
12	Dhuvaran CCPP 2	(5.41)	(14.88)	(16.69)
13	Dhuvaran CCPP 3*	-	-	-
14	Utran (Gas)*	-	-	-
15	Utran Extension*	-	-	-
16	Ukai Hydro	0.04	(31.45)	(31.44)
17	Kadana Hydro	(2.06)	(5.92)	(6.61)
	Total	19.45	(95.83)	(89.35)

* PPA Governed Station, *પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ (પીપીએ) આધારિત મથકો



1.1.4 એમુલ ટેરીફ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ પર આધારીત હંગામી ફિક્સ ચાર્જ્સ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ અને ૨૦૧૭-૧૮ ની વિગતો નીચે મુજબ છે.

TABLE 3:FIXED CHARGES FOR FY 2016-17& 2017-18

Sr. No.	Power Station	Fixed charges for FY 2016-17	Fixed charges for FY 2017-18
1	Ukai (1-5)	380.33	502.84
2	Ukai Extn. 6*	572.02	563.60
3	Gandhinagar (1-4)	243.24	201.99
4	Gandhinagar 5*	89.29	78.50
5	Wanakbori 1-6 TPS	521.93	573.24
6	Wanakbori 7 TPS*	74.02	70.09
7	Sikka TPS	167.93	295.44
8	KLTPS 1-3	230.95	194.70
9	KLTPS 4	109.78	108.35
10	Dhuvaran CCPP 1*	65.81	67.82
11	Dhuvaran CCPP 2	87.43	90.05
12	Dhuvaran CCPP 3*	341.92	340.40
13	Utran (Gas)*	106.86	-
14	Utran Extension*	259.06	257.94
15	Ukai Hydro	86.87	34.37
16	Kadana Hydro	71.59	63.27
17	Sikka Extn. (3-4)*	656.36	646.35
Total		4,065.38	4,088.97

* PPA Governed Station *પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ (પીપીએ) આધારીત મથકો



ઓપરેશનલ અને પરફોર્મન્સ રેકોર્ડ્સ પર આધારીત મુખ્ય સૂચિત્વ વિવરણ નીચેના ક્રમાંકમાં 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	
		Approved 15-16	Actual 15-16	Approved 15-16	Actual 15-16	Approved 15-16	Actual 15-16	Approved 15-16	Actual 15-16
1	Ukai (1-5)	75.00%	77.57%	9.00%	9.48%	2750	2738	2.00	0.81
2	Ukai Extn. 6*	85.00%	83.84%	6.00%	6.61%	2385	2507	1.00	0.79
3	Gandhinagar (1-4)	79.00%	78.49%	10.00%	11.43%	2782	2577	1.50	1.40
4	Gandhinagar 5*	80.00%	90.91%	9.00%	9.91%	2460	2522	3.50	0.18
5	Wanakbori 1-6 TPS	85.00%	90.98%	9.00%	9.14%	2625	2693	1.00	0.99
6	Wanakbori 7 TPS*	80.00%	93.62%	9.00%	9.74%	2460	2518	3.50	0.59
7	Sikka TPS	75.00%	85.79%	11.00%	13.92%	3020	2914	4.00	2.04
8	KLTPS 1-3	75.00%	70.89%	12.00%	12.64%	3300	3085	3.00	4.47
9	KLTPS 4	80.00%	44.86%	12.00%	21.39%	3000	2909	3.00	2.14
10	Dhuvaran CCPP 1*	80.00%	92.86%	3.00%	10.36%	1950	2084	0.00	0.00
11	Dhuvaran CCPP 2	85.00%	93.44%	3.00%	4.89%	1950	1957	0.00	0.00
12	Dhuvaran CCPP 3*	85.00%	0.00%	3.00%	0.00%	1850	0	0.00	0.00
13	Utran (Gas)*	80.00%	99.98%	4.00%	0.00%	2150	0	0.00	0.00
14	Utran Extension*	80.00%	79.60%	3.00%	2.70%	1850	1726	0.00	0.00
15	Ukai Hydro	80.00%	82.87%	0.70%	0.58%	-	-	0.00	0.00
16	Kadana Hydro	80.00%	91.03%	1.19%	3.84%	-	-	0.00	0.00
17	Sikka Extn. (3-4)*	85.00%	36.01%	9.00%	12.16%	2398	3238	1.00	9.56

* PPA govern stations, *પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ (પીપીએ) આધારીત મથકો