



पश्चिम क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र कि
मई 2008 माह की प्रणाली प्रचालन रिपोर्ट
System Operation Report
Of Western Region
For the month of
May 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	5
II) पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं Salient Features of W.R grid	6-7
III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency profile	8
IV) विद्युतदाब रूपरेखा 400KV Voltage Profile	9

अनुलग्नक ANNEXURES

स्थापित एवं डिरेटेड क्षमता	
1) Installed / Derated Capacity of Stations/Units	10-13
2) Energy Generated and Maximum Demand of Generating Stations / Units	14-18
3) Plant Load Factors	19
पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधिन उत्पादन योजनाओं की प्रगती	
4) Progress of Transmission Lines under construction.	20-23
पश्चिम क्षेत्र में निर्माणाधिन पारेषण लाइनों की प्रगती	
5) Progress of Generating Schemes under construction	24-28
पश्चिम क्षेत्र का औसत कॅटेड और अनरेसक्ट्रीकटेड मांग	
6) WR average catered and unrestricted demand	29-33
7) शेड्यूल व्हरसेस ड्रावल	
Schedule Vs Drawal	34-39

माह मई 08 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for May 2008

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:- Nil

सिंधी घटको का सेंट्रल सेक्टर में शैड्यूल / ड्रावल Central sector schedule versus drawal of all constituents.

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

अनुक्रमांक Sl. No.	स्टेट/ यु.टी/ सिस्टम State/U.T/ System	अनुसूची (मेगा युनिट) Schedule (Mus)	वास्तव आहरण (मेगा युनिट) Actual Drawal (Mus)	कुल ज्यादा/ कम आहरण (मेगा युनिट) Total Over (+)/Under (-)drawal (MUs)	ज्यादा/ कम आहरण जब आवृत्ति<49हर्टस (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति>50.5हर्टस (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1154.82	1239.48	84.65	0.794	0.000
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	200.40	74.69	(-)125.71	0.226	0.081
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1210.19	1185.55	(-)24.64	0.950	0.098
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	2052.67	2026.49	(-)26.18	0.713	0.118
5.	गोवा Goa	186.58	190.40	3.82	0.493	0.000
6.	दमन और दीव D&D	114.41	132.85	18.44	0.374	0.005
7.	दादरा नगर हवेली DNH	186.35	291.19	104.84	1.153	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.05	1.09	(-)0.96		
9.	कुल TOTAL	5107.464	5141.73	34.26		

1.0 माह अप्रैल 08 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय
Inter-Regional Exchange of Power from / to Western Region during April 2008

Line	Import(MUs)	
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकंलि	From ER(NTPC) to MPPTCL	19.565
ई आर एनटीपीसी से एमएसईटीसीएल	From ER(NTPC) to MSETCL	67.478
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From ER(NTPC) to CSEB	13.185
ई आर एनटीपीसी से गोवा	From ER(NTPC) to GOA	1.081
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव	From ER(NTPC) to DD- AC link	5.620
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली	From ER(NTPC) to DNH- AC link	5.620
एनटीपीसी ओरय्या से एमएसईटीसीएल	From NTPC AURAIYA to MSETCL (TPTCL)	4.645
एनटीपीसी दादरी से बेस्ट एमएसईटीसीएल	From NTPC DADRI to BESTMSETCL(NVVNL)	0.081
एनटीपीसी टानडा से बेस्ट एमएसईटीसीएल	From NTPC TANDA to BESTMSETCL(NVVNL)	0.566
वेस्ट बंगाल राज्य से वेस्ट विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to BESTMSETCL (NVVNL)	1.436
डिवीसी से मप्रविपारेकंलि	From DVC to MPPTCL (Long Term Open Access)	6.593
विएसएल से एमएसईटीसीएल	From VSL to BEST MSETCL (TPTCL)	5.127
युपीसिएल से एमएसईटीसीएल	From UPCL to TPC MSETCL (TPTCL)	2.163
केएसईवी से विएसईवी एमएसईटीसीएल	From KSEB to BEST MSETCL (NVVNL)	40.195
जेएसडब्लु पिटीएल से एमएसईटीसीएल	From JSWPTL to BEST MSETCL (JSWPTL)	0.55
जेएसडब्लु ईएल से एनडीपीएल	From JSWEL to NDPL DTL (JSWPTL)	0.368
जेएसडब्लु ईएल से एनडीपीएल	From JSWEL to NDPLDTL (JSWPTL)	0.350
एचपीजिसिएल से एमएसईटीसीएल	From HPGCLto MSETCL (LANCO)	3.686
हिमाचल से एपीपीसीसी	From HIMACHAL to APPCC (AEL)	1.262
हिमाचल से एपीपीसीसी	From HIMACHAL to APPCC (AEL)	1.329
हरीयाना से एपीपीसीसी	From HARIYANA to APPCC (LANCO)	9.361
हरीयाना से मप्रविपारेकंलि	From HARIYANA to MPPTCL(LANCO)	44.176
हरीयाना से एमएसईटीसीएल	From HARIYANA to TPC MSETCL(LANCO)	3.347
हरीयाना से एमएसईटीसीएल	From HARIYANA to TPC MSETCL(TPTCL)	2.080
युएसडब्लुएला से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From USWLto TPC MSETCL (TPTCL)	2.542
युएसडब्लुएला से विईएसटी एमएसईटीसीएल	From USWLto BEST MSETCL (TPTCL)	1.963
युपी से एमएसईटीसीएल	From UPLto TPC MSETCL (TPTCL)	5.143
युपी से एमएसईटीसीएल	From UPLto TPC MSETCL (TPTCL)	0.507
जिईएल से विईएसटी एमएसईटीसीएल	From GEL to BEST MSETCL (GEL)	0.209
जिएसएमएल से विईएसटी एमएसईटीसीएल	From GSML to BEST MSETCL (TPTCL)	5.645
एपीट्रान्सकंपनी से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From APTRANSCO to TPC MSETCL (TPTCL)	18.44
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From Hirakud to CSEB	1.304
जेके से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JK to CSEB (NVVNL)	3.044
जेके से टीएनईवी	From JK to TNEB (NVVNL)	29.626

Line		Import(MUs)
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (LANCO)	1.197
जेपीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JPL to CSEB (TPTCL)	0.169
जेपीएल से एपीपीसीसी	From JPL to APPCC(LANCO)	6.842
जेपीएल से एपीपीसीसी	From JPL to APPCC(TPTCL)	8.111
जेपीएल से हरीयाना	From JPL to HARIYNA(LANCO)	1.007
सिक्किम से जियुविएनएल	From SIKKIM to GUVNL (AEL)	21.769
जिंदाल एस आर से एनडीपीएल	From Jindal SR to NDPLDTL (JSWPTL)	0.552
जिंदाल एस आर से एनडीपीएल	From Jindal SR to NDPLDTL (JSWPTL)	0.525
पीएसईवी से मप्रविपारेकलि	PSEB to MPPTCL (LANCO)	38.008
पीएसईवी से मप्रविपारेकलि	PSEB to MPPTCL (NVVNL)	0.242
पीएसईवी से केएसईवी	PSEB to KSEB (NVVNL)	6.536
एपीपीसीसी से टीपीसी मप्रविपारेकलि	From APPCC to TPC MSETCL (LANCO)	0.528
एपीपीसीसी से टीपीसी मप्रविपारेकलि	From APPCC to TPC MSETCL(TPTCL)	6.915
एनडीपीएल से मप्रविपारेकलि	From NDPL(DTL) to TPC MSETCL(TPTCL)	3.759
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPTCL)	0.621
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPC)	0.974
एपीएनईआर से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From APNER to BEST MSETCL (TPCL)	10.150
बिएसईएस से एपीपीसीसी	From BSES to APPCC (KPDPL)	0.310
बिएसईएस से एपीपीसीसी	From BSES to APPCC (KPDPL)	0.295
बिएसईएस डीटील से एपीपीसीसी	From BSES DTL to APPCC (KPDPL)	0.163
बिएसईएस डीटील से एपीपीसीसी	From BSES DTL to APPCC (KPDPL)	0.155
बिएसईएस वायएम डीटील से एपीपीसीसी	From BSES YM DTL to APPCC (KPDPL)	6.161
बिएसईएस वायएम डीटील से मप्रविपारेकलि	From BSES YM DTL to MPPTCL (LANCO)	0.287
बिएसईएस से एपीपीसीसी	From BSES DTL to APPCC (KPDPL)	5.824
ई आर से आयात	net import from ER	155.326
एन आर से आयात	net import from NR	186.945

Line	Import(MUs)	Line
निर्यात	Exports	
सिएसईबी से एपीपीसीसी	From CSEB to APPCC(PTC)	2.463
सिएसईबी से एपीपीसीसी	From CSEB to APPCC(PTC)	62.436
सिएसईबी स टीएनईबी	From CSEB to TNEB(PTC)	8.451
गियुविएनएल से एपीपीसीसी	From GUVNL to APPCC(AEL)	68.580
टीपीसी एमएसईटसीएल से युपीसीएल	From TPC MSETCL) to UPCL(TPTCL)	3.505
टीपीसी एमएसईटसीएल से युपी	From TPC MSETCL) to UP(TPTCL)	4.285
टीपीसी एमएसईटसीएल से युपी	From TPC MSETCL) to UP(TPTCL)	0.540
एमएसईटसीएल से एपीपीसीसी	From MSETCL) to APPCC(TPTCL)	1.386
टीपीसी एमएसईटसीएल से एपीपीसीसी	From TPC MSETCL) to APPCC(TPTCL)	3.180
टीपीसी एमएसईटसीएल से एपीपीसीसी	From TPC(MSETCL) to APPCC(TPTCL)	6.778
टीपीसी एमएसईटसीएल से एपीपीसीसी	From TPC(MSETCL) to APPCC(LANCO)	4.782
टीपीसी एमएसईटसीएल से एपीपीसीसी	From TPC(MSETCL) to APPCC(TPTCL)	7.632
मप्रविपारेकॉलि से टीएनईबी	From MPPTCL to TNEB(LANCO)	11.168
मप्रविपारेकॉलि से टीएनईबी	From MPPTCL to TNEB(LANCO)	11.930
गियुविएनएल से टीएनईबी	From GUVNL to TNEB(NVVNL)	1.990
एस आर को निर्यात	Net export to SR	403.952

A) आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Inst) : 50.682Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Inst) : 48.598Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.64Hz

आवृत्ति वितरण प्रतिशत में

Frequency distribution in %

हर्ट्स Hz	48.0से कम <48.0	48.0 से 49.0 तक 48.0-49.0	49.0 से 49.50 तक 49.0-49.5	49.5 से 50.5 तक 49.5-50.5	50.5 से 51.0 तक 50.5-51.0	51 से उपर >51.0
%	0	3.91	33.23	62.54	0.32	0

5.मई 08 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during May 2008

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 36609 मेगा वॉट MW on.06.05.2008

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 22306मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 29274 मेगा वॉट MW on 20.05.2008

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability :19184 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

31 मई 2008 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.05..2008

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	2530	0	2530	125	0	34.01	0	2689.01	2490	0	2490	125	0	34.01	0	2649.01
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	24251.5	6279.31	30530.81	7457.16	1840	1098.76	17.48	40944.21	24112.5	6055.31	30167.81	7499.16	1840	1098.76	17.48	40623.21

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

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of May.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
मई May'07	8578	4979	1412	144	48	8014	37212
मई May'08	8578	6019	1689	15096	48	8513	39944
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	0.00	20.89	19.66	10390.62	0.00	6.23	7.34

2. उर्जा Energy (Gross)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
असिमित आवश्यकता (मेगा युनिट) Unrestricted requirement (MUs)								
मई May'07	6331	3333	1292	10409	247	130	283	22027
मई May'08	6424	3299	1428	10440	256	144	314	22306
असिमित आवश्यकता(मेगा युनिट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
मई May'07	204.23	107.52	41.68	335.77	7.97	4.19	9.13	710.55
मई May'08	207.22	106.41	46.07	336.78	8.25	4.63	10.13	719.54
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनिट) Energy availability (MUs)								
मई May'07	5436	2935	1231	8639	243	128	279	18892
मई May'08	5414	2801	1401	8867	251	141	309	19184
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनिट) Energy availability MUs/day								
मई May'07	175.35	94.68	39.71	278.68	7.84	4.13	9.00	609.42
मई May'08	174.65	90.34	45.18	286.03	8.08	4.55	9.97	618.83

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)								
मई May'07	10842	5387	2164	17795	438	209	390	35354
मई May'08	11987	5665	2331	17309	460	223	419	36609
प्रतिशत in%	10.56	5.16	7.72	-2.73	5.02	6.70	7.44	3.55
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
मई May'07	8759	4575	1870	13211	398	191	390	27046
मई May'08	9152	4937	2235	13868	413	198	419	29274
प्रतिशत in%	4.49	7.91	19.52	4.97	3.77	3.66	7.44	8.24

**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
मई May'07	(-)2083	(-)812	(-)294	(-)4584	(-)40.00	(-)18.00	0.00	(-)8308
मई May'08	(-)19.21	(-)15.07	(-)13.59	(-)25.76	(-)9.13	(-)8.61	0.00	(-)23.50
प्रतिशत in%	(-)23.65	(-)12.85	(-)4.12	(-)19.88	(-)10.22	(-)11.21	0.00	(-)20.04
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
मई May'07	(-)895.00	(-)398.00	(-)61.00	(-)1770.00	(-)4.00	(-)2.00	(-)4.00	(-)3135.00
मई May'08	(-)14.14	(-)11.94	(-)4.72	(-)17.00	(-)1.62	(-)1.54	(-)1.41	(-)14.23
प्रतिशत in%	(-)15.72	(-)15.11	(-)1.93	(-)15.07	(-)2.07	(-)1.83	(-)1.55	(-)14.00

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

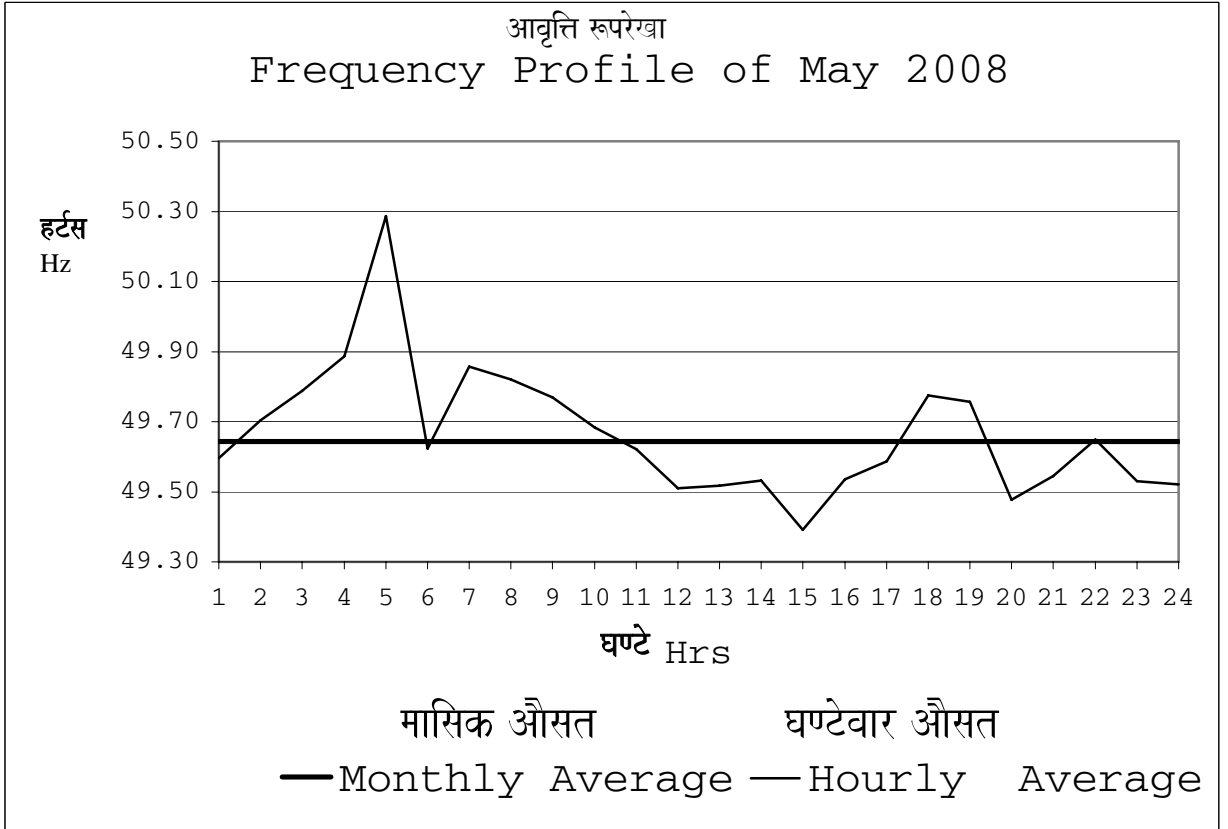
Actual Generation, Consumption & Requirement

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	69.92	216.78	11.13	632.24	0	0	0		930.07
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	4028.13	1273.67	1091.1	6083.05	9.86	0	0		12485.81
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1315.973	1258.721	79.294	2151.552	202.147	141.048	309.161	1.091	5458.99
04.	कुल TOTAL	5414.02	2749.17	1181.52	8866.84	212.01	141.05	309.16	1.09	18874.87
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	51.35	219.08		38.50	0.00	0.00		308.93
07.	उपभोग CONSN.	5414	2801	1401	8867	251	141	309		19184
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	3.80	386.27	5.41	198.40	0.00	0.00	0.00		593.88
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	920.32	65.77	1.19	1245.00	1.43	0.77	0.93		2235.41
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	85.79	46.28	20.95	130.00	3.87	1.86	3.93	0.00	274.43
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	1009.92	498.32	27.55	1573.40	5.30	2.63	4.86		3121.98
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	15.72%	15.11%	1.93%	15.07%	2.07%	1.83%	1.55%		14.00%
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	6424	3299	1428	10440	256	144	314		22306

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.			
धुले Dhule	400	0	12	88	436	394	
असोज Asoj	400	0	33.55	66.45	423	397	
कराड Karad	400	0	70	30	423	321	
कासोर Kasor	400	0	70	30	421	405	
भिलाई Bhilai	400	0	84	16	419	380	
इन्दौर Indore	400	0	27.73	72.27	429	389	
इटारसी Itarsi	400	0	87	13	419	383	
जेतपुर Jetpur	400	0	12	88	436	394	

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	
			01.02.08	29.02.08	01.02.07	29.02.07
जाईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30			99.77	99.12
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00			395.06	393.76
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60			648.25	646.02

पश्चिम क्षेत्र की 30 अप्रैल 08 तक की स्टेशन और यूनित की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 30.04.08**

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 Hydro			
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+Die		8578.08	8294.08

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity(MW)	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 मायको 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	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
डिज़ेल डिएसएल		0	0
Total (Hy+Th+Wind+Diesel)		6019.44	6009.44
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH			
जलिय Hydro			
हचदेव बॅनो 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&2	2*250	500	500
जिंदाल Jindal	3*250	750	750
कुल तापीय	Total (Thermal)	2530.00	2490.00
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिज़ेल Diesel		0	0
	Total (Hy+Th)	2689.01	2649.01

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	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity	Capacity
		(MW)	(MW)
तापीय Thermal			
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
डहानु 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	Total (Thermal)	8575.00	8546.00
गैस Gas			
द्राम्बे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गैस Uran(G)	4x60+4x108	672	672
उरण डब्ल्यूएचआर Uran- W.H.R-1&2	2x120	240	240
दाभोल Dabhol	2x240+1x260	740	740
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
सेंट्रल सेक्टर Central Sector			
एनपीसी N P C			
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 N T P C			
तापीय Thermal			
केएसटीपीएस K S T P S	3x200+3x500	2100.00	2100.00
वीएसटीपीएस V S T P S	6x210+4x500	3260.00	3260.00
कुल तापीय	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)	24251.50	24112.50
कुल गैस	Total (Gas)	6279.31	6055.31
कुल तापीय + गैस	Total (Th+Gas)	30530.81	30167.81
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	40944	40623.21

माह अप्रैल 2008 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित ऊर्जा एवं अधिकतम मांग

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

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	
				मई 08 May.08	अप्रैल 07 से मई 08 April'07 to May.08
गुजरात Gujarat					
जलीय Hydro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	300	50.34	103.64
उकई Ukai LBC(2x2.5)	5.00	5.00	4	2.00	4.56
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	150	8.61	22.12
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.48	1.03
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		61.43	131.35
तापीय Thermal					
एईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	62	45.04	89.24
एईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	90.89	175.51
एईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	83.47	162.06
एईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	83.24	158.86
एईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	107	67.36	112.49
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	217	137.90	276.94
धुवरण Dhuvaran Gas(27+67.85+38.77+40)	133.62	133.62	204	128.61	250.94
उकई Ukai-1	120.00	120.00	79	3.67	3.67
उकई Ukai-2	120.00	120.00	76.00	46.20	100.20
उकई Ukai-3	200.00	200.00	0.00	0.00	3.18
उकई Ukai-4	200.00	200.00	197.00	144.26	283.99
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210.00	152.33	294.76
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	92.00	58.89	116.86
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	106.00	74.43	147.86
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	215.00	142.23	264.73
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	200.00	125.74	249.93
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	214.00	158.66	311.48
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	200.00	148.18	273.67
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	202.00	147.11	273.63
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	200	132.69	271.93
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	195	136.55	261.38
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	212	156.19	299.38
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	212	156.19	306.65
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	213	157.72	310.08
उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	142	68.03	158.12
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	232	117.77	254.48
कच्छ लिगना ईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	208	127.60	221.74
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	246	77.47	170.16

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	मई 08 May.08	अप्रैल 07 से मई 08 April'07 to May.08
	(MW)	(MW)	(MW)		
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					0.00
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	316	190.61	382.21
सुरत लिग्ना ईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	258	176.90	347.49
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	510	317.19	641.31
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	627	351.81	733.19
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	146	98.49	181.31
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00		0.00	0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	100	46.29	88.41
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		4149.71	8177.84
पवन Wind	306.88	306.88			
डिजेल Diesel	17.48	17.48			
कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D)	8578	8294		4211.14	8309.19
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
जलीय Hydro					
गांधीसागर G.Sagar (50%)of 5x23)	57.50	57.50			
आर पी सागर R.P.Sagar (50%of 4x43)	86.00	86.00	119	2.20	25.54
जे सागर J. Sagar (50%of 3x33)	49.50	49.50			
पेंच शेअर Pench share(66.67%)2x80	107.00	107.00	150	10.39	22.80
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	69	12.30	32.30
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	210	60.12	115.43
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	0.03	0.06
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	84.01	160.25
मिनी मायक्रो Mini-Micro hydro	3.25	3.25			
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(57% of 1450)	826.50	826.50			
बनसागर Bansagar(Deolondh)	10.00	10.00	0	0.00	0.00
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	0	5.42	5.42
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.00	0.00
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	0	0.00	0.00
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	60.00	60.00	0	0.00	0.00
ओंकारेश्वर Omkareswar(8x65)	520.00	520.00	372	45.35	87.21
कुल जलीय Total(H)	3310.75	3310.75		209.43	426.21
तापीय Thermal					
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	36	6.95	16.22
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	75	37.12	73.32
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	80	30.09	75.55
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	163	96.31	203.46
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	190	114.61	228.98
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	190	122.34	238.60
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	190	113.54	231.69
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	195	117.31	245.88
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	167	103.29	221.23
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	166	95.76	190.71
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	203	124.19	239.71
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	207	135.38	271.20
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00	427	235.50	369.51
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2657.50	2647.50		1332.39	2606.06
पवन Wind+RES	51.19	51.19			
डिजेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total (H + T+W+D)	6019	6009		1541.82	3032.27

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	मई 08	अप्रैल 07 से मई 08
	(MW)	(MW)	(MW)	May.08	April'07 to May.08
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	7.65	14.37
गॅंगरील Gangrel	5	5.00	8	2.00	6.41
मिनी मायको Mini-Micro KWB			0	0.49	0.49
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	192	114.92	237.38
कोरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	112	73.19	144.50
कोरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	111	70.71	146.46
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	152.69	303.38
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	146.13	284.33
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	210	140.32	285.10
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	210	146.31	289.96
कोरबा पश्चिम Korba(E)Extn-1&2	500.00	500.00	500	289.77	534.05
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			171	5.69	15.60
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB	750.00	750.00	440	161.52	345.96
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2530.00	2490.00		1301.25	2586.72
पवन Wind+RES	34.01	34.01			
डिजेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total(H+T+W+D)	2689.01	2649.01		1311.39	2607.99
महाराष्ट्र MAHARASHTRA					
जलीय Hydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	505	70.43	161.67
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	316	52.08	127.55
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	36	13.75	25.01
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	842	166.43	428.76
टाटा जलीय Tata Hydro					
खोपोली Khopoli (3x24)					
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5)	447.00	447.00	483	127.27	239.70
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna+ VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	14.00	39.03
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	15	0.00	2.19
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	31	7.57	13.76
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	1.32	1.93
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	63	10.78	22.32
भिरा टेल रा इज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	82	6.19	11.25
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(27% of 1450)	391.50	391.50	0		
पेंच ड्रावल Pench Drawal(33.33%)	53.33	53.33	0		
समल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	29.79	58.68
कुल Total(H):	3242.41	3284.41		499.61	1131.85
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	234	98.08	210.32
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	208	140.07	261.30
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	210	146.24	280.00
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	220	126.66	268.06
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	142	86.97	170.17
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	374.05	737.30
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	511	363.07	704.55
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	194	129.51	253.47

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity (MW)	Capacity (MW)	Output (MW)	मई 08 May.08	अप्रैल 07 से मई 08 April'07 to May.08
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	299	127.53	311.69
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	195	120.45	244.27
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	204	135.52	261.38
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	113.93	169.96
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	57	36.31	71.75
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	205	129.04	260.98
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	210	120.04	205.71
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	60	39.98	78.32
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	195	96.00	195.48
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	218	75.87	204.03
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	209	132.37	266.44
पारस Paras	62.50	58.00	55	35.08	71.01
पारस Paras	250.00	250.00	252	91.80	170.25
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	438	281.77	522.70
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	242	159.59	293.07
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	182	115.13	233.82
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	189	133.69	251.44
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	213	153.12	303.51
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	213	154.02	300.00
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	492	276.31	540.02
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	480	258.23	569.43
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	500	320.92	648.73
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	215	138.43	286.29
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	218	142.53	290.66
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	214	142.23	292.73
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	216	140.57	287.87
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	528	373.04	749.84
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	260	166.86	299.22
आयपीपी IPP					
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35+740)	1480.00	1480.00	1480	687.56	1179.85
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8575.00	8546.00		5104.14	10196.53
कुल गैस Total Gas	2572.00	2572.00		1258.43	2249.09
तापीय Thermal	11147.00	11118.00		6362.57	12445.62
पवन Wind+RES	706.68	706.68		65.11	130.22
डिजेल Diesel	0.00	0.00			
कुल Total(H+T+W+D)	15096	15109		6927.29	13707.69
गोवा Goa					
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	19	9.55	19.51
Shared Hydro Projects					
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	200	33.19	33.19
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	195	28.23	42.31
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	193	36.44	55.90
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	192	24.03	50.76
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	190	18.48	41.18
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	200	35.27	62.75
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	33	2.63	7.23
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	33	2.43	6.86
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	34	3.32	7.03
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	33	0.88	0.88
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	33	3.10	6.25
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1336	188.00	314.34
पंच Pench	160.00	160.00	152	10.39	22.80
कुल शेअर Total (Shared)			1488.00	198.39	337.14

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity (MW)	Capacity (MW)	Output (MW)	मई 08 May.08	अप्रैल 07 से मई 08 April'07 to May.08
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	97.39	208.73
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	118.90	236.83
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	260	81.52	102.59
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	250	183.22	310.52
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	260	88.88	179.66
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	250	95.13	187.14
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		665.04	1225.47
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस K STPS-1	200.00	200.00	215	155.18	303.43
केएसटीपीएस K STPS-2	200.00	200.00	215	154.89	210.73
केएसटीपीएस K STPS-3	200.00	200.00	215	156.13	305.25
केएसटीपीएस K STPS-4	500.00	500.00	520	344.29	712.41
केएसटीपीएस K STPS-5	500.00	500.00	518	381.03	721.27
केएसटीपीएस K STPS-6	500.00	500.00	513	376.70	739.78
कुल K STPS	2100.00	2100.00		1568.22	2992.87
व्हीएसटीपीएस V STPS-1	210.00	210.00	211	82.61	82.61
व्हीएसटीपीएस V STPS-2	210.00	210.00	210	160.24	292.76
व्हीएसटीपीएस V STPS-3	210.00	210.00	214	153.92	297.67
व्हीएसटीपीएस V STPS-4	210.00	210.00	215	160.84	314.28
व्हीएसटीपीएस V STPS-5	210.00	210.00	209	159.89	314.53
व्हीएसटीपीएस V STPS-6	210.00	210.00	210	154.60	309.40
व्हीएसटीपीएस V STPS-7	500.00	500.00	505	382.61	722.44
व्हीएसटीपीएस V STPS-8	500.00	500.00	508	383.08	719.63
व्हीएसटीपीएस V STPS-9	500.00	500.00	510	376.48	725.26
व्हीएसटीपीएस V STPS-10	500.00	500.00	509	380.44	716.80
कुल V STPS	3260.00	3260.00		2394.71	4495.38
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	110	66.84	127.51
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	109	48.31	107.71
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	117	66.16	135.46
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	108	63.05	119.47
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	106	46.46	91.51
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	118	61.59	118.65
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		352.41	700.31
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	141	91.67	160.58
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	139	77.41	168.99
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	141	91.34	187.45
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	209	139.90	273.93
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		400.32	790.95
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	5360.00	5360.00		3962.93	7488.25
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		752.73	1491.26
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6674	6674		4715.66	8979.51
पश्चिम क्षेत्र Western Region					
जलीय Hydro	7457	7499		979	2047.82
तापीय Thermal	30531	30168		17871	34815.26
नभिकीय Nuclear	1840	1840		665	1225.47
पवन Wind+RES	1099	1099			
डिज़ेल Diesel	17	17			
कुल योग Grand Total	40944	40623		19713.56	38425.69

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 May.08**

विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
	Effective Capacity	MUs		MUs	
	(MW)	अप्रैल 08 April.08	अप्रैल 07 से मई 08 April'07 to May.08	अप्रैल 08 April.08	अप्रैल 07 से मई 08 April'07 to May.08
गुजरात Gujarat					
एईकंपनी A.E.Co.	510.00	370.00	698.16	97.51	93.51
धुवरण Dhuvaran	628.85	266.51	527.88	56.96	57.34
उकई Ukai	850.00	346.46	685.80	54.78	55.11
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	559.95	1090.86	86.51	85.65
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	1034.63	1996.72	94.60	92.78
उतरण Utran	174.00	68.03	158.12	52.55	62.07
सिक्का Sikka	240.00	117.77	254.48	65.96	72.43
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	127.60	221.74	79.77	70.45
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	190.61	382.21	84.00	85.60
जीपेक GPEC	655.00	351.81	733.19	72.19	76.46
इसार Essar	515.00	317.19	641.31	82.78	85.06
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	176.90	347.49	95.11	94.94
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	74.16	165.09	34.37	38.88
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	96.31	203.46	69.04	74.12
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	467.80	945.15	75.75	77.78
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	694.12	1292.36	111.07	105.09
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	258.82	528.34	86.97	90.22
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	585.45	1162.77	93.68	94.55
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	511.05	1019.68	75.48	76.54
ट्राम्बे Trombay	1330.00	953.60	1865.49	96.37	95.81
कोराडी Koradi	1080.00	497.43	987.30	61.91	62.44
भुसावल Bhusawal	478.00	285.39	538.44	80.25	76.94
पर्ली Parli	690.00	344.22	744.27	67.05	73.68
पारस Paras	58.00	126.88	241.26	294.03	284.13
उरण Uran	912.00	441.36	815.77	65.05	61.10
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1411.42	2846.95	81.07	83.10
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	563.76	1157.55	90.21	94.13
डहानु Dahanu	500.00	373.04	749.84	100.28	102.44
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	216.29	445.56	90.85	95.11
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	81.52	102.59	20.29	12.98
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	183.22	310.52	45.60	39.28
कॅम्प KAPS	440.00	184.01	366.80	56.21	56.94
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	466.20	819.41	104.44	93.28
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1102.02	2173.46	98.75	98.97
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	872.10	1611.25	93.03	87.35
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1522.61	2884.13	102.33	98.50
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	224.66	446.20	71.22	71.88
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.00	127.75	388.46	74.01	114.37
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	260.42	517.02	80.86	81.58
गांधार Gandhar ST-4	224.49	139.90	273.93	83.76	83.35

Progress of Transmission Line under construction in Western Region

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
A	गुजरात Gujarat				
	I)400kV Lines				
1	400kV Dehgam(PG)-Ranchodpur(Vadavi)D/C	2x65	166	Jul'07	Line commissioned on 27/06/07
2	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 I 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	2008-09	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	2008-09	Route map submitted for approval
8	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha (Jotana)	116		2008-09	
11	LILO of Nanikhakhar-Shivlakha at Varsana S/S	20		2008-09	
12	LILO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2008-09	
13	LILO of 2 nd ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	2008-09	
14	220kV D/C Adasar-Bala	20		2008-09	
15	220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		2008-09	
16	HL stringing of 2 nd ckt.of Morbi-Chitrod	63		2008-09	
17	220kV D/C Chorania-Bala	59.12		2008-09	
18	220kV D/C Bala-Raipur	0.58	18	2008-09	
19	220kV D/C Raipur-Dudhrej	19.16	43	2008-09	
20	220kV LILO at Lakhani S/S from both ckt of Kansari-Tharad	8		2008-09	
21	220kV LILO Mota(Bardoli)S/S from 2 nd ckt of Ukai(T)-Vav	9.60	16	2008-09	
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	2008-09	
2	Diversion of 400 kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	1.94	4	2008-09	
3	Interconnector arrangement at 400 kV Birsingpur Katni -Damoh at Birsingpur	1.20	3	2008-09	
	II) 220kV Lines				
2	Bina-Shivpuri	2x170	543	2008-09	Work under progress
3	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2008-09	
5	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2008-09	Work completed
7	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.05	80	2008-09	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
8	Lilo of Damoh-Bijawar D/C	2x15.5	55	2008-09	
9	Betul-Gudgaun	61.4	155	2008-09	
10	Tikamgarh-Jatara	37	123	2008-09	
11	Mahgaon-Porss-Ambah	56	175	2008-09	
12	Malanpur-Morar	30	105	2008-09	
13	Khilchipur –Jeerapur	22.557	76	2008-09	
14	Meghnagar-Jhabua-Raigarh	54	224	2008-09	
15	Guna-Raghogarh for Bhonre D/C	2x25	88	2008-09	
16	Bansagar IV-Amarpatni	67.5	227	2008-09	
17	LILO of Nagda-Ratlam for Khachrod	2x0.278	4	2008-09	
18	D/C Birsingpur-Jabalpur	250		2008-09	Line charged on 20/05/0
19	D/C LILO of both circuits of Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		2008-09	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		2008-09	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2008-09	
22	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		2008-09	
23	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		2008-09	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		2008-09	
25	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2008-09	
26	LILO of 1 st ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2008-09	
27	LILO of 1 st Ckt. Of 220 kV Indore-Dewas for 200 kV Indore S/S	0.39	2	2008-09	
28	Second ckt.of Pithampura-Raigarh	68.7		2008-09	
29	LILO of one ckt. Damoh-Bina for 400kV Damoh	4	6	2008-09	
30	LILO of Damoh-Tikamgarh for 400kV Damoh	4	6	2008-09	
31	LILO of both ckt.of Birsinghpur TPS Nowrozabad	21.6	46	2008-09	Line charged on 30.06.07
32	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2008-09	
33	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	147	2008-09	
34	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwer FEP	120	97	2007-08	
35	Satna-Chhatarpur	140	492	2008-09	
36	Extension of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh for PGCL Damoh	26.036	37	2008-09	Work in progress
37	Diversion of 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Katni	4	5	2008-09	Do
38	Intconnector at 400kV Birsingpur-Katni-Damoh at Birsingpur	1.2	2	2008-09	Do
39	220kV Chhindwara-400kV PGCIL Seoni D/C	140	258	2008-09	
40	LILO of both ckt 220kV Pithapura-Rajgarh for 400kV PGCIL Rajgarh	23.53	40	2008-09	
41	LILO of one ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Piparia S/S	7.20	13	2008-09	
42	LILO of second ckt 220kV Jabalpur-Itarsi at Narsingpur				Work in progress
43	220kV Bhopal-Ashta for Ashta S/S	194	340	2008-09	
C	छत्तिस गढ़ Chhatisgarh				
	I) 400kV Lines				
1	LILO of 400 kV Korba(west)- Bhilai to Raipur DCDS	50.00		2008-09	
2	400 kV Korba(West) – Khedamara DCDS	220.00		2008-09	
	II) 220kV Lines				
1	Korba-Darri-Bishrampur D/C	300		2008-09	
2	K(E)-Batapara D/C	270		2008-09	
3	LILO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		2008-09	
4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		2008-09	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	Ckt I and Ckt II charged on 18.11.07 &21.11.07
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		2008-09	
17	220kV D/C of exsisting Bhatapara-Suhela	30		2008-09	
18	LILO of Bhilai-Barsoor-II Ckt to Gurur S/S	14	447	2007-08	Line charged on 25.07.07
19	Korba(E)-Suhela(Bhatapara)	270	445	2007-08	Ckt I and Ckt II charged on 18.11.07 &21.11.07
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
	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	2008-09	Tower material required
3	Evacuation of power from Parli ext.project	5.112	20	2008-09	
4	LILO of Nasik-Kalwa for Ghatghar S/S	99	84	2008-09	
5	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	-	195	2008-09	
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	2008-09	
10	LILO on Apta -Chinchwad for URSE S/S	22	37	2008-09	Work order placed
11	Kanhan-Umred S/C on D/C at Umred	50.106	164	2008-09	Foundation, Erection etc. in progress
12	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	14	9	2008-09	
13	LILO of Dhule-Dondaicha at Amalner D/C	80		2008-09	
14	Boisar(PGCIL 400/220kV)-Wada	55		2008-09	
15	Kolhapur—III-Mundhaltitta	40		2008-09	
16	LILO of Jejuri-Pandharpur at Temburni D/C	6		2008-09	
17	Kanhan-Umred S/C on D/C line	50.1	158	2008-09	Foundation Erection etc. in progress
18	Dhule-Dondaicha D/C at Amalner S/S	44	98	2008-09	Complete stringing material required
19	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	8	15	2008-09	
20	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	57	199	2008-09	
D	गोवा GOA				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2008-09	

	Name of transmission line	<u>Length in Ckt. Km</u>	Total Locations(Nos)	Commissioning 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	Under commercial operation w.e.f 01.05.08.
3	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		2008-09	
4	Seoni-Bina(to be initially charged at 400kV)	292		2008-09	
	400kV Lines				
A)	Sipat-I Transmission system				
1	D/C Seoni-Khandwa(Quad)	701	918	Feb'08	Under commercial operation w.e.f 01.04.08
2	400 kV D/C Nagda-Dehgam	664	879	2007-08	Commissioned and put under commercial operation w.e.f 1.1.2008
4	LILO of 400kV D/C SSP-Nagda at Rajgarh	18	23	Mar'08	Charged on 27.03.08
B)	Sipat Trans system stage- II	702	1244	2008-09	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Feb'08	Under commercial operation w.e.f 01.04.08
C)	Western Region System Strengthening-I			2008-09	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	2007-08	June 2008
	Ranchi-Sipat(Under ATS of Kahalgaon ph II)				Oct'08
h)	Sipat-II Suplimentary Trans system	1173	-	2008-09	
1	D/C Wardha-Akola	368		2008-09	
2	D/C Akola-Aurangabad	530		2008-09	
5	Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		2008-09	
	220 kV Line				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		Mar'08	Under commercial operation w.e.f 01.05.08
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		Mar'08	Charged on dt.07.06.08

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 - पेन्नडरो KLTPS-Panandhro-4	75	June 2008
1.2	पिपावाव सिसिपीपी Pipvav CCPP	615	2008-09
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	2008-09
1.8	घोघा Ghogha	250	2008-09
1.9	पगुठण एक्सपानसन जीपेक सिसिपीपी भरूच Paguthan Expansion GPEC CCPP Baruch	Block-1,2,3 1050	2008-09
1.10	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Block-1 Sugen(Pvt)TPGCL CCPP, Surat(Gas) Block-2 Block-3	365 365 365	Oct-2008 Jan-2009 Apr-2009
1.11	ईस्सार पावर हजरीया सिसिपीपी गॅस Block-1 Eassar Power,Hazira CCPP(Gas) Block-2	730 730	Aug'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 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 टर्पीएस 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	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.7	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
C	छत्तीस गढ CHHATTISGARH		
3	तापिय परियोजना Thermal Project		
3.1	कोरबा पूर्व Korba(E) Stage V	2x250 Unit-2	commissioned on Mar'08
3.2	कोरबा पश्चिम एक्सपानसन Korba Sout TPP(1&2)	2x250	Apr'2011 Oct'2011
3.3	मारवा टर्पीपी Marwa TPP	Block-1 500 Block-2 500	Nov'2010 Feb'2011

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
3.4	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल एसटीपीएस Raigarh TPP ph-I &II Jindal STPS	1 2 3 4 250 250 250 250	commissioned on 02.09.07 Syncd.on 14.03.08 Syncd.on 10.02.08 Syncd.on 16.04.08
3.5	पाथडी टीपीएस Pathadi TPS (LANCO)	1 2 300 300	Sep 2008 July 2009
3.6	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 2 250 250	Dec 2009 Mar 2010
3.7	आरकेएम पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड RKM Powergen Pvt.Ltd	1 2 3 4 300 300 300 300	Dec 2009 Mar 2010 Aug 2010 Mar 2011
3.8	ईएस M/s AES	1 2 3 4 300 300 300 300	Apr2011 Jul 2011 Oct 2011 Jan 2012
3.9	आरयन कोल बेनिफिकेशन प्रायवेट लिमिटेड M/s Aryan coal Benefication Pvt Ltd.	2x125 250	Aug-2009
3.10	एसवी पावर लिमिटेड M/s SV Power Ltd.	2x150 300	Oct-2008
3.11	मारुती क्लिन कोल और पावर लिमिटेड Maruti Clean coal & Power Ltd	1 2 135 135	Apr 2009 Oct 2009
	जलिय परियोजना HYDRO PROJECT		
3.12	Sikasar Hep	7	
3.13	भोडघाट परियोजना-1 Bodhghat project-1	500	March-2012
3.14	मातनर परियोजना-1x30 Matnar project-1 x30	60	March-2012

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	Tombay TPP-TPC unit -1	250	Oct'08 March-2012
	जलिय परियोजना Hydro Project		
4.14	घाटघर पम्प स्टोरेज स्किम Ghatghar Pump Storage Scheme	2x125	Sept'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		
5.1	सिपत Sipat-II(2x500MW)-Unit-4 Unit-5	500 500	Synchronised on 27.05.07 Jul'08
5.2	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 Feb2009,Mar 2009
5.3	गान्धार सिसिपीपी Gandhar CCPP-II(2x650MW)	1300	2008-09 2008-09
5.4	कावास सिसिपीपी Kawas CCPP-II(2x650MW)	1300	2008-09 2008-09
5.5	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		
5.6	आयजीटीपीपी भैयथन IGTPP,Bhaiyathan JV CSEB/NTPC	1x200 Unit6 1320	Project clearance/inputs are being arranged
5.7	लारा एसटीपीपी Lara-STPP	2400	Project clearance/inputs are being arranged
5.8	कोरबा एसटीपीपी Korba-STPS-III -7	500	Feb' 10
5.9	माऊडा एसटीपीपी Mauda-TPP -I II	500 500	2011 2012

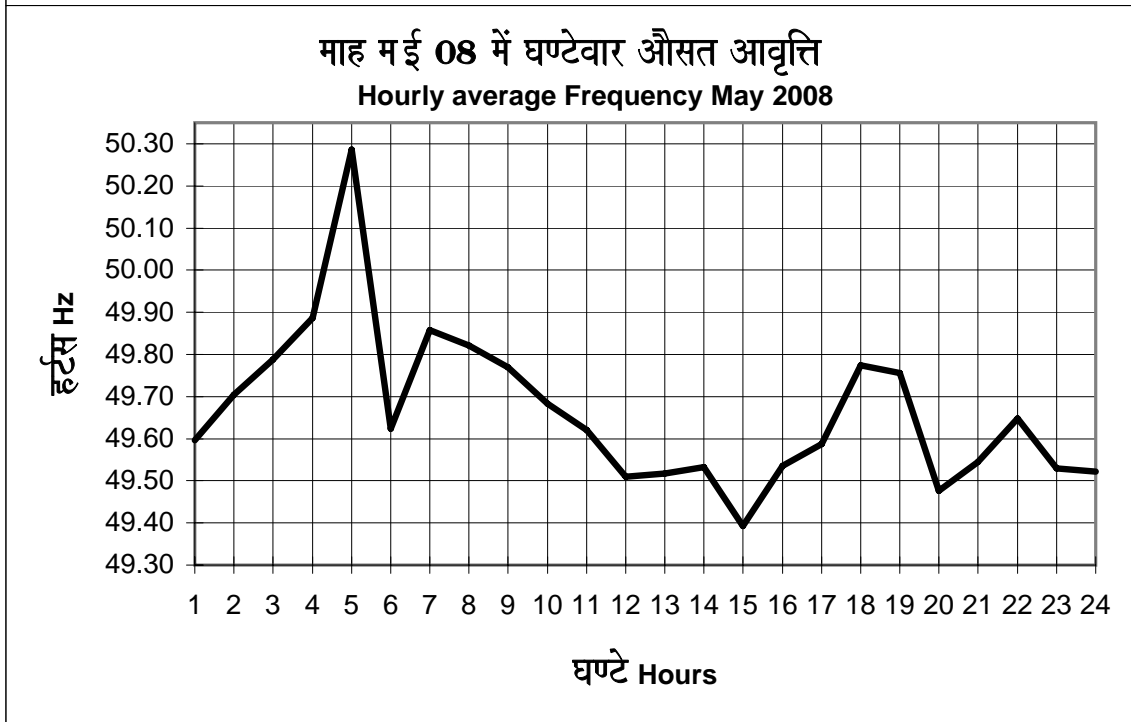
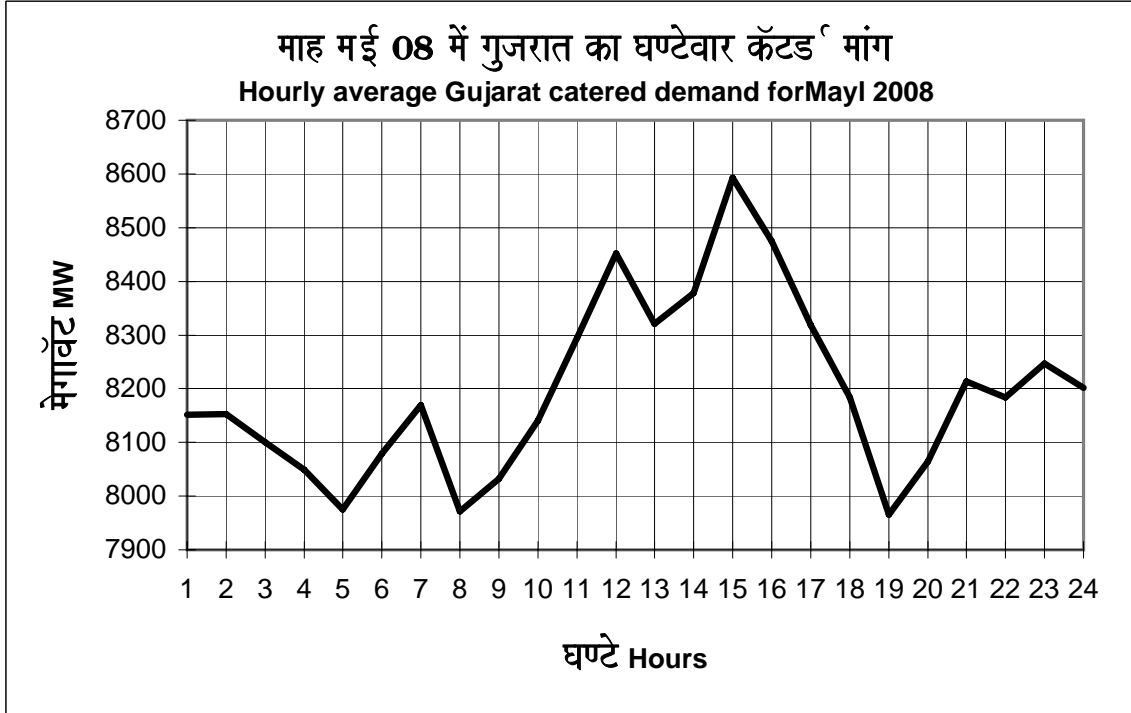
GENERATING STATIONS TO BE COMMISSIONED IN ER HAVING ALLCATIONS TO STATES OF WR

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

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

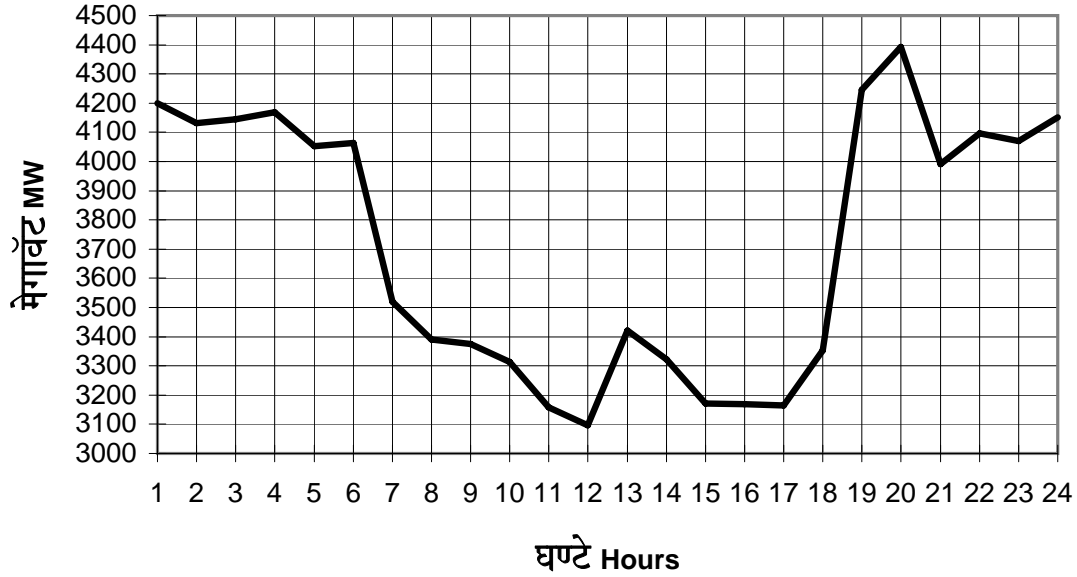
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

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



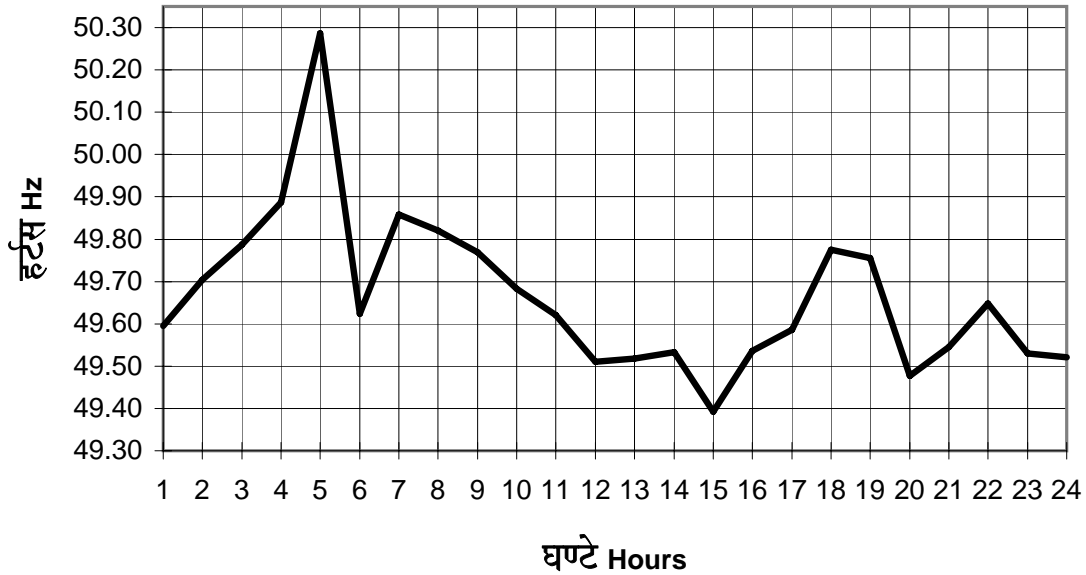
माह मई 08 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

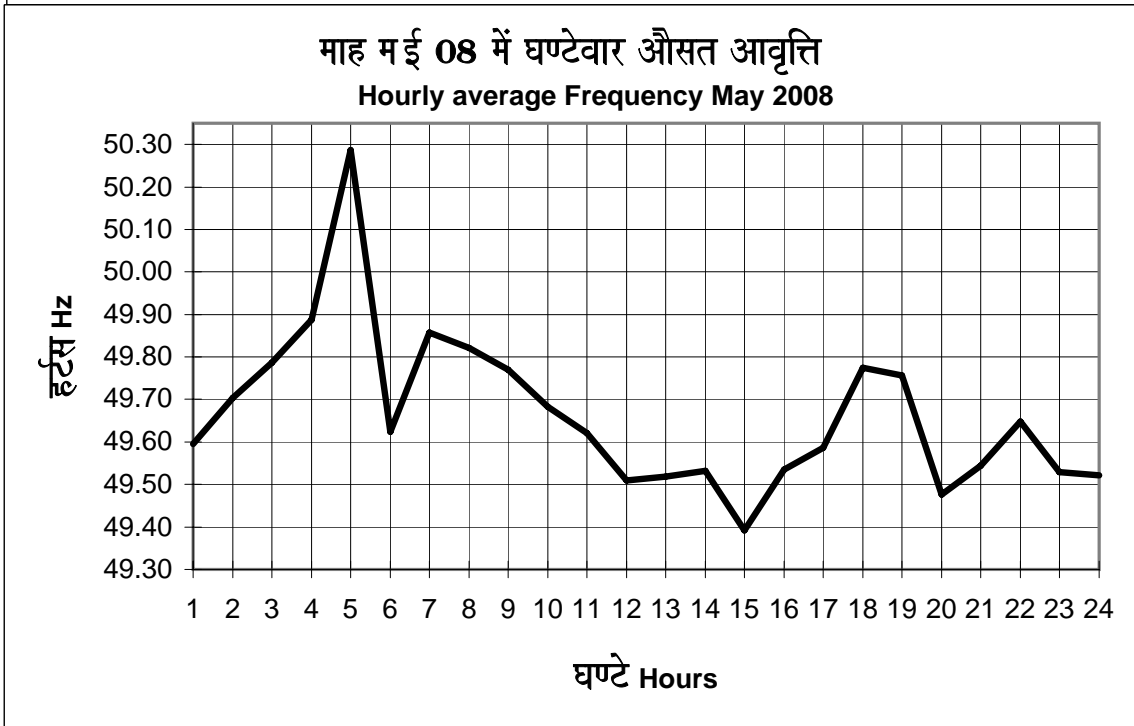
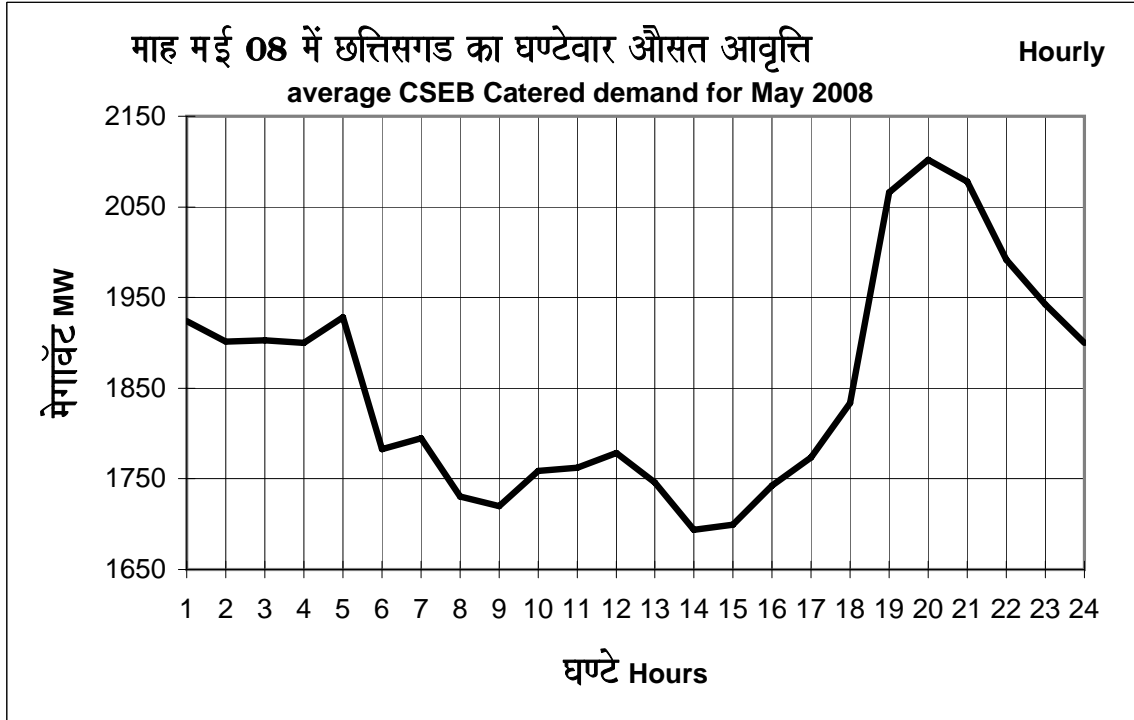
Hourly average Madhya Pradesh Catered demand for May 2008



माह मई 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

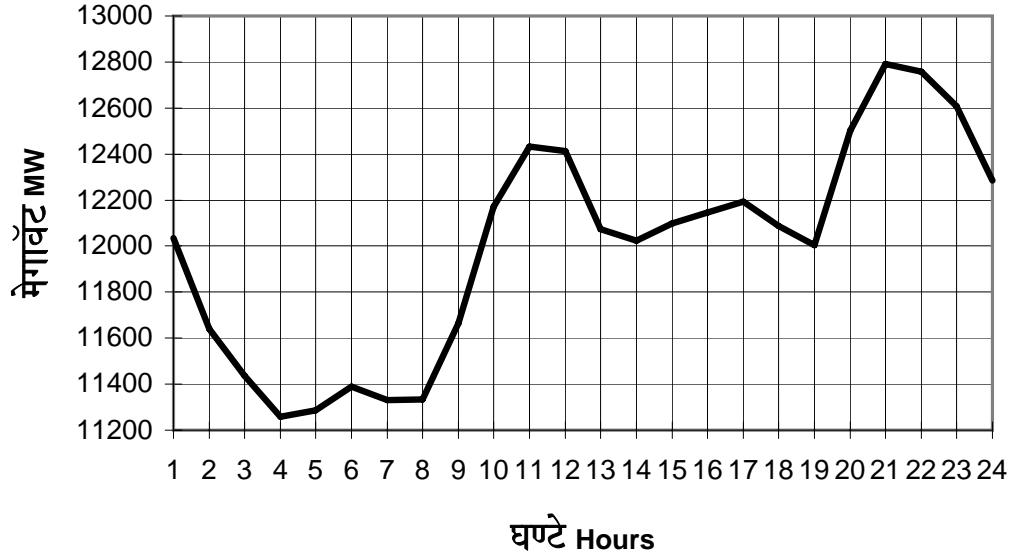
Hourly average Frequency May 2008





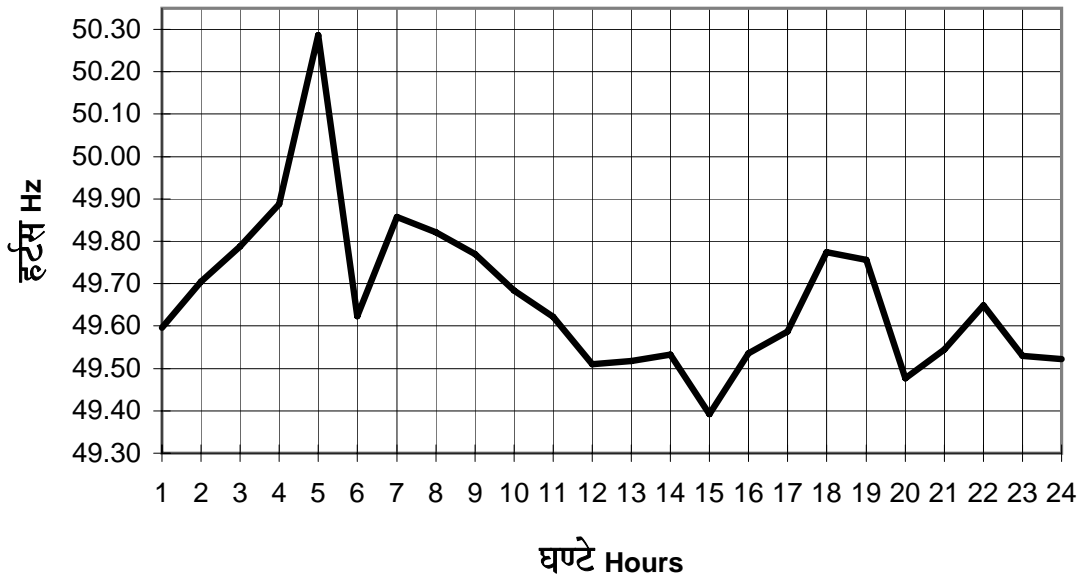
माह मई 08 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

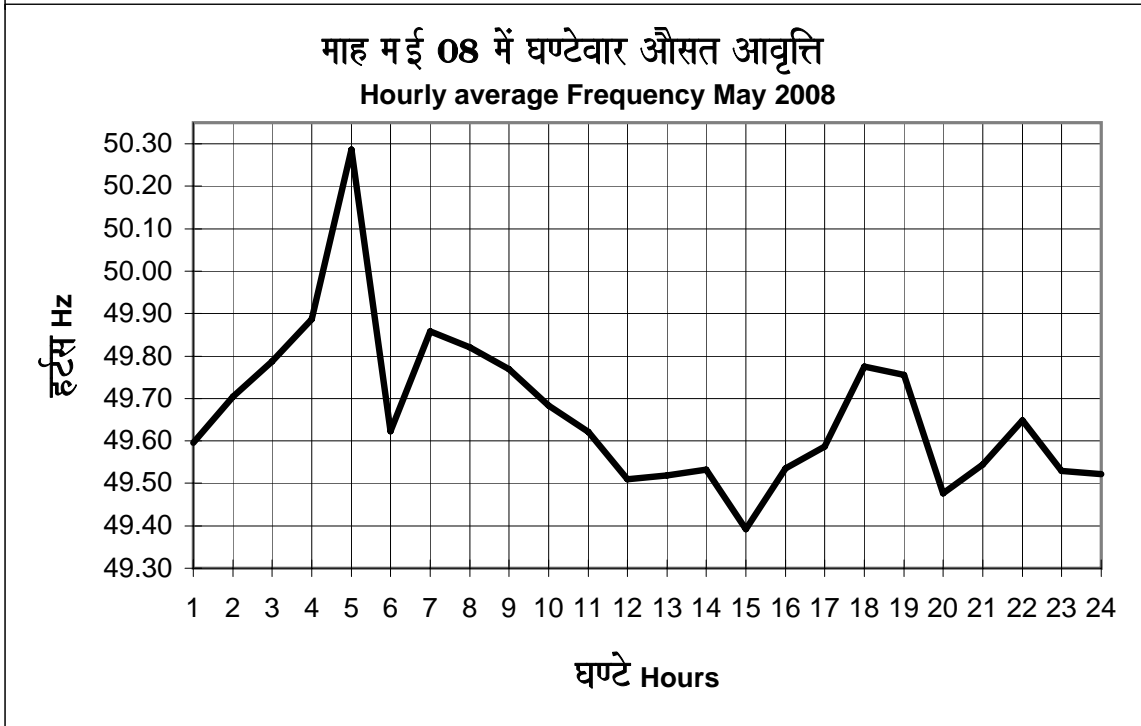
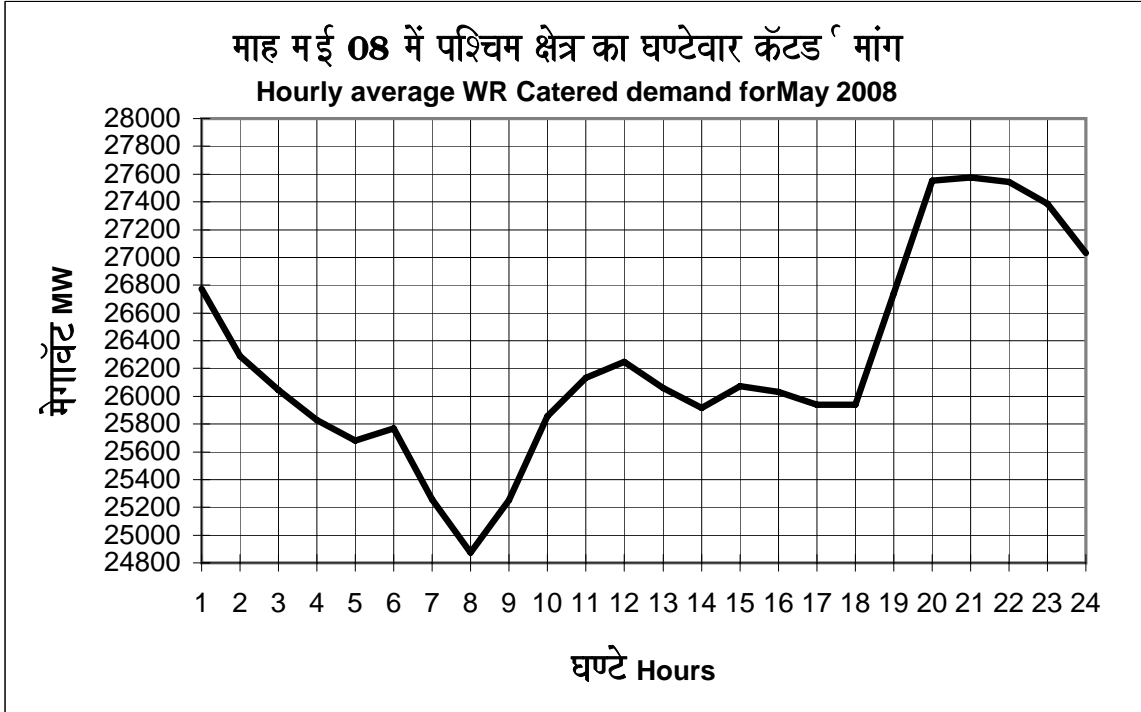
Hourly average Maharashtra Catered demand for May 2008



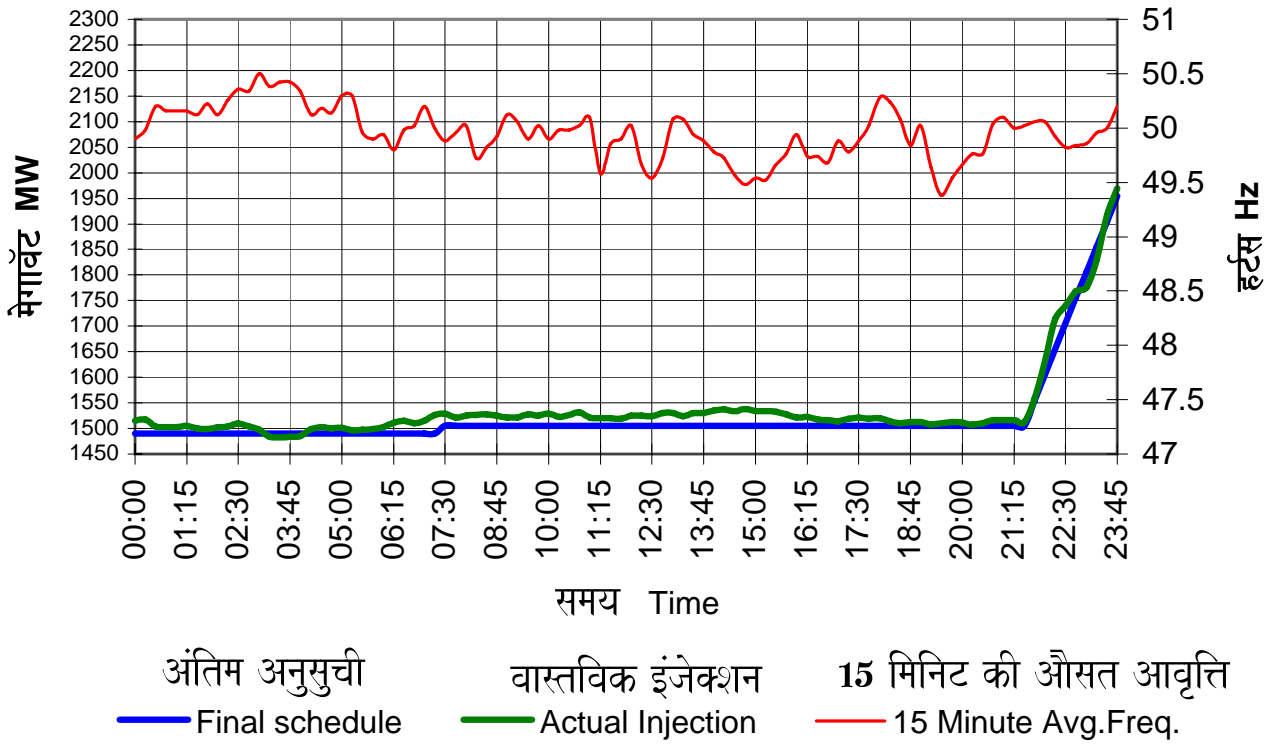
माह मई 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

Hourly average Frequency May 2008

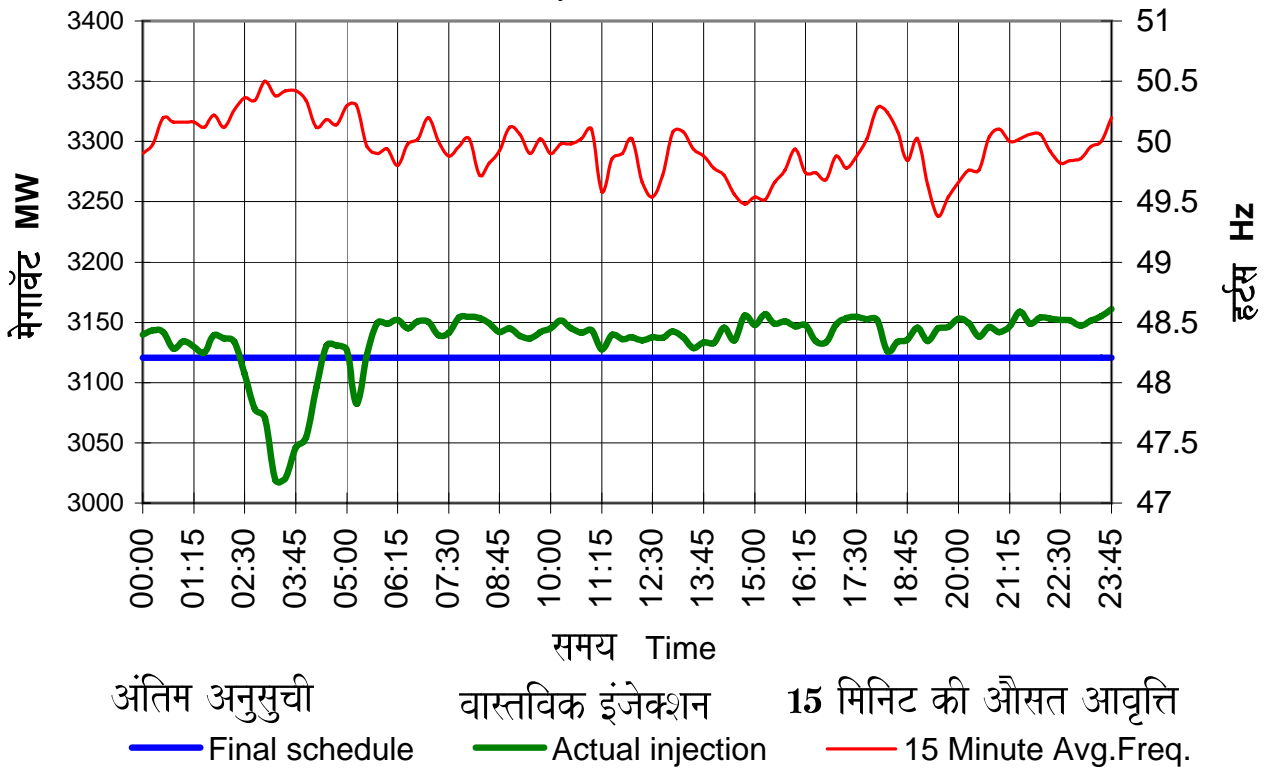




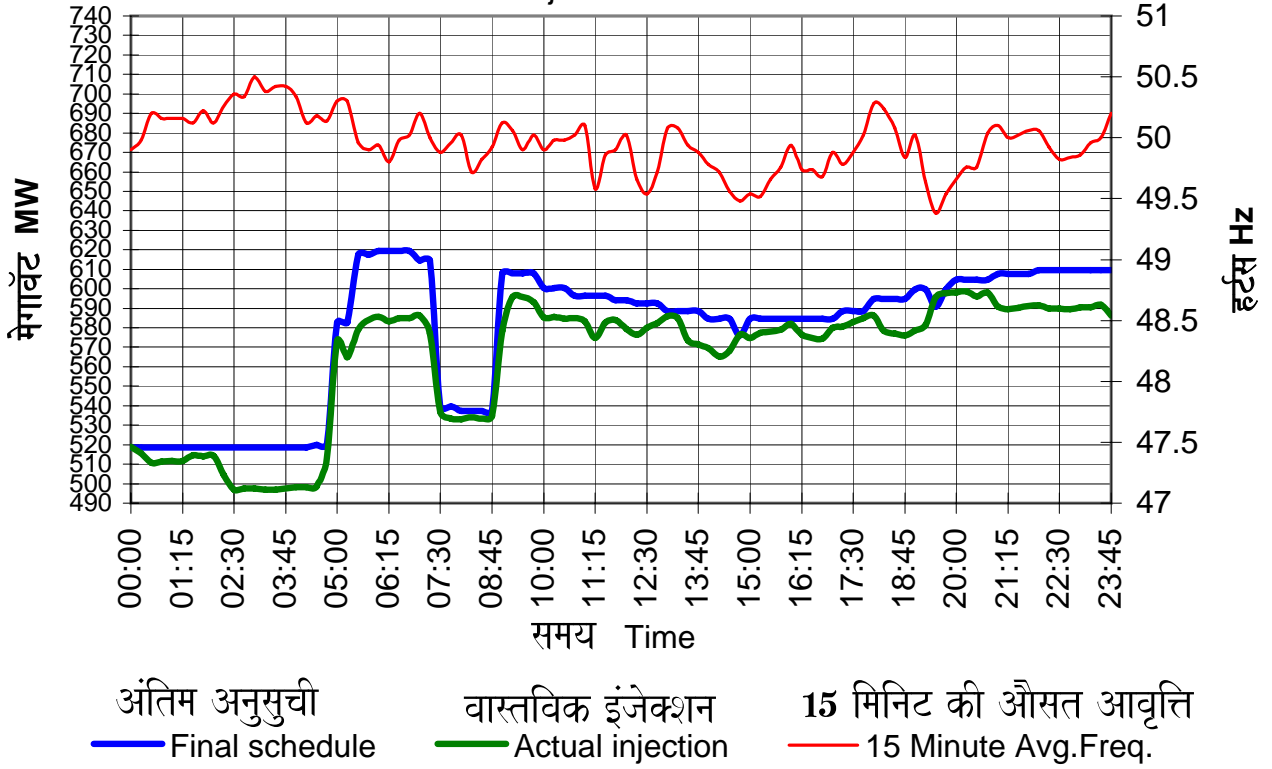
केएसटीपीएस का 20.05.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 20.05.08



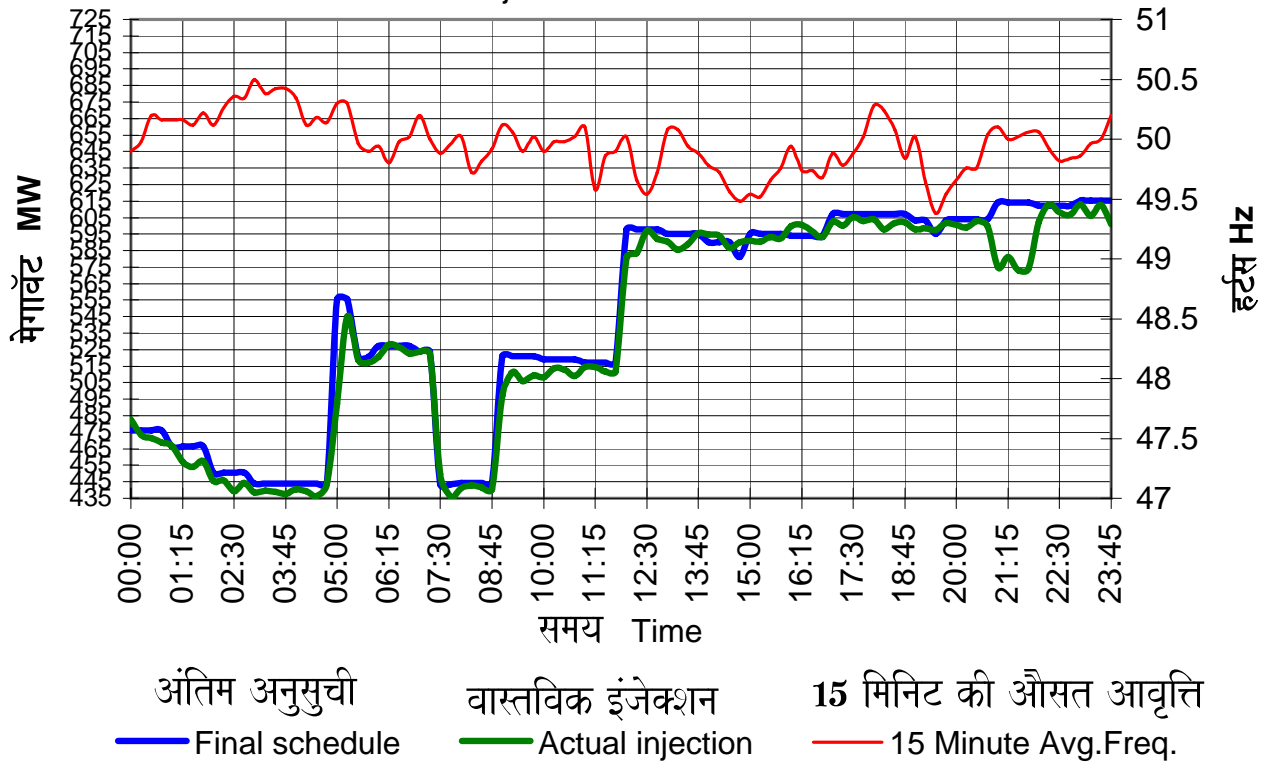
व्हीएसटीपीएस का 20.05.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 20.05.08



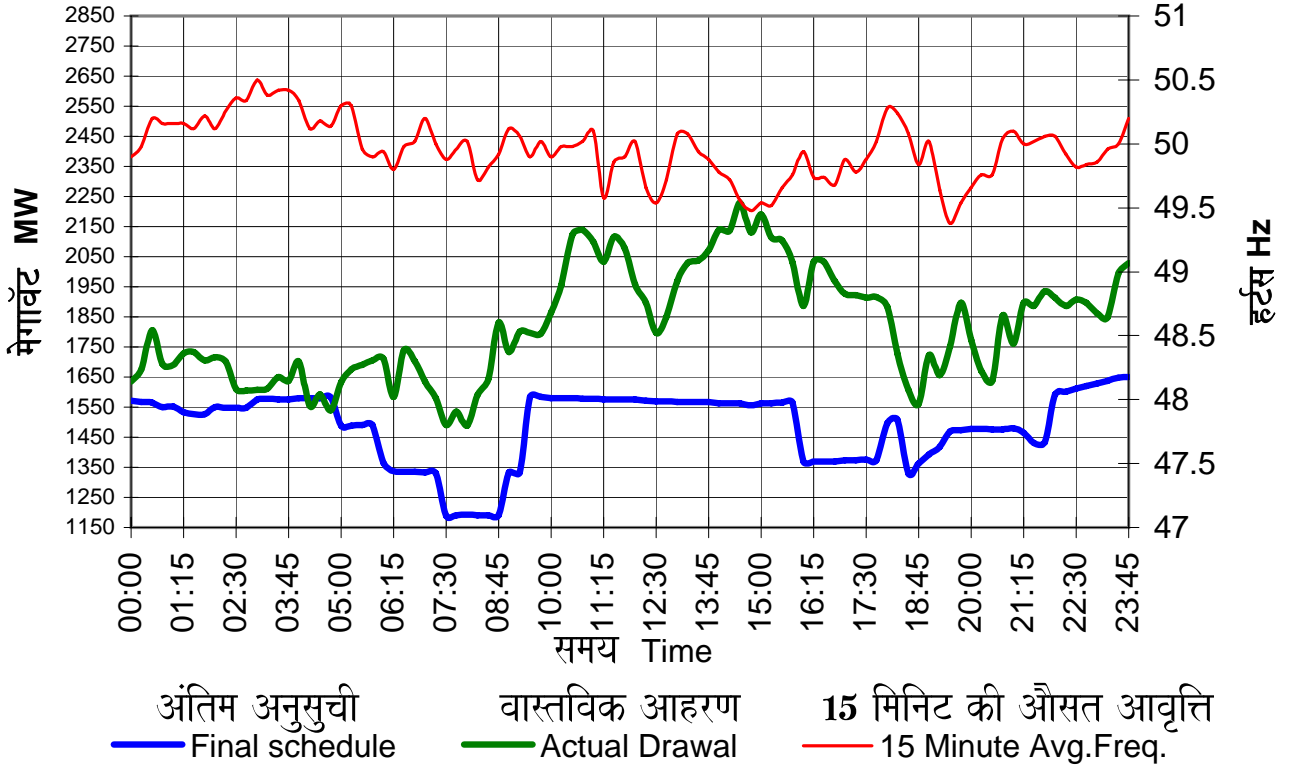
जीजीपीएस का 20.05.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 20.05.08



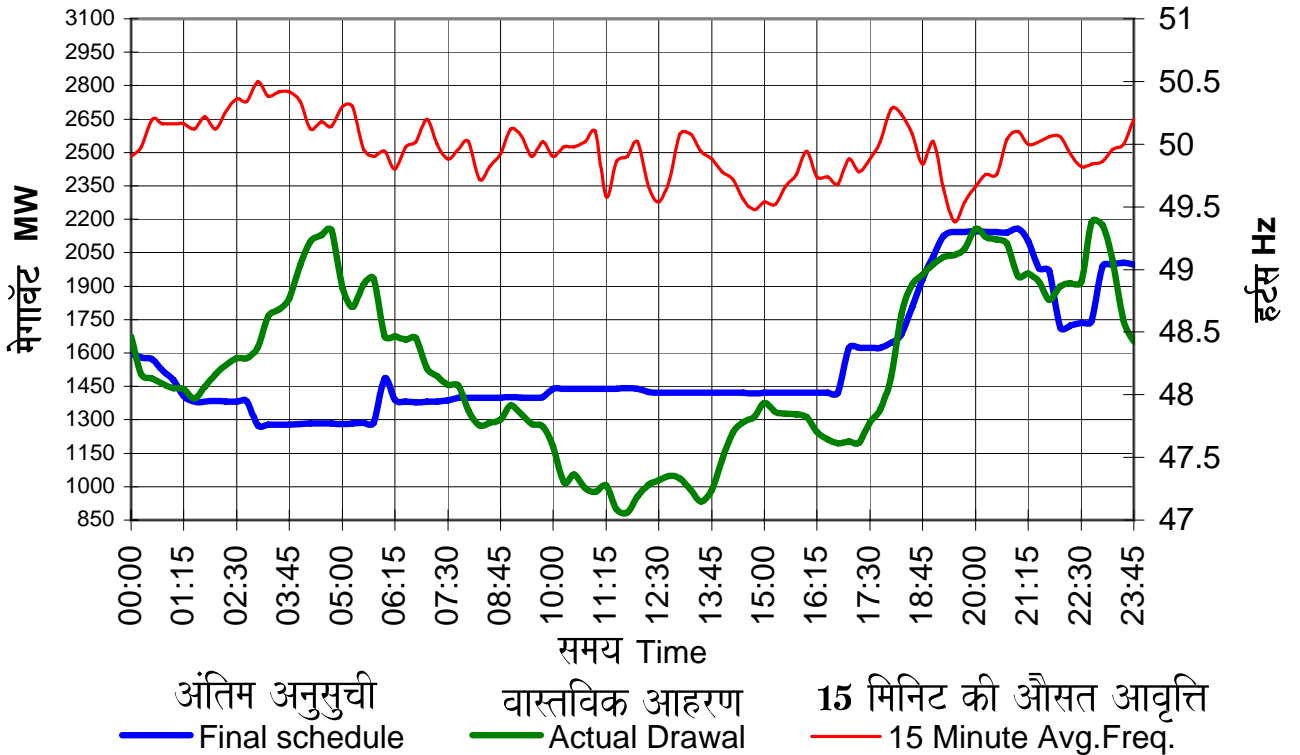
कावास का 20.05.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date 20.05.08



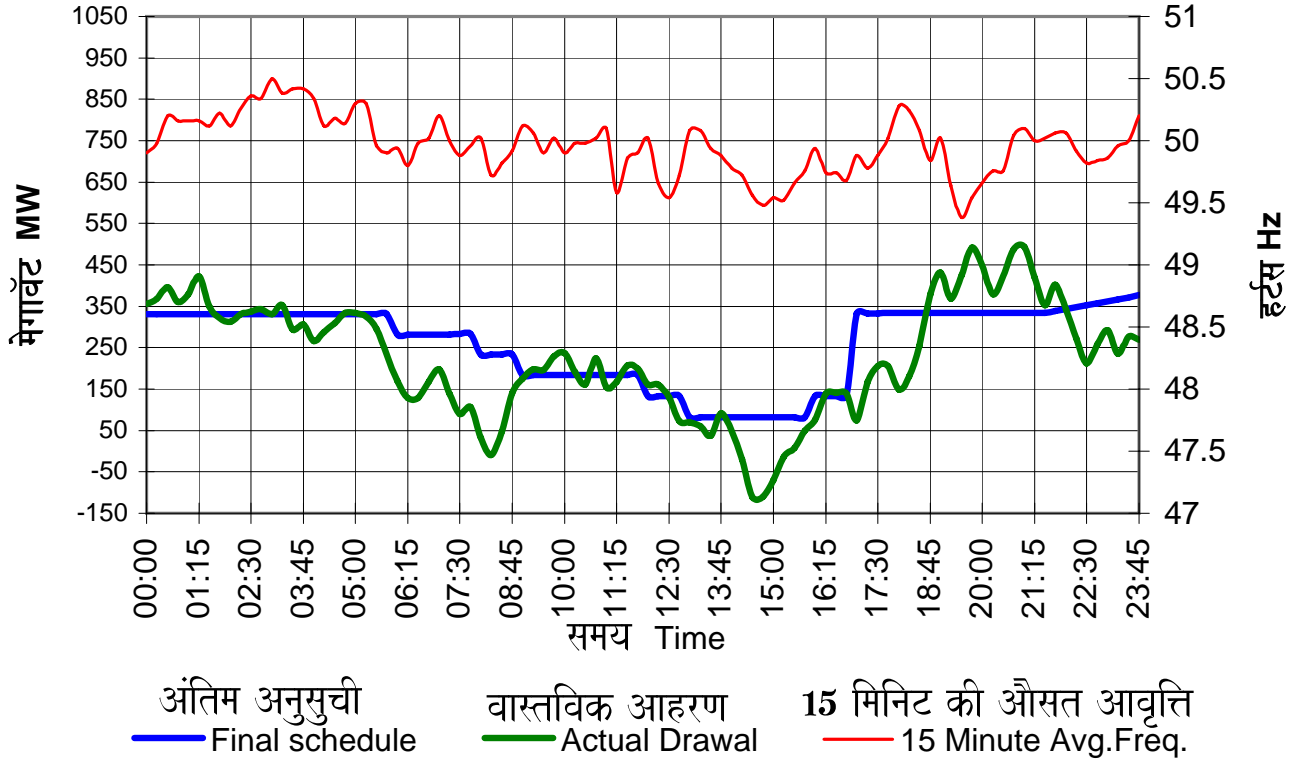
जीईवी का 20.05.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 20.05.08



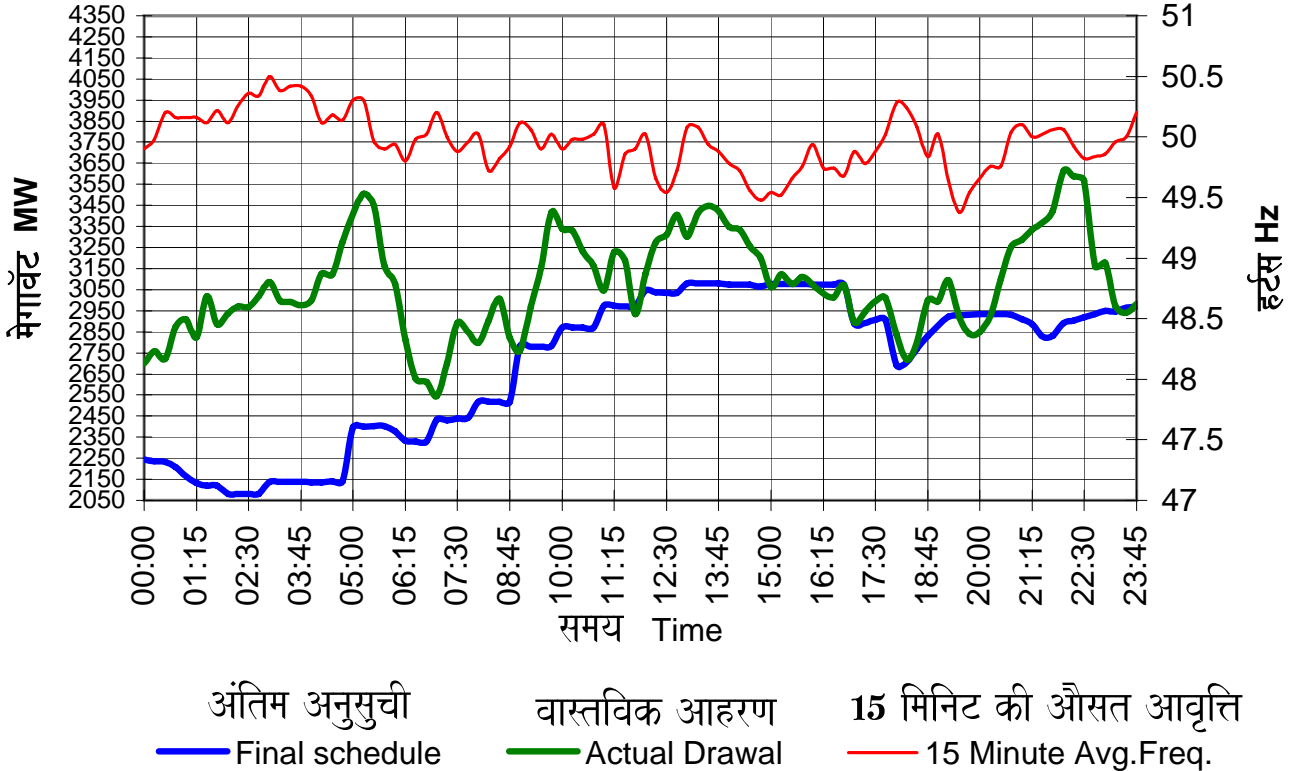
एमपीएसईवी का 20.05.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 20.05.08



सिएसईवी का 20.05.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 20.05.08

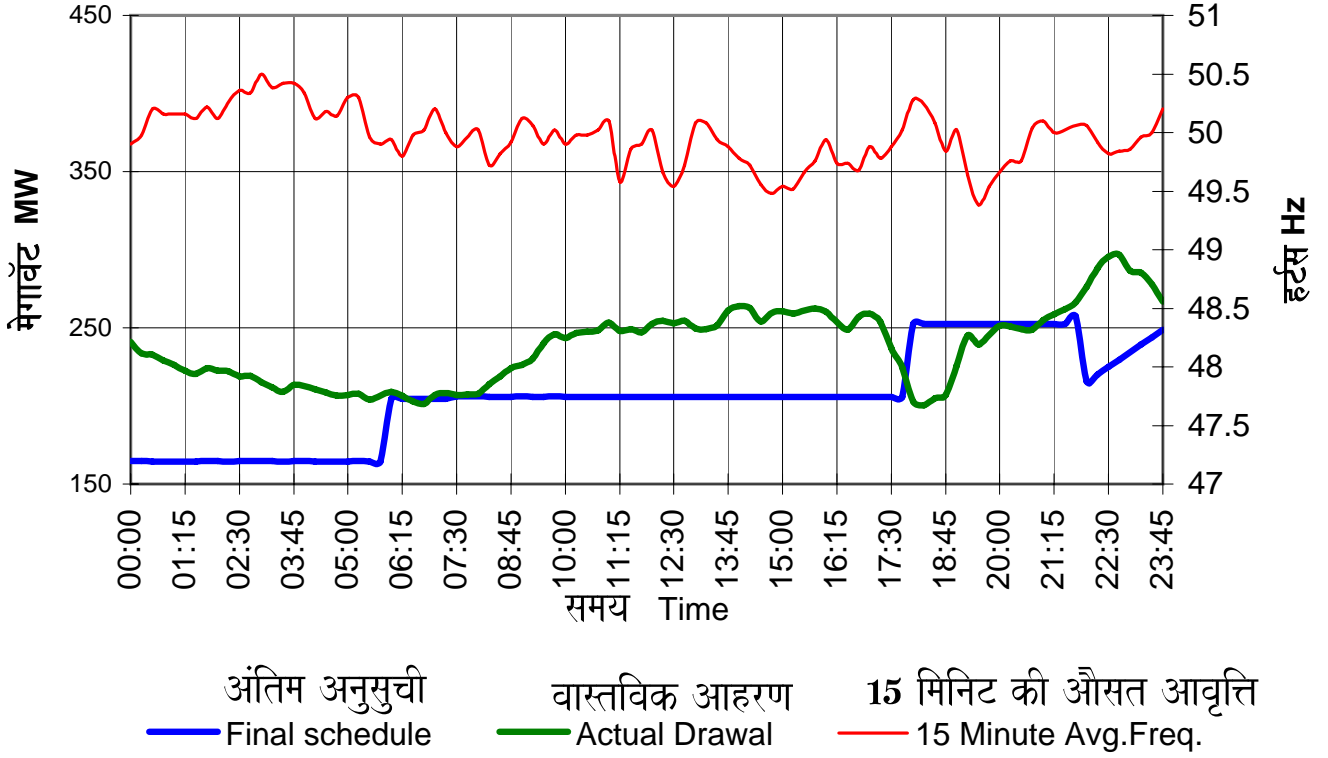


एमएसईवी का 20.05.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 20.05.08



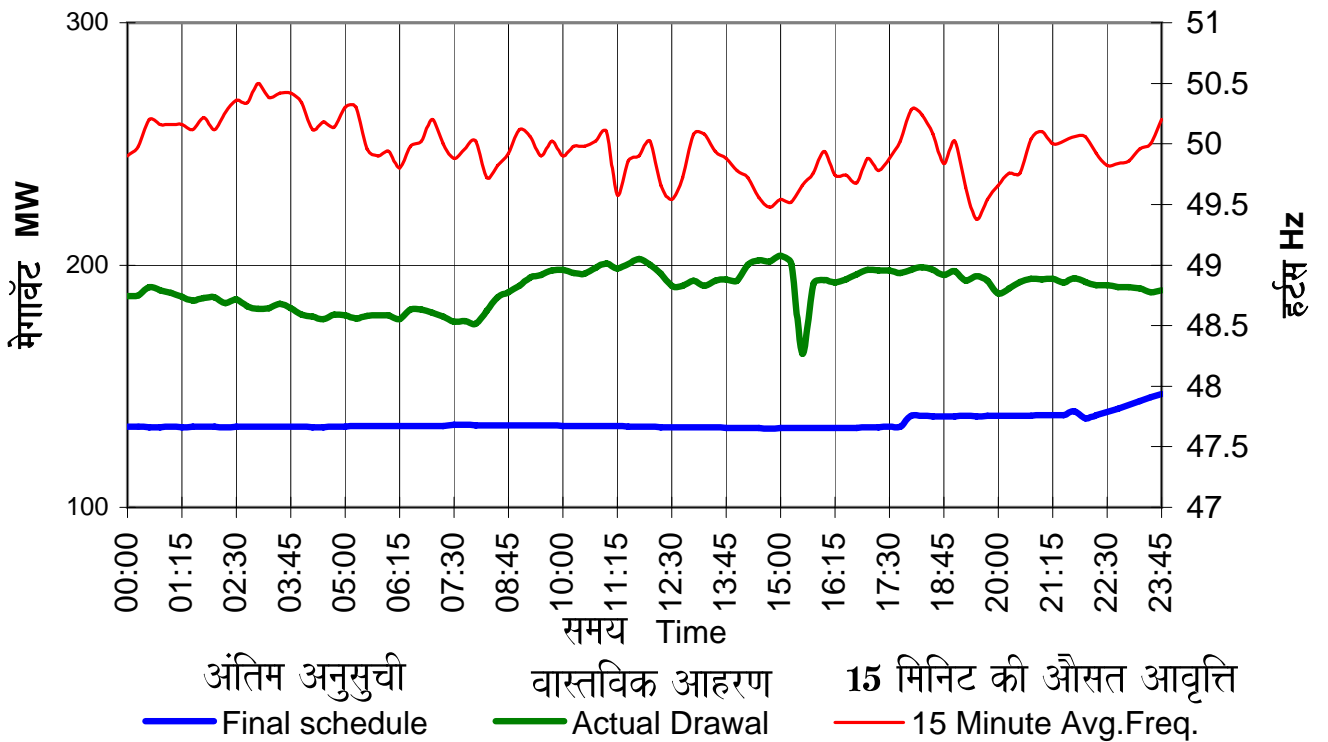
गोवा का 20.05.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण

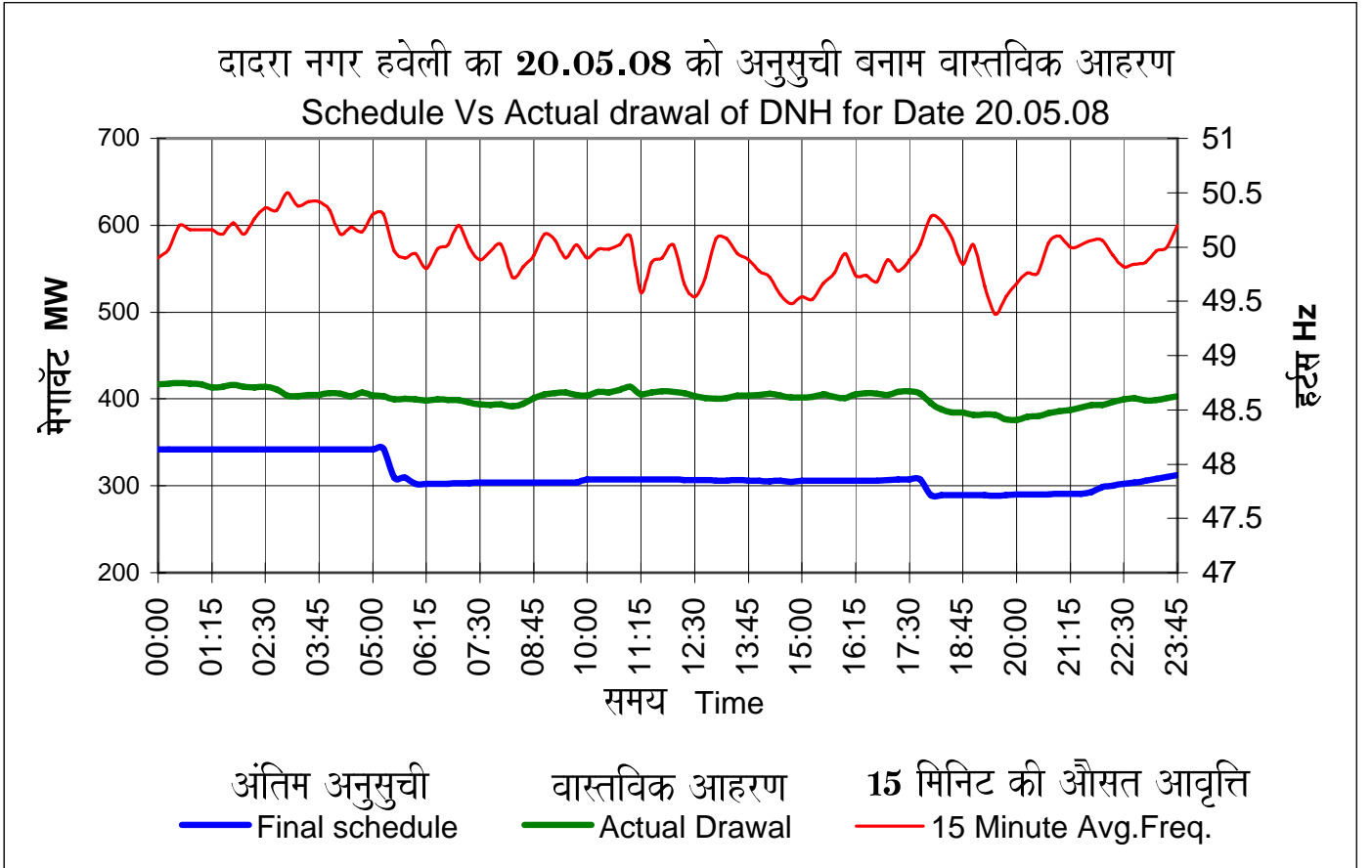
Schedule Vs Actual drawal of GOA for Date 20.05.08



दीव और दमण का 20.05.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण

Schedule Vs Actual drawal of DD for Date 20.05.08





Note:1 Western Region met Maximum demand on 20.05.08 in May 2008
 Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.