



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

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

पावर ग्रिड कारपोरेशन ऑफ इंडिया लिमिटेड  
पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र  
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	2-3
4) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile	4
5) विद्युत पूर्ति स्थिती Power Supply Position	4

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

I) स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed / Effective Capacity	5
II) पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं Salient Features of W.R grid	5-7
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	09-12
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	39-40
9) आवृत्ति वक्र	
Frequency Duration Curve	41

## माह दिसम्बर 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for December 2007

### महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

**1:** 400/220 kV ICT-I at Seoni alongwith two 220kV lines bays has been put in regular operation in WR and is under commercial operation w.e.f 1<sup>st</sup> Dec'07

**2:** Bhatapara S/S with LILO of Raipur-/korba S/c line and ICT-I has been put in regular operation in WR and is under commercial operation w.e.f 1<sup>st</sup> Dec'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<49हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति>50.5हर्ट्स (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1158.40	978.65	(-)179.75	1.924	0.000
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	181.30	112.74	(-)68.56	1.317	0.000
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1585.70	1739.88	154.18	5.947	0.000
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1825.72	1777.56	(-)48.15	1.056	0.000
5.	गोवा Goa	184.93	163.33	(-)21.60	0.311	0.000
6.	दमन और दीव D&D	111.98	131.21	19.22	1.904	0.000
7.	दादरा नगर हवेली DNH	209.98	280.28	70.31	6.503	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.42	0.68	(-)1.74		
9	कुल TOTAL	5260.42	5184.33			

## माह दिसम्बर 07 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय

### 1.0 Inter-Regional Exchange of Power from / to Western Region during Dec. 2007

#### आयात Imports

Line	Import (MUs)
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकलि From ER(NTPC ) to MPPTCL	12.665
ई आर एनटीपीसी से एमएसईडीसीएल From ER(NTPC ) to MSEDCL	88.006
ई आर एनटीपीसी से जियुवीएनएल From ER(NTPC ) to GUVNL	0.000
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC ) to CSEB	12.665
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC ) to GOA	0.998
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC ) to DD- AC link	5.398
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC ) to DNH- AC link	5.398
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से जियुवीएनएल From WBSEB to GUVNL( TPTCL )	1.149
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मप्रविपारेकलि From WBSEB to MPPTCL ( NVVNL )	0.966
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मप्रविपारेकलि From WBSEB to TPC MPPTCL ( TPTCL )	7.848
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से एमएसईडीसीएल From WBSEB to MSEDCL ( TPTCL )	17.192
गिडको से जियुवीएनएल From GRIDCO to GUVNL ( AEL )	10.855
गिडको से मप्रविपारेकलि From GRIDCO to MPPTCL ( AEL )	2.750
गिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to TPC MSEDCL ( AEL )	6.421
एनवीफएल से आरईएल एमएसईडीसीएल From NBFL to REL MSEDCL ( RETL )	3.219
जेएसडब्लु पिटीएल से एमएसईडीसीएल From JSWPTL to MSEDCL ( JSWPTL )	55.829
जेएसडब्लु पिटीएल से मप्रविपारेकलि From JSWPTL to MPPTCL ( JSWPTL )	0.868
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.307
जिंदाल एस आर से मप्रविपारेकलि From Jindal SR to MPPTCL ( JSWPTL )	0.730
पीएसईवी से मप्रविपारेकलि PSEB to MPPTCL ( Lanco )	56.522
पीएसईवी से मप्रविपारेकलि PSEB to MPPTCL ( NVVNL )	52.324
पीएसईवी से जियुवीएनएल PSEB to GUVNL ( AEL )	0.550
पीसिकेएल से मप्रविपारेकलि PCKL to TPC MPPTCL ( Lanco )	11.731
बिएसईएसकॉम से मप्रविपारेकलि From BSESCOM to MPPTCL ( Lanco )	4.918
एपीपीसीसी से मप्रविपारेकलि From APPCC to MPPTCL ( Lanco )	24.489
एपीपीसीसी से मप्रविपारेकलि From APPCC to MPPTCL(AEL)	5.730
एपीएनईआर से एमएसईडीसीएल From APNER to TPC MSEDCL ( TPTCL )	0.975
एपीएनईआर से एमएसईडीसीएल From APNER to TPC MSEDCL ( TPCMSEB )	0.603
एपीएनईआर से एमएसईडीसीएल From APNER to TPC MSEDCL ( TPCL )	1.209
जिएएमएमएल से जियुवीएनएल From GSML to GUVNL ( TPTCL )	0.353
त्रिपुरा से एमएसईडीसीएल From TRIPURA to TPC MSEDCL ( NVVNL )	14.979
त्रिपुरा से मप्रविपारेकलि From TRIPURA to TPC MPPTCL ( NVVNL )	0.279
सिक्किम से टीपीसी एमएसईडीसीएल From SIKKIM to TPC MSEDCL ( AEL )	1.422
सिक्किम से जियुवीएनएल From SIKKIM to GUVNL ( AEL )	2.814
सिक्किम से एमएसईडीसीएल From SIKKIM to MSEDCL ( AEL )	11.514
सिक्किम से मप्रविपारेकलि From SIKKIM to MPPTCL ( Lanco )	0.321
सिएईडीसीएल से मप्रविपारेकलि From CAEDCL(ASEB) to MPPTCL(TPTCL)	5.154
सिएएससी से मप्रविपारेकलि From CESC to MPPTCL ( LANCO )	5.588
सिएएससी से एमएसईडीसीएल From CESC to MSEDCL(TPTCL)	3.078
सिएएससी से एमएसईडीसीएल From CESC to MSEDCL(RETL)	1.062
सेल डीएसपी से सेल वीएसपी छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	10.101

टीसको से एमएसईडीसीएल From TISCO to TPC MSEDCL (TPTCL)	0.526
एनडीपीएल से एमएसईडीसीएल From NDPL(DTL)to TPC MSEDCL (AEL)	28.425
ई आर से आयात <b>net import from ER</b>	<b>295.761</b>
एन आर से आयात <b>net import from NR</b>	<b>14.683</b>
एस आर से आयात <b>net import from SR</b>	<b>165.680</b>
<b>निर्यात Exports</b>	
मप्रविपारेकॉलि से युपीसिएल From MPPTCL to UPCL(LANCO)	0.112
मप्रविपारेकॉलि से एनपीसीएल From MPPTCL to NPCL(NPCL)	0.384
मप्रविपारेकॉलि से एनपीसीएल From MPPTCL to NPCL(LANCO)	3.121
सिएसईवी से पिएसईवी From CSEB to PSEB(PTC)	5.370
सिएसईवी से जेविविएनएल From CSEB to JVVNL(PTC)	22.109
सिएसईवी एमएसईडीसीएल से जेकेरुम CSEB to JK(NVVNL)	49.37
सिएसईवी एमएसईडीसीएल से टएनईवी rom CSEB to TNEB(PTC)	0.960
एमएसईडीसीएल से जेविविएनएल From MSEDCL to JVVNL(TPTCL)	0.287
एमएसईडीसीएल से जेविविएनएल From MSEDCL to JVVNL(TPTCL)	0.669
टीपीसी एमएसईडीसीएल से पिएसईवी From TPC( MSEDCL ) to APPCC(RETL)	4.595
टीपीसी एमएसईडीसीएल से पिएसईवी From TPC( MSEDCL ) to PSEB (Lanco)	11.083
टीपीसी एमएसईडीसीएल से आरपीपीसी From TPC( MSEDCL ) to RPPC ( TPTCL )	1.340
टीपीसी एमएसईडीसीएल से एनडीपीएल From TPC( MSEDCL ) to NDPL(DTC)(TPTCL)	6.758
टीपीसी एमएसईडीसीएल से जेविविएनएल From TPC( MSEDCL ) to JVVNL(TPTCL)	0.682
टीपीसी एमएसईडीसीएल से जेविविएनएल From TPC( MSEDCL ) to JVVNL(TPTCL)	6.437
टीपीसी एमएसईडीसीएल से जेविविएनएल From TPC( MSEDCL ) to JVVNL(TPC MSEP)	0.365
एन आर को आयात <b>net export to NR</b>	<b>198.725</b>
ई आर को आयात <b>net export to ER</b>	<b>0.956</b>
एस आर को आयात <b>net export to SR</b>	<b>1.174</b>

### A) आवृत्ति रूपरेखा

#### Frequency Profile

#### अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत )

Maximum frequency(Intg) : 50.07 Hz

#### न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत )

Minimum frequency(Intg) : 48.85 Hz

#### औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.29 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	16.62	59.9	23.48	0.00	0

#### 5. नवम्बर 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during Nov.2007.

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 39439 मेगा वॉट MW on.26.12.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 24260मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 29942 मेगा वॉट MW on 29.12.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 19840 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

31 दिसम्बर 2007 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.12.2007

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	3310.75	0	51.19	0	6019.44	2647.5	0	2647.5	3310.75	0	51.19	0	6009.44
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	2572	11147	3290.41	0	706.68	0	15144.09	8546	2572	11118	3332.41	0	706.68	0	15157.09
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	6279.31	29280.81	7505.16	1840	1098.76	17.48	39742.21	22862.5	6055.31	28917.81	7547.16	1840	1098.76	17.48	39421.21

## I) दिसम्बर 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं ।

## Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of Dec.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
दिसम्बर Dec'06	8543	4966	1412	13695	48	8014	36677
दिसम्बर Dec'07	8578	6019	1439	15144	48	8514	39742
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	0.41	21.21	1.98	10.58	0.00	6.23	8.36

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 युनीट) Unrestricted requirement (MUs)								
दिसम्बर Dec'06	6567	4625	1235	10782	226	128	269	23831
दिसम्बर Dec'07	6712	4810	1170	10891	235	141	300	24260
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
दिसम्बर Dec'06	211.84	149.19	39.84	347.81	7.29	4.13	8.68	768.74
दिसम्बर Dec'07	216.52	155.16	37.74	351.32	7.58	4.55	9.68	782.58
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
दिसम्बर Dec'06	5255	3732	1160	8290	218	124	262	19042
दिसम्बर Dec'07	5480	3960	1115	8627	228	137	293	19840
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
दिसम्बर Dec'06	169.52	120.39	37.42	267.42	7.03	4.00	8.45	614.26
दिसम्बर Dec'07	176.77	127.74	35.97	278.29	7.35	4.42	9.45	640.00

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)								
दिसम्बर Dec'06	12047	8290	2147	17155	400	185	369	37791
दिसम्बर Dec'07	12331	7425	2183	18294	387	198	408	39439
प्रतिशत in%	2.36	-10.43	1.68	6.64	-3.25	7.03	10.57	4.36
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
दिसम्बर Dec'06	8538	6004	1852	12654	400	185	369	27290
दिसम्बर Dec'07	9197	6380	2013	13477	387	198	408	29942
प्रतिशत in%	7.72	6.26	8.69	6.50	-3.25	7.03	10.57	9.72

\*\*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
दिसम्बर Dec'06	(-)3509	(-)2286	(-)295	(-)4501	0.00	0.00	0.00	(-)10501
प्रतिशत in%	(-)29.13	(-)27.58	(-)13.74	(-)26.24	0.00	0.00	0.00	(-)27.79
दिसम्बर Dec'07	(-)3134	(-)1045	(-)170	(-)4817	0.00	0.00	0.00	(-)9497
प्रतिशत in%	(-)25.42	(-)14.07	(-)7.79	(-)26.33	0.00	0.00	0.00	(-)24.08
ऊर्जाहार्दह 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
दिसम्बर Dec'06	(-)1312.00	(-)893.00	(-)75.00	(-)2492.00	(-)8.00	(-)3.88	(-)7.04	(-)4789.00
प्रतिशत in%	(-)19.98	(-)19.31	(-)6.07	(-)23.11	(-)3.54	(-)3.03	(-)2.62	(-)20.10
दिसम्बर Dec'07	(-)1232.00	(-)850.00	(-)55.00	(-)2264.00	(-)7.00	(-)4.00	(-)7.00	(-)4420.00
प्रतिशत in%	(-)18.36	(-)17.67	(-)4.70	(-)20.79	(-)2.98	(-)2.84	(-)2.33	(-)18.22

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

Actual Generation, Consumption & Requirement

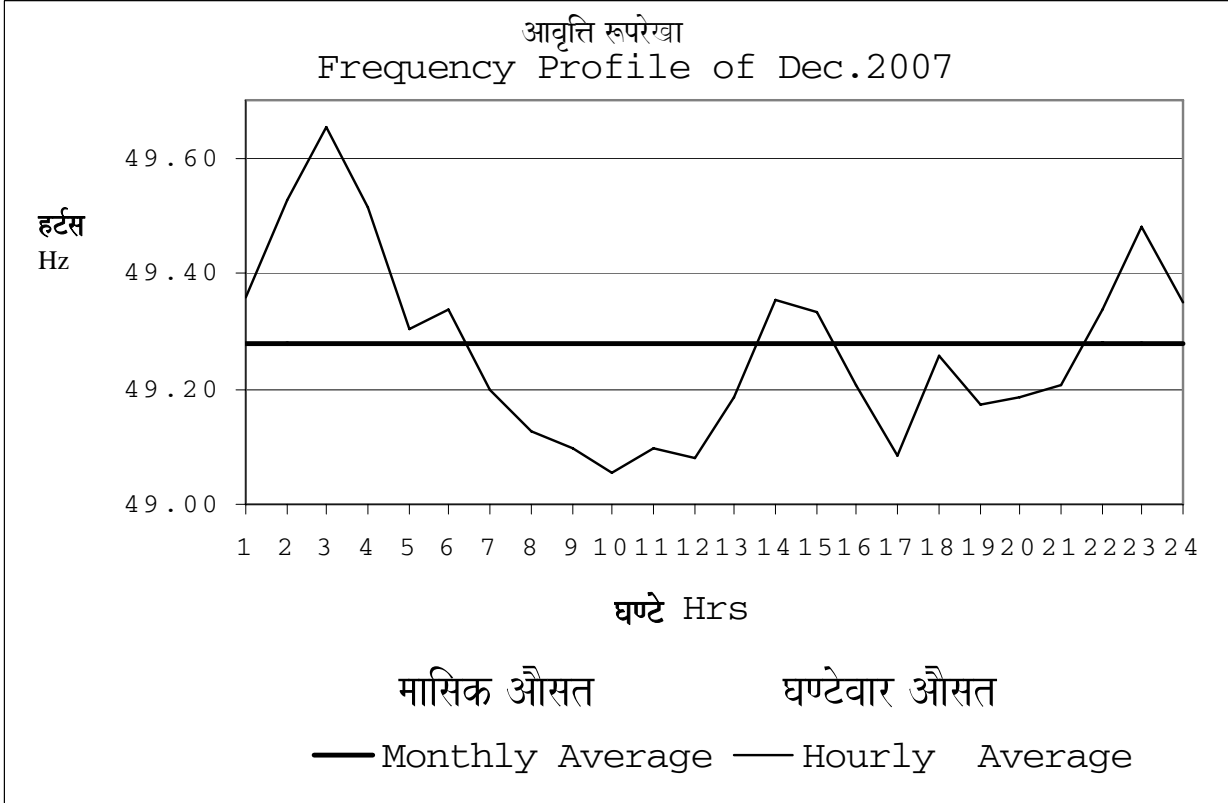
सभी आंकड़े एमयुज में ( All figures in MUs )

अनु क्रमणीका Sl.No	विवरण Particulars	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	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	85.72	637.09	7.76	407.38	0	0	0		1137.95
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	4371.82	1450.43	890.14	6361.22	12.48	0	0		13086.09
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	<b>1022.894</b>	<b>1818.529</b>	<b>117.834</b>	<b>1857.921</b>	<b>170.714</b>	<b>137.136</b>	<b>292.953</b>	<b>0.000</b>	<b>5417.980</b>
04.	कुल TOTAL	5480.43	3906.05	1015.73	8626.52	183.19	137.14	292.95		<b>19642.02</b>
05.	निर्यात EXPORT		0.12							0.12
06.	आयात IMPORT	0.00	<b>54.42</b>	99.09	<b>0.00</b>	<b>45.01</b>	0.00	0.00		198.52
07.	उपभोग CONSN.	<b>5480</b>	<b>3960</b>	<b>1115</b>	<b>8627</b>	<b>228</b>	<b>137</b>	<b>293</b>		<b>19840</b>
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.24	689.80	12.77	198.40	0.00	0.00	0.00		902.207
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	1060.72	42.17	4.89	1816.85	0.00	0.00	0.00		2924.63
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	170.04	117.96	37.22	249.17	7.16	3.66	7.54	0.00	553.58
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	1232.00	849.93	54.87	2264.42	7.16	3.66	7.54		4419.58
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	18.35%	17.67%	4.69%	20.79%	3.04%	2.60%	2.51%		18.22%
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	<b>6712</b>	<b>4810</b>	<b>1170</b>	<b>10891</b>	<b>235</b>	<b>141</b>	<b>300</b>		<b>24260</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	71	29	426	385	
धुले Dhule	400	0	6	94	438	400	
असोज Asoj	400	0	43	57	424	397	
कराड Karad	400	0	62	38	423	322	
कासोर Kasor	400	0	22.28	77.72	422	400	
भिलाई Bhilai	400	0	51.90	47.5	422	399	
इटारसी Itarsi	400	0	48	52	428	395	
बिना Bina	400	0	43	57	431	383	
जेतपुर Jetpur	400	8	86	6	416	356	

पश्चिम क्षेत्र की 31 दिसम्बर 07 तक की स्टेशन और यूनित की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/Derated Capacity of  
Stations/Units in Western Region As on 31.12.07**

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट 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>			
ईईकंपनी 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>			
ईईकंपनी 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		306.88	306.88
डिझेल Disel		17.48	17.48
<b>Total(Hy+Coal+Gas+Wind+Disel)</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
भेदीखेडा Madhikeda HEP	3x20	60	60
ओंकारेश्वर Ommkareswar Hydro	8x65	520	520
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	<b>Total (Hydro)</b>	<b>3310.75</b>	<b>3310.75</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
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
डिझेल Disel		0	0
<b>Total (Hy+Th+Wind+Disel)</b>		<b>6019.44</b>	<b>6009.44</b>
<b>छात्तिसगढ CHHATISGARH</b>			
<b>जलिय Hydro</b>			
हचदेव बॅनो 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
डिझेल 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/ अपग्रेडेड 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
डिंब्हे 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
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
डहाणु REL Dahanu	2x250	500	500
पारस Paras	1x62.5	62.5	58
पारस Paras	1x250	250	250
नईपली New Parli	1x250	250	250
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	<b>8575.00</b>	<b>8546.00</b>
<b>गैस Gas</b>			
द्राम्बे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गैस Uran(G)	4x60+4x108	672	672
उरण डब्लुएचआर Uran- W.H.R-1&2	2x120	240	240
दाभोल Dabhol	2x240+1x260	740	740
दाभोल Dabhol Block-III(740)	2x240+1x260	740	740
	<b>Total (Gas)</b>	<b>2572.00</b>	<b>2572.00</b>
पवन Wind+RES		706.68	706.68
डिजेल Disel		0	0
	<b>Total(Hy+Th+Gas )</b>	<b>15144.09</b>	<b>15157.09</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 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>	7505.16	7547.16
कुल तापीय	<b>Total (Thermal)</b>	23001.50	22862.50
कुल गैस	<b>Total (Gas)</b>	6279.31	6055.31
कुल तापीय + गैस	<b>Total (Th+Gas)</b>	29280.81	28917.81
कुल नाभिकीय	<b>Total Nuclear</b>	1840.00	1840.00
कुल पवन	<b>Wind+RES</b>	1098.76	1098.76
कुल डिजेल	<b>Total Diesel</b>	17.48	17.48
सर्व योग	<b>Grand Total</b>	<b>39742</b>	<b>39421.21</b>

माह दिसम्बर 2007 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित उर्जा एवं अधिकतम मांग

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

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड क्षमता Derated Capacity (MW)	अधिकतम उत्पादन Maximum Output (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation MUs	
				दिसम्बर 07 Dec'07	अप्रैल 07 से दिसम्बर 07 April'07 to Dec'07
<b>गुजरात Gujarat</b>					
<b>जलीय H vdro</b>					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	225	58.05	763.87
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	6	3.78	26.59
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	180	23.17	226.06
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.72	2.38
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>85.72</b>	<b>1018.90</b>
<b>तापीय Thermal</b>					
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	45.57	437.75
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	90.23	813.96
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	82.42	756.29
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	82.54	746.51
ईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	80	49.54	445.38
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	216	140.58	958.64
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	211	127.79	751.49
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	83	53.96	434.57
उकई Ukai-3	200.00	200.00	196	140.53	1120.41
उकई Ukai-4	200.00	200.00	196	135.21	1042.38
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	152.37	1198.05
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	91	58.24	455.85
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	90	49.04	443.94
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	212	126.17	983.85
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	212	140.43	951.22
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	213	154.82	1307.50
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	212	155.72	1082.88
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	211	147.04	1185.75
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	212	147.60	1082.34
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	145.42	1259.87
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	212	156.30	987.89
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	213	156.36	1043.22
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	213	156.89	1331.65
उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	151	105.91	714.14
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	220	131.29	1087.19
कच्छ लिग्ना ईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	220	126.84	1052.38
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	136	93.53	645.85

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	दिसम्बर 07	अप्रैल 07 से दिसम्बर 07
	(MW)	(MW)	(MW)	Dec'07	April'07 to Dec'07
<b>स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs</b>					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	274	190.40	1614.71
सुरत लिगना ईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	256	185.47	1352.13
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	281.81	2716.86
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	674	388.48	2859.39
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	161	104.54	874.59
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	110	68.78	396.77
<b>कुल तापीय Total ( Thermal)</b>	<b>7474.72</b>	<b>7190.72</b>		<b>4371.82</b>	<b>37167.81</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>4457.54</b>	<b>38271.20</b>
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					
<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	167	84.29	584.25
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	62.07	333.48
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	62.61	878.91
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	0	0.00	40.93
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	287.99	2291.95
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	19.92
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	12	7.40	83.19
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	6	4.38	15.44
राजघाट Rajghat( 3x15)	45.00	45.00	14	0.26	25.32
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	60.00	60.00	0	0.00	11.49
ओंकारेश्वर Omkareswar(8x65)	520.00	520.00	422	128.09	
<b>कुल जलीय Total(H)</b>	<b>3310.75</b>	<b>3310.75</b>		<b>637.09</b>	<b>4717.17</b>
<b>तापीय Thermal</b>					0.00
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	25	11.55	89.59
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	85	44.29	395.52
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	75	46.62	291.53
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	177	123.31	897.51
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	200	131.30	999.27
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	200	134.17	888.92
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	200	136.57	1117.87
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	205	134.13	937.83
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	179	119.20	805.90
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	172	120.36	905.91
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	210	140.71	814.33
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	210	133.08	1122.71
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00	370	175.14	
<b>कुल तापीय Total Thermal(coal):</b>	<b>2657.50</b>	<b>2647.50</b>		<b>1450.43</b>	<b>9509.04</b>
<b>पवन Wind+RES</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>6019</b>	<b>6009</b>		<b>2087.52</b>	<b>12729.67</b>



ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड क्षमता Derated Capacity (MW)	अधिकतम उत्पादन Maximum Output (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
				MUs	
				दिसम्बर 07 Dec'07	अप्रैल 07 से दिसम्बर 07 April'07 to Dec'07
<b>छत्तिसगढ़ CHHATISGARH</b>					
<b>जलीय Hydro</b>					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	7.76	293.65
गंगरील Gangrel	5	5.00	0	0.00	23.70
<b>तापीय Thermal</b>					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	136.18	1126.58
कोरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	117	81.60	630.45
कोरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	118	78.47	585.37
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	138.19	1187.09
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	155.13	1065.95
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	210	152.68	1078.64
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	210	147.89	1033.55
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			182	22.33	120.44
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			163	76.76	330.67
कुल तापीय Total Thermal(coal):	<b>1280.00</b>	<b>1240.00</b>		<b>989.23</b>	7158.74
पवन Wind+RES	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>996.99</b>	7476.09
<b>महाराष्ट्र MAHARASHTRA</b>					
<b>जलीय Hydro</b>					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	330	62.26	597.44
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	320	41.35	514.78
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	38	8.99	106.77
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1032	133.26	1592.67
टाटा जलीय Tata Hydro					0.00
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	454	79.35	1190.59
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna-VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	17.95	109.71
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	22	6.02	23.74
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	18	11.82	70.86
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	0.23	16.74
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	62	2.63	93.61
भिरा टेल रा इज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	80	4.10	71.30
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	0	39.43	465.33
कुल Total(H):	<b>3290.41</b>	<b>3332.41</b>		<b>407.39</b>	4853.54
<b>तापीय Thermal</b>					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	250	145.17	1292.94
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	216	136.34	1074.61
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	214	145.79	1121.84
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	215	153.10	1102.88
द्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	150	72.19	564.65
द्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	375.37	3263.98
द्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	292.72	2856.72
द्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	197	118.66	1075.14

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	दिसम्बर 07	अप्रैल 07 से दिसम्बर 07
	(MW)	(MW)	(MW)	Dec'07	April'07 to Dec'07
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	310	182.19	1713.18
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	183	97.68	880.62
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	205	133.77	1085.15
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	141.86	1044.98
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	59	34.77	275.96
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	210	82.43	995.70
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	215	150.28	1163.98
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	61	38.06	403.97
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	204	133.60	1042.98
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	0	0.00	744.05
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	215	138.94	1045.93
पारस Paras	62.50	58.00	58	34.13	243.94
पारस Paras	250.00	250.00	129	41.36	82.72
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	417	194.81	1809.35
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	233	106.34	979.45
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	182	124.77	819.83
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	186	112.31	946.08
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	215	144.90	1117.18
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	213	146.84	1099.70
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	500	313.31	2469.16
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	490	326.11	2674.13
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	500	314.82	2440.80
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	214	80.92	1188.34
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	212	150.53	1279.99
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	217	154.91	1118.15
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	217	153.39	1198.40
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	536	392.43	3336.20
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	267	132.61	771.17
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35+740)	1480.00	1480.00	1304	863.81	3106.47
कुल तापीय Total Thermal (coal)	<b>8575.00</b>	8546.00		<b>5077.60</b>	43745.50
कुल गैस Total Gas	<b>2572.00</b>	2572.00		<b>1283.62</b>	7075.70
तापीय Thermal	<b>11147.00</b>	11118.00		<b>6361.22</b>	50821.20
पवन Wind+RES	706.68	706.68			0.00
डिज़ेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	<b>15144</b>	<b>15157</b>		<b>6768.61</b>	56194.46
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	19	12.48	85.26
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	200	83.57	543.39
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	200	48.21	479.26
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	200	85.34	582.74
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	200	19.69	621.32
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	200	26.50	649.13
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	200	87.13	746.11
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	40	14.82	57.77
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	39	1.43	68.01
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	0	0.00	14.60
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	41	4.47	52.11
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	40	10.44	56.75
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1360	<b>381.60</b>	3871.19
पंच Pench	160.00	160.00	160	27.14	313.24
कुल शेअर Total (Shared)			<b>1520.00</b>	<b>408.74</b>	4184.43

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	
				दिसम्बर 07 Dec'07	अप्रैल 07 से दिसम्बर 07 April'07 to Dec'07
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>					
<b>एनपीसी NPC</b>					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	110.11	901.07
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	124.06	887.03
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	253	186.21	1720.87
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	254	155.05	1584.10
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	253	96.06	558.35
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	254	95.47	778.83
कुल एनपीसी Total NPC	<b>1840.00</b>	<b>1840.00</b>		<b>766.96</b>	6430.25
<b>एनटीपीसी NTPC</b>					
केएसटीपीएस KSTPS-1	200.00	200.00	202	155.03	1141.35
केएसटीपीएस KSTPS-2	200.00	200.00	204	155.91	1012.87
केएसटीपीएस KSTPS-3	200.00	200.00	204	149.55	1124.39
केएसटीपीएस KSTPS-4	500.00	500.00	503	380.10	2647.27
केएसटीपीएस KSTPS-5	500.00	500.00	500	372.38	2941.56
केएसटीपीएस KSTPS-6	500.00	500.00	503	379.24	2741.10
कुल KSTPS	<b>2100.00</b>	<b>2100.00</b>		<b>1592.21</b>	11608.54
व्हीएसटीपीएस VSTPS-1	210.00	210.00	211	158.01	1220.84
व्हीएसटीपीएस VSTPS-2	210.00	210.00	211	152.28	1193.95
व्हीएसटीपीएस VSTPS-3	210.00	210.00	205	150.98	1186.46
व्हीएसटीपीएस VSTPS-4	210.00	210.00	0	0.00	1028.39
व्हीएसटीपीएस VSTPS-5	210.00	210.00	206	148.45	1002.43
व्हीएसटीपीएस VSTPS-6	210.00	210.00	203	148.76	1028.88
व्हीएसटीपीएस VSTPS-7	500.00	500.00	505	346.03	2467.55
व्हीएसटीपीएस VSTPS-8	500.00	500.00	503	373.56	2588.53
व्हीएसटीपीएस VSTPS-9	500.00	500.00	503	376.15	2752.78
व्हीएसटीपीएस VSTPS-10	500.00	500.00	504	376.27	
कुल VSTPS	<b>3260.00</b>	<b>3260.00</b>		<b>2230.49</b>	16473.38
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	106	21.86	326.71
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	106	37.07	340.85
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	118	32.98	352.14
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	106	20.64	404.83
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	108	24.51	409.69
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	116	25.73	461.93
कुल कावास Total Kawas	<b>656.20</b>	<b>656.20</b>		<b>162.79</b>	2296.15
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	135	35.52	556.45
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	135	89.22	596.93
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	135	89.42	540.54
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	219	114.85	850.40
कुल गांधार Total Gandhar	<b>657.39</b>	<b>657.39</b>		<b>329.01</b>	2544.32
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	<b>5360.00</b>	<b>5360.00</b>		<b>3822.70</b>	28081.92
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	<b>1313.59</b>	<b>1313.59</b>		<b>491.80</b>	4840.47
कुल एन टी पी सी Total NTPC	<b>6674</b>	<b>6674</b>		<b>4314.50</b>	32922.39
<b>पश्चिम क्षेत्र Western Region</b>					
जलीय Hydro	<b>7505</b>	<b>7547</b>		<b>1138</b>	10606.40
तापीय Thermal	<b>29281</b>	<b>28918</b>		<b>17500</b>	137882.97
नभिकीय Nuclear	<b>1840</b>	<b>1840</b>		<b>767</b>	6430.25
पवन Wind+RES	<b>1099</b>	<b>1099</b>			0.00
डिज़ेल Diesel	<b>17</b>	<b>17</b>			0.00
कुल योग Grand Total	<b>39742</b>	<b>39421</b>		<b>19813.34</b>	158774.22

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 Dec'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
	Effective Capacity		MUs		
	(MW)	दिसम्बर 07 Dec'07	अप्रैल 07 से दिसम्बर 07 April'07 to Dec'07	दिसम्बर 07 Dec'07	अप्रैल 07 से दिसम्बर 07 April'07 to Dec'07
<b>गुजरात Gujarat</b>					
एईकपीसी A.E.Co.	510.00	350.30	3199.89	92.32	95.07
धुवरण Dhuvaran	628.85	268.37	1710.13	57.36	41.20
उकई Ukai	850.00	482.07	3795.41	76.23	67.65
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	528.70	4142.36	81.68	72.14
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	1065.33	7973.60	97.41	82.19
उतरण Utran	174.00	105.91	714.14	81.81	62.19
सिक्का Sikka	240.00	131.29	1087.19	73.53	68.64
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	126.84	1052.38	79.29	74.16
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	190.40	1614.71	83.91	80.21
जीपेक GPEC	655.00	388.48	2859.39	79.72	66.14
इसार Essar	515.00	281.81	2716.86	73.55	79.93
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	185.47	1352.13	99.72	81.95
<b>मध्य प्रदेश Madhya Pradesh</b>					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	102.46	776.64	47.49	40.58
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	123.31	897.51	88.39	72.53
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	536.17	3943.89	86.83	72.00
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	513.35	3648.85	82.14	65.82
<b>छत्तिसगढ़ Chhatisgarh</b>					
कोरबा पूर्व Korba ( E )	400.00	296.25	2342.40	99.55	88.73
कोरबा पश्चिम Korba ( W )	840.00	593.89	4365.23	95.03	78.74
<b>महाराष्ट्र Maharashtra</b>					
नाशिक Nasik	910.00	580.40	4592.27	85.73	76.46
ट्राम्बे Trombay	1330.00	858.94	7760.49	86.80	88.41
कोराडी Koradi	1080.00	555.50	4723.93	69.13	66.27
भुसावल Bhusawal	478.00	267.48	2435.64	75.21	77.20
पर्ली Parli	690.00	310.60	3236.93	60.50	71.08
पारस Paras	58.00	34.13	243.94	79.09	63.73
उरण Uran	912.00	301.15	2788.80	44.38	46.33
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1483.06	11566.88	85.19	74.90
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	539.75	4784.88	86.37	86.31
डहानु Dahanu	500.00	392.43	3336.20	105.49	101.10
<b>केंद्रीय सेक्टर Central Sector</b>					
<b>एनपीसी NPC</b>					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	234.17	1788.10	98.36	84.66
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	186.21	1720.87	46.35	48.28
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	155.05	1584.10	38.59	44.45
कैप्स KAPS	440.00	191.53	1337.18	58.51	46.05
<b>एनटीपीसी NTPC</b>					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	460.49	3278.61	103.16	82.79
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1131.72	8329.93	101.41	84.14
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	758.48	6660.95	80.91	80.10
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1472.01	7808.86	98.93	59.16
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	104.08	1482.08	32.99	52.96
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	58.71	814.07	34.01	53.17
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	214.16	1693.92	66.49	59.29
गांधार Gandhar ST -4	224.49	114.85	850.40	68.76	57.40

**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>A</b>	<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	-	2007-08	
	<b>II)220kV Lines</b>				
1	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	Jan'08	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	2007-08	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		2007-08	
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	
17	220kV D/C Chorania-Bala	59.12		Mar'08	
18	220kV D/C Bala-Raipur	0.58	18	Mar'08	
19	220kV D/C Raipur-Dudhrej	19.16	43	Mar'08	
20	220kV LILO at Lakhani S/S from both ckt of Kansari-Tharad	8		Mar'08	
21	220kV LILO Mota(Bardoli)S/S from 2 <sup>nd</sup> ckt of Ukai(T)-Vav	9.60	16	2007-08	
22	220kV LILO Botad S/S from Kasor-Vartej line	90			Tender for preparation of profile work opened
23	220kV LILO at Chitrod from Deodar-Anjar				
24	220kV LILO at Kukma S/S from one ckt of Shivlakha-Nanikhakhar	34			Route approved. Submission of profile under progress
<b>B</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	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations( Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
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		2007-08	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		2007-08	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
22	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		2007-08	
23	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		2007-08	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		2007-08	
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 Omkareshwer FEP	120	97	2007-08	
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	
39	220kV Chhindwara-400kV PGCIL Seoni D/C	140	258	2007-08	
40	LILO of both ckt 220kV Pithapura-Rajgarh for 400kV PGCIL Rajugarh	23.53	40	2007-08	
41	LILO of one ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Piparia S/S	7.20	13	2007-08	
42	LILO of second ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Narsingpur				
43	220kV Bhopal-Ashta for Ashta S/S	194	340	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)-Batapara D/C	270		2007-08	
3	LILO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		2007-08	
4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		2007-08	Ckt-I&II charged on 01.09.07 & 03.09.07 respectively

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations( Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		2007-08	
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		2007-08	
7	LILO of Korba(E)-Bhatpara 2nd ckt at Champa	30		2007-08	
8	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		2007-08	
9	LILO 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	LILO 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 LILO at PGCIL	12		2007-08	
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 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	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
	<b>II) 220kV Lines</b>				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	2007-08	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	2007-08	
4	LILO of Nasik-Kalwa for Ghatghar S/S	99	84	2007-08	
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	
<b>D</b>	<b>गोवा GOA</b>				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	

	Name of transmission line	<u>Length in Ckt. Km</u>	Total Locations( Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
<b>Sl.No</b>	<b>पावरग्रिड POWERGRID</b>				
	<b>765 kV</b>				
1	Sipat-Seoni-I-(S/C)	351	954	Sep'07	In commercial operation w.e.f 1.11.07
2	Sipat-Seoni-II-(S/C)	354	958	2007-08	
3	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		Jun'08	
4	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	Nov'07	
2	400 kV D/C Nagda-Dehgam	664	879	2007-08	
3	LILO of 400kV Bhilai-Satpura at Seoni	12	15	July'07	Line charged on 18.09.07
4	LILO of 400kV D/C SSP-Nagda at Rajgarh	18	23	Dec'07	Completion of line re-scheduled matching with completion of Rajgarh S/S anticipated by 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>			2007-08	
1	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
2	LILO of 400kV D/C Rourkela-Raipur at Raigarh	37	53	2007-08	Dec'07
D)	<b>Sipat Trans system stage- II</b>	702	1244	2007-08	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Jan'08	Completion matching with Rajgarh S/S
2	LILO of 400kV S/C Korba-Raipur at Bhatapara	30	48	Oct'07	Synchronised on 27.11.07
E)	400kV D/C Bina-Nagda	662	857	Oct'07	In commercial operation w.e.f 1.11.2007
F)	<b>Western Region System Strengthening-I</b>			2007-08	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	2007-08	
h)	<b>Sipat-II Suplimentry 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		2007-08	
	<b>220 kV Line</b>				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		2007-08	
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		2007-08	



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 - पेन्नंडरो KLTPS-Panandhro-4	75	Jan'2008
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	Apr-2008 Jun-2008 Aug-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 TPS(Nirma Group)-Joint venture	250	Apr-2011
1.15	सिसान एनएलसी Sesan-NLC	1000	Project clearance/inputs are being arranged
1.16	जिपीसिएल कोल बेस पिपावाव अमरेली विथ टोरेंट 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	उकई टीपीएस एक्सपानसन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
	<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.-Unit-5	1x210	Jun'08
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	2010-11
2.6	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 1	65	Commissioned on 21.07.07
2.7	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 2	65	Commissioned on 09.08.07
2.8	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 3	65	commissioned on 29.08.07
2.9	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 4	65	commissioned on 12.09.07
	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 5	65	commissioned on 29.09.07
	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 6	65	commissioned on 18.10.07
	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 7	65	commissioned on 27.10.07
	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 8	65	commissioned on 05.11.07
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 Dec'07
3.3	कोरबा पश्चिम एक्सपानसन Korba Sout TPP(1&2)	2x250	Apr'2011 Oct'2011
3.4	रायगढ टीपीपी फेज-1 जिंदाल Block-2 Raigarh TPP ph-I-Jindal Block-2	250	2007-08
3.5	मारवा टीपीपी Block-1 Marwa TPP Block-2	500 500	Nov'2010 Feb'2011
3.6	जलिय परियोजना HYDRO PROJECT		

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
3.7	Sikasar Hep	7	
3.8	भोडघाट परियोजना-1 Bodhghat project-1	500	Mar-2012
3.9	मातनर परियोजना-1x30 Matnar project-1 x30	60	Mar-2012
3.10	जिंदाल एसटीपीएस Jindal STPS	1 250 2 250 3 250 4 250	commissioned on 02.09.07 2007-08 2007-08 2007-08
3.11	पाथंडी टीपीएस Pathandi TPS (LANCO)	1 300 2 300	Sep 2008 July 2009
3.12	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 250 2 250	Dec 2009 Mar 2010
3.13	आरकेएम पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड RKM Powergen Pvt.Ltd	1 300 2 300 3 300 4 300	Dec 2009 Mar 2010 Aug 2010 Mar 2011
3.14	एईएस M/s AES	1 300 2 300 3 300 4 300	Apr2011 Jul 2011 Oct 2011 Jan 2012
3.15	आरयन कोल बेनिफिकेशन प्रायवेट लिमिटेड M/s Aryan coal Benefication Pvt Ltd.	2x125 250	Aug-2009
3.16	एसवी पावर लिमिटेड M/s SV Power Ltd.	2x150 300	Oct-2008
3.18	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,Oct2010
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	740	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>		
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)-Unit-4 Unit-5	500 500	Synchronised on 27.05.07 Mar'08
5.3	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 Feb2009,Mar 2009
5.4	गान्धार सिसिपीपी Gandhar CCPP-II(2x650MW)	1300	2008-09 2008-09
5.5	कावास सिसिपीपी Kawas CCPP-II(2x650MW)	1300	2008-09 2008-09
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**

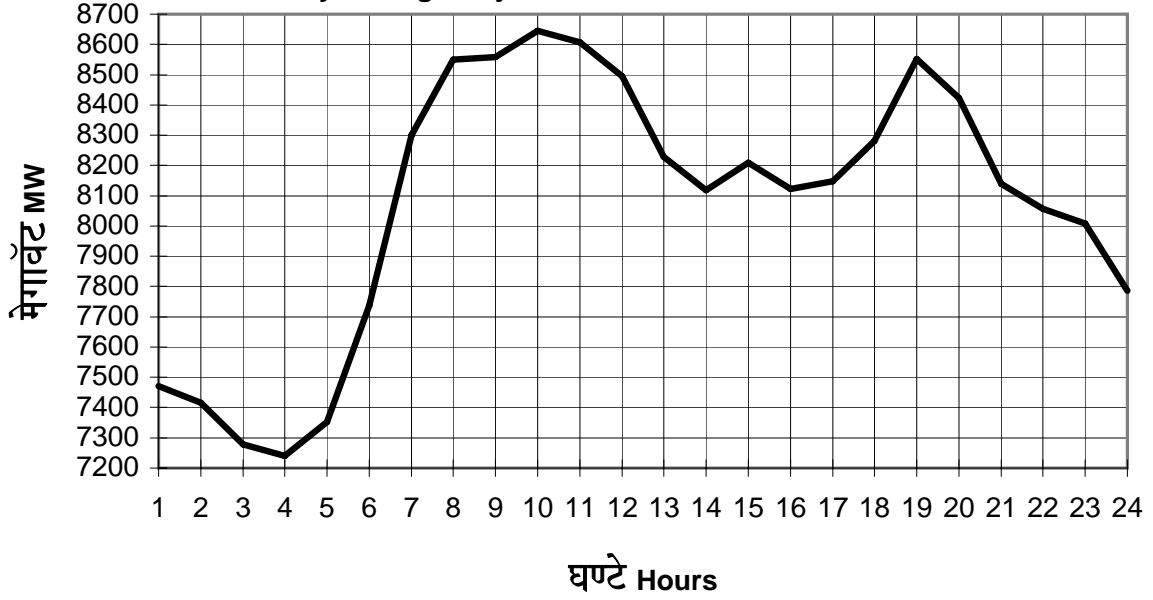
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I  कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660	Unit-1 Feb-2010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

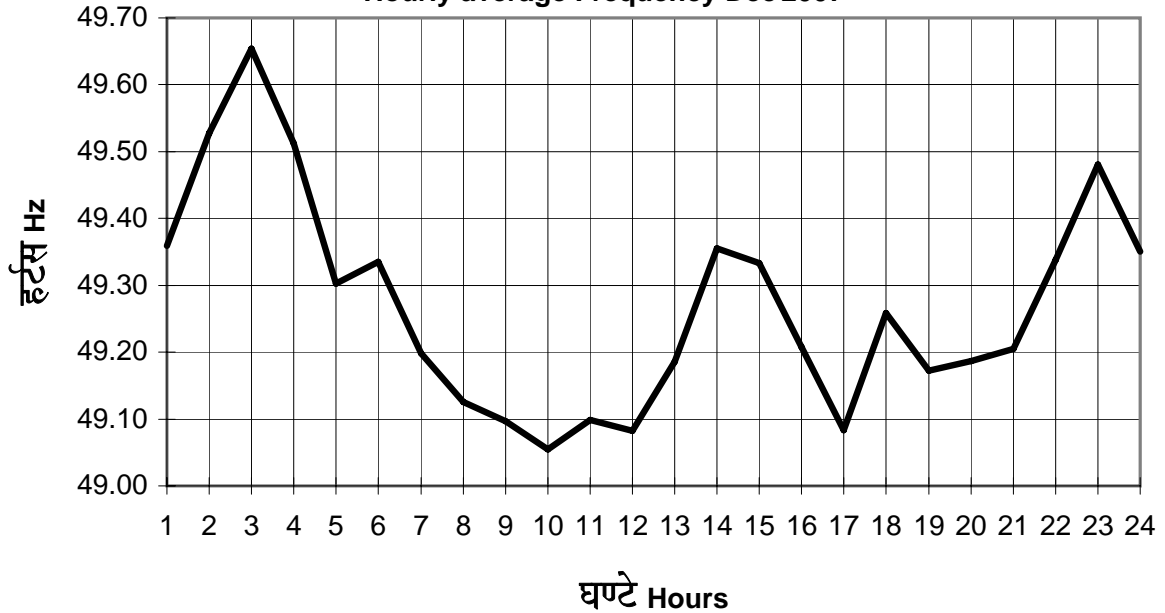
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

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

माह दिसम्बर 07 में गुजरात का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
Hourly average Gujarat catered demand for Dec 2007

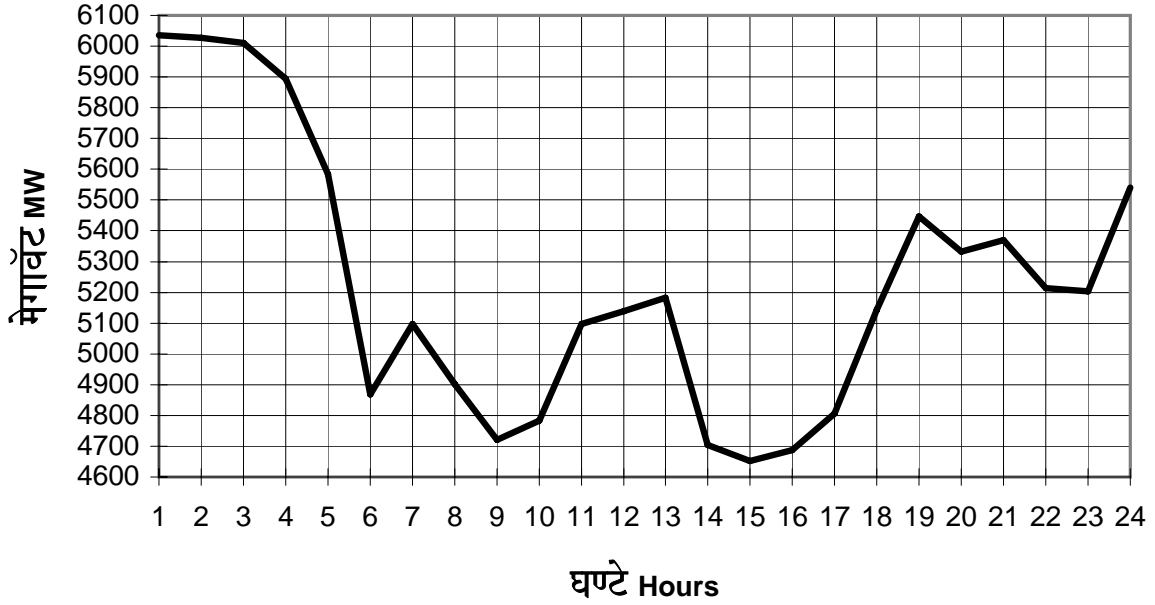


माह दिसम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
Hourly average Frequency Dec 2007

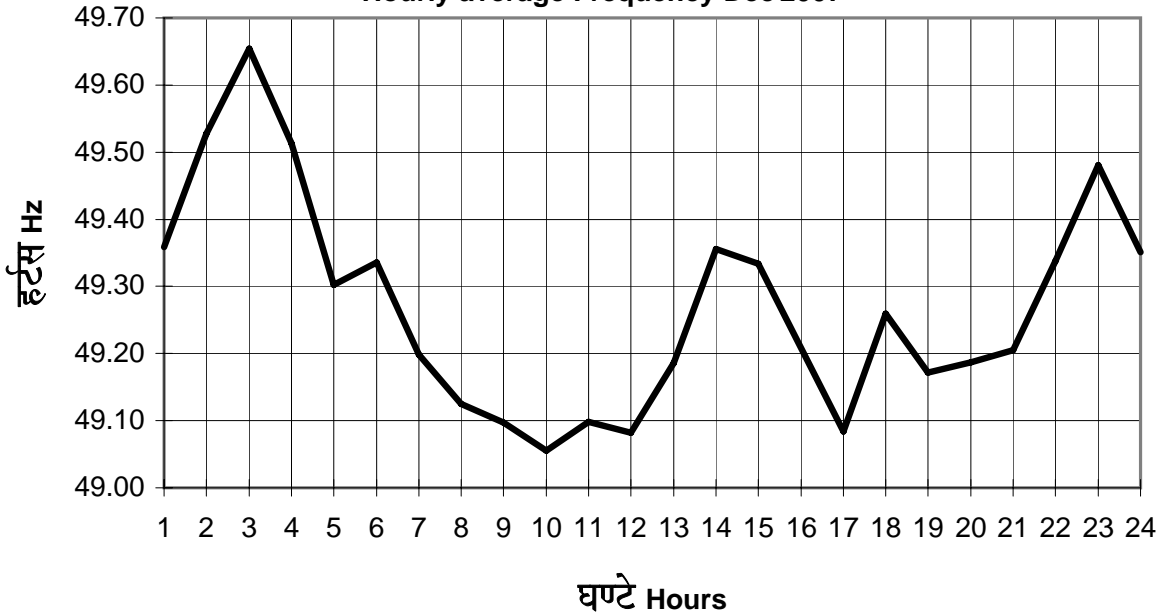


माह दिसम्बर 07 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
average Madhya Pradesh Catered demand for Dec 2007

Hourly

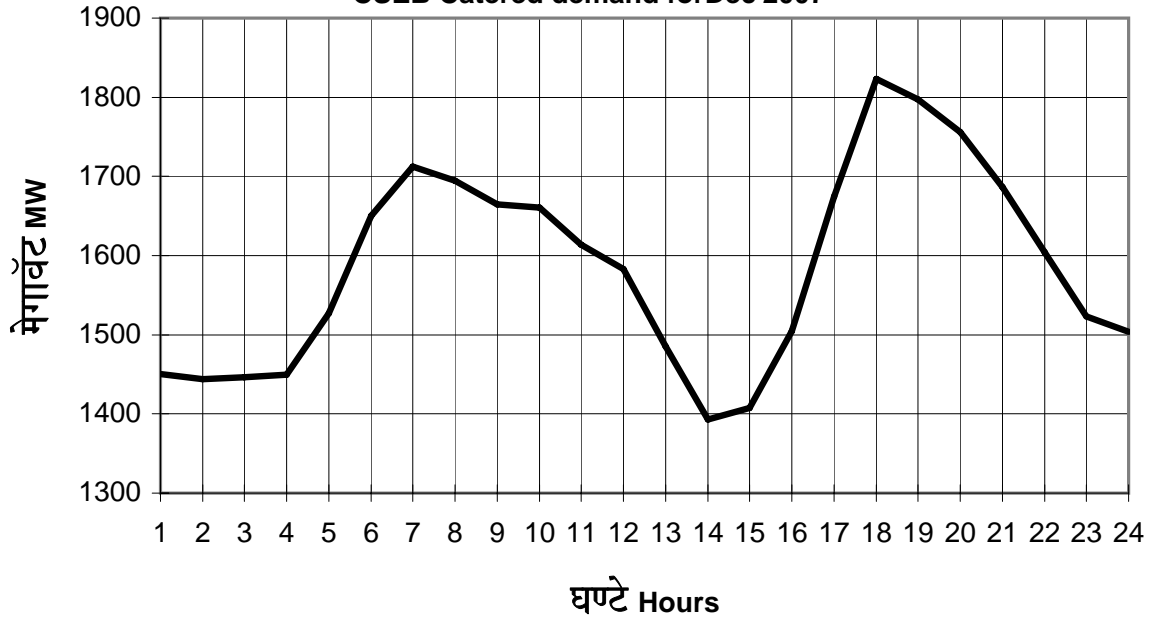


माह दिसम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
Hourly average Frequency Dec 2007

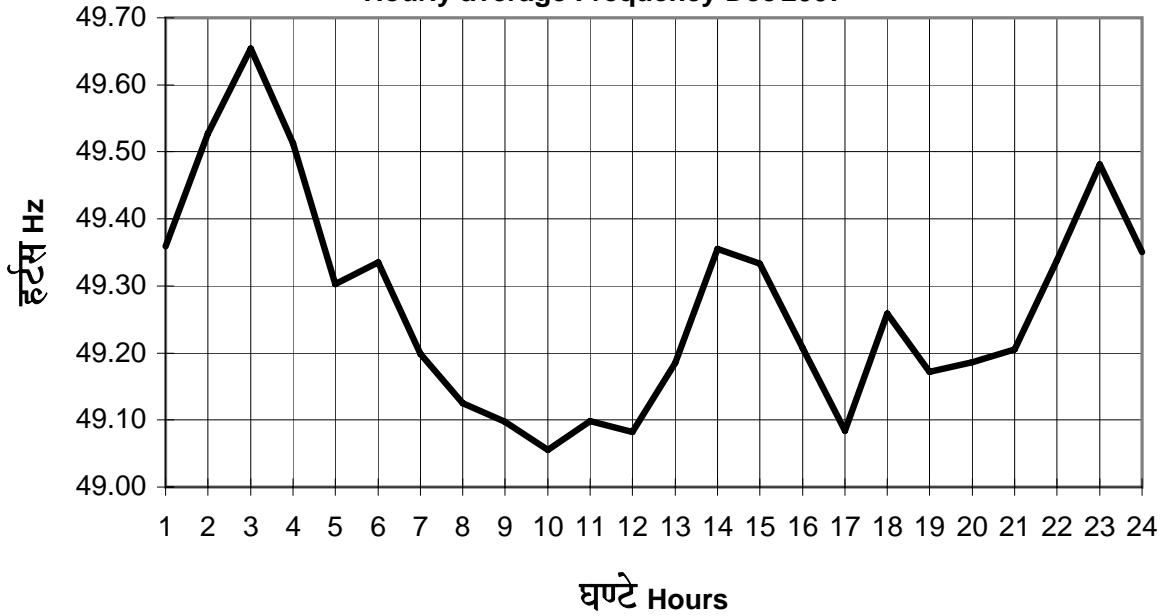


माह दिसम्बर 07 में छत्तिसगड का घण्टेवार औसत आवृत्ति  
CSEB Catered demand for Dec 2007

Hourly average



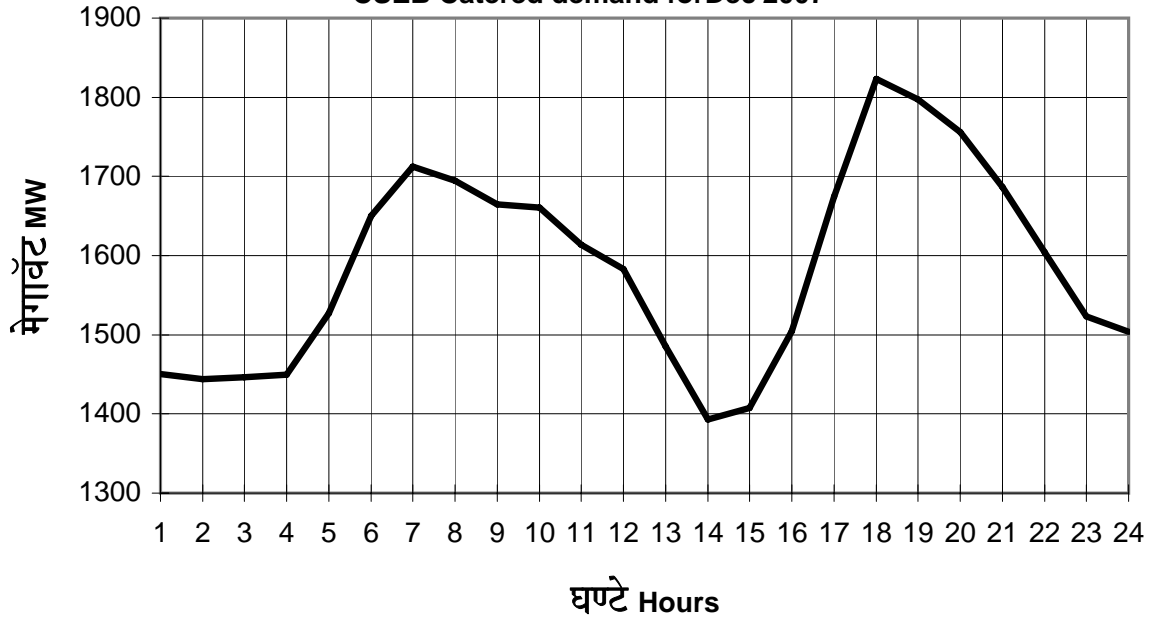
माह दिसम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
Hourly average Frequency Dec 2007



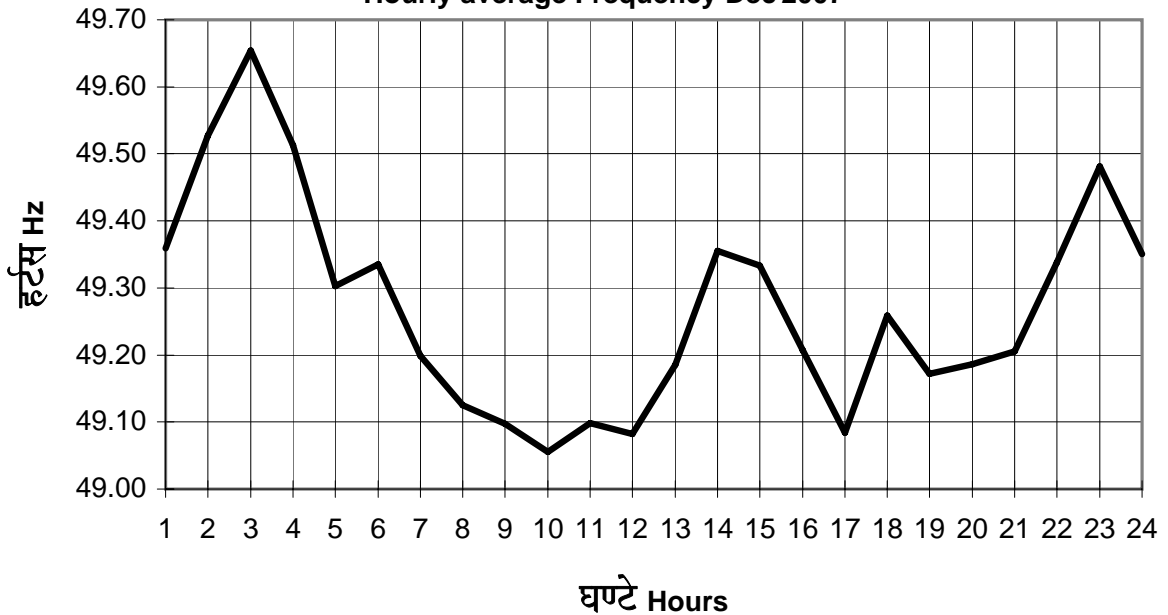


माह दिसम्बर 07 में छत्तिसगड का घण्टेवार औसत आवृत्ति  
CSEB Catered demand for Dec 2007

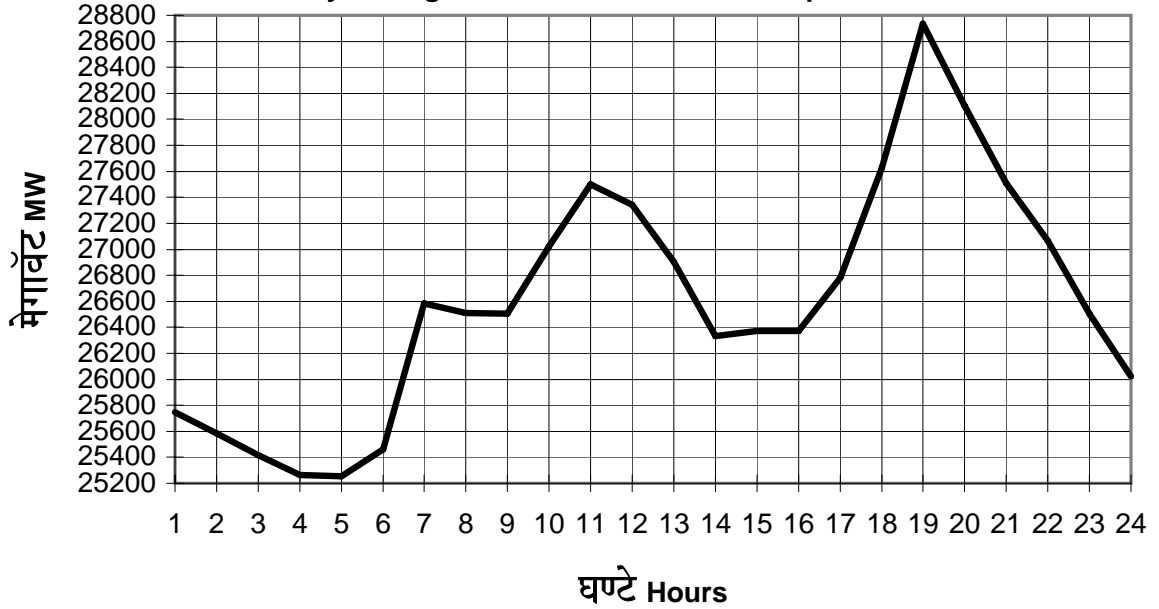
Hourly average



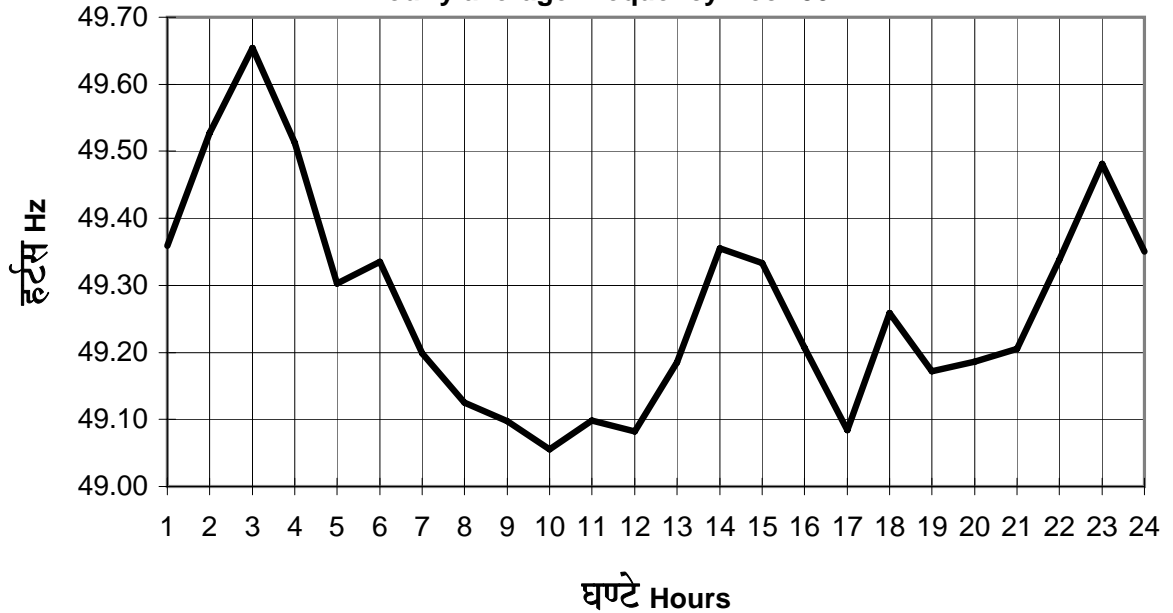
माह दिसम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
Hourly average Frequency Dec 2007



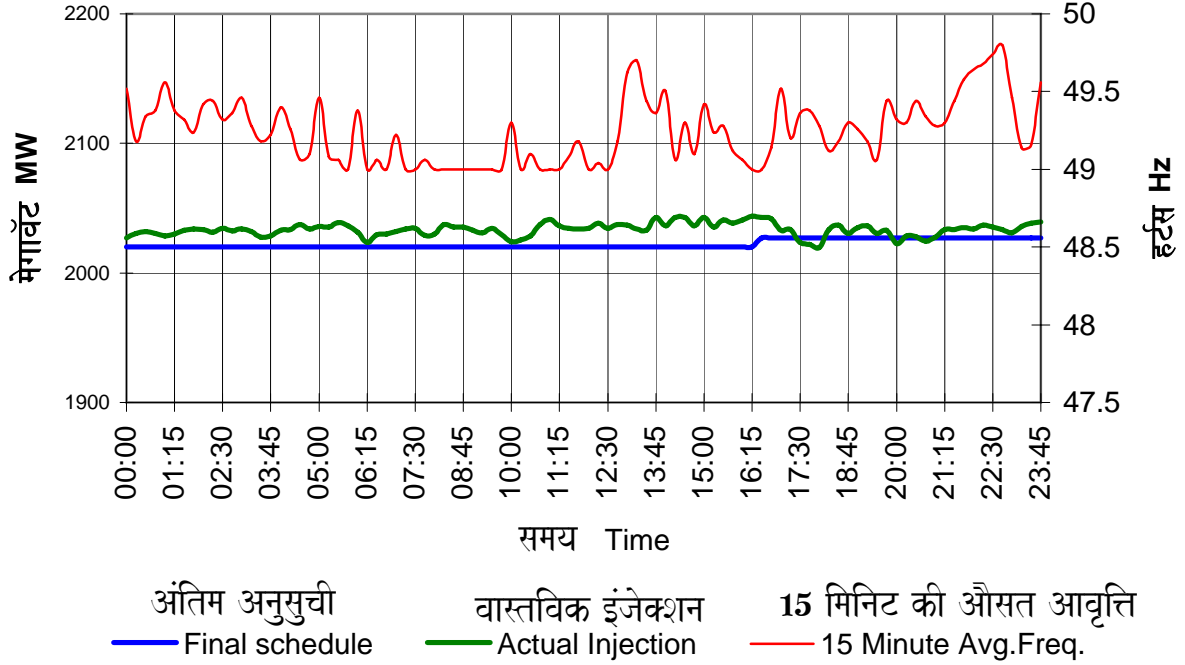
माह अप्रैल 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग  
Hourly average WR Catered demand for April 2007



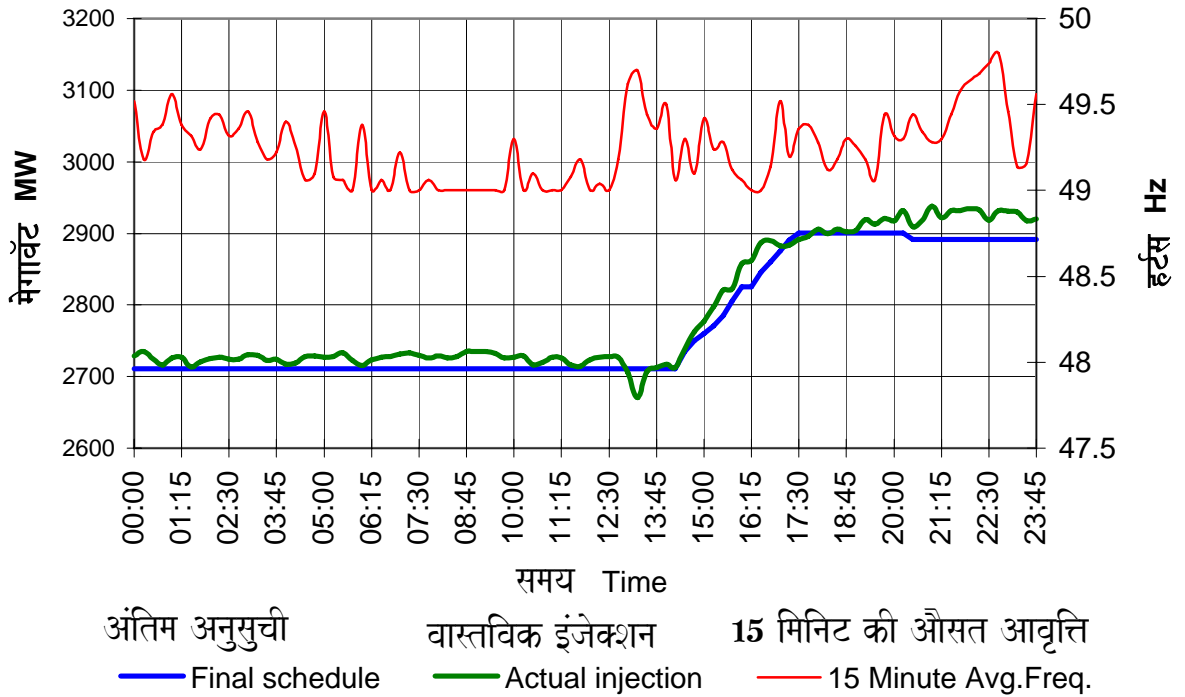
माह दिसम्बर 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति  
Hourly average Frequency Dec 2007



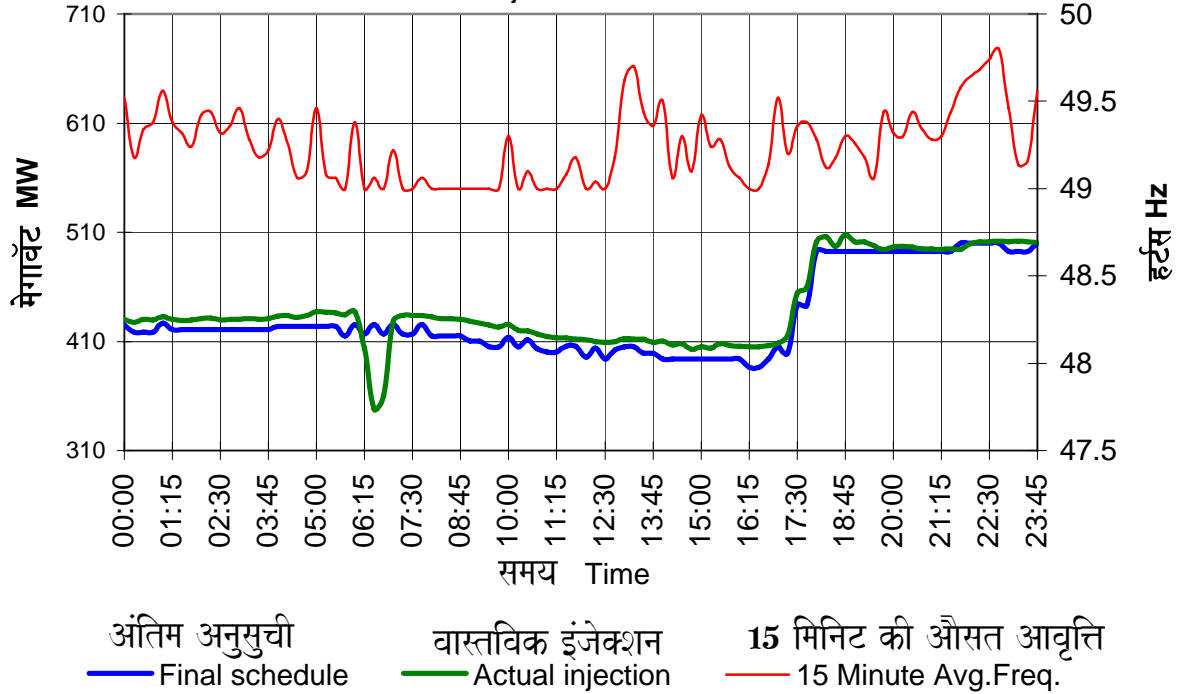
केएसटीपीएस का 29.12.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 29.12.07



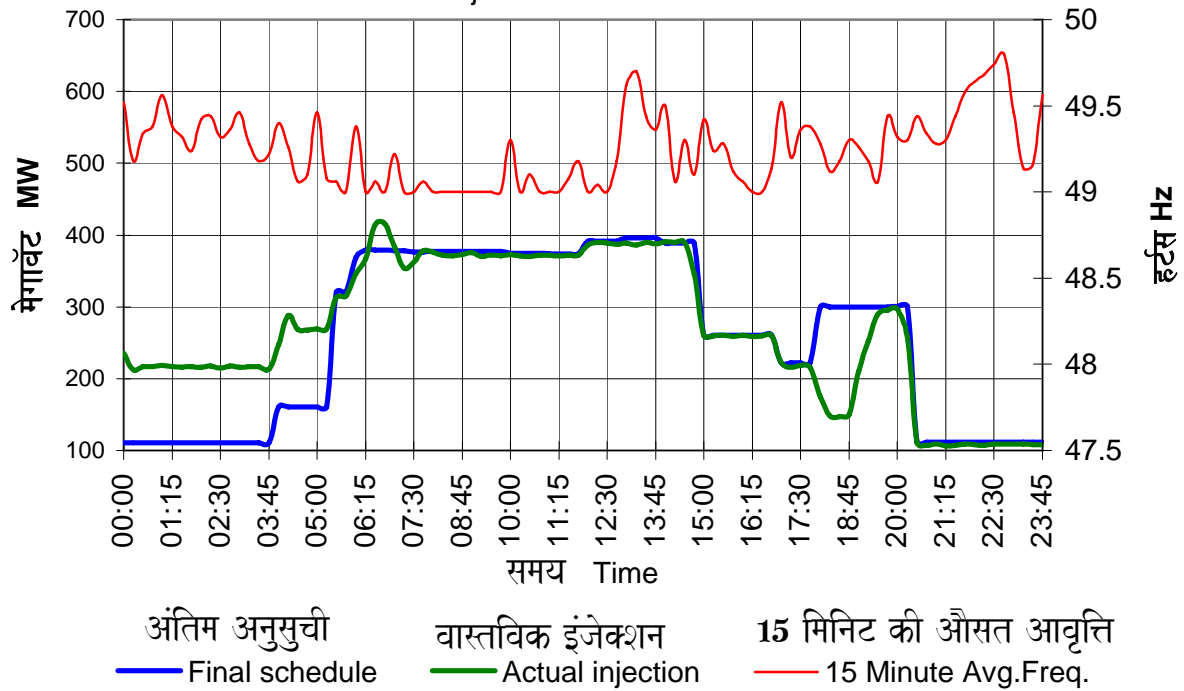
व्हीएसटीपीएस का 29.12.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 29.12.07



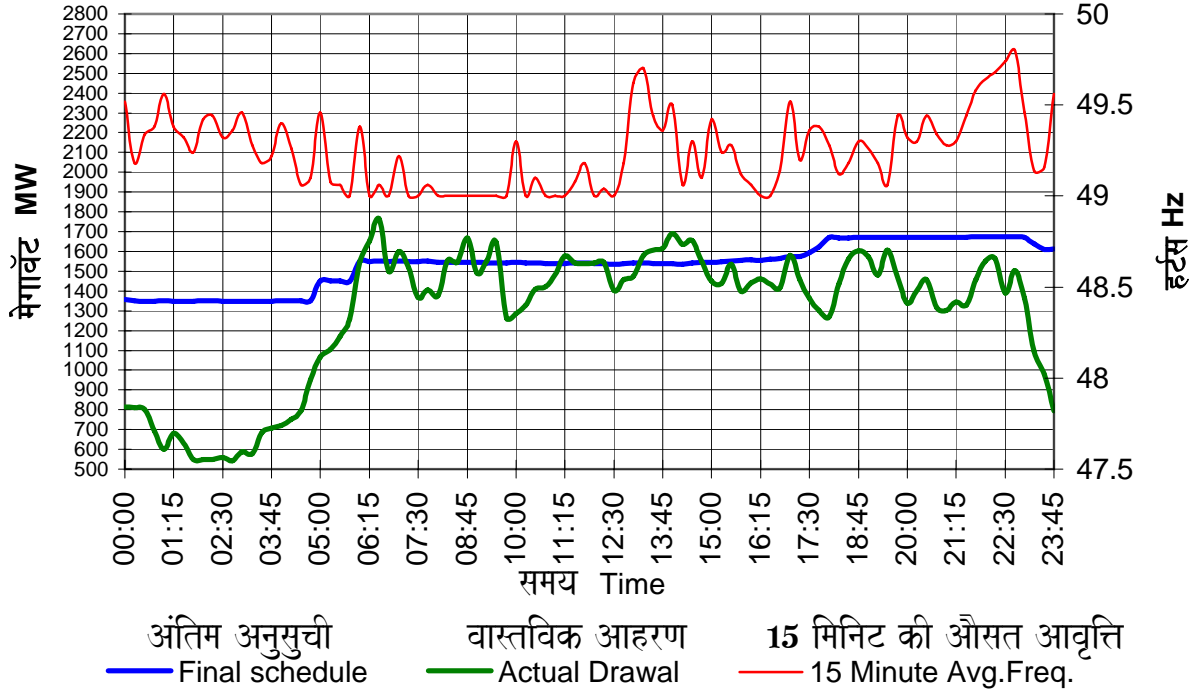
जीजीपीएस का 29.12.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 29.12.07



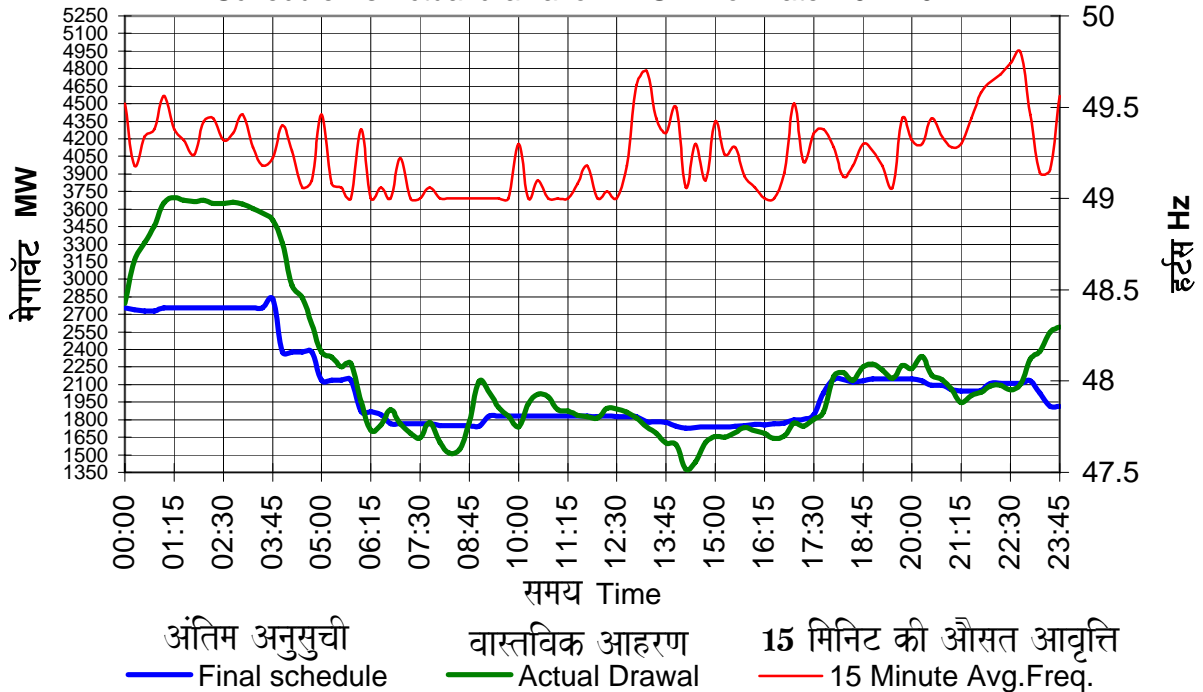
कावास का 29.12.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन  
Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date 29.12.07



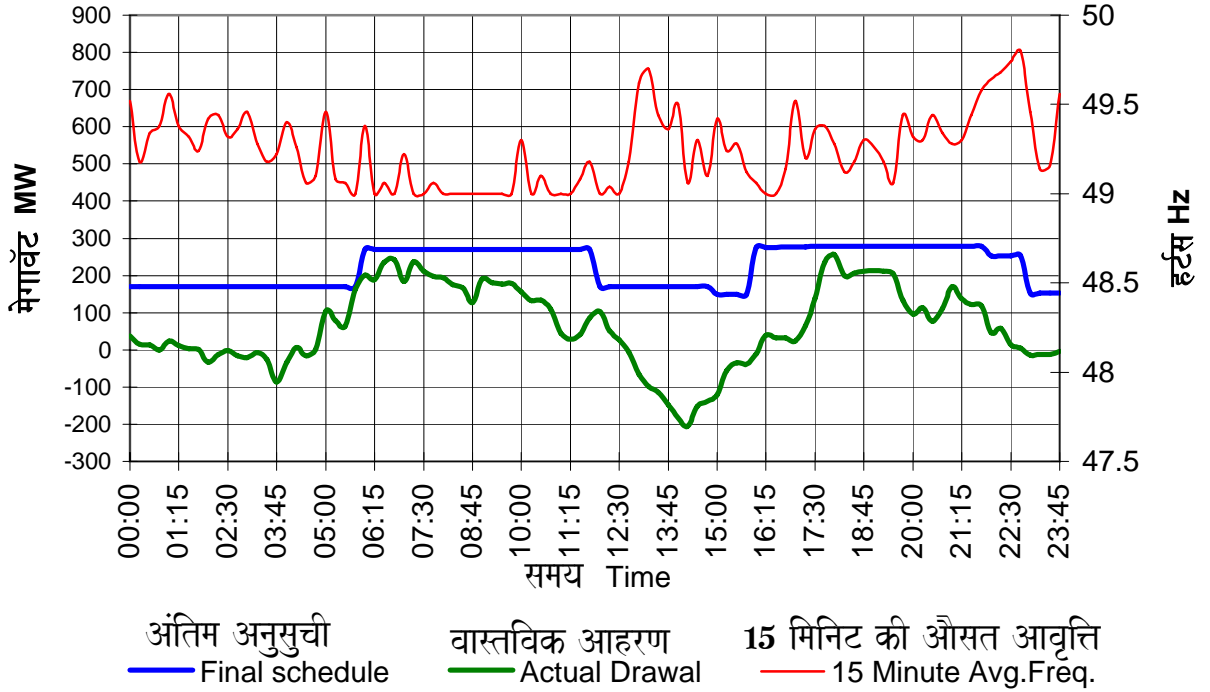
जीईबी का 29.12.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 29.12.07



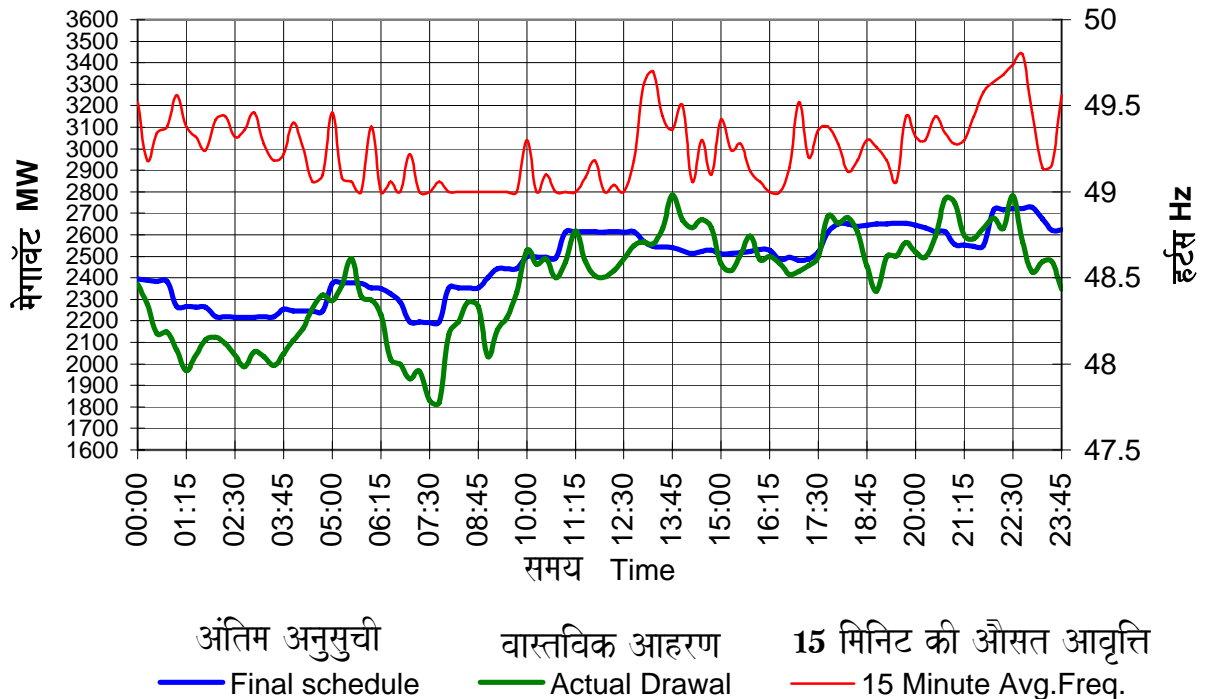
एमपीएसईबी का 29.12.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 29.12.07

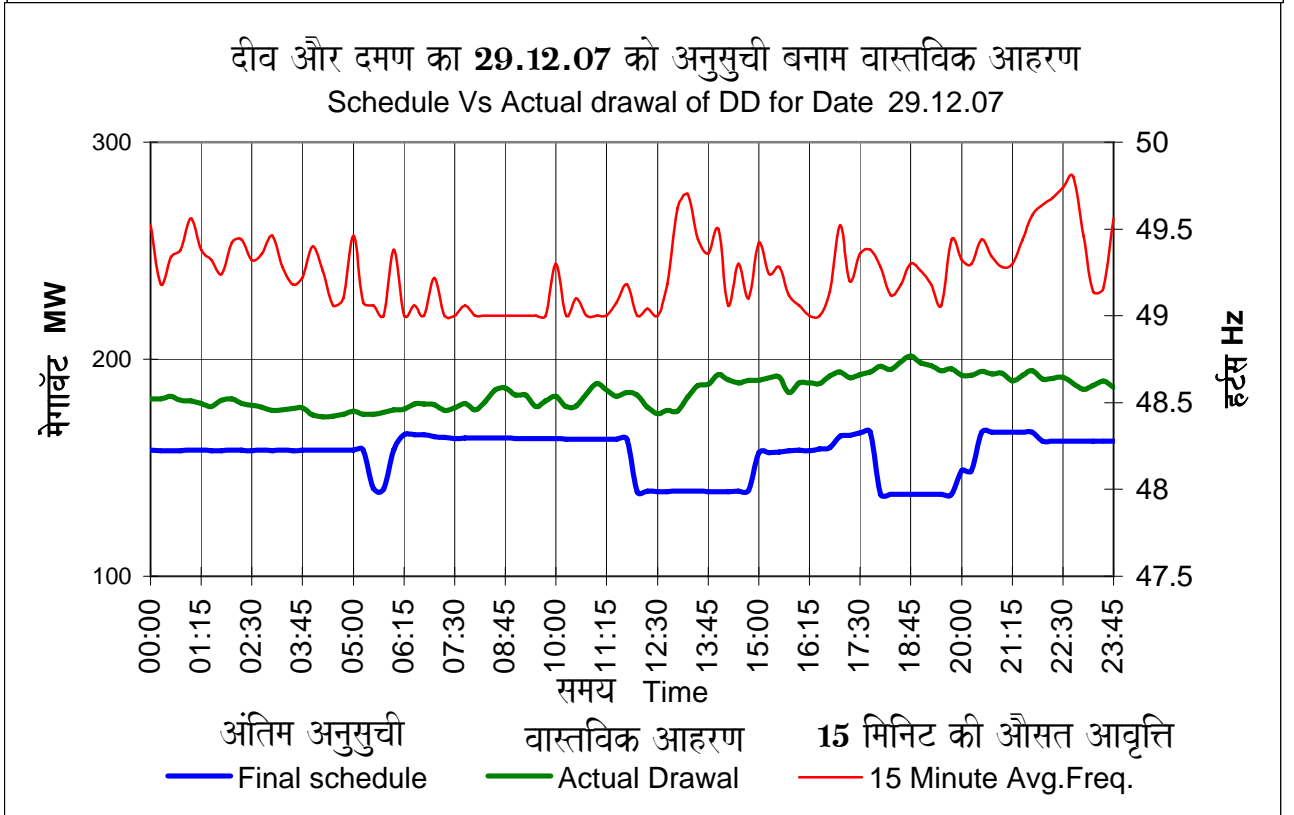
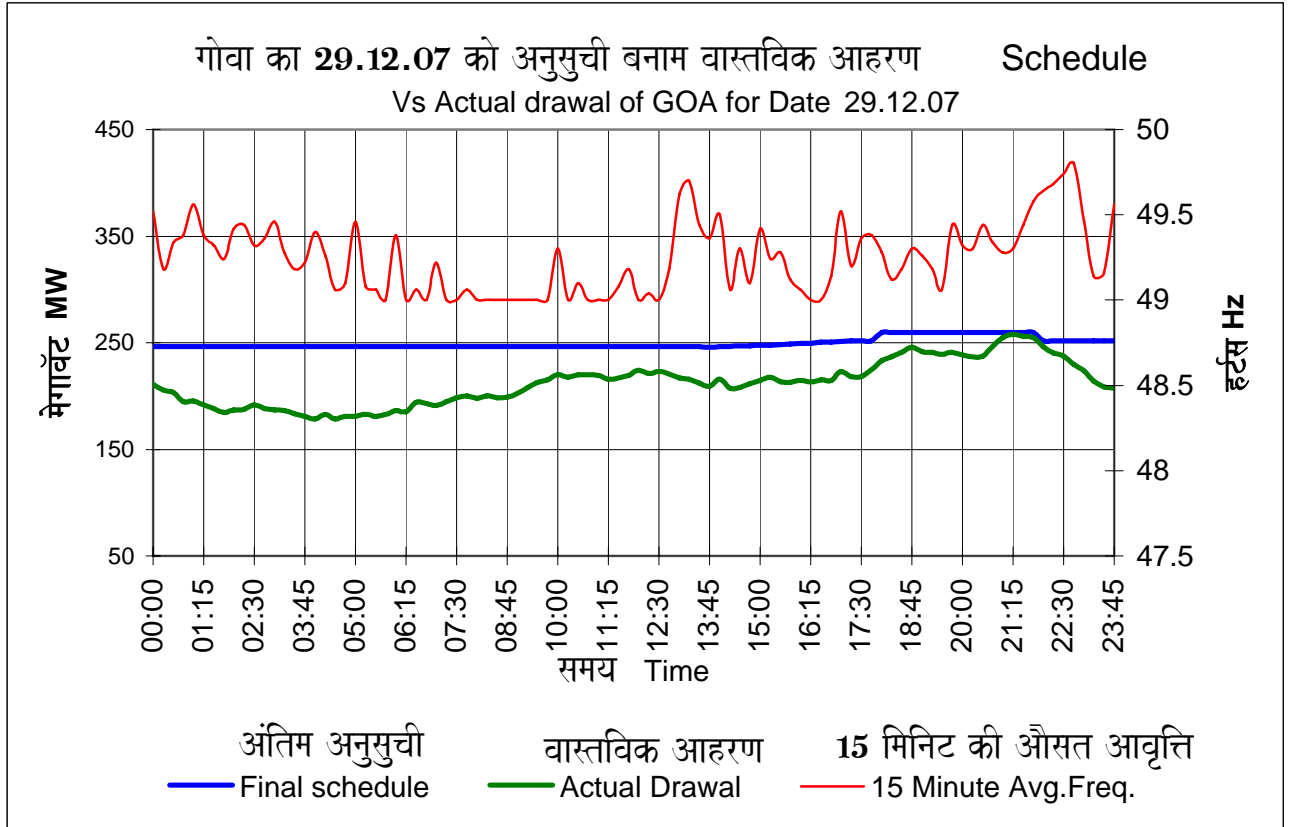


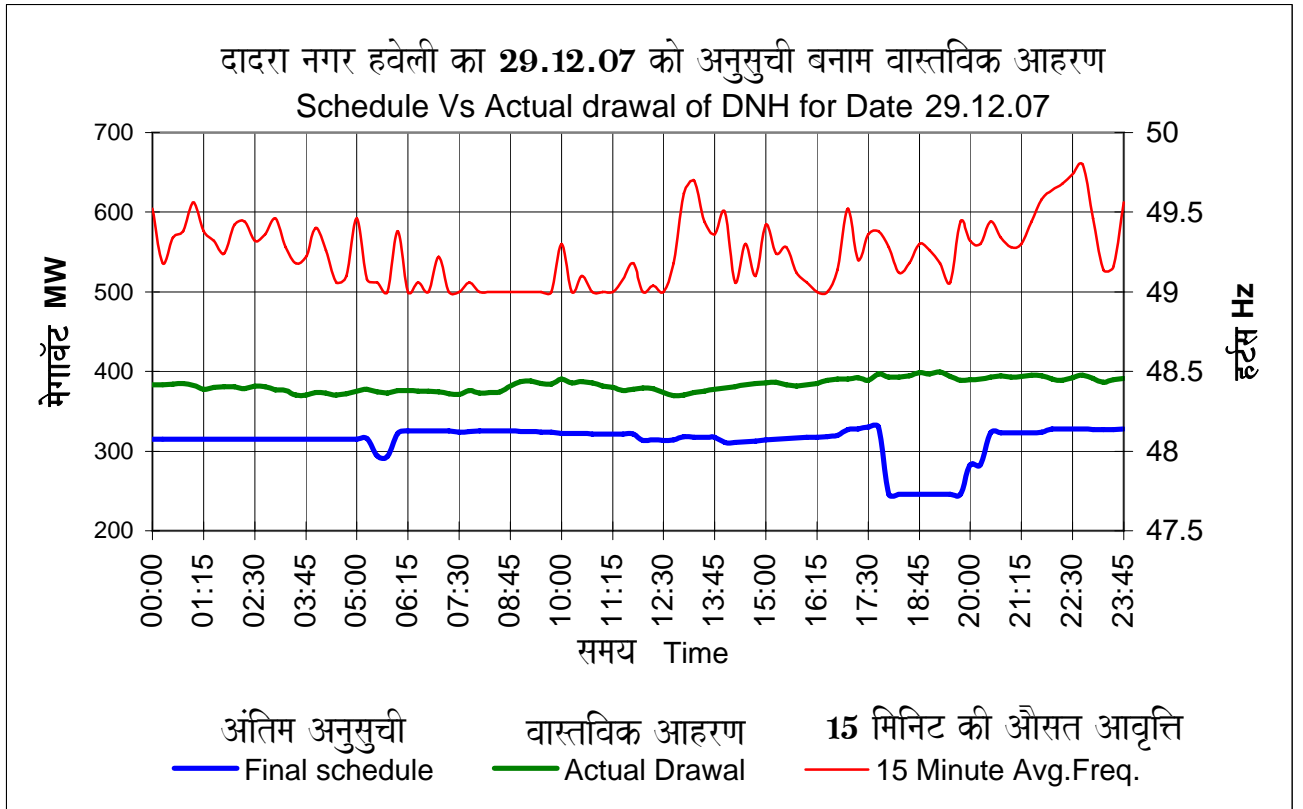
सिएसईबी का 29.12.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 29.12.07



एमएसईबी का 29.12.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण  
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 29.12.07





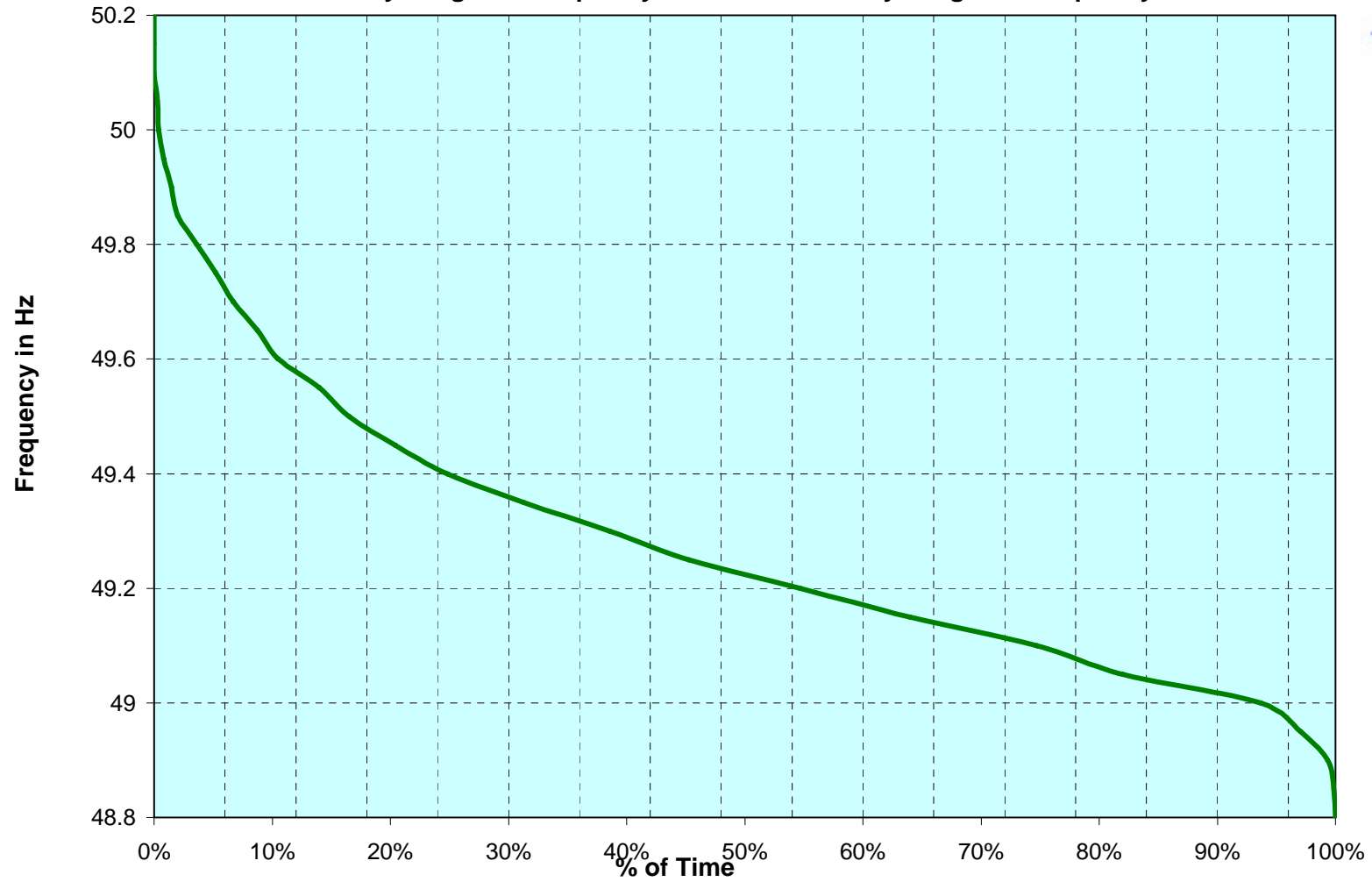


**Note:1 Western Region met Maximum demand on 29.12.07 in Dec 2007  
Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**



**Power Grid Corporation of India Ltd**  
**Western Regional Despatch Center**  
**FREQUENCY DURATION CURVE - DECEMBER-2007**

**Max.hourly integrated frequency : 50.1 Hz Min.hourly integrated frequency : 48.9**



# Power Grid Corporation of India Ltd.

Western Regional Despatch Centre

LOAD DURATION CURVE (DECEMBER-2007) Max.demand met=29942 MW Min.demand = 22672 MW

