



पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र कि  
सितम्बर 2007 माह की प्रणाली प्रचालन  
रिपोर्ट

**System Operation Report  
Of Western Region  
For the month of  
September 2007**

पावर ग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड  
पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र  
एफ -3 एम.आय.डि.सी., मरोल, अंधेरी( पूर्व )  
मुम्बई-400093

**POWERGRID CORPORATION OF INDIA LTD  
WESTERN REGIONAL LOAD DESPATCH CENTRE  
F-3,MIDC,MAROL,ANDHERI(E),MUMBAI-400093**

## विषय सूची CONTENTS

*विवरण Particulars*

*पृष्ठ संख्या Page No.*

### **A) सारांश प्रतिवेदन Summary Report**

1) महत्वपूर्ण घटनाएँ Important Events	1
2) सेंट्रल सेक्टर में शेड्यूल / ड्रावल Central Sector Schedule V/s Drawal	1
3) अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय Inter Regional Exchange of Power	2
4) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile	3
5) विद्युत पूर्ति स्थिती Power Supply Position	3

### **B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report**

I) स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed / Effective Capacity	4
II) पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं Salient Features of W.R grid	5-6
III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency profile	7
IV) विद्युतदाब रूपरेखा 400KV Voltage Profile	8
V) मुख्य जलाशयोंका पाणी का स्तर Water Level in Major Reservoirs	8

### **अनुलग्नक ANNEXURES**

स्थापित एवं डिरेटेड क्षमता	
1) Installed / Derated Capacity of Stations/Units	9-12
2) Energy Generated and Maximum Demand of Generating Stations / Units	13-17
3) Plant Load Factors	18
पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधिन उत्पादन योजनाओं की प्रगती	
4) Progress of Transmission Lines under construction.	19-22
पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधिन पारेषण लाइनों की प्रगती	
5) Progress of Generating Schemes under construction	23-27
पश्चिम क्षेत्र का औसत कॅटर्ड और अनरेसक्ट्रीकटेड मांग	
6) WR average catered and unrestricted demand	28-32
7) शेड्यूल व्हरसेस ड्रावल	
Schedule Vs Drawal	33-38
8) भार वक्र	
Load Duration Curve	39
9) आवृत्ति वक्र	
Frequency Duration Curve	40

**माह सितम्बर 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for Sep.2007**

**महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-**

**1: 400kV Satna-Bina ckt-III has been put under commercial operation w.e.f 1<sup>st</sup> Sep.07**

**2: Unit No 4(65MW) of Omkareshwar hydel project in Madhya Pradesh has been commissioned on 12<sup>th</sup> Sep.'07 at 10:36 hrs.**

**3: 765 kV Sipat-Seoni ckt-I has been successfully synchronised at 17:44 hrs on 22<sup>nd</sup> Sep.'07**

**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	1098.31	991.80	(-)106.51	0.073	0.019
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	360.37	392.81	32.44	0.0098	0.003
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1128.52	1205.25	76.73	0.161	0.000
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1820.85	1906.26	85.42	0.059	0.000
5.	गोवा Goa	160.41	142.92	(-)17.49	0.034	0.000
6.	दमन और दीव D&D	121.47	129.91	8.44	0.050	0.003
7.	दादरा नगर हवेली DNH	198.80	270.19	71.39	0.136	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	1.80	1.03	(-)0.77		
9.	कुल TOTAL	4890.54	5040.17			

Line	Import (MUs)
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकॉलि From ER(NTPC ) to MPPTCL	19.116
ई आर एनटीपीसी से एमएसईडीसीएल From ER(NTPC ) to MSEDCL	61.822
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to CSEB	8.723
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC ) to GOA	0.696
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC ) to DD- AC link	3.718
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC ) to DNH- AC link	3.718
ग्रिडको से जियुवीएनएल From GRIDCO to GUVNL ( AEL )	21.056
ग्रिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to MSEDCL (AEL)	10.700
ग्रिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to MSEDCL (NVVNL)	0.813
विएसएल से जियुवीएनएल VSL to GUVNL(TPTCL)	0.118
विएसएल से एमएसईडीसीएल VSL to MSEDCL ((TPTCL)	0.333
एपी एनईआर से टीपीसी एमएसईडीसीएल From AP NER to TPC MSEDCL ( TPTCL)	28.077
जिंदाल से जियुवीएनएल From Jindal SR to GUVNL (JSWPTL )	0.119
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.258
केएसईवी से एमएसईडीसीएल From KSEB to REL MSEDCL (NVVNL )	0.821
केएसईवी से एमएसईडीसीएल KSEB to MSEDCL ( PTC )	26.896
केएसईवी से एमएसईडीसीएल KSEB to TPC MSEDCL (NVVNL )	0.516
गोवा एसआर से गोवा विलिंग From GOA(SR) to GOA(WHEELING)	0.245
एनवीवीएल से एमएसईडीसीएल From NBVL to MSEDCL (RETL)	4.800
एनवीवीएल से एचपीजीसीएल From NBVL to HPGCL (RETL)	1.620
एनवीवीएल से एमएसईडीसीएल From NBVL to MSEDCL (RETL)	1.557
एनवीवीएल से सिएसईवी From NBVL to CSEB(RETL)	0.604
एनसीएसएल से सिएसईवी From NCSSL(AP) to CSEB (PTC)	1.898
बिएसईएस से एमएसईडीसीएल From BSESto MSEDCL (RETL)	0.479
बिएसईएस से एमएसईडीसीएल From BSES DTLto REL MSEDCL (RETL)	7.350
बिएसईएस से एमएसईडीसीएल From BSES YM(DTL)to REL MSEDCL (RETL)	0.106
एपीपीसीसी से एमएसईडीसीएल From APPCC to MSEDCL (TPTCL)	9.998
एपीपीसीसी से एमएसईडीसीएल From APPCC to MSEDCL (RETL)	8.895
एपीपीसीसी से एमएसईडीसीएल From APPCC to MSEDCL (NVVNL)	41.601
एपीपीसीसी से जियुवीएनएल From APPCC to GUVNL (AEL)	0.192
एपीपीसीसी से सिएसईवी From APPCC to CSEB (RETL)	64.485
जिएसएमएल से एमएसईडीसीएल From GSML to MSEDCL (TPTCL)	5.787
आएएसटीपीएस से एमएसईडीसीएल From RSTPS to MSEDCL (NVVNL)	0.333
मेगालय से एमएसईडीसीएल From MEGHLAYA to MSEDCL (NVVNL)	1.566
त्रिपुरा से एमएसईडीसीएल From TRIPURA to TPC MSEDCL (PTC)	2.544
त्रिपुरा से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From TRIPURA to CSEB(NVVNL)	9.575
डब्ल्यूबीएसईवी से एमएसईडीसीएल From WBSEB to MSEDCL (TPTCL)	1.217
डब्ल्यूबीएसईवी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to CSEB(NVVNL)	1.781
सिएईडीसीएल एएसईवी से छत्तिसदाद राज्य विद्युत बोर्ड From CAEDCL(ASEB) to TPC CSEB (TPTCL)	2.751
सएईडीसीएल एएसईवी से छत्तिसदाद राज्य विद्युत बोर्ड From CAEDCL(ASEB) to TPC MSEDCL (TPTCL)	1.258
एलएईडीसीएल एएसईवी से एमएसईडीसीएल From LAEDCL(ASEB) to TPC MSEDCL (TPTCL)	1.677
एलएईडीसीएल एएसईवी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From LAEDCL(ASEB) to CSEB (TPTCL)	3.676
युएईडीसीएल एएसईवी से एमएसईडीसीएल From UAEDCL(ASEB) to MSEDCL(TPTCL)	1.258
युएईडीसीएल एएसईवी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From UAEDCL(ASEB) to CSEB (TPTCL)	2.675
युएसडब्ल्यूएल से एमएसईडीसीएल From USW to MSEDCL (TPTCL)	0.014
सिक्किम से एमएसईडीसीएल From SIKKIM to MSEDCL (AEL)	1.285
सिक्किम से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to CSEB(NVVNL)	17.594
सिईएससी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(PTC)	2.831
सिईएससी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(NVVNL)	2.986
सिईएससी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(RETL)	2.904
सिईएससी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(VISA PL)	3.325
सिईएससी से एमएसईडीसीएल From CESC to MSEDCL(RETL)	1.137
सेल डीएसपी से सेल बीएसपी छत्तिसदाद राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	1.825

विईएसकॉम से एमएसईडीसीएल From BESCOM to REL MSEDCL (LANCO)	0.092
टीएनईवी से एमएसईडीसीएल From TNEB to MSEDCL (KCTL)	6.797
टीसिको से एमएसईडीसीएल From TISCO to MSEDCL (TPTCL)	2.246
टीसिको से एमएसईडीसीएल From TISCO to TPC MSEDCL (TPTCL)	16.843
टीसिको से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From TISCO to CSEB (TPTCL)	1.761
एनडीपीएल से एमएसईडीसीएल From NDPL(DTL) to TPC MSEDCL (AEL)	<b>0.553</b>
एनडीपीएल से एमएसईडीसीएल From NDPL(DTL) to TPC MSEDCL (TPTCL)	<b>7.192</b>
एनडीपीएल से एमएसईडीसीएल From NDPL(DTL) to TPC MSEDCL (TPC MSEDCL)	<b>0.576</b>
ई आर से कुल आयात <b>Total import from ER</b>	<b>381.484</b>
एस आर से कुल आयात <b>Total import from SR</b>	<b>340.829</b>
एन आर से कुल आयात <b>Total import from NR</b>	<b>21.41</b>
<b>निर्यात Exports</b>	
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(NVVNL)	3.716
एमएसईडीसीएल से एचपीजीसीएल MSEDCL to HPGCL (NVVNL)	34.241
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(Lanco)	72.381
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(Lanco)	16.610
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी MPSEB to PSEB(NVVNL)	82.069
टीपीसी मएसईडीसीएल से एचपीजीसीएल TPC MSEDCL to HPGCL (TPTCL)	0.367
ई आर को कुल निर्यात <b>Total export to ER</b>	<b>2.037</b>
एस आर को कुल निर्यात <b>Total export to SR</b>	<b>0.288</b>
एन आर को कुल निर्यात <b>Total export to NR</b>	<b>346.668</b>

### A) आवृत्ति रूपरेखा

#### Frequency Profile

#### अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत )

Maximum frequency(Intg) : 50.42 Hz

#### न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत )

Minimum frequency(Intg) : 49.08 Hz

#### औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.66 Hz

### आवृत्ति वितरण प्रतिशत में

Frequency distribution in %

हर्ट्स Hz	48.0 से 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	1.31	29.91	68.71	0.07	0

### 5. सितम्बर 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during Sep.2007.

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand	: 31511 मेगा वॉट MW on 17.09.2007
ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement	: 17376 मेगा युनिट MUs
चरम मांग मेट Peak Demand met	: 27496 मेगा वॉट MW on 17.09.2007
ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability	: 16271 मेगा युनिट MUs

**B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report**

**30 सितम्बर 2007 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 30.09.2007**

संघटक Constituent	स्थपित ऊर्जा INSTALLED CAPACITY(MW)							प्रभावी ऊर्जा EFFECTIVE CAPACITY(MW)								
	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिज़ेल Diesel	कुल Total	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय 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
एमपीपीटीसिएल MPPTCL	2657.5	0	2657.5	3030.75	0	51.19	0	5739.44	2647.5	0	2647.5	3030.75	0	51.19	0	5729.44
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	125	0	34.01	0	1439.01	1240	0	1240	125	0	34.01	0	1399.01
एमएसईटीसिएल MSETCL	8575	1832	10407	3290.41	0	706.68	0	14404.09	8546	1832	10378	3332.41	0	706.68	0	14417.09
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	23001.5	5539.31	28540.81	7225.16	1840	1098.76	17.48	38722.21	22862.5	5315.31	28177.81	7267.16	1840	1098.76	17.48	38401.21

## I) सितम्बर 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय गिड की प्रमुख विशेषताएं ।

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

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	सेंट्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
सितम्बर Sep'06	8418	4955	1412	13695	48	6974	36041
सितम्बर Sep'07	8578	5739	1439	14404	48	8514	38722
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	1.90	15.83	1.98	5.17	0.00	22.08	7.44

2. उर्जा Energy (Gross)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
असिमित आवश्यकता (मेगा युनीट) Unrestricted requirement (MUs)								
सितम्बर Sep'06	5016	3005	1179	8160	211	119	242	17933
सितम्बर Sep'07	5105	2765	1118	7774	208	132	274	17376
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
सितम्बर Sep'06	167.20	100.17	39.30	272.00	7.03	3.97	8.07	597.77
सितम्बर Sep'07	170.17	92.17	37.27	259.13	6.93	4.40	9.13	579.20
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
सितम्बर Sep'06	4529	2549	1116	7295	207	118	239	16055
सितम्बर Sep'07	4582	2657	1080	7347	204	130	270	16271
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
सितम्बर Sep'06	150.97	84.97	37.20	243.17	6.90	3.93	7.97	535.17
सितम्बर Sep'07	152.73	88.57	36.00	244.90	6.80	4.33	9.00	542.37

3. मांग Demand	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अबधित मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
सितम्बर Sep'06	9504	4875	2120	14501	371	178	353	29962
सितम्बर Sep'07	11435	4865	2198	14694	450	236	460	31511
प्रतिशत in%	20.32	-0.21	3.68	1.33	21.29	32.58	30.31	5.17
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
सितम्बर Sep'06	7912	4435	1828	12520	371	178	353	25606
सितम्बर Sep'07	8833	4718	1851	12764	400	215	405	27496
प्रतिशत in%	11.64	6.38	1.26	1.95	7.82	20.79	14.73	7.38

\*\*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	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
सितम्बर Sep'06	(-)1592	(-)440	(-)292	(-)1981	0.00	0.00	0.00	(-)4356
प्रतिशत in%	(-)16.75	(-)9.03	(-)13.77	(-)13.66	0.00	0.00	0.00	(-)14.54
सितम्बर Sep'07	(-)2602	(-)147	(-)347	(-)1930	(-)50.00	(-)21.00	(-)55.00	(-)4015
प्रतिशत in%	(-)22.75	(-)3.02	(-)15.79	(-)13.13	(-)11.11	(-)8.90	(-)11.96	(-)12.74
ऊर्जाहर्ह में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष(मेगा युनिट) Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
सितम्बर Sep'06	(-)487.00	(-)456.00	(-)63.00	(-)865.00	(-)4.00	(-)1.00	(-)3.00	(-)1878.00
प्रतिशत in%	(-)9.71	(-)15.17	(-)5.34	(-)10.60	(-)1.90	(-)0.84	(-)1.24	(-)10.47
सितम्बर Sep'07	(-)523.00	(-)108.00	(-)38.00	(-)427.00	(-)4.00	(-)2.00	(-)4.00	(-)1105.00
प्रतिशत in%	(-)10.24	(-)3.91	(-)3.40	(-)5.49	(-)1.92	(-)1.52	(-)1.46	(-)6.36

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

Actual Generation, Consumption & Requirement

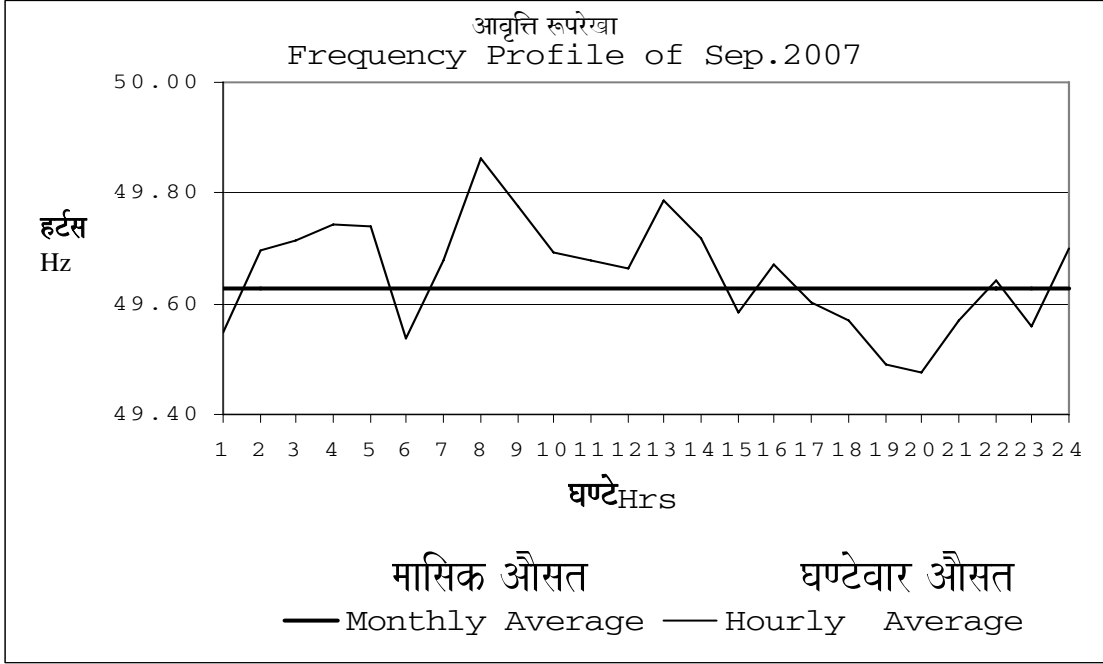
सभी आंकडे एमयुज में ( All figures in MUs )

अनु क्रमणीका Sl.No	विवरण Particulars	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ 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	161.23	579.56	35.89	527.73	0	0	0		1304.41
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3429.03	833.87	651.77	4912.82	10.44	0	0		9837.93
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	<b>991.797</b>	<b>1205.255</b>	<b>392.806</b>	<b>1906.261</b>	<b>142.924</b>	<b>129.911</b>	<b>270.191</b>	<b>1.028</b>	<b>5040.173</b>
04.	कुल TOTAL	<b>4582.06</b>	<b>2618.68</b>	<b>1080.47</b>	<b>7346.81</b>	<b>153.36</b>	<b>129.91</b>	<b>270.19</b>	<b>1.03</b>	<b>16182.51</b>
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	<b>37.85</b>	0.00	<b>0.00</b>	<b>50.82</b>	0.00	0.00		88.67
07.	उपभोग CONSN.	<b>4582</b>	<b>2657</b>	<b>1080</b>	<b>7347</b>	<b>204</b>	<b>130</b>	<b>270</b>		<b>16271</b>
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.16	0.00	18.31	192.00	0.00	0.00	0.00		211.473
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	446.46	68.26	2.89	126.15	0.00	0.00	0.00		643.759
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	75.68	40.42	15.86	109.36	3.43	1.84	3.47	0.00	279.24
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	523.30	108.68	37.06	427.51	3.43	1.84	3.47		1105.30
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	10.25	3.93	3.32	5.50	1.65	1.40	1.27		6.36
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	<b>5105</b>	<b>2765</b>	<b>1118</b>	<b>7774</b>	<b>208</b>	<b>132</b>	<b>274</b>		<b>17376</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.			
इन्दौर Indore	400	0.68	59.58	39.74	424	378	
धुले Dhule	400	0	7	93	440	392	
असोज Asoj	400	0	19	81	429	393	
कराड Karad	400	0	21	79	430	397	
कासोर Kasor	400	0	8	92	428	401	
भिलाई Bhilai	400	0	34	66	424	396	
इटारसी Itarsi	400	0	12	88	433	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	
			01.0907	30.09.07	01.09.06	30.09.06
जिईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30	102.07	104.58	101.78	104.29
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	396.30	396.40	399.27	399.51
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60	652.49	659.40	658.19	658.86

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

**Installed Capacity/Derated Capacity of  
Stations/Units in Western Region As on 31.09.07**

विद्युत Power स्टेशन/यूनित Station/Unit	यूनित Units (No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (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>			
एईकंपनी 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
सिकका 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>			
एईकंपनी 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 Disel		17.48	17.48
<b>Total(Hy+Coal+Gas+Wind+)</b>		<b>8578.08</b>	<b>8294.08</b>

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity(MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded 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 मायक्रो जलिय Mini-Micro hydro	3.25	3.25	3.25
मेदीखेडा Madhikeda HEP	2x20	40	40
ओंकारेश्वर Ommkareswar Hydro	4x65	260	260
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>3030.75</b>	<b>3030.75</b>
<b>तापीय Thermal</b>			
अमरकंटक Amarkantak	2x30+2x120	300	290
सातपुरा Satpura -I	5x62.5(60%)	187.5	187.5
सातपुरा Satpura -II	1x200+1x210	410	410
सातपुरा Satpura -III	2x210	420	420
संजय गांधि टीपीएस S.Gandhi TPS	4x210	840	840
संजय गांधि टीपीएस S.Gandhi TPS	1x500	500	500
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	<b>2657.50</b>	<b>2647.50</b>
पवन Wind		51.19	51.19
डिजेल Disel		0	0
<b>Total (Hy+Th+Wind+Di)</b>		<b>5739.44</b>	<b>5729.44</b>
<b>छत्तिसगढ़ CHHATISGARH</b>			
<b>जलिय Hydro</b>			
हचदेव बॅन्गो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
गॅंगरील 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>	<b>1280.00</b>	<b>1240.00</b>
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिजेल Disel		0	0
<b>Total (Hy+Th)</b>		<b>1439.01</b>	<b>1399.01</b>

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेटेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (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
एलडरी 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
सुर्या 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 स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
<b>तापीय Thermal</b>			
चंद्रपुर Chandrapur	4x210+3x500	2340	2340
ट्राम्बे 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
डहानु REL Dahanu	2x250	500	500
पारस Paras	1x62.5	62.5	58
पारस Paras	1x250	250	250
नईपर्ली New Parli	1x250	250	250
कुल तापीय गैस Gas	<b>Total (Thermal)</b>	<b>8575.00</b>	<b>8546.00</b>
ट्राम्बे 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>	<b>1832.00</b>	<b>1832.00</b>
पवन Wind+RES+SSP		706.68	706.68
डिजेल Diesel		0	0
	<b>Total(Hy+Th+Gas )</b>	<b>14404.09</b>	<b>14417.09</b>
<b>गोवा Goa</b>			
गैस Gas			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
<b>सेन्ट्रल सेक्टर Central Sector</b>			
<b>एनपीसी NPC</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 NTPC</b>			
<b>तापीय Thermal</b>			
केएसटीपीएस KSTPS	3x200+3x500	2100.00	2100.00
वीएसटीपीएस VSTPS	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>	7225.16	7267.16
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	23001.50	22862.50
कुल गैस	<b>Total (Gas)</b>	5539.31	5315.31
कुल तापीय + गैस	<b>Total (Th+Gas)</b>	28540.81	28177.81
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>38722</b>	<b>38401.21</b>

माह सितम्बर 2007 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित ऊर्जा एवं अधिकतम मांग

**Energy generated & Maximum demand of Generating Stations/Units in Western Region during Sep'07**

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs	
				सितम्बर Sep'07	अप्रैल 07 से सितम्बर 07 April'07 to Sep'07
<b>गुजरात Gujarat</b>					
<b>जलीय H vdro</b>					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	302	130.32	605.34
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	6	3.83	15.25
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	180	26.91	153.19
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.19	0.83
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>161.24</b>	<b>774.61</b>
<b>तापीय Thermal</b>					
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	62	44.01	304.20
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	86.05	549.77
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	80.84	511.05
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	81.48	505.22
ईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	96	48.38	297.74
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	220	60.46	575.63
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	219	70.32	378.64
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	83	54.42	279.77
उकई Ukai-3	200.00	200.00	196	96.32	728.43
उकई Ukai-4	200.00	200.00	196	130.24	638.74
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	114.43	782.97
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	91	42.54	278.92
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	93	49.61	285.67
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	183	99.61	615.10
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	180	87.82	549.59
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	210	142.03	860.22
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	210	141.93	646.27
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	203	128.50	768.75
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	200	117.89	657.34
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	205	119.15	819.84
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	210	121.56	557.27
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	210	131.41	580.84
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	211	140.73	878.65
उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	142	74.41	414.78
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	222	102.76	685.63
कच्छ लिगना ईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	217	98.39	684.91
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	93	23.65	401.83

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs	
				सितम्बर Sep'07	अप्रैल 07 से सितम्बर 07 April'07 to Sep'07
<b>स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs</b>					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	310	183.06	1021.83
सुरत लिगना ईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	256	138.77	829.63
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	296.29	1767.46
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	555	179.57	1781.47
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	149	89.01	570.89
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	55	33.49	202.27
<b>कुल तापीय Total ( Thermal)</b>	<b>7474.72</b>	<b>7190.72</b>		<b>3409.12</b>	<b>24443.73</b>
<b>पवन Wind</b>	306.88	306.88			0.00
<b>डिजेल Disel</b>	17.48	17.48			0.00
<b>कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D )</b>	<b>8578</b>	<b>8294</b>		<b>3570.36</b>	<b>25302.83</b>
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					0.00
<b>जलीय H ydro</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	191	62.70	344.96
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	90	37.36	159.53
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	76.02	682.23
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	9.46	31.03
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	178.12	1477.84
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	0	0.00	9.02
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	18	3.86	59.59
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	5	1.58	1.58
राजघाट Rajghat( 3x15)	45.00	45.00	0	0.00	7.15
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	40.00	40.00	16	0.08	1.25
ओंकारेश्वर Omkareswar	260.00	260.00	260	85.01	
<b>कुल जलीय Total(H)</b>	<b>3030.75</b>	<b>3030.75</b>		<b>454.19</b>	<b>2859.19</b>
<b>तापीय Thermal</b>					0.00
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	26	4.18	60.41
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	80	19.20	248.08
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	75	24.92	153.86
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	169.2	86.71	562.85
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	123.55	589.17
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	200	50.54	490.85
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	200	130.66	703.18
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	200	117.88	536.55
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	176	19.43	485.28
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	148	33.56	590.93
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	210	95.68	422.43
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	200	127.56	755.91
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00		0.00	
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>2657.50</b>	<b>2647.50</b>		<b>833.87</b>	<b>5599.50</b>
<b>पवन Wind+RES+SSP</b>	51.19	51.19			0.00
<b>डिजेल Disel</b>	0.00	0.00			0.00
<b>कुल Total ( H + T+W+D )</b>	<b>5739</b>	<b>5729</b>		<b>1288.06</b>	<b>6962.15</b>



ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity (MW)	Capacity (MW)	Output (MW)	सितम्बर Sep'07	अप्रैल 07 से सितम्बर 07 April'07 to Sep'07
<b>छत्तिसगढ़ CHHATISGARH</b>					
<b>जलीय Hydro</b>					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	30.32	132.76
गंगरील Gangrel	5	5.00	8	5.57	16.69
<b>तापीय Thermal</b>					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	198	97.71	731.69
कोरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	118	75.41	404.28
कोरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	114	48.49	347.44
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	145.72	768.03
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	200	104.17	746.30
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	210	139.30	641.17
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	192	40.97	627.47
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			0	0.00	72.43
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			0	0.00	158.45
कुल तापीय Total Thermal(coal):	<b>1280.00</b>	<b>1240.00</b>		<b>651.77</b>	4497.26
पवन Wind+RES+SSP	34.01	34.01			0.00
डिजेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	<b>1439.01</b>	<b>1399.01</b>		<b>687.66</b>	4646.71
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>					
<b>जलीय Hydro</b>					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	510	58.59	414.57
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	240	56.48	377.94
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	38	17.80	82.19
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1121	145.65	1133.18
टाटा जलीय Tata Hydro					0.00
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	484	98.37	923.11
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna-VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	21.33	91.39
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	18	9.74	52.75
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	7.12	10.16
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	62	20.41	70.41
भिरा टेल रा इज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	82	8.78	56.39
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
समल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	29	83.46	335.60
कुल Total(H):	<b>3290.41</b>	<b>3332.41</b>		<b>527.73</b>	3561.94
<b>तापीय Thermal</b>					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	250	134.51	844.70
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	204	8.68	696.23
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	213	135.31	704.06
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	212	133.45	670.49
द्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	151	36.80	328.31
द्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	351.73	2165.22
द्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	309.03	1935.04
द्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	198	99.49	702.42

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity	Derated Capacity	Maximum Output	MUs	
	(MW)	(MW)	(MW)	सितम्बर Sep'07	अप्रैल 07 से सितम्बर 07 April'07 to Sep'07
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	303	160.64	1170.25
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	192	115.66	564.87
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	201	111.25	709.10
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	115.25	645.07
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	56	26.26	189.64
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	210	107.04	685.14
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	205	129.45	754.19
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	60	25.65	312.35
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	183	108.14	690.25
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	178	92.03	532.46
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	209	73.02	645.84
पारस Paras	62.50	58.00	28	2.37	154.17
पारस Paras	250.00	250.00			
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	0	216.87	1177.35
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	238	124.18	626.26
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	182	99.17	459.07
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	169	27.20	617.78
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	228	120.14	691.90
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	212	82.24	679.66
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	459	197.46	1517.65
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	469	265.58	1737.78
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	496	246.63	1500.96
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	210	132.95	823.28
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	209	137.37	843.99
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	214	140.10	817.79
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	215	137.09	750.72
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	500	380.33	2175.78
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	255	88.99	380.74
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	662	253.42	1245.36
कुल तापीय Total Thermal (coal)	<b>8575.00</b>	8546.00		<b>4231.52</b>	28721.43
कुल गैस Total Gas	<b>1832.00</b>	1832.00		<b>693.96</b>	3856.68
तापीय Thermal	<b>10407.00</b>	10378.00		<b>4925.48</b>	32578.11
पवन Wind+RES+SSP	706.68	706.68			0.00
डिजेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	<b>14404</b>	<b>14417</b>		<b>5453.21</b>	36659.77
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	19	10.43	52.05
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	200	76.65	407.02
सरदार सरोवर आरबीपाएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	200	61.88	373.55
सरदार सरोवर आरबीपाएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	200	86.43	424.25
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	200	120.14	492.22
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	200	100.41	485.28
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	200	141.49	404.04
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	44.2	5.99	33.36
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	38.8	3.71	33.23
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	38	0.86	13.58
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	46.4	4.21	36.13
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	38.2	1.08	32.55
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1405.6	<b>602.85</b>	2735.21
पंच Pench	160.00	160.00	160	51.32	151.34
कुल शेअर Total (Shared)			<b>1565.60</b>	<b>654.17</b>	2886.55

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs	
				सितम्बर Sep'07	अप्रैल 07 से सितम्बर 07 April'07 to Sep'07
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>					
<b>एनपीसी NPC</b>					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	164	115.42	676.10
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	159	86.47	647.20
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	384	183.67	1356.06
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	383	220.38	1250.60
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	110	51.03	370.57
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	111	94.01	590.65
कुल एनपीसी Total NPC	<b>1840.00</b>	<b>1840.00</b>		<b>750.98</b>	4891.18
<b>एनटीपीसी NTPC</b>					
केएसटीपीएस KSTPS-1	200.00	200.00	205	98.95	836.52
केएसटीपीएस KSTPS-2	200.00	200.00	210	149.42	706.25
केएसटीपीएस KSTPS-3	200.00	200.00	208	149.59	824.09
केएसटीपीएस KSTPS-4	500.00	500.00	505	247.56	1903.00
केएसटीपीएस KSTPS-5	500.00	500.00	505	346.23	2198.75
केएसटीपीएस KSTPS-6	500.00	500.00	504	341.67	1994.58
कुल KSTPS	<b>2100.00</b>	<b>2100.00</b>		<b>1333.42</b>	8463.19
व्हीएसटीपीएस VSTPS-1	210.00	210.00	212	151.60	916.01
व्हीएसटीपीएस VSTPS-2	210.00	210.00	211	145.25	894.43
व्हीएसटीपीएस VSTPS-3	210.00	210.00	205	148.07	889.43
व्हीएसटीपीएस VSTPS-4	210.00	210.00	204	151.46	906.79
व्हीएसटीपीएस VSTPS-5	210.00	210.00	207	151.27	707.66
व्हीएसटीपीएस VSTPS-6	210.00	210.00	205	38.23	734.80
व्हीएसटीपीएस VSTPS-7	500.00	500.00	502	13.03	1779.17
व्हीएसटीपीएस VSTPS-8	500.00	500.00	503	339.00	1872.10
व्हीएसटीपीएस VSTPS-9	500.00	500.00	500	360.17	2025.47
व्हीएसटीपीएस VSTPS-10	500.00	500.00	505	346.88	
कुल VSTPS	<b>3260.00</b>	<b>3260.00</b>		<b>1844.96</b>	12006.69
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	103	49.62	286.11
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	103	48.36	282.75
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	114	54.52	296.71
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	102	42.50	354.10
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	103	7.22	337.09
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	52	25.52	390.85
कुल कावास Total Kawas	<b>656.20</b>	<b>656.20</b>		<b>227.74</b>	1947.61
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	136	71.81	441.03
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	135	78.84	428.07
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	136	78.67	423.27
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	215	108.17	628.80
कुल गांधार Total Gandhar	<b>657.39</b>	<b>657.39</b>		<b>337.49</b>	1921.17
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	<b>5360.00</b>	<b>5360.00</b>		<b>3178.38</b>	20469.88
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	<b>1313.59</b>	<b>1313.59</b>		<b>565.23</b>	3868.78
कुल एन टी पी सी Total NTPC	<b>6674</b>	<b>6674</b>		<b>3743.61</b>	24338.66
<b>पश्चिम क्षेत्र Western Region</b>					
जलीय Hydro	7225	7267		1173	8273.59
तापीय Thermal	28541	28178		13574	103622.27
नभिकीय Nuclear	1840	1840		751	4891.18
पवन Wind+RES+SSP	1099	1099			0.00
डिज़ेल Diesel	17	17			0.00
कुल योग Grand Total	<b>38722</b>	<b>38401</b>		<b>16152.91</b>	119774.08

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 Sep'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
	Effective Capacity		MUs		
	(MW)	सितम्बर Sep'07	अप्रैल 07 से सितम्बर 07 April'07 to Sep'07	सितम्बर Sep'07	अप्रैल 07 से सितम्बर 07 April'07 to Sep'07
<b>गुजरात Gujarat</b>					
एईकपनॉ A.E.Co.	510.00	340.75	2167.98	92.80	96.79
धुवरण Dhuvaran	628.85	130.78	954.27	28.88	34.55
उकई Ukai	850.00	395.41	2429.91	64.61	65.09
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	421.61	2589.50	67.31	67.77
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	901.17	4908.96	85.14	76.03
उतरण Utran	174.00	74.41	414.78	59.39	54.28
सिक्का Sikka	240.00	102.76	685.63	59.47	65.05
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	98.39	684.91	63.56	72.53
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	183.06	1021.83	83.36	76.28
जीपेक GPEC	655.00	179.57	1781.47	38.08	61.93
इसार Essar	515.00	296.29	1767.46	79.91	78.14
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	138.77	829.63	77.09	75.56
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	48.30	462.35	23.13	36.30
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	86.71	562.85	64.23	68.35
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	422.63	2319.75	70.72	63.64
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	276.23	2254.55	45.67	61.11
<b>छत्तिसगढ़ Chhatisgarh</b>					
कोरबा पूर्व Korba ( E )	400.00	221.61	1483.41	76.95	84.44
कोरबा पश्चिम Korba ( W )	840.00	430.16	2782.97	71.12	75.43
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>					
नाशिक Nasik	910.00	411.95	2915.48	62.87	72.95
ट्राम्बे Trombay	1330.00	797.05	5130.99	83.23	87.84
कोराडी Koradi	1080.00	502.80	3089.29	64.66	65.13
भुसावल Bhusawal	478.00	262.75	1628.97	76.35	77.59
पर्ली Parli	690.00	298.84	2180.90	60.15	71.97
पारस Paras	58.00	2.37	154.17	5.68	60.52
उरण Uran	912.00	341.05	1803.61	51.94	45.03
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1038.42	7204.80	61.63	70.10
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	547.51	3235.78	90.53	87.71
डहानु Dahanu	500.00	380.33	2175.78	105.65	99.08
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>					
<b>एनपीसी NPC</b>					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	201.89	1323.30	87.63	94.16
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	183.67	1356.06	47.24	57.18
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	220.38	1250.60	56.68	52.73
कैप्स KAPS	440.00	145.04	961.22	45.78	49.74
<b>एनटीपीसी NTPC</b>					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	397.96	2366.86	92.12	89.82
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	935.46	6096.33	86.62	92.54
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	785.88	5049.12	86.63	91.24
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1059.08	5676.74	73.55	64.63
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	147.70	1260.05	48.38	67.66
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	80.04	687.56	47.92	67.48
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	229.32	1292.37	73.57	67.97
गांधार Gandhar ST -4	224.49	108.17	628.80	66.92	63.78

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

A	Name of transmission line	Length in	Total	Commiss-	Remarks
		Ckt. Km	Locations( Nos)	ioning Schedule	
	<b>गुजरात Gujarat</b>				
	<b>I)400kV Lines</b>				
2	400kV Dehgam(PG)-Ranchodpur(Vadavi)D/C	2x65	166	Jul'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	Erection of gantry is pending
2	Rajkot(Nyara)-Morbi D/C	132		2007-08	Ckt 1 charged on 31/05/07 upto Morbi S/S & ckt II charged on 26/05/07
3	Kansari - Dhanera D/C	2 x27.4	90	2007-08	Work under progress
4	Rajkot-Morbi D/C	132	209		Stub setting & tower erection under progress
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 gantry at Bhilad is pending
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	
11	LILO of Nanikhakhar-Shivlakha at Varsana S/S	20		2007-08	
12	LILO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2007-08	
13	LILO of 2 <sup>nd</sup> ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	Mar'08	
14	220kV D/C Adasar-Bala	20		Mar'08	
15	220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		Mar'08	
16	HL stringing of 2 <sup>nd</sup> ckt.of Morbi-Chitrod	63		2007-08	
	<b>B मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>				
	<b>I) 400kV Lines</b>				
1	Extension of 400 kV Birsingpur-Katni-Damoh For PGCIL Damoh	26.04	37	2007-08	
2	Diversion of 400 kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	1.94	4	2007-08	
3	Interconnector arrangement at 400 kV Birsingpur Katni –Damoh at Birsingpur	1.20	3	2007-08	
	<b>II) 220kV Lines</b>				
2	Bina-Shivpuri	2x170	543	2007-08	Work under progress
3	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2007-08	
5	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2007-08	Work completed
7	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.05	80	2007-08	
8	Lilo of Damoh-Bijawar D/C	2x15.5	55	2007-08	
9	Betul-Gudgaun	61.4	155	2007-08	
10	Tikamgarh-Jatara	37	123	2007-08	
11	Mahgaon-Porss-Ambah	56	175	2007-08	
12	Malanpur-Morar	30	105	2007-08	
13	Khilchipur –Jeerapur	22.557	76	2007-08	
14	Meghnagar-Jhabua-Raigarh	54	224	2007-08	
15	Guna-Raghogarh for Bhonre D/C	2x25	88	2007-08	
16	Bansagar IV-Amarpatni	67.5	227	2007-08	
17	LILO of Nagda-Ratlam for Khachrod	2x0.278	4	2007-08	
18	D/C Birsingpur-Jabalpur	250		2007-08	Line charged on 20/05/07
19	D/C LILO of both circuits of Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		June'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		July'07	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations( Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
22	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		April'07	
23	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		April'07	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		April'07	
25	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2007-08	
26	LILO of 1 <sup>st</sup> ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2007-08	
27	LILO of 1 <sup>st</sup> Ckt. Of 220 kV Indore-Dewas for 200 kV Indore S/S	0.39	2	2007-08	
28	Second ckt.of Pithampura-Raigarh	68.7		2007-08	
29	LILO of one ckt. Damoh-Bina for 400kV Damoh	4	6	2007-08	
30	LILO of Damoh-Tikamgarh for 400kV Damoh	4	6	2007-08	
31	LILO of both ckt.of Birsinghpur TPS Nowrozabad	21.6	46	2007-08	Line charged on 30.06.07
32	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2007-08	
33	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	147	2007-08	
34	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwar FEP	120	97		
35	Satna-Chhatarpur	140	492	2007-08	
36	Extension of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh for PGCL Damoh	26.036	37	2007-08	
37	Diversion of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	4	5	2007-08	
38	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>				
1	LILO of 400 kV Korba(west)- Bhilai to Raipur DCDS	50.00		2007-08	
2	400 kV Korba(West) – Khedamara DCDS	220.00		2007-08	
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Korba-Darri-Bishrampur D/C	300		2007-08	
2	K(E)-Bhatpara D/C	270		2007-08	
3	LILO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		2007-08	
4	Bhatpara(Suhela)-Bemetara D/C	120		2007-08	
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		2007-08	
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		Aug'07	
7	LILO of Korba(E)-Bhatpara 2nd ckt at Champa	30		2007-08	
8	Bhatpara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatpara S/S	5		2007-08	
9	LILO of K(E)-Bhatpara at Bhatpara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		Aug'07	
10	Raigarh 400kV(PGCIL)S/S-Raigarh 220kV S/S	28		2007-08	
11	LILO of K(E)-Budipadar 2 <sup>nd</sup> ckt at Raigarh 400kV(PGCIL)S/SD/C	15		Jul'07	
13	220kV DCDS Suhela-PGCIL	30		2007-08	
14	220kV Bhatpara-Kumhari LILO at PGCIL	12		Jun'07	
15	Budhipadar-Korba ckt-2 LILO at PGCIL Raigarh	24		Jun'07	
16	220kV Raigarh-Ms Jindal Power Ltd	104		2007-08	
17	220kV D/C of exsisting Bhatpara-Suhela	30		2007-08	
18	Bhilai-Barsoor-II Ckt to Gurur S/S	14	447	2007-08	
19	Korba(E)-Suhela(Bhatpara)	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	LILO of Bhusawal-Koradi Ckt-I at Akola S/S	80	101	2007-08	Work in progress
3	400 kV Lonikhand-Padghe line diversion at MIDC Chakan	4.06			Commissioned on 26.04.07

	Name of transmission line	<u>Length in</u> <u>Ckt. Km</u>	Total Locations( Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	Mar'07	Commissioned on 25.05.07
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	99	84	Mar'07	
5	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	-	195	Mar'07	
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	Conductors & earth wire required
8	LILO on Malharpeth-Wankuswade for SataraMIDC	60	98	31.03.07	
9	Interconaction between Kolhapur-II-Kolhapur-III S/S	18.4	36	Mar'07	
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	
<b>D</b>	<b>घोवा GOA</b>				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	
<b>E</b>	<b>पावरग्रिड POWERGRID</b>				
	<b>765 kV</b>				
1	Sipat-Seoni-I-(S/C)	351		Sep'07	
2	Sipat-Seoni-II-(S/C)	354		Nov'07	
4	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		Jun'08	
6	Seoni-Bina(to be initially charged at 400kV)	292		Sep'09	
	<b>400kV Lines</b>				
a)	<b>Sipat-I Transmission system</b>				
1	D/C Seoni-Khandwa(Quad)	701	918	Sep'07	
2	D/C Nagda-Dehgam	664	879	Sep'07	
4	LILO of 400kV Bhilai-Satpura at Seoni	12	15	July'07	
5	LILO of 400kV D/C SSP-Nagda at Rajgarh	18	23	Dec'07	
b)	<b>400kV S/C Vindhyachal-Korba Trans Line</b>	289	813	Apr'07	Line commissioned and put in commercial operation w.e.f. 01.06.07
c)	<b>Vindhyachal-III Transmission system</b>			Jul'07	
2	400kVD/C Satna-Bina	558	734	Aug'07	Ckt-III commissioned and put under commercial operation w.e.f 1 <sup>st</sup> sept 2007
3	LILO of 400kV D/C Rourkela-Raipur at Raigarh	37	53	Nov'7	
d)	<b>Sipat Trans system stage- II</b>	702	1244	Aug'07	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Dec'07	
2	LILO of 400kV S/C Korba-Raipur at Bhatapara	30	48	Oct'07	
f)	400kV D/C Bina-Nagda	662	857	Oct'07	
g)	<b>Western Region System Strengthening-I</b>			Dec'07	

	<b>Name of transmission line</b>	<b><u>Length in Ckt. Km</u></b>	<b>Total Locations( Nos)</b>	<b>Commiss- ioning Schedule</b>	<b>Remarks</b>
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	Dec'07	Engg. & survey under progress
h)	<b>Sipat-II Suplimentary Trans system</b>	1173	-	Jul'08	Engg. & survey under progress
1	D/C Wardha-Akola	368		Jul'08	
2	D/C Akola-Aurangabad	530		Jul'08	
5	Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		Dec'07	
	<b>220 kV Line</b>				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		Dec'07	
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		Dec'07	



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 - पेनॅन्डरो KLTPS-Panandhro-4	75	Nov'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 एक्सपानसन मंगरोल GIPCL Ext .Mangrol	250	Feb'09
1.5	हजरीया सिसिपीपी एक्सपानसन 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 एक्सपानसन जीपेक सिसिपीपी भरूच Paguthan Expansion GPEC CCPP Baruch	Block-1,2,3 1050	2008
1.10	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Block-1 Sugen(Pvt)TPGCL CCPP, Surat(Gas) Block-2 Block-3	365 365 365	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 एक्सपानसन 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
1.16	जिपीसिएल कोल बेस पिपावाव अमरेली विथ टोरॅन्ट GPCL coal based PP at Pipavav with Torrent(Imported coal)	900	2011-12
1.17	अदानी पावर केस Adani Power-Case-I any fuel	1000	Dec-2009
1.18	अदानी पावर केस Adani Power-Case-II any fuel	1000	Jan-2012
1.19	आरयन कोल केस Aryam coal-Case-II any fuel 1&2	200	Jan-2010
1.20	इस्सार पावर केस Essar Power-Case-III any (Imported coal)	500	Jan-2011
1.21	जीसेग पीसी जीपीसीएल जेव्हीसी जीपीपी Module-I GSPC-GPCL JVC GPP Module-II	350	Sep-2009 Dec'09

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
1.22	जिसेग एक्सपानसन गॅस पावर प्रोजेक्ट GSEG Ext gas Power project	350	Aug-2009
1.23	धुवरण सिसिपीपी जीएसइसीएल Dhuvaran CAPP-GSECL	300	Dec 2010-Mar2011
1.24	साउथ गुजरात लिगनाइट पावर प्रोजेक्ट Stag-1 GSEG Ext South Gujarat Power project Stag-2	900 450	2011-12 2012-13
1.25	इस्सार पावर केस हजीरा सिसिपीपी गॅस Block-1 Essar Power, Hazira CAPP (Gas) Block-2	730 730	Jan-2008 Jan-2009
1.26	उकई टपीएस एक्सपानसन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
	<b>मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH</b>		
<b>2</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
2.1	बिरसिंगपुर टीपीएस एक्सपानसन Birsinghpur TPS Ext.	1x500	Synchronised on 26.06.07
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपानसन Amarkantak TPS Ext.	1x210	Dec'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	65	Synchronised on 21.07.07
2.7	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 2&3	65	Unit-2 Synchronised on 09.08.07, Unit-3 Synchronised on 29.08.07,
2.8	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 4	65	Synchronised on 12.09.07,
2.9	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 5,6&7	65	Nov'07
	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 8	65	Nov'07
2.10	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.11	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
<b>C</b>	<b>छत्तीस गढ CHHATTISGARH</b>		
<b>3</b>	<b>तापिय परियोजना Thermal Project</b>		
3.2	कोरबा पूर्व Korba(E) Stage V	2x250 1 2	Unit-1 commissioned on 30.03.07 Nov'07
3.3	भिलाई सेल और डविीसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2007-08
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	Oct'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal	Block-2 250	Nov'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	Nov'2010 Feb'2011
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	Sep 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 एक्सपान्सन Parli TPS New unit-2	250	Feb'09
4.2	पारस टीपीएस एक्सपान्सन Paras TPS Ext.-2	250	Apr-2009
4.3	खापरखेडा टीपीएस Khaparkheda TPS Ext -1 Ext.-2	500 500	Mar-2010 June-2010
4.4	भुसावल टीपीएस Bhusawal TPS 1&2	2x500	Jan-2010
4.5	कोराडी टीपीएस एक्सपान्सन Koradi TPS Expansion 1&2	2x500	2009-2010
4.6	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपान्सन Chandrapur TPS Expansion	1x500	Dec.2009
4.7	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 1	800	Nov.2011
4.8	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 2	800	May.2012
4.9	उरण गॅस पावर स्टेशन एक्सपान्सन Uran Gas Power Station Exponson 1&2	2x520	Apr-2008,Jul-2008
4.10	तलेगाव सिसिपीपी Talegaon CCPP 1&2	1400	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 RGPPL(Dabhol) CCPP-II(Pvt.)DPC/PC	1444	Commissioned
	<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-10 Commissioned and put under commercial operation w.e.f 15.07.07
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)-Unit-4 Unit-5	500 500	Synchronised on 27.05.07 May'08
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
	जलिय परियोजना Hydro Project		
5.7	आयजीटीपीपी भैयथन IGTPP,Bhaiyathan JV CSEB/NTPC	1x200 Unit6 1320	Project clearance/inputs are being arranged
5.8	लारा एसटीपीपी Lara-STPP	2400	Project clearance/inputs are being arranged
	कोरबा एसटीपीपी Korba-STPS-III -7	500	Feb'10
	माऊडा एसटीपीपी Mauda-TTP -I II	500 500	2011 2012

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

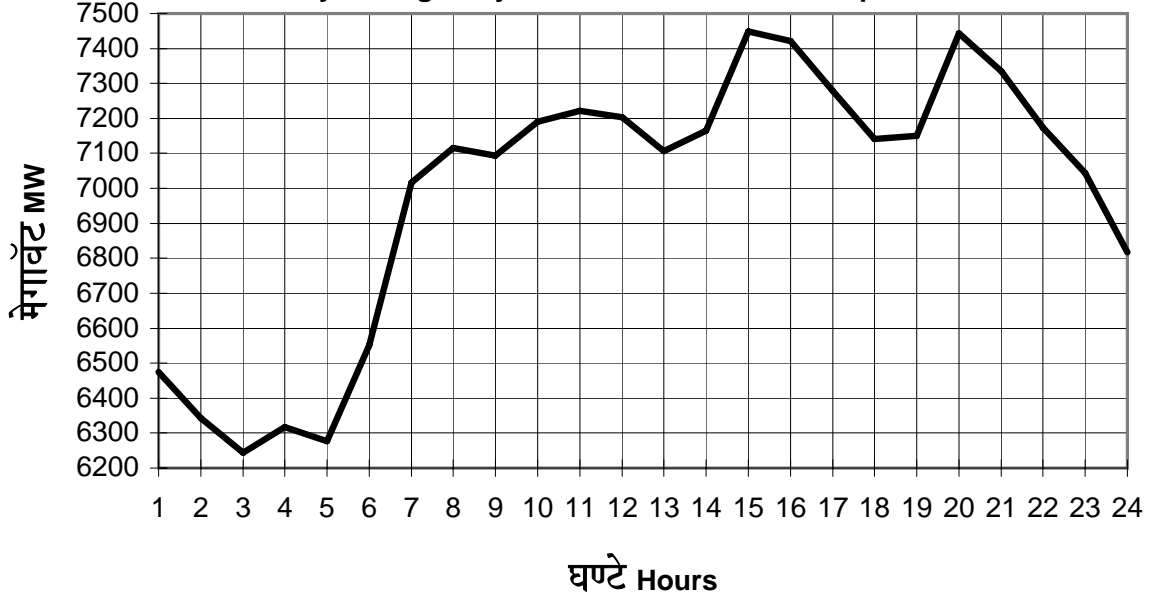
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I  कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660	Unit-1 Feb-2010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

\$ Allocation from Kahalgaon-II(Ph I & II) Gujarat-92 MW.Maharashtra-100MW,MP-107MW, DD-5MW &DNH-5MW(309MW)

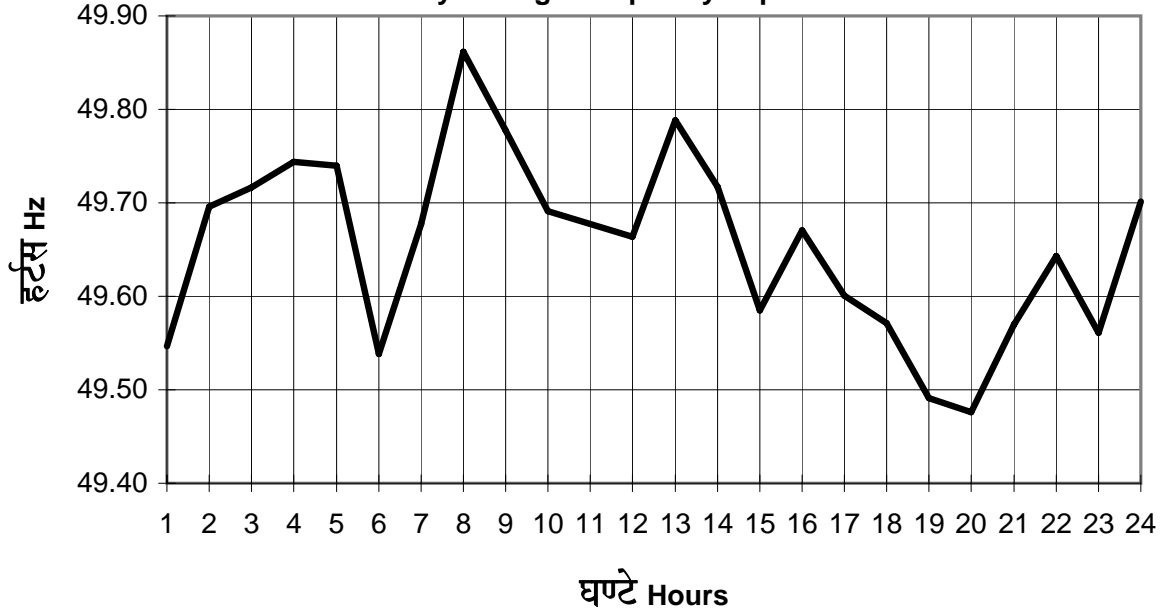
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

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

माह सितम्बर 07 में गुजरात का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
Hourly average Gujarat catered demand for Sep 2007

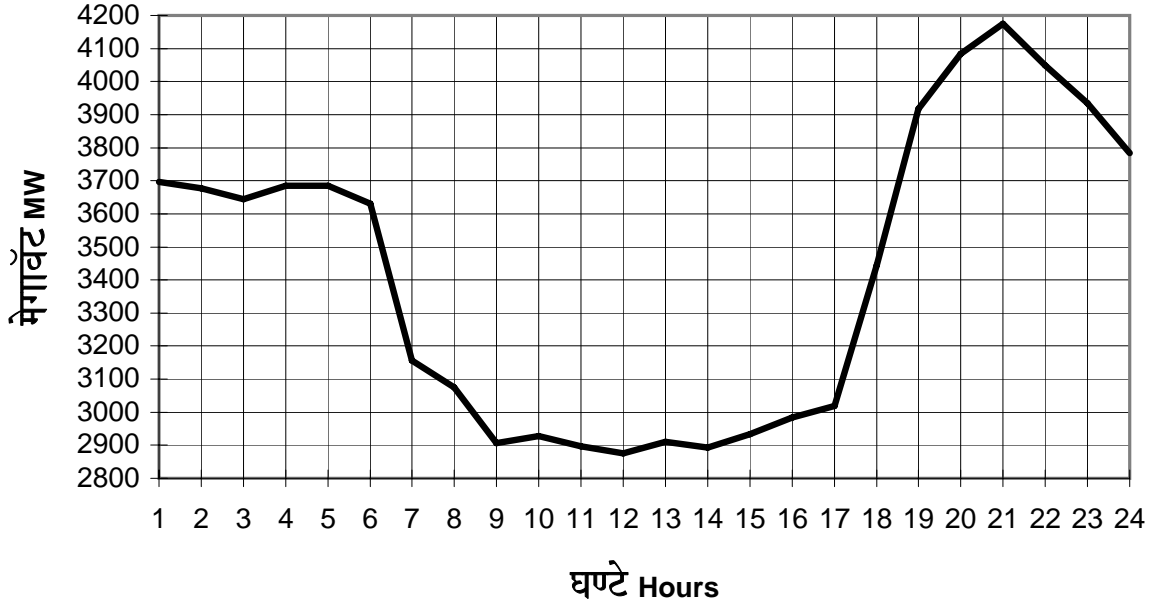


माह सितम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
Hourly average Frequency Sep 2007

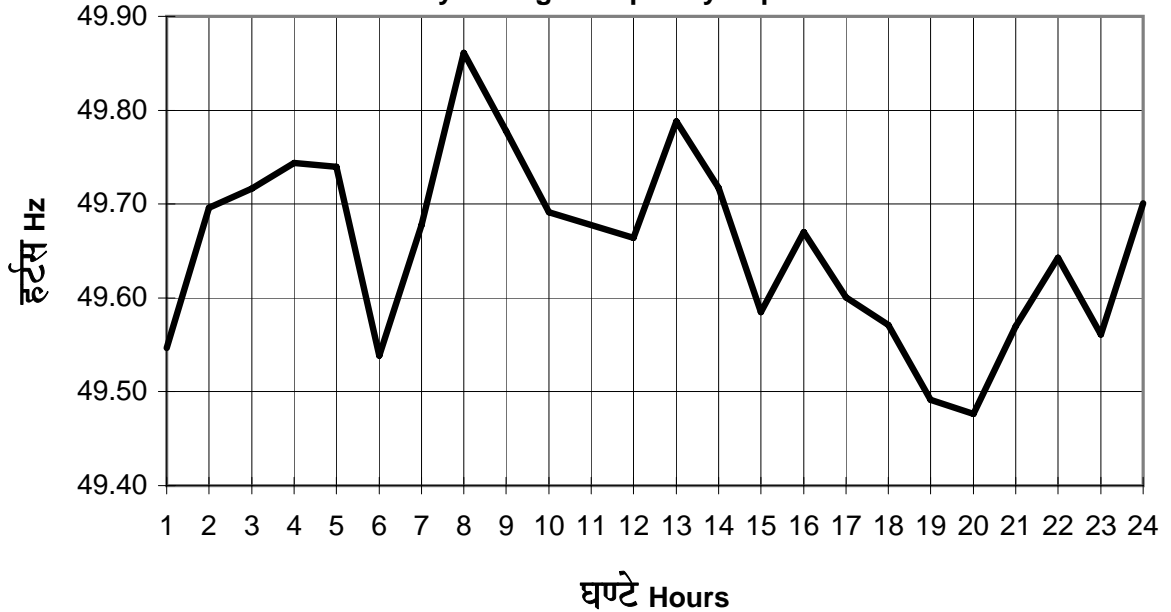


माह सितम्बर 07 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
 average Madhya Pradesh Catered demand for Sep 2007

Hourly

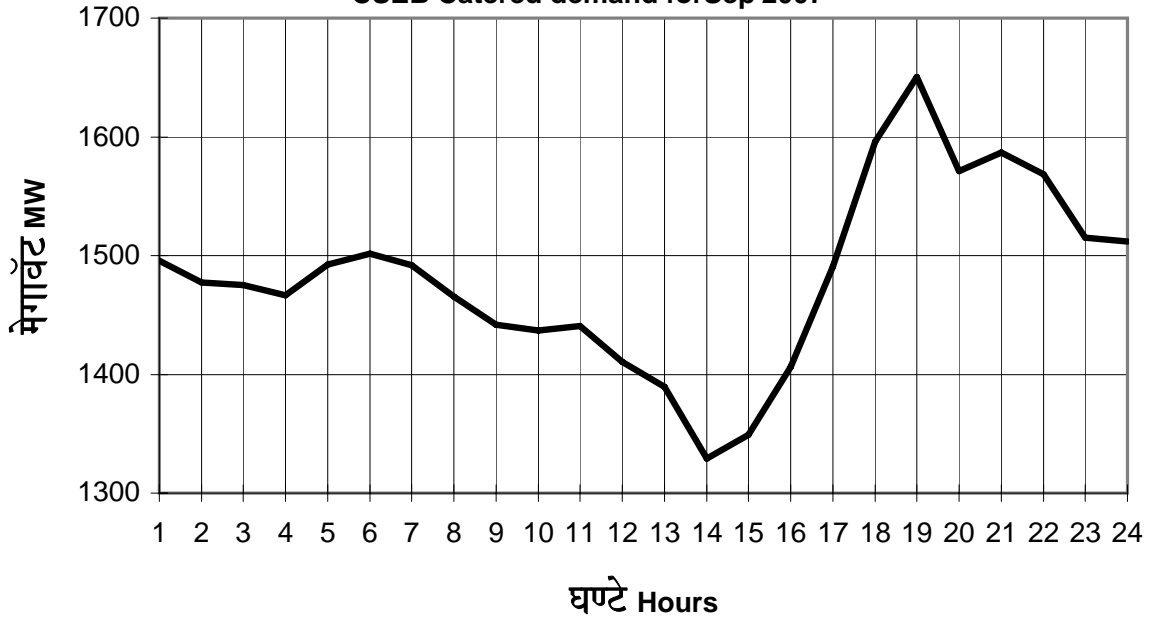


माह सितम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
 Hourly average Frequency Sep 2007

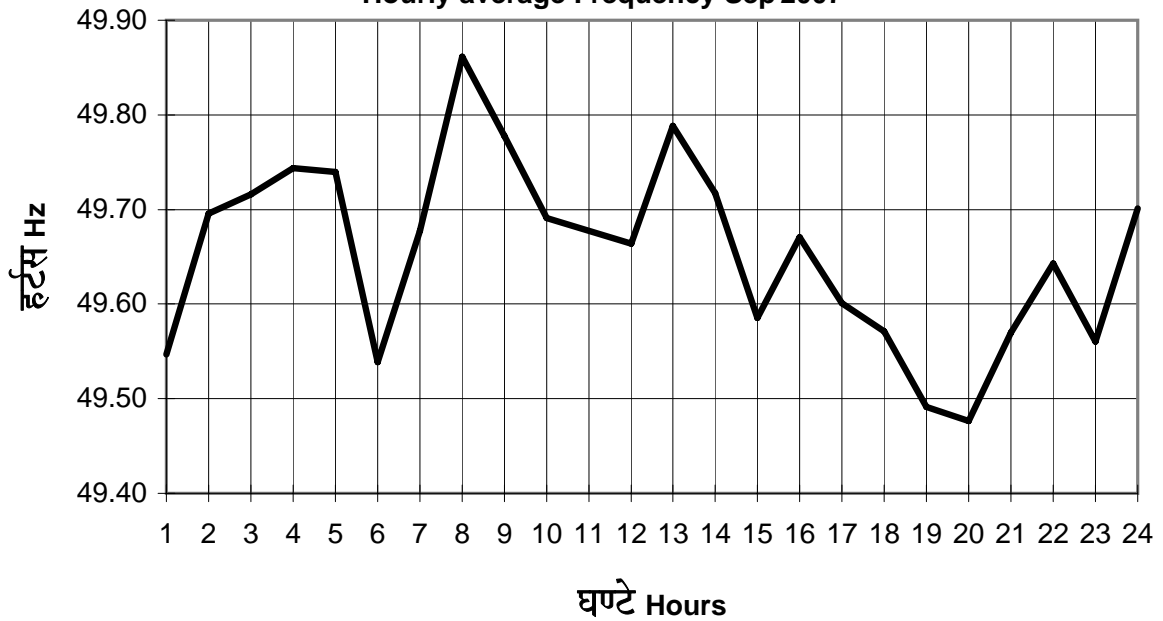


माह सितम्बर 07 में छत्तिसगड का घण्टेवार औसत आवृत्ति  
CSEB Catered demand for Sep 2007

Hourly average



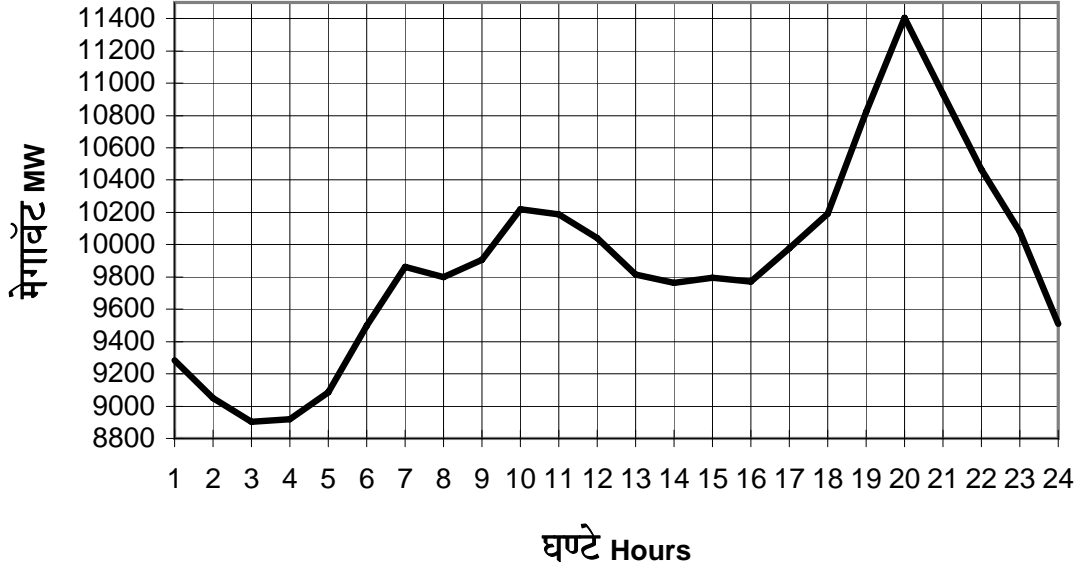
माह सितम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
Hourly average Frequency Sep 2007





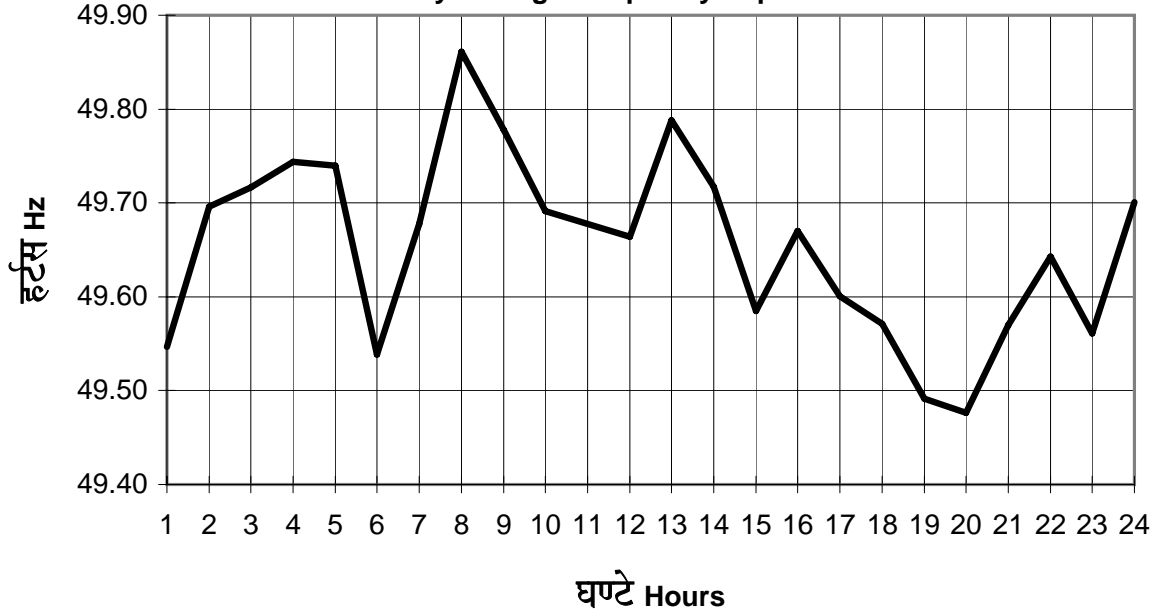
माह सितम्बर 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Maharashtra Catered demand for Sep 2007



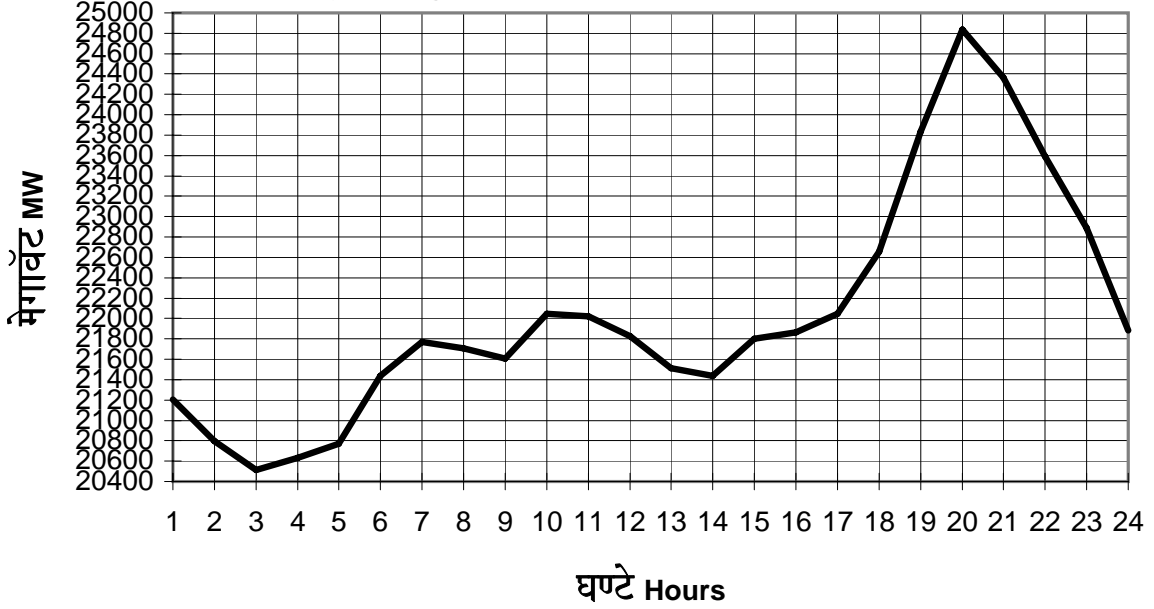
माह सितम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency Sep 2007



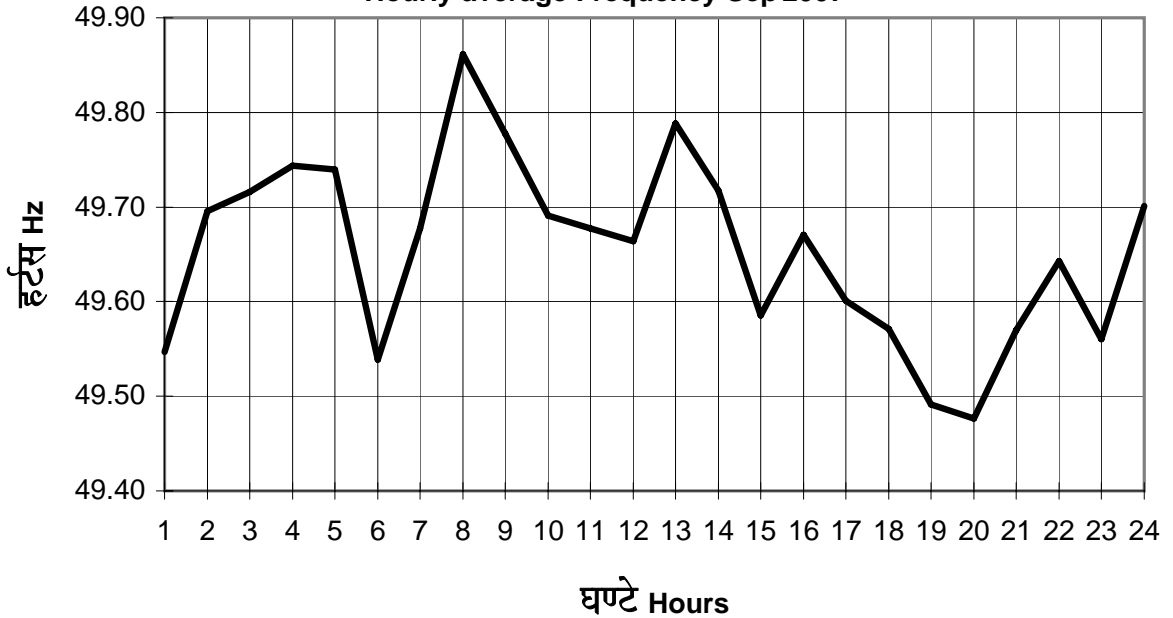
माह सितम्बर 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average WR Catered demand for Sep 2007

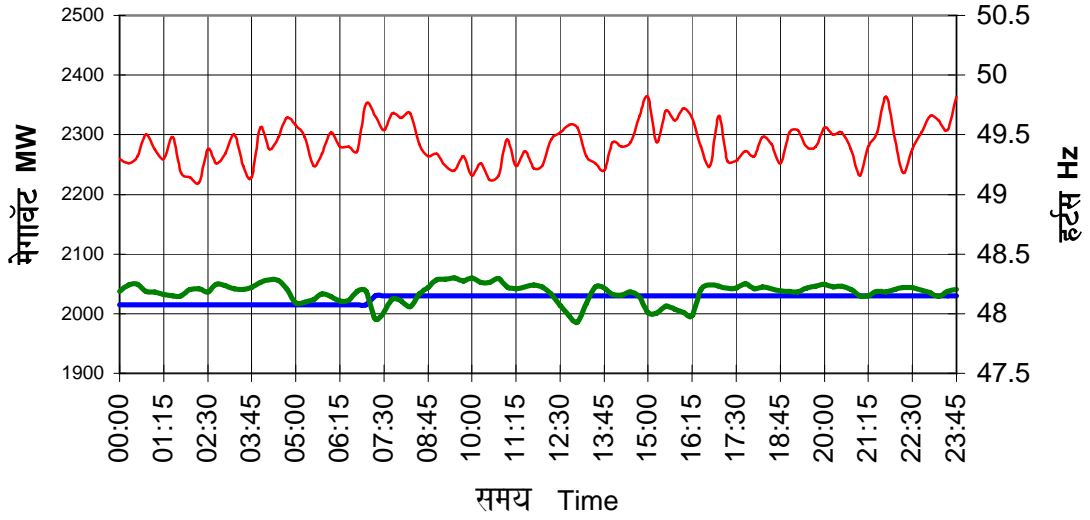


माह सितम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency Sep 2007

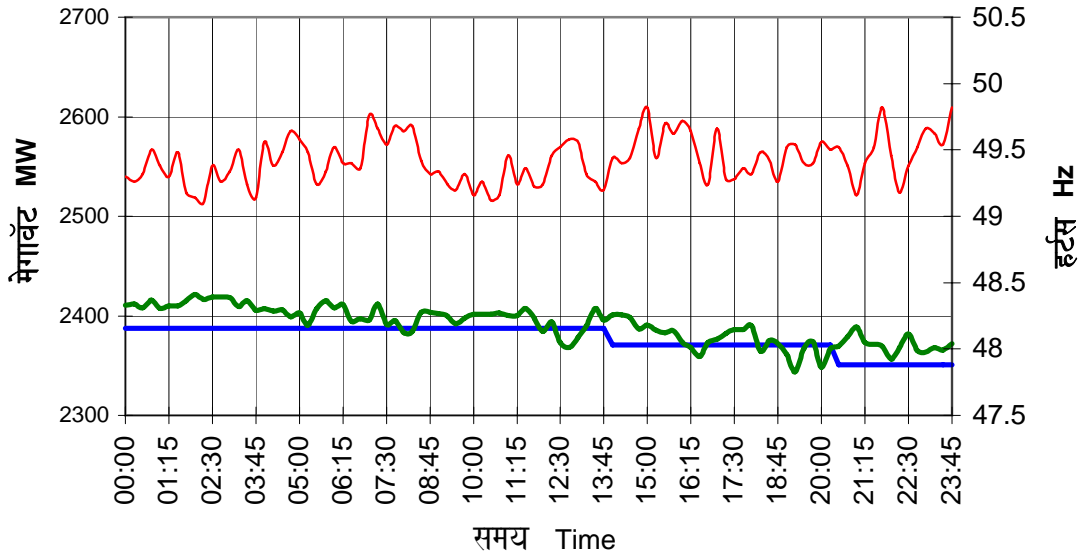


केएसटीपीएस का 17.09.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 17.09.07

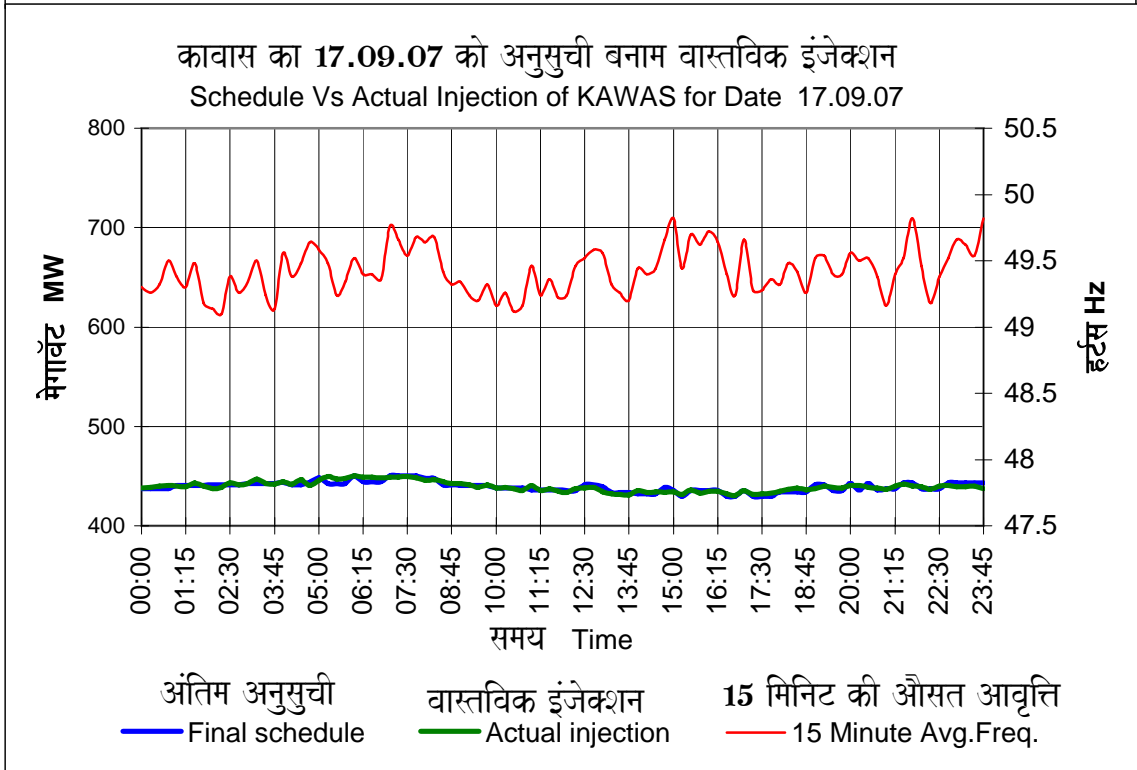
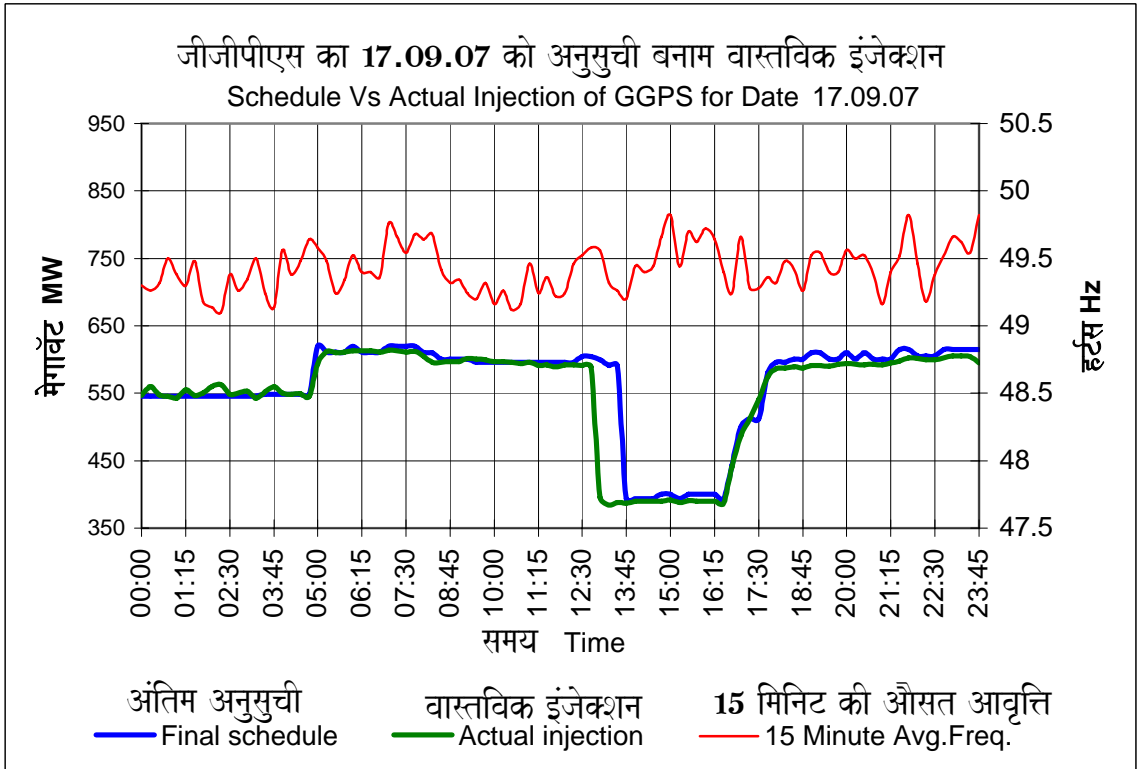


अंतिम अनुसूची      वास्तविक इंजेक्शन      15 मिनट की औसत आवृत्ति  
 — Final schedule      — Actual Injection      — 15 Minute Avg.Freq.

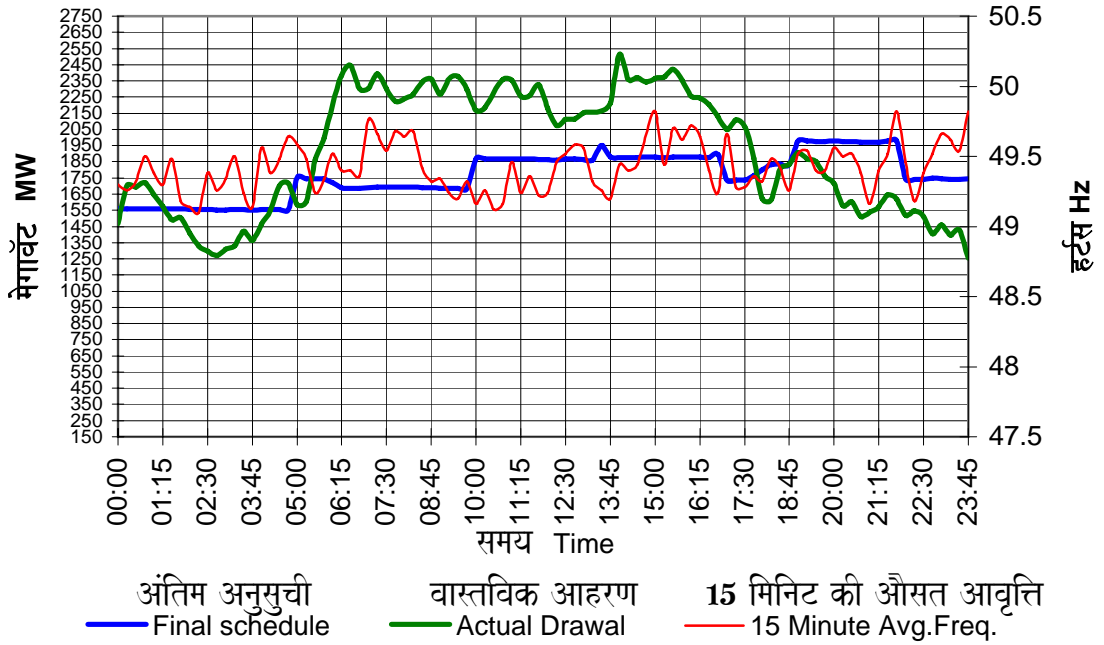
व्हीएसटीपीएस का 17.09.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 17.09.07



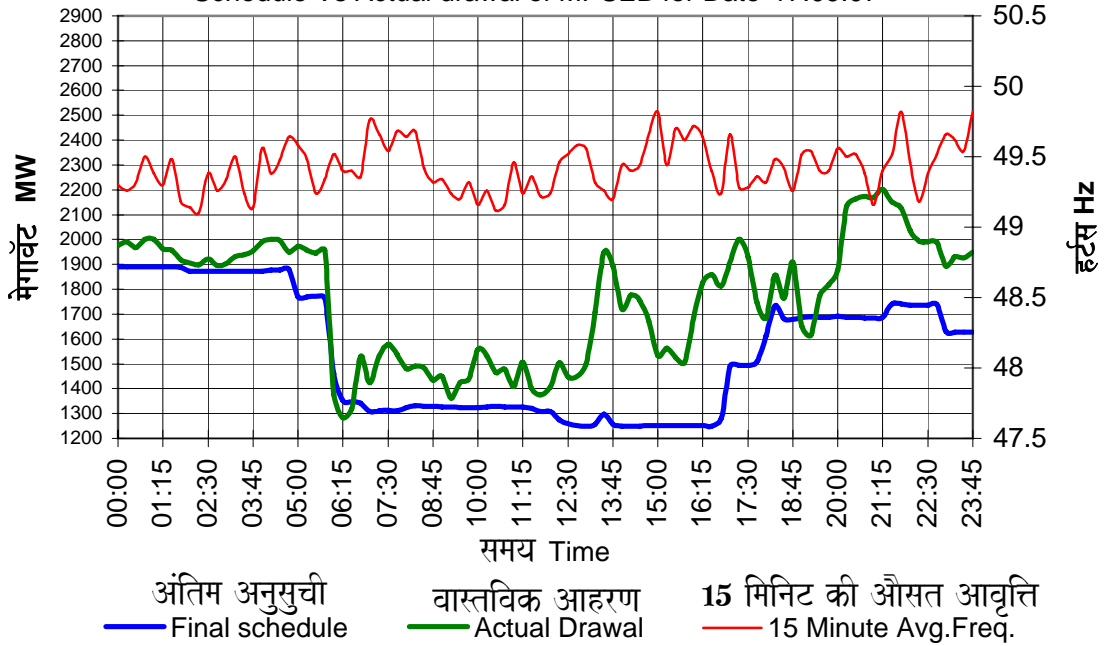
अंतिम अनुसूची      वास्तविक इंजेक्शन      15 मिनट की औसत आवृत्ति  
 — Final schedule      — Actual injection      — 15 Minute Avg.Freq.



जीईवी का 17.09.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 17.09.07

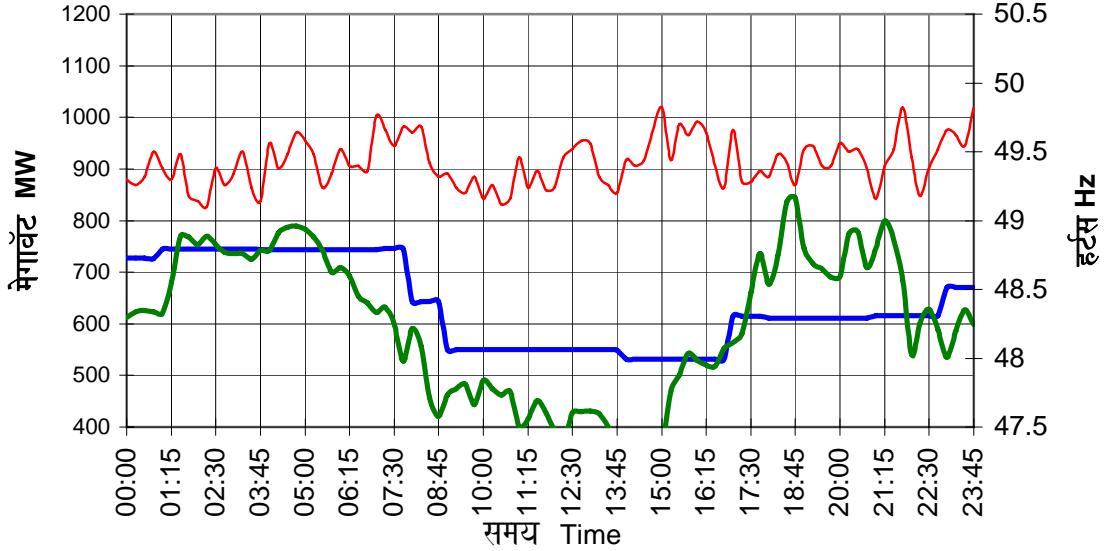


एमपीएसईवी का 17.09.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 17.09.07



सिएसईबी का 17.09.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण

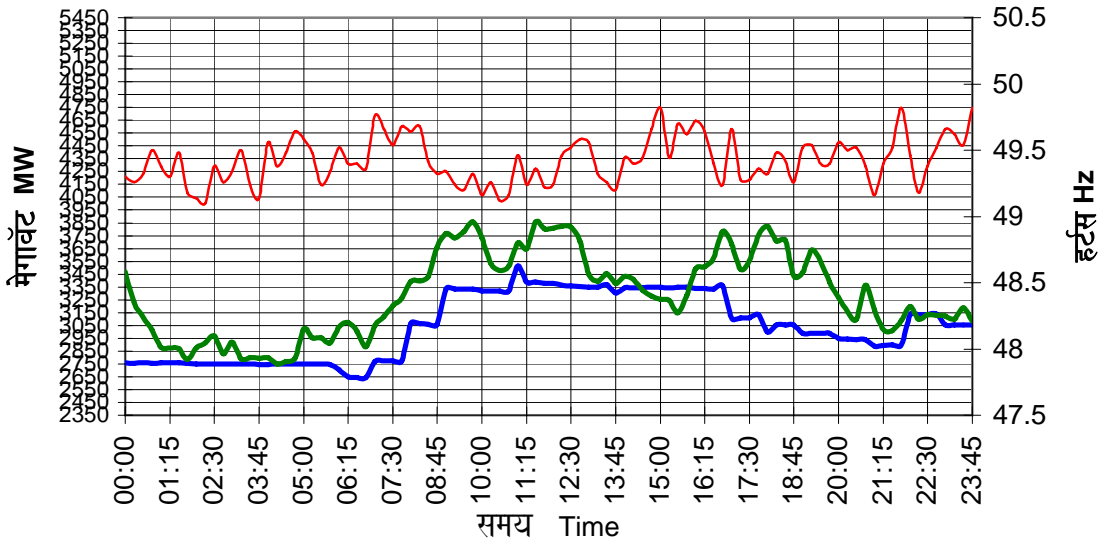
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 17.09.07



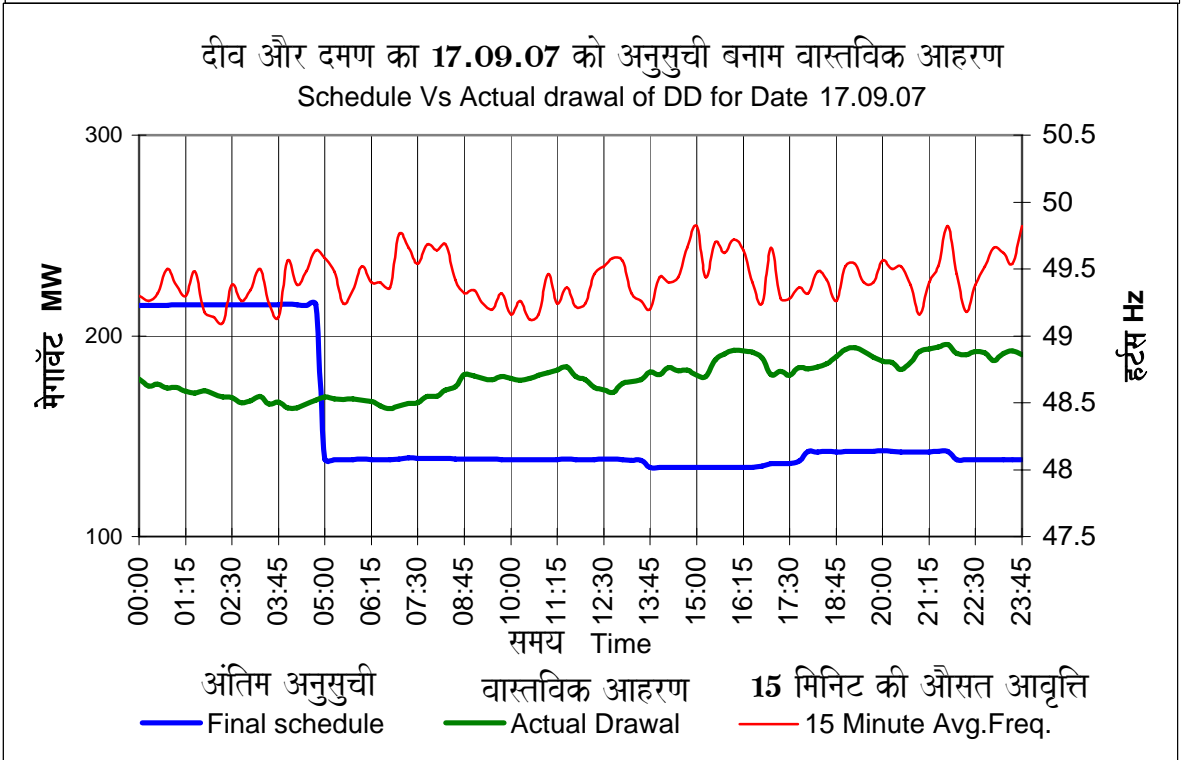
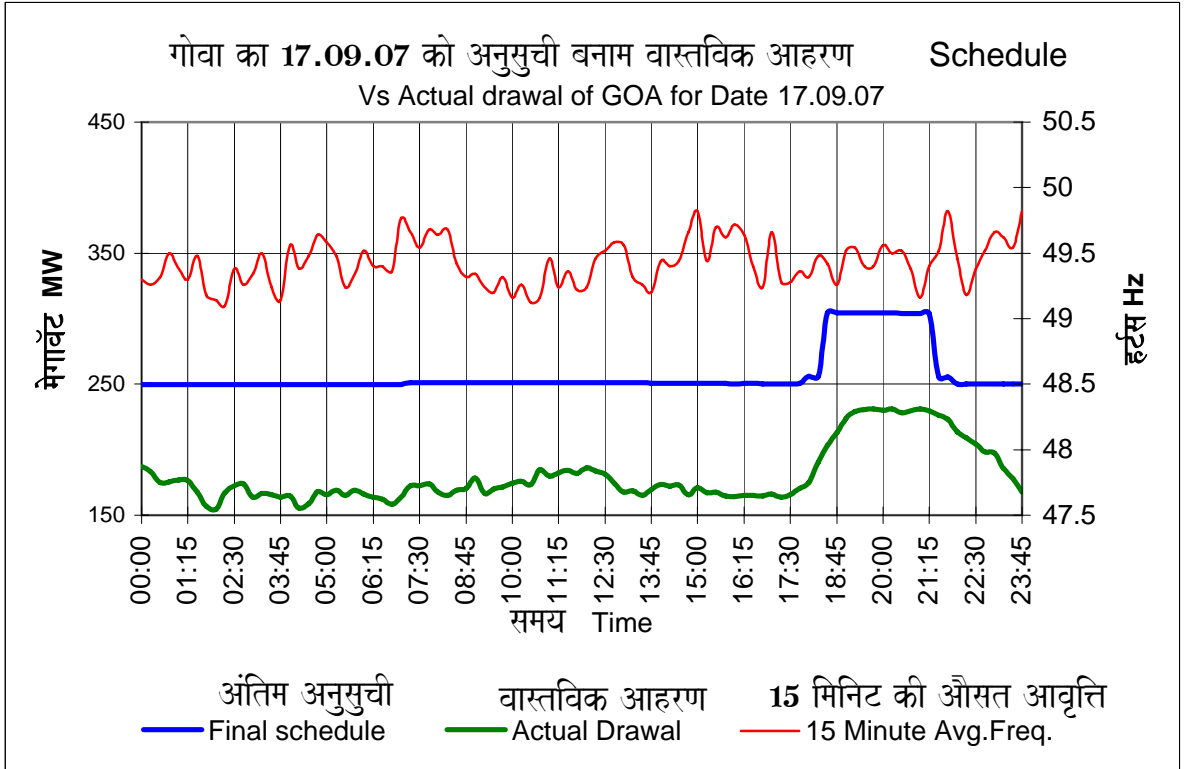
अंतिम अनुसूची वास्तविक आहरण 15 मिनट की औसत आवृत्ति  
 Final schedule Actual Drawal 15 Minute Avg. Freq.

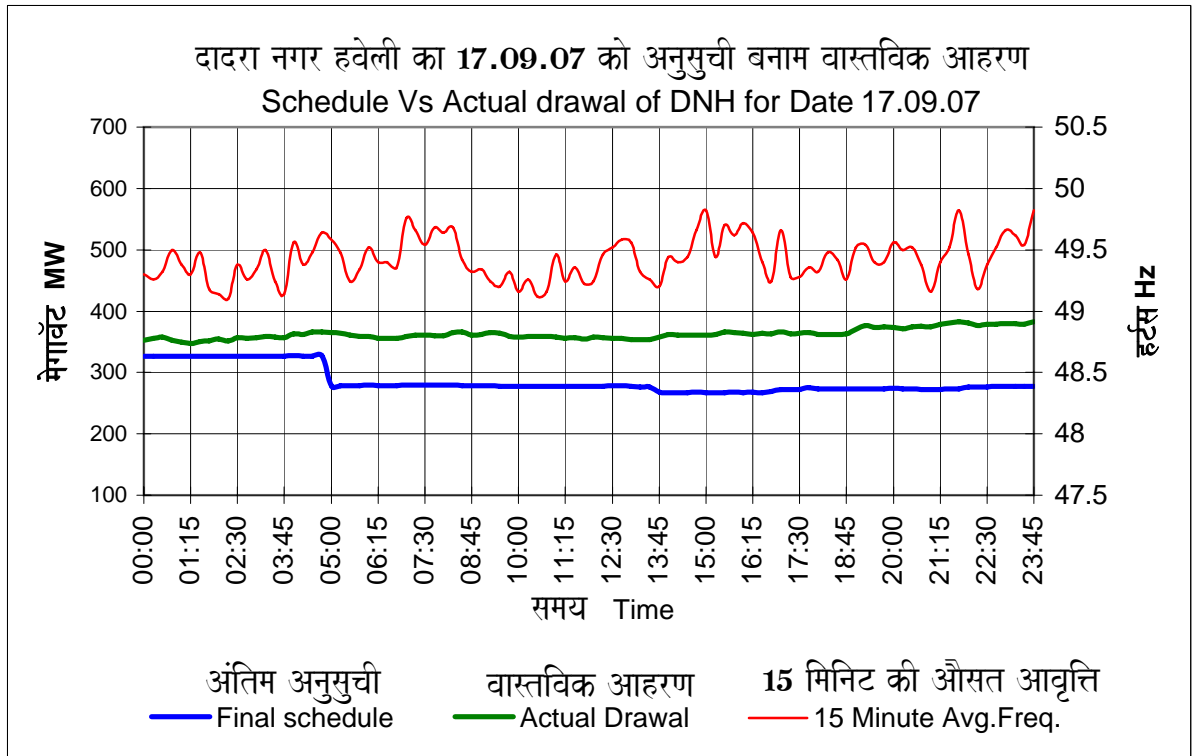
एमएसईबी का 17.09.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण

Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 17.09.07



अंतिम अनुसूची वास्तविक आहरण 15 मिनट की औसत आवृत्ति  
 Final schedule Actual Drawal 15 Minute Avg. Freq.





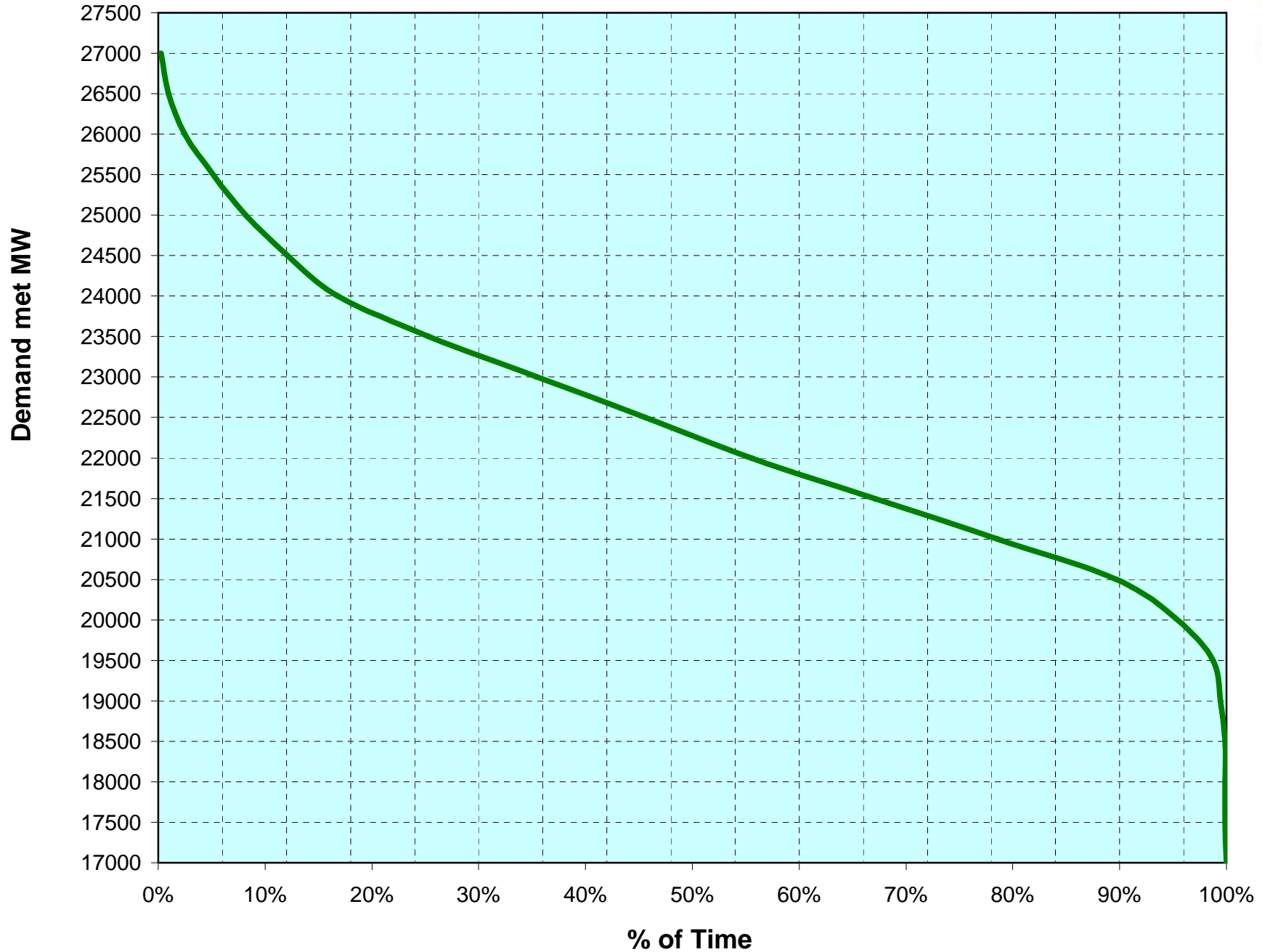
**Note:1 Western Region met Maximum demand on 17.09.07 in Sep 2007  
 Therefore,the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**



# Power Grid Corporation of India Ltd.

Western Regional Despatch Centre

LOAD DURATION CURVE (SEPTEMBER-2007) Max.demand=27496 MW Min.demand = 17084 MW



**FREQUENCY DURATION CURVE**  
**September-2007**

