

## माह जुन 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for June 2007

**महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-** 400kV Vindhyachal-Korba(2<sup>nd</sup> ckt) under system strengthening scheme of WR has been declared under commercial operation w.e.f. 1<sup>st</sup> June 2007

**सभी घटकों का सेंट्रल सेक्टर में शैड्यूल / ड्रावल Central sector schedule versus drawal of all constituents.**

सभी आंकड़े मे.यु. में (All Figures in MUs)

अनुक्रमांक Sl. No.	स्टेट/ यु.टी/ सिस्टम State/U.T/ System	अनुसूची (मेगा युनिट) Schedule (Mus)	वास्तव आहरण (मेगा युनिट) Actual Drawal (MUs)	कुल ज्यादा/ कम आहरण (मेगा युनिट) Total Over (+)/Under (-)drawal (MUs)	ज्यादा/ कम आहरण जब आवृत्ति<49हर्टस (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति>50.5हर्टस (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1092.82	1108.81	16.00	0.924	0.00
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	301.84	289.24	(-)12.60	0.139	0.073
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1038.93	1030.23	(-)8.69	0.535	0.085
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1856.70	1874.16	17.46	0.813	0.119
5.	गोवा Goa	166.07	148.06	(-)18.01	0.112	0.121
6.	दमन और दीव D&D	100.62	119.30	18.68	0.266	0.00
7.	दादरा नगर हवेली DNH	200.90	258.72	57.82	0.390	0.0
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	1.98	0.90	(-)1.08		
9.	कुल TOTAL	4759.85	4829.42			

**माह जून 2007 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय**

**Inter -Regional Exchange of Power from /to Western Region during June2007**

Line	Import (MUs)
डिह्रिसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to TPC MSEP (Lanco)	0.387
ई आर एनटीपीसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to MPSEB- PTCL	27.763
ई आर एनटीपीसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to MSEPBDCL	87.306
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to CSEB	13.013
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC ) to GOA	1.050
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC ) to DD- AC link	5.547
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC ) to DNH- AC link	5.547
एफएसटीपीसी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From FSTPP ER to MSEP(NVVNL)	0.888
एपी एनईआर से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From AP NER to TPC MSEP( TPTCL)	1.057
एपी एनईआर से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From AP NER to TPC MSEP( TPC)	21.137
हिराकुड से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.267
केएसटीपीसी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSTPP ER to MSEP(NVVNL)	3.892
एनबीवीएल एपी से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From NBVL AP to TPC CSEB(RETL)	19.120
सिक्किम से जीयुवीएनएल From SIKKIM to GUVNL(AEL)	12.266
सिक्किम से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to MSEP(AEL)	2.306
सिईएमसी से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(RETL)	10.694
विएएमएल से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From VSL to CSEB (TPTCL)	4.849
सेल डीएसपी से सेल वीएसपी छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	8.145
केएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to MSEP ( NVVNL )	7.924
महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एपीपीसीसी From MSEP to APPCC(Lanco)	15.089
टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल From TPC MSEP to APPCC(TPC MSEP)	0.136
टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल From TPC MSEP to APPCC(TPTCL)	0.318
टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल From TPC MSEP to HPGCL(TPC MSEP)	8.451
टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(Lanco)	2.788
टीएनईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MSEP(PTC)	1.137
टीएनईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MSEP(TPTCL)	0.435
टीएनईवी से एचपीजीसीएल From TNEB to HPGCL(PTC)	0.924
टीसिको से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MSEP(TPTCL)	10.462
टीसिको से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto CSEB(TPTCL)	2.406
एचपीजीसीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From HPGCLto MSEP(TPTCL)	0.435
एचपीजीसीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From HPGCLto TPC MSEP(AEL)	0.676
एचपीजीसीएल से जीयुवीएनएल From HPGCLto GUVNL(AEL)	0.676
जेएसडब्लू पिटीएल से एचपीजीसीएल From JSWL PTL to HPGCL(JSW PTL)	14.557
जेएसडब्लू पिटीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From JSWL PTL to MSEP(JSMPTC)	27.140
जेएसडब्लू पिटीएल से एचपीजीसीएल From JSWL PTL to HPGCL(JSMPTL)	13.902
जे और के से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From J&K to CSEB (NVVNL)	32.314
दादरी-एनआर से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड FromDADRI-NR to TPC MSEP (NVVNL)	<b>0.143</b>
पिएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From PSEB to MSEP( TPTCL)	<b>1.721</b>
ई आर से कुल आयात <b>Total import from ER</b>	<b>369.639</b>
एस आर से कुल आयात <b>Total import from SR</b>	<b>54.517</b>

**निर्यात Exports**

Line	Export (MUs)
जीयुवीएनएल से एपीपीसीसी GUVNL to APPCC(AEL)	<b>13.322</b>
जीयुवीएनएल से एचपीजीसीएल GUVNL to HPGCL(AEL)	<b>0.143</b>
जीयुवीएनएल से पिएसईवी GUVNL to PSEB(AEL)	<b>1.719</b>
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल MPSEB to HPGCL (AEL)	<b>10.621</b>
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(Lanco)	<b>63.074</b>
ई आर को कुल निर्यात <b>Total export to ER</b>	<b>5.882</b>
एस आर को कुल निर्यात <b>Total export to SR</b>	<b>75.592</b>
एन आर से कुल आयात <b>Net export to NR</b>	<b>175.343</b>

**A) आवृत्ति रूपरेखा**

**Frequency Profile**

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत )

Maximum frequency(Intg) : 50.44 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत )

Minimum frequency(Intg) : 49.00 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.66 Hz

**आवृत्ति वितरण प्रतिशत में**

Frequency distribution in %

हर्ट्स Hz	48.0से कम <48.0	48.0 से 49.0 तक 48.0-49.0	49.0 से 49.50 तक 49.0-49.5	49.5 से 50.5 तक 49.5-50.5	50.5 से 51.0 तक 50.5-51.0	51 से उपर >51.0
%	0	3.59	33.64	62.60	0.18	0

**5. जून 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during June 2007.**

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 32979 मेगा वॉट MW on 11.06.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 18530 मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 25841 मेगा वॉट MW on 11.06.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 16652 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

## I) 30 जून 2007 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 30.06.2007

संघटक Constituent	स्थपित ऊर्जा INSTALLED CAPACITY(MW)							प्रभावी ऊर्जा EFFECTIVE CAPACITY(MW)								
	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकी य Nuclear	पवन Wind	डिज़ेल Diesel	कुल Total	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकी य Nuclear	पवन Wind	डिज़ेल Diesel	कुल Total
	कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total						कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total					
जियुविएनएल GUVNL	5129	2345.72	7474.72	779	0	306.88	17.48	8578.08	5069	2121.72	7190.72	779	0	306.88	17.48	8294.08
एमपीपीटीएसिएल MPPTCL	2157.5	0	2157.5	2770.75	0	51.19	0	4979.44	2147.5	0	2147.5	2770.75	0	51.19	0	4969.44
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	125	0	34.01	0	1439.01	1240	0	1240	125	0	34.01	0	1399.01
एमएसईटीएसिएल MSETCL	8325	1832	10157	3290.41	0	706.68	0	14154.09	8296	1832	10128	3332.41	0	706.68	0	14167.09
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48	0	0	0	0	48
सेंट्रल सेक्टर Central Sector	5360	1313.59	6673.59	0	1840	0	0	8513.59	5360	1313.59	6673.59	0	1840	0	0	8513.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region	22251.5	5539.31	27790.81	6965.16	1840	1098.76	17.48	37712.21	22112.5	5315.31	27427.81	7007.16	1840	1098.76	17.48	37391.21

## I) जून 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय गिड की प्रमुख विशेषताएँ ।

## Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of June 2007

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	सेंट्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
जून June'06	8418	4885	1412	13695	48	6974	35431
जून June'07	8578	4979	1439	14154	48	8514	37712
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	1.90	1.93	1.98	3.35	0.00	22.08	6.44

2. उर्जा Energy (Gross)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
असिमित आवश्यकता (मेगा युनिट) Unrestricted requirement (MUs)								
जून June'06	4826	2717	1067	8320	195	111	236	17473
जून June'07	5501	2922	1067	8418	220	127	275	18530
असिमित आवश्यकता(मेगा युनिट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
जून June'06	160.86	90.57	35.58	277.33	6.49	3.71	7.87	582.45
जून June'07	183.37	97.40	35.57	280.60	7.33	4.23	9.17	617.67
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनिट) Energy availability (MUs)								
जून June'06	4532	2314	1020	7376	192	110	234	15779
जून June'07	4798	2699	1025	7515	216	125	271	16652
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनिट) Energy availability MUs/day								
जून June'06	151.08	77.13	33.99	245.87	6.42	3.67	7.79	525.97
जून June'07	159.93	89.97	34.17	250.50	7.20	4.17	9.03	555.07

3. मांग Demand	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अबधित मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
जून June'06	8624	5068	1996	14937	351	193	395	29541
जून June'07	10502	5008	2096	15795	457	209	432	32979
प्रतिशत in%	21.78	-1.18	5.01	5.74	30.20	8.29	9.37	11.64
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
जून June'06	8015	4215	1741	12074	326	178	359	24970
जून June'07	8435	4534	1715	12331	408	191	395	25841
प्रतिशत in%	5.24	7.57	-1.49	2.13	25.15	7.30	10.03	3.49

\*\*Regional Demand met is the simultaneous demand met and is not the sum of demand met of constituent states

मांग और उर्जा में कमी प्रतिशत में Shortage in demand and energy (%)

क्षमतामें कमी Capacity shortage (-)/ अधिशेष(मेगा वॉट) (surplus (+) (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
जून June'06	(-)609	(-)853	(-)255	(-)2863	(-)25.00	(-)15.00	(-)36.00	(-)4571
प्रतिशत in%	(-)7.06	(-)16.83	(-)12.78	(-)19.17	(-)7.12	(-)7.77	(-)9.11	(-)15.47
जून June'07	(-)2067	(-)474	(-)381	(-)3464	(-)49.00	(-)18.00	(-)37.00	(-)7138
प्रतिशत in%	(-)19.68	(-)9.46	(-)18.18	(-)21.93	(-)10.72	(-)8.61	(-)8.56	(-)21.64
ऊर्जाहार्दह में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष(मेगा युनिट) Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
जून June'06	(-)293.33	(-)403.24	(-)47.81	(-)943.78	(-)2.30	(-)1.26	(-)2.53	(-)1694.25
प्रतिशत in%	(-)6.08	(-)14.84	(-)4.48	(-)11.34	(-)1.18	(-)1.13	(-)1.07	(-)9.70
जून June'07	(-)703.00	(-)223.00	(-)42.00	(-)903.00	(-)4.00	(-)2.00	(-)4.00	(-)1878.00
प्रतिशत in%	(-)12.78	(-)7.63	(-)3.94	(-)10.73	(-)1.82	(-)1.57	(-)1.45	(-)10.13

6

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

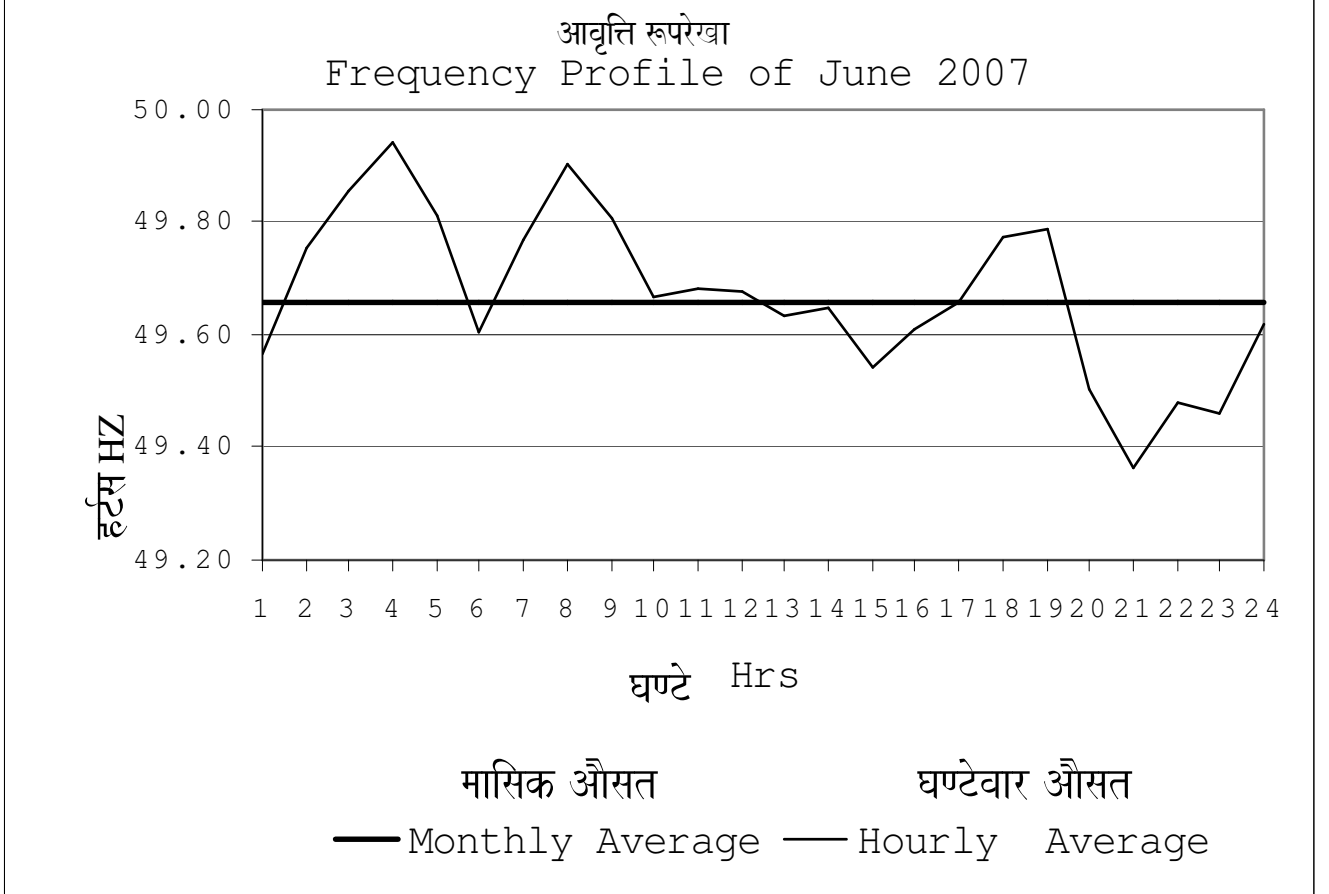
Actual Generation, Consumption & Requirement

सभी आंकड़े एमयुज में ( All figures in MUs )

अनु क्रमणीका Sl.No	विवरण Particulars	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पवरग्रिड विंध्याचल और भद्रावती PG.Vin+BHD	पश्चिम क्षेत्र Western Region
01.	जलिय उत्पादन HY.GEN	65.35	516.08	10.59	350.69	0	0	0		942.71
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3569.79	1076.68	711.53	5199.92	10	0	0		10567.92
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	<b>1162.476</b>	<b>1080.094</b>	<b>303.241</b>	<b>1964.864</b>	<b>155.231</b>	<b>125.072</b>	<b>271.236</b>	<b>0.938</b>	<b>5063.152</b>
04.	कुल TOTAL	<b>4797.62</b>	<b>2672.85</b>	<b>1025.36</b>	<b>7515.47</b>	<b>165.23</b>	<b>125.07</b>	<b>271.24</b>	<b>0.94</b>	<b>16573.78</b>
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	<b>26.60</b>	0.00	<b>0.00</b>	<b>51.26</b>	0.00	0.00		77.86
07.	उपभोग CONSN.	<b>4798</b>	<b>2699</b>	<b>1025</b>	<b>7515</b>	<b>216</b>	<b>125</b>	<b>271</b>		<b>16652</b>
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	0.64	111.08	24.74	192.00	0.00	0.00	0.00		328.459
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	630.55	72.66	2.58	604.60	0.00	0.00	0.00		1310.387
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	72.27	38.85	14.69	105.65	3.50	1.64	3.38	0.00	221.41
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	703.46	222.59	42.01	902.25	3.50	1.64	3.38		1878.83
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	12.79	7.62	3.94	10.72	1.59	1.29	1.23		10.14
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	<b>5501</b>	<b>2922</b>	<b>1067</b>	<b>8418</b>	<b>220</b>	<b>127</b>	<b>275</b>		<b>18530</b>

### III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile

A line diagram showing hourly average frequency over the month, monthly average frequency of each day are shown .



## IV) विद्युतदाब रूपरेखा 400kV Voltage Profile

सब स्टेशनका नाम Sub-Station Name	अंकितमूल्य विद्युतदाब Nominal Voltage(kV)	विद्युतदाब की स्थिती (प्रतिशत समय) Percentage of time when voltage was			अधिकतम विद्युतदाब Max. Voltage(kV)	न्यूनतम विद्युतदाब Min. Voltage(kV)	संक्षिप्त स्पष्टीकरण Brief Explanation
		Below 0.97p.u.	0.97-1.03 p.u	Above 1.03 p.u.			
इंदोर Indore	400	0	61	39	427	385	
धुले Dhule	400	0	30	70	438	393	
असोज Asoj	400	0	45	55	427	398	
कराड Karad	400	0	36	64	430	387	
कासोर Kasor	400	0	15	85	430	398	
भिलाई Bhilai	400	0	77	23	423	385	
इटारसी Itarsi	400	0	29	71	432	389	

## V) पश्चिम क्षेत्र में मुख्य जलाशयोंका पाणी का स्तर Water Level in Major Reservoirs in Western Region

जलाशय Reservoir	फआरएल मीटर में FRL in Mtrs	एमडीडीएल मीटर में MDDL in Mtrs	स्तर मीटर में Level in Mtrs as on		स्तर मीटर में Level in Mtrs Last year	
			01.06.07	30.06.07	01.06.06	30.06.06
जिईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30	92.56	88.74	90.64	637.64
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	391.38	389.81	382.68	380.45
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60	633.56	642.79	630.45	90.70



पश्चिम क्षेत्र की 30 जून 07 तक की स्टेशन और यूनित की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/De-rated Capacity of  
Stations/Units in Western Region As on 30.06.07**

विद्युत Power	यूनित Units	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेटेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ यूनित Station/Unit	(No.x MW)	Capacity	Capacity
		(MW)	(MW)
<b>गुजरात Gujarat</b>			
<b>जलिय Hydro</b>			
उकई Ukai(H)	4x75	300	300
उकई एलबीसीएच Ukai LBCH	2x2.5	5	5
कडाना Kadana	4x60	240	240
पनाम कॅनाल Panam canal	2x1	2	2
सरदार सरोवर Sardar sarower	(16%of 1450)	232	232
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>779.00</b>	<b>779.00</b>
<b>तापीय Thermal</b>			
ईकंपनी A.E.Co.	4x15+2x30+3x110	450	390
धुवरण डहुवरान	4x63.5+2x140	534	534
उकई Ukai	2x120+2x200+210	850	850
गांधिनगर Gandhi Nagar	2x120+3x210	870	870
वानकबोरी Wanakbori	7x210	1470	1470
सिक्का Sikka	2x120	240	240
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	2x70+1x75	215	215
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	2x125	250	250
अक्रिमोटा Akrimota	2x125	250	250
कुल कोल	<b>Total (coal)</b>	<b>5129.00</b>	<b>5069.00</b>
<b>गैस Gas</b>			
ईकंपनी A.E.CO. Gas	2x32.5+1x35	100	100
धुवरण Dhuvaran Gas	1x27+1x67.85+1x38.77(ST)	133.62	133.62
उतरण Utran	3x33+1x45	144	135
जिआयपीसीएल GIPCL	3x32+1x49+106+54	305	305
ईस्सार Essar	3x110+1x185(ST)	515	300
जिपेक GPEC	3X138+241(ST)	655	655
जिसेक GSEG Hazira	2X52+1X52.1(ST)	156.1	156.1
आरपीएल RPL	8x30	240	240
जिएसीएल GACL	2x33+31(ST)	97	97
कुल गैस	<b>Total (Gas)</b>	<b>2345.72</b>	<b>2121.72</b>
पवन Wind+RES+SHP		306.88	306.88
डिजेल Diesel		17.48	17.48
<b>Total(Hy+Coal+Gas+Wind-</b>		<b>8578.08</b>	<b>8294.08</b>

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity(MW)	Capacity(MW)
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>			
<b>जलिय Hydro</b>			
गांधिसागर Gandhi Sagar	5x23(50%)	57.5	57.5
आरपी सागर R.P.Sagar	4x43(50%)	86	86
जे सागर J. Sagar	3x33(50%)	49.5	49.5
पेंच शेअर Pench share	2x80(66.67%)	107	107
बार्गी Bargi	2x50	100	100
टन्स Tons	3x105+2x15+3x20	405	405
बनसागर Bansagar	31	31	31
बिरसींगपुर Birsinghpur	1x20	20	20
राजघाट Rajghat	3x15	45	45
इंदिरा सागर Indira Sagar	8x125	1000	1000
मिनी मायको जलिय Mini-Micro hydro	3.25	3.25	3.25
मेदीखेडा Madhikeda HEP	2x20	40	40
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>2770.75</b>	<b>2770.75</b>
<b>तापीय Thermal</b>			
अमरकंटक Amarkantak	2x30+2x120	300	290
सातपुरा Satpura -I	5x62.5(60%)	187.5	187.5
सातपुरा Satpura -I I	1x200+1x210	410	410
सातपुरा Satpura -III	2x210	420	420
संजय गांधि टीपीएस S.Gandhi TPS	4x210	840	840
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	2157.50	2147.50
पवन Wind		51.19	51.19
डिझेल Disel		0	0
<b>Total (Hy+Th+Wind+Di)</b>		<b>4979.44</b>	<b>4969.44</b>
<b>छात्तिसगढ CHHATISGARH</b>			
<b>जलिय Hydro</b>			
हचदेव बॅन्गो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
गंगरील Gangrel	1x5	5.00	5.00
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>125.00</b>	<b>125.00</b>
<b>तापीय Thermal</b>			
कोरबा पूर्व Korba (E)	4x50+2x120	440	400
कोरबा पश्चिम Korba(W)	4x210	840	840
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	1280.00	1240.00
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिझेल Disel		0	0
<b>Total (Hy+Th)</b>		<b>1439.01</b>	<b>1399.01</b>

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity	Capacity
		(MW)	(MW)
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>			
कोयना Koyna I & II	(4x(65+5)+4x(75+5))	560	600.00
कोयना Koyna III	4x80	320	320.00
कोयना Koyna DPH	2x20	40	40.00
कोयना Koyna IV	4x250	1000	1000.00
<b>टाटा जलीय Tata Hydro</b>			
खोपोली Khopoli	3x24+2x12		
भिवपुरी Bhivpuri	3x24+2x1.5+2x12	495.00	495.00
भिरा Bhira	6x25		
भिरा पीएसएस Bhira PSS	1x150		
वैतरणा Vaitarna+Vaitarna DTPH	1x60+1x1.5	61.5	61.50
एल्डरी Eldari	3x7.5	22.5	22.50
वीर और भाटघर Vir & Bhatgar	2x4.5+1x16	25	25.00
पैठण Paithan	1x12	12	12.00
तिल्लारी Tillari	1x60	60	60.00
राधानगरी Radhanagri	4x1.2	4.8	4.80
भिरा टेलरेस Bhira T/R	2x40	80	80
भंडारदरा Bhandardhara	1x10+34	44	44
दुधगंगा Dudhganga	2x12	24	24
पेंच ड्रावल Pench Drawal	2x80 (33.33%)	53.33	53.33
पवना Pawana	1x10	10	10
भातासा Bhatsa	1x15	15	17
ढोम Dhom	2x1	2	2
कन्हार Kanhar	1x4	4	4
माणिकडोह Manikdoh	1x6	6	6
उज्जनी Ujjani	1x12	12	12
डिंब्ह Dimbhe	1x5	5	5
सूर्या Surya	1x0.75+1x6	6.75	6.75
पानसेत Panshet	1x8	8	8
वरसगाव Varasgaon	1x8	8	8
वारणा Warna	2x8	16	16
येवतेश्वर Yeoteshwar	1x0.08	0.08	0.08
तरवानमेढे Terwanmedhe	1x0.2	0.2	0.2
करंजवान Karanjwane	1x3	3	3
मांजलगाव Majalgaon	1x0.75	0.75	0.75
सरदार सरोवर Sardar sarower	27% of 1450	391.5	391.5
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>3290.41</b>	<b>3332.41</b>

विद्युत Power	युनिट Units	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity	Capacity
		(MW)	(MW)
<b>तापीय Thermal</b>			
चंद्रपुर Chandrapur	4x210+3x500	2340	2340
द्राम्बे Trombay	1x150+2x500	1150	1150
कोराडी Koradi	4x120+1x200+2x210	1100	1080
नाशिक Nasik	2x140+3x210	910	910
खापरखेडा Khaperkheda	4x210	840	840
पर्ली Parli	2x30+3x210	690	690
भुसावल Bhusawal	1x62.5+2x210	482.5	478
डहानुREL Dahanu	2x250	500	500
पारस Paras	1x62.5	62.5	58
नईपली New Parli	1x250	250	250
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	<b>8325.00</b>	<b>8296.00</b>
<b>गैस Gas</b>			
द्राम्बे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गैस Uran(G)	4x60+4x108	672	672
उरण डब्ल्यूएचआर Uran- W.H.R-1&2	2x120	240	240
दाभोल Dabhol	2x240+1x260	740	740
	<b>Total (Gas)</b>	1832.00	1832.00
पवन Wind+RES+SSP		706.68	706.68
डिजेल Diesel		0	0
	<b>Total(Hy+Th+Gas )</b>	<b>14154.09</b>	<b>14167.09</b>
<b>गोवा Goa</b>			
<b>गैस Gas</b>			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
<b>सेन्ट्रल सेक्टर Central Sector</b>			
<b>एनपीसी N P C</b>			
टैप्स TAPS	2x160+2x540	1400.00	1400.00
कैप्स KAPS	2x220	440.00	440.00
कुल एन पी सी	<b>Total NPC</b>	<b>1840.00</b>	<b>1840.00</b>
<b>एनटीपीसी N T P C</b>			
<b>तापीय Thermal</b>			
केएसटीपीएस K S T P S	3x200+3x500	2100.00	2100.00
वीएसटीपीएस V S T P S	6x210+4x500	3260.00	3260.00
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	<b>5360.00</b>	<b>5360.00</b>
कावास Kawas	4x106+2x116.1	656.20	656.20
गान्धार Gandhar GPP	3x144.3+1x224.49	657.39	657.39
कुल गैस	<b>Total (Gas)</b>	<b>1313.59</b>	<b>1313.59</b>
कुल एन टी पी सी	<b>Total NTPC</b>	<b>6673.59</b>	<b>6673.59</b>
<b>पश्चिम क्षेत्र Western Region</b>			
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	6965.16	7007.16
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	22251.50	22112.50
कुल गैस	<b>Total (Gas)</b>	5539.31	5315.31
कुल तापीय+ गैस	<b>Total (Th+Gas)</b>	27790.81	27427.81
कुल नाभिकीय	<b>Total Nuclear</b>	1840.00	1840.00
कुल पवन	<b>Wind+RES+SSP</b>	1098.76	1098.76
कुल डिजेल	<b>Total Diesel</b>	17.48	17.48
सर्व योग	<b>Grand Total</b>	<b>37712</b>	<b>37391.21</b>

माह जुन 2007 के दौरान उत्पादन केन्द्रो द्वारा उत्पादित उर्जा एवं अधिकतम मांग  
Energy generated & Maximum demand of Generating  
Stations/Units in Western Region during June'07

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जुन June'07	अप्रैल 07 से जुन 07 April'07 to June'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
<b>गुजरात Gujarat</b>					
<b>जलीय Hydro</b>					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	216	62.99	195.62
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	4	0.32	4.80
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	60	2.03	12.58
पनाम चॅनल Panam canal	2.00	2.00	0	0.00	0.00
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			0.00
<b>कुल जलीय Total ( H )</b>	<b>779.00</b>	<b>779.00</b>		<b>65.34</b>	213.00
<b>तापीय Thermal</b>					
एईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	62	43.98	172.98
एईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	88.31	286.58
एईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	79.16	262.82
एईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	81.48	255.91
एईकंपनी गॅस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	64	48.94	151.18
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	204	83.71	384.68
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	105	57.25	166.92
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	82	52.95	164.12
उकई Ukai-3	200.00	200.00	196	126.25	371.82
उकई Ukai-4	200.00	200.00	195	114.64	362.51
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	145.74	442.38
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	91	34.96	152.87
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	92	19.71	141.65
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	185	102.00	313.46
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	174	105.70	321.57
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	211	146.56	432.13
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	198	17.76	283.18
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	206	133.13	425.68
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	193	118.05	385.57

वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	136.70	438.44
----------------------	--------	--------	-----	--------	--------

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जुन June'07	अप्रैल 07 से जुन 07 April'07 to June'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	205	110.91	398.16
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	190	117.71	378.46
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	211	146.54	450.64
उतरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	145	67.77	196.37
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	7	121.98	414.12
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	219	115.11	353.64
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	255	74.03	214.46
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	310	189.69	465.82
सुरत लिगनाईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	254	156.91	482.88
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	292.71	943.61
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	625	335.10	1153.48
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	145	72.73	245.55
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	100	31.62	103.83
<b>कुल तापीय Total ( Thermal)</b>	<b>7474.72</b>	<b>7190.72</b>		<b>3569.79</b>	<b>14749.88</b>
पवन Wind	306.88	306.88			0.00
डिजेल Disel	17.48	17.48			0.00
<b>कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D )</b>	<b>8578</b>	<b>8294</b>		<b>3635.13</b>	<b>15047.37</b>
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					0.00
<b>जलीय Hydro</b>					0.00
गांधीसागर G.Sagar (50%)of 5x23)	57.50	57.50			0.00
आर पी सागर R.P.Sagar (50% of 4x43)	86.00	86.00	186	67.62	125.81
जे सागर J. Sagar (50% of 3x33)	49.50	49.50			0.00
पेंच शेअर Pench share(66.67%)2x80	107.00	107.00	0		43.51
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	58	15.66	72.60
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	208	132.45	460.38
बिरसिंगपुर Birsingpur	20.00	20.00	20	1.26	2.04
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	135.24	328.78
मिनी मायक्रो Mini-Micro hydro	3.25	3.25			0.00
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(57% of 1450)	826.50	826.50			0.00

बनसागर Bansagar(Deolondh)	10.00	10.00	28	3.94	3.94
---------------------------	-------	-------	----	------	------

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जून June'07	अप्रैल 07 से जून 07 April'07 to June'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	21	10.36	41.60
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.00	0.00
राजघाट Rajghat( 3x15)	45.00	45.00	0	0.00	0.00
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	40.00	40.00	0	0.00	0.00
<b>कुल जलीय Total(H)</b>	<b>2770.75</b>	<b>2770.75</b>		<b>366.53</b>	1035.15
<b>तापीय Thermal</b>					0.00
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	42	9.89	40.29
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	95	58.17	171.46
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	85	44.57	126.93
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	169	95.12	301.51
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	118.47	360.36
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	123.70	326.54
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	195	117.82	372.68
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	195	120.65	361.07
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	172	99.28	321.51
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	180	104.52	338.75
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	198	72.53	326.75
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	188	111.96	371.97
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>2157.50</b>	<b>2147.50</b>		<b>1076.68</b>	3419.82
पवन Wind+RES+SSP	51.19	51.19			0.00
डिज़ेल Diesel	0.00	0.00			0.00
<b>कुल Total ( H + T+W+D )</b>	<b>4979</b>	<b>4969</b>		<b>1443.21</b>	2958.43
<b>छत्तिसगढ़ CHHATISGARH</b>					
<b>जलीय Hydro</b>					
हसदेव बॅगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	10.59	63.72
गॅंगरील Gangrel	5	5.00	0	0.00	6.52

तापीय Thermal					0.00
ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जून June'07	अप्रैल 07 से जून 07 April'07 to June'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	112.35	395.21
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	118	60.90	222.90
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	115	60.22	210.30
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	113.87	394.46
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	128.74	395.60
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	194	112.68	378.00
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	192	122.77	384.42
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			182	22.56	57.27
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			163	26.19	91.26
कुल तापीय Total Thermal(coal):	<b>1280.00</b>	<b>1240.00</b>		<b>760.28</b>	2529.42
पवन Wind+RES+SSP	34.01	34.01			0.00
डिझेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	<b>1439.01</b>	<b>1399.01</b>		<b>770.87</b>	2599.66
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>					0.00
<b>जलीय Hydro</b>					0.00
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	415	46.56	169.97
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	240	34.61	146.02
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	35	4.76	27.01
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	840	65.47	457.08
टाटा जलीय Tata Hydro					0.00
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	485	161.61	420.87
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna+VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	11.63	45.40
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	0	0.00	14.25
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	11	0.51	21.65
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	0.70	1.74
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	0	0.00	8.36
भिरा टेल राइज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	59	9.26	20.66
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(27% of 1450)	391.50	391.50	0		0.00
पेंच ड्रावल Pench Drawal(33.33%)	53.33	53.33	0		0.00



स्माल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	15.58	114.98
---------------------------------	--------	--------	---	-------	--------

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जून June'07	अप्रैल 07 से जून 07 April'07 to June'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
कुल Total(H):	3290.41	3332.41		350.69	1447.99
<u>तापीय Thermal</u>					0.00
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	244	141.68	478.01
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	218	148.58	432.60
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	215	132.71	321.21
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	215	107.41	279.59
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	141	58.69	209.37
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	510	361.69	1102.92
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	327.06	1025.26
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	194	104.88	310.44
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	400	212.22	665.12
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	197	15.38	246.57
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	201	108.92	369.24
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	127.91	293.40
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	65	35.96	108.67
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	210	98.35	349.52
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	195	135.27	387.12
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	58	133.25	212.57
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	196	100.09	343.21
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	188	70.51	269.12
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	196	131.25	399.84
पारस Paras	62.50	58.00	56	35.71	109.65
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	471	180.85	593.42
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	236	99.80	325.64
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	0	0.00	180.30
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	183	117.48	357.52
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	209	131.79	427.48
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	211	130.73	421.27
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	496	197.96	791.31
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	475	284.41	907.60
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	470	310.83	929.34

खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	205	139.42	419.94
<b>ऊर्जा Power</b>	<b>स्थापित क्षमता</b>	<b>डिरेटेड क्षमता</b>	<b>अधिकतम उत्पादन</b>	<b>ऊर्जा उत्पादन Energy Generation</b>	
<b>स्टेशन / युनिट Station/Unit</b>	<b>Installed</b>	<b>Derated</b>	<b>Maximum</b>	<b>MUs</b>	
	<b>Capacity</b>	<b>Capacity</b>	<b>Output</b>	<b>जुन</b>	<b>अप्रैल 07 से</b>
	<b>(MW)</b>	<b>(MW)</b>	<b>(MW)</b>	<b>June'07</b>	<b>जुन 07</b>
					<b>April'07 to</b>
					<b>June'07</b>
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	205	138.92	427.85
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	215	140.82	396.03
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	220	148.34	452.00
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	535	376.37	1143.54
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	261	85.78	143.32
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	693	228.99	895.49
कुल तापीय Total Thermal (coal)	<b>8325.00</b>	8296.00		<b>4685.49</b>	15927.44
कुल गॅस Total Gas	<b>1832.00</b>	1832.00		<b>614.52</b>	2230.28
तापीय Thermal	<b>10157.00</b>	10128.00		<b>5300.01</b>	18157.72
पवन Wind+RES+SSP	706.68	706.68			0.00
डिझेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	<b>14154</b>	<b>14167</b>		<b>5650.70</b>	20125.43
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	20	10.00	31.12
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	170	27.34	52.08
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	171	22.78	31.39
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	172	25.29	56.60
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	170	53.03	92.71
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	172	42.51	102.07
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	170	44.03	79.04
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	29	1.66	7.40
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	27	0.46	1.80
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	30	2.46	12.57
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	32	2.37	10.75
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	32	2.82	14.70
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1175	<b>224.75</b>	461.11
पेंच Pench	160.00	160.00	142	14.22	62.86
कुल शेअर Total (Shared)			<b>1317.00</b>	<b>238.97</b>	523.97

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जुन June'07	अप्रैल 07 से जुन 07 April'07 to June'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>					
<b>एनपीसी N P C</b>					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	110.70	345.17
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	112.85	328.73
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	469	273.01	589.55
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	361	204.21	1018.33
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	469	91.71	314.63
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	361	79.11	303.87
<b>कुल एनपीसी Total NPC</b>	<b>1840.00</b>	<b>1840.00</b>		<b>871.59</b>	2900.28
<b>एनटीपीसी N T P C</b>					
केएसटीपीएस K S T P S-1	200.00	200.00	206	136.47	439.51
केएसटीपीएस K S T P S-2	200.00	200.00	210	140.60	249.35
केएसटीपीएस K S T P S-3	200.00	200.00	207	148.90	446.96
केएसटीपीएस K S T P S-4	500.00	500.00	505	363.67	1082.60
केएसटीपीएस K S T P S-5	500.00	500.00	508	366.36	1110.96
केएसटीपीएस K S T P S-6	500.00	500.00	504	228.55	967.73
<b>कुल K S T P S</b>	<b>2100.00</b>	<b>2100.00</b>		<b>1384.55</b>	4297.11
व्हीएसटीपीएस V S T P S-1	210.00	210.00	211	150.87	463.75
व्हीएसटीपीएस V S T P S-2	210.00	210.00	210	141.31	445.64
व्हीएसटीपीएस V S T P S-3	210.00	210.00	206	148.46	439.87
व्हीएसटीपीएस V S T P S-4	210.00	210.00	213	135.27	446.92
व्हीएसटीपीएस V S T P S-5	210.00	210.00	207	146.94	255.39
व्हीएसटीपीएस V S T P S-6	210.00	210.00	215	146.47	459.93
व्हीएसटीपीएस V S T P S-7	500.00	500.00	507	331.36	1066.40
व्हीएसटीपीएस V S T P S-8	500.00	500.00	505	362.28	1080.12
व्हीएसटीपीएस V S T P S-9	500.00	500.00	504	357.44	1079.30
व्हीएसटीपीएस V S T P S-10	500.00	500.00	320	148.26	
<b>कुल V S T P S</b>	<b>3260.00</b>	<b>3260.00</b>		<b>2068.66</b>	5987.90
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	101	48.70	185.09
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	102	49.10	179.39
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	113	56.60	209.99

कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	102	55.00	189.10
ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जुन June'07	अप्रैल 07 से जुन 07 April'07 to June'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	104	53.50	192.97
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	113	61.80	218.83
<b>कुल कावास Total Kawas</b>	<b>656.20</b>	<b>656.20</b>		<b>324.70</b>	1175.37
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	138	84.65	275.78
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	137	64.20	253.05
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	139	85.08	262.26
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	210	129.69	421.20
<b>कुल गांधार Total Gandhar</b>	<b>657.39</b>	<b>657.39</b>		<b>363.62</b>	1212.29
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	<b>5360.00</b>	<b>5360.00</b>		<b>3453.21</b>	10285.01
एनटीपीसी गॅस NTPC(Gas)	<b>1313.59</b>	<b>1313.59</b>		<b>688.32</b>	2387.66
<b>कुल एन टी पी सी Total NTPC</b>	<b>6674</b>	<b>6674</b>		<b>4141.53</b>	12672.67
<b>पश्चिम क्षेत्र Western Region</b>					0.00
<b>जलीय H ydro</b>	<b>6965</b>	<b>7007</b>		<b>793</b>	3704.95
<b>तापीय Thermal</b>	<b>27791</b>	<b>27428</b>		<b>14858</b>	63673.59
<b>नभिकीय Nuclear</b>	<b>1840</b>	<b>1840</b>		<b>872</b>	2900.28
<b>पवन Wind+RES+SSP</b>	<b>1099</b>	<b>1099</b>			0.00
<b>डिज़ेल Diesel</b>	<b>17</b>	<b>17</b>			0.00
<b>कुल योग Grand Total</b>	<b>37712</b>	<b>37391</b>		<b>16762.00</b>	70903.28

Note: A.E.Co.C derated to 60 MW, 215 MW of Essar generation is consumed by captive power units

Plant load factors of Thermal Generating Stations in the Western Region during June'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation जुन June'07	MUs अप्रैल 07 से जुन 07 April'07 to June'07	संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%) जुन June'07	अप्रैल 07 से जुन 07 April'07 to June'07
<b>गुजरात Gujarat</b>					
ईकंपनी A.E.Co.	510.00	341.87	1129.47	93.10	101.40
धुवरण Dhuvaran	628.85	140.96	551.60	31.13	40.16
उकई Ukai	850.00	439.58	1340.83	71.83	72.23
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	408.93	1361.68	65.28	71.66
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	780.80	2760.13	73.77	85.97
उतरण Utran	174.00	67.77	196.37	54.09	51.67
सिक्का Sikka	240.00	121.98	414.12	70.59	79.01
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	115.11	353.64	74.36	75.31
जिआयपीसीएल GIPCL	305.00	189.69	465.82	86.38	69.93
जीपेक GPEC	655.00	335.10	1153.48	71.06	80.63
इसार Essar	515.00	292.71	943.61	78.94	83.89
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	156.91	482.88	87.17	88.44
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	112.63	338.68	53.94	53.47
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	95.12	301.51	70.46	73.63
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	480.64	1420.65	80.43	78.37
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	388.29	1358.98	64.20	74.08
<b>छत्तिसगढ़ Chhatisgarh</b>					
कोरबा पूर्व Korba ( E )	400.00	233.47	828.41	81.07	94.83
कोरबा पश्चिम Korba ( W )	840.00	478.06	1552.48	79.04	84.62
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>					
नाशिक Nasik	910.00	530.38	1511.41	80.95	76.05
ट्राम्बे Trombay	1330.00	852.32	2647.99	89.01	91.16
कोराडी Koradi	1080.00	464.43	1574.33	59.73	66.75
भुसावल Bhusawal	478.00	269.58	845.31	78.33	80.97
पर्ली Parli	690.00	435.10	1224.74	87.58	81.27
पारस Paras	58.00	35.71	109.65	85.51	86.56

उरण Uran	912.00	280.65	919.06	42.74	46.14
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation जुन June'07	MUs अप्रैल 07 से जुन 07 April'07 to June'07	संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%) जुन June'07	अप्रैल 07 से जुन 07 April'07 to June'07
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1173.20	4014.82	69.63	78.56
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	567.50	1695.82	93.83	92.44
इहानु Dahanu	500.00	376.37	1143.54	104.55	104.72
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>					
<b>एनपीसी NPC</b>					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	223.55	673.90	97.03	96.43
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	273.01	273.01	70.22	23.15
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	204.21	1018.33	52.52	86.35
कॉप्स KAPS	440.00	170.82	618.50	53.92	64.36
<b>एनटीपीसी NTPC</b>					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	425.97	1135.82	98.60	86.68
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	958.58	3161.29	88.76	96.50
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	869.32	2511.50	95.82	91.27
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	1500.00	1199.34	3225.82	111.05	98.47
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	206.30	746.55	67.58	80.62
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	118.40	428.82	70.88	84.63
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	233.93	791.09	75.05	83.67
गांधार Gandhar ST -4	224.49	129.69	421.20	80.24	85.91

**Progress of Transmission Line under construction in Western Region**

	Name of transmission line	Length in	Total Locations (Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
		Ckt. Km			
<b>A</b>	<b>गुजरात GUJARAT</b>				
	<b>I)400kV Lines</b>				
2	400kV Dehgam(PG)-Ranchodpura(Vadavi)D/C	2x65	166	July'07	Line commissioned on 27.06.07
3	LILO of Asoj-Amreli at 400kV Chorania	2x21	-	Oct'07	
	<b>II)220kV Lines</b>				
1	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	Oct'07	Order placed for tower procurement
2	Rajkot(Nyara)-Morbi D/C	132		2007-08	Work under progress
3	Kansari - Dhanera D/C	2 x27.4	90	2007-08	Work under progress
4	Rajkot-Morbi D/C(WRPC)	132	209	July'07	
5	Dhanki-Adalsar D/C	2x9.2	31		work stopped due to tower material shortage
6	Vapi-Bhillad D/C	2x24	77	2007-08	Erection of line is in progress
7	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha D/C	2x22	88		Route map submitted for approval
8	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha (Jotana)	116		July'07	
9	Sindhodi-Suthari S/C	21	56	Mar'08	
10	Akrimota-Panandro-D/C	55			Line-1 charged on 01.08.06 from KLTPS
11	LILLO of Nanikhakhar-Shivlakhia at Varsana S/S	20		2007-08	
12	LILLO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2007-08	
13	LILLO of 2 <sup>nd</sup> ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	2007-08	
14	220kV D/C Adasar-Bala	20		2007-08	
15	220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		2007-08	
16	HL stringing of 2 <sup>nd</sup> ckt.of Morbi-Chitrod	63		2007-08	
<b>B</b>	<b>मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>				
	NIL				
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Bina-Shivpuri	2x170	543	2007-08	Work under progress

	Name of transmission line	Length in	Total	Commiss-	Remarks
		Ckt. Km	Locations(Nos)	ioning Schedule	
2	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2007-08	
3	Nagda-Ratlam	50	175		Line charged on 14.10.06
4	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2007-08	Work completed
5	Lilo Satna-Katni D/C	2.8	5	2007-08	Line charged on 18.11.06
6	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.005	80	2007-08	
7	Lilo of Damoh-Bijawar D/C	2x15.5	55	2007-08	
8	Betul-Gudgaun	61.4	155	2007-08	
9	Tikamgarh-Jatara	37	123	2007-08	
10	Mahgaon-Porss-Ambah	56	175	2007-08	
11	Malanpur-Morar	30	105	2007-08	
12	Khilchipur –Jeerapur	22.557	76	2007-08	
13	Meghnagar-Jhabua-Raigarh	54	224	2007-08	
14	Guna-Raghogarh for Bhonre D/C	2x25	88	2007-08	
15	Bansagar IV-Amarpatni	67.5	227	2007-08	
16	LILO of Nagda-Ratlam for Khachrod	2x0.278	4	2007-08	
17	D/C Birsingpur-Jabalpur	250		2007-08	Line charged on 20.05.07
18	LILO of both circuits of 220kV D/C Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		2007-08	
19	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		July'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
21	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		April'07	
22	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		April'07	
23	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		April'07	
24	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2007-08	
25	LILO of 1 <sup>st</sup> ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2007-08	
26	LILO of 1 <sup>st</sup> ckt of 220kV Indore-Dewas for Indore	0.4	3	2007-08	
27	Second ckt.of Pithampura-Raigarh	68.7		2007-08	
28	LILO of one ckt. Damoh-Bina for 400kV Damoh	4	6	2007-08	
29	LILO of Damoh-Tikamgarh for 400kV Damoh	4	6	2007-08	
30	LILO of both ckt.of Birsinghpur TPS Nowrozabad	21.6	46	2007-08	Line charge on 30.06.07
31	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2007-08	
32	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	147	2007-08	
33	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwer FEP	120	97		
34	Satna-Chhatarpur	140	492	2007-08	
35	Extension of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh for PGCL Damoh	26.036	37	2007-08	

	Name of transmission line	Length	Total	Commiss-	Remarks
--	---------------------------	--------	-------	----------	---------



		in Ckt. Km	Location s(Nos)	ioning Schedule	
36	Diversion of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	4	5	2007-08	
37	Intconnector at 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Birsingpur	1.2	2	2007-08	
<b>C</b>	<b>छत्तिस गढ़ CHHATISGARH</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>	Nil			
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Korba-Darri-Bishrampur D/C	300		2007-08	
2	K(E)-Batapara D/C	270		2007-08	
3	LILLO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		Jun'07	
4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		2007-08	
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		2007-08	
6	Kumhari(PGCIL)-Daoma S/S	40		2007-08	
7	LILLO of Korba(E)-Bhatpara 2nd ckt at Champa	30		2007-08	
8	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		2007-08	
9	LILLO of K(E)-Bhatapara at Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		2007-08	
10	Raigarh 400kV(PGCIL)S/S-Raigarh 220kV S/S	28		2007-08	
11	LILLO of K(E)-Budipadar 2 <sup>nd</sup> ckt at Raigarh 400kV(PGCIL)S/SD/C	15		2007-08	
13	220kV DCDS Suhela-PGCIL	30		2007-08	
14	220kV Bhatapara-Kumhari LILLO at PGCIL	12		2007-08	
15	Budhipadar-Korba ckt-2 LILLO at PGCIL Raigarh	24		2007-08	
16	220kV Raigarh-Ms Jindal Power Ltd	104		2007-08	
17	220kV D/C of existing Bhatapara-Suhela	30		2007-08	
18	Bhilai-Barsoor-II Ckt to Gurur S/S	14	447	2007-08	
19	Korba(E)-Suhela(Bhatapara)	270	445	2007-08	
<b>D</b>	<b>महाराष्ट्र MAHARASHTRA</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>				
1	Dabhol-Nagothane ckt-II	134.445	338	Jan'08	Work in progress
2	LILLO of Bhusawal-Koradi Ckt-I at Akola S/S	80	101	2007-08	Work in progress
3	Parli-TPS-Parli	20		2007-08	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	2007-08	
2	LILO B'shwer Aurangabad for Bhenda S/S	37.095	117	2007-08	Tower material required
3	Evacuation of power from Parli ext.project	5.112	20	Jul'07	
4	LILO of Nasik-Kalwa for Ghatghar S/S 4x22.323Km M/C+2x4.99Km D/c	99	84	Mar'07	
5	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	-	195	2007-08	
6	Padegaon-Sawangi D/C	29.436	52	31.03.07	Line being commissioned soon
7	Theur-Jejuri(Holkarwadi)D/C	38	61	Mar'07	Line commissioned on 25.05.07
8	LILO on Malharpeth-Wankuswade for SataraMIDC	60	98	31.03.07	
9	Interconaction between Kolhapur-II-Kolhapur-III S/S	18.4	36	2007-08	
10	LILO on Apta -Chinchwad for URSE S/S	22	37	2007-08	Work order placed
11	Kanhan-Umred S/C on D/C at Umred	50.106	164	2007-08	Foundation, Erection etc. in progress
12	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	14	9	2007-08	
13	LILo of Dhule-Dondaicha at Amalner D/C	80		2007-08	
14	Boisar(PGCIL 400/220kV)-Wada	55		2007-08	
15	Kolhapur—III-Mundhaltitta	40		2007-08	
16	LILO of Jejuri-Pandharpur at Temburni D/C	6		2007-08	
17	Kanhan-Umred S/C on D/C line	50.1	158	2007-08	Foundation Erection etc. in progress
18	Dhule-Dondaicha D/C at Amalner S/S	44	98	2007-08	Complete stringing material required
19	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	8	15	2007-08	
20	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	57	199	2007-08	
21	220kV M/C to LILO one ckt of chinchwad-Theur for Phursungi S/S	5.4	22		220kV M/C towers-2Nos not erected as required for future line.Two Ckt.on M/C towers commissioned on 26.03.04
<b>D</b>	<b>गोवाGOA</b>				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	
	Name of transmission line	Length in	Total Location	Commissioning	Remarks

पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधीन उत्पादन योजनाओं की प्रगती

**PROGRESS OF GENERATION SCHEMES UNDER CONSTRUCTION**

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
A	<b>गुजरात GUJARAT</b>		
1	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
1.1	केएलटीपीएस - पेन्नडरो KLTPS-Panandhro-4	75	Sep'2007
1.2	पिपावाव सिसिपीपी Pipvav CCPP	615	2007-08
1.3	सिक्का टीपीएस Sikka TPS-3&4	500(2x250)	(1 <sup>st</sup> unit-Nov'09,2 <sup>nd</sup> unit-Nov'10)
1.4	जिआयपीसिएल <u>एक्सपानसन</u> मंगरोल GIPCL Ext .Mangrol	250	Feb'09
1.5	हजरीया सिसिपीपी <u>एक्सपानसन</u> जिएसईसिएल Hazira CCPP Ext.-GSECL	200	Project clearance/inputs are being arranged
1.6	उतरण सिसिपीपी सुरत गॅस से जीएसईसिएल Block-I Utran CCPP-Surat(Gas)-GSECL	360	Sep-Dec2009
1.7	गांधिनगर सिसिपीपी Gandhinagar CCPP	300	2007-08
1.8	घोघा Ghogha	250	2007-08
1.9	पगुठण <u>एक्सपानसन</u> जीपेक सिसिपीपी भरूच Paguthan Expansion GPEC CCPP Baruch	Block-1,2,3 1050	2008
1.10	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Block-1 Sujan(Pvt)TPGCL CCPP, Surat(Gas) Block-2 Block-3	376 376 376	Oct-2007 Dec-2007 Feb-2008
1.11	ईस्सार पावर हजरीया सिसिपीपी गॅस Block-1 Eassar Power,Hazira CCPP(Gas) Block-2	730 730	Jan'08 Jan'09
1.12	सिक्का जिएसईसिएल पीपी जामनगर तापीय Block-3 Sikka GSECL PP,Jamnagar(Thermal) Block-4	250 250	Dec'09 Mar'2010
1.13	सुरत लिगनाईट टीपीपी <u>एक्सपानसन</u> जीआयपीसिएल Block-1 Surat Lignite TPP Extn.-GIPCL Block-2	125 125	Nov-2008 Mar-2009
1.14	भावनगर लिगनाईट निरमा गुप Bhavanagar Lignite(Nirma Group)	250	Project clearance/inputs are being arranged
1.15	सिसान एनएलसी Sesan-NLC	1000	Project clearance/inputs are being arranged
1.17	सुरत टॉरेंट अकाखोल सिसिपीपी-टॉरेंट Module1 Surat Torrent Akhakhol CCPP-Torrent Module2 Module3	365 365 365	Sep'07 Dec'07 Feb'08
1.18	जिपीसिएल कोल बेस पिपावा अमरेली विथ टॉरेंट GPCL coal based PP at Pipava,Amreli with Torrent(Imported coal)	900	2011-12
1.19	अदानी पावर केस Adani Power-Case-I any fule	1000	Dec-2009

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
1.20	अदानी पावर केस Adani Power-Case-II any fule	1000	Jan-2012
1.21	आरयन कोल केस Aryam coal-Case-II any fule 1&2	200	Jan-2010
1.22	इस्सार पावर केस Essar Power-Case-IIIany (Imported coal)	500	Jan-2011
1.23	जीसेग पीसी जीपीसीएल जेव्हीसी जीपीपी Module-I GSPC-GPCL JVC GPP Module-II	350	Sep-2009 Dec'09
1.24	जिसेग एक्सपानसन गॅस पावर प्रोजेक्ट GSEG Ext gas Power project	350	Aug-2009
1.25	धुवरण सिसिपीपी जीएसइसीएल Dhuvaran CCGP-GSECL	300	Dec 2010-Mar2011
1.26	साउथ गुजरात लिगनाइट पावर प्रोजेक्ट Stag-1 GSEG Ext South Gujarat Power project Stag-2	900 450	2011-12 2012-13
1.27	इस्सार पावर केस हजीरा सिसिपीपी गॅस Block-1 Essar Power,Hazira CCGP (Gas) Block-2	730 730	Jan-2008 Jan-2009
1.28	उकई टपीएस एक्सपानसन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
<b>B</b>	<b>मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH</b>		
<b>2</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
2.1	विरसिंगपुर टीपीएस एक्सपानसन Birsinghpur TPS Ext.	1x500	Synchronised on 26.06.07
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपानसन Amarkantak TPS Ext.	1x210	2007-08(June'07)
2.3	मालवा पीटीपीएस Malwa TPP	1x500	Project clearance/inputs are being arranged
2.4	चंदेरी सिसिजीटीजेवी Chanderi CCGT JV	1000	Project clearance/inputs are being arranged
	<b>जलिय परियोजना Hydro Project</b>		
2.5	महेश्वर Maheshwar	10x40	2008-09(Dec2009)
2.6	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 1&2	65	Jul'07
2.7	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 3&4	65	Aug'07
2.8	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 5&6	65	Sep,07
2.9	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 7&8	65	Oct'2010
2.10	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.11	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
<b>C</b>	<b>छत्तीस गढ़ CHHATTISGARH</b>		
<b>3</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
3.2	कोरबा पूर्व Korba(E) Stage V	2x250 1 2	1 <sup>st</sup> commissioned on 30.03.07 July'07
3.3	भिलाई सेल और डिवीसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2007-08(Jul'07)
3.4	कोरबा पश्चिम एक्सपानसन Korba Sout TPP(1&2)	2x250	Apr'2011 Oct'2011

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
3.5	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal	Block-1 250	Jul'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal Block-2	Block-2 250	Oct'07
3.7	लॅन्को अमरकंटक (पढडी) मेगा टीपीएस Lanco Amarkantak(Pathadi) Mega TPS(Pvt)	1 300 2 300	Sep-2008
3.8	लॅन्को अमरकंटक (पढडी) मेगा टीपीएस Lanco Amarkantak(Pathadi) Mega TPS(Pvt)-Ph-III	600	Project clearance/input are being arranged
3.9	मारवा टीपीपी Marwa TPP	Block-1 500 Block-2 500	Project clearance/input are being arranged LOA yet to be pending
3.10	जलिय परियोजना Hydro Project		
3.11	Sikasar Hep	7	
3.12	भोडघाट परियोजना-1 Bodhghat project-1	500	Mar-2012
3.13	मातनर परियोजना-1x3 Matnar project-1 x3	60	Mar-2012
3.14	जिंदाल एसटीपीएस Jindal STPS	1 250 2 250 3 250 4 250	July 2007 Oct 2007 Oct 2007 Jan 2008
3.15	पाथंडी टीपीएस Pathandi TPS	1 300 2 300 3 300	Sep 2008 Dec 2010 Apr 2011
3.16	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 250 2 250	Dec 2009 Mar 2010
3.17	आरकेएम पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड RKM Powergen Pvt.Ltd	1 300 2 300 3 300 4 300	Dec 2009 Mar 2010 Aug 2010 Mar 2011
3.18	एईएस M/s AES	1 300 2 300 3 300 4 300	Apr2011 Jul 2011 Oct 2011 Jan 2012
3.19	आरयन कोल बेनिफिकेशन प्रायवेट लिमिटेड M/s Aryan coal Benefication Pvt Ltd.	2x125 250	Aug-2009
3.20	एसवी पावर लिमिटेड M/s SV Power Ltd.	2x150 300	Oct-2008
3.21	मारुती क्लिन कोल और पावर लिमिटेड Maruti Clean coal & Power Ltd	1 135 2 135	Apr 2009 Oct 2009

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
<b>D</b>	<b>महाराष्ट्र MAHARASTRA</b>		
<b>4</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
4.1	पर्ली टीपीएस <u>एक्सपान्सन</u> Parli TPS New Ext.-1 2	250 250	Commissioned on 12.02.07 Feb'09
4.2	पारस टीपीएस <u>एक्सपान्सन</u> Paras TPS Ext.-I-2	250	Apr-2009
4.3	खापरखेडा टीपीएस Khaparkheda TPS Ext -1 Ext.-2	500 500	Jan-2010 May-2010
4.4	भुसावल टीपीएस Bhusawal TPS 1&2	2x500	Jan-2010
4.5	कोराडी टीपीएस <u>एक्सपान्सन</u> Koradi TPS Expansion 1&2		2009-2010
4.6	चंद्रपुर टीपीएस <u>एक्सपान्सन</u> Chandrapur TPS Expansion		Dec.2009
4.7	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 1		Oct.2008
4.8	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 2		Jan.2011
4.9	उरण गॅस पावर स्टेशन <u>एक्सपान्सन</u> Uran Gas Power Station Exponson 1&2	2x520	Apr-2008,Jul-2008
4.10	तलेगाव सिसिपीपी Talegaon CCPP 1&2	500	Project clearance/inputs are being arranged
4.11	नागोठणे Nagothane Ph-1,Ph-II&Ph-III	4050	Project clearance/inputs are being arranged
4.12	विली टपीपी Ville TPP(Pvt)-I&II	2x500	
4.13	रत्नागिरी पावरग्रिड (दाभोल) सिसिपीपी Ratnagiri PGCL(Dabhol) CCPP-II(Pvt.)DPC/RPC	1444	2007-08(Dec-2007)
	<b>जलिय परियोजना Hydro Project</b>		
4.14	घाटघर पम्प स्टोरेज स्किम Ghatghar Pump Storage Scheme	2x125	2007-08
4.15	स्माल जलिय Small Hydro	90	
4.16	डोलवाहल हेप Dolwahal HEP	2x1	2007-08
4.17	वान हेप Wan HEP	1x1.5	2007-08
<b>E</b>	<b>केन्द्रीय निकाय CENTRAL SECTOR</b>		
<b>5</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
5.1	विंध्याचल Vindhyachal-III- Unit-10	500	Unit-I Commissioned on 27.07.06.Commercial operation w.e.f 1 <sup>st</sup> Dec.06 Unit-II commissioned on Mar'07
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)-Unit-4 Unit-5	500 500	Synchronised on 27.05.07 Sep'07
5.3	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 Feb2009,Mar 2009
5.4	गान्धार सिसिपीपी Gandhar CCPP-II(2x650MW)	1300	Module-1-July2007 Module-2-Jan2008
5.5	कावास सिसिपीपी Kawas CCPP-II(2x650MW)	1300	Module-1-July2007 Module-2-Jan2008
5.6	भिलाई जाईट वेंचर Bhilai Joint Venture SAIL 1&2	2x250	Feb'08,Aug'08

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
	<b>जलिय परियोजना Hydro Project</b>		
5.7	आयजीटीपीपी भैयथन IGTPP,Bhaiyathan JV CSEB/NTPC	1x200 Unit6 1320	Project clearance/inputs are being arranged
5.8	ळारा एसटीपीपी Lara-STPP	2400	Project clearance/inputs are being arranged
	कोरबा एसटीपीपी Korba-STPS-III -7	500	Feb'07
	माऊडा एसटीपीपी Mauda-TTP -I II	500 500	2011 2012

**GENERATING STATIONS TO BE COMMISSIONED IN ER HAVING ALLCATIONS TO STATES OF WR**

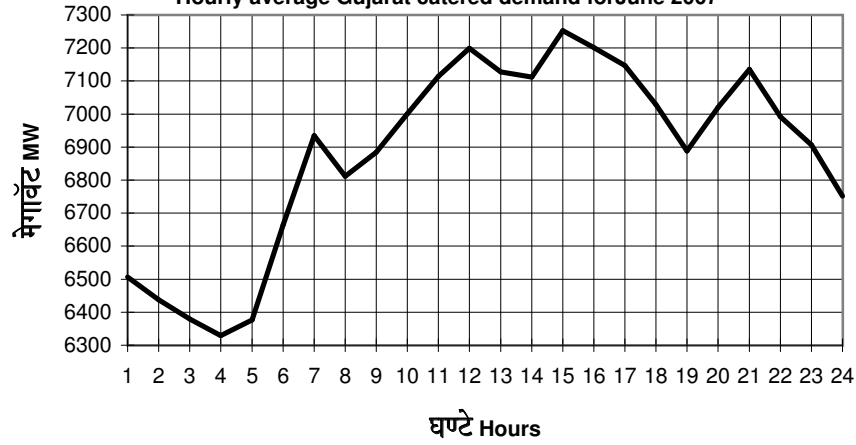
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I  कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2 Unit-3	Feb-2010 Dec-2010 Oct-2011
3	बर्ह Barh (\$ \$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2 Unit-3	Mar-2009 Jan-2010 Oct-2011

\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW,  
DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

\$\$\$ Allocation from Barh-Gujarat-260MW, Maharashtra-100MW,MP-224MW,  
DD-5MW (589MW)

माह जुन 07 में गुजरात का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

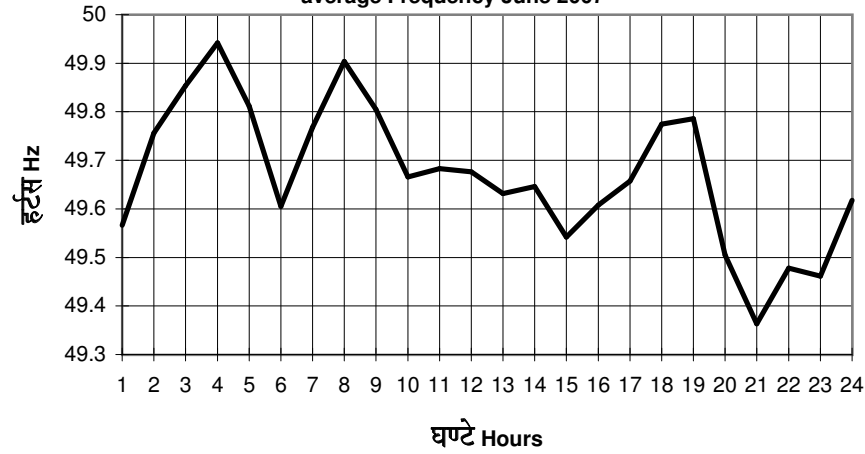
Hourly average Gujarat catered demand for June 2007



माह जुन 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly

average Frequency June 2007

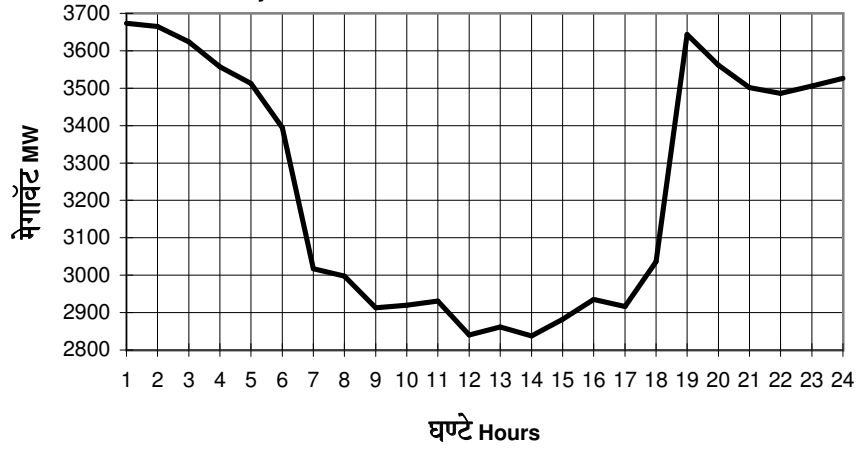


माह जुन 07 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

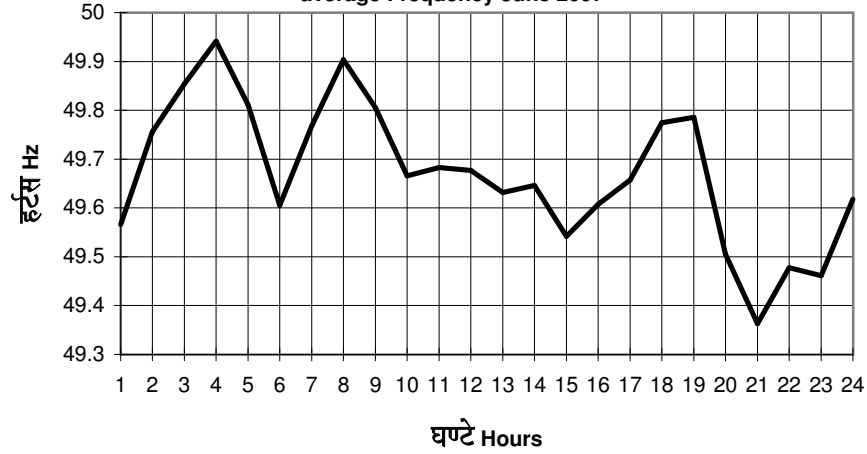
Hourly average



माह जुन 07 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
 Madhya Pradesh Catered demand for June 2007

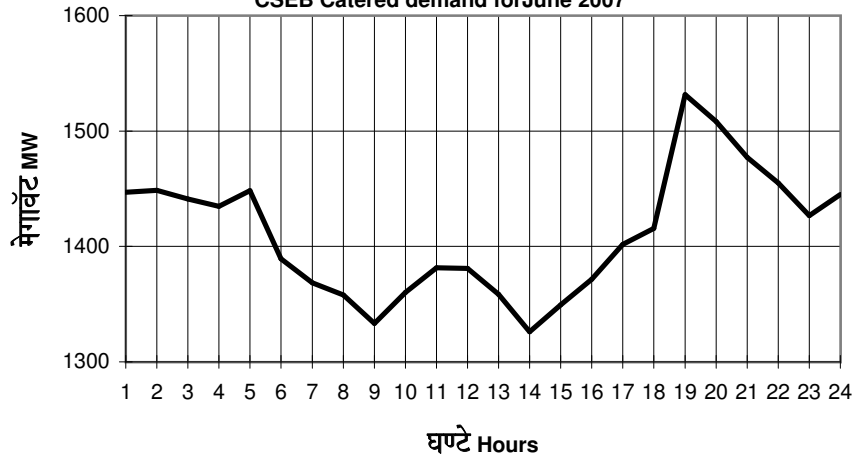


माह जुन 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
 average Frequency June 2007

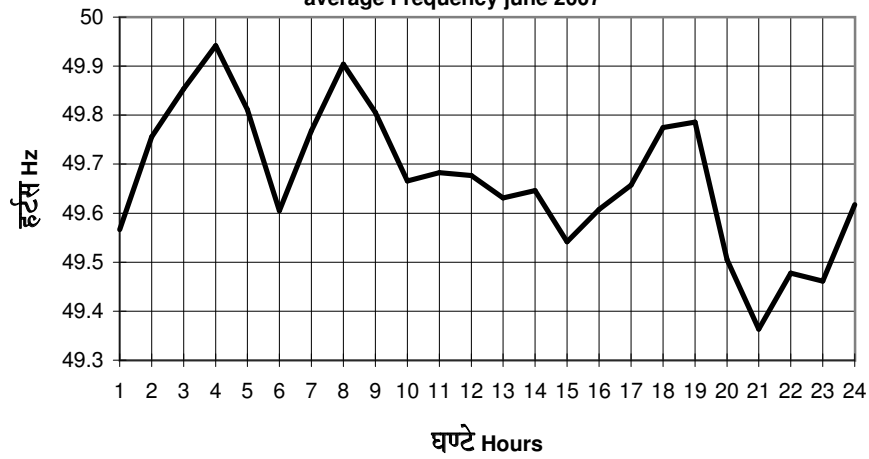


माह जुन 07 में छत्तिसगड का घण्टेवार औसत आवृत्ति  
 Hourly average

माह जुन 07 में छत्तिसगड का घण्टेवार औसत आवृत्ति Hourly average  
CSEB Catered demand for June 2007

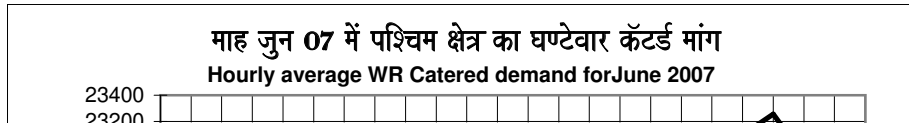
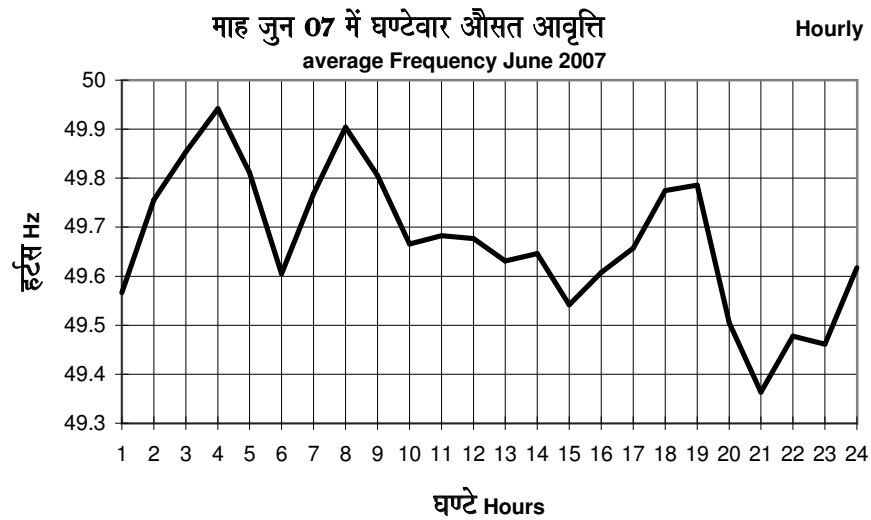
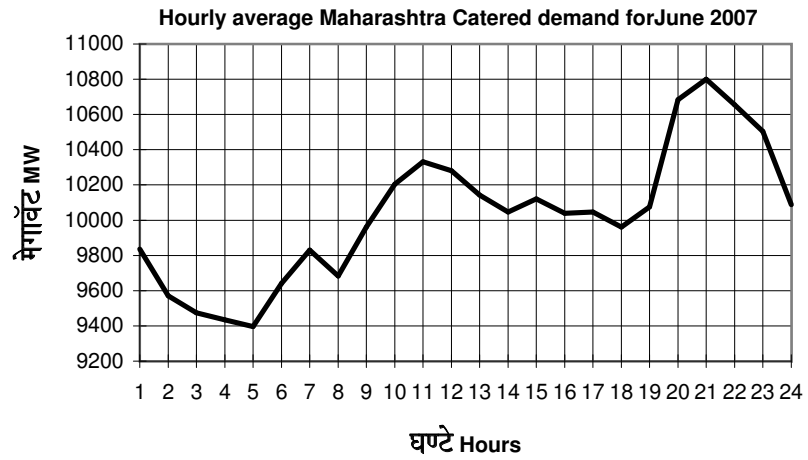


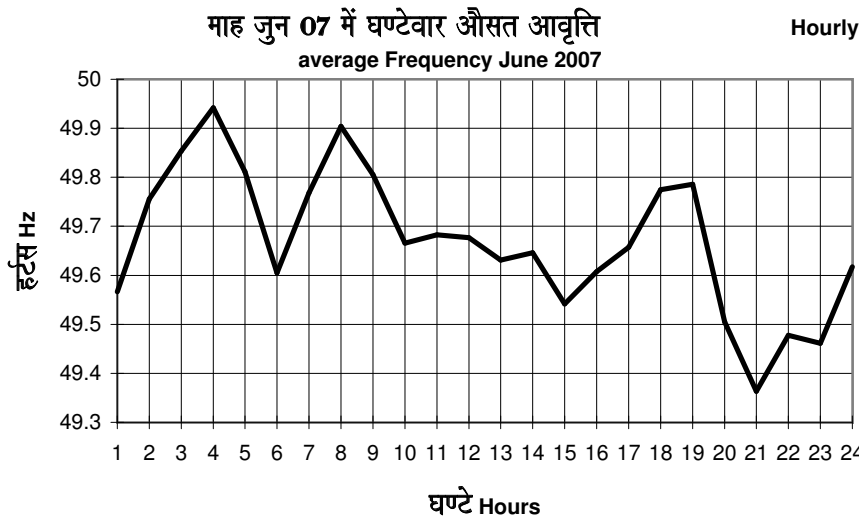
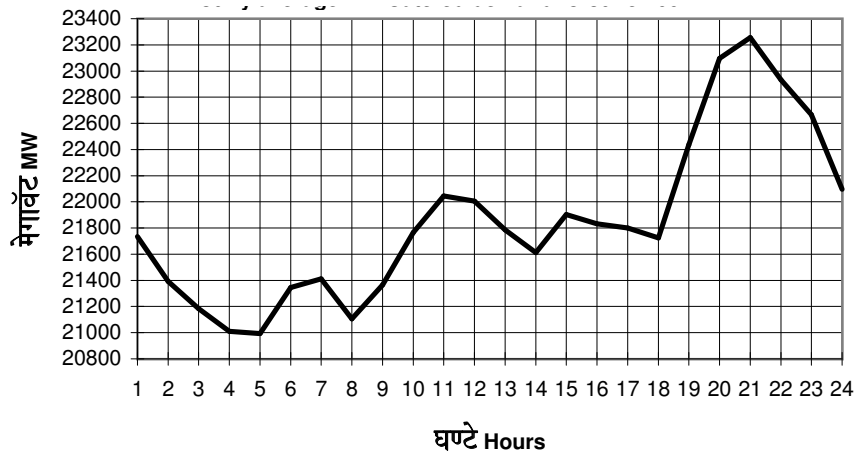
माह जुन07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति Hourly  
average Frequency june 2007



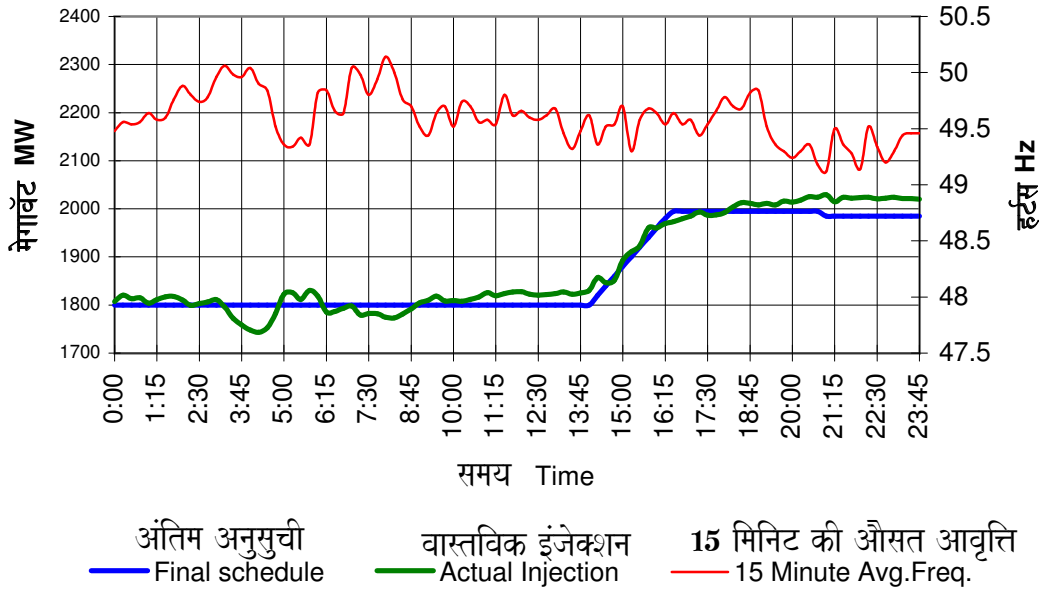
माह जुन 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Maharashtra Catered demand for June 2007

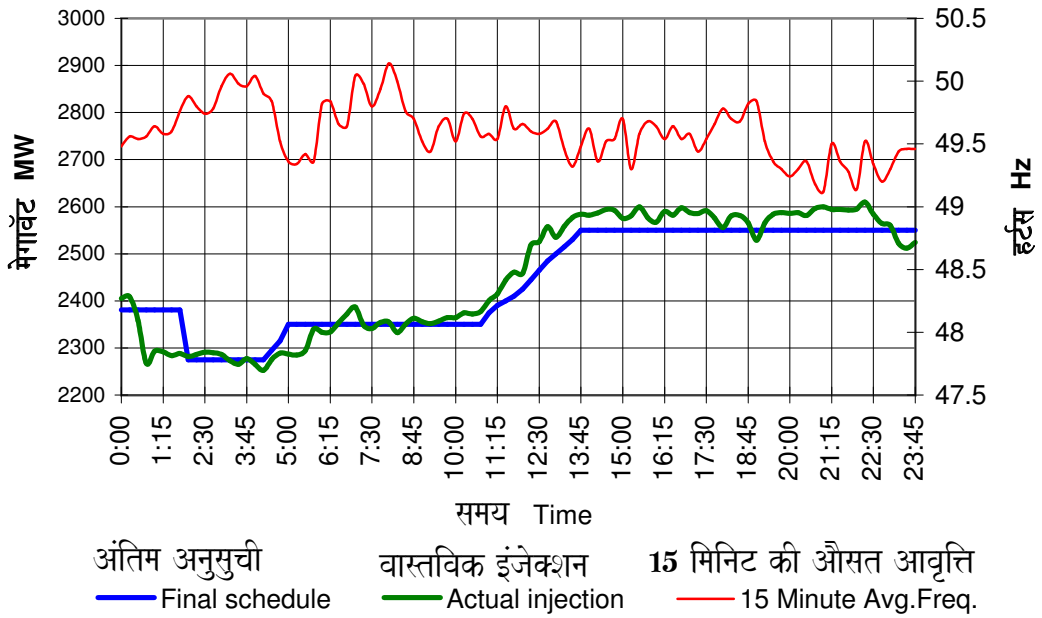




केएसटीपीएस का 11.06.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 11.06.07



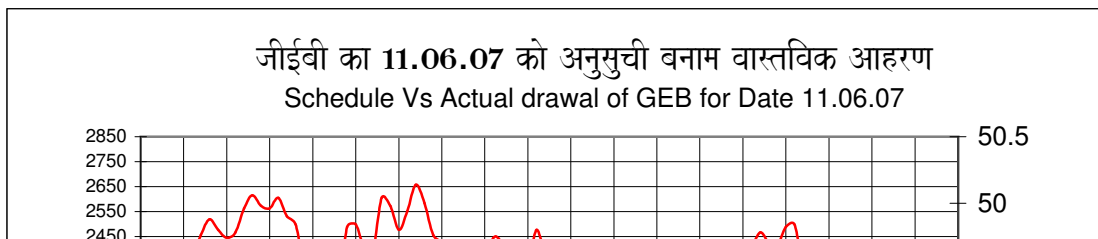
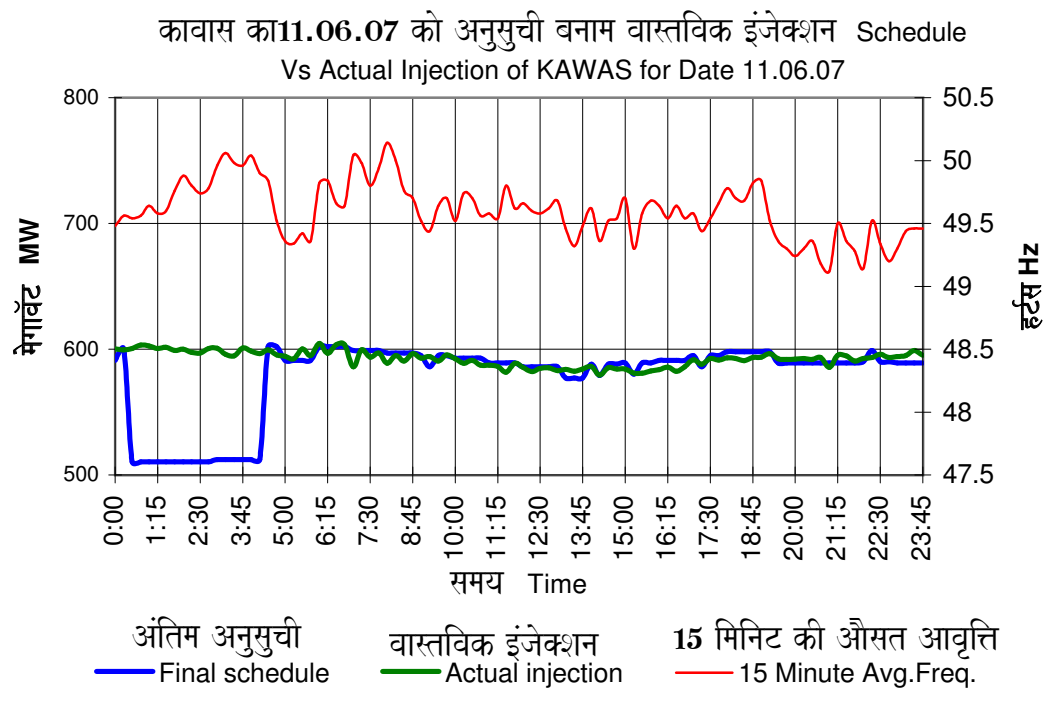
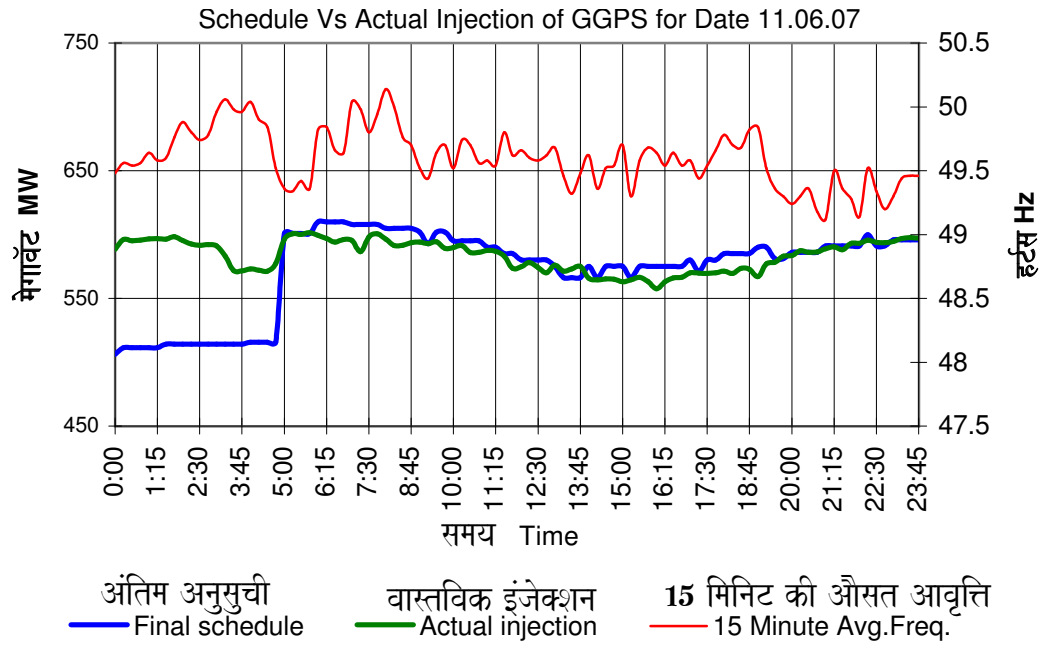
व्हीएसटीपीएस का 11.06.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 11.06.07

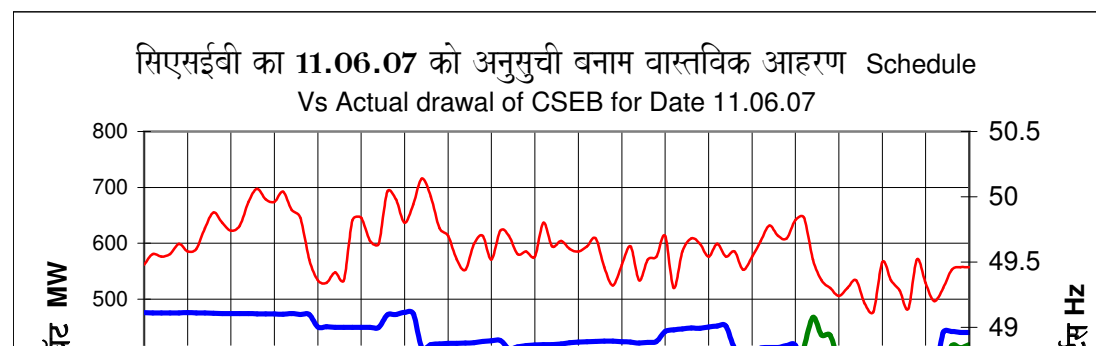
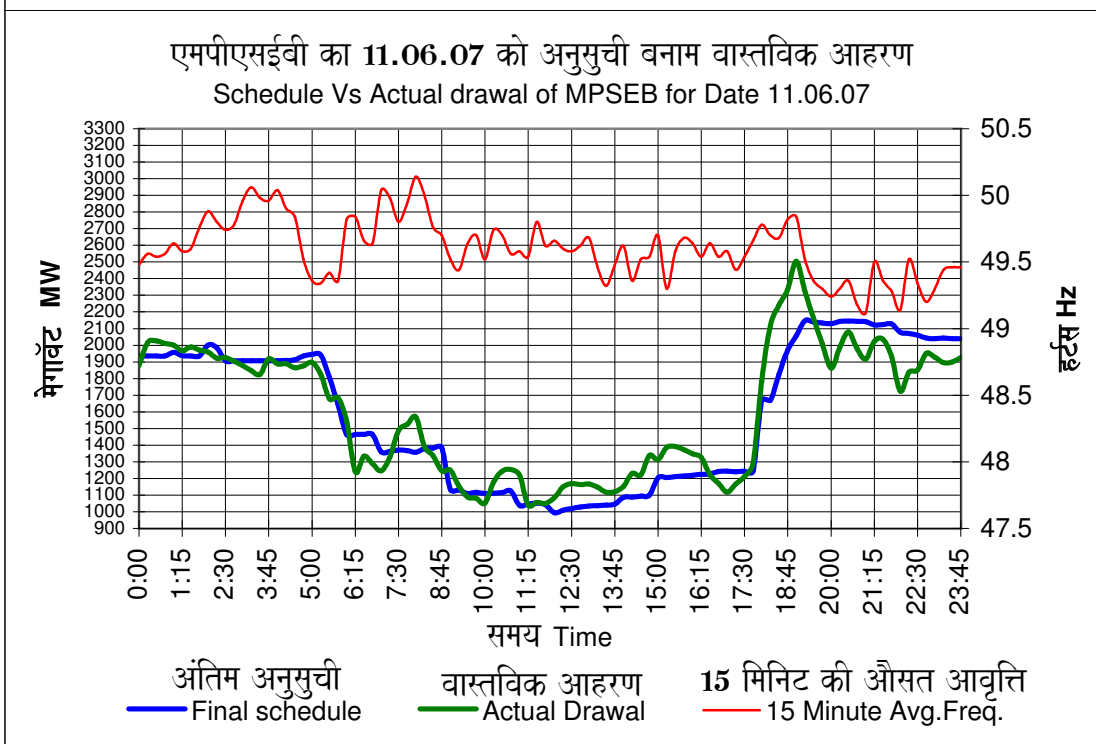
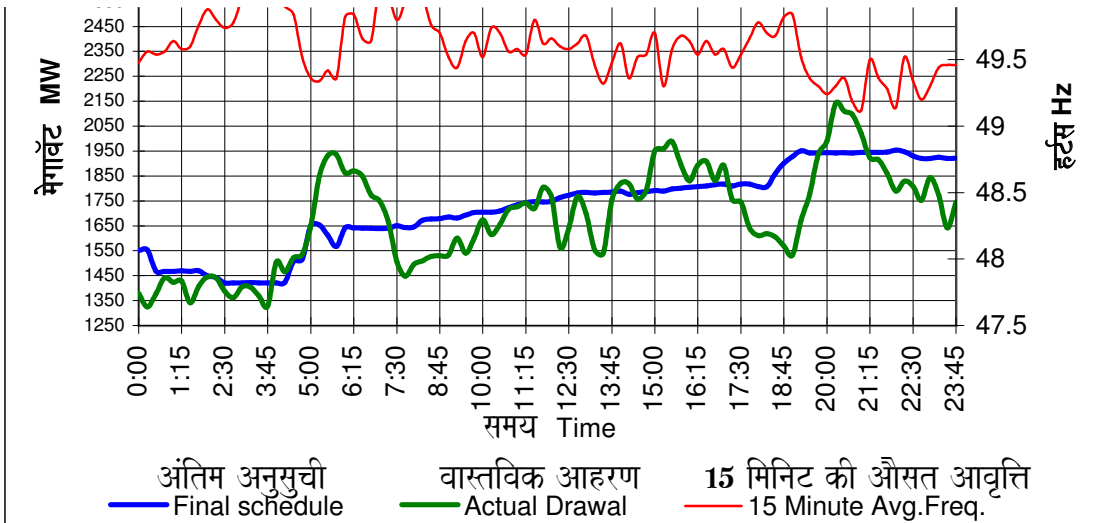


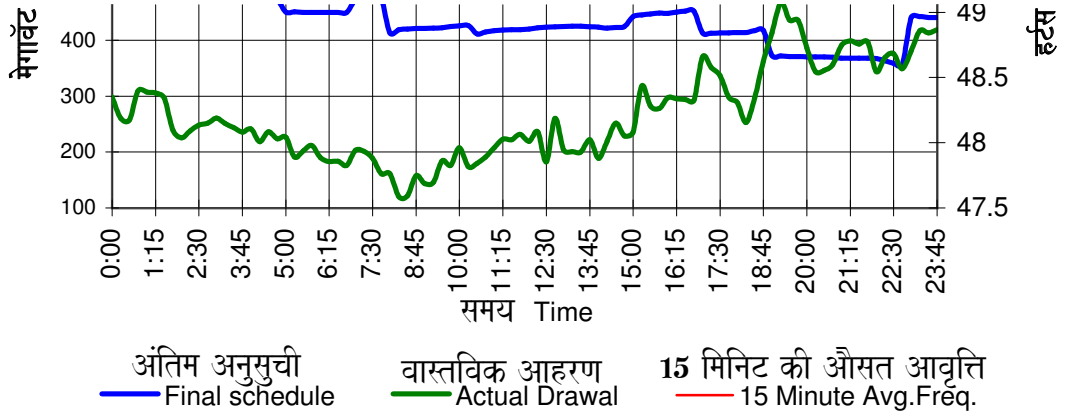
जीजीपीएस का 11.06.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 11.06.07

---

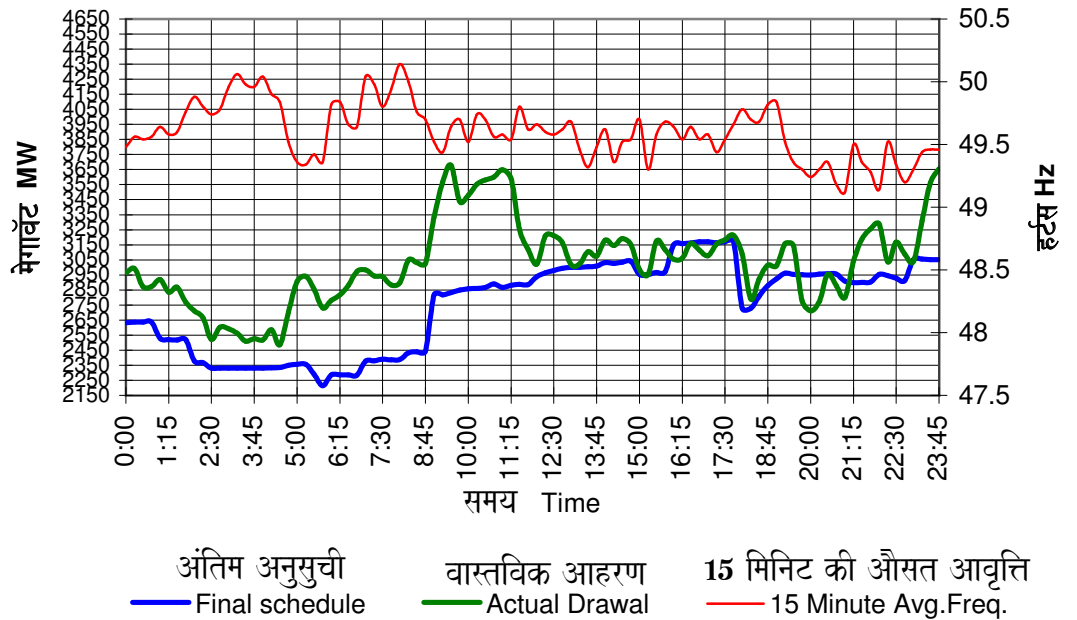
---



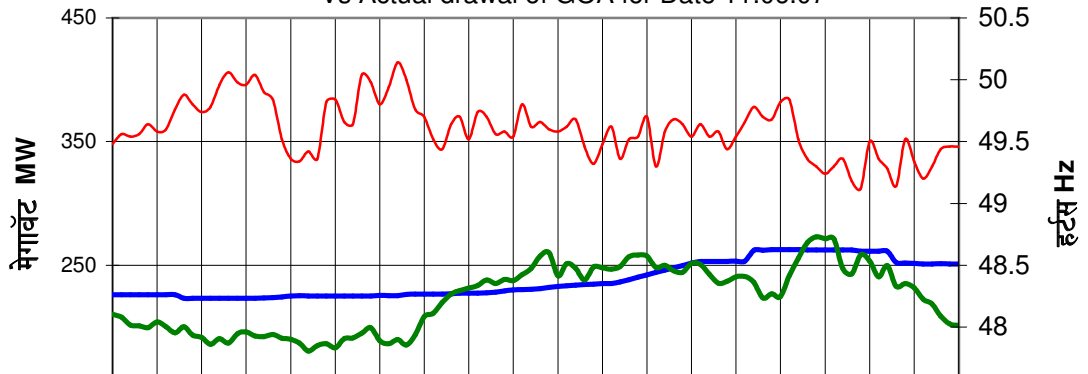




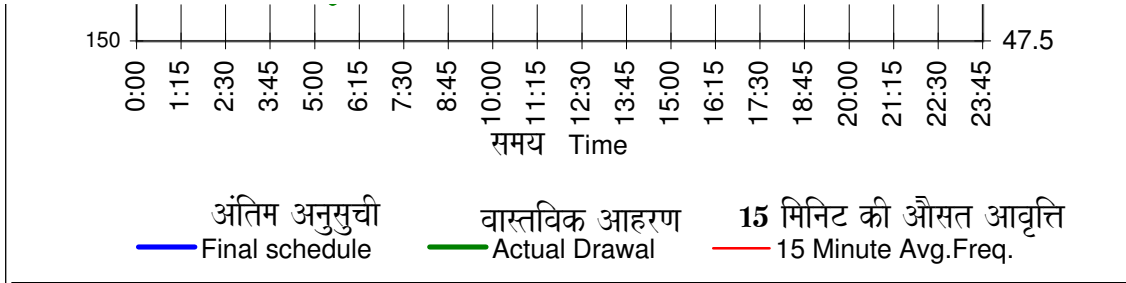
एमएसईवी का 11.06.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 11.06.07



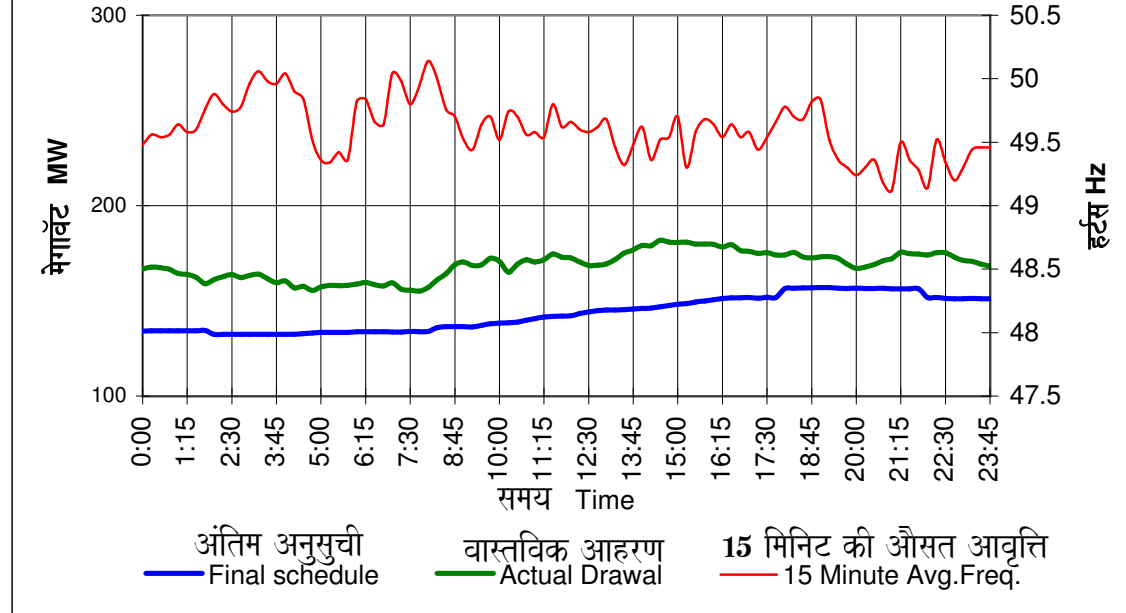
गोवा का 11.06.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण Schedule Vs Actual drawal of GOA for Date 11.06.07



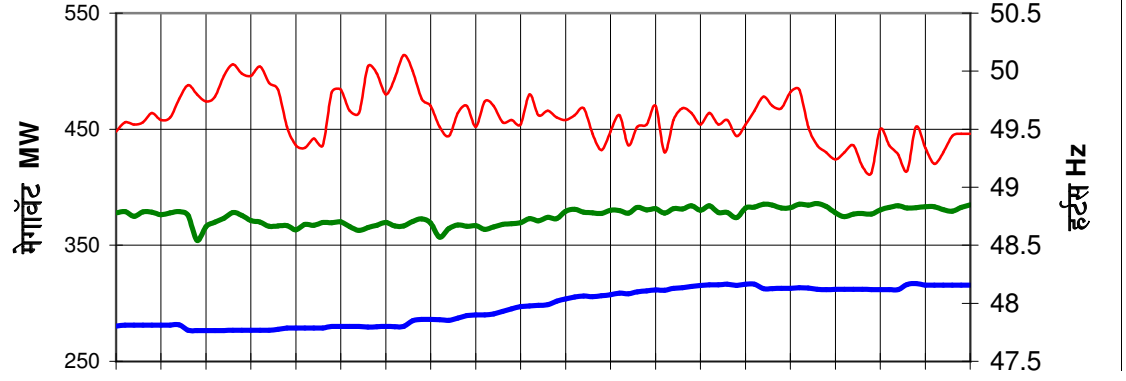


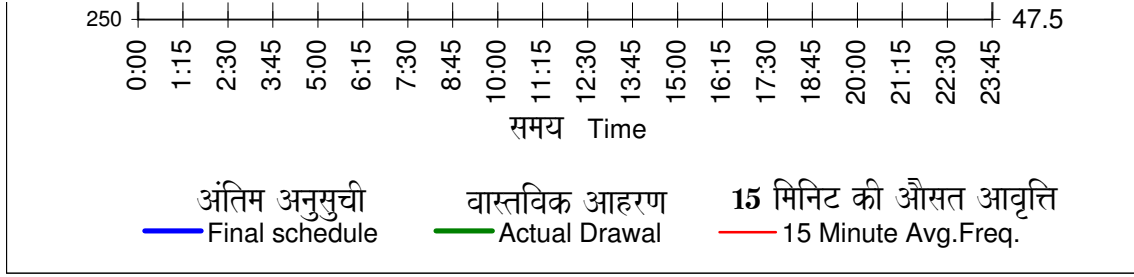


दीव और दमण का 11.06.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of DD for Date 11.06.07



दादरा नगर हवेली का 11.06.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of DNH for Date 11.06.07



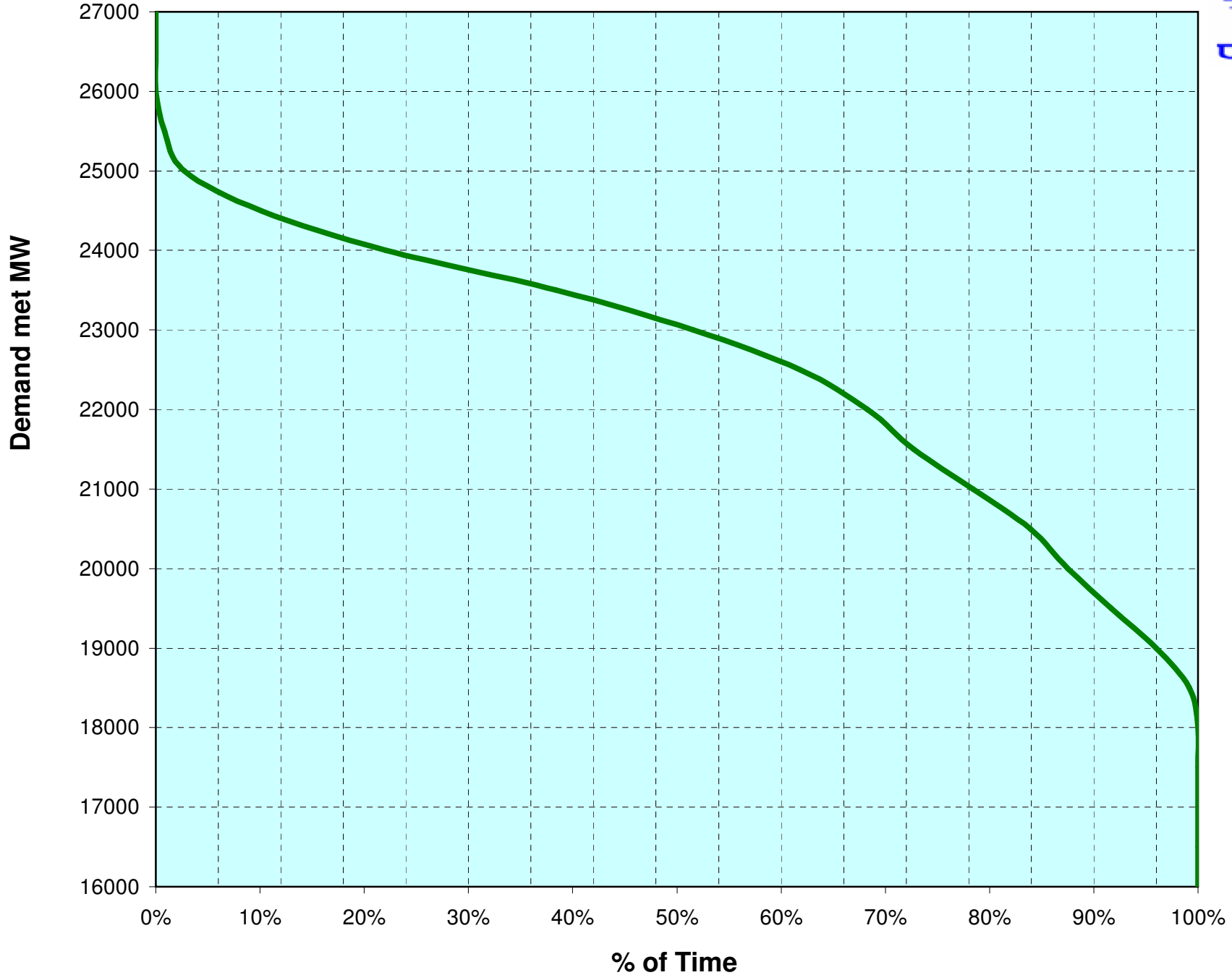


**Note:1 Western Region met Maximum demand on 11.06.07 in June 2007  
 Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**

# Power Grid Corporation of India Ltd.

Western Regional Despatch Centre

LOAD DURATION CURVE (JUN-2007)



**FREQUENCY DURATION CURVE**  
**Jun-2007**

