



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

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

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

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

माह मार्च 08का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for March 2008

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

1: Following transmission elements are commissioned in March 2008.

- i) **400 kV Seoni-Khandwa ckt I under Sipat –I system**
- ii) **400 kV Seoni –Khandwa ckt II under Sipat –I system**
- iii) **LILO of SSP-Nagda D/c at Rajgarh under Sipat-I system**
- iv) **400 kV Khandwa-Rajgarh ckt-II under Sipat-II system**
- v) **315 MVA 400/220 kV ICT-II at Seoni under Sipat-I system**
- vi) **1500 MVA 765/400 kV ICT-II at Seoni under Sipat-I system**
- vii) **1500 MVA 765/400 kV ICT-III at Seoni under Sipat-I system**
- viii) **315 MVA 400/220 kV ICT-I at Rajgarh under Sipat-I system**
- ix) **315 MVA 400/220 kV ICT-II at Gwalior under Sipat-I I system**
- x) **765 kV,3x80 MVar Bus Reactors at Seoni under Sipat-I system**
- xi) **40% fixed series compensation for 400 kV Seoni-Khandwa ckt I at Khandwa under WRSS-I**
- xii) **40% fixed series compensation for 400 kV Seoni-Khandwa ckt II at Khandwa under WRSS-I**
- xiii) **400/220 kV substation at Rajgarh under Sipat-I system**
- xiv) **400 kV Bay extension for seoni-Khandwa Ckt-I at Khandwa under Sipat-I system**
- xv) **400 kV Bay extension for seoni-Khandwa Ckt-II at Khandwa under Sipat-I system**
- xvi) **400 kV Bay extension for Khandwa-Rajgarh Ckt-I at Khandwa under Sipat-II system**

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

सभी आंकडे 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 आवृत्ती<49हर्टस (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ती>50.5हर्टस (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1152.80	1191.88	39.07	8.986	0.180
2.	छत्तिसगढ Chhattisgarh	197.25	100.69	(-)96.56	2.905	0.360
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1349.05	1523.56	174.51	21.601	0.000
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1938.76	1917.85	(-)20.90	2.671	0.000
5.	गोवा Goa	187.89	174.87	(-)13.02	0.853	0.110
6.	दमन और दीव D&D	110.70	128.48	17.77	4.580	0.035
7.	दादरा नगर हवेली DNH	227.63	284.27	56.64	11.384	0.022
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	1.98	0.73	(-)1.24		
9.	कुल TOTAL	5166.05	5322.32			

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

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

आयात Imports

	Line	Import(MUs)
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकलि	From ER(NTPC) to MPPTCL	20.107
ई आर एनटीपीसी से एमएसईटीसीएल	From ER(NTPC) to MSETCL	69.089
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From ER(NTPC) to CSEB	13.550
ई आर एनटीपीसी से गोवा	From ER(NTPC) to GOA	1.065
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव	From ER(NTPC) to DD- AC link	5.775
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली	From ER(NTPC) to DNH- AC link	5.775
एनटीपीसी ओरय्या से मप्रविपारेकलि	From NTPC AURAIYA to MPPTCL (TPTCL)	1.721
एनटीपीसी ओरय्या से एमएसईटीसीएल	From NTPC AURAIYA to MSETCL (KPDPL)	0.238
एनटीपीसी ओरय्या से एमएसईटीसीएल	From NTPC AURAIYA to MSETCL (RETL)	2.502
एनटीपीसी ओरय्या से एपीपीसीसी	From NTPC AURAIYA to APPCC (PATNI)	0.341
एनटीपीसी ओरय्या से एपीपीसीसी	From NTPC AURAIYA to APPCC (RETL)	1.246
एनटीपीसी ओरय्या से एपीपीसीसी	From NTPC AURAIYA to APPCC (TPTCL)	0.457
एनटीपीसी ओरय्या से एपीपीसीसी	From NTPC AURAIYA to APPCC (PATNI)	0.358
एनटीपीसी ओरय्या से एपीपीसीसी	From NTPC AURAIYA to APPCC (RETL)	1.292
एनटीपीसी ओरय्या से एपीपीसीसी	From NTPC AURAIYA to APPCC (TPTCL)	0.476
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मप्रविपारेकलि	From WBSEB to MPPTCL (TPTCL)	1.738
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to MSETCL (NVVNL)	13.734
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to TPC MSETCL (NVVNL)	0.193
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से एमएसईटीसीएल	From WBSEB to MSETCL (TPTCL)	2.482
डिवीसी से मप्रविपारेकलि	From DVC to MPPTCL (Long Term Open Access)	27.282
डिटीएल से आईएल एमएसईटीसीएल	From DTL to REL MSETCL (KPDPL)	0.238
युपीसिएल से एमएसईटीसीएल	From UPCL to MSETCL (TPTCL)	2.396
युपी से एमएसईटीसीएल	From UP to MSETCL (TPTCL)	3.399
जेएसडब्लु पिटीएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JSWPTL to CSEB (JSWPTL)	1.166
जेएसडब्लु पिटीएल से एमएसईटीसीएल	From JSWPTL to MSETCL (JSWPTL)	27.886
जेएसडब्लु ईएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From JSWEL to CSEB (JSWPTL)	0.906
केएसईबी से एमएसईटीसीएल	From KSEB to MSETCL (NVVNL)	26.386
केएसईबी से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From KSEB to BEST MSETCL (NVVNL)	3.006
जिईएल से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From GEL to BEST MSETCL GEL)	0.242
जिईएल से आरईएल एमएसईटीसीएल	From GEL to REL MSETCL GEL)	0.142
एनबिविएल से बिईएसटी एमएसईटीसीएल	From GEL to BEST MSETCL (RETL)	1.976
एनबिविएल से बिईएसटी एमपीपीटीसीएल	From GEL to BEST MPPTCL (RETL)	0.986
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From Hirakud to CSEB	1.305
सिक्किम से मप्रविपारेकलि	From SIKKIM to MPPTCL (AEL)	9.297
जिंदाल एस आर से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड	From Jindal SR to CSEB (JSWPTL)	2.197
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल टीपीटीसीएल	From TNEB to MPPTCL (TPTCL)	2.885

टीनईवी से एमपीपीटीसीएल	From TNEB to MPPTCL (KCTL)	1.041
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल	From TNEB to MPPTCL (KCTL)	1.041
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल	From TNEB to MPPTCL (AEL)	5.500
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल	From TNEB to MPPTCL (KCTL)	1.041
टीनईवी से एमपीपीटीसीएल	From TNEB to MPPTCL (AEL)	5.500
पीएसईवी से मप्रविपारेकंलि	PSEB to MPPTCL (LANCO)	28.756
पीएसईवी से मप्रविपारेकंलि	PSEB to MPPTCL (NVVNL)	46.109
एपीपीसीसी से मप्रविपारेकंलि	From APPCC to MPPTCL (LANCO)	7.192
एपीपीसीसी से टीपीसी मप्रविपारेकंलि	From APPCC to TPC MSETCL (TPTCL)	1.483
एपीपीसीसी से टीपीसी मप्रविपारेकंलि	From APPCC to TPC MSETCL (LANCO)	7.517
एपीएनईआर से एमएसईटीसीएल	From AP NER to TPCMSETCL (TPTCL)	0.086
एपीएनईआर से टीपीसी एमएसईटीसीएल	From APNER to TPC MSETCL (TPCL)	0.986
एपीएनईआर से एमएसईटीसीएल	From AP NER to TPC MSETCL (TPC MSETCL)	471.99
सिईएससी से मप्रविपारेकंलि	From CESC to MPPTCL (TPTCL)	1.072
सिईएससी से एमएसईटीसीएल एईएल	MSETCL From CESC to MSETCL(AEL)	0.566
सिईएससी से एमएसईटीसीएल	From CESC to MSETCL (RETL)	1.144
सिईएससी से जेएसईवी ईआर	From CESC to JSEB ER (PTC)	12.394
सेल डीएसपी से मईएल एमएसईटीसीएल	From SAILDSP to MEL MSEDCL(MEL MSEDCL)	0.067
सेल डीएसपी से सेल बीएसपी छत्तिसगढ राज्य विद्युत बोर्ड	From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	0.618
टीसको से टीपीसी एमएसईटीसीएल टीपीटीसीएल	From TISCO to TPC MSETCL (TPTCL)	10.799
बिएसईएस डीटील से मप्रविपारेकंलि टीपीटीसीएल	From BSES DTL to MPPTCL (TPTCL)	2.873
बिएसईएस वायएम डीटील से मप्रविपारेकंलि	From BSES YM DTL to MPPTCL (KPDPL)	4.080
बिएसईएस वायएम डीटील से एपीपीसीसी	From BSES YM DTL to APPCC (KPDPL)	0.287
बिएसईएस से मप्रविपारेकंलि	From BSES DTL to MPPTCL (PATNI)	0.821
बिएसईएस से मप्रविपारेकंलि	From BSES DTL to MPPTCL (TPTCL)	0.776
बिएसईएस से एपीपीसीसी	From BSES DTL to APPCC (PATNI)	0.430
बिएसईएस से एपीपीसीसी	From BSES to APPCC (RETL)	80.208
बिएसईएस डीटील से एपीपीसीसी	From BSES to APPCC (PATNI)	1.819
बिएसईएस डीटील से आरईएल एमएसईटीसीएल	From BSES to MSETCL(KPDPL)	0.238
बिएसईएस वायएम डीटील से एमएसईटीसीएल	From BSES YM DTL toBESTMSETCL (KPDPL)	0.119
बिएसईएस डीटील से एपीपीसीसी	From BSES to APPCC (PATNI)	1.737
बिएसईएस से एपीपीसीसी	From BSES to APPCC (RETL)	76.770
बिएसईएस से एपीपीसीसी	From BSES DTL to APPCC (PATNI)	0.410
बिएसईएस वायएम डीटील से एपीपीसीसी	From BSES YM DTL to APPCC (KPDPL)	0.274
एनडिपीएल डीटीएल से एमएसईटीसीएल एईएल	From NDPL (DTL) to MSETCL(AEL)	32.969
एनडिपीएल डीटीएल से बिईएससिओएम	From NDPL (DTL) to BESCO(KPDPL)	15.156
एनडिपीएल डीटीएल से बिईएससिओएम	From NDPL (DTL) to BESCO(KPDPL)	14.366
ई आर से आयात	net import from ER	299.421
एस आर से आयात	net import from SR	52.0690

Line	Import(MUs)	Line
निर्यात	Exports	
जियुविएनएल से एपीपीसीसी	From GUVNL to APPCC(LANCO)	0.902
जियुविएनएल से एपीपीसीसी	From GUVNL to APPCC(AEL)	2.244
जियुविएनएल से एपीपीसीसी	From GUVNL to APPCC(LANCO)	5.360
जियुविएनएल से जयपुर डिसकाम एईएल	From GUVNL to JAIPUR DISCOM(AEL)	6.237
जियुविएनएल से टीएनईबी	From GUVNL to TNEB(LANCO)	2.399
आरईएल एमएसईटीसीएल से पिएसईबी लॅनको	From REL MSETCL to PSEB(LANCo)	0.411
सिएसईबी से जेएसईबी ई आर पिटीसी	From CSEB to JSEB(ER)(PTC)	12.394
सिएसईबी से जेविविएनएल	From CSEB to JVVNL(PTC)	0.475
सिएसईबी से जेविविएनएल	From CSEB to JVVNL(PTC)	4.239
टीपीसी एमएसईटीसीएल से एपीपीसीसी	From TPC MSETCL) to APPCC(TPTCL)	4.545
टीपीसी एमएसईटीसीएल से एपीपीसीसी	From TPC MSETCL) to APPCC(AEL)	0.502
टीपीसी एमएसईटीसीएल से एपीपीसीसी	From TPC MSETCL) to APPCC(TPTCL)	5.704
टीपीसी एमएसईटीसीएल से एपीपीसीसी	From TPC MSETCL) to APPCC(AEL)	0.544
टीपीसी एमएसईटीसीएल से युपीसीएल	From TPC(MSETCL) to UPCL (TPTCL)	2.574
टीपीसी एमएसईटीसीएल से युपी	From TPC(MSETCL) to UP (TPTCL)	3.112
टीपीसी एमएसईटीसीएल से युपी	From TPC(MSETCL) to UP (TPCL)	0.541
एमसीपीएल मप्रविपारेकॅलि से एपीपीसीसी	From TPC MPPTCL) to APPCC(AEL)	4.181
टीपीसी एमएसईटीसीएल से जेविविएनएल एईएल	From TPC(MSETCL) to JVVNL (AEL)	0.227
टीपीसी एमएसईटीसीएल से जेविविएनएल टीपीटीसीएल	From TPC(MSETCL) to JVVNL (TPTCL)	0.678
टीपीसी एमएसईटीसीएल से जेविविएनएल एईएल	From TPC(MSETCL) to JVVNL (AEL)	0.772
टीपीसी एमएसईटीसीएल से जेविविएनएल टीपीटीसीएल	From TPC(MSETCL) to JVVNL (TPTCL)	5.324
इंडोरामा एमएसईटीसीएल से जेविविएनएल टीपीटीसीएल	From INDORAMA(MSETCL) to JVVNL (TPTCL)	0.179
टीपीसी एमएसईटीसीएल से एनडिपीएल डीटील टीपीटीसीएल	From TPC(MSETCL) to NDPL(DTL)(TPTCL)	0.035
एन आर को निर्यात	Net export to NR	32.279

A) आवृत्ति रूपरेखा

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Inst) : 50.74 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Inst) : 48.60 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.21 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	24.24	61.65	14.07	0.04	0

5.मार्च 08 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during March 2008

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand	: 39311 मेगा वॉट MW on.13.03.2008
ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement	: 24187मेगा युनिट MUs
चरम मांग मेट Peak Demand met	: 29433 मेगा वॉट MW on 15.03.2008
ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability	:19576 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

31 मार्च 2008 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.03..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	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) मार्च 2008 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएँ ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of March.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
मार्च Mar'07	8578	4979	1412	14154	48	8014	37212
मार्च Mar'08	8578	6019	1689	15096	48	8513	39944
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	0.00	20.88	19.61	6.65	0.00	6.23	7.34

2. ऊर्जा 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)								
मार्च Mar'07	6087	3632	1443	11518	250	130	274	23336
मार्च Mar'08	6933	4132	1456	10963	253	140	310	24187
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
मार्च Mar'07	196.35	117.16	46.55	371.55	8.06	4.19	8.84	752.77
मार्च Mar'08	223.65	133.29	46.97	353.65	8.16	4.52	10.00	780.23
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
मार्च Mar'07	5264	3078	1339	8692	246	128	269	19017
मार्च Mar'08	5556	3244	1405	8692	243	136	300	19576
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
मार्च Mar'07	188.00	109.93	47.82	310.43	8.79	4.57	9.61	679.18
मार्च Mar'08	198.43	115.86	50.18	310.43	8.68	4.86	10.71	699.14

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)								
मार्च Mar'07	10796	6127	2441	17935	419	189	388	36884
मार्च Mar'08	12578	6731	2568	18475	446	220	454	39311
प्रतिशत in%	16.51	9.86	5.20	3.01	6.44	16.40	17.01	6.58
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
मार्च Mar'07	8437	5325	2027	13159	419	189	388	28860
मार्च Mar'08	9050	5732	2335	13274	400	195	424	29433
प्रतिशत in%	7.27	7.64	15.19	0.87	-4.53	3.17	9.28	1.99

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

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

क्षमतामें कमी Capacity shortage (-)/ अधिशेष(मेगा वॉट) (surplus (+) (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
मार्च Mar'07	-2359	-802	-414	-4776	0.00	0.00	0.00	-8024
प्रतिशत in%	-21.85	-13.09	-16.96	-26.63	0.00	0.00	0.00	-21.75
मार्च Mar'08	-3528	-999	-233	-5201	-46.00	-25.00	-30.00	-9878
प्रतिशत in%	-28.05	-14.84	-9.07	-28.15	-10.31	-11.36	-6.61	-25.13
ऊर्जाह्राह में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष(मेगा युनिट) Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	प क्षेत्र Western
मार्च Mar'07	-823.00	-554.00	-104.00	-2826.00	-4.00	-2.00	-5.00	-4319.00
प्रतिशत in%	-13.52	-15.25	-7.21	-24.54	-1.60	-1.54	-1.82	-18.51
मार्च Mar'08	-1377.00	-888.00	-51.00	-2271.00	-10.00	-4.00	-10.00	-4611.00
प्रतिशत in%	-19.86	-21.49	-3.50	-20.72	-3.95	-2.86	-3.23	-19.06

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

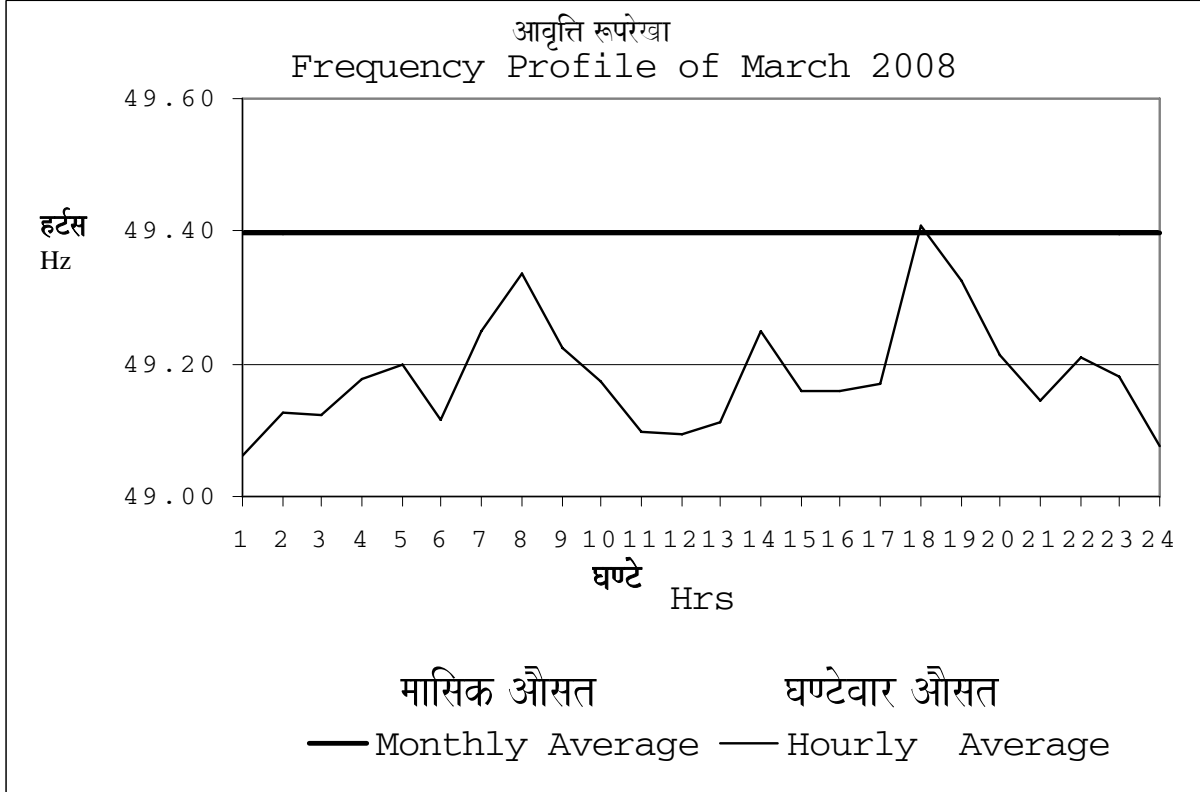
Actual Generation, Consumption & Requirement

सभी आंकड़े एमयुज में (All figures in MUs)

अनु क्रमणीका Sl.No	विवरण Particulars	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पवरग्रिड विंध्याचल और भद्रावती PG.Vin+ BHD	पश्चिम क्षेत्र Western Region
01.	जलिय उत्पादन HY.GEN	77.95	297.96	12.72	408.66	0	0	0		797.29
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	4220.38	1308.45	1067.02	6259.65	11.85	0	0		12867.35
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1257.409	1607.326	106.227	2023.302	184.484	135.541	299.898	0.773	5614.959
04.	कुल TOTAL	5555.74	3213.74	1185.97	8691.61	196.33	135.54	299.90	0.77	19279.60
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	30.59	219.08		47.09	0.00	0.00		296.76
07.	उपभोग CONSN.	5556	3244	1405	8692	243	136	300		19576
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	2.95	618.32	0.32	198.40	0.00	0.00	0.00		819.992
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	1187.67	151.40	2.97	1799.56	1.43	0.77	0.93		3144.733
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	186.17	117.92	48.03	273.07	8.23	4.01	8.72	0.00	605.48
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	1376.80	887.64	51.33	2271.03	9.66	4.78	9.65		4610.88
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	19.86%	21.48%	3.52%	20.72%	3.82%	3.41%	3.12%		19.06%
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	6933	4132	1456	10963	253	140	310		24187

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	अंकितमुल्य विद्युतदाब Nominal Voltage(kV)	विद्युतदाब की स्थिती (प्रतिशत समय) Percentage of time when voltage was			अधिकतम विद्युतदाब Max. Voltage(kV)	न्युनतम 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	9	91	436	398	
धुले Dhule	400	0	41	59	422	396	
असोज Asoj	400	0	48	52	427	392	
कराड Karad	400	0	56	44	419	401	
कासेर Kasor	400	0	97	3	416	388	
भिलाई Bhilai	400	1	97	2	419	378	
इटारसी Itarsi	400	0	30	70	428	391	
बिना Bina	400	1	97	2	415	372	
जेतपुर Jetpur	400	0	9	91	436	398	

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

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 31.03.08**

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 गांधि टीपीएस S.Gandhi TPS	4x210	840	840
संजय गांधि 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 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	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)
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 मार्च 2008 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित ऊर्जा एवं अधिकतम मांग

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

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	
				मार्च 08 March.08	अप्रैल 07 से मार्च 08 April'07 to March.08
गुजरात Gujarat					
जलीय Hydro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	300	52.64	902.24
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	5	2.87	35.52
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	120	21.73	299.92
पनाम चॅनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.71	4.39
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			0.00
कूल जलीय Total (H)	779.00	779.00		77.95	1242.07
तापीय Thermal					
एईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	39.76	527.02
एईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	91.64	1026.37
एईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	83.84	976.06
एईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	114	83.74	993.20
एईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	81	36.36	553.67
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	227	151.75	1371.04
धुवरण Dhuvaran Gas(27+67.85+38.77+40)	133.62	133.62	208	129.22	1113.54
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	2.48
उकई Ukai-2	120.00	120.00	81	50.32	585.56
उकई Ukai-3	200.00	200.00	196	116.72	1505.30
उकई Ukai-4	200.00	200.00	198	143.81	1455.58
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	135.24	1514.04
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	91	65.65	636.56
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	103	34.48	566.12
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	210	103.02	1292.58
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	210	148.22	1376.32
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	213	147.66	1751.47
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	211	146.72	1502.81
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	211	148.48	1605.67
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	211	139.28	1506.00
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	134.44	1656.52
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	212	142.65	1432.55
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	213	156.44	1493.34
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	213	152.77	1786.83
उतरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	148	79.81	985.35
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	223	139.34	1495.86
कच्छ लिग्ना ईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	203	99.43	1377.80
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	254	109.33	953.79

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	मार्च 08	अप्रैल 07 से मार्च 08
	(MW)	(MW)	(MW)	March.08	April'07 to March.08
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	373	163.38	2166.45
सुरत लिगना ईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	258	179.15	1878.55
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	327.14	3570.53
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	649	398.72	4068.31
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	155	95.27	1169.02
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00		0.00	0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	46	46.60	563.37
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		4220.38	49492.07
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		4298.33	50818.63
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
जलीय Hydro					
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	160	63.22	807.91
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	33.47	76.98
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	77	22.08	436.97
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	210	66.32	1068.39
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	0	0.00	41.03
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	86.78	2727.10
मिनी मायक्रो Mini-Micro hydro	3.25	3.25			0.00
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(57% of 1450)	826.50	826.50			0.00
बनसागर Bansagar(Deolondh)	10.00	10.00	50	6.77	51.35
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	0	7.45	96.23
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.00	24.42
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	0	0.00	25.32
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	60.00	60.00	0	0.00	11.49
ओंकारेश्वर Omkareswar(8x65)	520.00	520.00	425	45.34	
कुल जलीय Total(H)	3310.75	3310.75		297.96	5937.54
तापीय Thermal					
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	24	11.18	121.08
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	80	47.73	544.29
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	80	50.20	424.71
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	169	112.46	1227.54
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	139.96	1396.86
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	129.20	1280.76
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	200	120.77	1488.28
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	205	139.54	1353.78
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	178	107.06	1131.49
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	169	115.18	1241.23
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	208	135.65	1200.56
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	210	141.81	1536.57
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00	427	57.71	
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2657.50	2647.50		1308.45	13646.97
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		1606.41	18087.97

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	
				मार्च 08 March.08	अप्रैल 07 से मार्च 08 April'07 to March.08
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	6.81	314.08
गंगरील Gangrel	5	5.00	8	5.18	35.77
मिनी मायको Mini-Micro KWB			7	0.73	
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	198	132.56	1530.76
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	116	74.12	851.14
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	113	77.89	821.77
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	148.72	1623.17
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	143.26	1494.11
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	210	146.06	1503.49
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	210	138.27	1465.60
कोरबा पश्चिम Korba(EB)Extn-1&2	250.00	250.00	500	206.14	141.92
बालको से सिपसईबी BALCO to CSEB			182	24.59	186.49
जिंदाल से सिपसईबी Jindal to CSEB			163	194.49	865.34
कुल तापीय Total Thermal(coal):	1530.00	1490.00		1286.10	10842.20
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		1298.82	11193.10
महाराष्ट्र MAHARASHTRA					
जलीय Hydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	375	57.70	780.09
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	278	36.99	644.50
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	39	9.87	139.60
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	901	112.81	2019.82
टाटा जलीय Tata Hydro					0.00
खोपोली Khopoli (3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5)	447.00	447.00	459	106.28	1489.15
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna: VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	29.94	195.62
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	17	2.99	34.87
विर और भाटगर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	31	4.45	100.32
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	0.14	18.59
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	60	11.00	124.81
भिरा टेल रा इज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	78	5.01	85.20
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(27% of 1450)	391.50	391.50	0		0.00
पेंच ड्रावल Pench Drawal(33.33%)	53.33	53.33	0		0.00
समल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	0	31.48	587.01
कुल Total(H):	3242.41	3284.41		408.66	6219.58
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	234	139.47	1706.08
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	270	123.36	1491.81
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	212	151.99	1555.19
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	214	152.98	1539.45
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	145	80.97	794.58
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	510	370.48	4000.59
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	511	351.99	3869.86
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	195	125.27	1425.54

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	
				मार्च 08 March.08	अप्रैल 07 से मार्च 08 April'07 to March.08
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	309	197.45	2247.85
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	198	132.37	1246.77
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	201	79.44	1405.65
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	215	147.41	1453.46
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	58	34.12	377.80
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	212	131.36	1288.16
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	210	71.86	1516.25
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	61	39.20	523.59
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	195	125.61	1412.84
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	212	134.10	967.26
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	209	141.76	1474.15
पारस Paras	62.50	58.00	58	35.40	344.52
पारस Paras	250.00	250.00	260	111.18	276.54
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	417	222.16	2413.95
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	229	124.72	1311.53
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	180	92.53	1152.51
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	192	119.24	1290.50
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	215	154.08	1544.03
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	214	153.58	1525.88
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	500	341.91	3384.01
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	490	292.39	3538.00
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	500	318.31	3422.94
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	215	146.50	1523.54
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	217	130.75	1601.11
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	215	115.40	1526.89
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	217	147.75	1641.83
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	532	381.86	4459.12
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	269	108.70	1095.35
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35+740)	1480.00	1480.00	981	539.78	4836.28
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8575.00	8546.00		5255.50	58483.70
कुल गैस Total Gas	2572.00	2572.00		1011.93	10092.59
तापीय Thermal	11147.00	11118.00		6267.43	68576.29
पवन Wind+RES	706.68	706.68		65.11	130.22
डिजेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	15096	15109		6741.20	75445.81
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	19	11.85	119.59
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	200	10.46	565.03
सरदार सरोवर आरवापाएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	200	24.51	565.24
सरदार सरोवर आरवापाएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	0	0.00	692.02
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	200	24.95	738.10
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	200	19.13	733.06
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	200	21.20	824.93
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	37	1.92	71.69
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	35	2.80	72.60
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	38	9.20	29.98
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	39	8.61	73.40
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	39	10.27	96.28
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1188	133.05	4462.33
पंच Pench	160.00	160.00	152	33.47	427.74
कुल शेअर Total (Shared)			1340.00	166.52	4890.07

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed Capacity (MW)	Derated Capacity (MW)	Maximum Output (MW)	MUs	
				मार्च 08 March.08	अप्रैल 07 से मार्च 08 April'07 to March.08
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	114.26	1124.58
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	105.84	1326.74
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	259	151.62	2237.11
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	261	188.00	2136.13
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	259	84.81	818.19
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	261	95.14	1059.80
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		739.67	8702.55
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस K STPS-1	200.00	200.00	206	155.58	1597.53
केएसटीपीएस K STPS-2	200.00	200.00	203	155.49	1461.40
केएसटीपीएस K STPS-3	200.00	200.00	205	156.14	1580.48
केएसटीपीएस K STPS-4	500.00	500.00	503	371.61	3733.25
केएसटीपीएस K STPS-5	500.00	500.00	504	382.49	4023.60
केएसटीपीएस K STPS-6	500.00	500.00	502	377.95	3853.01
कुल K STPS	2100.00	2100.00		1599.26	16249.27
व्हीएसटीपीएस V STPS-1	210.00	210.00	211	154.90	1669.67
व्हीएसटीपीएस V STPS-2	210.00	210.00	211	159.16	1653.63
व्हीएसटीपीएस V STPS-3	210.00	210.00	205	158.79	1533.87
व्हीएसटीपीएस V STPS-4	210.00	210.00	206	154.86	1460.15
व्हीएसटीपीएस V STPS-5	210.00	210.00	205	159.90	1470.96
व्हीएसटीपीएस V STPS-6	210.00	210.00	203	159.78	1498.06
व्हीएसटीपीएस V STPS-7	500.00	500.00	504	376.01	3578.03
व्हीएसटीपीएस V STPS-8	500.00	500.00	505	364.10	3693.23
व्हीएसटीपीएस V STPS-9	500.00	500.00	503	368.28	3830.85
व्हीएसटीपीएस V STPS-10	500.00	500.00	505	381.63	
कुल V STPS	3260.00	3260.00		2437.41	23439.13
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	108	66.52	504.30
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	107	58.64	499.82
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	117	71.13	543.29
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	105	65.01	568.97
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	104	68.23	574.18
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	114	75.86	647.90
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		405.39	3338.46
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	150	91.39	820.74
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	151	90.34	788.75
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	150	65.83	743.85
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	214	145.60	1206.84
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		393.16	3560.18
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	5360.00	5360.00		4036.67	39688.40
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		798.55	6898.64
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6674	6674		4835.22	46587.04
पश्चिम क्षेत्र Western Region					0.00
जलीय Hydro	7457	7499		964	13608.84
तापीय Thermal	29531	29168		17929	189482.69
नभिकीय Nuclear	1840	1840		740	8702.55
पवन Wind+RES	1099	1099			0.00
डिज़ेल Diesel	17	17			0.00
कुल योग Grand Total	39944	39623		19799.43	216354.32

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 March.08					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
	Effective Capacity	MUs			
	(MW)	मार्च 08 March.08	अप्रैल 07 से मार्च 08 April'07 to March.08	मार्च 08 March.08	अप्रैल 07 से मार्च 08 April'07 to March.08
गुजरात Gujarat					
एईकपनॉ A.E.Co.	510.00	335.34	4076.32	88.38	90.99
धुवरण Dhuvaran	628.85	280.97	2484.58	60.05	44.98
उकई Ukai	850.00	446.09	5062.96	70.54	67.81
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	499.03	5623.05	77.10	73.58
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	1020.78	10983.72	93.33	85.06
उतरण Utran	174.00	79.81	985.35	61.65	64.47
सिक्का Sikka	240.00	139.34	1495.86	78.04	70.96
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	99.43	1377.80	62.16	72.96
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	163.38	2166.45	72.00	80.86
जीपेक GPEC	655.00	398.72	4068.31	81.82	70.71
इसार Essar	515.00	327.14	3570.53	85.38	78.93
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	179.15	1878.55	96.32	85.54
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	109.11	1090.08	50.57	42.79
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	112.46	1227.54	80.62	74.53
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	529.47	5519.68	85.74	75.71
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	499.70	5109.85	79.96	69.25
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	284.57	3203.67	95.62	91.18
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	576.31	6086.37	92.22	82.49
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	567.80	6292.53	83.87	78.72
ट्राम्बे Trombay	1330.00	928.71	10090.57	93.85	86.37
कोराडी Koradi	1080.00	556.67	6353.73	69.28	66.97
भुसावल Bhusawal	478.00	237.34	3182.21	66.74	75.79
पर्ली Parli	690.00	440.67	4377.84	85.84	72.23
पारस Paras	58.00	35.40	344.52	82.04	67.62
उरण Uran	912.00	346.88	3725.48	51.12	46.50
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1472.04	15857.87	84.55	77.15
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	540.40	6293.37	86.47	85.29
डहानु Dahanu	500.00	381.86	4459.12	102.65	101.53
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	220.10	2451.32	92.45	87.21
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	151.62	2237.11	37.74	47.16
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	188.00	2136.13	46.79	45.03
कैप्स KAPS	440.00	179.95	1877.99	54.97	48.59
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	467.21	4639.41	104.66	88.03
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1132.05	11609.86	101.44	88.11
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	947.39	9286.34	101.06	83.90
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1490.02	11102.11	100.14	63.20
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	258.40	2147.27	81.91	57.65
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	146.99	1191.19	85.16	58.45
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	247.56	2353.34	76.86	61.89
गांधार Gandhar ST -4	224.49	145.60	1206.84	87.17	61.20

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 Shivlakha-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 Rajgarh	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	

Sl.No	Name of transmission line	Length in	Total	Commiss-	Remarks
		Ckt. Km	Locations(Nos)	ioning Schedule	
	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	Lines are charged on 31.03.08
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	Charged on 27.03.08
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	Test charged on 31.03.08 and synchronized on 01.04.08
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	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	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	पाथडी टीपीएस Pathadi 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

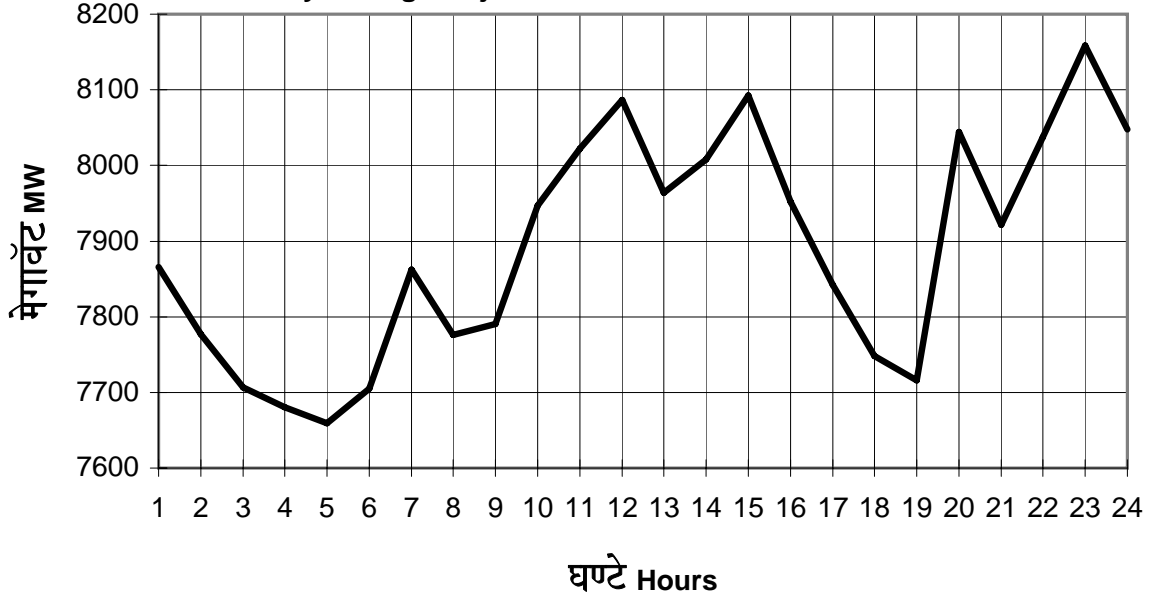
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660	Unit-1 Feb-2010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

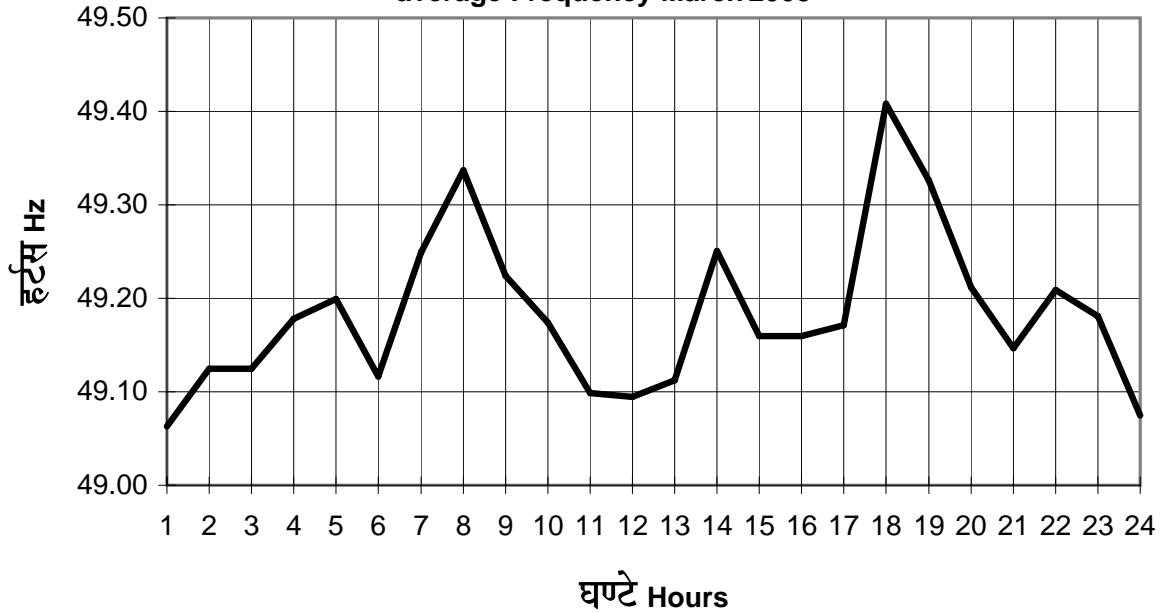
\$\$\$ Allocation from Barh-Gujarat-260MW, Maharashtra-100MW,MP-224MW, DD-5MW (589MW)

माह मार्च 08 में गुजरात का घण्टेवार कॅटर्ड मांग
Hourly average Gujarat catered demand for March 2008



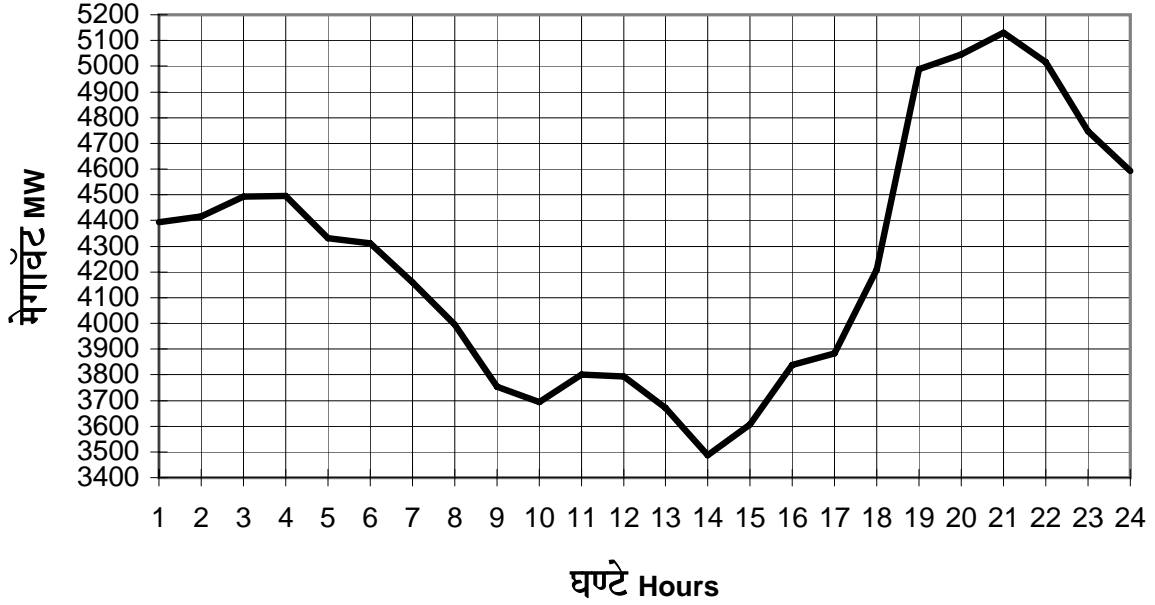
माह मार्च 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
average Frequency March 2008

Hourly



माह मार्च 08 में मध्य प्रदेश का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

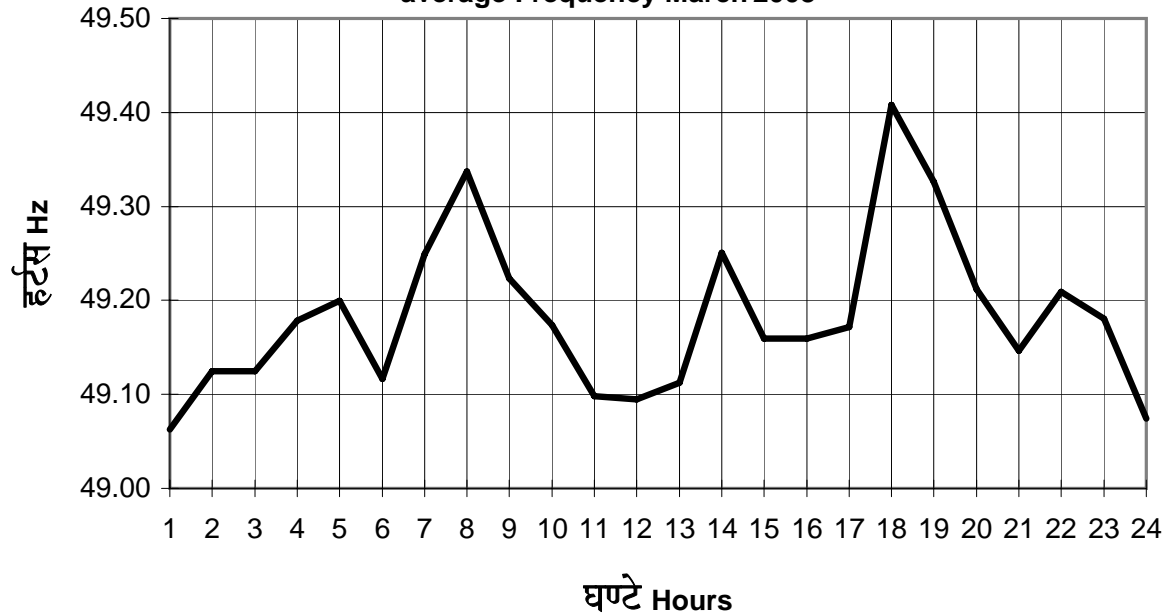
Hourly average Madhya Pradesh Catered demand for March 2008



माह मार्च 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

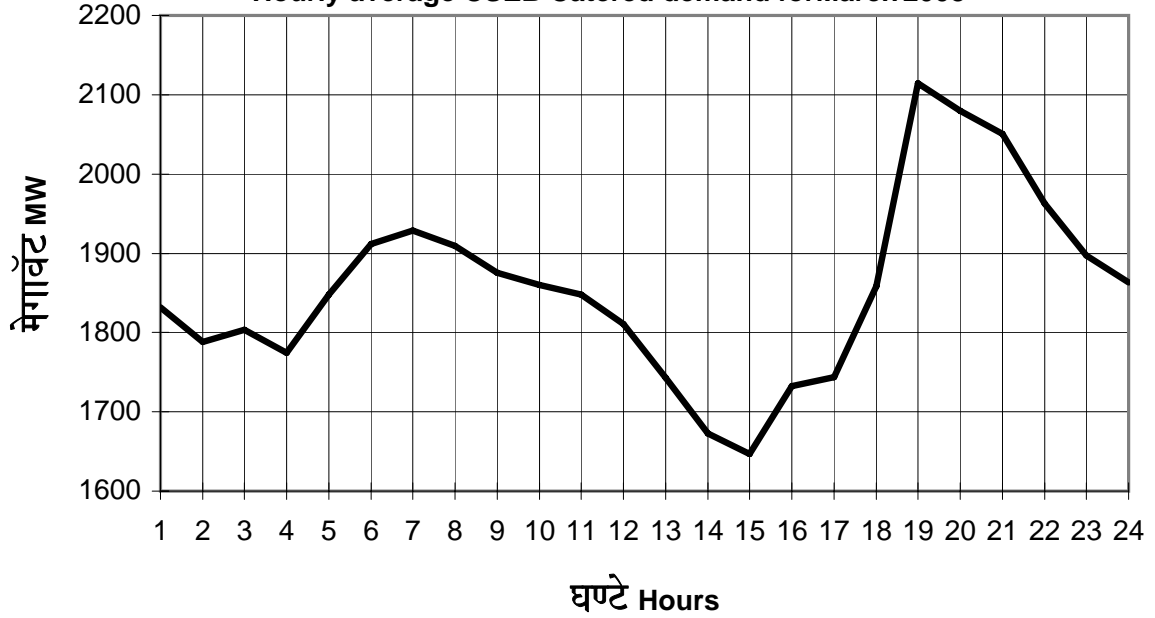
average Frequency March 2008

Hourly



माह मार्च 08 में छत्तिसगड का घण्टेवार औसत आवृत्ति

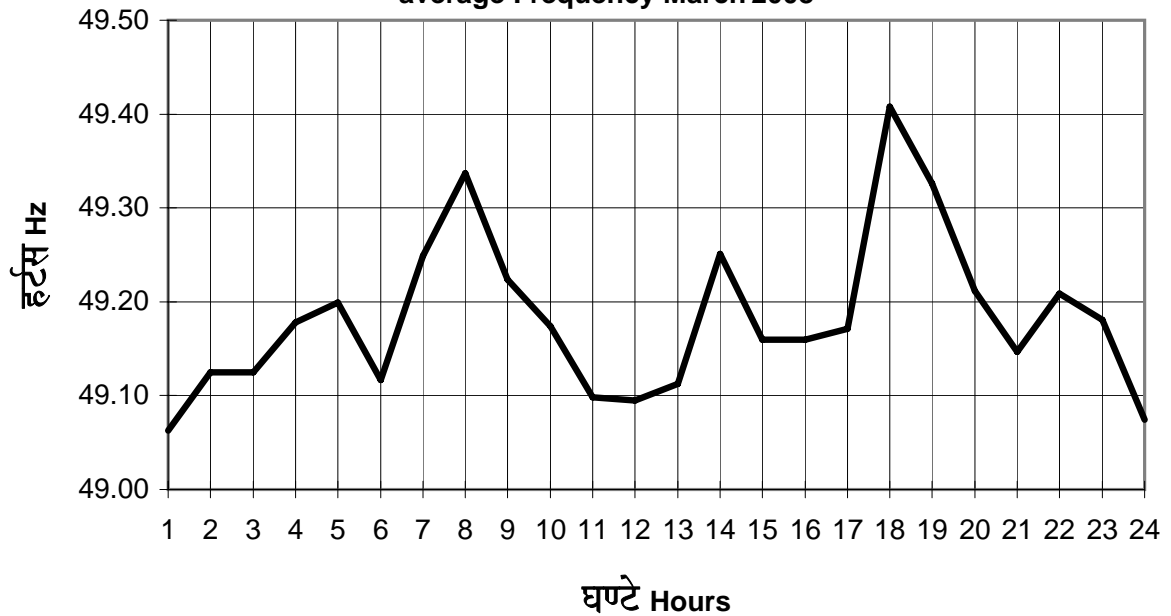
Hourly average CSEB Catered demand for March 2008



माह मार्च 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

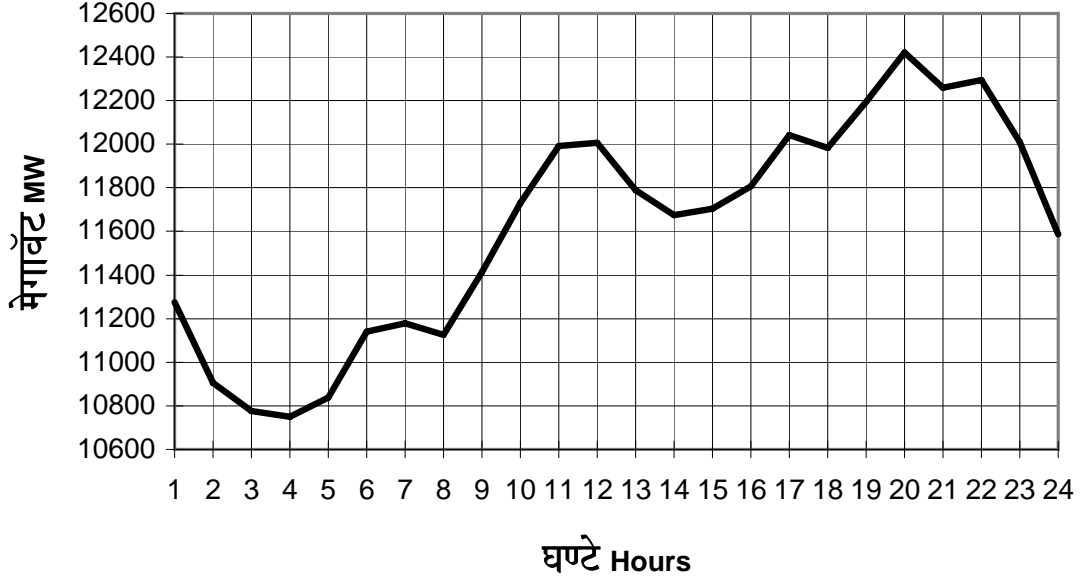
Hourly average Frequency March 2008

Hourly



माह मार्च 08 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

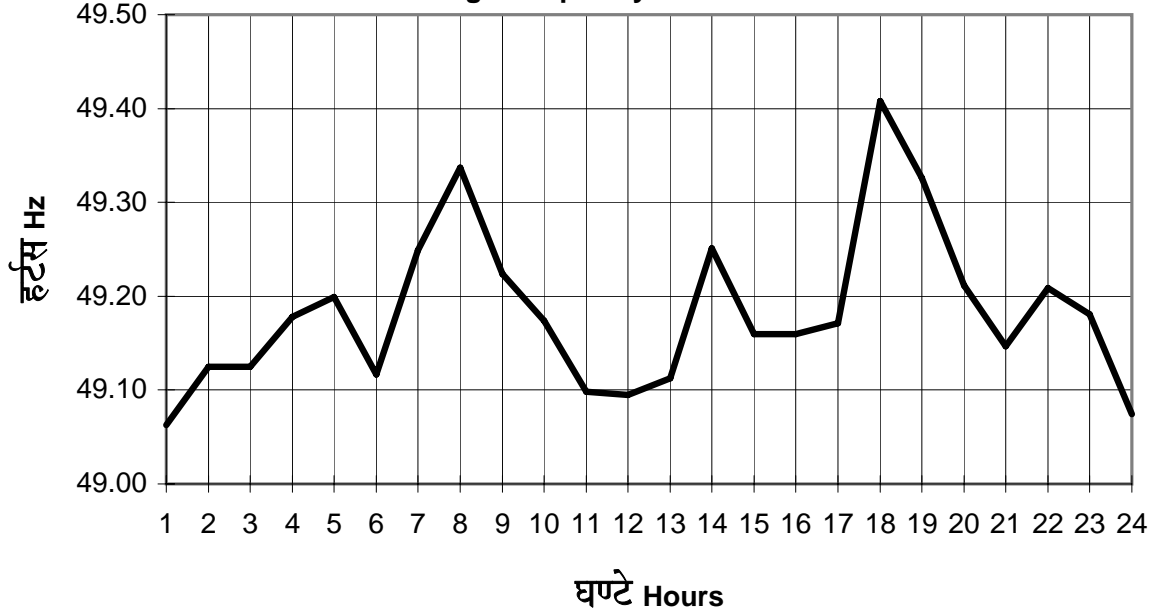
Hourly average Maharashtra Catered demand for March 2008



माह मार्च 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

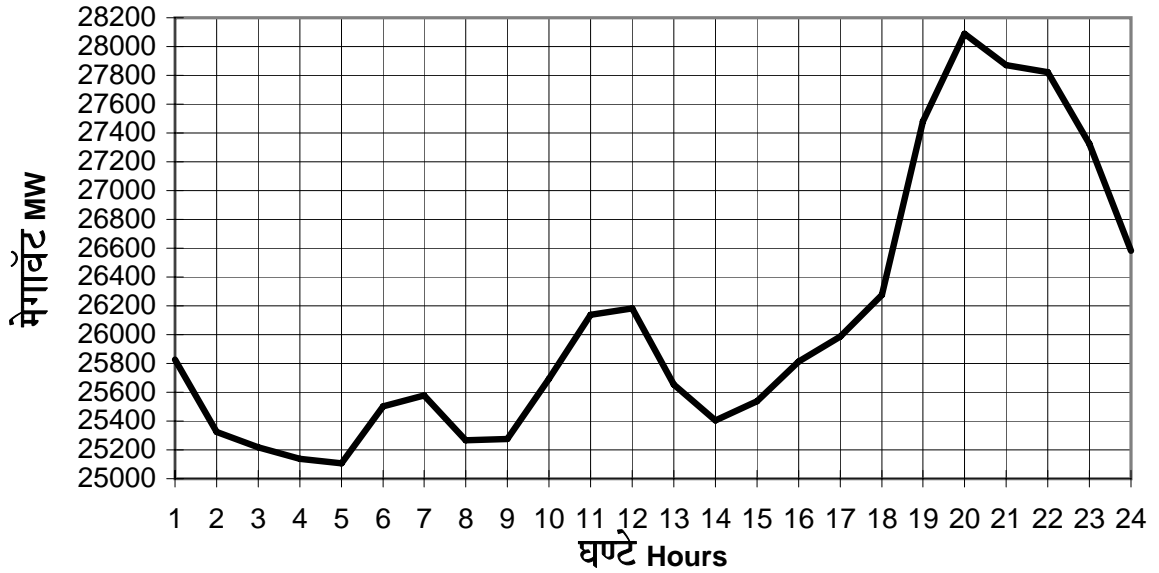
average Frequency March 2008

Hourly



माह मार्च 08 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

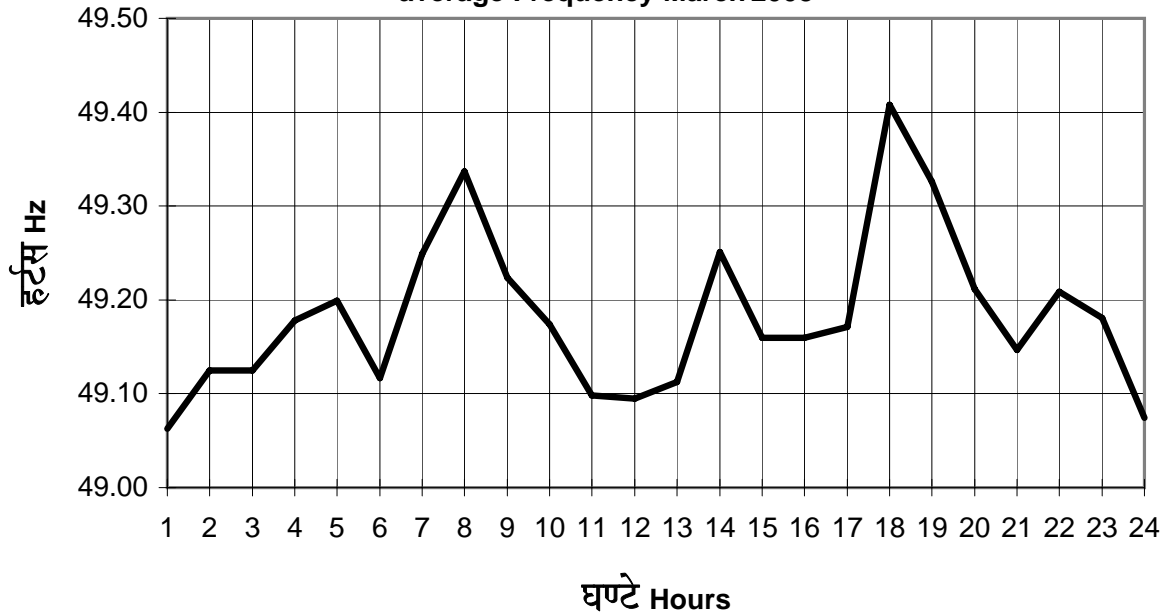
Hourly average WR Catered demand for March 2008



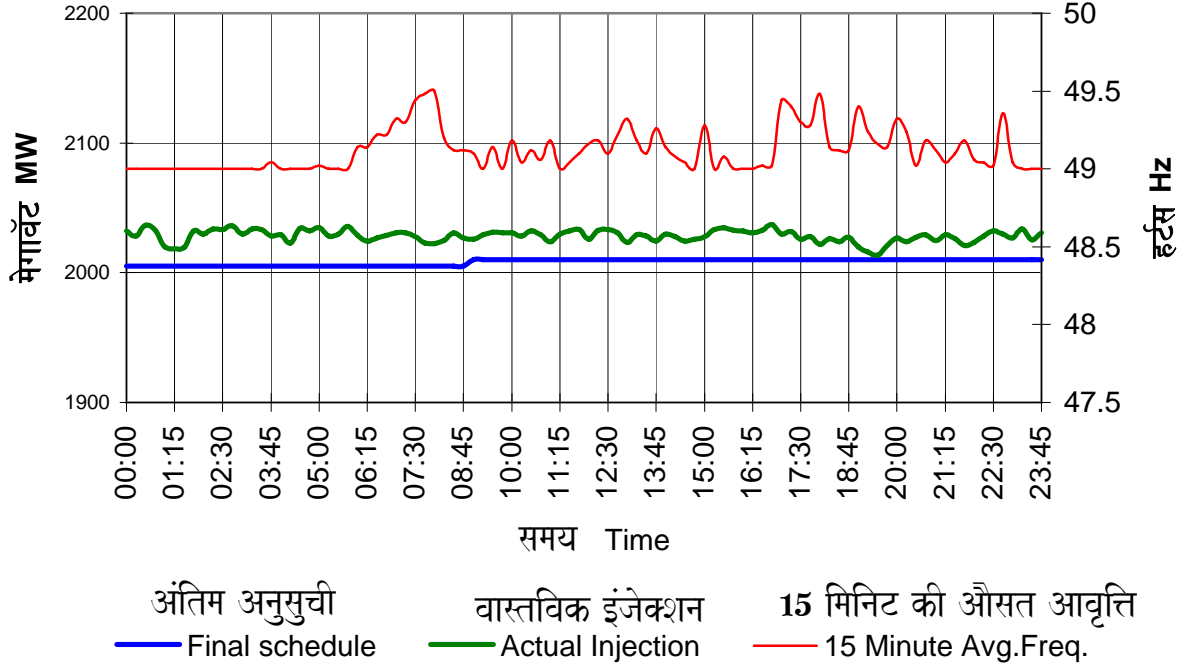
माह मार्च 08 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

average Frequency March 2008

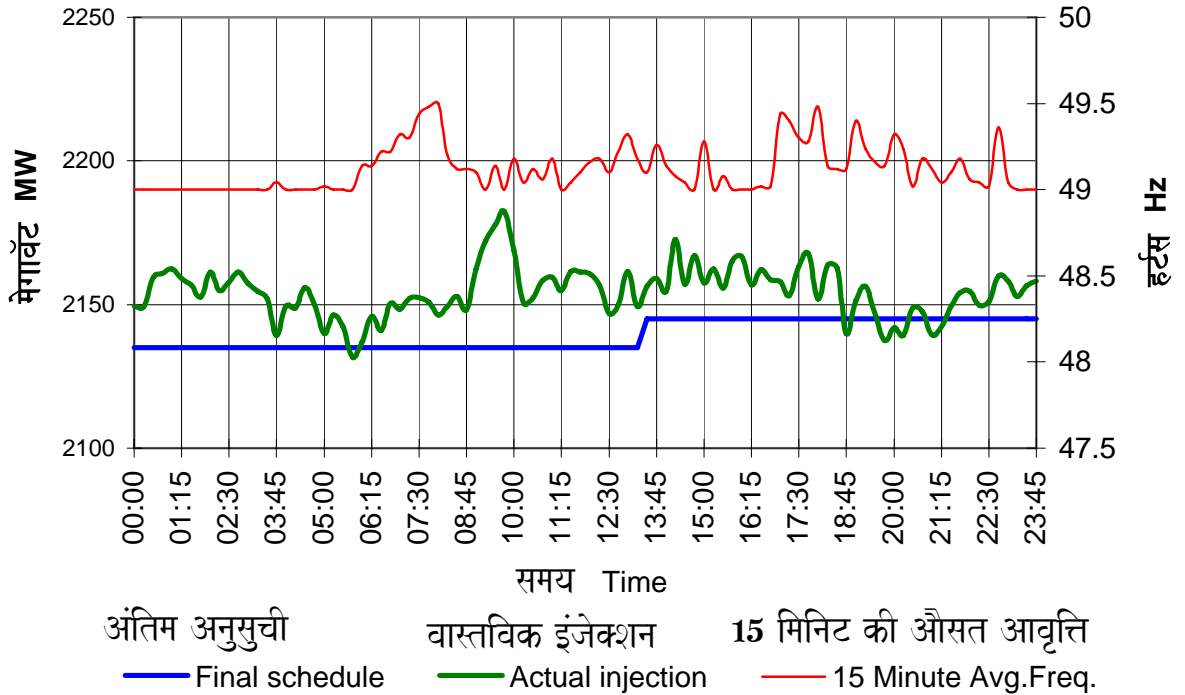
Hourly



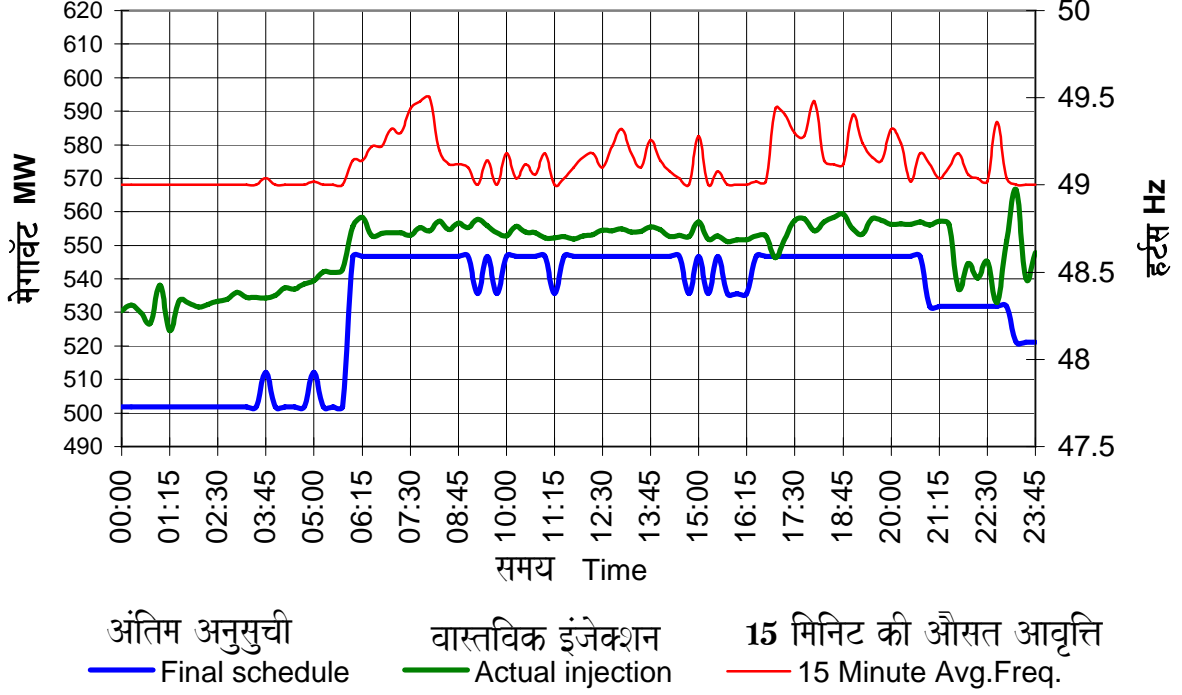
केएसटीपीएस का 15.03.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 15.03.08



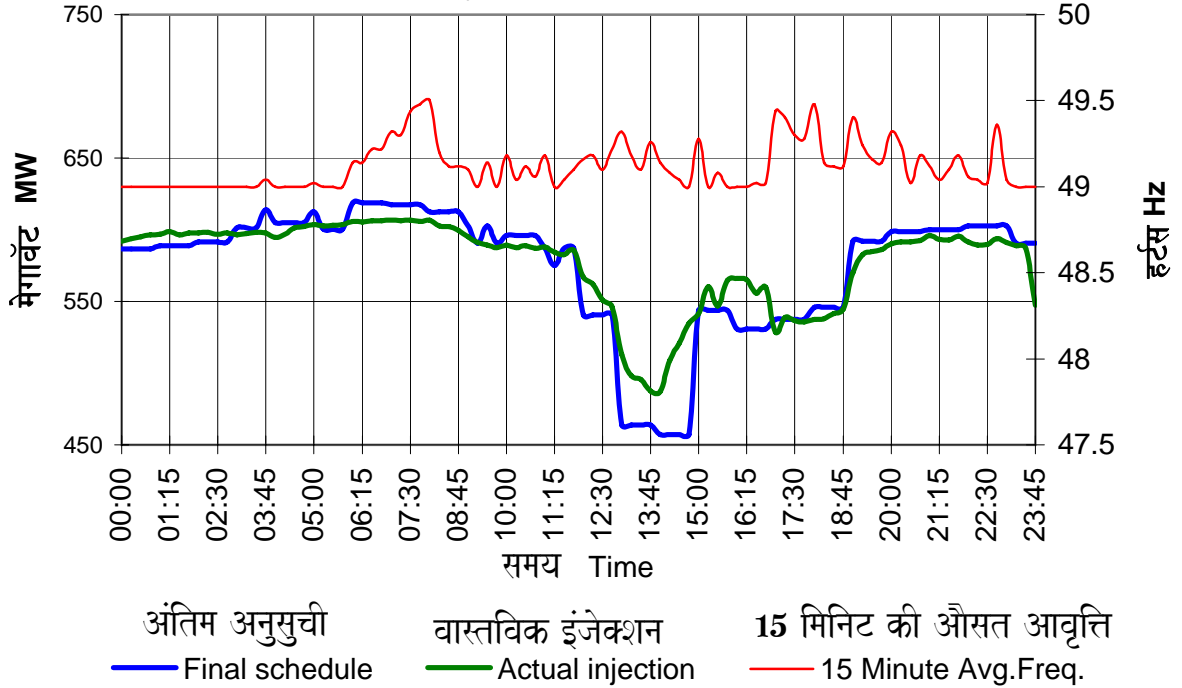
व्हीएसटीपीएस का 15.03.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 15.03.08



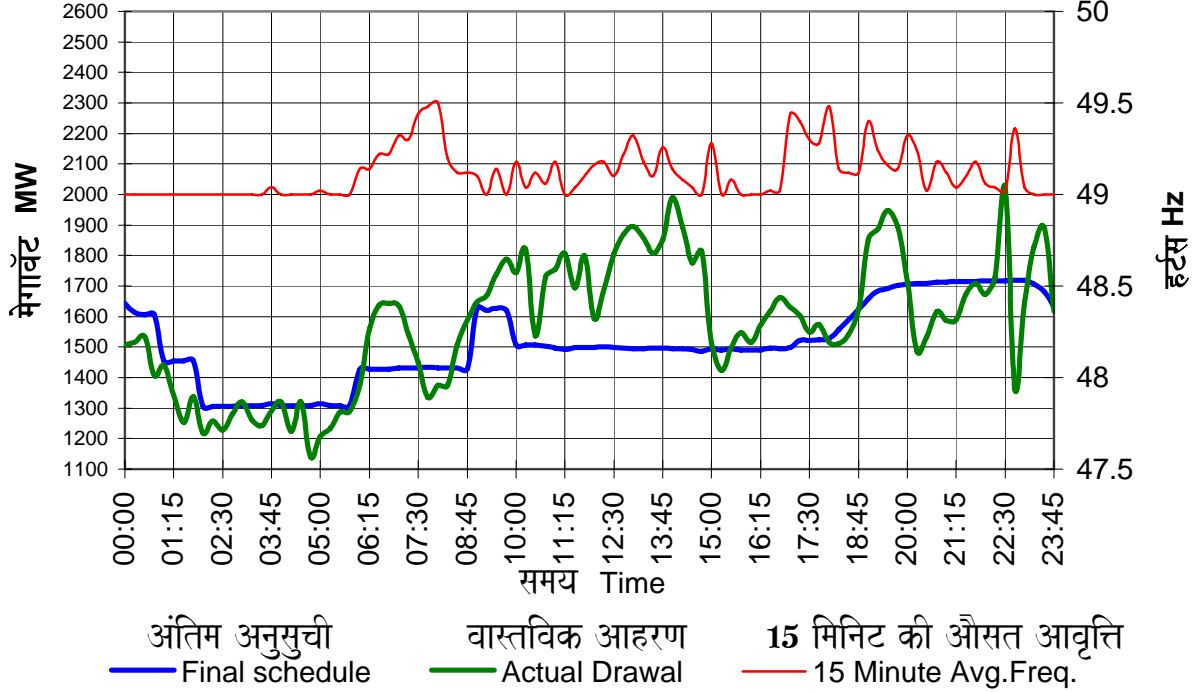
जीजीपीएस का 15.03.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 15.03.08



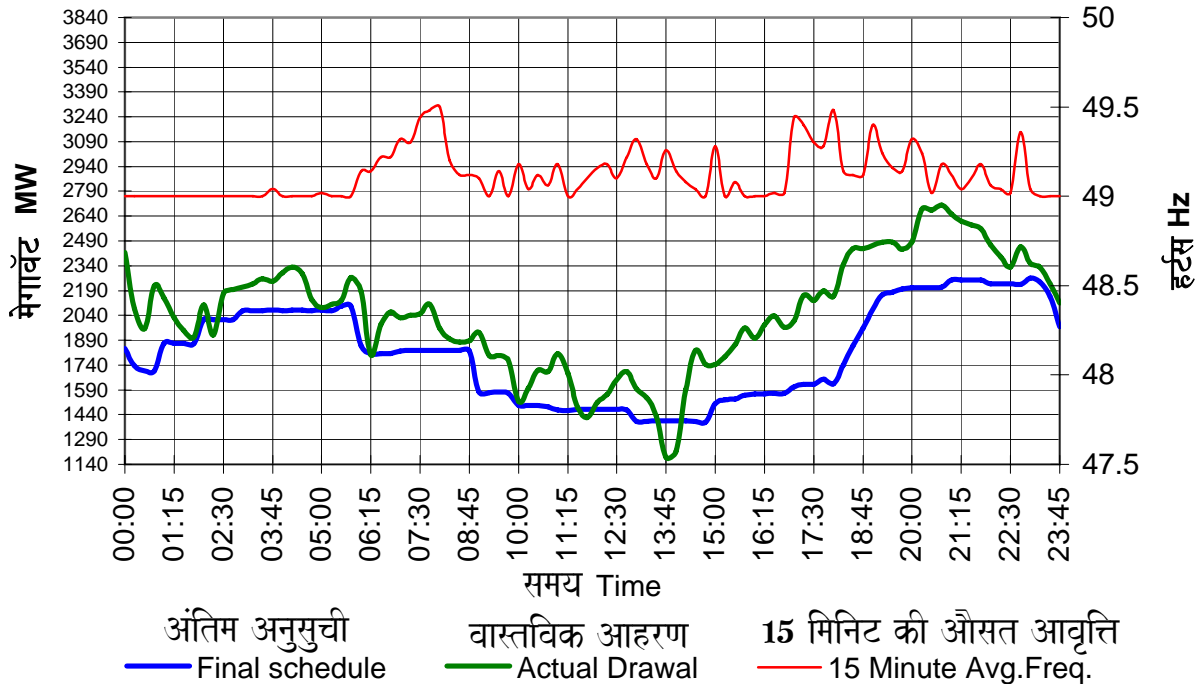
कावास का 15.03.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date 15.03.08



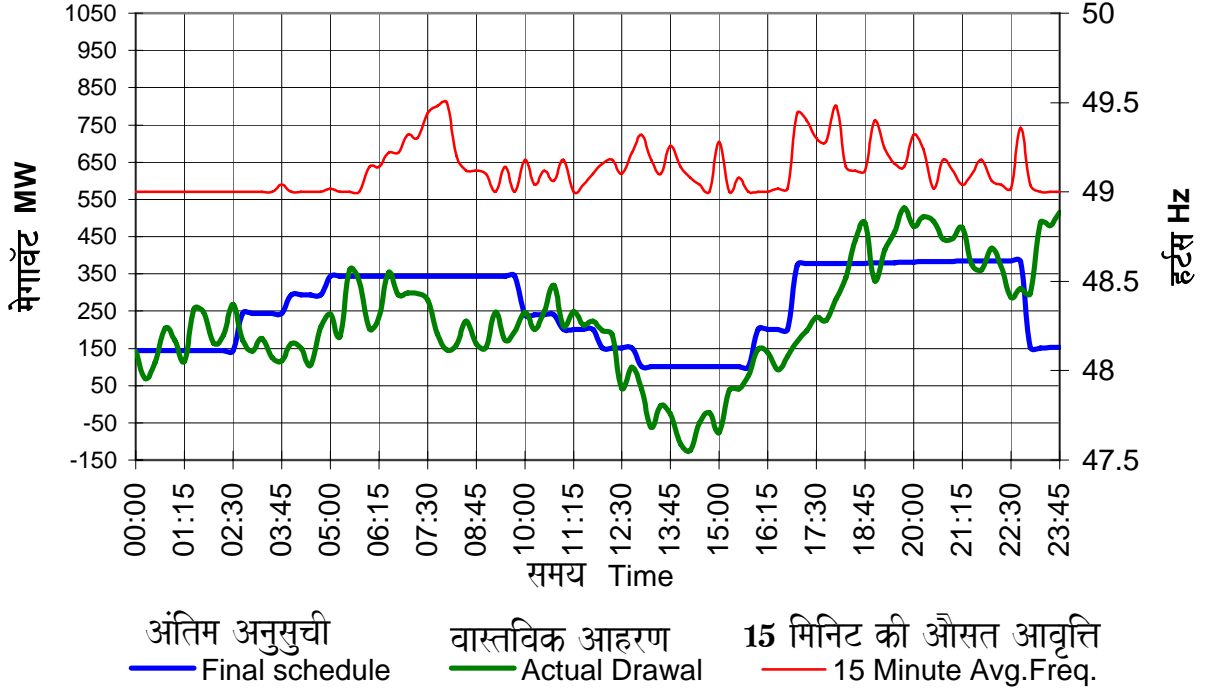
जीईबी का 15.03.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 15.03.08



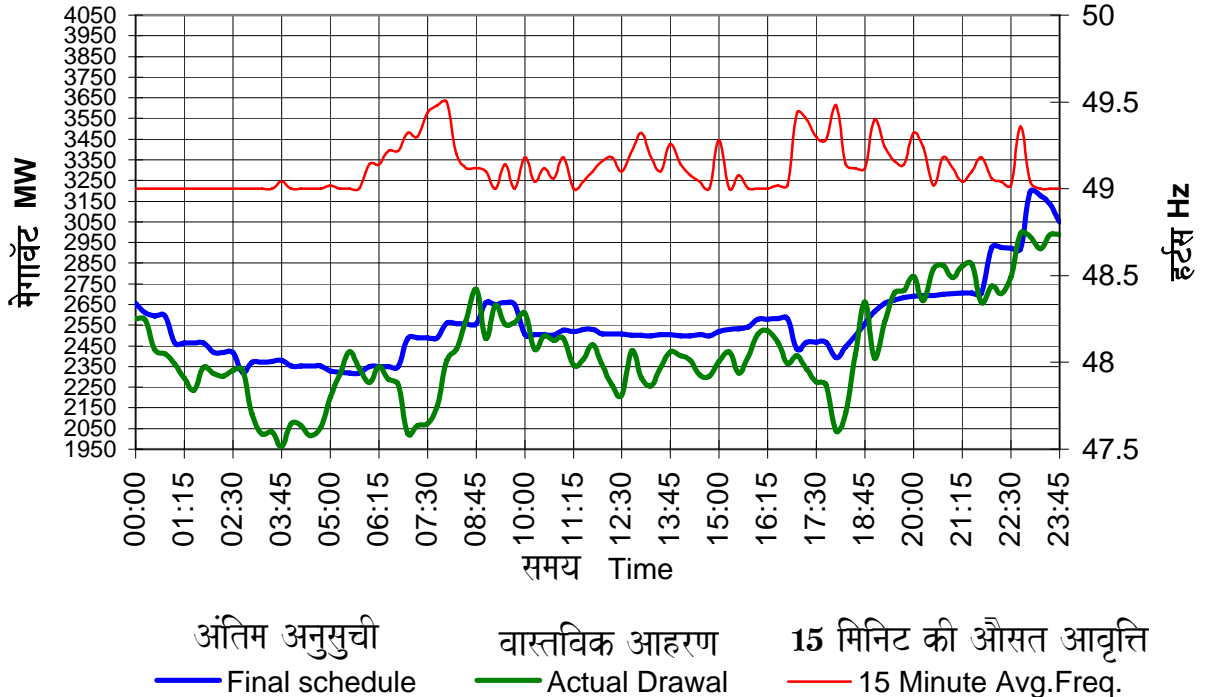
एमपीएसईबी का 15.03.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 15.03.08



सिएसईबी का 15.03.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 15.03.08

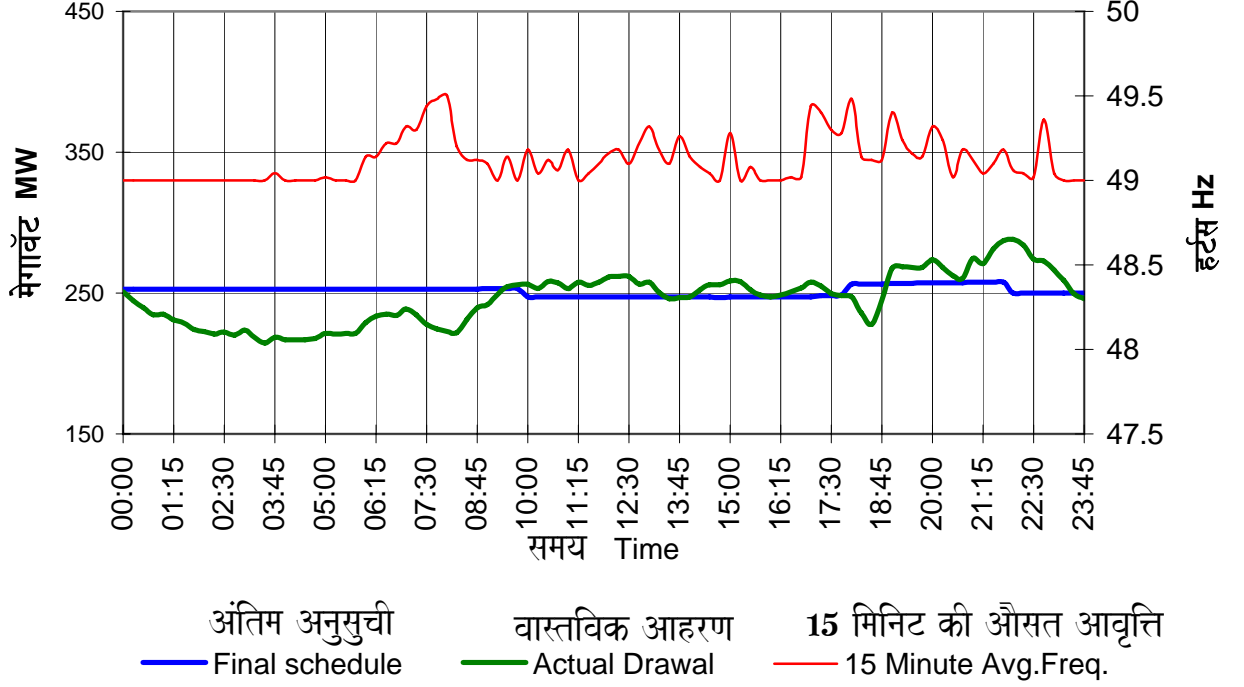


एमएसईबी का 15.03.08 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 15.03.08



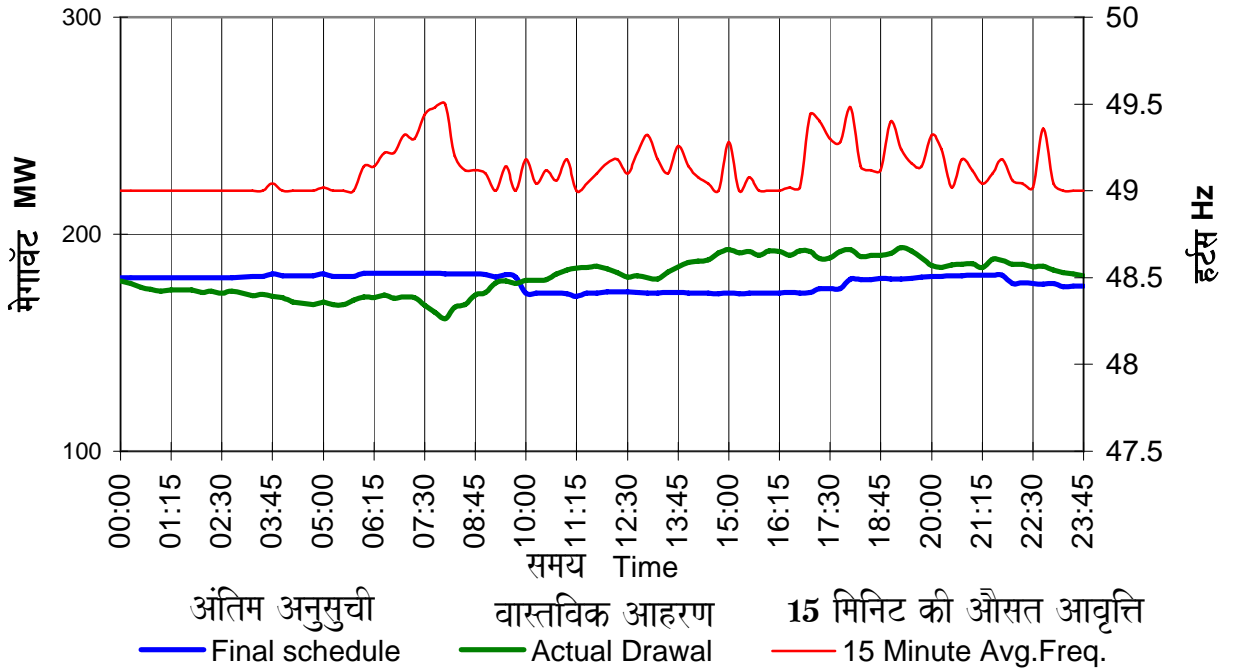
गोवा का 15.03.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण

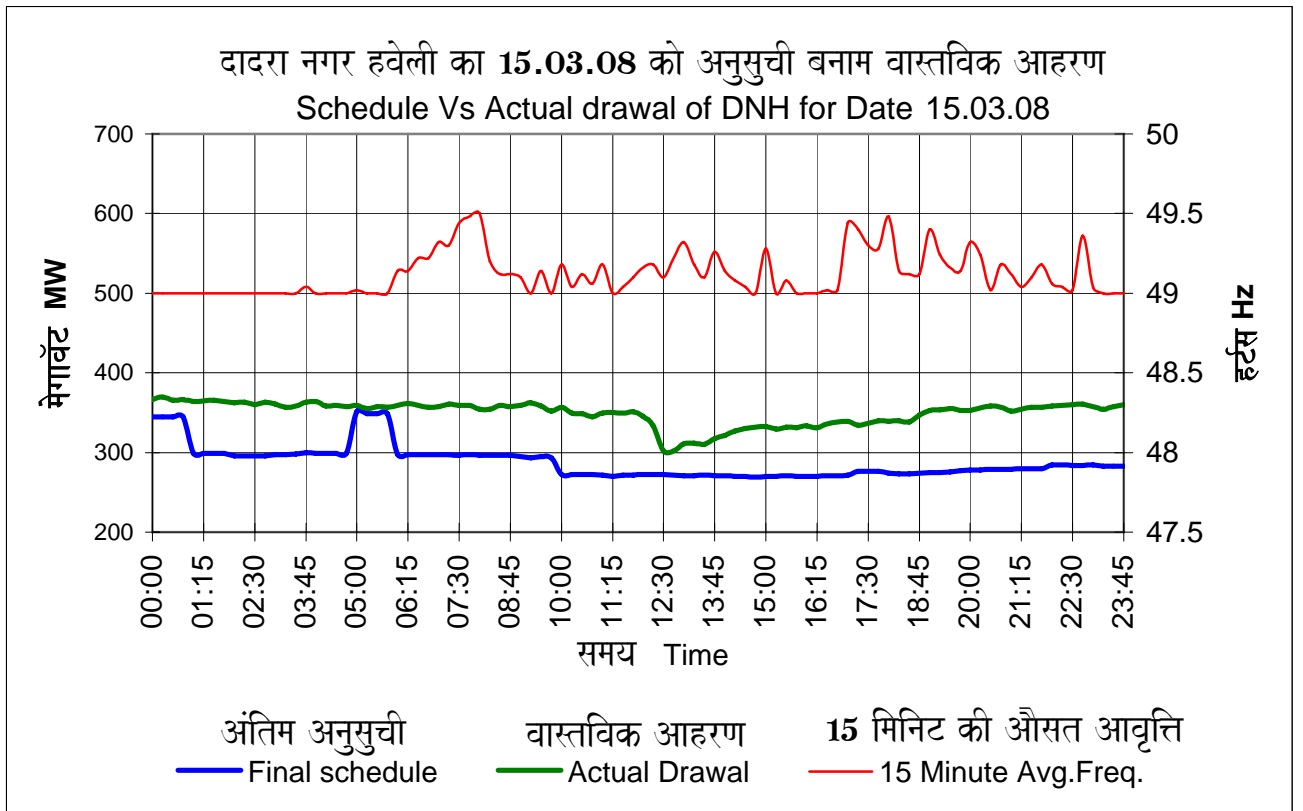
Schedule Vs Actual drawal of GOA for Date 15.03.08



दीव और दमण का 15.03.08 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण

Schedule Vs Actual drawal of DD for Date 15.03.08





**Note:1 Western Region met Maximum demand on 15.03.08 in March 2008
 Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**

FREQUENCY DURATION CURVE FOR MARCH - 2008

