

माह अगस्त 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for Aug 2007

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:-

1: 400kV Satna-Bina 3rd ckt synchronised on 28.08.07

2: 20 MW unit No 3 of Madhikheda Hydro electric project(MPPGCL)commissioned and synchronised with the grid at 2310 hrs on 18th Aug'07

3: Unit 2&3 (8x65MW) of Omkareshwar hydel project (NHDC) are commissioned on 09.08.07 at 1826 hrs and 29.08.07 at 1036 hrs respectively in Madhya Pradesh

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

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

अनुक्रमांक Sl. No.	स्टेट/ यु.टी/ सिस्टम State/U.T/ System	अनुसूची (मेगा युनिट) Schedule (Mus)	वास्तव आहरण (मेगा युनिट) Actual Drawal (Mus)	कुल ज्यादा/ कम आहरण (मेगा युनिट) Total Over (+)/Under (-)drawal (MUs)	ज्यादा/ कम आहरण जब आवृत्ति<49हर्ट्स (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति>50.5हर्ट्स (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1035.07	882.53	(-)152.55	0.461	0.000
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	444.07	548.15	104.08	0.546	0.000
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1187.94	1092.82	(-)95.11	0.359	0.065
4.	महाराष्ट्रMaharashtra	1884.02	1965.85	81.83	0.718	0.000
5.	गोवाGoa	174.24	155.00	(-)19.23	0.149	0.000
6.	दमन और दीवD&D	98.71	129.58	30.87	0.416	0.000
7.	दादरा नगर हवेली DNH	202.31	271.31	69.00	0.452	0.000
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	1.95	0.95	(-)1.00		
9	कुल TOTAL	5028.31	5046.20			

**माह अगस्त 2007 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय
Inter -Regional Exchange of Power from /to Western Region during Aug07**

Line	Import (MUs)
ई आर एनटीपीसी से मप्रविपारेकॉलि From ER(NTPC) to MPPTCL	24.708
ई आर एनटीपीसी से एमएसईडीसीएल From ER(NTPC) to MSEDCL	80.110
ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to CSEB	11.650
ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC) to GOA	0.971
ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC) to DD- AC link	5.001
ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC) to DNH- AC link	5.001
गिडको से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From GRIDCO to CSEB(TPTCL)	190.031
गिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to MSEDCL (AEL)	5.735
गिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to MSEDCL (TPTCL)	0.618
गिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to TPC MSEDCL (AEL)	5.155
गिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to TPC MSEDCL (TPTCL)	0.193
गिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to MSEDCL (AEL)	0.420
गिडको से एमएसईडीसीएल From GRIDCO to TPC MSEDCL (TPTCL)	2.452
एफएसटीपीपी ईआर से एमएसईडीसीएल From FSTPP ER to MSEDCL (NVVNL)	0.338
एपी एनईआर से टीपीसी एमएसईडीसीएल From AP NER to TPC MSEDCL (TPTCL)	27.857
हिराकुड से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.305
खेएसईवी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to CSEB(P?TC)	0.320
खेएसईवी से जियुवीएनएल From KSEB to GUVNL(PTC)	0.389
खेएसईवी से एमएसईडीसीएल KSEB to MSEDCL (PTC)	29.400
खेएसईवी से एमएसईडीसीएल KSEB to TPC MSEDCL (PTC)	6.687
एसआरएसएल से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SRSL(SR) to CSEB(TPTCL)	2.363
गोवा एसआर से गोवा विलिंग From GOA(SR) to GOA(WHEELING)	0.183
एनवीवीएल से एमएसईडीसीएल From NBVL to MSEDCL (RETL)	5.761
टएनईवी से एमएसईडीसीएल From TNEB to MSEDCL (KCTL)	6.471
टएनईवी से एमएसईडीसीएल From TNEB to MSEDCL (RETL)	5.077
मेगालय से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From MEGHLAYA to CSEB (LANCO)	0.169
मेगालय से एमएसईडीसीएल From MEGHLAYA to MSEDCL (LANCO)	1.592
मेगालय से एमएसईडीसीएल From MEGHLAYA to TPC MSEDCL AEL)	1.965
मेगालय से एमएसईडीसीएल From MEGHLAYA to TPC MSEDCL (LANCO)	2.800
त्रिपुरा से एमएसईडीसीएल From TRIPURA to TPC MSEDCL (PTC)	1.124
डब्ल्यूवीएसईवी से एमएसईडीसीएल From WBSEB to MSEDCL (AEL)	9.249
डब्ल्यूवीएसईवी से एमएसईडीसीएल From WBSEB to TPC MSEDCL (AEL)	13.097
डब्ल्यूवीएसईवी से एमएसईडीसीएल From WBSEB to TPC MSEDCL (TPTCL)	7.795
सिएईडीसीएल एएसईवी से एमएसईडीसीएल From CAEDCL(ASEB) to TPC MSEDCL (TPTCL)	0.223
एलएईडीसीएल एएसईवी से एमएसईडीसीएल From LAEDCL(ASEB) to TPC MSEDCL (TPTCL)	0.297
युएईडीसीएल एएसईवी से एमएसईडीसीएल From UAEDCL(ASEB) to MSEDCL(TPTCL)	0.223
सिक्किम से एमएसईडीसीएल From SIKKIM to MSEDCL (AEL)	1.851
सिईएससी से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(PTC)	1.915
सिईएससी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to MSEDCL (PTC)	1.350
सेल डीएसपी से सेल वीएसपी छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From SAIL DSP to SAIL BSP CSEB	11.250
टीसिको से एमएसईडीसीएल From TISCO to MSEDCL (TPTCL)	15.416
जे और के से छत्तिसगड राज्य विद्युत बोर्ड From J&K to CSEB (NVVNL)	15.822
ई आर से कुल आयात Total import from ER	375.1372
एस आर से कुल आयात Total import from SR	339.8349
एन आर से कुल आयात Total import from NR	3.577
निर्यात Exports	
जियुवीएनएल से विएएसईवी GUVNL to BSEB(AEL)	11.360
जियुवीएनएल से विएएसईवी GUVNL to BSEB(AEL)	3.456
जियुवीएनएल से विएएसईवी GUVNL to BSEB(DTL)(AEL)	4.428
जियुवीएनएल से विएएसईवी GUVNL to BSEB(DTL)(AEL)	3.424
जियुवीएनएल से एनडीपीएल GUVNL to DTL(AEL)	1.63

जीयुवीएनएल से पिएसईवी	GUVNL to PSEB(AEL)	17.943
जीयुवीएनएल से एपीपीसीसी	GUVNL to APPCC (AEL)	3.744
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी	MPSEB to PSEB(NVVNL)	37.752
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी	MPSEB to PSEB(TPTCL)	2.527
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी	MPSEB to PSEB(Lanco)	70.058
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से पिएसईवी	MPSEB to PSEB(NVVNL)	55.762
पीएसके मएसईडीसीएल से एनपीसीएल	TPC MSEDCL to NPCL(RETL)	2.360
टीपीसी मएसईडीसीएल से एचपीजीसीएल	TPC MSEDCL to HPGCL (TPTCL)	5.672
एमएसईडीसीएल से एचपीजीसीएल	MSEDCL to HPGCL	72.639
ई आर को कुल निर्यात	Total export to ER	7.5973
एस आर को कुल निर्यात	Total export to SR	8.03975
एन आर को कुल आयात	Total export to NR	567.109

A) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Intg) : 50.32 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Intg) : 48.93 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.61 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	2.88	36.48	60.48	0.16	0

5. अगस्त 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during Aug2007.

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 31036 मेगा वॉट MW on 24.08.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 17628 मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 24989 मेगा वॉट MW on 22.08.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 16372 मेगा युनिट MUs

B) विस्तृत प्रतिवेदन Detailed Report

31 अगस्त 2007 तक की स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.08.2007

संघटक Constituent	स्थपित ऊर्जा INSTALLED CAPACITY(MW)							प्रभावी ऊर्जा EFFECTIVE CAPACITY(MW)								
	तापीय Thermal			जलय	नाभिकीय	पवन	डिज़ेल	कुल	तापीय Thermal			जलय	नाभिकीय	पवन	डिज़ेल	कुल
	कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total	Hydro	Nuclear	Wind	Diesel	Total	कोयला Coal	गैस Gas	कुल Total	Hydro	Nuclear	Wind	Diesel	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	2835.75	0	51.19	0	5544.44	2647.5	0	2647.5	2835.75	0	51.19	0	5534.44
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	125	0	34.01	0	1439.01	1240	0	1240	125	0	34.01	0	1399.01
एमएसईटीसिएल MSETCL	8575	1832	10407	3290.41	0	706.68	0	14404.09	8546	1832	10378	3332.41	0	706.68	0	14417.09
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48	0	0	0	0	48
सेंट्रल सेक्टर Central Sector	5360	1313.59	6673.59	0	1840	0	0	8513.59	5360	1313.59	6673.59	0	1840	0	0	8513.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region	23001.5	5539.31	28540.81	7030.16	1840	1098.76	17.48	38527.21	22862.5	5315.31	28177.81	7072.16	1840	1098.76	17.48	38206.21

I) अगस्त 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड की प्रमुख विशेषताएँ ।

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

1. स्थापित क्षमता (मेगा वॉट) Installed Capacity (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	सेंट्रल सेक्टर Central Sector	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अगस्त Aug'06	8418	4955	1412	13695	48	6974	36041
अगस्त Aug'07	8578	5544	1439	14404	48	8514	38527
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	1.90	11.89	1.98	5.17	0.00	22.08	6.90

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)								
अगस्त Aug'06	3767	2504	1146	7415	205	117	238	15394
अगस्त Aug'07	4499	2724	1275	8485	221	137	286	17628
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
अगस्त Aug'06	121.52	80.77	36.97	239.19	6.61	3.77	7.68	496.58
अगस्त Aug'07	145.13	87.87	41.13	273.71	7.13	4.42	9.23	568.65
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
अगस्त Aug'06	3504	2459	1112	7092	205	117	238	14727
अगस्त Aug'07	4186	2667	1226	7657	217	135	282	16372
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
अगस्त Aug'06	113.03	79.32	35.87	228.77	6.61	3.77	7.68	475.06
अगस्त Aug'07	135.03	86.03	39.55	247.00	7.00	4.35	9.10	528.13

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)								
अगस्त Aug'06	8221	4376	2141	14528	353	179	357	28457
अगस्त Aug'07	9019	4518	2298	16169	452	225	442	31036
प्रतिशत in%	9.71	3.24	7.33	11.30	28.05	25.70	23.81	9.06
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
अगस्त Aug'06	6873	4103	1879	12197	353	179	357	24537
अगस्त Aug'07	8169	4276	1999	12069	400	205	407	24989
प्रतिशत in%	18.86	4.22	6.39	-1.05	13.31	14.53	14.01	1.84

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

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

क्षमतामें कमी Capacity shortage (-)/ अधिशेष(मेगा वॉट) (surplus (+) (MW)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अगस्त Aug'06	(-)1348	(-)273	(-)262	(-)2331	0.00	0.00	0.00	(-)3920
प्रतिशत in%	(-)16.40	(-)6.24	(-)12.24	(-)16.04	0.00	0.00	0.00	(-)13.78
अगस्त Aug'07	(-)850	2758	(-)299	(-)4100	(-)52.00	(-)20.00	(-)35.00	(-)6047
प्रतिशत in%	(-)9.42	61.04	(-)13.01	(-)25.36	(-)11.50	(-)8.89	(-)7.92	(-)19.48
ऊर्जाहर्ह में कमी Energy shortage(-)/ अधिशेष(मेगा युनिट) Surplus (+) (MUs)	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अगस्त Aug'06	(-)263.00	(-)45.00	(-)34.00	(-)323.00	0.00	0.00	0.00	(-)667.00
प्रतिशत in%	(-)6.98	(-)1.80	(-)2.97	(-)4.36	0.00	0.00	0.00	(-)4.33
अगस्त Aug'07	(-)313.00	(-)57.00	(-)49.00	(-)828.00	(-)4.00	(-)2.00	(-)4.00	(-)1256.00
प्रतिशत in%	(-)6.96	(-)2.09	(-)3.84	(-)9.76	(-)1.81	(-)1.46	(-)1.40	(-)7.13

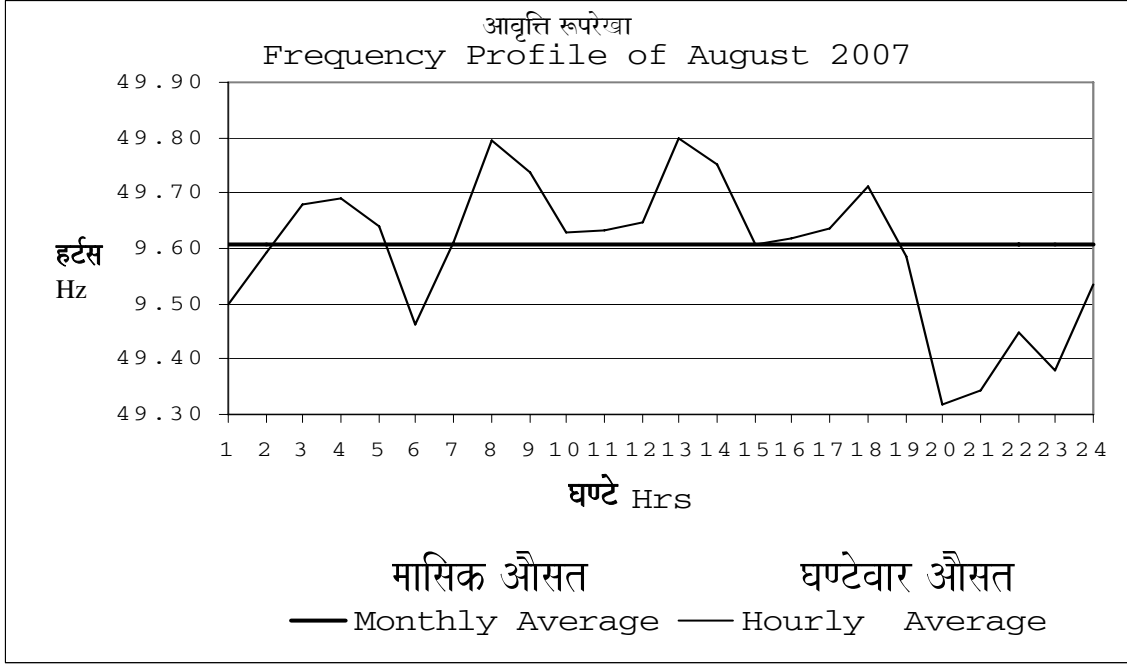
5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता
Actual Generation, Consumption & Requirement

सभी आंकडे एमयुज में (All figures in MUs)

अनु क्रमणीका Sl.No	विवरण Particulars	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पवरग्रिड विंध्याचल और भद्रावती PG.Vin+ BHD	पश्चिम क्षेत्र Western Region
01.	जलिय उत्पादन HY.GEN	216.09	820.75	24.01	725.96	0	0	0		1786.81
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	3054.01	674.1	633.16	4890.2	5.49	0	0		9256.96
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	916.385	1134.750	569.180	2041.270	160.952	134.556	281.719	0.990	5239.803
04.	कुल TOTAL	4186.49	2629.60	1226.35	7657.43	166.44	134.56	281.72	0.99	16283.57
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	37.65	0.00	0.00	50.74	0.00	0.00		88.39
07.	उपभोग CONSN.	4186	2667	1226	7657	217	135	282		16372
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	1.12	0.75	25.14	198.40	0.00	0.00	0.00		225.413
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	228.35	12.67	3.49	506.38	0.00	0.00	0.00		750.887
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	82.96	43.43	20.30	122.57	4.06	2.08	4.13	0.00	253.78
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	312.43	56.85	48.93	827.35	4.06	2.08	4.13		1255.83
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	6.94%	2.09%	3.84%	9.75%	1.84%	1.52%	1.45%		7.12%
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	4499	2724	1275	8485	221	137	286		17628

III) आवृत्ति रूपरेखा Frequency Profile

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



IV) विद्युतदाब रूपरेखा 400kV Voltage Profile

सब स्टेशनका नाम Sub-Station Name	अंकितमूल्य विद्युतदाब Nominal Voltage(kV)	विद्युतदाब की स्थिती (प्रतिशत समय) Percentage of time when voltage was			अधिकतम विद्युतदाब Max. Voltage(kV)	न्यूनतम विद्युतदाब Min. Voltage(kV)	संक्षिप्त स्पष्टीकरण Brief Explanation
		Below 0.97p.u.	0.97-1.03 p.u.	Above 1.03 p.u.			
इन्दौर Indore	400	0	36	64	424	396	
धुले Dhule	400	0	9	91	440	400	High voltage due to absence of agricultural demand, Capacitor banks of wind generator and lightly loaded lines
असोज Asoj	400	0	12	88	428	400	-
कराड Karad	400	0	36	64	431	390	-
कासोर Kasor	400	0	2	98	429	400	High voltage due to absence of agricultural demand, and inadequate reactive compensation
भिलाई Bhilai	400	0	39	61	422	394	-
इटारसी Itarsi	400	0	4	96	433	399	High voltage due to inadequate reactive compensation

v) पश्चिम क्षेत्र में मुख्य जलाशयोंका पाणी का स्तर Water Level in Major Reservoirs in Western Region

जलाशय Reservoir	फआरएल मीटर में FRL in Mtrs	एमडीडीएल मीटर में MDDL in Mtrs	स्तर मीटर में Level in Mtrs as on		स्तर मीटर में Level in Mtrs Last year	
			01.08.07	31.08.07	01.08.06	31.08.06
जिईबी – उकई GEB - Ukai	105.2	82.30	98.84	102.07	100.56	101.78
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	392.97	396.30	382.92	399.27
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyana	657.99	609.60	652.49	652.49	656.97	658.19

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

**Installed Capacity/Derated Capacity of
Stations/Units in Western Region As on 31.08.07**

विद्युत Power स्टेशन/यूनित Station/Unit	यूनित Units (No.x MW)	स्थापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity (MW)
गुजरात Gujarat			
जलिय Hydro			
उकई Ukai(H)	4x75	300	300
उकई एलबीसीएच Ukai LBCH	2x2.5	5	5
कडाना Kadana	4x60	240	240
पनाम कॅनाल Panam canal	2x1	2	2
सरदार सरोवर Sardar sarower	(16% of 1450)	232	232
कुल जलिय	Total (Hydro)	779.00	779.00
तापीय Thermal			
एईकंपनी A.E.Co.	4x15+2x30+3x110	450	390
धुवरण डहुवरान	4x63.5+2x140	534	534
उकई Ukai	2x120+2x200+210	850	850
गांधिनगर Gandhi Nagar	2x120+3x210	870	870
वानकबोरी Wanakbori	7x210	1470	1470
सिकका Sikka	2x120	240	240
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	2x70+1x75	215	215
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	2x125	250	250
अक्रिमोटा Akrimota	2x125	250	250
कुल कोल	Total (coal)	5129.00	5069.00
गैस Gas			
एईकंपनी A.E.CO. Gas	2x32.5+1x35	100	100
धुवरण Dhuvaran Gas	1x27+1x67.85+1x38.77(ST)	133.62	133.62
उतरण Utran	3x33+1x45	144	135
जिआयपीसीएल GIPCL	3x32+1x49+106+54	305	305
ईस्सार Essar	3x110+1x185(ST)	515	300
जिपेक GPEC	3X138+241(ST)	655	655
जिसेक GSEG Hazira	2X52+1X52.1(ST)	156.1	156.1
आरपीएल RPL	8x30	240	240
जिएसीएल GACL	2x33+31(ST)	97	97
कुल गैस	Total (Gas)	2345.72	2121.72
पवन Wind+RES+SHP		306.88	306.88
डिजेल Diesel		17.48	17.48
Total(Hy+Coal+Gas+Wind+RES+SHP)		8578.08	8294.08

विद्युत Power स्टेशन/ युनिट Station/Unit	युनिट Units (No.x MW)	स्थापित 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	2x20	40	40
ओंकारेश्वर Ommkareswar Hydro	1x65	65	65
सरदार सरोवर Sardar sarower	57% of 1450	826.5	826.5
कुल जलिय	Total (Hydro)	2835.75	2835.75
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
डिजेल Disel		0	0
Total (Hy+Th+Wind+Di)		5544.44	5534.44
छत्तिसगढ CHHATISGARH			
जलिय Hydro			
हचदेव बॅन्गो 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
कुल तापीय	Total (Thermal)	1280.00	1240.00
पवन Wind + RES		34.01	34.01
डिजेल Disel		0	0
Total (Hy+Th)		1439.01	1399.01

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+2x12		
भिवपुरी Bhivpuri	3x24+2x1.5+2x12	495.00	495.00
भिरा Bhira	6x25		
भिरा पीएसएस Bhira PSS	1x150		
वैतरणा Vaitarna+Vaitarna DTPH	1x60+1x1.5	61.5	61.50
एलडरी Eldari	3x7.5	22.5	22.50
वीर और भाटघर Vir & Bhatgar	2x4.5+1x16	25	25.00
पैठण Paithan	1x12	12	12.00
तिल्लारी Tillari	1x60	60	60.00
राधानगरी Radhanagri	4x1.2	4.8	4.80
भिरा टेलरेस Bhira T/R	2x40	80	80
भंडारदरा Bhandardhara	1x10+34	44	44
दुधगंगा Dudhganga	2x12	24	24
पेंच ड्रावल Pench Drawal	2x80 (33.33%)	53.33	53.33
पवना Pawana	1x10	10	10
भातासा Bhatsa	1x15	15	17
ढोम Dhom	2x1	2	2
कन्हार Kanhar	1x4	4	4
माणिकडोह Manikdoh	1x6	6	6
उज्जनी Ujjani	1x12	12	12
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)	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
डहाणु 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 गैस Gas	Total (Thermal)	8575.00	8546.00
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
	Total (Gas)	1832.00	1832.00
पवन Wind+RES+SSP		706.68	706.68
डिजेल Diesel		0	0
	Total(Hy+Th+Gas)	14404.09	14417.09
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 KSTPS	3x200+3x500	2100.00	2100.00
वीएसटीपीएस VSTPS	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)	7030.16	7072.16
कुल तापीय	Total (Thermal)	23001.50	22862.50
कुल गैस	Total (Gas)	5539.31	5315.31
कुल तापीय + गैस	Total (Th+Gas)	28540.81	28177.81
कुल नाभिकीय	Total Nuclear	1840.00	1840.00
कुल पवन	Wind+RES+SSP	1098.76	1098.76
कुल डिजेल	Total Diesel	17.48	17.48
सर्व योग	Grand Total	38527	38206.21

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

Energy generated & Maximum demand of Generating Stations/Units in Western Region during Aug'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	
				अगस्त Aug'07	अप्रैल 07 से अगस्त 07 April'07 to Aug'07
गुजरात Gujarat					
जलीय Hydro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	303	147.73	475.02
उकई Ukai LBCH(2x2.5)	5.00	5.00	5	3.70	11.42
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	120	64.50	126.28
पनाम चैनल Panam canal	2.00	2.00	1	0.16	0.64
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			0.00
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		216.09	613.37
तापीय Thermal					
एईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	44.04	260.19
एईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	87.47	463.72
एईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	83.96	430.21
एईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	113	83.84	423.74
एईकंपनी गैस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	99	48.18	249.36
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	220	75.91	515.17
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	169	79.74	308.32
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	83	39.69	225.35
उकई Ukai-3	200.00	200.00	197	134.37	632.11
उकई Ukai-4	200.00	200.00	193	51.34	508.50
उकई Ukai-5	210.00	210.00	210	138.97	668.54
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	90	29.76	236.38
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	93	63.43	236.06
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	185	75.71	515.49
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	170	87.82	461.77
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	211	142.26	718.19
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	210	132.98	504.34
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	203	110.21	640.25
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	187	19.48	539.45
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	203	129.08	700.69
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	210	35.41	435.71
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	210	70.95	449.43
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	212	134.41	737.92
उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	143	68.07	340.37
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	223	60.64	582.87
कच्छ लिगना ईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	219	112.34	586.52
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	236	65.26	378.18

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity (MW)	Capacity (MW)	Output (MW)	अगस्त Aug'07	अप्रैल 07 से अगस्त 07 April'07 to Aug'07
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	309	187.83	838.77
सुरत लिग्ना ईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	253	103.43	690.86
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	251.76	1471.17
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	644	184.75	1601.90
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	149	87.33	481.88
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	55	33.58	168.78
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		3054.00	21034.61
पवन Wind	306.88	306.88			0.00
डिजेल Disel	17.48	17.48			0.00
कुल जलीय + तापीय Total(H + T+W+D)	8578	8294		3270.09	21732.47
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	191	54.31	282.26
जे सागर J. Sagar (50%of 3x33)	49.50	49.50			0.00
पेंच शेअर Pench share(66.67%)2x80	107.00	107.00	0		43.51
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	86	33.64	122.17
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	68.42	606.21
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	13.43	21.57
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	441.52	1299.72
मिनी मायको Mini-Micro hydro	3.25	3.25			0.00
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(57% of 1450)	826.50	826.50			0.00
बनसागर Bansagar(Deolondh)	10.00	10.00	45	5.08	9.02
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	15	6.09	55.73
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.00	0.00
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	17	3.51	7.15
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	40.00	40.00	0	1.17	1.17
ओंकारेश्वर Omkareswar	65.00	65.00	130	50.41	
कुल जलीय Total(H)	2835.75	2835.75		627.17	2405.00
तापीय Thermal					
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	25	6.64	56.23
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	90	11.54	228.88
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	60	2.01	128.94
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	157	88.77	476.14
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	200	75.49	465.62
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	52.18	440.31
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	210	124.47	572.52
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	190	50.14	418.67
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	145	29.00	465.85
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	163	101.92	557.37
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	0	0.00	326.75
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	203	131.94	628.35
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-Ext-i	500.00	500.00			
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2657.50	2647.50		674.10	4765.63
पवन Wind+RES+SSP	51.19	51.19			0.00
डिजेल Disel	0.00	0.00			0.00
कुल Total (H + T+W+D)	5544	5534		1301.27	5674.09

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	अगस्त Aug'07	अप्रैल 07 से अगस्त 07 April'07 to Aug'07
	(MW)	(MW)	(MW)		
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	19.41	102.44
गॅंगरील Gangrel	5	5.00	0	4.60	11.12
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	124.21	633.98
केरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	115	68.89	328.87
केरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	112	25.44	298.95
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	150.56	622.31
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	200	126.25	642.13
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	206	44.29	501.87
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	190	93.52	586.50
बालको से सिएसईबी BALCO to CSEB			182	6.76	72.43
जिंदाल से सिएसईबी Jindal to CSEB			163	27.96	158.45
कुल तापीय Total Thermal(coal):	1280.00	1240.00		667.88	3845.49
पवन Wind+RES+SSP	34.01	34.01			0.00
डिज़ेल Disel	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	1439.01	1399.01		691.89	3959.05
महाराष्ट्र Maharashtra					
जलीय Hydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	530	91.81	355.98
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	240	86.87	321.46
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	38	16.31	64.39
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1143	259.40	987.53
टाटा जलीय Tata Hydro					0.00
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	481	114.87	824.74
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna: VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	22.25	70.06
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	0	0.00	14.25
विर और भटगढ़ Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	18	15.49	43.01
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	0.35	3.04
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	60	20.53	50.00
भिरा टेल रा इज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	82	12.10	47.61
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	85.98	252.14
कुल Total(H):	3290.41	3332.41		725.96	3034.21
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	248	143.47	710.19
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	212	128.03	687.55
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	211	126.62	568.75
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	212	134.56	537.04
ट्रम्बे Trombay-4	150.00	150.00	136	5.40	291.51
ट्रम्बे Trombay-5	500.00	500.00	505	365.79	1813.49
ट्रम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	325.26	1626.01
ट्रम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	197	95.49	602.93

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	अगस्त	अप्रैल 07 से अगस्त 07
	(MW)	(MW)	(MW)	Aug'07	April'07 to Aug'07
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	387	162.27	1009.61
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	194	118.89	449.21
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	210	118.59	597.85
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	210	117.30	529.82
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	57	30.77	163.38
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	210	112.73	578.10
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	215	107.74	624.74
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	60	37.53	286.70
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	186	123.27	582.11
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	192	106.97	440.43
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	195	36.21	572.82
पारस Paras	62.50	58.00	29	15.72	151.80
पारस Paras	250.00	250.00			
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	501	186.21	960.48
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	238	106.64	502.08
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	179	119.47	359.90
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	179	111.81	590.58
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	213	127.99	571.76
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	210	55.27	597.42
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	480	264.86	1320.19
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	465	286.24	1472.20
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	462	166.48	1254.33
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	210	142.98	690.33
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	210	141.76	706.62
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	216	134.74	677.69
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	218	136.77	613.63
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	535	389.99	1795.45
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	257	69.72	291.75
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	623	36.68	991.94
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8575.00	8546.00		4465.20	24489.91
कुल गॅस Total Gas	1832.00	1832.00		425.02	3162.72
तापीय Thermal	10407.00	10378.00		4890.22	27652.63
पवन Wind+RES+SSP	706.68	706.68			0.00
डिजेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	14404	14417		5616.18	31206.56
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	19	5.49	41.62
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	200	148.24	330.37
सरदार सरोवर आरवापाएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	200	146.97	311.67
सरदार सरोवर आरवापाएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	200	146.54	337.82
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	200	145.41	372.08
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	200	146.83	384.87
सरदार सरोवर आरवीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	200	54.87	262.55
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	44	8.30	27.37
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	39	17.16	29.52
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	38	0.15	12.72
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	46	13.72	31.92
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	38	11.50	31.47
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1405	839.69	2132.36
पंच Pench	160.00	160.00	140	34.55	100.02
कुल शेअर Total (Shared)			1545.00	874.24	2232.38

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	अगस्त	अप्रैल 07 से अगस्त 07
	(MW)	(MW)	(MW)	Aug'07	April'07 to Aug'07
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	119.85	560.68
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	113.61	560.73
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	385	270.02	1172.39
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	443	11.89	1030.22
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	385	0.00	319.54
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	443	96.95	496.64
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		612.32	4140.20
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS-1	200.00	200.00	205	151.15	737.57
केएसटीपीएस KSTPS-2	200.00	200.00	210	154.21	556.83
केएसटीपीएस KSTPS-3	200.00	200.00	208	149.16	674.50
केएसटीपीएस KSTPS-4	500.00	500.00	505	215.46	1655.44
केएसटीपीएस KSTPS-5	500.00	500.00	505	378.27	1852.52
केएसटीपीएस KSTPS-6	500.00	500.00	504	377.81	1652.91
कुल KSTPS	2100.00	2100.00		1426.06	7129.77
व्हीएसटीपीएस VSTPS-1	210.00	210.00	210	142.57	764.41
व्हीएसटीपीएस VSTPS-2	210.00	210.00	210	155.33	749.18
व्हीएसटीपीएस VSTPS-3	210.00	210.00	205	144.56	741.36
व्हीएसटीपीएस VSTPS-4	210.00	210.00	210	154.80	755.33
व्हीएसटीपीएस VSTPS-5	210.00	210.00	207	147.41	556.39
व्हीएसटीपीएस VSTPS-6	210.00	210.00	210	79.55	696.57
व्हीएसटीपीएस VSTPS-7	500.00	500.00	507	328.00	1766.14
व्हीएसटीपीएस VSTPS-8	500.00	500.00	505	359.15	1533.10
व्हीएसटीपीएस VSTPS-9	500.00	500.00	505	287.52	1665.30
व्हीएसटीपीएस VSTPS-10	500.00	500.00	505	311.70	
कुल VSTPS	3260.00	3260.00		2110.59	10161.73
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	103	28.30	236.49
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	104	38.50	234.39
कावास Kawas-ST-1C	116.10	116.10	116	32.20	242.19
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	103	65.40	311.60
कावास Kawas-GT-2B	106.00	106.00	105	65.50	329.87
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	113	74.10	365.33
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		304.00	1719.87
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	135	22.48	369.22
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	136	31.71	349.23
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	135	39.98	344.60
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	213	6.53	520.63
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		100.70	1583.68
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	5360.00	5360.00		3536.65	17291.50
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		404.70	3303.55
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6674	6674		3941.35	20595.05
पश्चिम क्षेत्र Western Region					
जलीय Hydro	7030	7072		1589	7100.11
तापीय Thermal	28541	28178		13233	90047.99
नभिकीय Nuclear	1840	1840		612	4140.20
पवन Wind+RES+SSP	1099	1099			0.00
डिजेल Diesel	17	17			0.00
कुल योग Grand Total	38527	38206		16308.23	103621.17

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 Aug'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता	Plant Load Factor(%)
	Effective Capacity	MUs			
	(MW)	अगस्त Aug'07	अप्रैल 07 से अगस्त 07 April'07 to Aug'07	अगस्त Aug'07	अप्रैल 07 से अगस्त 07 April'07 to Aug'07
गुजरात Gujarat					
एईकंपनी A.E.Co.	510.00	347.49	1827.23	91.58	97.57
धुवरण Dhuvaran	628.85	155.65	823.49	33.27	35.66
उकई Ukai	850.00	364.37	2034.50	57.62	65.18
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	398.98	2167.89	61.64	67.86
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	632.52	4007.79	57.83	74.25
उतरण Utran	174.00	68.07	340.37	52.58	53.27
सिक्का Sikka	240.00	60.64	582.87	33.96	66.14
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	112.34	586.52	70.23	74.29
जिआयपीसीए ल GIPCL	305.00	187.83	838.77	82.77	74.89
जीपेक GPEC	655.00	184.75	1601.90	37.91	66.60
इसार Essar	515.00	251.76	1471.17	65.71	77.80
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	103.43	690.86	55.61	75.26
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	20.19	414.05	9.36	38.88
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	88.77	476.14	63.63	69.16
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	302.28	1897.12	48.95	62.25
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	262.86	1978.32	42.06	64.14
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	218.54	1261.80	73.43	85.91
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	414.62	2352.81	66.34	76.28
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	532.68	2503.53	78.68	74.92
ट्राम्बे Trombay	1330.00	791.94	4333.94	80.03	88.74
कोराडी Koradi	1080.00	517.05	2586.49	64.35	65.22
भुसावल Bhusawal	478.00	251.24	1366.22	70.65	77.84
पर्ली Parli	690.00	303.98	1882.06	59.21	74.28
पारस Paras	58.00	15.72	151.80	36.43	71.28
उरण Uran	912.00	292.85	1462.56	43.16	43.67
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1132.12	6166.38	65.03	71.76
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	556.25	2688.27	89.01	87.15
डहानु Dahanu	500.00	389.99	1795.45	104.84	97.79
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	233.46	1121.41	98.06	95.44
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	270.02	1172.39	67.21	59.13
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	11.89	1030.22	2.96	51.96
कैप्स KAPS	440.00	96.95	816.18	29.62	50.52
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	454.52	1968.90	101.82	89.37
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	971.54	5160.87	87.06	93.70
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	824.22	4263.24	87.92	92.14
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	2000.00	1286.37	4964.54	86.45	67.60
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	197.70	1112.35	62.67	71.45
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	106.30	607.52	61.58	71.31
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	94.17	1063.05	29.24	66.87
गांधार Gandhar ST -4	224.49	6.53	520.63	3.91	63.16

Progress of Transmission Line under construction in Western Region

	Name of transmission line	<u>Length in Ckt. Km</u>	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
A	ગુજરાત 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	-	Oct'07	
	II)220kV Lines				
1	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	Oct'07	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		Stub setting & tower erection under progress
5	Dhanki-Adalsar D/C	2x9.2	31		work stopped due to tower material shortage
6	Vapi-Bhillad D/C	2x24	77	2007-08	Erection of gantry at Bhilad is pending
7	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha D/C	2x22	88		Route map submitted for approval
8	Vadhavi(400kV Ran'pura)-Mitha (Jotana)	116		July'07	
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	
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-Sabargarh 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	
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	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commissioning 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	Line charged on 20/05/07
19	D/C LILO of both circuits of Bhopal-Itarsi at Itarsi	4		June'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		July'07	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
22	Seoni 400 kV(PG)-Seoni (MP)-D/C	20		April'07	
23	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		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 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		
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	
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	
5	K(E)-K(W) Interconnection	18		2007-08	

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		Aug'07	
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		Aug'07	
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		Jul'07	
13	220kV DCDS Suhela-PGCIL	30		2007-08	
14	220kV Bhatapara-Kumhari LILO at PGCIL	12		Jun'07	
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	Mar'07	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	Jul'07	
4	LILO of Nasik-Kalwa for Ghatghar S/S	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		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

	Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
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	घोवा GOA				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	
E	पावरग्रिड POWERGRID				
	765 kV				
1	Sipat-Seoni-I-(S/C)	351		Sep'07	
2	Sipat-Seoni-II-(S/C)	354		Nov'07	
4	Seoni-Wardha(to be operated at 400kV)	275		Jun'08	
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	Sep'07	
2	D/C Nagda-Dehgam	664	879	Sep'07	
4	LILO of 400kV Bhilai-Satpura at Seoni	12	15	Sep'07	
5	LILO of 400kV D/C SSP-Nagda at Rajgarh	18	23	Dec'07	
b)	400kV S/C Vindhyachal-Korba Trans Line	289	813	Apr'07	Line commissioned and put in commercial operation w.e.f. 01.06.07
c)	Vindhyachal-III Transmission system			Jul'07	
2	400kVD/C Satna-Bina	558	734	Aug'07	Ckt-III commissioned and put under commercial operation w.e.f 1 st sept 2007
3	LILO of 400kV D/C Rourkela-Raipur at Raigarh	37	53	Nov'7	
d)	Sipat Trans system stage- II	702	1244	Aug'07	
1	400kV D/C Khandwa-Rajgarh	440	588	Dec'07	
2	LILO of 400kV S/C Korba-Raipur at Bhatapara	30	48	Oct'07	
f)	400kV D/C Bina-Nagda	662	857	Oct'07	
g)	Western Region System Strengthening-I			Dec'07	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	Dec'07	Engg. & survey under progress
h)	Sipat-II Suplimentary 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	
2	220kV Vapi(PG)-Kharadpada(DNH)D/C line.	36		Dec'07	

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 - पेन्नंडरो KLTPS-Panandhro-4	75	Sep'2007
1.2	पिपावाव सिसिपीपी Pipavav CCPP	615	2007-08
1.3	सिक्का टीपीएस Sikka TPS-3&4	500(2x250)	(1 st unit-Nov'09,2 nd unit-Nov'10)
1.4	जिआयपीसिएल एक्सपानसन मंगरोल GIPCL Ext .Mangrol	250	Feb'09
1.5	हजरीया सिसिपीपी एक्सपानसन जिएसईसिएल Hazira CCPP Ext.-GSECL	200	Project clearance/inputs are being arranged
1.6	उतरण सिसिपीपी सुरत गॅस से जीएसईसिएल Block-I Utran CCPP-Surat(Gas)-GSECL	360	Sep-Dec2009
1.7	गांधिनगर सिसिपीपी Gandhinagar CCPP	300	2007-08
1.8	घोघा Ghogha	250	2007-08
1.9	पगुठण एक्सपानसन जीपेक सिसिपीपी भरूच Paguthan Expansion GPEC CCPP Baruch	Block-1,2,3 1050	2008
1.10	सुजन टीपीजीसिएल सिसिपीपी सुरत गॅस Block-1 Sugen(Pvt)TPGCL CCPP, Surat(Gas) Block-2 Block-3	365 365 365	Oct-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
1.16	जिपीसिएल कोल बेस पिपावाव अमरेली विथ टोरेंट GPCL coal based PP at Pipavav with Torrent(Imported coal)	900	2011-12
1.17	अदानी पावर केस Adani Power-Case-I any fuel	1000	Dec-2009

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
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
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	इस्सार पावर केस हजीरा सिसिपीपी गॅस Block-1 Essar Power, Hazira CCPP (Gas) Block-2	730 730	Jan-2008 Jan-2009
1.26	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.	1x210	Dec'07
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	2008-09(Dec2009)
2.6	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 1	65	Synchronised on 21.07.07
2.7	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 2&3	65	Unit-2 Synchronised on 09.08.07, Unit-3 Synchronised on 29.08.07,
2.8	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 4	65	Sep,07
2.9	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 5,6&7	65	Nov'07
	ओंकारेश्वर हेप Omkareshwar HEP 8	65	Oct'07
2.10	कन्हान हेप Kanhan HEP-5	2x45	2011-12
2.11	सोनी हेप Sone HEP	5x20	2011-12
C	छत्तीस गढ़ CHHATTISGARH		
3	तापिय परियोजना Thermal Project		
3.2	कोरबा पूर्व Korba(E) Stage V	2x250 1 2	Unit-1 commissioned on 30.03.07 Nov'07
3.3	भिलाई सेल और डर्विसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2007-08(Jul'07)
3.4	कोरबा पश्चिम एक्सपानसन Korba Sout TPP(1&2)	2x250	Apr' 2011 Oct' 2011

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
3.5	रायगढ टर्पीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal	Block-1 250	Oct'07
3.6	रायगढ टीपीपी फेज-I जिंदाल Raigarh TPP ph-I-Jindal Block-2	Block-2 250	Nov'07
3.7	लॅन्को अमरकंटक (पढडी) मेगा टीपीएस Lanco Amarkantak(Pathadi) Mega TPS(Pvt)	1 300 2 300	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 Marwa TPP	Block-1 500 Block-2 500	Project clearance/input are being arranged LOA yet to be pending
3.10	जलिय परियोजना Hydro Project		
3.11	Sikasar Hep	7	
3.12	भोडघाट परियोजना-1 Bodhghat project-1	500	Mar-2012
3.13	मातनर परियोजना-1x3 Matnar project-1 x3	60	Mar-2012
3.14	जिंदाल एसटीपीएस Jindal STPS	1 250 2 250 3 250 4 250	Sep 2007 Oct 2007 Oct 2007 Jan 2008
3.15	पाथंडी टीपीएस Pathandi TPS	1 300 2 300 3 300	Sep 2008 Dec 2010 Apr 2011
3.16	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 250 2 250	Dec 2009 Mar 2010
3.17	आरकेएम पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड RKM Powergen Pvt.Ltd	1 300 2 300 3 300 4 300	Dec 2009 Mar 2010 Aug 2010 Mar 2011
3.18	ईएस M/s AES	1 300 2 300 3 300 4 300	Apr2011 Jul 2011 Oct 2011 Jan 2012
3.19	आरयन कोल बेनिफिकेशन प्रायवेट लिमिटेड M/s Aryan coal Benefication Pvt Ltd.	2x125 250	Aug-2009
3.20	एसवी पावर लिमिटेड M/s SV Power Ltd.	2x150 300	Oct-2008
3.21	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 Ext.-1 2	250 250	Commissioned on 12.02.07 Feb'09
4.2	पारस टीपीएस एक्सपान्सन Paras TPS Ext.-I-2	250	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	2x500	2009-2010
4.6	चंद्रपुर टीपीएस एक्सपान्सन Chandrapur TPS Expansion	1x500	Dec.2009
4.7	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 1	2000	Oct.2008
4.8	धोपावे टीपीएस Dhopawe TPS(Imported coal) 2	2000	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	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 PGCL(Dabhol) CCPP-II(Pvt.)DPC/RPC	1444	2007-08(Dec-2007)
	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		
5.1	विंध्याचल Vindhyachal-III- Unit-10	500	Unit-10 Commissioned and put under commercial operation w.e.f 15.07.07
5.2	सिपत Sipat-II(2x500MW)-Unit-4 Unit-5	500 500	Synchronised on 27.05.07 Sep'07
5.3	सिपत Sipat-I(3x660MW)	1980	Apr 2008 Feb2009,Mar 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	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	ळारा एसटीपीपी Lara-STPP	2400	Project clearance/inputs are being arranged
	कोरबा एसटीपीपी Korba-STPS-III -7	500	Feb'07
	माऊडा एसटीपीपी Mauda-TTP -I II	500 500	2011 2012

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

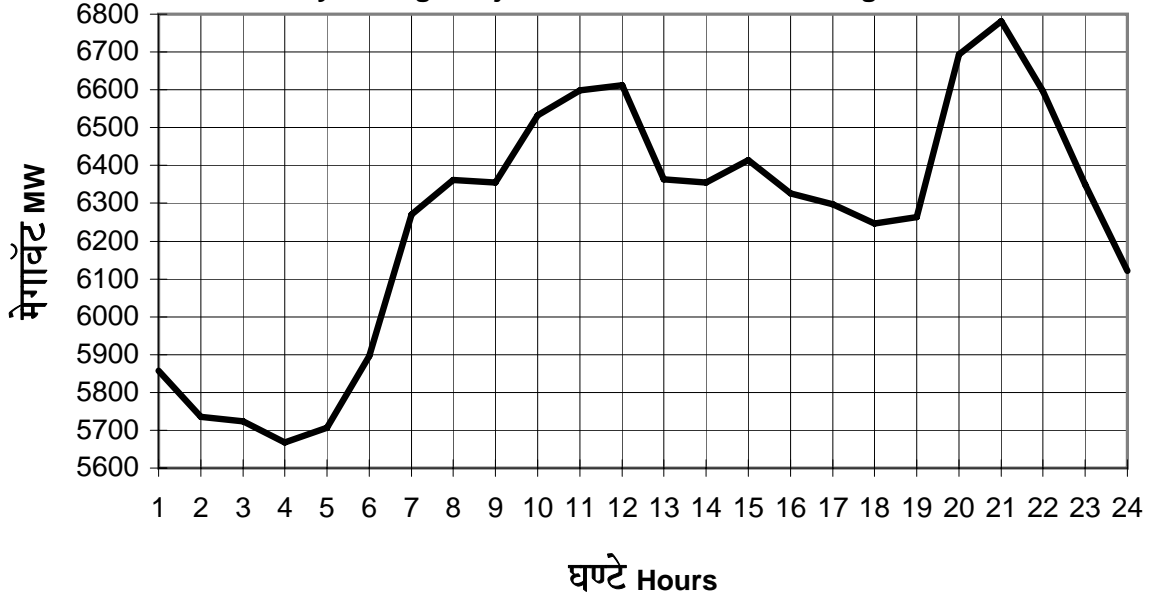
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660	Unit-1 Feb-2010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

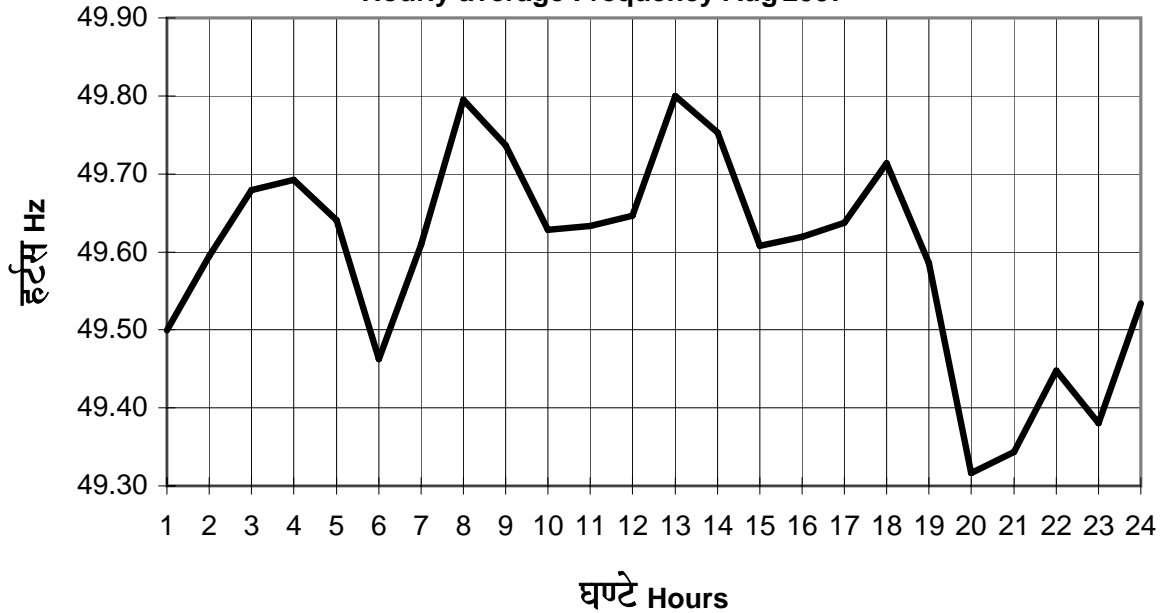
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

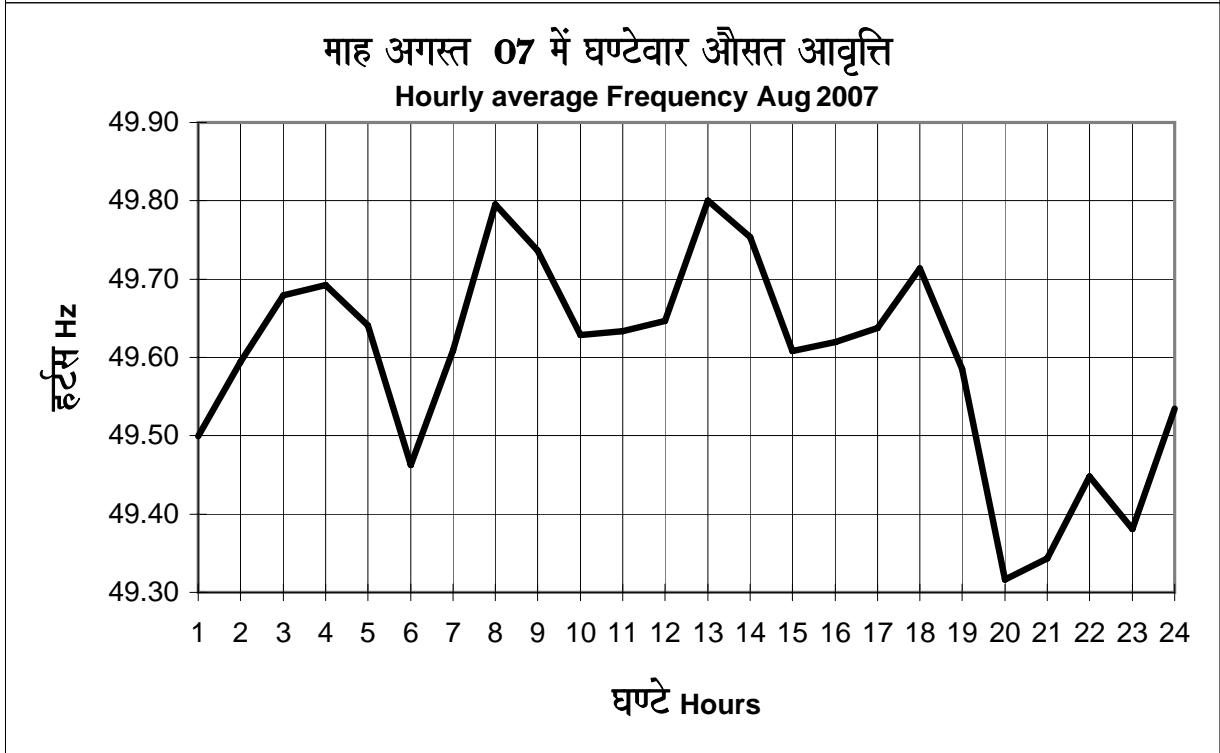
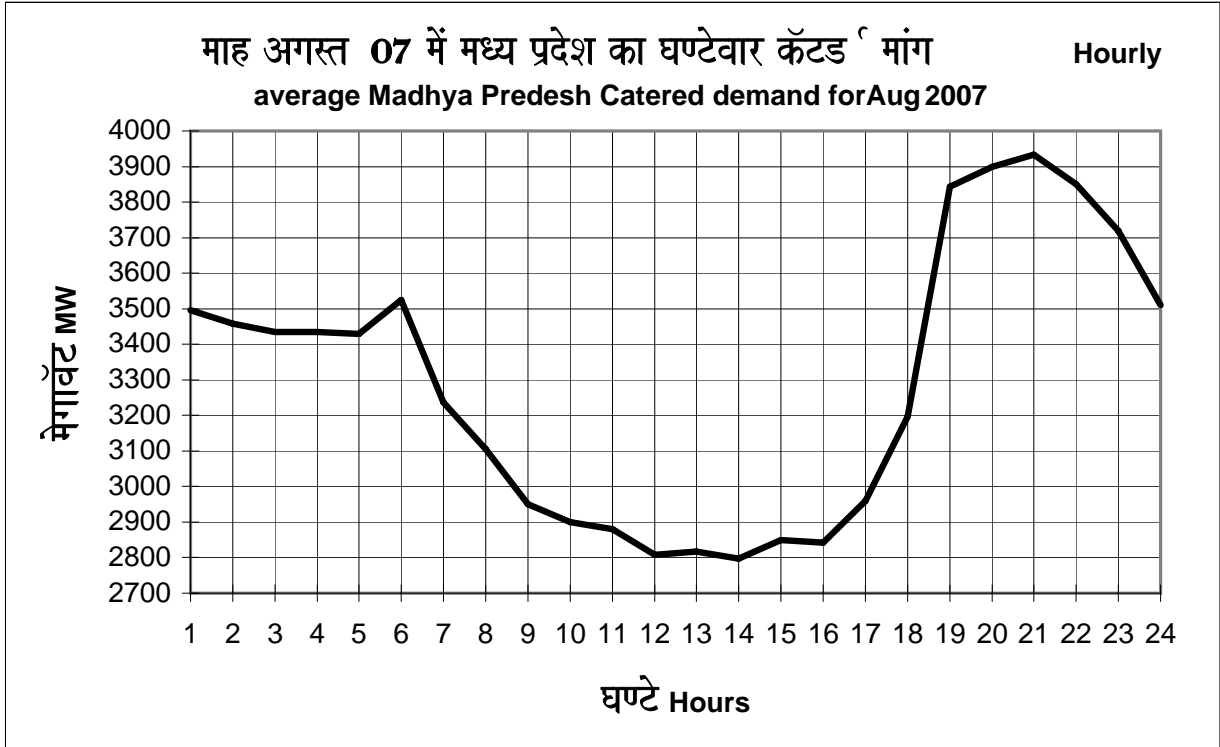
\$\$\$ Allocation from Barh-Gujarat-260MW, Maharashtra-100MW,MP-224MW, DD-5MW (589MW)

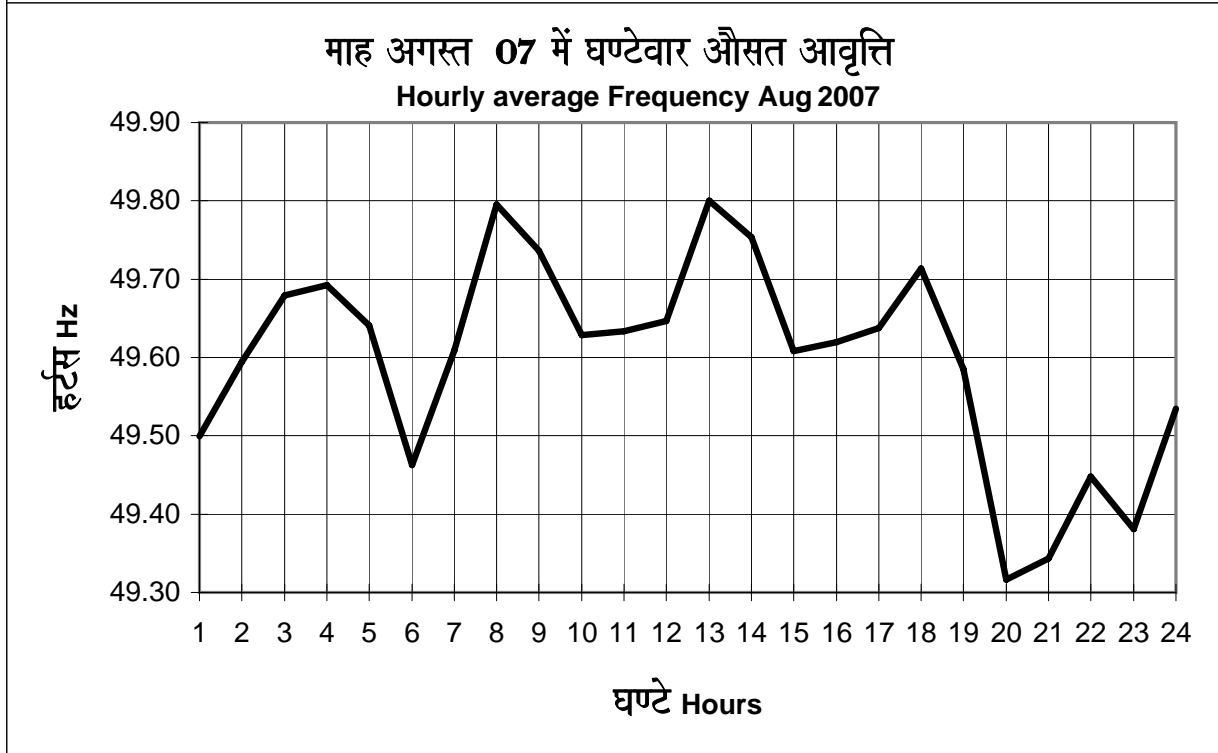
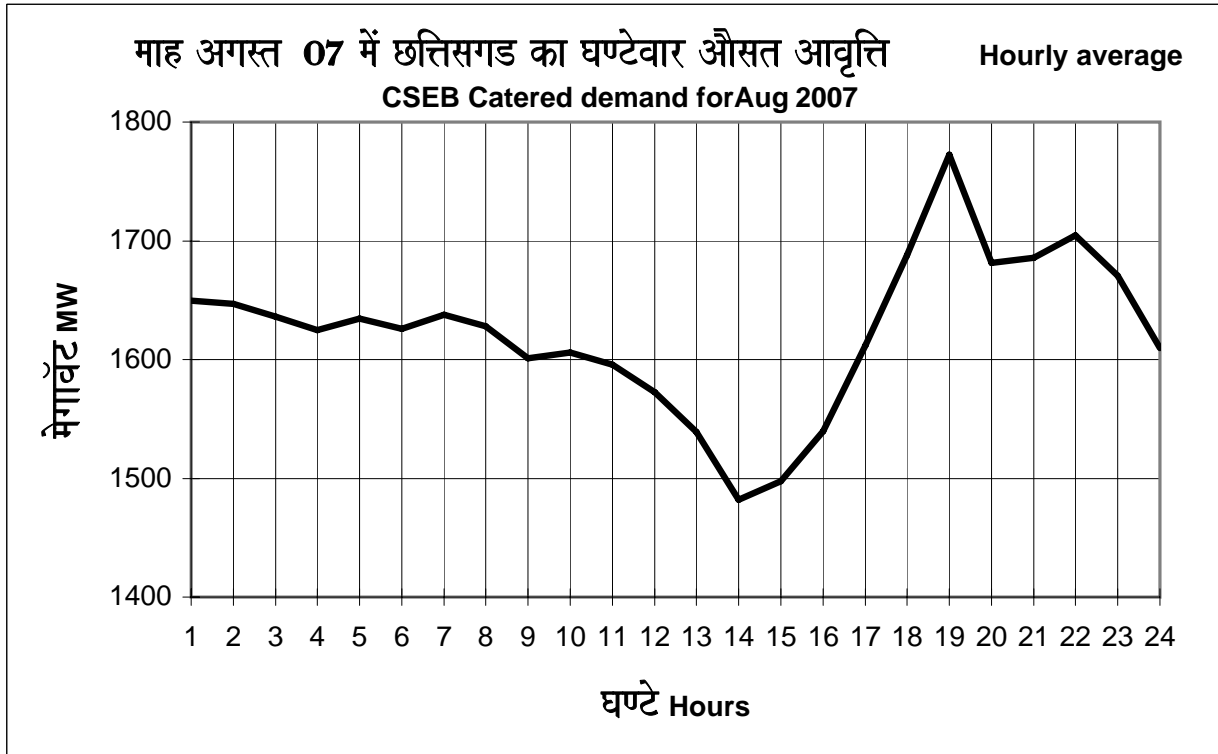
माह अगस्त 07 में गुजरात का घण्टेवार कॅटर्ड मांग
Hourly average Gujarat catered demand for Aug 2007



माह अगस्त 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency Aug 2007

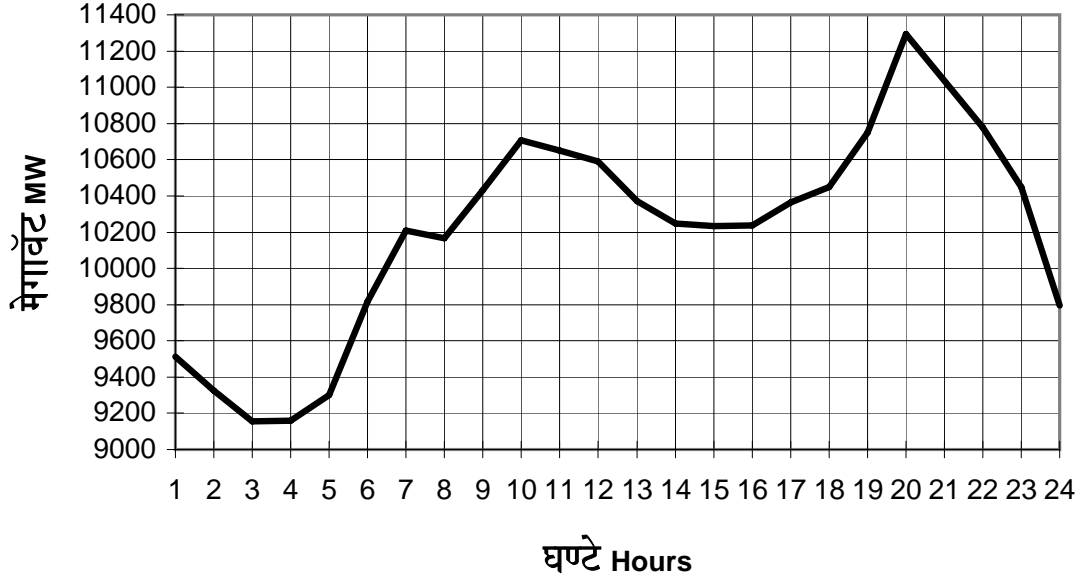






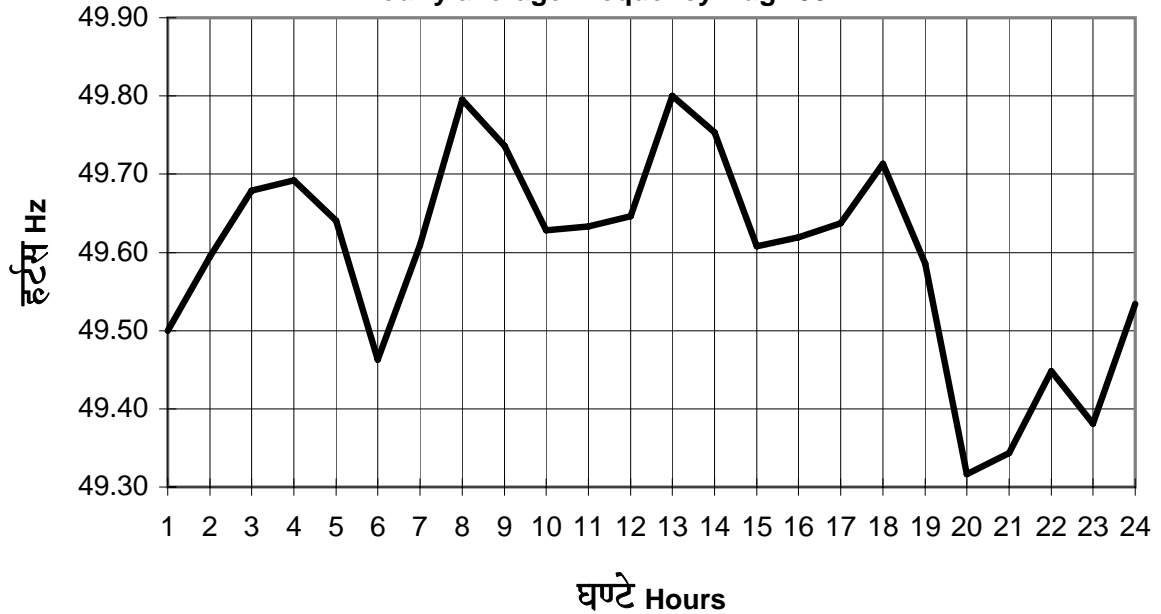
माह अगस्त 07 में महाराष्ट्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

Hourly average Maharashtra Catered demand for Aug 2007

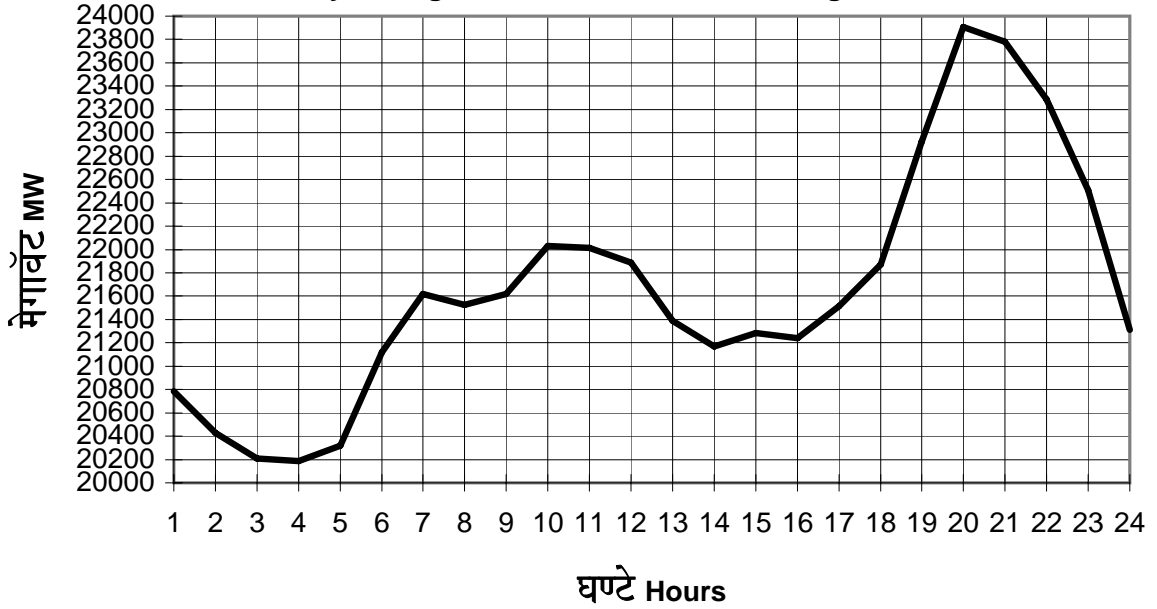


माह अगस्त 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति

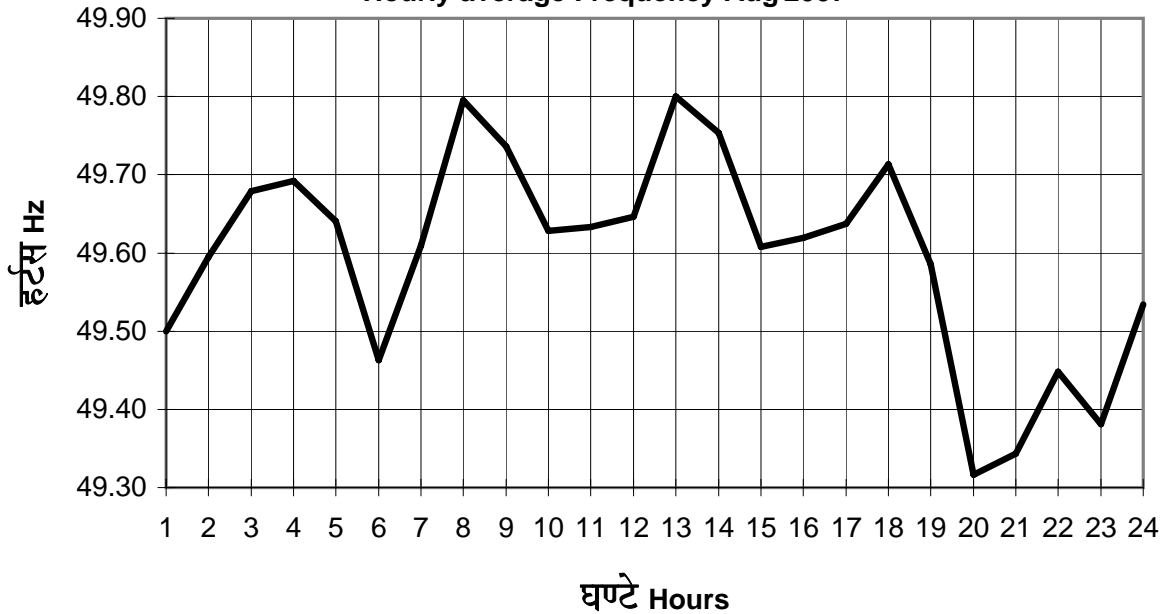
Hourly average Frequency Aug 2007

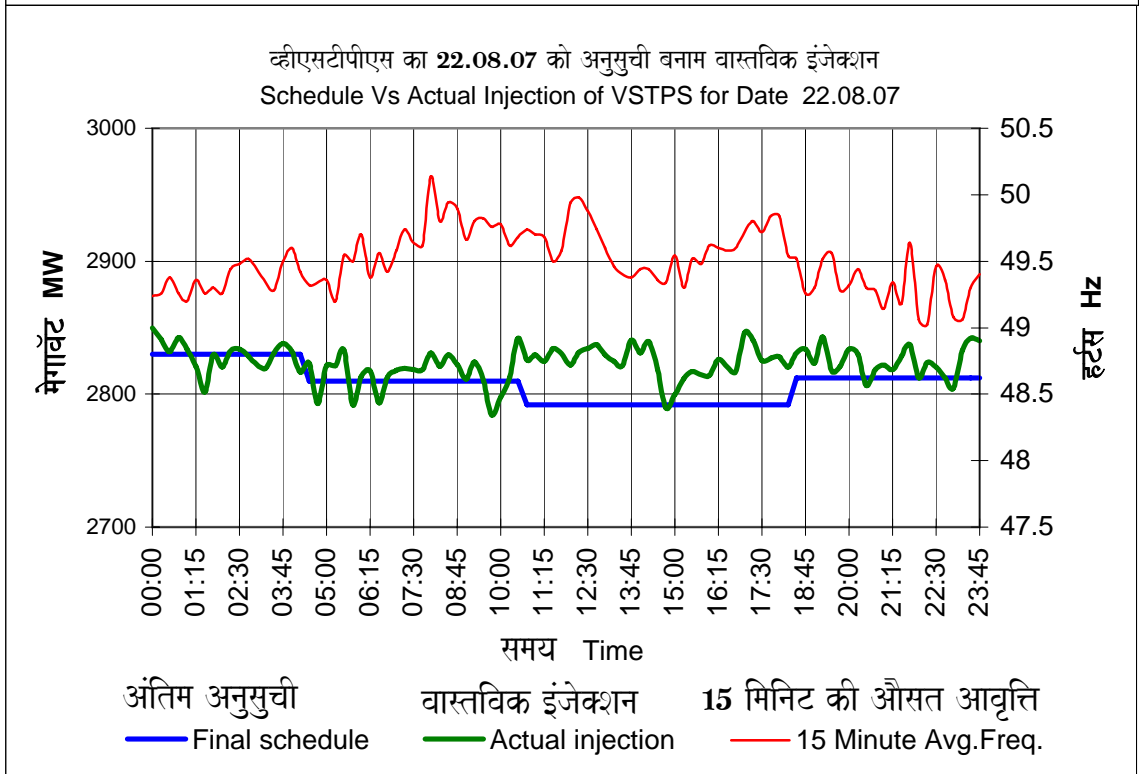
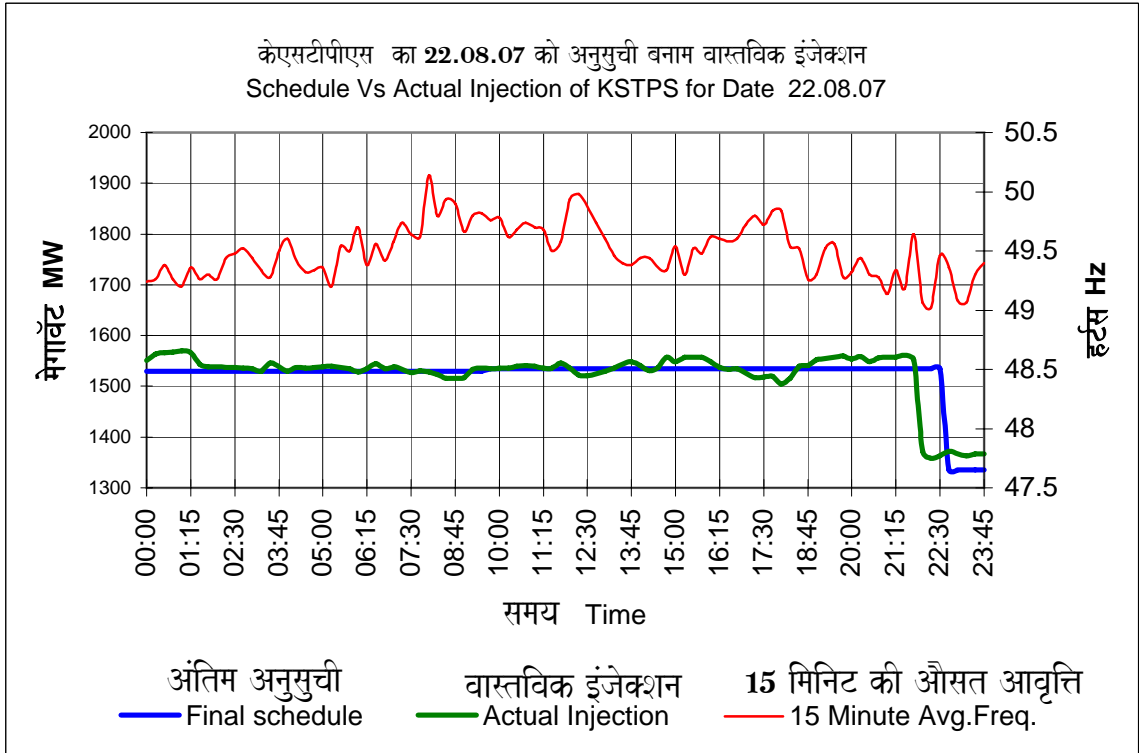


माह अगस्त 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटड ' मांग
Hourly average WR Catered demand for Aug 2007



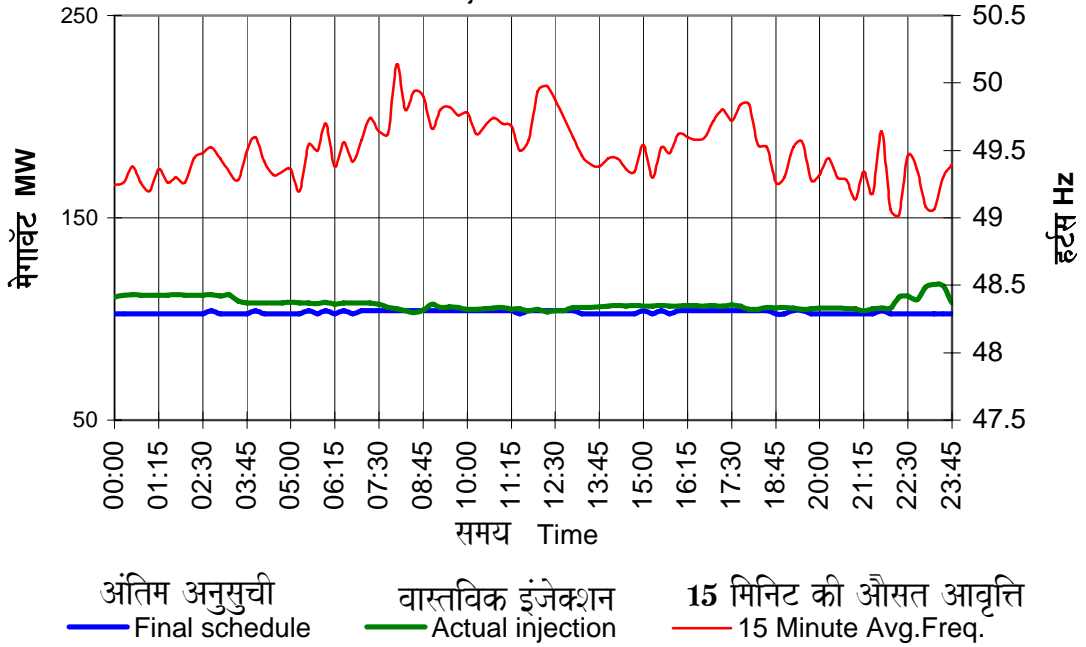
माह अगस्त 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति
Hourly average Frequency Aug 2007





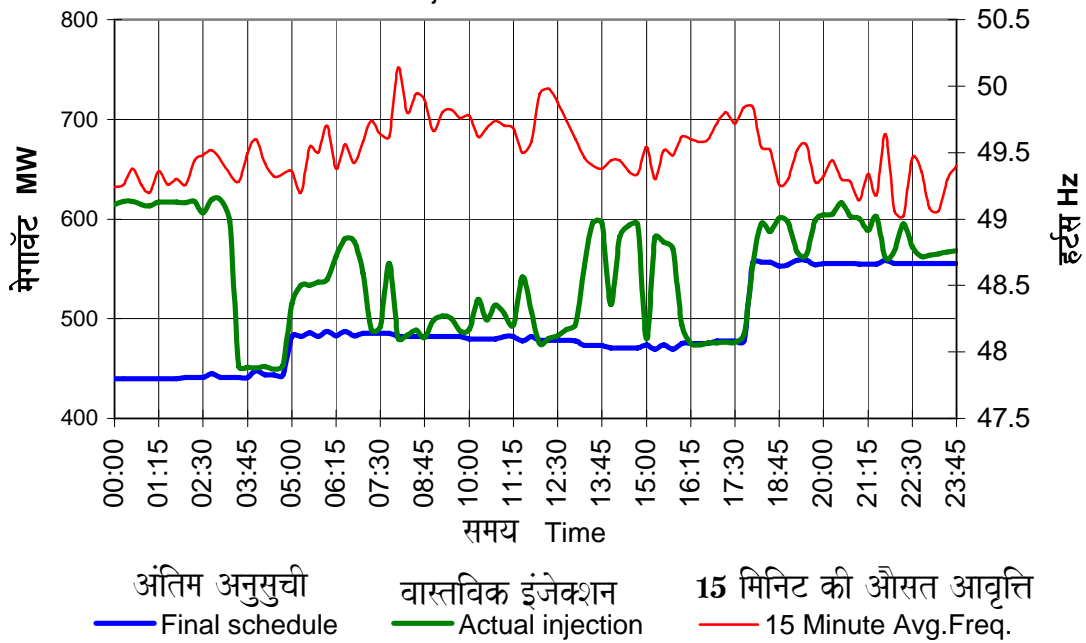
जीजीपीएस का 22.08.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन

Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 22.08.07

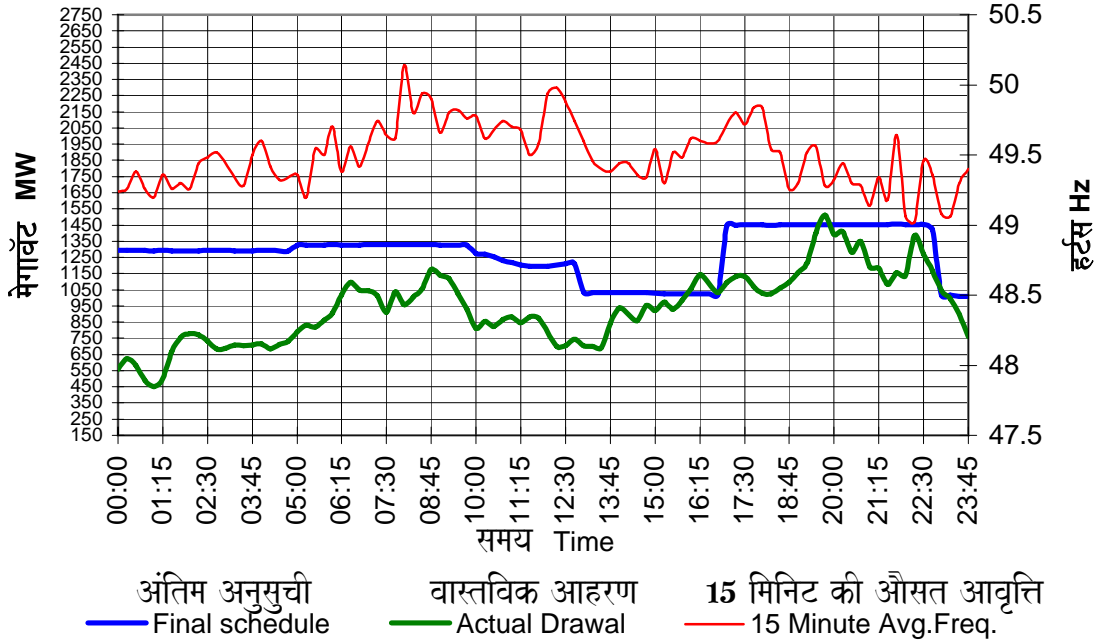


कावास का 22.08.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक इंजेक्शन

Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date 22.08.07

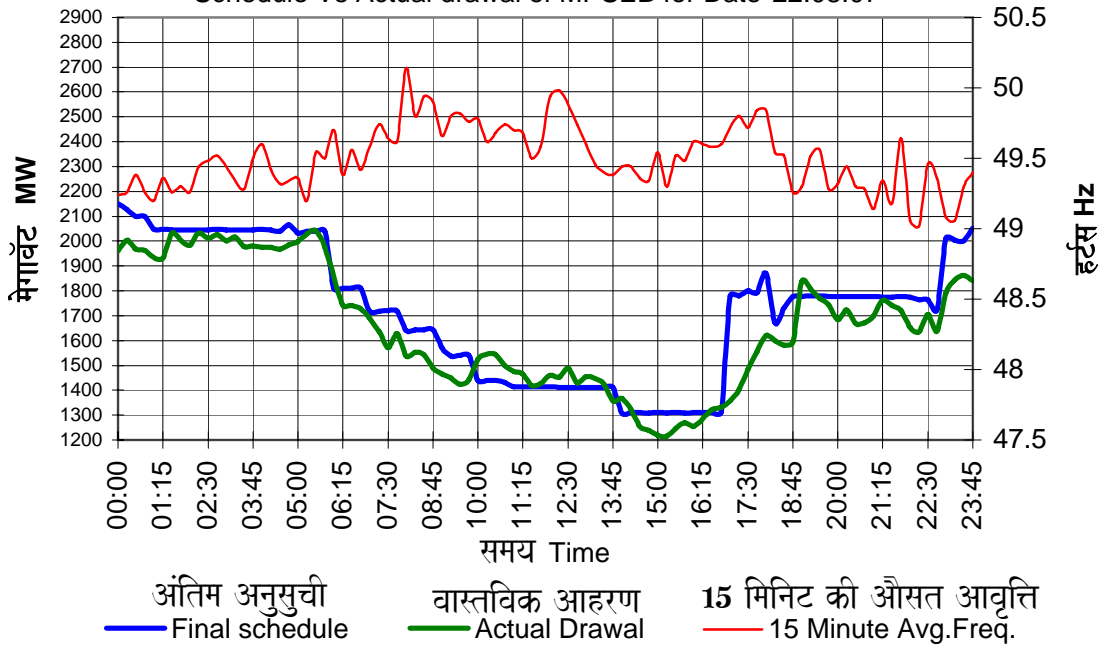


जीईबी का 22.08.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 22.08.07

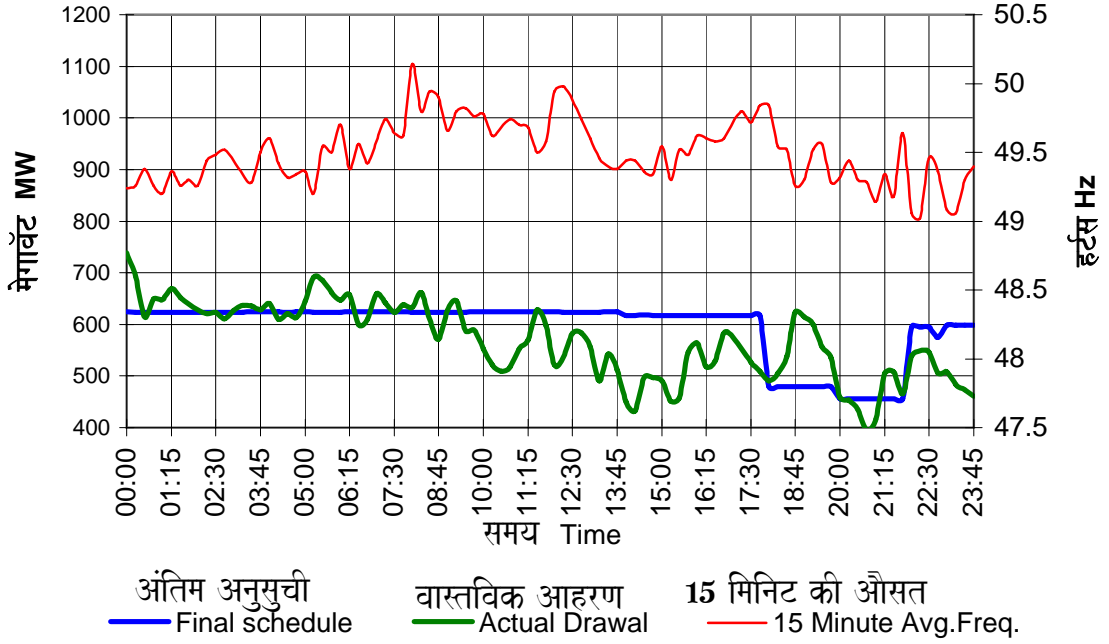


एमपीएसईबी का 22.08.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण

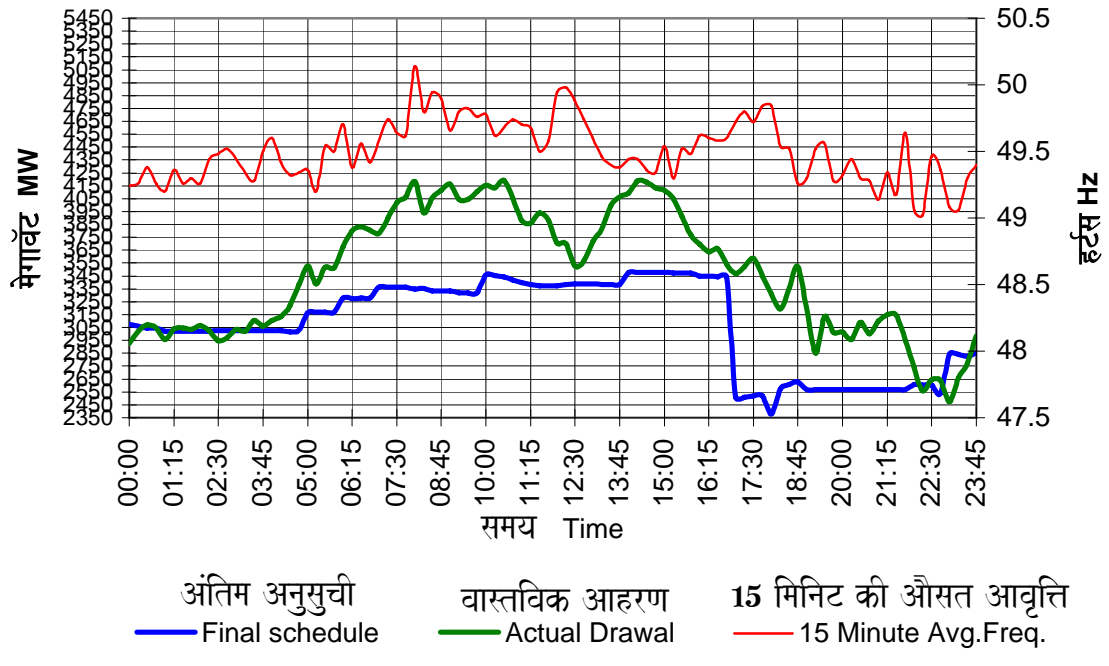
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 22.08.07

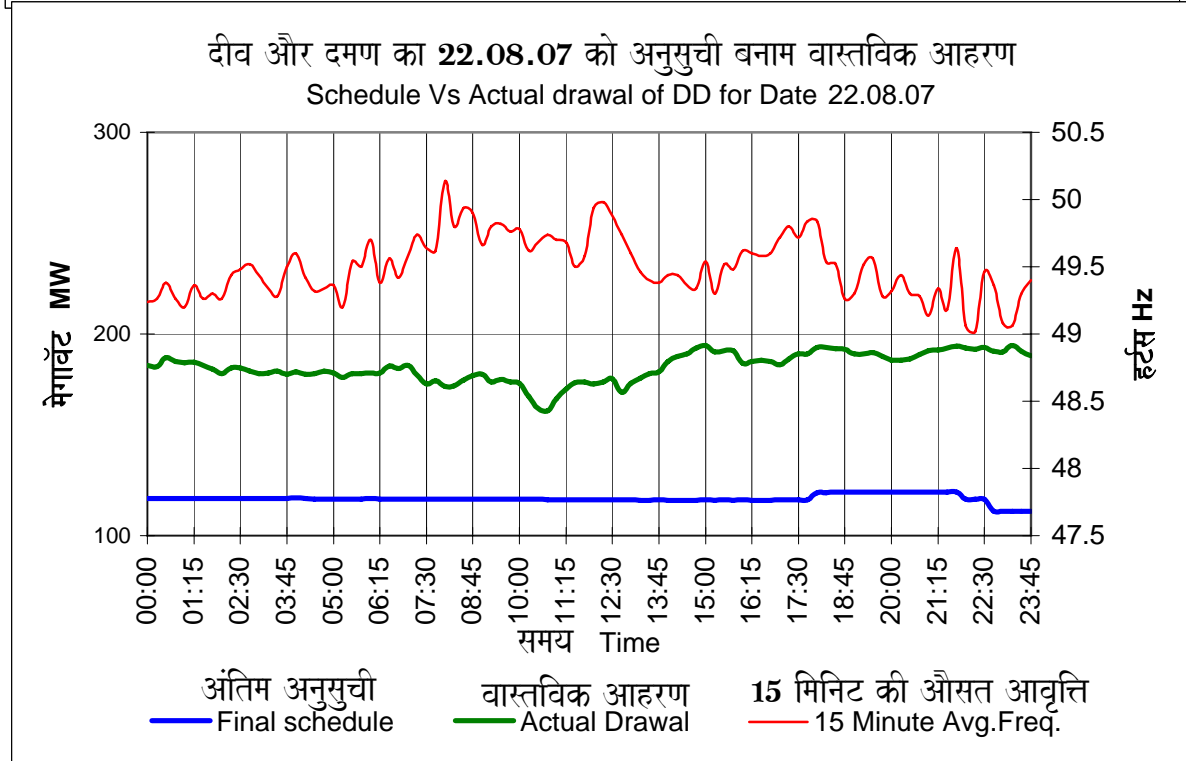
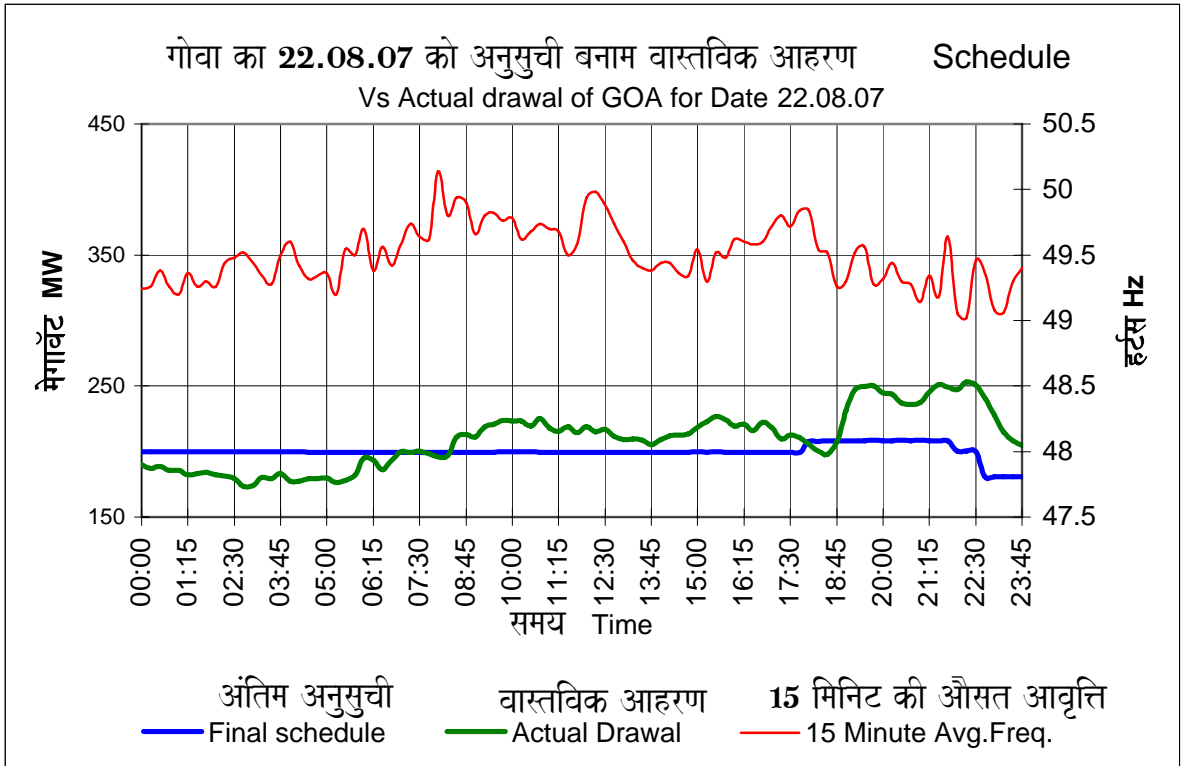


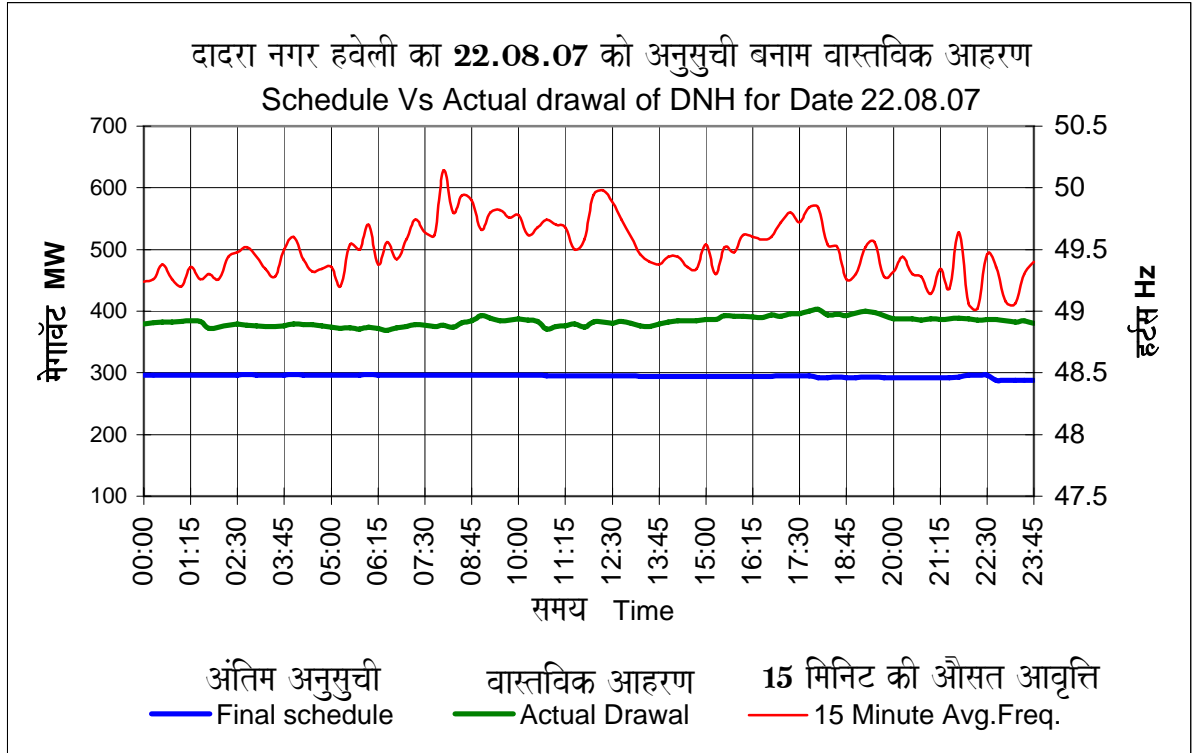
सिएसईवी का 22.08.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 22.08.07



एमएसईवी का 22.08.07 को अनुसुची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 22.08.07





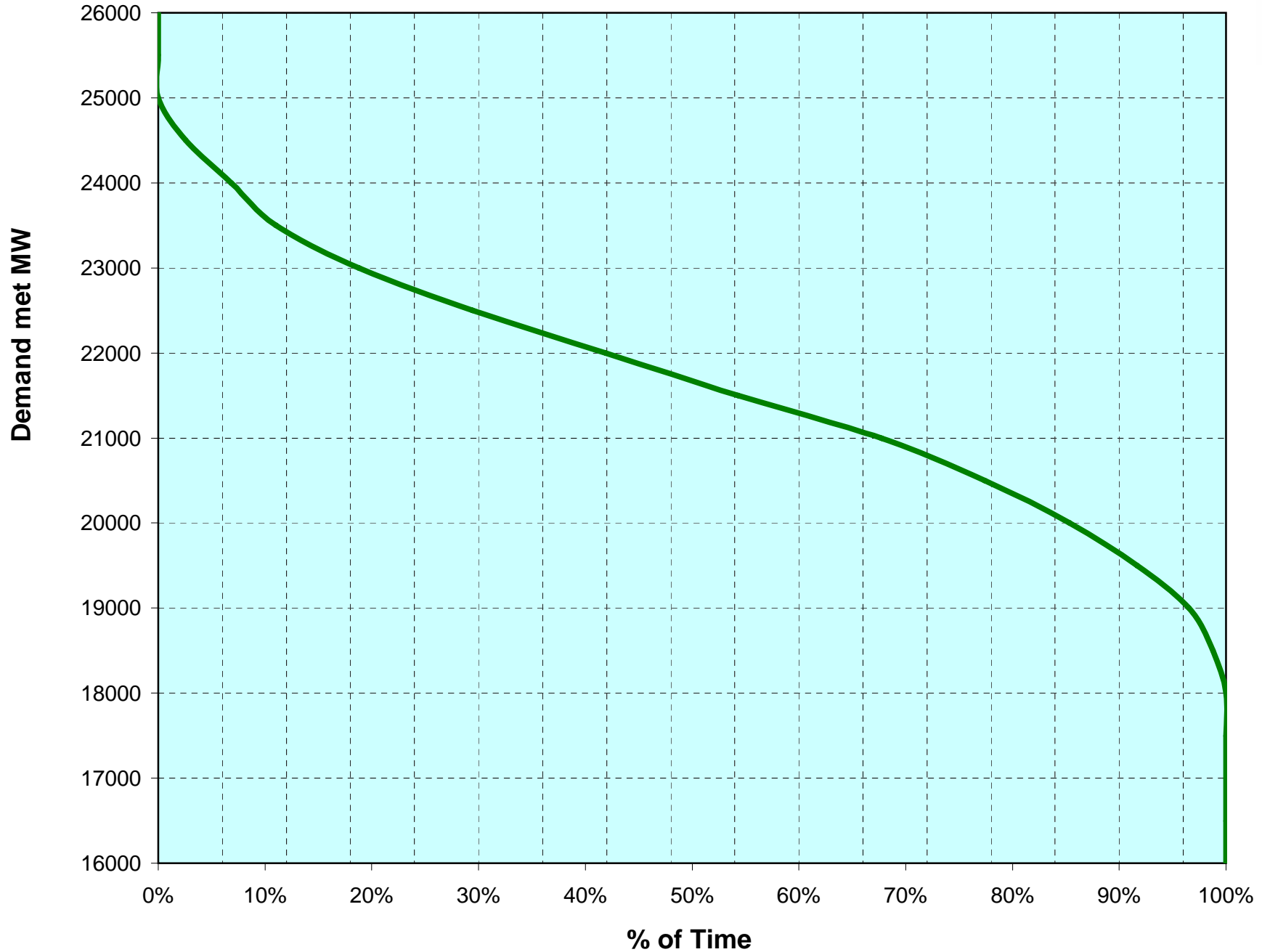


**Note:1 Western Region met Maximum demand on 22.08.07 in Aug 2007
Therefore,the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**

Power Grid Corporation of India Ltd.

Western Regional Despatch Centre

LOAD DURATION CURVE (AUGUST-2007)



FREQUENCY DURATION CURVE
August-2007

