

माह फरवरी 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for February 2007

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:- Nil

सभी घटकों का सेंट्रल सेक्टर में शेड्यूल / ड्रावल Central sector schedule versus drawal of all constituents.

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

अनुक्रमांक Sl. No.	स्टेट/ यु.टी/ सिस्टम State/U.T/ System	अनुसूची (मेगा युनिट) Schedule (Mus)	वास्तव आहरण (मेगा युनिट) Actual Drawal (MUs)	कुल ज्यादा/ कम आहरण (मेगा युनिट) Total Over (+)/Under (-)drawal (MUs)	ज्यादा/ कम आहरण जब आवृत्ति < 49 हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. < 49 Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति > 50.5 हर्ट्स (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. > 50.5 Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1056.24	983.54	(-)72.70	0.327	0.270
2.	छत्तीसगढ़ Chhattisgarh	220.34	234.17	13.83	0.122	0.0
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1221.27	1223.74	2.47	1.005	0.102
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	1833.29	2069.29	236.00	1.997	0.633
5.	गोवा Goa	161.98	144.79	(-)17.19	0.048	0.036
6.	दमन और दीव D&D	99.09	111.74	12.65	0.048	0.036
7.	दादरा नगर हवेली DNH	205.42	226.60	21.18	0.242	0.0
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	1.97	0.70	(-)1.28		
9.	कुल TOTAL	4799.61	4994.58	194.97		

माह फरवरी 2007 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय

3.0 Inter -Regional Exchange of Power from /to Western Region during February 2007

A) आयात Imports

Line	Import (MUs)
डिडिमी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to MPSEB (AEL)	19.77
डिडिमी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to MSEB (AEL)	10.08
ई आर एनटीपीसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to MPSEB- PTCL	26.94
ई आर एनटीपीसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to MSEBDCL	73.655
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to CSEB	12.287
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC) to DD- AC link	5.237
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC) to DNH- AC link	5.237
ई आर एनटीपीसी से जीयुवीएनएल From ER(NTPC) to GUVNL	26.940
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MPSEB(PTC)	3.937
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MPSEB (LANCO)	5.433
वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से पंजाब राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to PSEB(LANCO)	5.762
जीएसएमएल से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From GSML to MPSEB(TPTCL)	5.678
हिराकुड से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.181
सिक्किम से जीयुवीएनएल From SIKKIM to GUVNL(AEL)	5.826
सिक्किम से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to MPSEB(AEL)	6.440
सिक्किम से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to MSEB(AEL)	2.331
जेएसडब्ल्यू पीटीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From JSW PTL to MSEB (JSW PTL)	45.804
जेएसडब्ल्यू पीटीएल से पंजाब राज्य विद्युत बोर्ड From JSW PTL to PSEB (JSW PTL)	15.691
केएसईवी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to MPSEB (NVVNL)	9.822
केएसईवी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to MPSEB (PTC)	11.172
केएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to MSEB (NVVNL)	12.054
टीएनईवी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MPSEB(KCTL)	8.907
टीएनईवी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MPSEB(LANCO)	6.260
टीसिको से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MSEB(TPTCL)	22.579
टीसिको से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto CSEB(TPTCL)	9.620
युएसडब्ल्यूएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MSEB(TPTCL)	10.08
वीएसएल से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From VSL to CSEB(TPTCL)	4.346
सेल डीएसपी से सेल वीएसपी छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	11.231
डिटीएल से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From DTL to MPSEB	12.204
ई आर से कुल आयात Total import from ER	505.577
एस आर से कुल आयात Total import from SR	88.4260
एन आर से कुल आयात Total import from NR	106.543

निर्यात Exports

Line	Export (MUs)
ई आर को कुल निर्यात Total export to ER	5.338
एस आर को कुल निर्यात Total export to SR	73.072
एन आर को कुल निर्यात Total export to NR	34.837
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से डिटीएल MPSEB to DTL	8.660
डिटीएल से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड DTL MPSEB(TPTCL)	1.048
एचपीजीसीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड HPGCL to MSEB(NVVNL)	24.003

B) आवृत्ति रूपरेखा
Frequency Profile
अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Intg) : 50.36 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Intg) : 48.92 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.46 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	6.06	54.53	39.26	0.15	0.0

5. फरवरी 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during February 2007.

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 37239 मेगा वॉट MW on 23.02.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 21039 मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 27515 मेगा वॉट MW on 06.02.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 16824 मेगा युनिट MUs

विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

I) 28 फरवरी 2007 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 28.02.2007

संघटक Constituent	स्थपित ऊर्जा INSTALLED CAPACITY(MW)							प्रभावी			
	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिज़ेल Diesel	कुल Total	तापीय Thermal		
	कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total						कोयला Coal	गैस Gas	
गुजरात Gujarat	5129	2345.72	7474.72	779	0	271.5	17.48	8542.7	5069	2121.72	7186.92
एमपीएसईबी MPSEB	2157.5	0	2157.5	2770.75	0	37.31	0	4965.56	2147.5	0	2147.5
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	120	0	11.51	0	1411.51	1240	0	1240
एमएसईबी MSEB	8075	1832	9907	3290.41	0	498.02	0	13695.43	8046	1832	9878
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48
सेंद्रल सेक्टर Central Sector	4860	1313.59	6173.59	0	1840	0	0	8013.59	4860	1313.59	6173.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region	21501.5	5539.31	27040.81	6960.16	1840	818.34	17.48	36676.79	21362.5	5315.31	26677.81

फरवरी 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएं ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of February 2007

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	सैंद्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
फरवरी Feb'06	8354	4657	1412	13587	48	6974	35031
फरवरी Feb'07	8543	4966	1412	13695	48	8014	36677
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	2.27	6.64	0.00	0.79	0.00	14.92	4.70

2. उर्जा Energy (Gross)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
असिमित आवश्यकता (मेगा युनीट) Unrestricted requirement (MUs)								
फरवरी Feb'06	4925	3649	1203	9551	189	110	211	19838
फरवरी Feb'07	5433	3612	1235	10182	215	119	242	21039
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
फरवरी Feb'06	175.89	130.32	42.96	341.11	6.75	3.93	7.54	708.50
फरवरी Feb'07	194.04	129.00	44.11	363.64	7.68	4.25	8.64	751.39
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
फरवरी Feb'06	4511	2840	1110	7211	183	107	205	16167
फरवरी Feb'07	4657	2873	1141	7588	210	117	237	16824
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
फरवरी Feb'06	161.11	101.43	39.64	257.54	6.54	3.82	7.32	577.39
फरवरी Feb'07	166.32	102.61	40.75	271.00	7.50	4.18	8.46	600.86

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)								
फरवरी Feb'06	9220	6553	2182	16311	352	179	331	32698
फरवरी Feb'07	10645	6867	2331	17858	457	206	380	37239
प्रतिशत in%	15.46	4.79	6.83	9.48	29.83	15.08	14.80	13.89
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
फरवरी Feb'06	7796	5118	1924	11993	352	179	331	25525
फरवरी Feb'07	8117	5782	1954	12802	407	188	380	27515
प्रतिशत in%	4.12	12.97	1.56	6.75	15.63	5.03	14.80	7.80

. **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
फरवरी Feb'06	(-)1424	(-)1435	(-)258	(-)4318	0.00	0.00	0.00	(-)7173
प्रतिशत in%	(-)15.44	(-)21.90	(-)11.82	(-)26.47	0.00	0.00	0.00	(-)21.94
फरवरी Feb'07	(-)2528	(-)1085	(-)377	(-)5056	(-)50.00	(-)18.00	0.00	(-)9724
प्रतिशत in%	(-)23.75	(-)15.80	(-)16.17	(-)28.31	(-)10.94	(-)8.74	0.00	(-)26.11
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	पश्चिम क्षेत्र Western Region
फरवरी Feb'06	(-)414.00	(-)809.00	(-)93.00	(-)2340.00	(-)6.00	(-)3.00	(-)6.00	(-)3671.00
प्रतिशत in%	(-)8.41	(-)22.17	(-)7.73	(-)24.50	(-)3.17	(-)2.73	(-)2.84	(-)18.50
फरवरी Feb'07	(-)776.00	(-)739.00	(-)94.00	(-)2594.00	(-)5.00	(-)2.00	(-)5.00	(-)4215.00
प्रतिशत in%	(-)14.28	(-)20.46	(-)7.61	(-)25.48	(-)2.33	(-)1.68	(-)2.07	(-)20.03

5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता

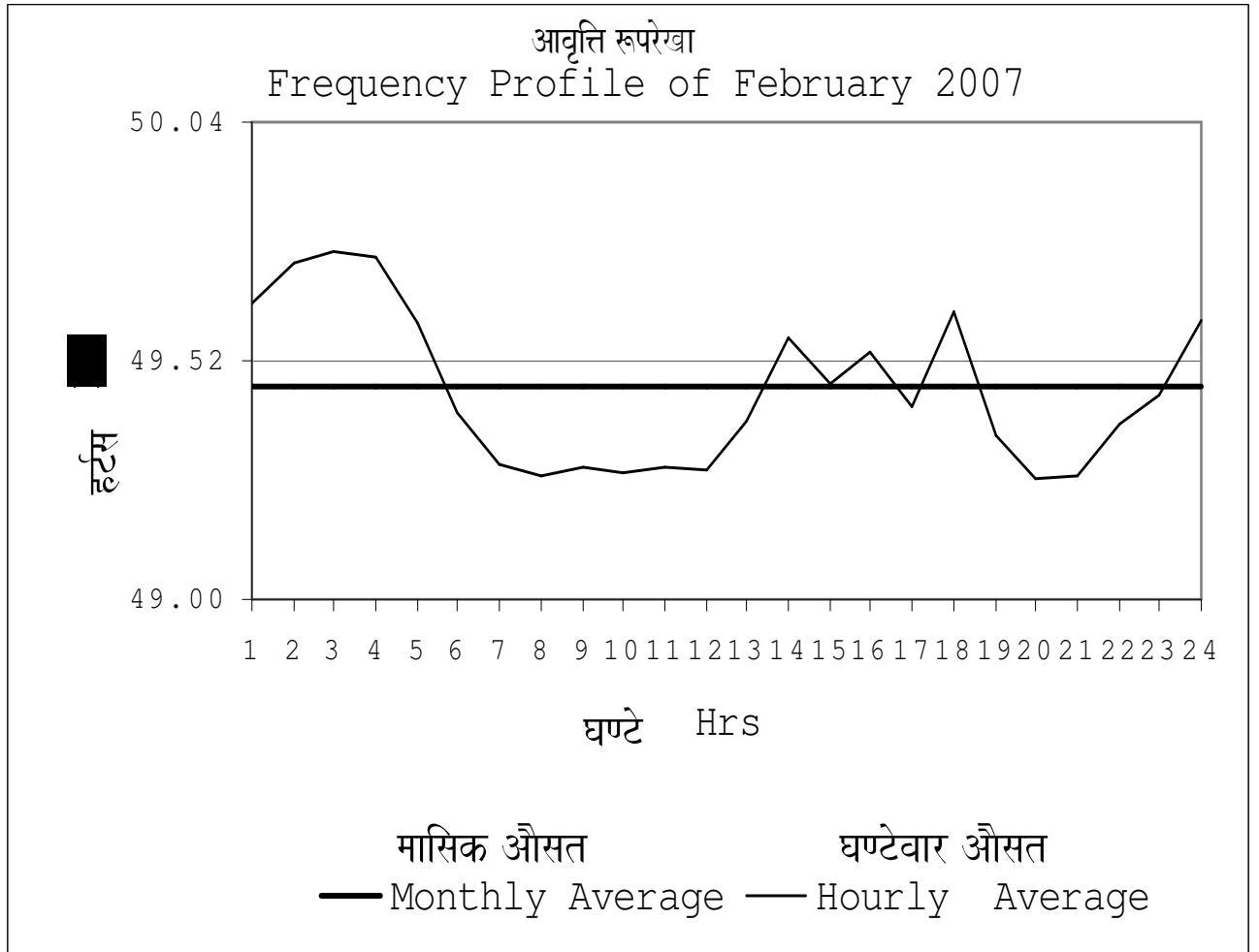
Actual Generation, Consumption & Requirement

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	69.50	393.61	25.73	510.6	0	0	0		999.44
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3557.69	1147.31	869.99	4881.18	9.35	0	0		10465.5
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1030.145	1281.733	245.270	2167.349	151.653	117.038	237.338	0.731	5231.25
04.	कुल TOTAL	4657.33	2822.65	1140.99	7559.13	161.00	117.04	237.34	0.73	16696.2
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	49.97	0.00	29.25	48.99	0.00	0.00		128.21
07.	उपभोग CONSN.	4657	2873	1141	7588	210	117	237		16824
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.04	249.52	66.46	179.20	0.00	0.00	0.00		496.22
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	671.21	416.58	2.26	2251.56	0.00	0.00	0.00		3341.6
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	103.09	73.44	24.82	162.60	5.17	2.39	4.83	0.00	349.46
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	775.34	739.54	93.54	2593.36	5.17	2.39	4.83		4214.1
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	14.27	20.47	7.58	25.47	2.40	2.00	1.99		20.03
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	5433	3612	1235	10182	215	119	242		21039

III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile

A line diagram showing hourly average frequency over the month, monthly average frequency of each day are shown .



पश्चिम क्षेत्र की 28 फरवरी 07 तक की स्टेशन और यनिट की स्थापित और डिरेटेड क्षमता

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 28.02.07**

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units(No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity
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 Dhuvaran	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	1x27+1x67.85+1x38.7 7(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		271.5	271.5
डिझेल Disel		17.48	17.48
	Total(Hy+Coal+Gas+ Wind+Disel)	8542.70	8258.70
विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units(No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity

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
विरसींगपुर Birsinghpur	1x20	20	20
राजघाट Rajghat	3x15	45	45
इंदिरा सागर Indira Sagar	8x125	1000	1000
मैनी मायक्रो जलिय Mini-Micro hydro	3.25	3.25	3.25
मेदीखेड़ा Madhikeda HEP	2x20	40	40
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	Total (Hydro)	2770.75	2770.75
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
कुल तापीय	Total (Thermal)	2157.50	2147.50
पवन Wind		37.31	37.31
डिज़ेल Diesel		0	0
Total	(Hy+Th+Wind+Diesel)	4965.56	4955.56
छात्तिसगढ़ CHHATISGARH			
जलिय Hydro			
हहादेव बॅनो Hasdeo Bango	3x40	120.00	120.00
कुल जलिय	Total (Hydro)	120.00	120.00
तापीय Thermal			
कोरबा पूर्व Korba (E)	4x50+2x120	440	400
कोरबा पश्चिम Korba(W)	4x210	840	840
कुल तापीय	Total (Thermal)	1280.00	1240.00
पवन Wind		11.51	11.51
डिज़ेल Diesel		0	0
Total	(Hy+Th)	1411.51	1371.51
विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units(No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity

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			
भिवपुरी Bhivpuri	3x24+2x1.5+2x12	495.00	495.00
भिरा Bhira	6x25		
भिरा पीएसएस Bhira PSS	1x150		
वैतरणा Vaitharna	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)	3290.41	3332.41
विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units(No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity

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
डहाणुREL Dahanu	2x250	500	500
पारस Paras	1x62.5	62.5	58
कुल तापीय	Total (Thermal)	8075.00	8046.00
गॅस Gas			
ट्राम्बे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गॅस Uran(G)	4x60+4x108	672	672
रण डब्ल्यूएचआर Uran- W.H.R-1&2	2x120	240	240
दाभोल Dabhol	2x240+1x260	740	740
	Total (Gas)	1832.00	1832.00
पवन Wind		498.02	498.02
डिझेल Diesel		0	0
	Total(Hy+Th+Gas)	13695.43	13708.43
गोवा Goa			
गॅस Gas			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
सेक्टर Central Sector			
एनपीसी N P C			
टॅप्स TAPS	2x160+2x540	1400.00	1400.00
कॅप्स KAPS	2x220	440.00	440.00
कुल एन पी सी	Total NPC	1840.00	1840.00

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units(No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity
एनटीपीसी NTPC			
तापीय Thermal			
केएसटीपीएस KSTPS	3x200+3x500	2100.00	2100.00
वीएसटीपीएस VSTPS	6x210+3x500	2760.00	2760.00
कुल तापीय	Total (Thermal)	4860.00	4860.00
कावास Kawas	4x106+2x116.1	656.20	656.20
गान्धार Gandhar GPP	3x144.3+1x224.49	657.39	657.39
कुल गॅस	Total (Gas)	1313.59	1313.59
कुल एन टी पी सी	Total NTPC	6173.59	6173.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region			
कुल जलिय	Total (Hydro)	6960.16	7002.16
कुल तापीय	Total (Thermal)	21501.50	21362.50
कुल गॅस	Total (Gas)	5539.31	5315.31
कुल तापीय+ गॅस	Total (Th+Gas)	27040.81	26677.81
कुल नाभिकीय	Total Nuclear	1840.00	1840.00
कुल पवन	Total Wind	818.34	818.34
कुल डिजेल	Total Diesel	17.48	17.48
सर्व योग	Grand Total	36677	36355.79

माह फरवरी 2007 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित उर्जा एवं अधिकतम मांग
Energy generated & Maximum demand of Generating
Stations/Units in Western Region during February'07

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	
				फरवरी Feb'07	अप्रैल 06 से फरवरी 07 April'06 to Feb'07
गुजरात Gujarat					
जलीय Hydro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	30	41.09	833.70
उकई Ukai LBC(2x2.5)	5.00	5.00	6	2.79	33.17
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	120	25.09	336.09
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	2	0.53	3.44
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		69.50	1206.40
तापीय Thermal					
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	39.69	447.05
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	80.00	882.55
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	72.09	845.24
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	73.51	814.00
ईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	104	48.87	546.03
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	248	110.23	1187.52
धुवरण Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	0	0.00	375.29
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	219.79
उकई Ukai-2	120.00	120.00	83	49.35	426.17
उकई Ukai-3	200.00	200.00	194	114.05	1225.55
उकई Ukai-4	200.00	200.00	0	0.00	1132.53
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	137.27	1442.49
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	91	57.51	558.36
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	93	58.36	620.20
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	168	95.47	696.32
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	190	107.55	1152.02
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	211	135.39	1279.82
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	
				फरवरी Feb'07	अप्रैल 06 से फरवरी 07 April'06 to Feb'07
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	210	137.99	1550.47
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	210	115.63	1369.79
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	210	121.12	1489.58
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	139.95	1435.56
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	210	124.97	1225.15
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	210	137.66	1500.34
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	211	139.89	1443.30
उतरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	147	84.57	959.30
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	236	145.26	1414.92
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	221	125.37	1137.63
अकिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	0	0.00	51.42
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					0.00
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	238.84	154.95	2046.36
सुरत लिगनाईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	255	168.87	1601.56
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	279.16	3047.70
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	667	416.93	3989.98
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	156	57.82	992.06
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	107	28.21	386.03
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		3557.69	39492.08
पवन Wind	271.50	271.50			0.00
डिज़ेल Diesel	17.48	17.48			0.00
कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D)	8543	8259		3627.19	40698.48
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					0.00
जलीय Hydro					0.00
गांधीसागर G.Sagar (50% of 5x23)	57.50	57.50			0.00
आर पी सागर R.P.Sagar (50% of 4x43)	86.00	86.00	190	68.80	590.95
जे सागर J. Sagar (50% of 3x33)	49.50	49.50			
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	
				फरवरी Feb'07	अप्रैल 06 से फरवरी 07 April'06 to Feb'07
पेंच शेअर Pench share(66.67%)2x80	107.00	107.00	160	27.42	408.08
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	83	26.18	
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	125.31	1035.33
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	0.12	40.55
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	94.33	2514.01
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	11	13.74	84.55
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	0	14.30	95.02
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	5.12	
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	31	4.59	66.81
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	40.00	40.00	0	0.00	
कुल जलीय Total(H)	2770.75	2770.75		352.49	4985.73
तापीय Thermal					0.00
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	45	12.81	129.44
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	85	53.26	508.10
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	75	46.19	519.21
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	169.2	104.72	1014.65
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	123.20	1105.05
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	114.40	1224.70
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	195	126.15	1249.63
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	180	120.21	1362.56
संजय गांधी टीपीएस SGTPS-1	210.00	210.00	180	101.15	1207.70
संजय गांधी टीपीएस SGTPS-2	210.00	210.00	174	112.40	1064.32
संजय गांधी टीपीएस SGTPS-3	210.00	210.00	212	103.97	1330.87
संजय गांधी टीपीएस SGTPS-4	210.00	210.00	212	129.21	1268.51
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2157.50	2147.50		1147.67	11984.74
पवन Wind	37.31	37.31			0.00
डिजेल Disel	0.00	0.00			0.00
कुल Total (H + T+W+D)	4966	4956		1500.16	16970.47

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	
				फरवरी Feb'07	अप्रैल 06 से फरवरी 07 April'06 to Feb'07
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					0.00
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	123	25.73	
तापीय Thermal					0.00
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	136.03	1472.99
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	121	78.15	787.62
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	120	69.88	714.27
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	137.71	1453.60
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	136.07	1350.00
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	207	131.40	1267.79
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	205	133.38	1302.02
बालको से सिएसईवी BALCO to CSEB			30	7.04	439.78
जिंदाल से सिएसईवी Jindal to CSEB			96	40.33	589.66
कुल तापीय Total Thermal(coal):	1280.00	1240.00		869.99	9377.73
पवन Wind	11.51	11.51			0.00
डिज़ेल Diesel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	1411.51	1371.51		895.72	9718.88
महाराष्ट्र Maharashtra					0.00
जलीय Hydro					0.00
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	470	50.04	752.24
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	240	37.98	1688.25
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	37	7.80	
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1141	125.44	1164.78
टाटा जलीय Tata Hydro					
पोली Khopoli (2x12)+(3x24)					
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	497	160.28	2020.06
भिरा Bhira (6x25)					0.00

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	फरवरी	अप्रैल 06 से फरवरी 07
	(MW)	(MW)	(MW)	Feb'07	April'06 to Feb'07
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	36.25	178.62
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	24	9.47	52.10
विर और भाटघर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	69	13.20	76.40
पैठण Paithan	12.00	12.00	12	0.72	25.18
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	65	11.06	104.12
भिरा टेल राइज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	84	8.10	100.99
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
स्माल जलीय Small Hydro (Others)	169.58	171.58	33	31.49	471.58
कुल Total(H):	3290.41	3332.41		491.83	6749.64
तापीय Thermal					0.00
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	128	136.59	1586.03
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	215	124.97	1399.22
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	213	139.25	1438.89
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	214	133.89	1541.19
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	146	89.22	800.38
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	510	333.78	3661.63
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	230	1.19	2674.15
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	201	104.56	1223.37
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	394	206.12	2293.89
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	190	117.40	1272.53
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	214	131.18	1301.29
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	205	105.44	1366.74
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	61	36.51	272.10
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	220	140.30	1320.86
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	220	32.32	1278.64

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	फरवरी	अप्रैल 06 से फरवरी 07
	(MW)	(MW)	(MW)	Feb'07	April'06 to Feb'07
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	70	38.15	416.45
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	206	45.73	1160.10
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	212	63.36	1128.58
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	212	125.23	1447.56
पारस Paras	62.50	58.00	59	36.99	372.93
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	44.9	182.41	2395.35
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	232	98.00	1316.56
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	186	118.60	1340.49
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	187	115.92	1297.44
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	213	132.53	1483.47
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	212	137.22	1525.02
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	500	316.93	778.61
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	495	260.21	3112.74
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	475	297.79	2120.27
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	215	137.29	1550.61
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	217	123.25	1361.29
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	214	137.63	1572.08
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	217	134.81	1514.91
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	538	352.50	4066.23
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	360	193.81	1306.90
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8075.00	8046.00		4302.30	48456.32
कुल गॅस Total Gas	1832.00	1832.00		578.78	6242.18
तापीय Thermal	9907.00	9878.00		4881.08	54698.50
पवन Wind	498.02	498.02			0.00
डिजेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	13695	13708		5372.91	61448.14
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	19	9.35	103.62

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	फरवरी	अप्रैल 06 से फरवरी 07
	(MW)	(MW)	(MW)	Feb'07	April'06 to Feb'07
Shared Hydro Projects					
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	205	4.76	290.86
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	200	4.65	364.63
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	210	14.67	352.67
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	202	12.00	336.16
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	200	23.61	115.11
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	205	19.46	339.98
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	52	5.53	10.26
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	29	0.18	24.00
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	32	10.35	18.52
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	32.8	7.88	25.66
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	31.2	1.59	426.63
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1399.00	104.68	3485.71
पेंच Pench	160.00	160.00	160	41.13	455.17
कुल शेअर Total (Shared)				145.81	3940.88
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					0.00
एनपीसी N P C					0.00
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	103.67	1121.84
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	99.99	1252.33
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	377	229.03	1634.55
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	377	219.82	1733.85
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	154	102.54	1179.02
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	154	104.81	1039.81
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		859.86	7961.40

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	
				फरवरी Feb'07	अप्रैल 06 से फरवरी 07 April'06 to Feb'07
एनटीपीसी N T P C					
केएसटीपीएस K S T P S-1	200.00	200.00	211	141.92	1549.64
केएसटीपीएस K S T P S-2	200.00	200.00	203	140.15	1549.95
केएसटीपीएस K S T P S-3	200.00	200.00	205	139.71	1549.25
केएसटीपीएस K S T P S-4	500.00	500.00	505	343.25	4033.51
केएसटीपीएस K S T P S-5	500.00	500.00	510	330.47	2925.90
केएसटीपीएस K S T P S-6	500.00	500.00	506	337.46	3311.17
कुल K S T P S	2100.00	2100.00		1432.96	14919.42
व्हाएसटीपीएस V S T P S-1	210.00	210.00	215	143.53	1401.68
व्हाएसटीपीएस V S T P S-2	210.00	210.00	212	144.14	1571.26
व्हाएसटीपीएस V S T P S-3	210.00	210.00	216	134.35	1435.23
व्हाएसटीपीएस V S T P S-4	210.00	210.00	211	143.70	1571.16
व्हाएसटीपीएस V S T P S-5	210.00	210.00	215	143.95	1678.09
व्हाएसटीपीएस V S T P S-6	210.00	210.00	215	130.19	1541.50
व्हाएसटीपीएस V S T P S-7	500.00	500.00	505	337.04	3488.77
व्हाएसटीपीएस V S T P S-8	500.00	500.00	514	339.49	4039.83
व्हाएसटीपीएस V S T P S-9	500.00	500.00	500	210.67	1221.37
कुल V S T P S	2760.00	2760.00		1727.06	17948.89
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	108	59.05	499.98
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	109	54.20	454.14
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	118	64.30	548.84
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	109	62.44	537.79
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	110	59.75	559.76
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	118	69.60	
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		369.34	
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	145	93.22	919.14
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	145	90.21	886.47
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	144	94.06	899.46
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	211	141.24	1403
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		418.73	4108

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	
				फरवरी Feb'07	अप्रैल 06 से फरवरी 07 April'06 to Feb'07
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	4860.00	4860.00		3160.02	32868
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		788.07	7330
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6174	6174		3948.09	40198
पश्चिम क्षेत्र Western Region					0
जलीय Hydro	6960	7002		940	13283
तापीय Thermal	27041	26678		14414	155855
नभिकीय Nuclear	1840	1840		860	7961
पवन Wind	818	818			0
डिज़ेल Diesel	17	17			0
कुल योग Grand Total	36677	36356		16359.09	181040

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 Feb'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation MUs		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
		फरवरीFeb'07	April'06 to frvarIFeb'07	फरवरीFeb'07	अप्रैल 06 से फरवरी 07 April'06 to Feb'07
गुजरात Gujarat					
ईईकंपनी A.E.Co.	510.00	314.16	3534.87	91.67	86.47
धुवरण Dhuvaran	628.85	110.23	1562.81	26.08	31.00
उकई Ukai	850.00	300.67	4446.53	52.64	65.26
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	454.28	4306.72	77.70	61.75
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	917.21	10014.19	92.85	84.98
उतरण Utran	174.00	84.57	959.30	72.33	68.78
सिक्का Sikka	240.00	145.26	1414.92	90.07	73.55
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	125.37	1137.63	86.77	66.01
जिआयपीसीएल GIPCL	305.00	154.95	2046.36	75.60	83.70
जीपेक GPEC	655.00	416.93	3989.98	94.72	75.99
इसार Essar	515.00	279.16	3047.70	80.66	73.83
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	168.87	1601.56	100.52	79.92
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	112.26	1156.75	57.60	49.76
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	104.72	1014.65	83.11	67.51
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	483.96	4941.94	86.77	74.28
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	446	4871.40	79.14	72.35
छत्तिसगड Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	284.06	2974.88	105.68	92.78
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	538.56	5373.41	95.41	79.80
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	534.70	5965.33	87.44	81.78
ट्राम्बे Trombay	1330.00	528.75	8359.53	59.16	78.41
कोराडी Koradi	1080.00	560.14	6234.45	77.18	72.01
भुसावल Bhusawal	478.00	209.13	2871.60	65.11	74.94
				संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	

विद्युत स्टेशन Power Station प्रभावी क्षमता ऊर्जा उत्पादन
Energy

	Generation		MUs	फरवरीFeb'07	अप्रैल 06 से फरवरी 07 April'06 to Feb'07
	Effective				
	Capacity (MW)	फरवरीFeb'07 April'06 to frvarIFeb'07			
पर्ली Parli	690.00	272.47	4152.69	58.76	75.08
पारस Paras	58.00	36.99	372.93	94.90	80.21
उरण Uran	912.00	280.41	3711.91	45.75	50.77
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1379.20	11658.04	87.71	62.15
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	532.98	5998.89	94.42	89.09
डहानु Dahanu	500.00	352.50	4066.23	104.91	101.45
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	203.66	2374.17	94.71	92.56
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	229.03	1634.55	63.11	37.76
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	219.82	1733.85	60.58	40.06
कॅप्स KAPS	440.00	207.35	2218.83	70.13	62.91
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	421.78	4648.84	104.61	96.66
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1011.18	10270.58	100.32	85.42
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	839.86	9198.92	99.19	91.08
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-9	1500.00	887.20	8749.97	88.02	72.77
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	235.44	2051.67	82.63	60.36
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	133.90	548.84	85.89	29.51
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	277.49	2705.07	95.39	77.95
गांधार Gandhar ST -4	224.49	141.24	1402.94	93.62	77.96



Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- -ioning Schedule	Remarks
गुजरात Gujarat				
I)400kV Lines				
Sardar Sarovar -M.P Border D/C	40	51		Circuit -I Commissioned on 30.09.2006
LILO on 400kV Chorania-Jetpur at Rajkot S/S	2x65	150	Jul'07	Line charged on 08.06.2003
400kV Dehgam(PG)-Ranchodpur(Vadavi)D/C	2x65	166	Mar'07	Work under progress
LILO of Asoj-Amreli at 400kV Chorania	2x21	-	Apr'07	
II)220kV Lines				
Bardoli-Chikhali D/C	96	152	Apr'07	Order placed for tower procurement
Rajkot(Nyara)-Morbi D/C	132		Mar'07	Work under progress
Kansari - Dhanera D/C	2 x27.4	90	Mar'07	Work under progress
Rajkot-Morbi D/C	132	209		Stub setting & tower erection under progress
Dhanki-Adalsar D/C	2x9.2	31		work stopped due to tower material shortage
Vapi-Bhillad D/C	2x24	77	Mar'07	Erection of line is in progress
Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha D/C	2x22	88		Route map submitted for approval
Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha (Jotana)	116		July'07	
LILO of Pipavav from S'kundla-Kovaya one ckt	2x8.7	18		Line charged on 01.07.06
Akrimota-Panandro-D/C	55			Line-1 charged on 01.08.06 from KLTPS
LILO of Nanikhakhar-Shivlakha at Varsana S/S	20		2007-08	
LILO on both ends of Anjar-Panadhro at Kukma S/S	20		2007-08	
LILO of 2 nd ckt.of Ukai(T)-Vav at Mota S/S	9.6	16	2007-08	
220kV D/C Adasar-Bala	20		Mar'07	
220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		2007-08	
HL stringing of 2 nd ckt.of Morbi-Chitrod	63		2007-08	
मध्य प्रदेशMadhya Pradesh				
I) 400kV Lines				
NIL				
II) 220kV Lines				
Narsighgah-Tikamgarh DCSS	130	403	2007-08	Line charged on 14.08.06
Bina-Shivpuri	2x170	543	2007-08	Work under progress
Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2007-08	
Nagda-Ratlam	50	175		Line charged on 14.10.06
Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2007-08	Work completed
Lilo Satna-Katni D/C	2.8	5	2007-08	Line charged on 18.11.06
Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.005	80	2007-08	
Lilo of Damoh-Bijawar D/C	2x15.5	55	2007-08	
Betul-Gudgaun	61.4	155	2007-08	
Tikamgarh-Jatara	37	123	2007-08	

C)	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- -ioning Schedule	Remarks
----	---------------------------	-------------------	----------------------	---------------------------------	---------

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	
19	D/C LILO of both circuits of Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		April'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		April'07	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
22	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		April'07	
23	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		April'07	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		April'07	
25	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2007-08	
26	LILO of 1 st ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2007-08	
27	LILO of 1 st ckt of 220kV Indore-Dewas for Indore	0.4	3	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	
32	LILO of one ckt.of Itarsi-Bhopal for 200kV Mandideep	12	21	2007-08	
	LILO of Birsingpur-Satna one ckt at ATPS	87.4	147	2007-08	
	LILO of both ckt of 220kV Burwaha-Nepanagar-2 nos DCDC for Omkareshwer FEP	120	97		
	Satna-Chhatarpur	140	492	2007-08	
C	छत्तिस गढ़Chhatisgarh				
	I) 400kV Lines	Nil			
	II) 220kV Lines				
1	Korba-Darri-Bishrampur D/C	300		Mar'07	
2	K(E)-Batapara D/C	270		Mar'07	
3	LILO of Korba-Amarkantak at Pendra D/C	29		Jun'07	
4	Bhatapara(Suhela)-Bemetara D/C	120		Mar'07	
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		Mar'07	
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		Mar'07	
7	LILO of Korba(E)-Bhatapara 2nd ckt at Champa	30		Mar'07	
8	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		Mar'07	
9	LILO of K(E)-Bhatapara at Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		Mar'07	
10	Raigarh 400kV(PGCIL)S/S-Raigarh 220kV S/S	28		Mar'07	
11	LILO of K(E)-Budipadar 2 nd ckt at Raigarh 400kV(PGCIL)S/SD/C	15		Mar'07	
12	LILO on Korba-Bhilai at Sltara S/S	14.5	28	Aug'07	Line charged on 03.08.06
13	220kV DCDS Suhela-PGCIL	30		Mar'07	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning Schedule	Remarks
--	---------------------------	-------------------	----------------------	------------------------	---------

14	220kV Bhatapara-Kumhari LILO at PGCIL	12		Mar'07	
15	Budhipadar-Korba ckt-2 LILO at PGCIL Raigarh	24		Mar'07	
16	220kV Raigarh-Ms Jindal Power Ltd	104		Mar'07	
17	220kV D/C of existing Bhatapara-Suhela	30		Mar'07	
D	महाराष्ट्र Maharashtra				
	I) 400kV Lines				
1	Dabhol-Nagothane ckt-II	134.445	338	2007-08	Work in progress
2	LILO of Bhusawal-Koradi Ckt-I at Akola S/S	80	101	2007-08	Work in progress
3	Parli-TPS-Parli	20		Mar'07	
	II) 220kV Lines				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	Mar'07	
2	LILO B'shwer Aurangabad for Bhenda S/S	37.095	117	2007-08	Tower material required
3	Evacuation of power from Parli ext.project	5.112	20	Jul'07	
4	LILO of Nasik-Kalwa for Ghatghar S/S 4x22.323Km M/C+2x4.99Km D/c	99	84	Mar'07	
5	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	-	195	Mar'07	
6	Padegaon-Sawangi D/C	29.436	52	31.03.07	Line being commissioned soon
7	Theur-Jejuri(Holkarwadi)D/C	38	61	Mar'07	Conductors & earth wire required
8	LILO on Malharpeth-Wankuswade for SataraMIDC	60	98	31.03.07	
9	Interconaction between Kolhapur-II-Kolhapur-III S/S	18.4	36	Mar'07	
10	LILO on Apta -Chinchwad for URSE S/S	22	37	2007-08	Work order placed
11	Kanhan-Umred S/C on D/C at Umred	50.106	164	2007-08	Foundation, Erection etc. in progress
12	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	14	9	2007-08	
13	LILO of Dhule-Dondaicha at Amalner D/C	80		2007-08	
14	Boisar(PGCIL 400/220kV)-Wada	55		Mar'07	
15	Kolhapur—III-Mundhaltitta	40		Mar'07	
16	LILO of Jejuri-Pandharpur at Temburni D/C	6		Mar'07	
17	Kanhan-Umred S/C on D/C line	50.1	158	Mar'07	Foundation Erection etc. in progress
18	Dhule-Dondaicha D/C at Amalner S/S	44	98	Mar'07	Complete stringing material required
19	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	8	15	Mar'07	
20	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	57	199	Mar'07	
D	गोवा GOA				
	Xeldem-Cunocolin D/C	20		Mar'07	

Name of transmission line	Length in	Total Locations	Commissioning	Remarks
---------------------------	-----------	-----------------	---------------	---------

		Ckt.Km	(Nos)	Schedule	
E	पावरग्रिड POWERGRID				
	765 kV				
1	Sipat-Seoni-I-(S/C)	351		Apr'07	
2	Sipat-Seoni-II-(S/C)	354		Sep'07	
3	S/C Bina-Gwalior(to be charged at 400kV)	232	612	Aug'07	Charged on 31.03.07
4	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		Jun'08	
5	Agra-Gwalior(to be initially charged at 400kV)	128		July'07	Charged on 30.03.07
6	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	Apr'07	
2	D/C Nagda-Dehgam	664	879	Sept'07	
3	LILo of 400kV S/C Korba-Raipur at Sipat	10	13	Feb'07	One ckt commissioned and put in commercial operation w.e.f . 01.05.06
4	LILo of 400kV Bhilai-Satpura at Seoni	12	15	June'07	
5	LILo of 400kV D/C SSP-Nagda at Rajgarh	18	23	Aug'07	
b)	400kV S/C Vindhyachal-Korba Trans Line	289	813	Apr'07	
1	400kV S/C Vindhyachal-Pratabpur	140	385	Apr'07	
2	400kV S/C Pratabpur-Korba	149	427	Apr'07	
c)	Vindhyachal-III Transmission system			Jul'07	
1	400kV D/C Vindhyachal-Satna	513	723	Sept'06	Both ckts. Commissioned
2	400kV D/C Satna-Bina	558	734	Jul'07	
3	LILo of 400kV D/C Rourkela-Raipur at Raigarh	37	53	Jul'07	
4	LILo of 400kV D/C Satna-Bina(MPEB) at Bina	10	12	Jul'07	Engg.in progress
d)	Sipat Trans system stage- II	702	1244	Aug'07	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Aug'07	
2	LILo of 400kV S/C Korba-Raipur at Bhatapara	30	48	Aug'07	Engg. & survey under progress
f)	400kV D/C Bina-Nagda	662	857	Oct'07	
g)	D) Western Region System Strengthening- I			Dec'07	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	Dec'07	Engg. & survey under progress
h)	E) Sipat-II Supplimentary Trans system	1173	-	Jul'08	Engg. & survey under progress
1	D/C Wardha-Akola	368		Jul'08	
2	D/C Akola-Aurangabad	530		Jul'08	
5	Korba-Birsingpur-Damoh-Bhopal	2x460		Dec'07	
	220 kV Line				
1	220kV Vapi(PG)-Magarwada(DD) line & 7 Kms. Multi-Ckt portion	50		Dec'07	Award placed in Aug'06 Engg. & survey under progress
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		Dec'07	Award placed in Aug'06 Engg. & survey under progress

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 - पेनॅनडरो KLTPS-Panandhro-4	75	Sep'2007
1.2	पिपावाव सिसिपीपी Pipvav CCPP	615	2007-08
1.3	सिक्का टीपीएस Sikka TPS-3&4	500(2x250)	(1 st unit-Nov'09,2 nd unit-Nov'10)
1.4	जिआयपीसिएल एक्सपानसन मंगरोल GIPCL Ext <u>Mangrol</u>	250	Feb'09
1.5	हजरीया सिसिपीपी एक्सपानसन जिएसईसिएल Hazira CCPP Ext.-GSECL	200	Project clearance/inputs are being arranged
1.6	उतरण सिसिपीपी सुरत गॅस से जीएसईसिएल Block-I Utran CCPP-Surat(Gas)-GSECL	360	Sep-Dec2009
1.7	गांधिनगर सिसिपीपी Gandhinagar CCPP	300	2007-08
1.8	घोघा Ghogha	250	2007-08
1.9	पगुठण एक्सपानसन जीपेक सिसिपीपी भरूच Paguthan Expansion GPEC CCPP Baruch	Block-1,2,3 1050	2008
1.10	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Block-1 Sujan(Pvt)TPGCL CCPP, Surat(Gas) Block-2 Block-3	376 376 376	Mar-2007 Dec-2007 Feb-2008
1.11	ईस्सार पावर हजरीया सिसिपीपी गॅस Block-1 Eassar Power,Hazira CCPP(Gas) Block-2	730 730	Jan'08 Jan'09
1.12	सिक्का जिएसईसिएल पीपी जामनगर तापीय Block-3 Sikka GSECL PP,Jamnagar(Thermal) Block-4	250 250	Dec'09 Mar'2010
1.13	सुरत लिगनाईट टीपीपी एक्सपानसन जीआयपीसिएल Block-1 Surat Lignite TPP Extn.-GIPCL Block-2	125 125	Nov-2008 Mar-2009
1.14	भावनगर लिगनाईट निरमा गुप Bhavanagar Lignite(Nirma Group)	250	Project clearance/inputs are being arranged
1.15	सिसान एनएलसी Sesan-NLC	1000	Project clearance/inputs are being arranged
1.17	सुरत टोरॅन्ट अकाखोल सिसिपीपी-टोरॅन्ट Module1 Surat Torrent Akhakhol CCPP-Torrent Module2 Module3	365 365 365	Sep'07 Dec'07 Feb'08
1.18	जिपीसिएल कोल बेस पिपावा अमरेली विथ टोरॅन्ट GPCL coal based PP at Pipava,Amreli with Torrent(Imported coal)	900	2011-12
1.19	अदानी पावर केस Adani Power-Case-I any fule	1000	Dec-2009
1.20	अदानी पावर केस Adani Power-Case-II any fule	1000	Jan-2012
1.21	आरयन कोल केस Aryam coal-Case-II any fule	1000	Jan-2010

1.22	इस्सार पावर केस Essar Power-Case-IIIany (Imported coal)	500	Jan-2011
1.23	जीसेग पीसी जीपीसीएल जेव्हीसी जीपीपी Module-I GSPC-GPCL JVC GPP Module-II	350	Sep-2009
1.24	जिसेग एक्सपानसन गॅस पावर प्रोजेक्ट GSEG Ext gas Power project	350	Aug-2009
1.25	धुवरण सिसिपीपी जीएसइसीएल Dhuvaran CAPP-GSECL	300	Dec 2010-Mar2011
1.26	साउथ गुजरात लिगनाइट पावर प्रोजेक्ट Stag-1 GSEG Ext South Gujarat Power project Stag-2	900 450	2011-12 2012-13



Sr.No.	Name of the Power Projects ³⁰	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
1.27	इस्सार पावर केस हजीरा सिसिपीपी गॅस Block-1 Essar Power, Hazira CCPP (Gas) Block-2	730 730	Jan-2008 Jan-2009
1.28	उकई टीपीएस एक्सपान्सन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
B	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh		
2	तापिय परियोजना Thermal Project		
2.1	विरसिंगपुर टीपीएस एक्सपान्सन Birsinghpur TPS Ext.	1x500	April'07
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपान्सन Amarkantak TPS Ext.	1x210	2007-08(June'07)
2.3	मालवा पीटीपीएस Malwa PTPS	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	2008-09(Dec2009)
2.6	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP	8x65	2007-08
2.7	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.8	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
C	छत्तीस गढ Chhattisgarh		
3	तापिय परियोजना Thermal Project		
3.1	छत्तीस गढ जाईट वेंचर Chhattisgarh Joint Venture	2x250	2007-08(Apr'07)
3.2	कोरबा पूर्व Korba(E)	2x250	2007-08(Apr'07)
3.3	भिलाई सेल और डर्वीसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2007-08(Apr'07)
3.4	कोरबा पश्चिम एक्सपान्सन Korba (W) Extn	300	Nov-2008
3.5	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Block-1 Raigarh TPP ph-I-Jindal	250	Apr'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Block-2 Raigarh TPP ph-I-Jindal Block-2	250	Oct'07
3.7	लॅन्को अमरकंटक (पढडी) मेगा टीपीएस 1 Lanco Amarkantak(Pathadi) Mega TPS(Pvt) 2	300 300	Sep-2008
3.8	लॅन्को अमरकंटक (पढडी) मेगा टीपीएस Lanco Amarkantak(Pathadi) Mega TPS(Pvt)-Ph-III	600	Project clearance/input are being arranged
3.9	मारवा टीपीपी Block-1 Marwa TPP Block-2	500 500	Project clearance/input are being arranged
	जलिय परियोजना Hydro Project		
	Sikasar Hep	7	
D	महाराष्ट्र Maharastra		
4	तापिय परियोजना Thermal Project		
4.1	पर्ली टीपीएस एक्सपान्सन Parli TPS Ext.-I-1 Ext.-I-2	250 250	Apr'07 Apr'09
4.2	पारस टीपीएस एक्सपान्सन Paras TPS Ext-I -1 Ext.-I-2	250 250	Apr'07 Apr-2009

4.3	खापरखेडा टीपीएस Khaparkheda TPS Ext -1 Ext.-2	500 500	Jan-2010 May-2010
4.4	भुसावल टीपीएस Bhusawal TPS 1&2	2x500	Jan-2010
4.5	कोराडी टीपीएस एक्सपान्सन Koradi TPS Expansion 1&2		2009-2010
4.6	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपान्सन Chandrapur TPS Expansion		Dec.2009
4.7	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 1		Oct.2008
4.8	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 2		Jan.2011
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	500	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	500 500	
4.13	रत्नागिरी पावरग्रिड (दाभोल) सिसिपीपी Ratnagiri PGCL(Dabhol) CCPP-II(Pvt.)DPC/RPC	1444	2007-08(Dec-2007)

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
	जलिय परियोजना Hydro Project		
4.14	घाटघर पम्प स्टोरेज स्किम Ghatghar Pump Storage Scheme	2x125	July'07
4.15	स्माल जलिय Small Hydro	90	
4.16	डोलवाहल हेप Dolwahal HEP	2x1	
4.17	वान हेप Wan HEP	1x1.5	
E	केन्द्रीय निकाय Central Sector		
5	तापिय परियोजना Thermal Project		
5.1	विंध्याचल Vindhyachal-III	2x500	Unit-I Commissioned on 27.07.06.Commercial operation w.e.f 1 st Dec.06 Unit-II commissioned on Mar'07
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)	1000	Apr'07,May'07
5.3	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 May2009,Dec 2009
5.4	गान्धार सिसिपीपी Gandhar CCPP-II(2x650MW)	1300	Module-1-July2007 Module-2-Jan2008
5.5	कावास सिसिपीपी Kawas CCPP-II(2x650MW)	1300	Module-1-July2007 Module-2-Jan2008
5.6	भिलाई जाईट वेंचर Bhilai Joint Venture SAIL 1&2	2x250	Nov'07,Jan'08
	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

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

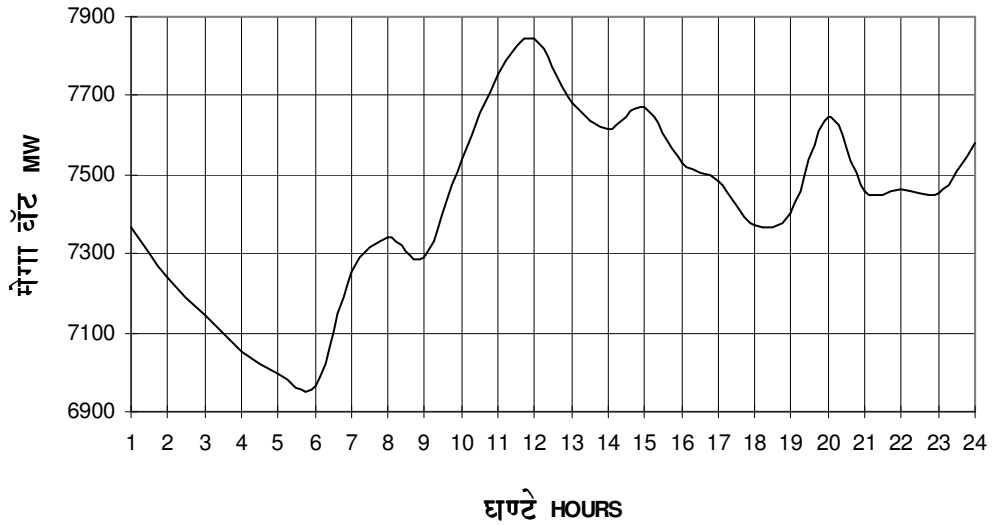
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2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

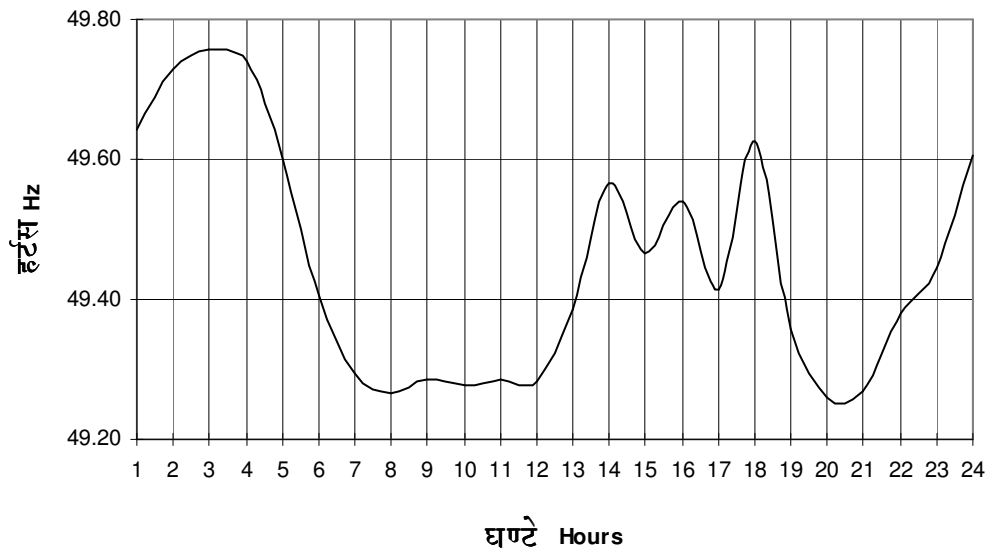
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

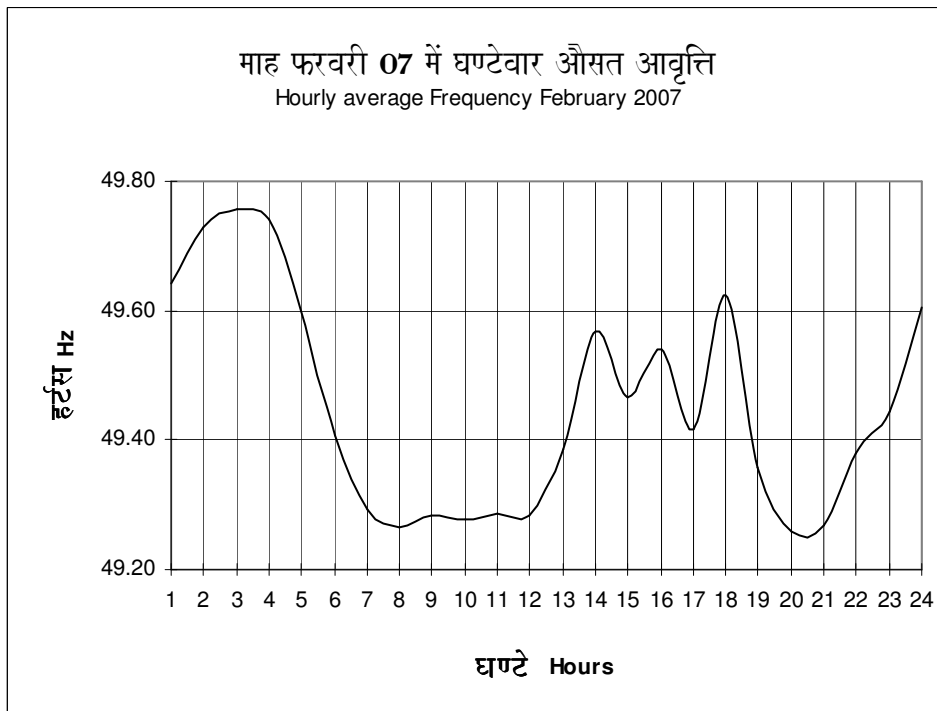
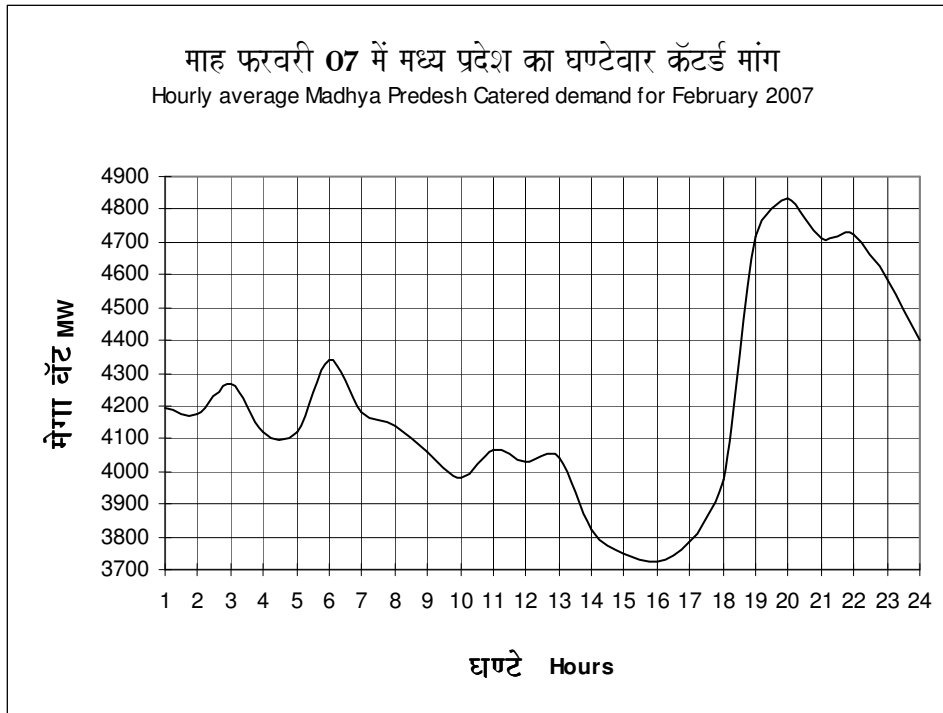
\$\$\$ Allocation from Barh-Gujarat-260MW, Maharashtra-100MW,MP-224MW, DD-5MW (589MW)

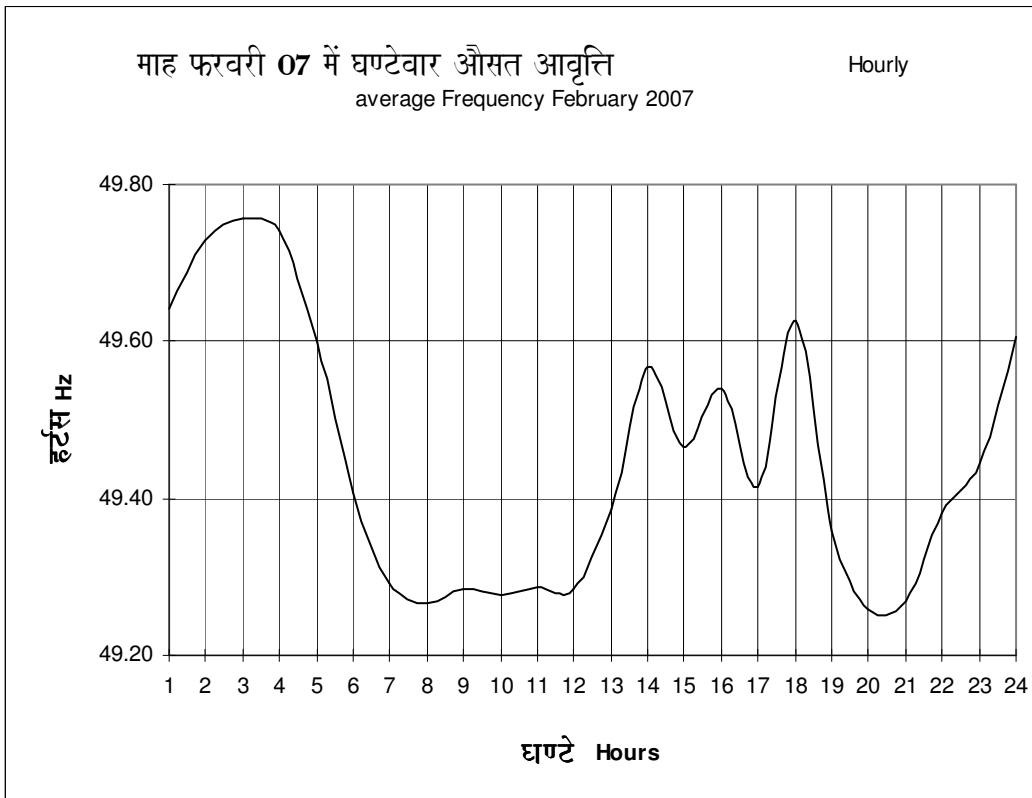
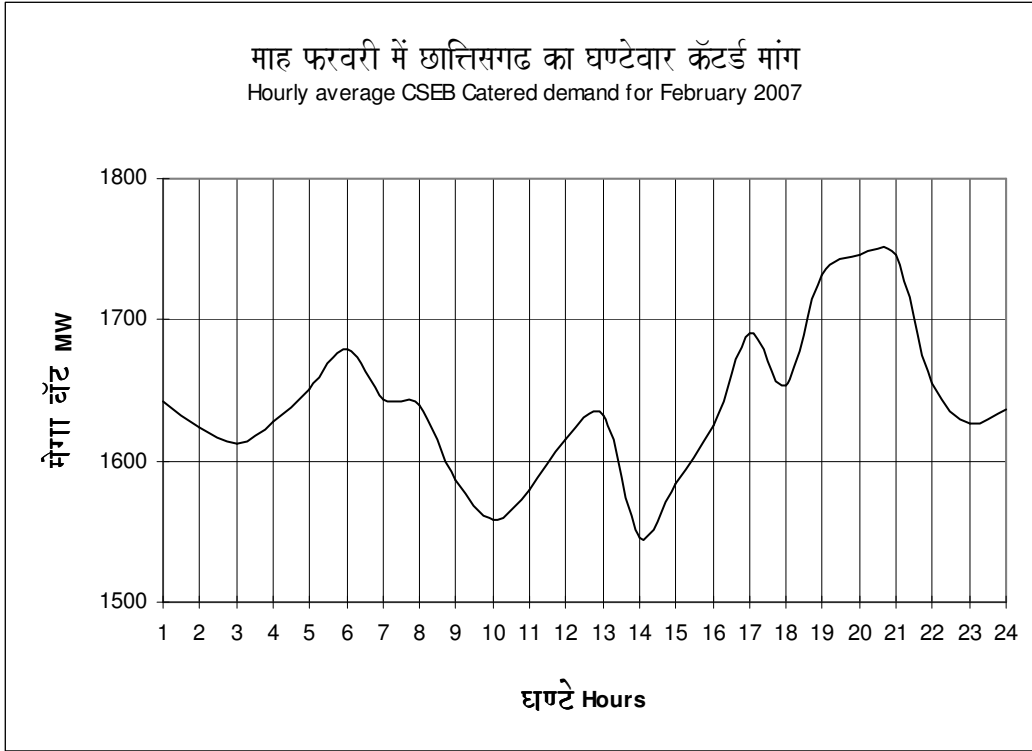
माह फरवरी 07 में गुजरात का घण्टेवार कॅटर्ड मांग
Hourly average Gujarat catered demand for February 2007

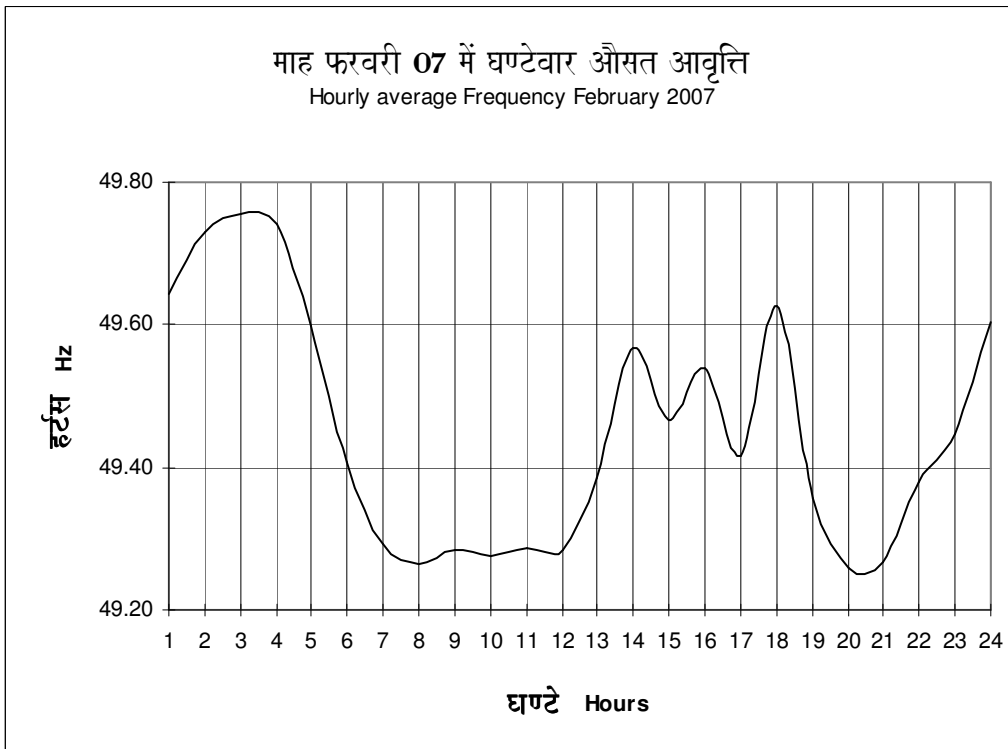
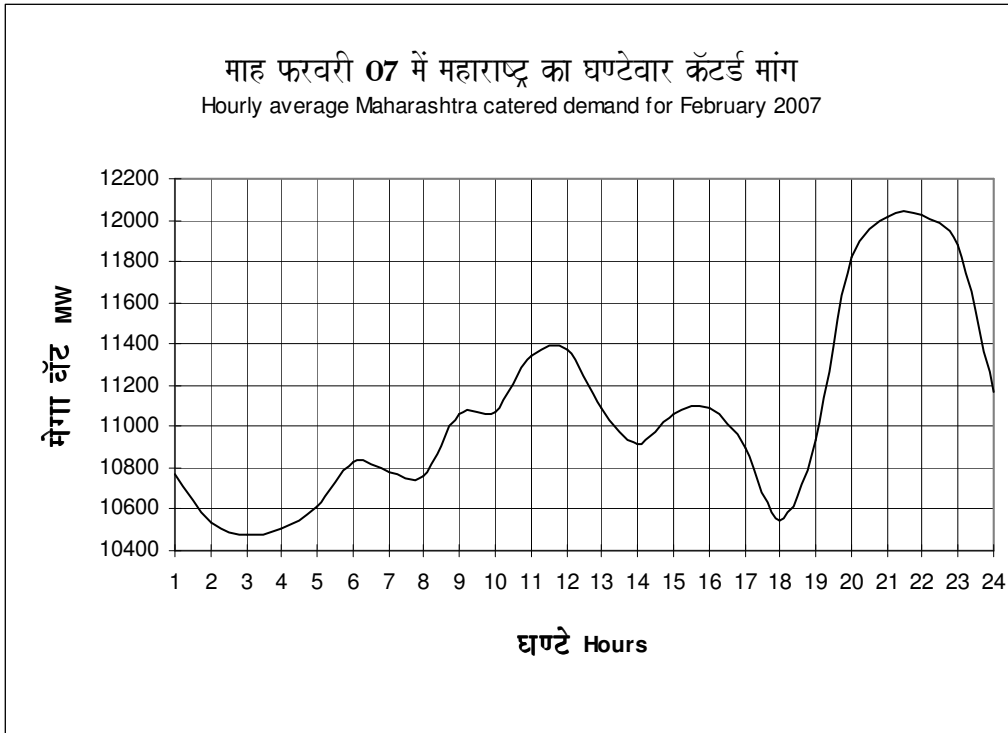


माह फरवरी 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency February 2007

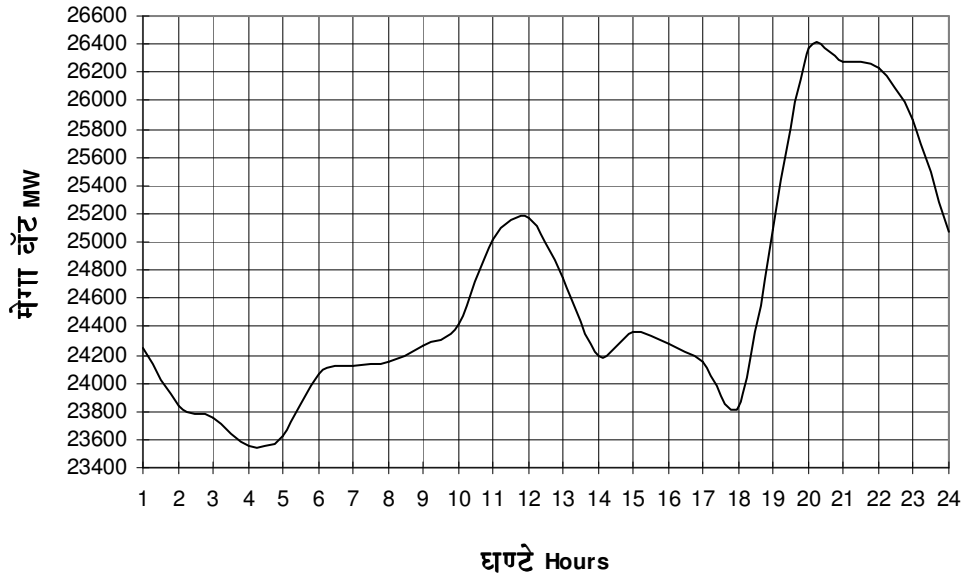




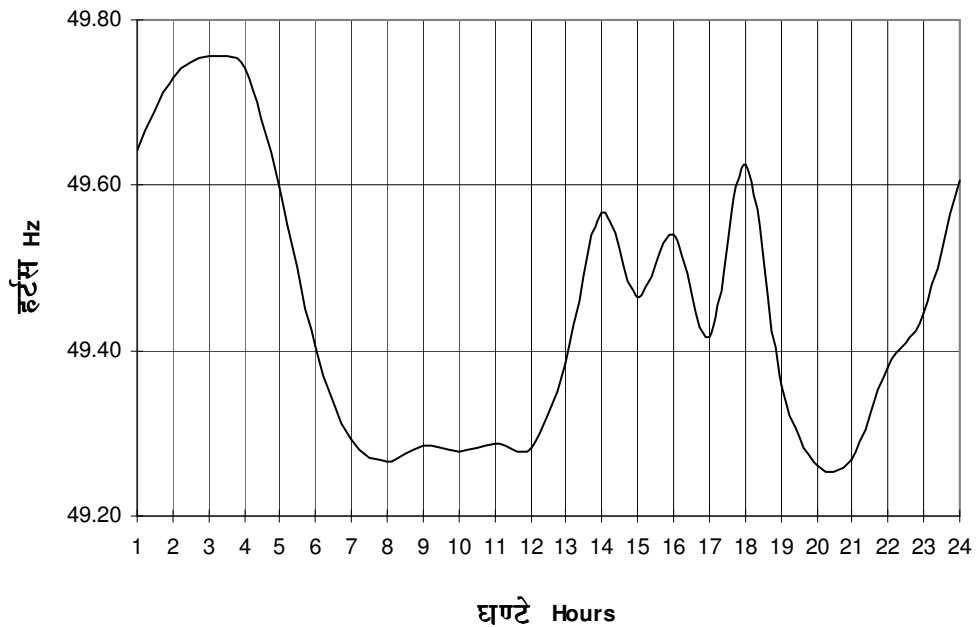


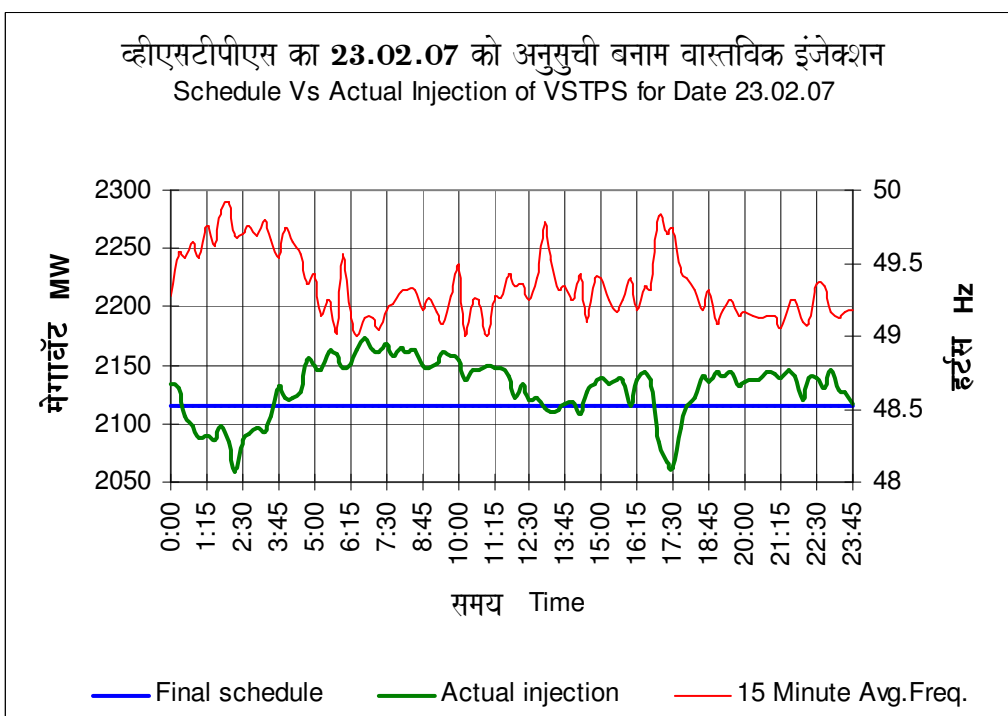
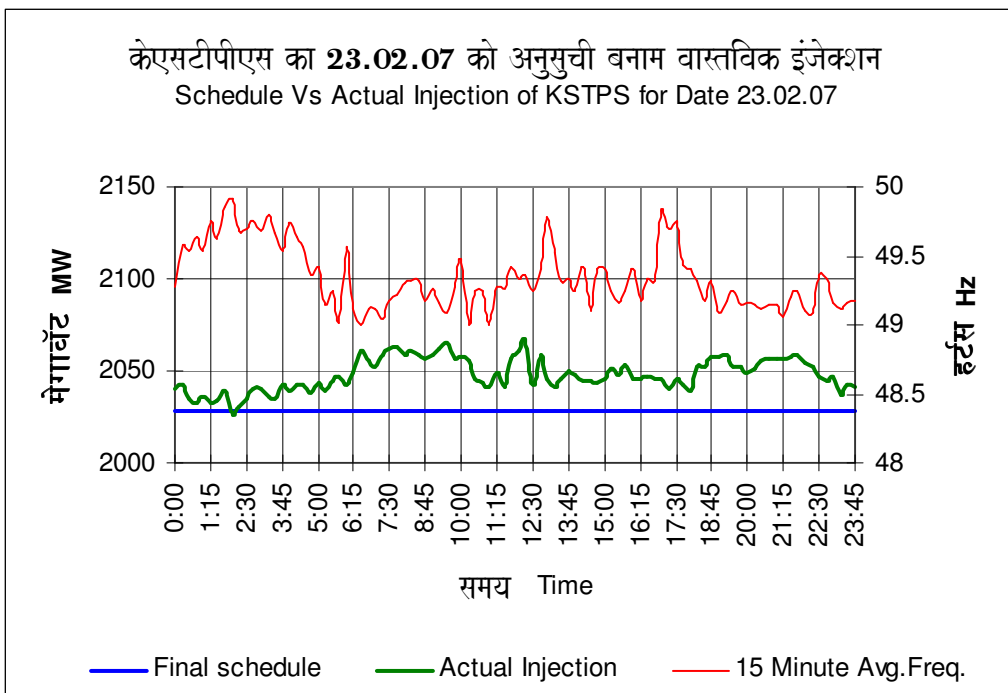


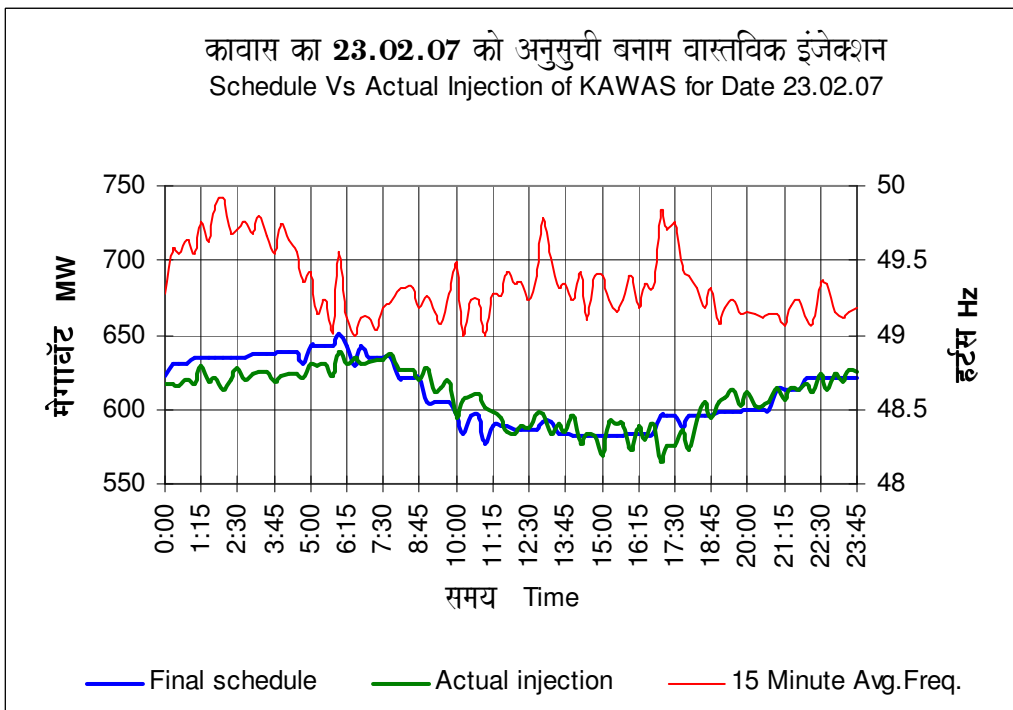
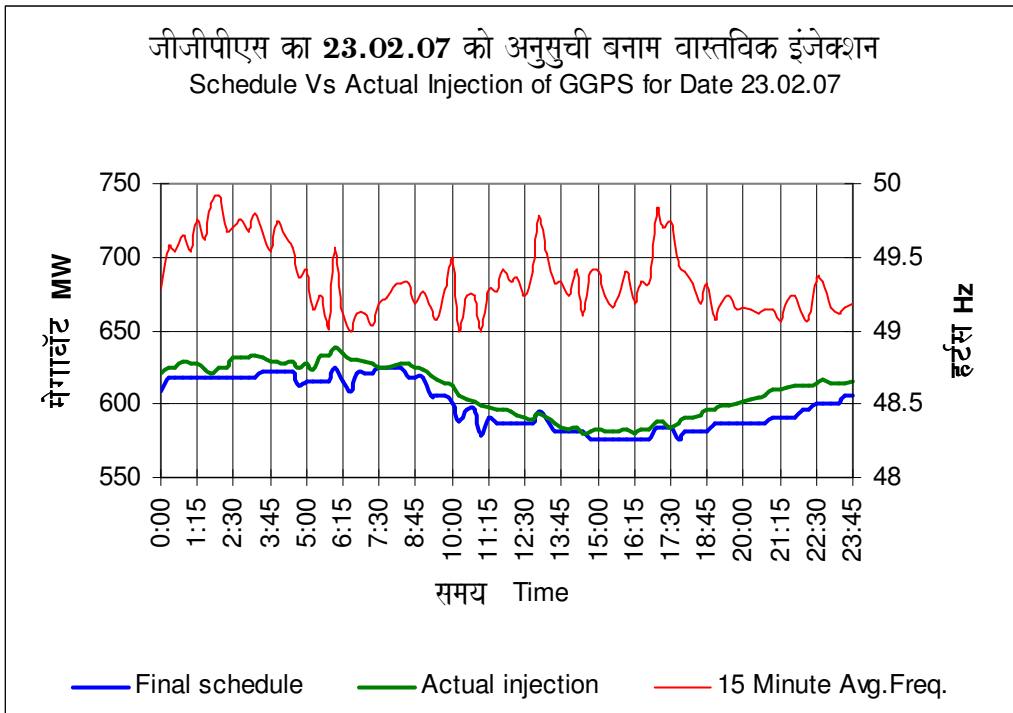
माह फरवरी 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग Hourly average
WR Catered demand for February 2007

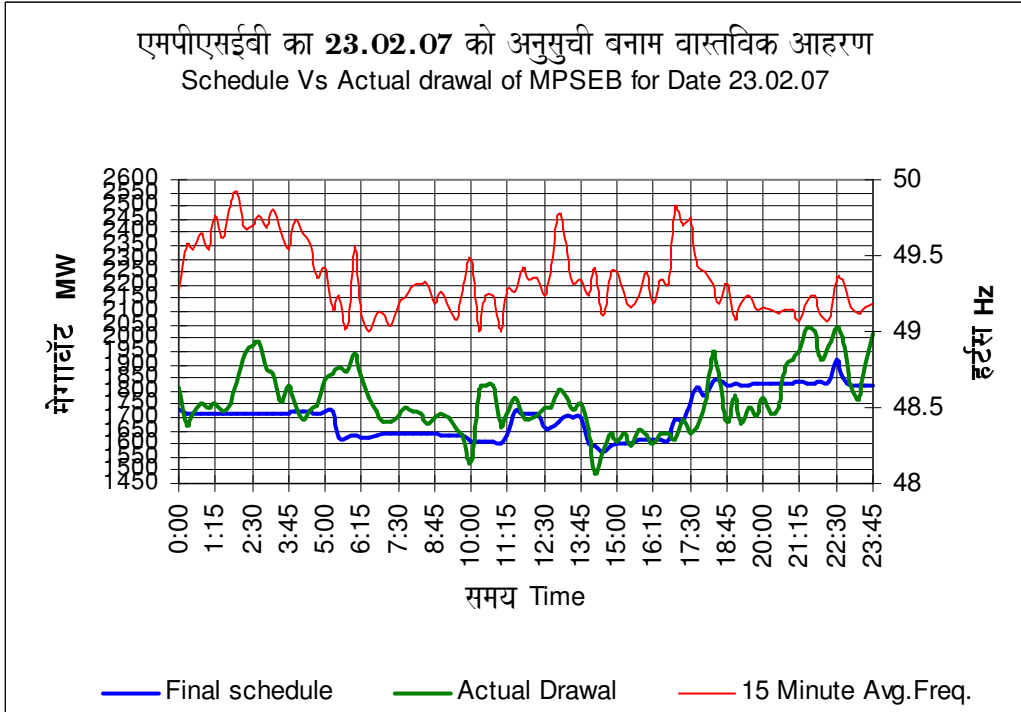
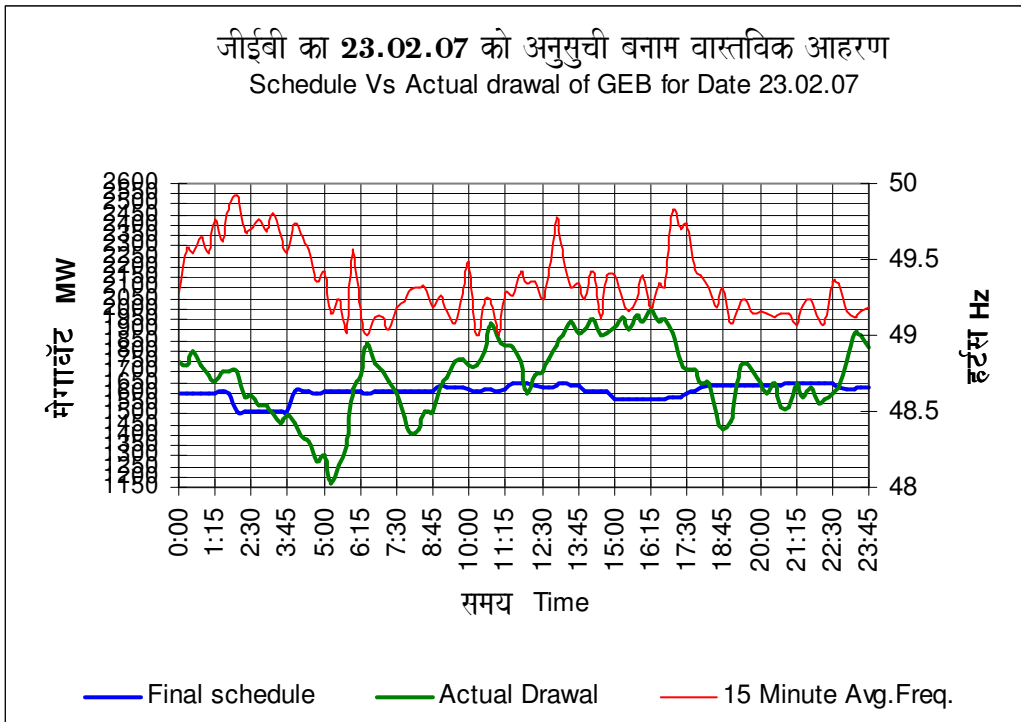


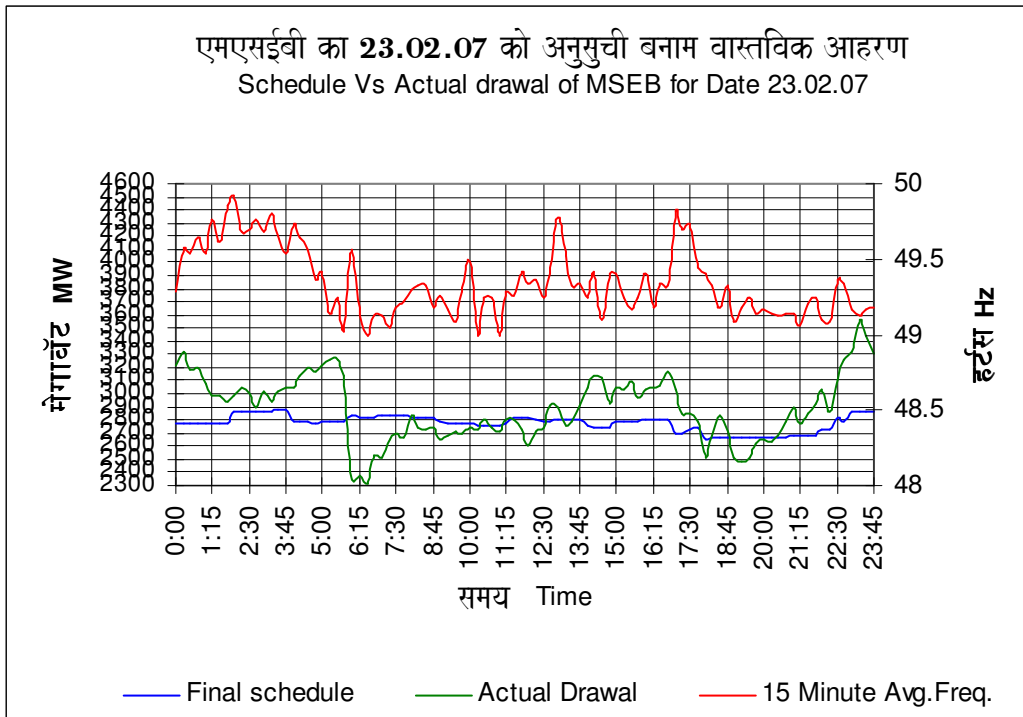
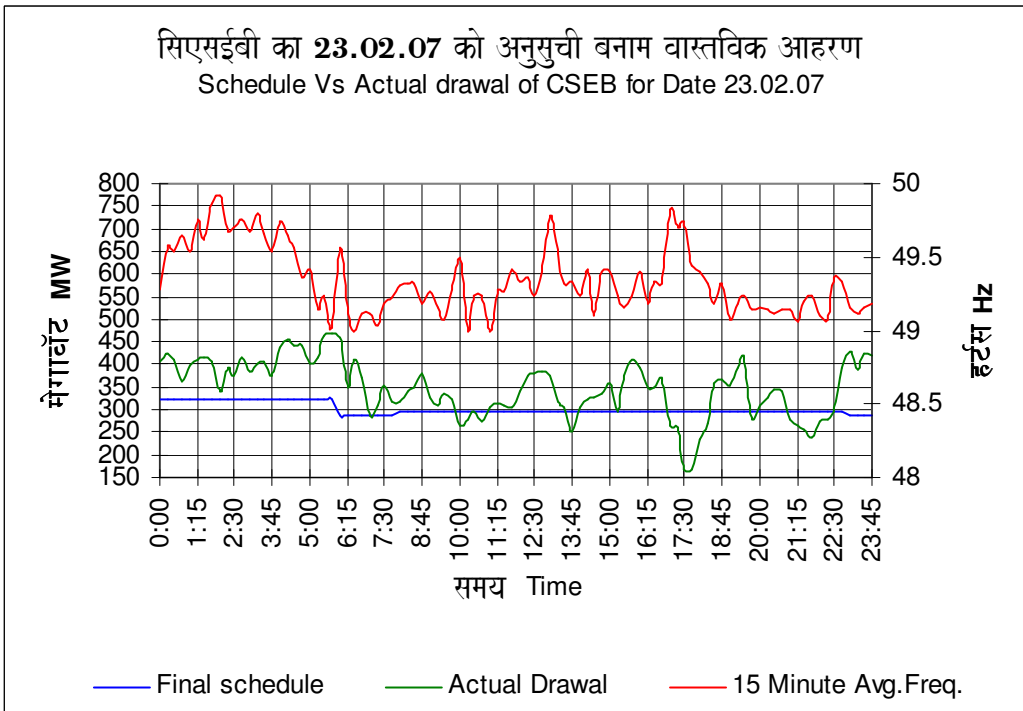
माह फरवरी 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency February 2007

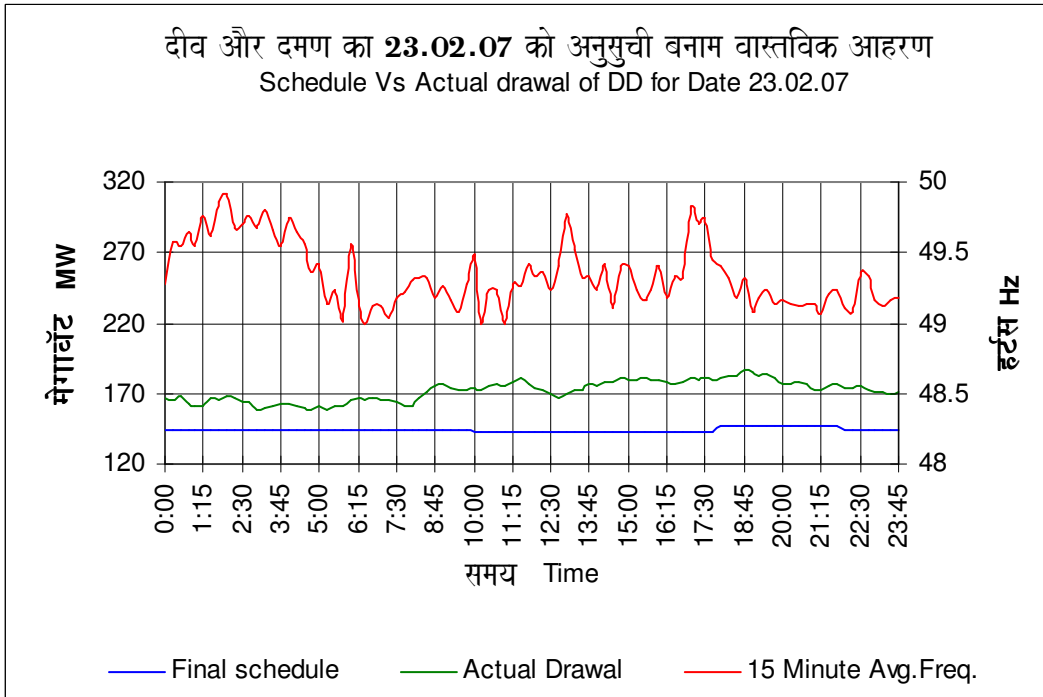
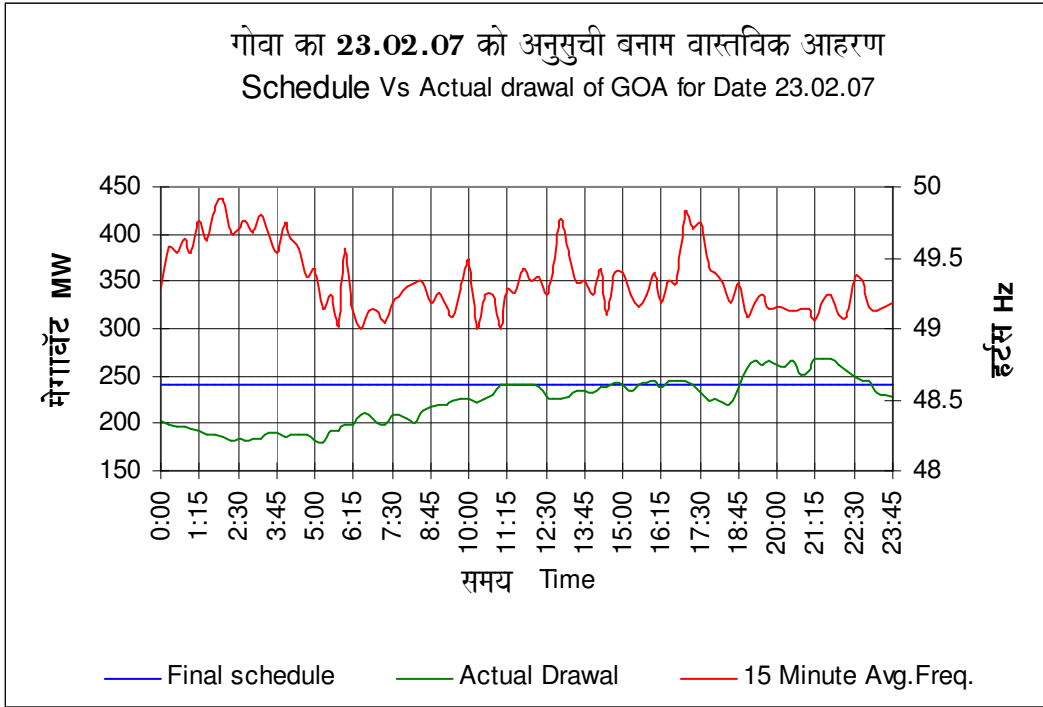


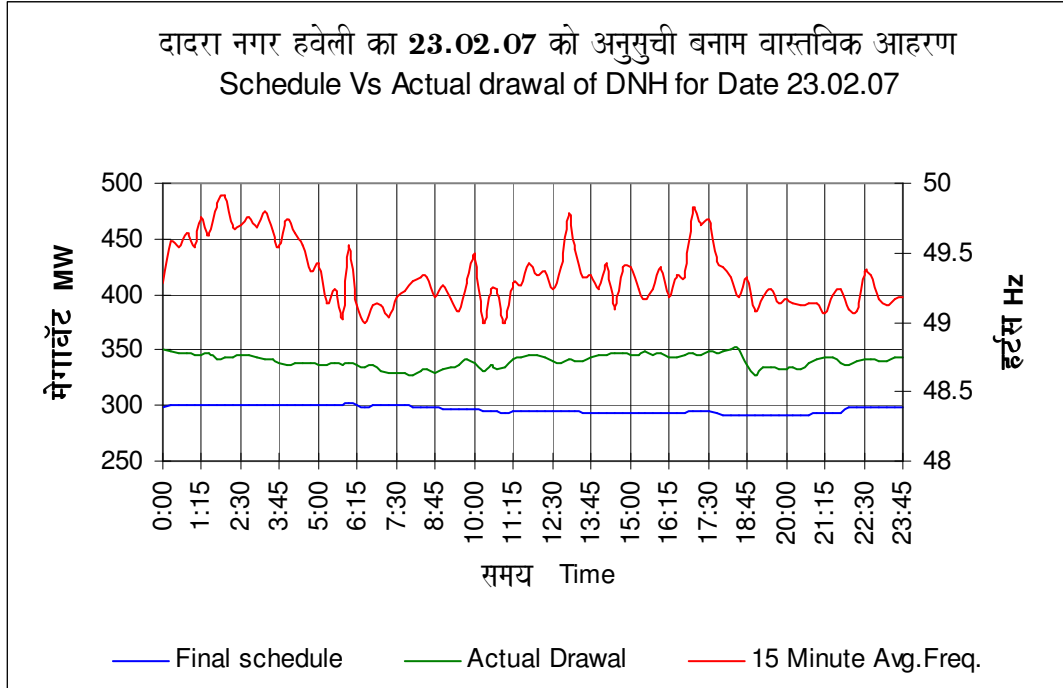












Note:1 Western Region met Maximum demand on 23.02.07 in February 2007

Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.

2 Post -facto adjustments in respect of implemented schedule are not taken care of in the above graphs