



पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र कि
जनवरी 2008 माह की प्रणाली प्रचालन
रिपोर्ट

**System Operation Report
Of Western Region
For the month of
January 2008**

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	2-3
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	4(a)
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	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.	19-23
पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधिन पारेषण लाइनों की प्रगती	
5) Progress of Generating Schemes under construction	24-27
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 जनवरी 2008 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for January 2008

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

1: 400 kV Ckt-II of Nagda-Dhegam D/C line along with associated bays under Sipat-I transmission system has been put under commercial operation w.e.f 1st January'08

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 < 49 हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. < 49 Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति > 50.5 हर्ट्स (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. > 50.5 Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1157.31	1108.84	(-)48.47	7.402	0.000
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	139.10	-3.14	(-)142.24	1.065	0.000
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1628.83	1701.67	72.84	8.506	0.000
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1938.20	1894.24	(-)43.96	3.042	0.000
5.	गोवा Goa	187.47	159.19	(-)28.28	0.154	0.000
6.	दमन और दीव D&D	108.36	129.61	21.25	5.470	0.000
7.	दादरा नगर हवेली DNH	211.37	263.49	52.12	10.544	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	1.84	0.75	(-)1.09		
9.	कुल TOTAL	5372.48	5254.65			

माह जनवरी 08 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय

1.0 Inter-Regional Exchange of Power from / to Western Region during January 2008

आयात Imports

Line	Import (MUs)
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकलि From ER(NTPC) to MPPTCL	18.833
ई आर एनटीपीसी से एमएसईटीसीएल From ER(NTPC) to MSETCL	74.845
ई आर एनटीपीसी से जीयुवीएनएल From ER(NTPC) to GUVNL	0.000
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to CSEB	12.692
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC) to GOA	1.020
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC) to DD- AC link	5.409
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC) to DNH- AC link	5.409
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मप्रविपारेकलि From WBSEB to MPPTCL (NVVNL)	8.970
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल From WBSEB to MSETCL (NVVNL)	14.686
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल From TNEB to MPPTCL (LANCO)	17.232
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल From TNEB to MPPTCL (KCTL)	0.202
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल From WBSEB to MSETCL (NVVNL)	14.686
एनबीफएल से आरईएल एमएसईटीसीएल From NBVL to REL MSETCL (RETL)	0.236
जीईल से आरईएल एमएसईटीसीएल From GEL to REL MSETCL (RETL)	0.236
जीईल से आरईएल एमएसईटीसीएल From GEL to REL MSETCL (GEL)	0.659
जीईल से टीपीसी एमएसईटीसीएल From GEL to TPC MSETCL (GEL)	0.278
जेएसडब्लु पिटीएल से एमएसईटीसीएल From JSWPTL to MSETCL (JSWPTL)	54.908
जेएसडब्लु पिटीएल से मप्रविपारेकलि From JSWPTL to MPPTCL (JSWPTL)	0.143
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.301
जिंदाल एस आर से मप्रविपारेकलि From Jindal SR to MPPTCL (JSWPTL)	0.734
पीएसईवी से मप्रविपारेकलि PSEB to MPPTCL (LANCO)	63.211
टीनईवी से टीपीसी एमएसईटीसीएल From TNEB to TPC MSETCL (TPTCL)	1.644
टीनईवी से आरईएल एमएसईटीसीएल From TNEB to REL MSETCL (KPDPL)	0.228
टीनईवी से एमएसईटीसीएल From TNEB to MSETCL (KPDPL)	0.345
टीनईवी से एमएसईटीसीएल From TNEB to RELMSETCL (KPDPL)	0.228
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल From TNEB to MPPTCL (KCTL)	12.042
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल From TNEB to MPPTCL (LANCO)	18.906
पीएसईवी से मप्रविपारेकलि PSEB to MPPTCL (NVVNL)	44.899
पीसिकेएल से मप्रविपारेकलि PCKL to TPC MPPTCL (LANCO)	5.696
बिएसईएसकॉम से मप्रविपारेकलि From BSESCOM to MPPTCL (LANCO)	0.744
एपीपीसीसी से मप्रविपारेकलि From APPCC to MPPTCL (LANCO)	13.768
एपीपीसीसी से मप्रविपारेकलि From APPCC to MPPTCL(AEL)	10.200
एपीपीसीसी से एमएसईटीसीएल From APPCC to MSETCL (AEL)	0.766
एपीएनईआर से एमएसईटीसीएल From APNER to TPCMSETCL (TPTCL)	0.112
एपीएनईआर से एमएसईटीसीएल From APNER to TPCMSETCL	0.717
एपीएनईआर से एमएसईटीसीएल From APNER to TPCMSETCL (TPCL)	0.723

त्रिपुरा से एमएसईटीसीएल From TRIPURA to REL MSEDCL (NVVNL)	4.406
त्रिपुरा से मप्रविपारेकलि From TRIPURA to MPPTCL (NVVNL)	2.781
सिक्किम से एमएसईटीसीएल From SIKKIM to MSETCL (AEL)	1.939
सिक्किम से मप्रविपारेकलि From SIKKIM to MPPTCL (AEL)	0.969
सिएईडीसील से मप्रविपारेकलि From CAEDCL(ASEB) to MPPTCL(TPTCL)	1.576
सिईएससी से मप्रविपारेकलि From CESC to MPPTCL (LANCO)	1.914
सिईएससी से MSETCL From CESC to MSETCL	0.608
सिईएससी से एमएसईटीसीएल From CESC to MSETCL (RETL)	0.166
सेल डीएसपी से सेल वीएसपी छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	8.838
टीसको से एमएसईटीसीएल From TISCO to TPC MSETCL (TPTCL)	15.671
एनडीपीएल से एमएसईटीसीएल From NDPL(DTL)to MSETCL (AEL)	18.411
डीटील से मप्रविपारेकलि From DTL to MPPTCL (LANCO)	0.796
ई आर से आयात net import from ER	257.159
एस आर से आयात net import from SR	193.083
निर्यात Exports	
मप्रविपारेकलि से एनपीसीएल From MPPTCL to NPCL(LANCO)	0.568
जीयुवीएनएल से एनपीसीएल From GUVNL to NPCL(AEL)	0.143
सिएसईवी से पिटीसी From CSEB to PTC	19.357
सिएसईवी से आरपीपीसी From CSEB to RPPC	0.288
सिएसईवी से जेके From CSEB to JK	65.801
सिएसईवी से जेविविएनएल From CSEB to JVVNL(PTC)	9.236
सिएसईवी से जेविविएनएल From CSEB to JVVNL(TPTCL)	2.282
एमएसईटीसीएल से जेविविएनएल From MSEDCL to JVVNL(PTC)	0.764
टीपीसी एमएसईटीसीएल से पिएसईवी From TPC(MSETCL) to APPCC(RETL)	1.935
टीपीसी एमएसईटीसीएल से पिएसईवी From TPC(MSETCL) to PSEB (LANCO)	5.904
टीपीसी एमएसईटीसीएल से डीटील From TPC(MSETCL) to DTL	0.463
टीपीसी एमएसईटीसीएल से जेविविएनएल From TPC(MSETCL) to NPCL	0.182
एन आर को आयात net export to NR	261.277

A) आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Intg) : 50.08 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Intg) : 48.75 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.22 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	21.11	61.65	17.24	0.00	0

5. जनवरी 08 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during January 2008

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand	: 39780 मेगा वॉट MW on.16.01.2008
ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement	: 24629 मेगा युनिट MUs
चरम मांग भेट Peak Demand met	: 29102 मेगा वॉट MW on 12.01.2008
ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability	: 19697 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

31 जनवरी 2008 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.01.2008

संघटक Constituent	स्थपित ऊर्जा INSTALLED CAPACITY(MW)							प्रभावी ऊर्जा EFFECTIVE CAPACITY(MW)								
	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिजेल Diesel	कुल Total	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिजेल 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	1530	0	1530	125	0	34.01	0	1689.01	1490	0	1490	125	0	34.01	0	1649.01
एमएसईटीसिएल MSETCL	8575	2572	11147	3242.41	0	706.68	0	15096.09	8546	2572	11118	3284.41	0	706.68	0	15109.09
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	23251.5	6279.31	29530.81	7457.16	1840	1098.76	17.48	39944.21	23112.5	6055.31	29167.81	7499.16	1840	1098.76	17.48	39623.21

I) जनवरी 2008 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of January.2008

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
जनवरी Jan'07	8543	4966	1412	13695	48	8014	36677
जनवरी Jan'08	8578	6019	1689	15096	48	8514	39944
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	0.41	21.21	19.66	10.23	0.00	6.23	8.91

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)								
जनवरी Jan'07	6160	4615	1347	11003	234	127	267	23753
जनवरी Jan'08	6768	4814	1305	11082	235	140	285	24629
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
जनवरी Jan'07	198.71	148.87	43.45	354.94	7.55	4.10	8.61	766.23
जनवरी Jan'08	218.32	155.29	42.10	357.48	7.58	4.52	9.19	794.48
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
जनवरी Jan'07	5108	3604	1236	8163	225	123	259	18718
जनवरी Jan'08	5370	3940	1260	8487	227	136	277	19697
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
जनवरी Jan'07	164.77	116.26	39.87	263.32	7.26	3.97	8.35	603.81
जनवरी Jan'08	173.23	127.10	40.65	273.77	7.32	4.39	8.94	635.39

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)								
जनवरी Jan'07	10618	7116	2372	17567	413	205	386	36741
जनवरी Jan'08	12459	7297	2248	18537	450	227	445	39780
प्रतिशत in%	17.34	2.54	-5.23	5.52	8.96	10.73	15.28	8.27
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
जनवरी Jan'07	8084	5949	1897	12578	373	187	370	27676
जनवरी Jan'08	8937	6199	2192	13225	404	202	412	29102
प्रतिशत in%	10.55	4.20	15.55	5.14	8.31	8.02	11.35	5.15

**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
जनवरी Jan'07	(-)2534	(-)1167	(-)475	(-)4989	(-)40.00	(-)18.00	(-)16.00	(-)9065
प्रतिशत in%	(-)23.87	(-)16.40	(-)20.03	(-)28.40	(-)9.69	(-)8.78	(-)4.15	(-)24.67
जनवरी Jan'08	(-)3522	(-)1098	(-)56	(-)5312	(-)46.00	(-)25.00	(-)33.00	(-)10678
प्रतिशत in%	(-)28.27	(-)15.05	(-)2.49	(-)28.66	(-)10.22	(-)11.01	(-)7.42	(-)26.84
ऊर्जाह्राह 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	प क्षेत्र Western
जनवरी Jan'07	(-)1052.00	(-)1011.00	(-)111.00	(-)2840.00	(-)9.00	(-)4.00	(-)8.00	(-)5035.00
प्रतिशत in%	(-)17.08	(-)21.91	(-)8.24	(-)25.81	(-)3.85	(-)3.15	(-)3.00	(-)21.20
जनवरी Jan'08	(-)1398.00	(-)874.00	(-)45.00	(-)2595.00	(-)8.00	(-)4.00	(-)8.00	(-)4932.00
प्रतिशत in%	(-)20.66	(-)18.16	(-)3.45	(-)23.42	(-)3.40	(-)2.86	(-)2.81	(-)20.03

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

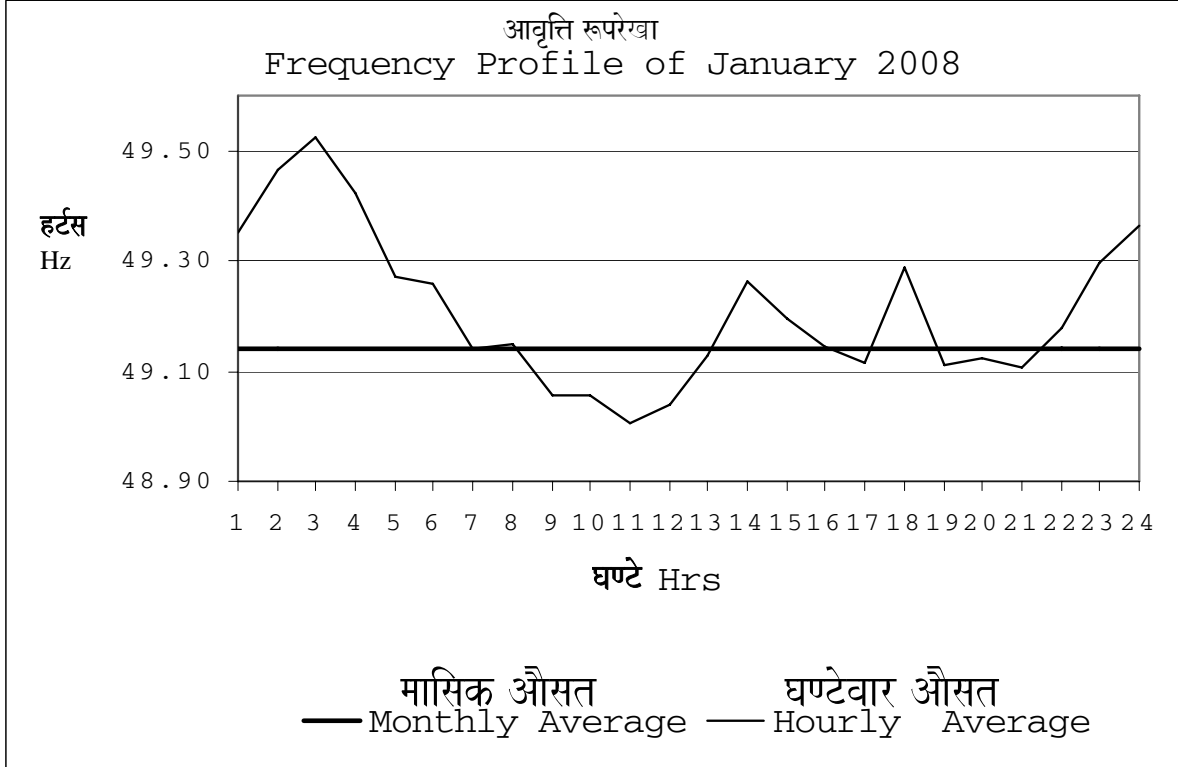
Actual Generation, Consumption & Requirement

सभी आंकड़े एमयुज में (All figures in MUs)

अनु क्रमणीक 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	61.04	633.68	11.25	573.89	0	0	0		1279.86
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	4143.03	1481.48	1251.6	5921.81	11.52	0	0		12809.44
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1165.442	1788.538	-3.299	1990.941	167.314	136.228	276.946	0.790	5522.900
04.	कुल TOTAL	5369.51	3903.70	1259.55	8486.64	178.83	136.23	276.95	0.79	19612.20
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	36.78			47.80	0.00	0.00		84.58
07.	उपभोग CONSN.	5370	3940	1260	8487	227	136	277		19697
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.20	703.77	0.45	198.40	0.00	0.00	0.00		903.818
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	1215.47	43.47	0.71	2128.19	0.00	0.00	0.00		3387.844
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	181.52	125.91	44.52	268.62	8.21	4.10	8.08	0.00	591.10
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	1398.20	873.15	45.68	2595.21	8.21	4.10	8.08		4932.62
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	20.66%	18.14%	3.50%	23.42%	3.49%	2.92%	2.84%		20.03%
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	6768	4814	1305	11082	235	140	285		24629

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 स्थिति (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	93	7	421	390	
धुले Dhule	400	0	7	93	430	387	
असोज Asoj	400	0	33	66	423	400	
कराड Karad	400	0	57	43	427	391	
कासेर Kasor	400	12	88	0	421	400	
भिलाई Bhilai	400	0	83	17	420	396	
इटारसी Itarsi	400	0	60	40	426	396	
बिना Bina	400	3	90	7	429	392	
जेटपुर Jetpur	400	0	93	7	419	363	

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	
			01.01.08	31.01.08	01.01.07	31.01.07
जिईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30	101.97	101.01	100.98	99.77
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	392.18	390.46	396.64	395.06
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60	654.01	650.98	652.27	648.25

पश्चिम क्षेत्र की 31 जनवरी 08 तक की स्टेशन और यूनित की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 31.01.08**

विद्युत Power स्टेशन/ यूनित Station/Unit	यूनित Units (No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
गुजरात GUJARAT			
जलिय H ydro			
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	Total (Hydro)	779.00	779.00
तापीय Thermal			
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
सिक्का Sikka	2x120	240	240
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	2x70+1x75	215	215
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	2x125	250	250
अकिमोटा Akrimota	2x125	250	250
कुल कोल	Total (coal)	5129.00	5069.00
गॅस Gas			
एईकंपनी A.E.CO. Gas	2x32.5+1x35	100	100
धुवरण Dhuvaran Gas	27+67.85+38.77(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 गॅस	Total (Gas)	2345.72	2121.72
पवन Wind+RES		306.88	306.88
डिजेल Diesel		17.48	17.48
Total(Hy+Coal+Gas+Wind+Di		8578.08	8294.08

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity(MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity(MW)
मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH			
जलिय Hydro			
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	3x20	60	60
ओंकारेश्वर Ommkareswar Hydro	8x65	520	520
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	Total (Hydro)	3310.75	3310.75
तापीय Thermal			
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 गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS	4x210	840	840
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS	1x500	500	500
कुल तापीय	Total (Thermal)	2657.50	2647.50
पवन Wind		51.19	51.19
डिझेल डिएसएल		0	0
Total (Hy+Th+Wind+Diesel)		6019.44	6009.44
छत्तिसगढ CHHATISGARH			
जलिय Hydro			
हचदेव बॅनगो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
गॅंगरील Gangrel	1x5	5.00	5.00
कुल जलिय	Total (Hydro)	125.00	125.00
तापीय Thermal			
कोरबा पूर्व Korba (E)	4x50+2x120	440	400
कोरबा पश्चिम Korba(W)	4x210	840	840
कोरबा Korba(EB)ext-1	250	250	250
कुल तापीय	Total (Thermal)	1530.00	1490.00
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिझेल Diesel		0	0
Total (Hy+Th)		1689.01	1649.01

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
महाराष्ट्र MAHARASHTRA			
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
टाटा जलीय Tata Hydro			
खोपोली Khopoli	3x24		
भिवपुरी Bhivpuri	3x24+2x1.5	447.00	447.00
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	Total (Hydro)	3242.41	3284.41

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
महाराष्ट्र MAHARASHTRA			
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
टाटा जलीय Tata Hydro			
खोपोली Khopoli	3x24		
भिवपुरी Bhivpuri	3x24+2x1.5	447.00	447.00
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	Total (Hydro)	3242.41	3284.41

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	सथापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
तापीय Thermal			
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	Total (Thermal)	8575.00	8546.00
गैस Gas			
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
दाभोल Dabhol Block-III(740)	2x240+1x260	740	740
	Total (Gas)	2572.00	2572.00
पवन Wind+RES		706.68	706.68
डिजेल Diesel		0	0
	Total(Hy+Th+Gas)	15096.09	15109.09
गोवा Goa			
गैस Gas			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
सेन्ट्रल सेक्टर Central Sector			
एनपीसी NPC			
टैप्स TAPS	2x160+2x540	1400.00	1400.00
कैप्स KAPS	2x220	440.00	440.00
कुल एन पी सी	Total NPC	1840.00	1840.00
एनटीपीसी NTPC			
तापीय Thermal			
केएसटीपीएस K STPS	3x200+3x500	2100.00	2100.00
वीएसटीपीएस V STPS	6x210+4x500	3260.00	3260.00
कुल तापीय	Total (Thermal)	5360.00	5360.00
कावास Kawas	4x106+2x116.1	656.20	656.20
गान्धार Gandhar GPP	3x144.3+1x224.49	657.39	657.39
कुल गैस	Total (Gas)	1313.59	1313.59
कुल एन टी पी सी	Total NTPC	6673.59	6673.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region			
कुल जलिय	Total (Hydro)	7457.16	7499.16
कुल तापीय	Total (Thermal)	23251.50	23112.50
कुल गैस	Total (Gas)	6279.31	6055.31
कुल तापीय + गैस	Total (Th+Gas)	29530.81	29167.81
कुल नाभिकीय	Total Nuclear	1840.00	1840.00
कुल पवन	Wind+RES	1098.76	1098.76
कुल डिजेल	Total Diesel	17.48	17.48
सर्व योग	Grand Total	39944	39623.21

माह जनवरी 2008 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित उर्जा एवं अधिकतम मांग

Energy generated & Maximum demand of Generating Stations/Units in Western Region during Jan.08

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed Capacity	Derated Capacity	Maximum Output	MUs	
	(MW)	(MW)	(MW)	जनवरी 08 Jan.08	अप्रैल 07 से जनवरी 08 April'07 to Jan.08
गुजरात Gujarat					
जलीय H vdro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	225	31.17	795.04
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	5	3.36	29.95
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	180	25.86	251.92
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.65	3.03
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			0.00
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		61.04	1079.94
तापीय Thermal					
एईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	46.50	484.25
एईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	38.77	852.73
एईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	58.48	814.77
एईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	84.20	830.71
एईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	88	48.88	494.26
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	221	131.26	1089.90
धुवरण Dhuvaran Gas(27+67.85+38.77+40)	133.62	133.62	208	134.15	885.64
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	81	54.99	489.56
उकई Ukai-3	200.00	200.00	196	134.58	1254.99
उकई Ukai-4	200.00	200.00	196	135.53	1177.91
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	126.47	1324.52
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	91	63.30	519.15
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	91	52.65	496.59
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	212	68.56	1052.41
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	212	143.62	1094.84
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	213	148.17	1455.67
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	212	149.01	1231.89
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	212	136.16	1321.91
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	212	139.16	1221.50
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	211	136.37	1396.24
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	212	155.22	1143.11
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	213	148.84	1192.06
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	213	154.71	1486.36
उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	151	96.03	810.17
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	225	132.30	1219.49
कच्छ लिगना ईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	219	120.85	1173.23
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	262	91.09	736.94

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	
				जनवरी 08 Jan.08	अप्रैल 07 से जनवरी 08 April'07 to Jan.08
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	384	203.18	1817.89
सुरत लिग्ना ईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	257	173.68	1525.81
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	245.36	2962.22
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	671	423.61	3283.00
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	164	102.35	976.94
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	110	60.00	456.77
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		4138.03	41305.84
पवन Wind	306.88	306.88			0.00
डिजेल Diesel	17.48	17.48			0.00
कुल जलीय + तापीय Total(H+ T+W+D)	8578	8294		4199.07	42470.27
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
जलीय H ydro					
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	84.11	668.36
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	88	41.85	375.33
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	210	58.33	937.24
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	0	0.00	40.93
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	250.54	2542.49
मिनी मायको 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	55	20.75	40.67
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	16	5.59	88.78
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	6	1.86	17.30
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	0	0.00	25.32
भेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	60.00	60.00	0	0.00	11.49
ओंकारेश्वर Omkareswar(8x65)	520.00	520.00	422	118.56	
कुल जलीय Total(H)	3310.75	3310.75		581.59	5298.76
तापीय Thermal					
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	47	12.13	101.72
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	85	48.95	444.47
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	80	38.30	329.83
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	175	118.10	1015.61
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	200	142.54	1141.81
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	200	137.33	1026.25
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	195	134.07	1251.94
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	205	142.48	1080.31
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	183	127.13	933.03
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	169	117.02	1022.93
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	210	127.54	941.87
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	210	136.95	1259.66
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00	362	198.94	
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2657.50	2647.50		1481.48	10990.52
पवन Wind+RES	51.19	51.19			0.00
डिजेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total (H + T+W+D)	6019	6009		2063.07	14792.74

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	जनवरी 08	अप्रैल 07 से जनवरी 08
	(MW)	(MW)	(MW)	Jan.08	April'07 to Jan.08
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	7.27	300.92
गॅंगरील Gangrel	5	5.00	7	3.98	27.68
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	143.19	1269.77
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	118	78.24	708.69
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	116	82.24	667.61
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	155.42	1342.51
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	153.03	1218.98
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	210	150.20	1228.84
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	210	150.73	1184.28
कोरबा पश्चिम Korba(EB)Extn-1	250.00	250.00	250	141.92	141.92
बालको से सिपसईवी BALCO to CSEB			182	24.42	144.86
जिंदाल से सिपसईवी Jindal to CSEB			163	172.21	502.88
कुल तापीय Total Thermal(coal):	1530.00	1490.00		1251.60	8410.34
पवन Wind+RES	34.01	34.01			0.00
डिजेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	1689.01	1649.01		1262.85	8738.94
महाराष्ट्र MAHARASHTRA					
जलीय Hydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	505	73.53	670.97
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	320	60.82	575.60
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	39	12.43	119.20
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1125	213.70	1806.37
टाटा जलीय Tata Hydro					
खोपोली Khopoli (3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5)	447.00	447.00	459	103.69	1294.28
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna: Vaitharna(DPH)(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	21.44	131.15
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	21	4.71	28.45
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	18	14.81	85.67
पैठण Paithan					
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	62	10.03	103.64
भिरा टेल रा इज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	80	5.12	76.42
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
साल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	52.68	518.01
कुल Total(H):	3242.41	3284.41		573.89	5427.43
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	250	147.12	1440.06
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	220	158.13	1232.74
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	214	137.90	1259.74
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	213	141.16	1244.04
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	147	71.90	636.55
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	143.35	3407.33
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	323.34	3180.06
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	197	110.64	1185.78

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	
				जनवरी 08 Jan.08	अप्रैल 07 से जनवरी 08 April'07 to Jan.08
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	304	152.56	1865.74
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	191	121.75	1002.37
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	197	132.75	1217.90
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	139.03	1184.01
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	60	34.08	310.04
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	210	51.28	1046.98
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	215	153.42	1317.40
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	62	41.45	445.42
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	209	125.29	1168.27
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	0	0.00	744.05
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	215	155.36	1201.29
पारस Paras	62.50	58.00	59	34.69	278.63
पारस Paras	250.00	250.00	135	59.91	142.63
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	417	188.69	1998.04
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	233	101.80	1081.25
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	179	124.93	944.76
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	188	114.44	1060.52
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	213	134.00	1251.18
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	270	142.27	1241.97
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	485	290.74	2759.90
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	480	311.84	2985.97
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	506	336.77	2777.57
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	215	53.46	1241.80
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	213	139.68	1419.67
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	221	147.61	1265.76
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	221	150.93	1349.33
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	533	390.51	3726.71
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	135	120.19	891.36
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35+740)	1480.00	1480.00	1304	683.34	3789.81
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8575.00	8546.00		4781.84	48527.34
कुल गैस Total Gas	2572.00	2572.00		1084.47	8160.17
तापीय Thermal	11147.00	11118.00		5866.31	56687.51
पवन Wind+RES	706.68	706.68			0.00
डिजेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	15096	15109		6440.20	62634.66
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	19	11.52	96.78
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	200	9.30	552.69
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	200	53.58	532.84
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	200	105.19	687.93
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	200	80.79	702.11
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	200	47.32	696.45
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	200	47.95	794.06
सरदार सरोवर सिपेच पाएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	40	8.92	66.69
सरदार सरोवर सिपेच पाएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	39	1.79	69.80
सरदार सरोवर सिपेच पाएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	40	2.00	16.60
सरदार सरोवर सिपेच पाएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	41	1.59	53.70
सरदार सरोवर सिपेच पाएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	40	15.60	72.35
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1400	374.03	4245.22
पंच Pench	160.00	160.00	160	52.09	365.33
कुल शेअर Total (Shared)			1560.00	426.12	4610.55

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	
				जनवरी 08 Jan.08	अप्रैल 07 से जनवरी 08 April'07 to Jan.08
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	0.00	901.07
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	217.92	1104.95
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	260	185.24	1906.11
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	255	186.60	1770.70
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	260	96.33	654.68
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	255	96.24	875.07
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		782.33	7212.58
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस K STPS-1	200.00	200.00	205	155.35	1296.70
केएसटीपीएस K STPS-2	200.00	200.00	203	147.73	1160.60
केएसटीपीएस K STPS-3	200.00	200.00	205	154.61	1279.00
केएसटीपीएस K STPS-4	500.00	500.00	503	370.26	3017.53
केएसटीपीएस K STPS-5	500.00	500.00	502	368.04	3309.60
केएसटीपीएस K STPS-6	500.00	500.00	504	379.21	3120.31
कुल K STPS	2100.00	2100.00		1575.20	13183.74
व्हीएसटीपीएस V STPS-1	210.00	210.00	210	159.04	1379.88
व्हीएसटीपीएस V STPS-2	210.00	210.00	208	152.74	1346.69
व्हीएसटीपीएस V STPS-3	210.00	210.00	205	159.08	1345.54
व्हीएसटीपीएस V STPS-4	210.00	210.00	204	129.66	1158.05
व्हीएसटीपीएस V STPS-5	210.00	210.00	203	159.62	1162.05
व्हीएसटीपीएस V STPS-6	210.00	210.00	204	160.19	1189.07
व्हीएसटीपीएस V STPS-7	500.00	500.00	506	379.14	2846.69
व्हीएसटीपीएस V STPS-8	500.00	500.00	504	382.38	2970.91
व्हीएसटीपीएस V STPS-9	500.00	500.00	503	356.42	3109.20
व्हीएसटीपीएस V STPS-10	500.00	500.00	505	369.66	
कुल V STPS	3260.00	3260.00		2407.93	18881.31
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	109	55.45	382.16
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	113	34.02	374.87
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	117	51.57	403.71
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	108	33.82	438.65
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	113	30.60	440.29
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	117	36.10	498.03
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		241.56	2537.71
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	136	76.62	633.07
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	134	5.59	602.52
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	137	88.99	629.53
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	220	89.99	940.39
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		261.19	2805.51
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	5360.00	5360.00		3983.13	32065.05
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		502.75	5343.22
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6674	6674		4485.88	37408.27
पश्चिम क्षेत्र Western Region					
जलीय Hydro	7457	7499		1224	11830.19
तापीय Thermal	29531	29168		17235	155117.79
नभिकीय Nuclear	1840	1840		782	7212.58
पवन Wind+RES	1099	1099			0.00
डिज़ेल Diesel	17	17			0.00
कुल योग Grand Total	39944	39623		19667.06	178441.28

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

Stations in the Western Region during Jan.08					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
	Effective Capacity		MUs		
	(MW)	जनवरी 08 Jan.08	अप्रैल 07 से जनवरी 08 April'07 to Jan.08	जनवरी 08 Jan.08	अप्रैल 07 से जनवरी 08 April'07 to Jan.08
गुजरात Gujarat					
एईकपनी A.E.Co.	510.00	276.83	3476.72	72.96	92.83
धुवरण Dhuvaran	628.85	265.41	1975.54	56.73	42.78
उकई Ukai	850.00	451.57	4246.98	71.41	68.03
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	476.30	4618.66	73.58	72.29
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	1019.47	8993.07	93.21	83.30
उतरण Utran	174.00	96.03	810.17	74.18	63.40
सिक्का Sikka	240.00	132.30	1219.49	74.09	69.19
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	120.85	1173.23	75.55	74.30
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	203.18	1817.89	89.54	81.16
जीपेक GPEC	655.00	423.61	3283.00	86.93	68.25
इसार Essar	515.00	245.36	2962.22	64.04	78.32
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	173.68	1525.81	93.38	83.11
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	99.38	876.02	46.06	41.13
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	118.10	1015.61	84.66	73.76
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	556.42	4500.31	90.11	73.83
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	508.64	4157.49	81.39	67.39
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	303.67	2646.07	102.04	90.08
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	609.38	4974.61	97.51	80.64
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	584.31	5176.58	86.30	77.46
ट्राम्बे Trombay	1330.00	649.23	8409.72	65.61	86.10
कोराडी Koradi	1080.00	546.09	5270.02	67.96	66.44
भुसावल Bhusawal	478.00	238.78	2674.42	67.14	76.18
पर्ली Parli	690.00	322.10	3559.03	62.74	70.23
पारस Paras	58.00	34.69	278.63	80.39	65.41
उरण Uran	912.00	290.49	3079.29	42.81	45.98
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1454.99	13021.87	83.57	75.77
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	491.68	5276.56	78.67	85.53
डहानु Dahanu	500.00	390.51	3726.71	104.98	101.49
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	217.92	2006.02	91.53	85.36
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	185.24	1906.11	46.11	48.06
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	186.60	1770.70	46.45	44.65
कैप्स KAPS	440.00	192.57	1529.75	58.83	47.34
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	457.69	3736.30	102.53	84.79
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1117.51	9447.44	100.14	85.76
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	920.33	7581.28	98.17	81.93
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1487.60	8926.80	99.97	60.78
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	153.89	1635.97	48.78	52.54
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	87.67	901.74	50.79	52.92
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	171.20	1865.12	53.15	58.67
गांधार Gandhar ST -4	224.49	89.99	940.39	53.88	57.04

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	
A	गुजरात Gujarat				
	I)400kV Lines				
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	
	II)220kV Lines				
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	Mar'08
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 nd 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 nd 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 nd 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 Shivlaktha-Nanikhakhar	34			Route approved. Submission of profile under progress
B	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh				
	I) 400kV Lines				
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	
	II) 220kV Lines				
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 st ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2007-08	
27	LILO of 1 st 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	
C	छत्तिस गढ़ Chhatisgarh				
	I) 400kV Lines				
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	
	II) 220kV Lines				
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 nd 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	
D	महाराष्ट्र Maharashtra				
	I) 400kV Lines				
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
	II) 220kV Lines				
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	
D	गोवा GOA				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	

	Name of transmission line	<u>Length in Ckt. Km</u>	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
Sl.No	पावरग्रिड POWERGRID				
	765 kV				
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	Work completed.
3	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		Jun'08	
4	Seoni-Bina(to be initially charged at 400kV)	292		Sep'09	
	400kV Lines				
A)	Sipat-I Transmission system				
1	D/C Seoni-Khandwa(Quad)	701	918	Feb'08	
2	400 kV D/C Nagda-Dehgam	664	879	2007-08	Commissioned and put under commercial operation w.e.f 1.1.2008
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	Mar'08	
C)	Vindhyachal-III Transmission system			2007-08	
1	LILO of 400kV D/C Rourkela-Raipur at Raigarh	37	53	2007-08	Commissioned in Dec'07 and put under commercial operation w.e.f 1.1.2008
D)	Sipat Trans system stage- II	702	1244	2007-08	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Feb'08	
2	LILO of 400kV S/C Korba-Raipur at Bhatapara	30	48	Oct'07	Under commercial operation w.e.f 01.12.07
E)	400kV D/C Bina-Nagda	662	857	Oct'07	In commercial operation w.e.f 1.11.2007
F)	Western Region System Strengthening-I			2007-08	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	2007-08	
h)	Sipat-II Suplimentary Trans system	1173	-	Jul'08	
1	D/C Wardha-Akola	368		Jul'08	
2	D/C Akola-Aurangabad	530		Jul'08	
5	Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		2007-08	
	220 kV Line				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		Mar'08	
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		Mar'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	गुजरात GUJARAT		
1	तापिय परियोजना Thermal Project		
1.1	केएलटीपीएस - पेनॅन्डरो 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 st unit-Nov'09,2 nd 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 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 CCPP-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
	मध्य प्रदेश MADHYA PRADESH		
2	तापिय परियोजना Thermal Project		
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
	जलिय परियोजना Hydro Project		
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
C	छत्तीस गढ CHHATTISGARH		
3	तापिय परियोजना Thermal Project		
3.2	कोरबा पूर्व Korba(E) Stage V	2x250 Unit-2	commissioned on Mar'08
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
D	महाराष्ट्र MAHARASTRA		
4	तापिय परियोजना Thermal Project		
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
	जलिय परियोजना Hydro Project		
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
E	केन्द्रीय निकाय CENTRAL SECTOR		
5	तापिय परियोजना Thermal Project		
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

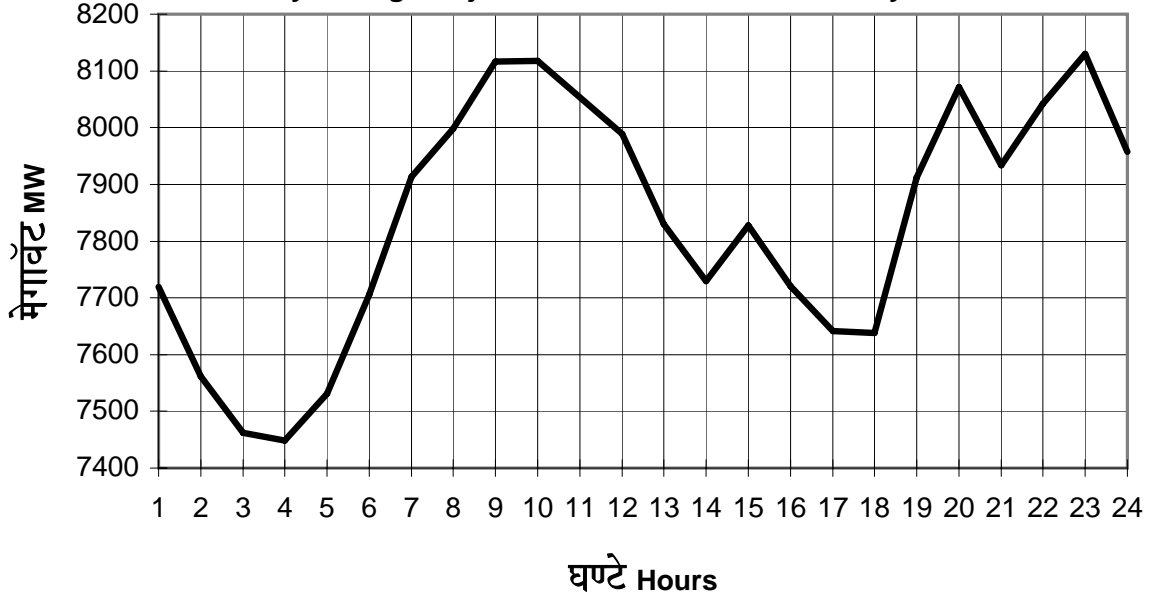
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660	Unit-1 Feb-2010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

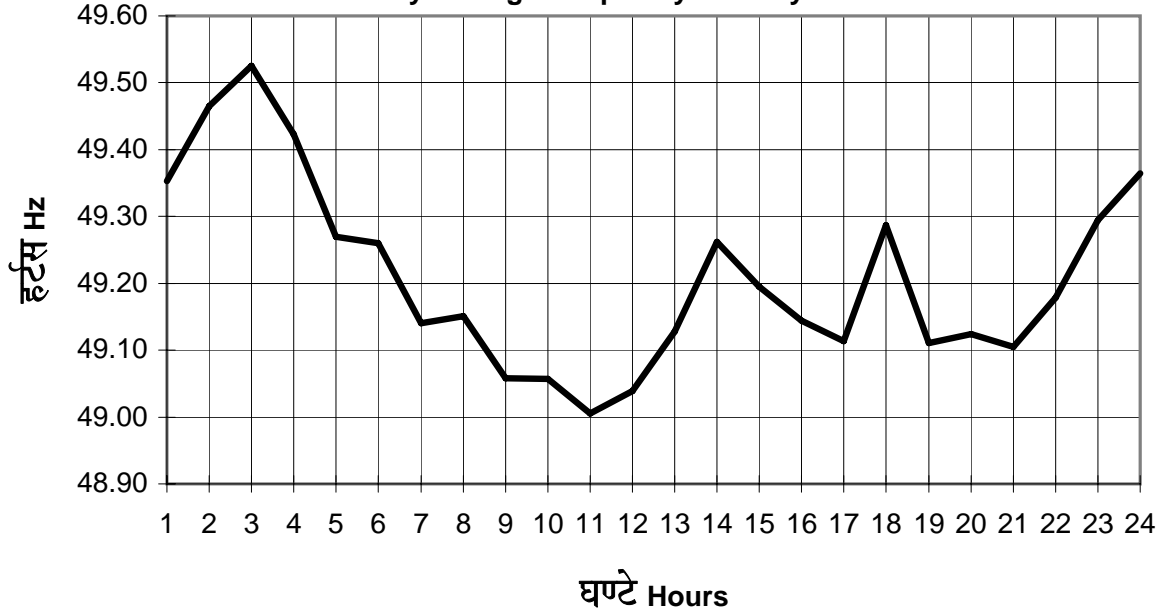
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

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

माह जनवरी 08 में गुजरात का घण्टेवार कॅटर्ड मांग
Hourly average Gujarat catered demand for January 2008

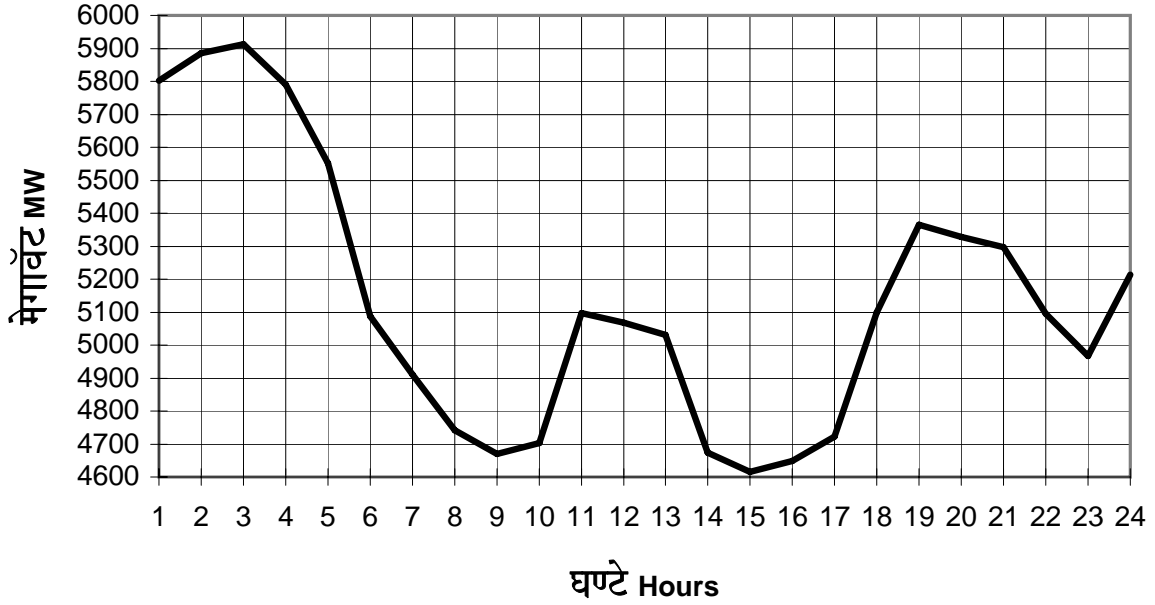


माह जनवरी 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency January 2008



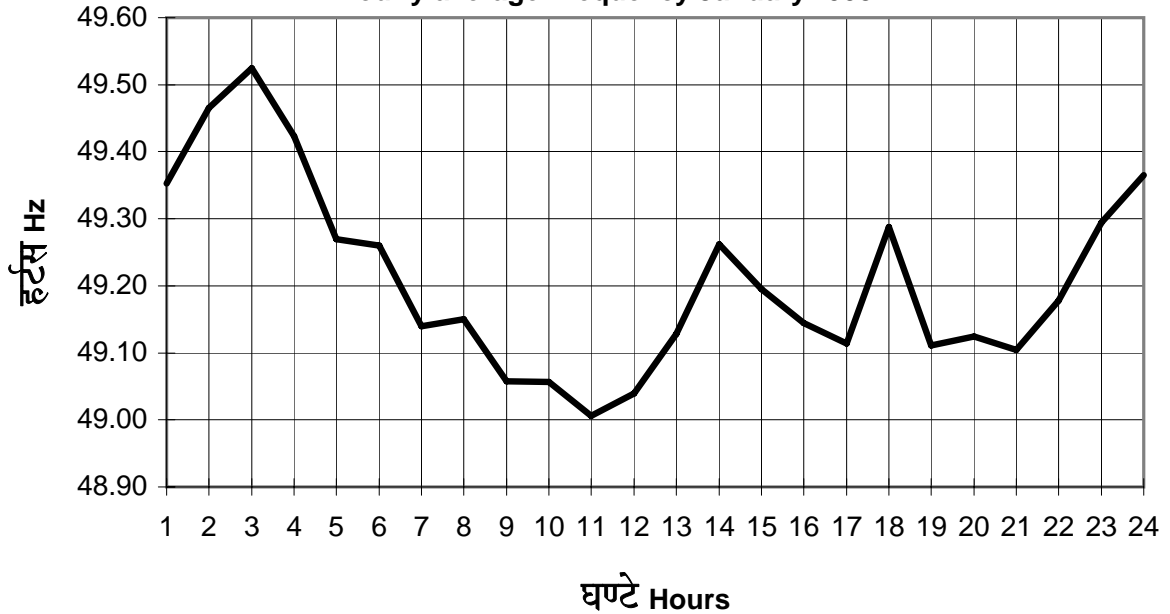
माह जनवरी 08 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Madhya Pradesh Catered demand for January 2008



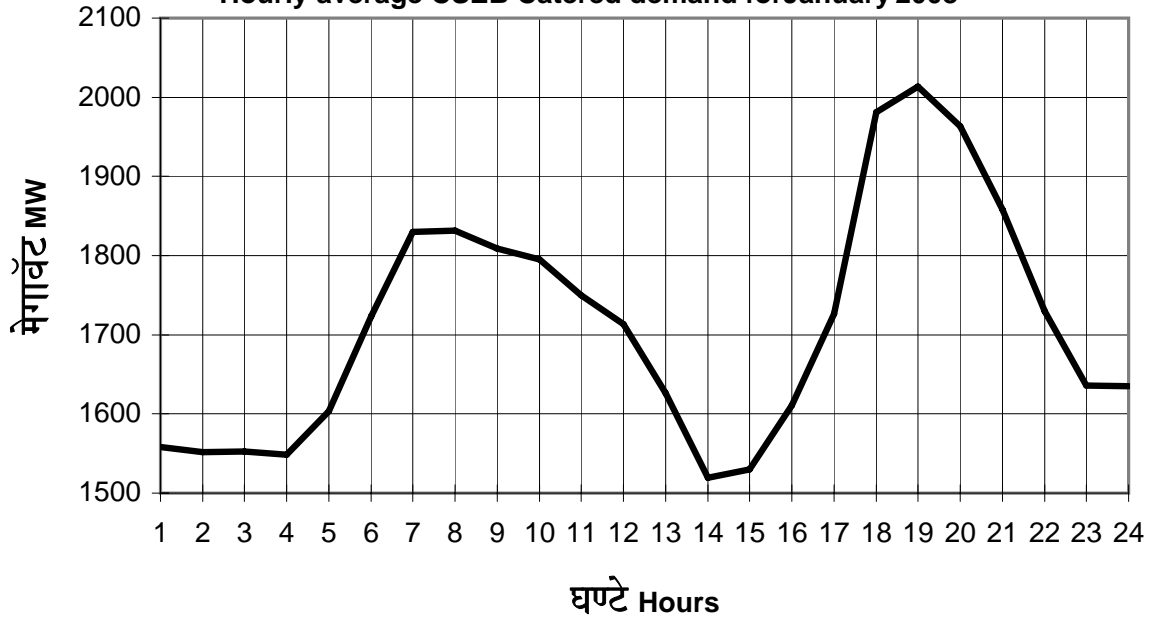
माह जनवरी 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency January 2008



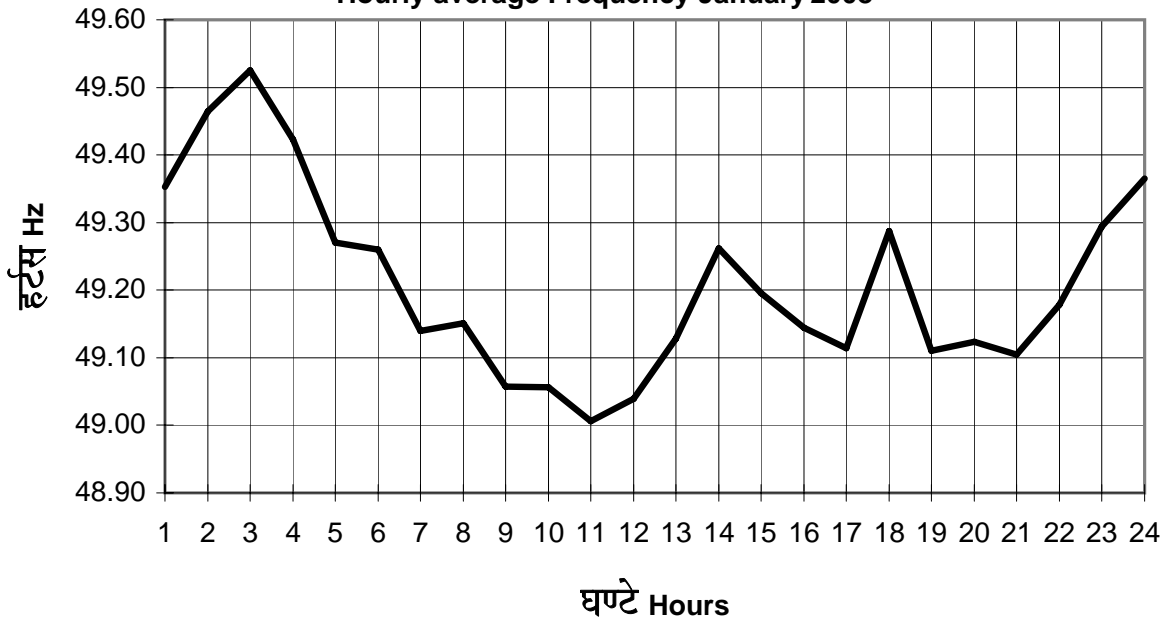
माह जनवरी 08 में छत्तिसगड का घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average CSEB Catered demand for January 2008



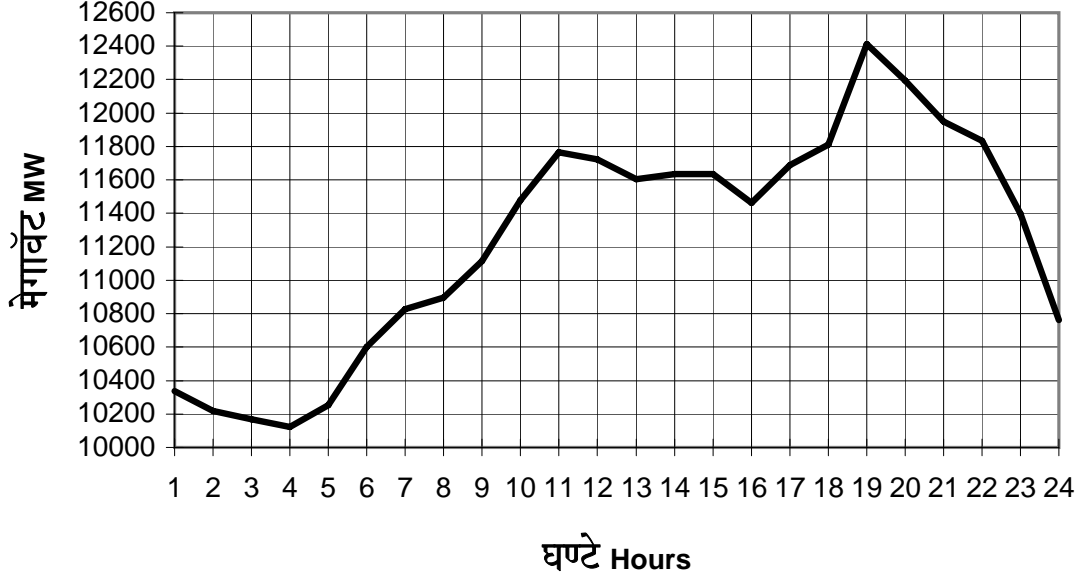
माह जनवरी 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency January 2008



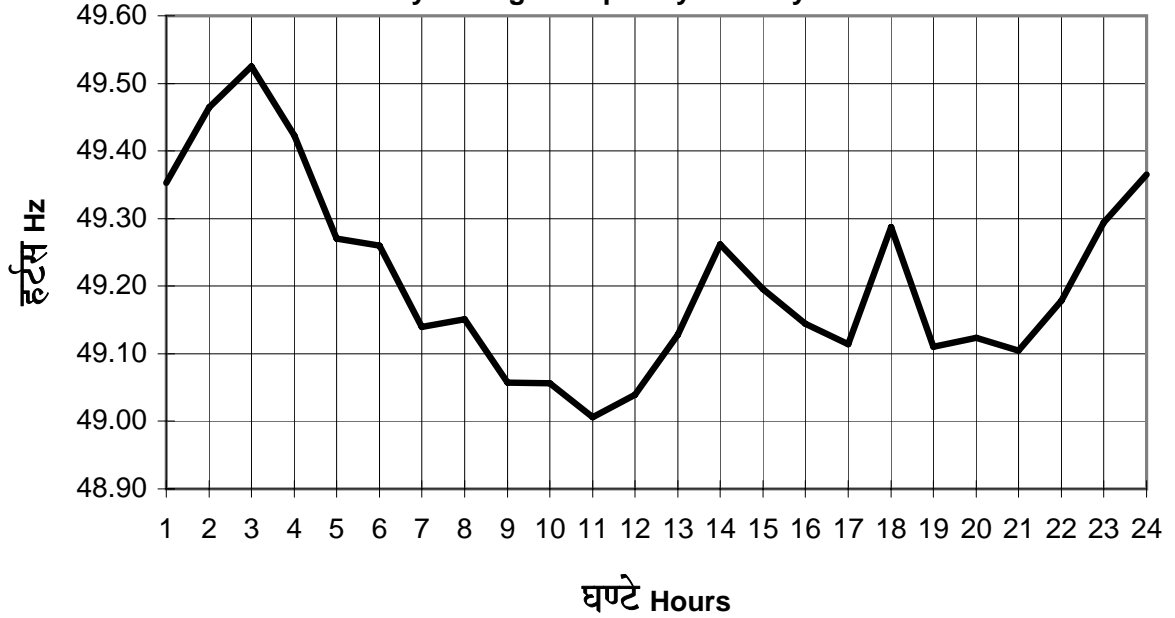
माह जनवरी 08 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Maharashtra Catered demand for January 2008



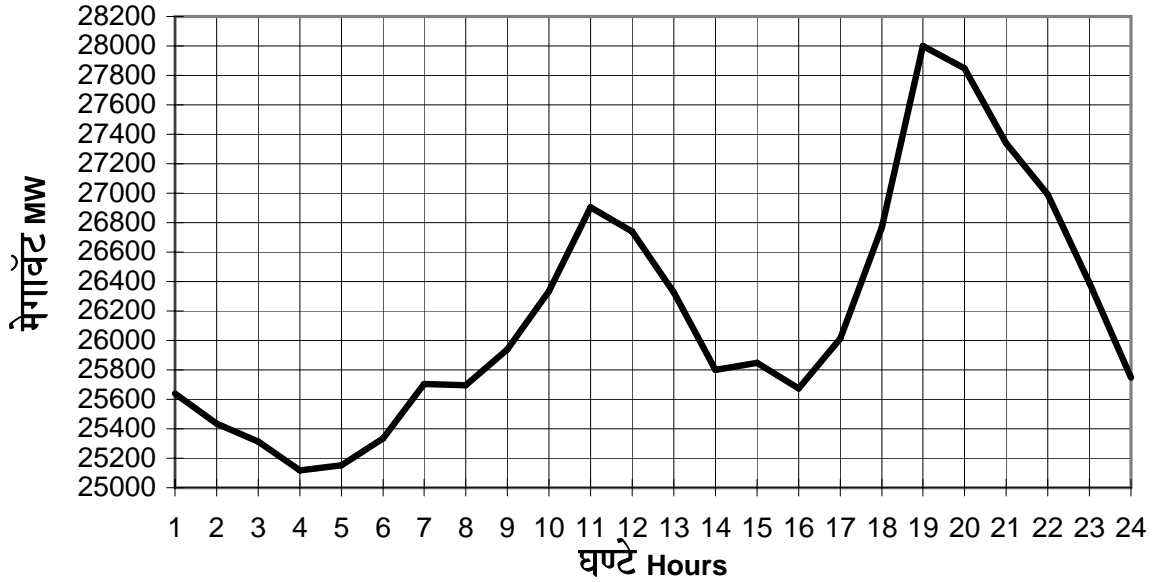
माह जनवरी 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency January 2008



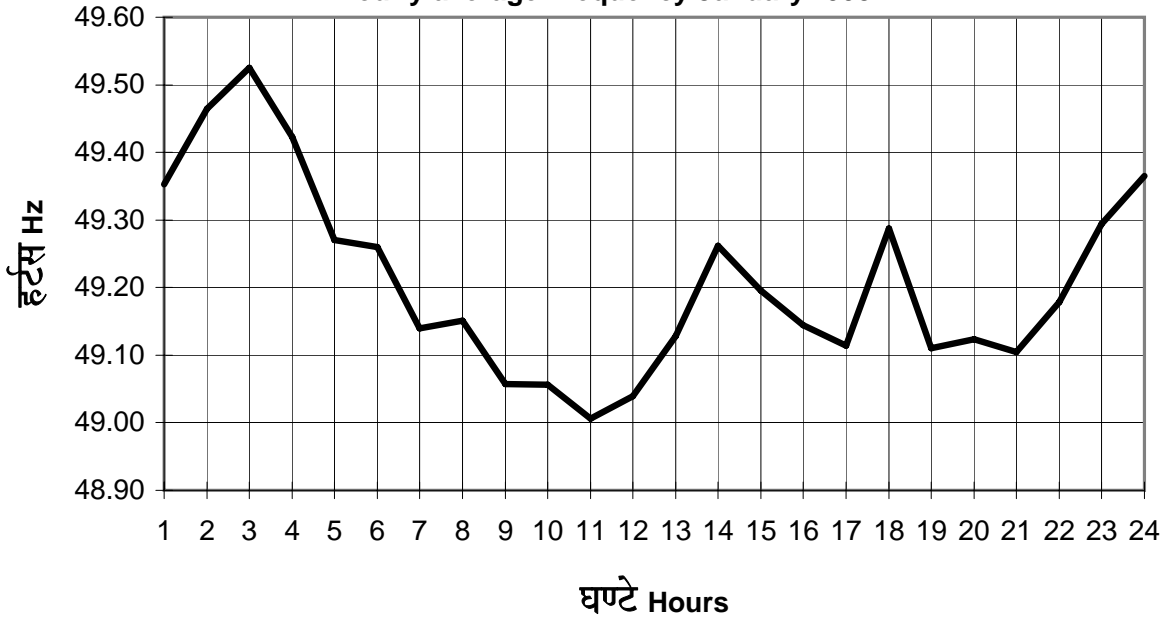
माह जनवरी 08 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

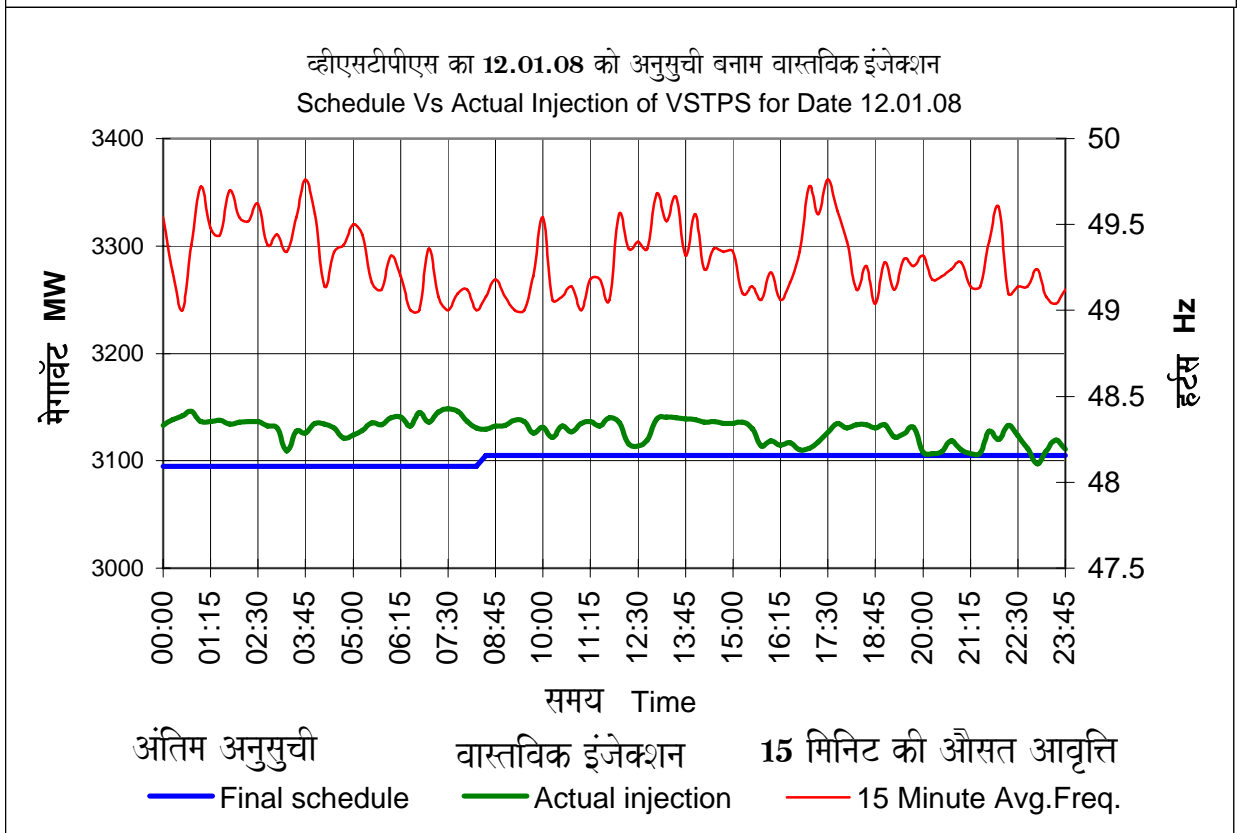
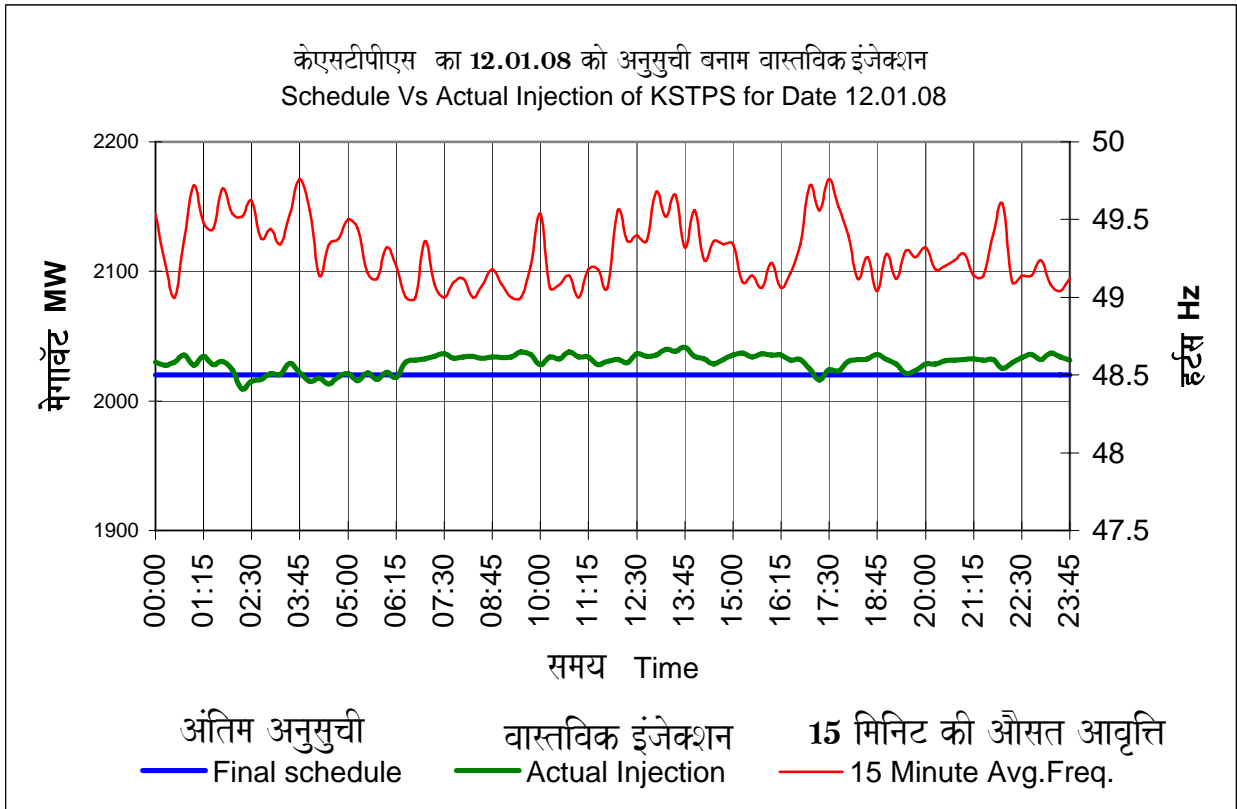
Hourly average WR Catered demand for January 2008



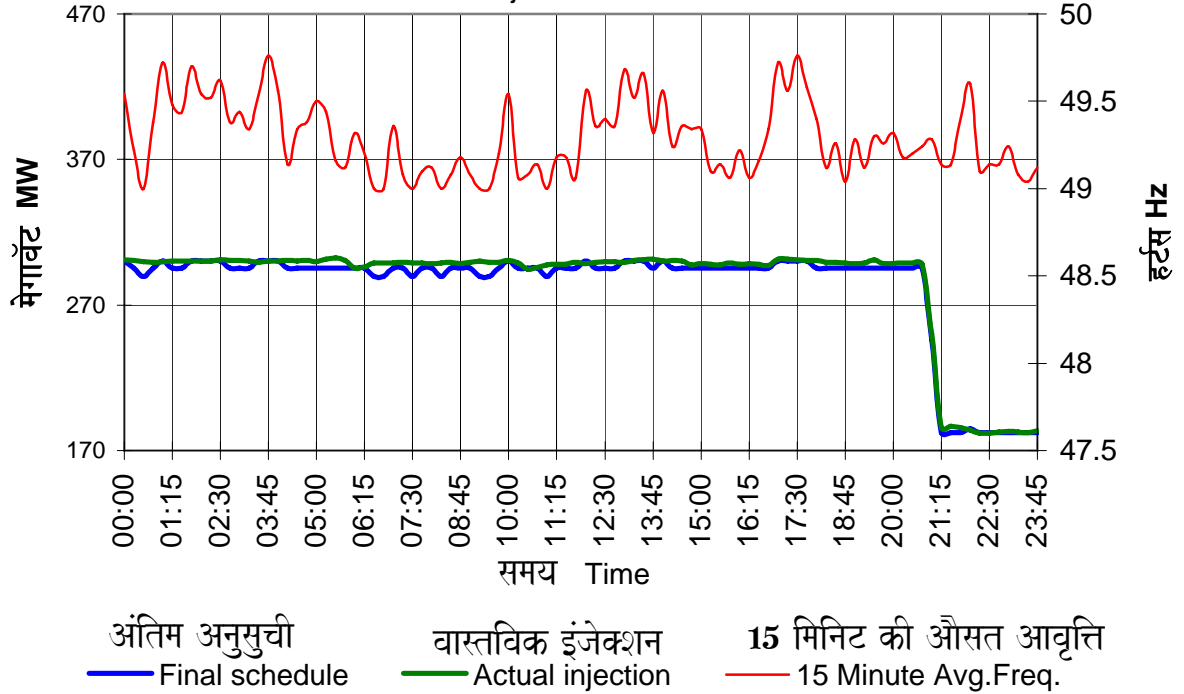
माह जनवरी 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency January 2008

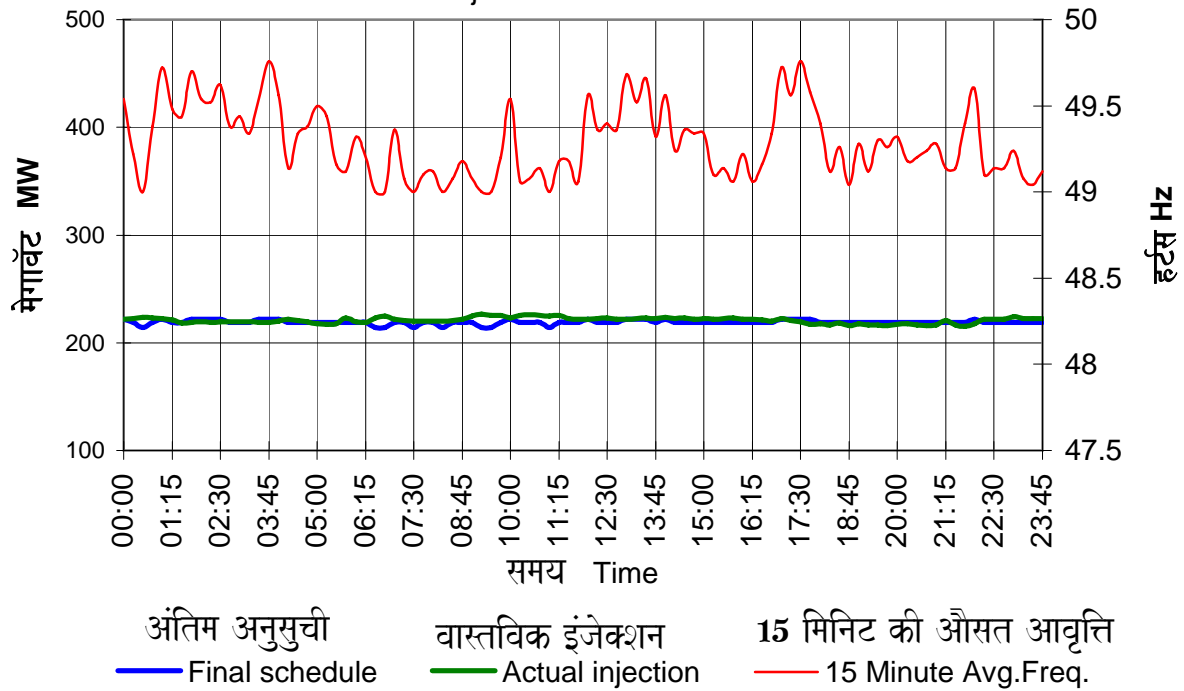




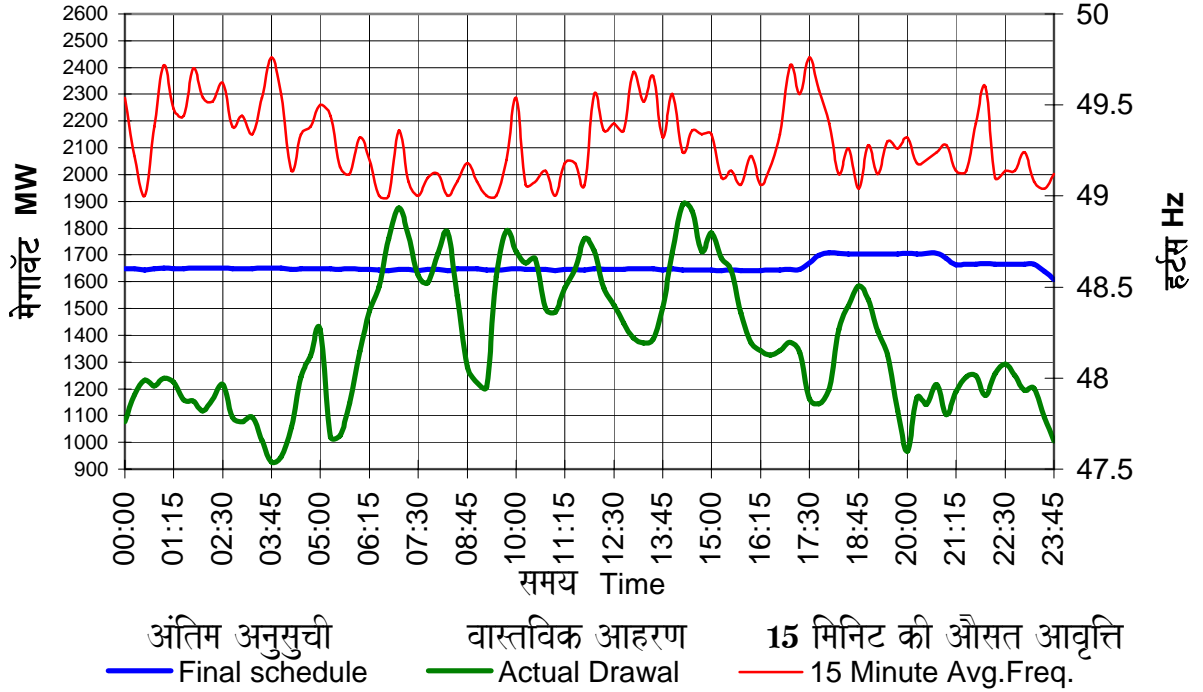
जीजीपीएस का 12.01.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 12.01.08



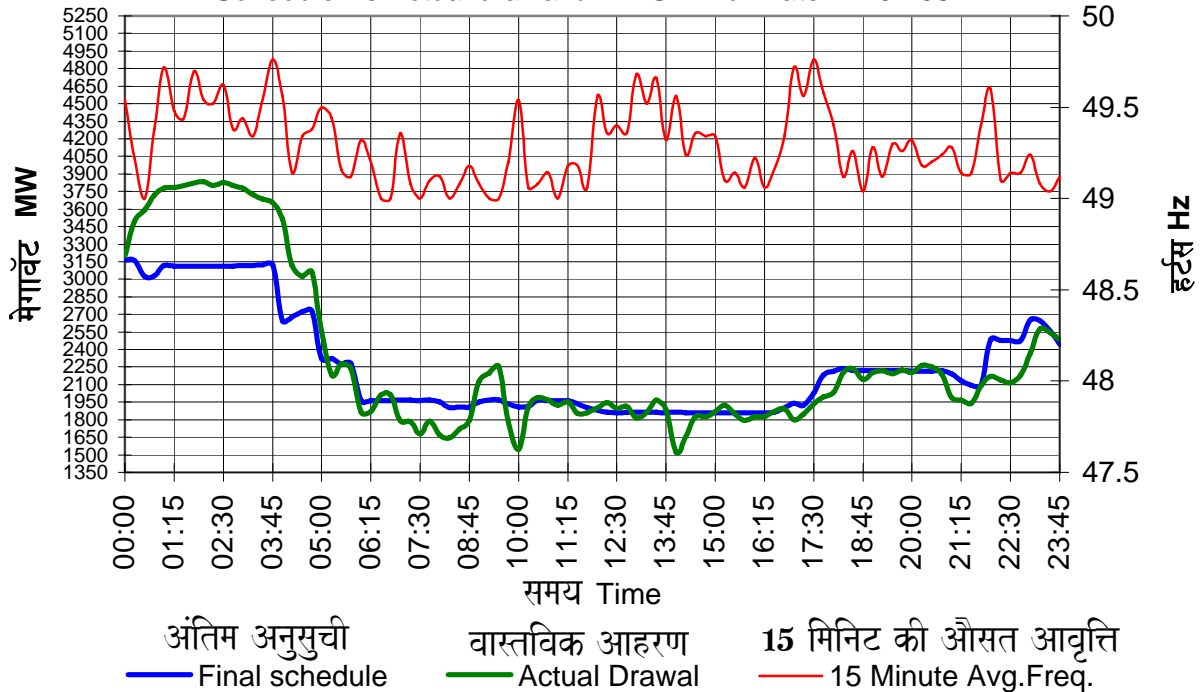
कावास का 12.01.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date 12.01.08



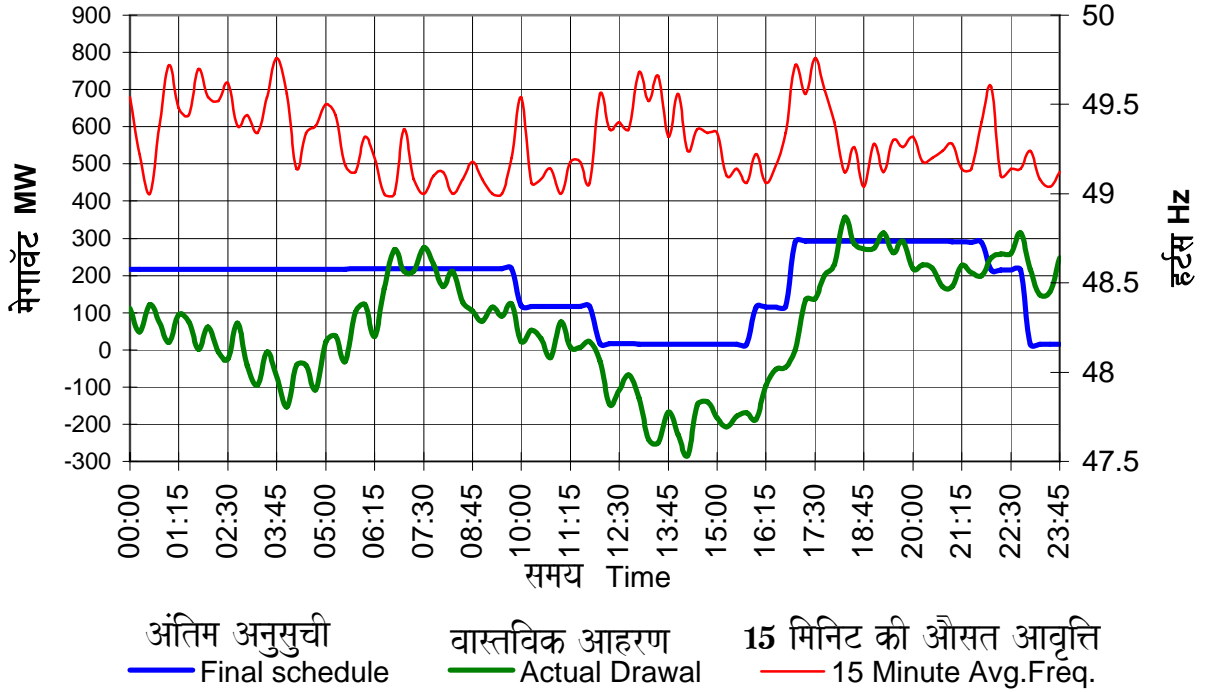
जीईबी का 12.01.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 12.01.08



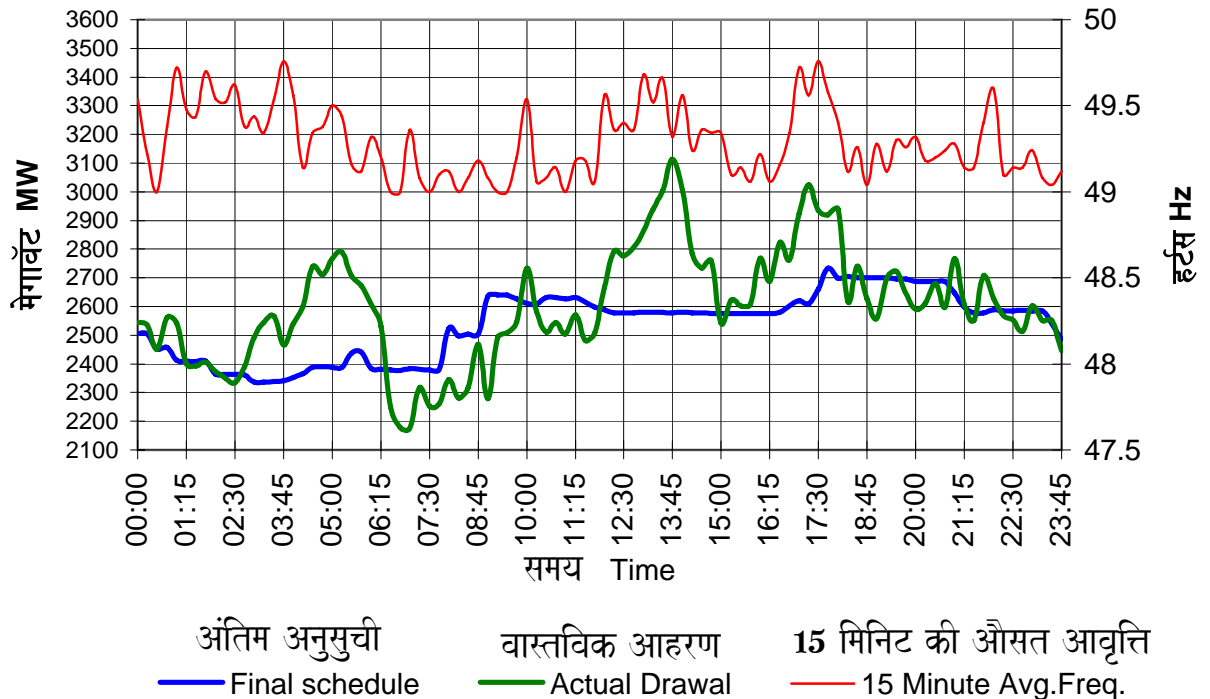
एमपीएसईबी का 12.01.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 12.01.08



सिएसईवी का 12.01.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 12.01.08

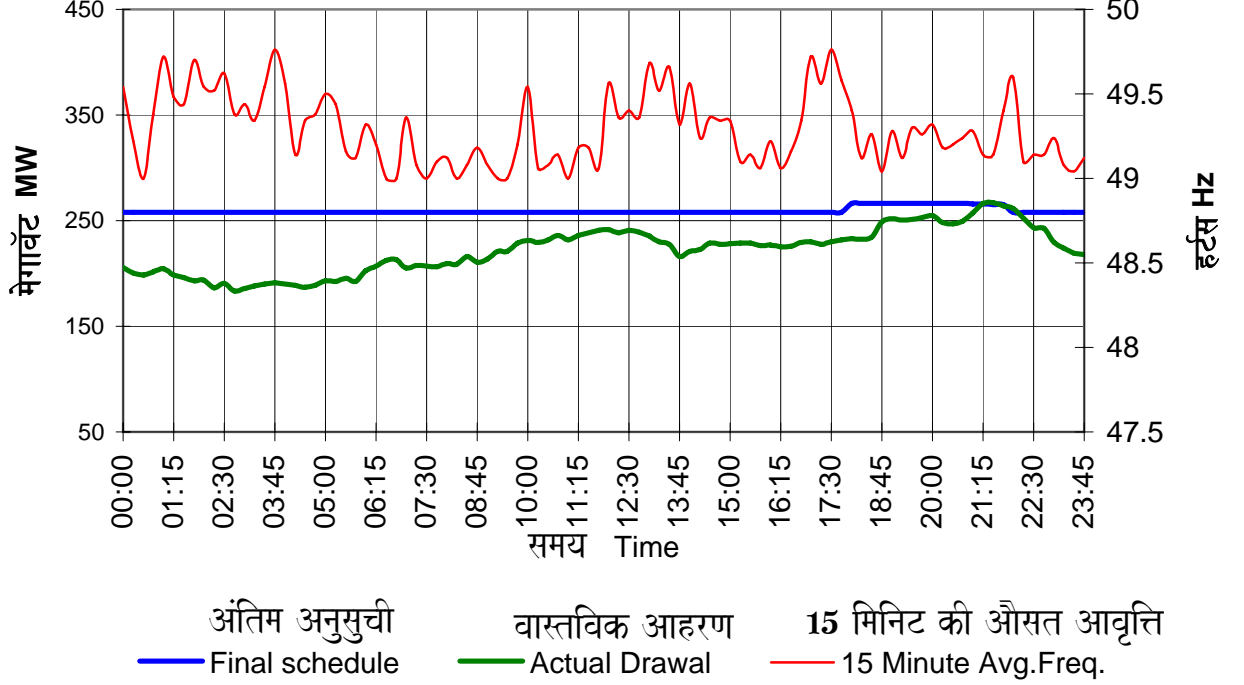


एमएसईवी का 12.01.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 12.01.08



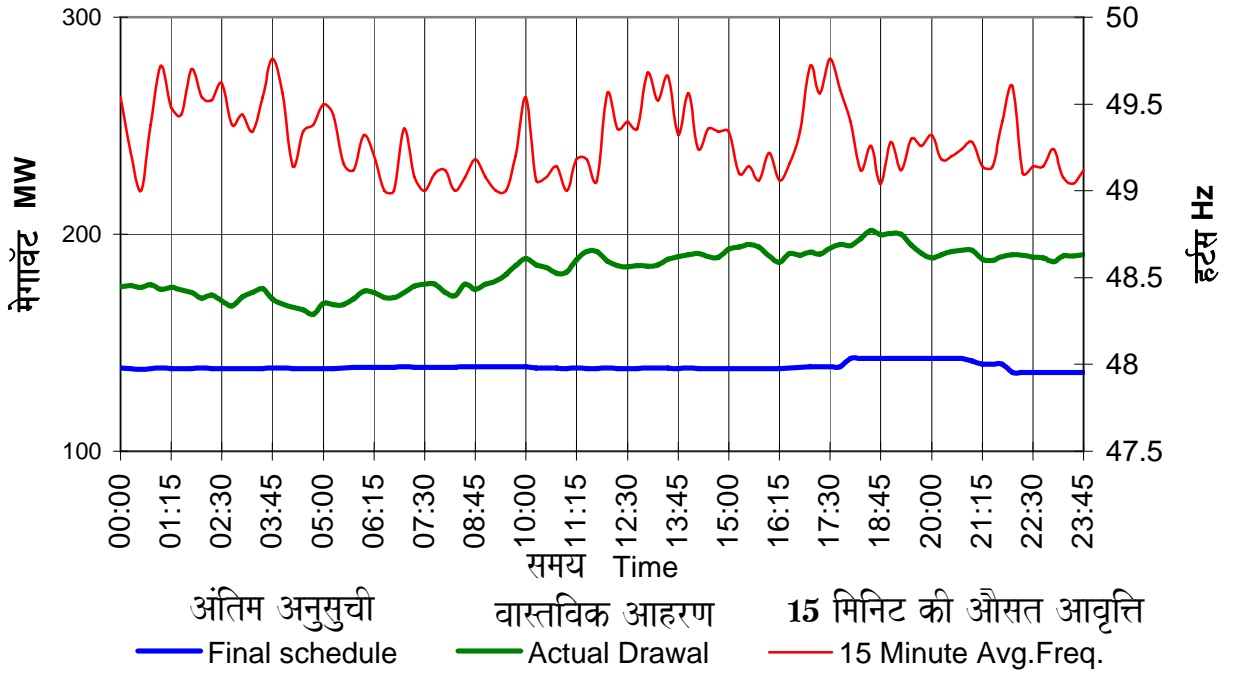
गोवा का 12.01.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण

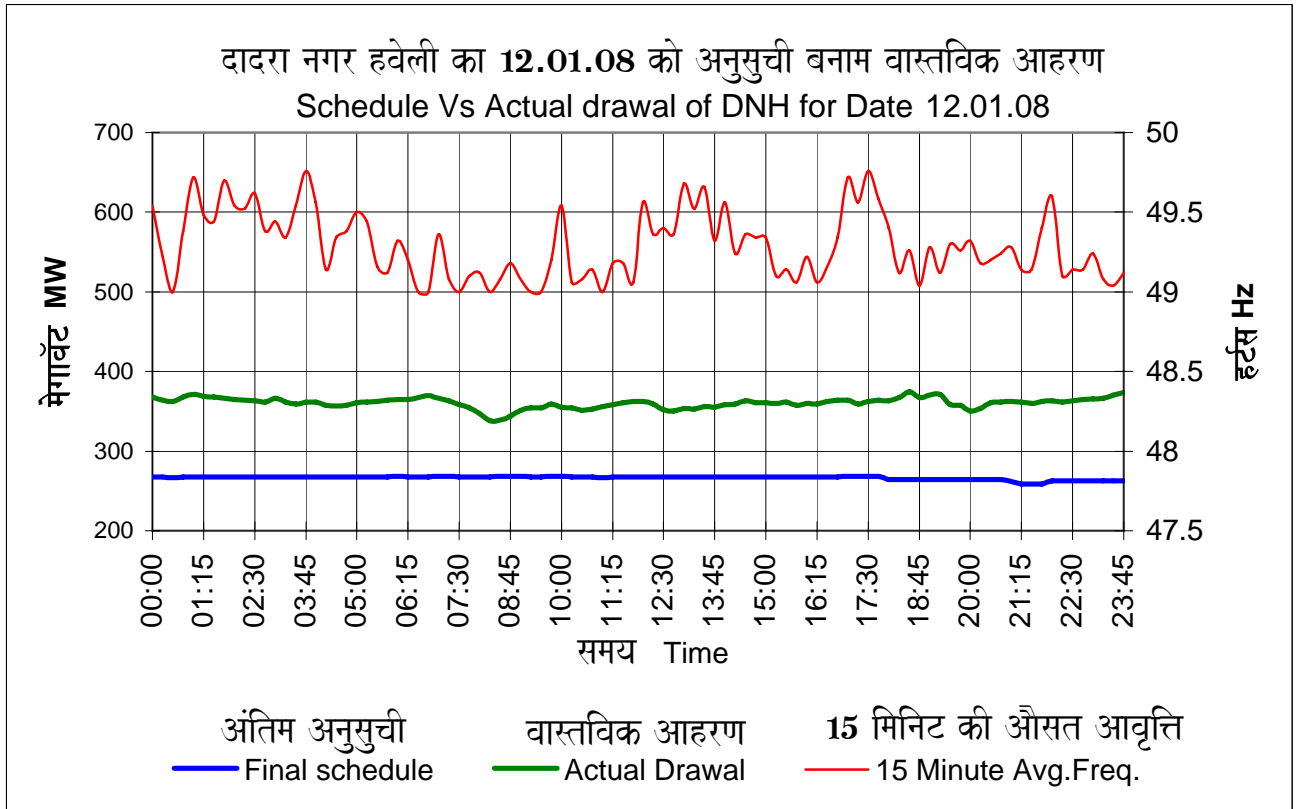
Schedule Vs Actual drawal of GOA for Date 12.01.08



दीव और दमण का 12.01.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण

Schedule Vs Actual drawal of DD for Date 12.01.08



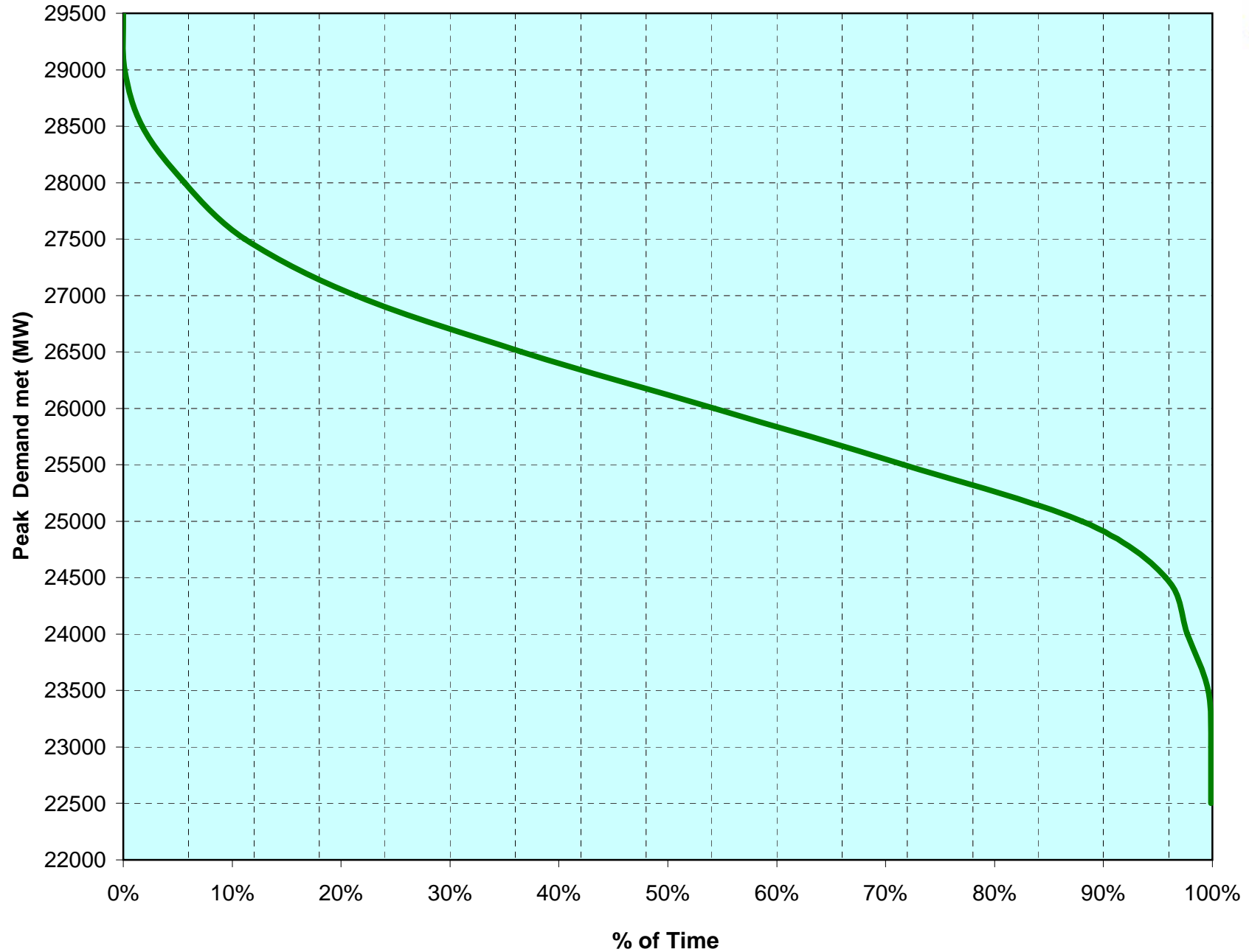


**Note:1 Western Region met Maximum demand on 12.01.08 in Jan 2008
Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**

Power Grid Corporation of India Ltd.

Western Regional Despatch Centre

LOAD DURATION CURVE (JANUARY-2008) Max.demand met=29102 MW Min.demand = 21906 MW



Power Grid Corporation of India Ltd

Western Regional Despatch Center

FREQUENCY DURATION CURVE - JANUARY-2008

Max.hourly integrated frequency : 50.08 Hz Min.hourly integrated frequency : 48.75

