

माह मई 2007 का सारांश प्रतिवेदन Summary Report for May2007

महत्वपूर्ण घटनाएँ Important events:- 200kV Auriya-Malanpur and 220kV Aurriya-Mehgaon-Malanpur put in closed loop operation w.e.f 02.05.07 at 17:45 hrs there by strengthening the WR-NR AC interconnection by providing a parallel path to 400kV Agra-Gwalior line

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<49हर्टस (मेगा युनिट) Overdrawal at Freq. <49Hz (MUs)	कम आहरण जब आवृत्ति>50.5हर्टस (मेगा युनिट) Underdrawal at Freq. >50.5Hz (MUs)
1.	गुजरात Gujarat	1219.864	1132.140	(-)87.72	0.789	0.00
2.	छत्तिसगढ़ Chhattisgarh	344.900	337.444	(-)7.46	0.328	0.00
3.	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh	1239.409	1213.496	(-)25.91	0.269	0.00
4.	महाराष्ट्र Maharashtra	2062.19	2198.843	136.65	1.091	0.00
5.	गोवा Goa	183.15	166.129	(-)17.02	0.069	0.00
6.	दमन और दीव D&D	110.403	122.089	11.69	0.141	0.00
7.	दादरा नगर हवेली DNH	230.393	266.293	35.90	0.186	0.0
8.	पवरग्रिड हचवीडीसी PG(HVDC)	2.097	0.950	(-)1.15		
9.	कुल TOTAL	5392.41	5437.386			

माह मई 2007 में अंतर क्षेत्र से पश्चिम क्षेत्र को विद्युत विनिमय
Inter -Regional Exchange of Power from /to Western Region during May2007

3.0	आयात ImportsLine	Import (MUs)
	डिद्विमी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From DVC to to MSEB (Lanco)	4.0443
	ई आर एनटीपीसी से मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to MPSEB- PTCL	28.994
	ई आर एनटीपीसी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to MSEBDCL	94.209
	ई आर एनटीपीसी से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From ER(NTPC) to CSEB	13.224
	ई आर एनटीपीसी से गोवा From ER(NTPC) to GOA	1.054
	ई आर एनटीपीसी से दमन दीव From ER(NTPC) to DD- AC link	5.636
	ई आर एनटीपीसी से दादरा नगर हवेली From ER(NTPC) to DNH- AC link	5.636
	एफएमटीपीपी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From FSTPP ER to MSEB(NVVNL)	0.423
	एफएमटीपीपी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From FSTPP ER to TPC MSEB(NVVNL)	1.882
	एफएमटीपीपी ईआर से टएनईवी From FSTPP ER to TNEB(NVVNL)	13.215
	एपी एनईआर से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From AP NER to TPC MSEB(TPC)	15.971
	वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से जीयुवीएनएल From WBSEB to GUVNL(AEL)	0.116
	वेस्ट बंगाल राज्य विद्युत बोर्ड से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From WBSEB to MSEB(KCTL)	4.707
	जीएसएमएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From GSML to TPC(MSEB)TPTCL	10.626
	हिराकुड से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From Hirakud to CSEB	1.310
	केएसटीपीपी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSTPP ER to MSEB(NVVNL)	0.084
	केएसटीपीपी ईआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSTPP ER to TPC MSEB(NVVNL)	0.579
	एनबीफएल गिडको से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From NBFL GRIDCO to TPC MSEB(TPTCL)	2.405
	एनबीवीएल गिडको से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From NBVL GRIDCO to TPC MSEB(TPTCL)	15.815
	एनबीवीएल एपी से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From NBVL AP to TPC CSEB(RETL)	21.06
	एनबीवीएल से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From NBFL to TPC CSEB(RETL)	21.06
	सिक्किम से जीयुवीएनएल From SIKKIM to GUVNL(AEL)	9.806
	सिक्किम से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to MSEB(AEL)	7.347
	सिक्किम से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From SIKKIM to TPC MSEB(AEL)	2.246
	सिईएससी से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From CESC to CSEB(RETL)	12.564
	युएसडब्ल्यूएल पीटीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From USWL L to MSEB (TPTCL)	9.968
	विएएसएल से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From VSL to CSEB (TPTCL)	4.896
	केएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From KSEB to MSEB (NVVNL)	0.432
	जिईएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From GEL to MSEB TPC)	0.723
	जिईएल से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From GEL to TPC MSEB (TPTCL)	0.336
	जिएएसएमएल से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From GSML to TPC MSEB (TPTCL)	10.626
	टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एपीपीसीसी From TPC MSEB to APPCC(TPTCL)	4.185
	टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल From TPC MSEB to HPGCL	0.343
	टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड से एचपीजीसीएल From TPC MSEB to HPGCL(TPTCL)	3.699
	टीएनईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MSEB(KCTL)	2.307
	टीएनईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TNEB to MSEB(AEL)	7.795
	टीसिको से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto MSEB(TPTCL)	9.140
	टीसिको से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From TISCOto CSEB(TPTCL)	4.114
	एचपीजीसीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From HPGCLto MSEB(NVVNL)	33.348
	एचपीजीसीएल से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From HPGCLto MSEB(TPTCL)	12.537
	एचपीजीसीएल से जीयुवीएनएल From HPGCLto GUVNL(AEL)	29.771
	जेएसडब्ल्यू पीटीएल से एचपीजीसीएल From JSWL PTL to HPGCL(JSW PTL)	26.021
	जिंदाल एसआर से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From Jindal SR to MSEB (JSW PTL)	1.995
	जे और के से छत्तिसगढ़ राज्य विद्युत बोर्ड From J&K to CSEB (NVVNL)	58.807
	दादरी-एनआर से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड FromDADRI-NR to TPC MSEB (NVVNL)	0.87
	पिएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From PSEB to MSEB(Lanco)	51.87
	पिएसईवी से टीपीसी महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From PSEB to TPC MSEB(Lanco)	1.375
	पिएसईवी से महाराष्ट्र राज्य विद्युत बोर्ड From PSEB to MSEB(TPTCL)	1.721
	ई आर से कुल आयात Total import from ER	452.943
	एस आर से कुल आयात Total import from SR	81.720
	एन आर से कुल आयात Total import from NR	177.936

Line	Export (MUs)
जीयुवीएनएल से एपीपीसीसी GU VNL to APPCC(AEL)	30.128
मध्यप्रदेश राज्य विद्युत बोर्ड से एपीपीसीसी MPSEB to APPCC(Lanco)	41.176
ई आर को कुल निर्यात Total export to ER	1.269
एस आर को कुल निर्यात Total export to SR	129.101
एन आर को कुल निर्यात Total export to NR	96.899

Frequency Profile

अधिकतम आवृत्ति (एकीकृत)

Maximum frequency(Intg) : 50.36 Hz

न्यूनतम आवृत्ति (एकीकृत)

Minimum frequency(Intg) : 48.97 Hz

औसत आवृत्ति

Average frequency : 49.63 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	1.39	33.35	65.20	0.06	0

5. मई 07 माह में विद्युत पूर्ति स्थिती Power supply position during May2007.

अप्रतिबंधित चरम मांग Unrestricted peak demand : 35354 मेगा वॉट MW on 02.05.2007

ऊर्जा की आवश्यकता Energy Requirement : 22027 मेगा युनिट MUs

चरम मांग मेट Peak Demand met : 27046 मेगा वॉट MW on 19.05.2007

ऊर्जा की उपलब्धता Energy Availability : 18892 मेगा युनिट MUs

I) स्थापित एवं प्रभावी क्षमता Installed/Effective Capacity as on 31.05.2007

संघटक Constituent	स्थपित ऊर्जा INSTALLED CAPACITY(MW)							प्रभावी ऊर्जा EFFECTIVE CAPACITY(MW)								
	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिजेल Diesel	कुल Total	तापीय Thermal			जलिय Hydro	नाभिकीय Nuclear	पवन Wind	डिजेल Diesel	कुल Total
	कोयला Coal	गॅस Gas	कुल Total						कोयला Coal	गॅस Gas	कुल Total					
गुजरात Gujarat	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
एमपीएसईबी MPSEB	2157.5	0	2157.5	2770.75	0	51.19	0	4979.44	2147.5	0	2147.5	2770.75	0	51.19	0	4969.44
सिएसईबी CSEB	1280	0	1280	125	0	34.01	0	1439.01	1240	0	1240	125	0	34.01	0	1399.01
एमएसईबी MSEB	8325	1832	10157	3290.41	0	706.68	0	14154.09	8296	1832	10128	3332.41	0	706.68	0	14167.09
गोवा Goa	0	48	48	0	0	0	0	48	0	48	48	0	0	0	0	48
सेंट्रल सेक्टर Central Sector	4860	1313.59	6173.59	0	1840	0	0	8013.59	4860	1313.59	6173.59	0	1840	0	0	8013.59
पश्चिम क्षेत्र Western Region	21751.5	5539.31	27290.81	6965.16	1840	1098	17.48	37212.21	21612.5	5315.31	26927.81	7007.16	1840	1098	17.48	36891.21

मई 2007 माह के दौरान पश्चिम क्षेत्रीय ग्रिड का प्रमुख विशेषताएं ।

Salient Features Of Western Regional Grid For The Month Of May 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
मई May'06	8386	4771	1412	13641	48	6974	35231
मई May'07	8578	4979	1412	144	48	8014	37212
वृद्धि प्रतिशतमें % increase	2.29	4.36	0.00	-98.95	0.00	14.92	5.62

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)								
मई May'06	5623	3060	1116	9909	217	113	224	20263
मई May'07	6331	3333	1292	10409	247	130	283	22027
असिमित आवश्यकता(मेगा युनीट/ दिनमें) Unrestricted Requirement MUs/day								
मई May'06	181.39	98.71	36.00	319.65	7.00	3.65	7.23	653.65
मई May'07	204.23	107.52	41.68	335.77	7.97	4.19	9.13	710.55
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability (MUs)								
मई May'06	5119	2538	1066	8108	214	112	221	17379
मई May'07	5436	2935	1231	8639	243	128	279	18892
ऊर्जा उपलब्धता (मेगा युनीट) Energy availability MUs/day								
मई May'06	165.13	81.87	34.39	261.55	6.90	3.61	7.13	560.61
मई May'07	175.35	94.68	39.71	278.68	7.84	4.13	9.00	609.42

3. मांग Demand	गुजरात Gujarat	मध्य प्रदेश M.P	छत्तिसगढ़ CSEB	महाराष्ट्र Mah.	गोवा Goa	दिव दमण DD	दादरा नगर हवेली DNH	पश्चिम क्षेत्र Western Region
अबधित मांग(मेगा वॉट) Unrestricted demand (MW)								
मई May'06	9263	5502	2069	16378	395	201	364	32115
मई May'07	10842	5387	2164	17795	438	209	390	35354
प्रतिशत in%	17.05	-2.09	4.59	8.65	10.89	3.98	7.14	10.09
चरम मांग(मेगा वॉट) Peak Demand met (MW)								
मई May'06	7986	4278	1840	12360	365	176	334	25894
मई May'07	8759	4575	1870	13211	398	191	390	27046
प्रतिशत in%	9.68	6.94	1.63	6.89	9.04	8.52	16.77	4.45

**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
मई May'06	(-)1277	(-)1224	(-)229	(-)4018	(-)30.00	(-)25.00	(-)30.00	(-)6221
प्रतिशत in%	(-)13.79	(-)22.25	(-)11.07	(-)24.53	(-)7.59	(-)12.44	(-)8.24	(-)19.37
मई May'07	(-)2083	(-)812	(-)294	(-)4584	(-)40.00	(-)18.00	0.00	(-)8308
प्रतिशत in%	(-)19.21	(-)15.07	(-)13.59	(-)25.76	(-)9.13	(-)8.61	0.00	(-)23.50
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
मई May'06	(-)504.00	(-)522.00	(-)50.00	(-)1801.00	(-)3.00	(-)1.00	(-)3.00	(-)2884.00
प्रतिशत in%	(-)8.96	(-)17.06	(-)4.48	(-)18.18	(-)1.38	(-)0.88	(-)1.34	(-)14.23
मई May'07	(-)895.00	(-)398.00	(-)61.00	(-)1770.00	(-)4.00	(-)2.00	(-)4.00	(-)3135.00
प्रतिशत in%	(-)14.14	(-)11.94	(-)4.72	(-)17.00	(-)1.62	(-)1.54	(-)1.41	(-)14.23

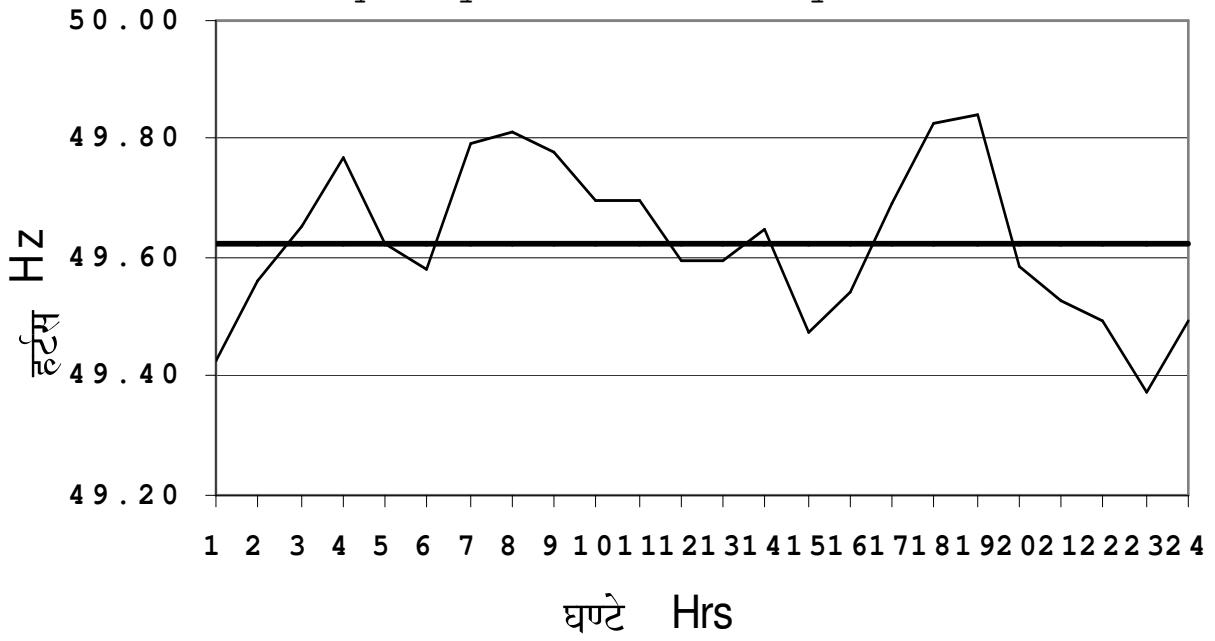
**5. वास्तविक उत्पादन, उपभोग और आवश्यकता
Actual Generation, Consumption & Requirement**

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	84.51	425.95	18.12	519.73	0	0	0		1048.31
02.	तापीय उत्पादन TH.GEN	4164.13	1192.47	858.67	5812.39	10.01	0	0		12037.67
03.	सिजिएस ड्रावल CGS DR.	1187.59	1272.93	353.971	2306.53	174.27	128.07	279.33	0.997	5703.680
04.	कुल TOTAL	5436.23	2891.35	1230.76	8638.65	184.28	128.07	279.33	1.00	18789.66
05.	निर्यात EXPORT									0.00
06.	आयात IMPORT	0.00	43.60	0.00	0.00	58.85	0.00	0.00		102.45
07.	उपभोग CONSN.	5436	2935	1231	8639	243	128	279		18892
08.	शेडुल भार नियमन SCH.LS	2.39	205.42	40.32	198.40	0.00	0.00	0.00		446.53
09.	अनशेडुल भार नियमन UNSCHLS	808.32	148.88	3.14	1444.94	0.00	0.00	0.00		2405.281
10.	आवृत्ती दोष सुधार F.C	84.39	44.08	18.02	127.29	3.83	1.84	3.76	0.00	260.58
11.	कुल ऊर्जा में कमी Total energy shortfall	895.11	398.38	61.47	1770.63	3.83	1.84	3.76		3135.02
12.	कुल ऊर्जा में कमी प्रतिशत में Total energy Shortfall(%)	14.14	11.95	4.76	17.01	1.55	1.42	1.33		14.23
13.	असिमित आवश्यकता Unrestricted requirement	6331	3333	1292	10409	247	130	283		22027

आवृत्ति रूपरेखा
Frequency Profile of May 2007



मासिक औसत घण्टेवार औसत
 — Monthly Average — Hourly Average

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.			
इंदोर Indore	400	1	77	21	424	377	
धुले Dhule	400	0	33	67	438	386	
असोज Asoj	400	0	49	51	420	396	
कराड Karad	400	0	70	30	424	384	
कासोर Kasor	400	0	21	79	424	397	
भिलाई Bhilai	400	0	99	1	416	383	
इटारसी Itarsi	400	0	48	52	421	377	

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	
			01.05.07	31.05.07	01.05.06	31.05.06
जिईबी – उकईGEB - Ukai	105.2	82.30	95.81	92.56	94.79	92.45
एमपीसाईबी – गांधीसागर MPSEB-Gandhi sagar	400.00	381.00	392.11	391.38	380.74	380.57
एमसाईबी – कोयना MSEB-Koyna	657.99	609.60	638.65	633.56	636.12	632.43

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

विद्युत Power	यूनित Units	स्थापित क्षमता Installed Capacity(MW)	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded Capacity(MW)
स्टेशन/ यूनित Station/Unit	(No.x 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	-		
ईकंपनी A.E.Co.	4x15+2x30+3x110	450	390
धुवरण डहुवरान	4x63.5+2x140	534	534
उकई Ukai	2x120+2x200+210	850	850
गांधिनगर Gandhi Nagar	2x120+3x210	870	870
वानकबोरी Wanakbori	7x210	1470	1470
सिक्का Sikka	2x120	240	240
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	2x70+1x75	215	215
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	2x125	250	250
अकिमोटा Akrimota	2x125	250	250
कुल कोल	Total (coal)	5129.00	5069.00
गॅस Gas	-		
ईकंपनी 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 गॅस	Total (Gas)	2345.72	2121.72
पवन Wind+RES+SHP		306.88	306.88
डिझेल Diesel		17.48	17.48
	Total(Hy+Coal+Gas+Wind+Disel)		8578.08

विद्युत Power	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity	Capacity
		(MW)	(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
डिंब्हे Dimbhe	1x5	5	5
सूर्या 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	युनिट Units	सथापित क्षमता Installed	डिरेटेड/ अपग्रेडेड क्षमता Derated/Upgraded
स्टेशन/ युनिट Station/Unit	(No.x MW)	Capacity	Capacity
		(MW)	(MW)
तापीय Thermal			
चंद्रपुर Chandrapur	4x210+3x500	2340	2340
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
डहानुREL Dahanu	2x250	500	500
पारस Paras	1x62.5	62.5	58
नईपली New Parli	1x250	250	250
कुल तापीय	Total (Thermal)	8325.00	8296.00
गॅस Gas			
ट्राम्बे Trombay-7A&7B	120+60	180	180
उरण गॅस Uran(G)	4x60+4x108	672	672
उरण डब्लुएचआर 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
डिझेल Disel		0	0
	Total(Hy+Th+Gas)	14154.09	14167.09
गोवा Goa			
गॅस Gas			
रिलायन्स सालगानसर Reliance,Salgaoncar	1x39.82+1x8.2	48.00	48.00
सेन्ट्रल 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
एनटीपीसी N T P C			
तापीय Thermal			

केएसटीपीएस K S T P S	3x200+3x500	2100.00	2100.00
विएसटीपीएस V S T P S	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)	6965.16	7007.16
कुल तापीय	Total (Thermal)	21751.50	21612.50
कुल गॅस	Total (Gas)	5539.31	5315.31
कुल तापीय+ गॅस	Total (Th+Gas)	27290.81	26927.81
कुल नाभिकीय	Total Nuclear	1840.00	1840.00
कुल पवन	Wind+RES+SSP	1098.76	1098.76
कुल डिझेल	Total Diesel	17.48	17.48
सर्व योग	Grand Total	37212	36891.21

माह मई 2007 के दौरान उत्पादन केन्द्रों द्वारा उत्पादित ऊर्जा एवं अधिकतम मांग

Energy generated & Maximum demand of Generating Stations/Units in Western Region during May'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	
				मई May'07	अप्रैल 07 से मई 07 April'07 to May'07
गुजरात Gujarat					
जलीय H ydro					
उकई Ukai(H)(4x75)	300.00	300.00	300	76.94	132.63
उकई Ukai LBC(2x2.5)	5.00	5.00	4	1.90	4.48
कडाना Kadana(4x60)	240.00	240.00	180	5.66	10.55
पनाम चॅनल Panam canal	2.00	2.00	0	0.00	0.00
सरदार सरोवर Sardar Sarovar(16% of 1450)	232.00	232.00			0.00
कुल जलीय Total (H)	779.00	779.00		84.50	147.66
तापीय Thermal					
ईकंपनी A.E.Co.ABC(4x15+2x30)	120.00	60.00	63	86.92	129.00
ईकंपनी A.E.Co. D	110.00	110.00	123	110.82	198.27
ईकंपनी A.E.Co. E	110.00	110.00	113	102.83	183.66
ईकंपनी A.E.CO.F	110.00	110.00	114	92.97	174.43
ईकंपनी गॅस A.E.CO. Gas(2x32.5+1x35)	100.00	100.00	98	51.03	102.24
धुवरण Dhuvaran(4x63.5+2x140)	534.00	534.00	241	139.83	300.97
धुवरण Dhuvaran Gas(1x27+1x67.85+1x38.77)	133.62	133.62	106	68.52	109.67
उकई Ukai-1	120.00	120.00	0	0.00	0.00
उकई Ukai-2	120.00	120.00	84	59.49	111.17
उकई Ukai-3	200.00	200.00	196	132.30	245.57
उकई Ukai-4	200.00	200.00	196	141.34	247.87
उकई Ukai-5	210.00	210.00	209	152.02	296.64
गांधीनगर Gandhi Nagar-1	120.00	120.00	92	58.88	117.91
गांधीनगर Gandhi Nagar-2	120.00	120.00	93	58.53	121.94
गांधीनगर Gandhi Nagar-3	210.00	210.00	177	97.94	211.46
गांधीनगर Gandhi Nagar-4	210.00	210.00	180	113.32	215.87
गांधीनगर Gandhi Nagar-5	210.00	210.00	209	140.05	285.57
वानकबोरी Wanakbori-1	210.00	210.00	202	136.25	265.42
वानकबोरी Wanakbori-2	210.00	210.00	210	145.98	292.55
वानकबोरी Wanakbori-3	210.00	210.00	202	125.17	267.52
वानकबोरी Wanakbori-4	210.00	210.00	210	155.78	301.74
वानकबोरी Wanakbori-5	210.00	210.00	210	150.53	287.25
वानकबोरी Wanakbori-6	210.00	210.00	200	136.93	260.75
वानकबोरी Wanakbori-7	210.00	210.00	211	152.25	304.10
उत्तरण Utran(3x33+1x45)	144.00	135.00	140	41.37	128.60
सिक्का Sikka(2x120)	240.00	240.00	226	152.99	292.14
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite(2x70+1x75)	215.00	215.00	220	124.66	238.53
अक्रिमोटा Akrimota(2x125)	250.00	250.00	245	103.71	140.43

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed Capacity	Derated Capacity	Maximum Output	MUs	
	(MW)	(MW)	(MW)	मई May'07	अप्रैल 07 से मई 07 April'07 to May'07
स्वतंत्र बिजली परियोजनाएँ IPPs					
जिआयपीसील GIPCL((3x32+1x49+106+54)	305.00	305.00	152	101.19	276.13
सुरत लिगनाईट Surat Lignite (2x125)	250.00	250.00	254	163.72	325.97
ईसार Essar(3x110+1x185)	515.00	300.00	515	325.45	650.90
जिपेक GPEC(3X138+241)	655.00	655.00	630	396.23	818.38
जिसेग GSEG(2x52+52.1ST)	156.10	156.10	129	93.80	172.82
जिएसिएल GACL(2x33+31ST)	97.00	97.00			0.00
आरपीएल RPL(8x30)	240.00	240.00	100	40.88	72.21
कुल तापीय Total (Thermal)	7474.72	7190.72		4153.68	8147.68
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		4238.18	8295.34
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
जलीय H ydro					
गांधीसागर G.Sagar (50%)of 5x23)	57.50	57.50			0.00
आर पी सागर R.P.Sagar (50%of 4x43)	86.00	86.00	186	32.66	58.19
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	10.26	43.51
बार्गी Bargi(2x50)	100.00	100.00	68	28.72	56.94
टन्स Tons(3x105)+(2X15)+(3x20)	405.00	405.00	315	144.78	327.93
बिरसिंगपुर Birsinghpur	20.00	20.00	20	0.78	0.78
इंदिरा सागर Indira Sagar(8x125)	1000.00	1000.00	1000	101.87	193.54
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	0	0.00	0.00
बनसागर Bansagar(Silpara)	10.00	10.00	0	13.95	31.24
बनसागर Bansagar(Zinaha)	11.00	11.00	0	0.00	0.00
राजघाट Rajghat(3x15)	45.00	45.00	0	0.00	0.00
मेधीखेडा Madhikeda HEP(3x20)	40.00	40.00	0	0.00	0.00
कुल जलीय Total(H)	2770.75	2770.75		322.76	668.62
तापीय Thermal					
अमरकंटक Amarkantak -I-1&2(2x30)	60.00	50.00	43	15.18	30.40
अमरकंटक Amarkantak -II-1	120.00	120.00	85	58.72	113.29
अमरकंटक Amarkantak -II-2	120.00	120.00	75	45.44	82.36
सातपुरा 'Satpura 1-5 (5x62.5(60%))	187.50	187.50	172.8	95.00	206.39
सातपुरा Satpura-6	200.00	200.00	195	129.57	241.89
सातपुरा Satpura-7	210.00	210.00	195	131.41	202.84
सातपुरा Satpura-8	210.00	210.00	195	128.46	254.86
सातपुरा Satpura-9	210.00	210.00	185	117.27	240.42
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-1	210.00	210.00	185	107.30	222.23
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-2	210.00	210.00	185	111.90	234.23
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-3	210.00	210.00	205	129.70	254.22
संजय गांधी टीपीएस S.Gandhi TPS-4	210.00	210.00	202	122.51	260.01
कुल तापीय Total Thermal(coal):	2157.50	2147.50		1192.46	2343.14
पवन Wind+RES+SSP	51.19	51.19			0.00
डिजेल Disel	0.00	0.00			0.00
कुल Total (H + T+W+D)	4979	4969		1515.22	1515.22

ऊर्जा Power	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
स्टेशन / युनिट Station/Unit	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity	Capacity	Output	मई	अप्रैल 07 से मई 07
	(MW)	(MW)	(MW)	May'07	April'07 to May'07
छत्तिसगढ़ CHHATISGARH					
जलीय Hydro					
हसदेव बॅंगो Hasdeo Bango(3x40)	120.00	120.00	120	18.12	53.13
गॅंगरील Gangrel	5	5.00	8	1.53	6.52
तापीय Thermal					
कोरबा Korba (E)- 1 to 4(4x50)	200.00	160.00	200	140.38	282.86
कोरबा पूर्व K(E) -5	120.00	120.00	118	83.30	162.00
कोरबा पूर्व K(E) -6	120.00	120.00	115	74.84	150.08
कोरबा पश्चिम Korba(W)-1	210.00	210.00	210	134.30	280.59
कोरबा पश्चिम Korba(W)-2	210.00	210.00	210	121.48	266.86
कोरबा पश्चिम Korba(W)-3	210.00	210.00	195	129.52	265.32
कोरबा पश्चिम Korba(W)-4	210.00	210.00	203	129.22	261.65
बालको से सिपसईबी BALCO to CSEB			182	13.78	34.71
जिंदाल से सिपसईबी Jindal to CSEB			163	31.85	65.07
कुल तापीय Total Thermal(coal):	1280.00	1240.00		858.67	1769.14
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		878.32	1828.79
महाराष्ट्र Maharashtra					
जलीय H ydro					
कोयना Koyna I & II (4x(65+5)+4x(75+5))	560.00	600.00	510	63.47	123.41
कोयना Koyna III (4x80)	320.00	320.00	240	53.74	111.41
कोयना Koyna DPH (2x20)	40.00	40.00	34	12.65	22.25
कोयना Koyna IV(4x250)	1000.00	1000.00	1121	184.24	391.61
टाटा जलीय Tata Hydro					
खोपोली Khopoli (2x12)+(3x24)					0.00
भिवपुरी Bhivpuri (3x24+2x1.5+2x12)	495.00	495.00	492	134.09	259.26
भिरा Bhira (6x25)					0.00
भिरा Bhira PSS (1x150)					0.00
वैतरणा Vaitharna+VaitharnaDTPH(1x60+1x1.5)	61.50	61.50	60	9.80	33.77
एलडारी Eldari(3x7.5)	22.50	22.50	23	3.60	14.25
विर और भाटगर Vir & Bhatgar(2x4.5+1x16)	25.00	25.00	72	7.29	21.14
पैठण Paithan	12.00	12.00	10	0.89	1.04
तिल्लारी Tillari	60.00	60.00	10	0.39	8.36
भिरा टेल राइज Bhira T/R(2x40)	80.00	80.00	59	5.82	11.40
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	39	43.74	99.40
कुल Total(H):	3290.41	3332.41		519.72	1097.30
तापीय Thermal					
नाशिक Nasik-1&2	280.00	280.00	256	172.63	336.33
नाशिक Nasik-3	210.00	210.00	216	146.80	284.02
नाशिक Nasik-4	210.00	210.00	218	157.11	188.50
नाशिक Nasik-5	210.00	210.00	207	61.87	172.18
ट्राम्बे Trombay-4	150.00	150.00	135	62.80	150.68
ट्राम्बे Trombay-5	500.00	500.00	510	375.21	741.23
ट्राम्बे Trombay-6	500.00	500.00	510	350.53	698.20
ट्राम्बे Trombay-7A&7B(120+60)	180.00	180.00	192	105.29	205.56

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता Installed Capacity (MW)	डिरेटेड क्षमता Derated Capacity (MW)	अधिकतम उत्पादन Maximum Output (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
				MUs	
				मई May'07	अप्रैल 07 से मई 07 April'07 to May'07
कोराडी Koradi 1-4(4x120)	480.00	460.00	397	215.04	452.90
कोराडी Koradi-5	200.00	200.00	200	104.78	231.19
कोराडी Koradi-6	210.00	210.00	182	122.05	260.32
कोराडी Koradi-7	210.00	210.00	215	125.31	165.49
भुसावल Bhusawal-1	62.50	58.00	65	32.44	72.71
भुसावल Bhusawal-2	210.00	210.00	215	122.40	251.17
भुसावल Bhusawal-3	210.00	210.00	210	126.11	251.85
पर्ली Parli-1&2(2x30)	60.00	60.00	60	38.65	79.32
पर्ली Parli-3	210.00	210.00	192	128.77	243.12
पर्ली Parli-4	210.00	210.00	189	124.94	198.61
पर्ली Parli-5	210.00	210.00	206	125.48	268.59
पारस Paras	62.50	58.00	58	36.52	73.94
उरण Uran(G)(4x60+4x108)	672.00	672.00	413	199.75	412.57
उरण Uran- W.H.R-1&2(2x120)	240.00	240.00	238	109.36	225.84
चंद्रपुर Chandrapur-1	210.00	210.00	182	56.32	180.30
चंद्रपुर Chandrapur-2	210.00	210.00	185	117.30	240.04
चंद्रपुर Chandrapur-3	210.00	210.00	210	147.60	295.69
चंद्रपुर Chandrapur-4	210.00	210.00	200	144.15	290.54
चंद्रपुर Chandrapur-5	500.00	500.00	495	293.16	593.35
चंद्रपुर Chandrapur-6	500.00	500.00	480	325.61	623.19
चंद्रपुर Chandrapur-7	500.00	500.00	472	332.64	618.51
खापरखेडा K'Kheda - II-1	210.00	210.00	210	141.69	280.52
खापरखेडा K'Kheda - II-2	210.00	210.00	210	144.25	288.93
खापरखेडा K'Kheda - II-3	210.00	210.00	213	118.96	255.21
खापरखेडा K'Kheda - II-4	210.00	210.00	218	151.58	303.66
डहानु Dahanu-1&2(2x250)	500.00	500.00	533	389.67	767.17
न्यु पर्ली New Parli	250.00	250.00	212	53.65	57.54
आयपीपी IPP					0.00
दाभोल Dabhol PH - I(3x235+35)	740.00	740.00	720	437.72	666.50
कुल तापीय Total Thermal (coal)	8325.00	8296.00		5046.02	9915.00
कुल गैस Total Gas	1832.00	1832.00		852.12	1510.47
तापीय Thermal	10157.00	10128.00		5898.14	11425.47
पवन Wind+RES+SSP	706.68	706.68			0.00
डिजेल Disl	0.00	0.00			0.00
कुल Total(H+T+W+D)	14154	14167		6417.86	12522.77
गोवा Goa					0.00
रिलायन्स पावर Reliance power,Salgoancar	48.00	48.00	20	10.01	21.12
Shared Hydro Projects					0.00
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-1	200.00	200.00	175	2.94	24.74
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-2	200.00	200.00	180	3.46	8.61
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-3	200.00	200.00	178	7.08	31.31
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-4	200.00	200.00	180	14.50	39.68
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-5	200.00	200.00	185	29.86	59.56
सरदार सरोवर आरबीपीएच Sardar SarovarRBPH-6	200.00	200.00	182	14.32	35.01
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-1	50.00	50.00	27.8	3.77	5.74
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-2	50.00	50.00	24.8	0.03	1.34
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-3	50.00	50.00	27.5	2.03	10.11
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-4	50.00	50.00	27.9	3.09	8.38
सरदार सरोवर सिएच पीएच Sardar Sarovar CHPH-5	50.00	50.00	28.1	4.02	11.88
कुल सरदार सरोवर Total Sardar Sarovar			1216.1	85.10	236.36
पंच Pench	160.00	160.00	160	15.39	48.64
कुल शेअर Total (Shared)			1376.10	100.49	285.00

ऊर्जा Power स्टेशन / युनिट Station/Unit	स्थापित क्षमता	डिरेटेड क्षमता	अधिकतम उत्पादन	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation	
	Installed	Derated	Maximum	MUs	
	Capacity (MW)	Capacity (MW)	Output (MW)	मई May'07	अप्रैल 07 से मई 07 April'07 to May'07
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी N P C					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - I	160.00	160.00	160	118.83	234.47
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - II	160.00	160.00	160	99.61	215.88
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - III	540.00	540.00	466	316.54	316.54
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS - IV	540.00	540.00	395	271.72	814.12
काकरापार Kakrapar - I	220.00	220.00	154	111.46	222.92
काकरापार Kakrapar - II	220.00	220.00	154	112.38	224.76
कुल एनपीसी Total NPC	1840.00	1840.00		1030.54	2028.69
एनटीपीसी N T P C					
केएसटीपीएस K S T P S-1	200.00	200.00	209	153.46	303.04
केएसटीपीएस K S T P S-2	200.00	200.00	209	104.34	108.75
केएसटीपीएस K S T P S-3	200.00	200.00	210	153.22	298.06
केएसटीपीएस K S T P S-4	500.00	500.00	504	374.56	718.93
केएसटीपीएस K S T P S-5	500.00	500.00	507	377.80	744.60
केएसटीपीएस K S T P S-6	500.00	500.00	510	373.52	739.18
कुल K S T P S	2100.00	2100.00		1536.90	2912.56
व्हीएसटीपीएस V S T P S-1	210.00	210.00	210	158.25	312.88
व्हीएसटीपीएस V S T P S-2	210.00	210.00	210	158.06	304.33
व्हीएसटीपीएस V S T P S-3	210.00	210.00	208	151.50	291.41
व्हीएसटीपीएस V S T P S-4	210.00	210.00	212	157.32	311.65
व्हीएसटीपीएस V S T P S-5	210.00	210.00	212	108.45	108.45
व्हीएसटीपीएस V S T P S-6	210.00	210.00	208	158.95	313.46
व्हीएसटीपीएस V S T P S-7	500.00	500.00	505	371.34	735.04
व्हीएसटीपीएस V S T P S-8	500.00	500.00	510	369.43	717.84
व्हीएसटीपीएस V S T P S-9	500.00	500.00	504	358.34	721.86
व्हीएसटीपीएस V S T P S-10			320	102.32	
कुल V S T P S	2760.00	2760.00		2093.96	3919.24
कावास Kawas-GT-1A	106.00	106.00	101.53	68.73	136.39
कावास Kawas-GT-1B	106.00	106.00	101.81	65.61	130.29
कावास Kawas- ST-1C	116.10	116.10	113.16	77.10	153.39
कावास Kawas-GT-2A	106.00	106.00	102.75	69.37	134.10
कावास Kawas-GT- 2B	106.00	106.00	104.16	70.20	139.47
कावास Kawas-ST-2C	116.10	116.10	114	80.38	157.03
कुल कावास Total Kawas	656.20	656.20		431.39	850.67
गांधार Gandhar - GT-1	144.30	144.30	149	95.18	191.13
गांधार Gandhar - GT-2	144.30	144.30	146	94.22	188.85
गांधार Gandhar - GT-3	144.30	144.30	145	80.28	177.18
गांधार Gandhar - ST-4	224.49	224.49	216	141.56	291.51
कुल गांधार Total Gandhar	657.39	657.39		411.24	848.67
एनटीपीसी कोल NTPC(coal)	4860.00	4860.00		3630.86	6831.80
एनटीपीसी गैस NTPC(Gas)	1313.59	1313.59		842.63	1699.34
कुल एन टी पी सी Total NTPC	6174	6174		4473.49	8531.14
पश्चिम क्षेत्र Western Region					0.00
जलीय Hydro	6965	7007		945	1966.71
तापीय Thermal	27291	26928		16586	32237.69
नभिकीय Nuclear	1840	1840		1031	2028.69
पवन Wind+RES+SSP	1099	1099			0.00
डिज़ेल Diesel	17	17			0.00
कुल योग Grand Total	37212	36891		18662.58	36518.09

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

Plant load factors of Thermal Generating Stations in the Western Region during May'07					
विद्युत स्टेशन Power Station	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	ऊर्जा उत्पादन Energy Generation		संयंत्र भार क्षमता Plant Load Factor(%)	
		मई May'07	MUs अप्रैल 07 से मई 07 April'07 to May'07	मई May'07	अप्रैल 07 से मई 07 April'07 to May'07
गुजरात Gujarat					
एईकंपनी A.E.Co.	510.00	444.57	787.60	117.16	105.49
धुवरण Dhuvaran	628.85	208.35	410.64	44.53	44.60
उकई Ukai	850.00	485.15	901.25	76.72	72.42
गांधीनगर Gandhi Nagar	870.00	468.72	952.75	72.41	74.80
वानकबोरी Wanakbori	1470.00	1002.89	1979.33	91.70	91.97
उतरण Utran	174.00	41.37	128.60	31.96	50.48
सिक्का Sikka	240.00	152.99	292.14	85.68	83.15
कच्छ लिगनाईट Kutch Lignite	215.00	124.66	238.53	77.93	75.78
जिआयपीसीएल GIPCL	305.00	101.19	276.13	44.59	61.84
जीपेक GPEC	655.00	396.23	818.38	81.31	85.34
इसार Essar	515.00	325.45	650.90	84.94	86.33
सुरत लिगनाईट Surat Lignite	250.00	163.72	325.97	88.02	89.06
मध्य प्रदेश Madhya Pradesh					
अमरकंटक Amarkantak	290.00	119.34	226.05	55.31	53.24
सातपुरा Satpura - I (60%)	187.50	95.00	206.39	68.10	75.19
सातपुरा Satpura - II & III	830.00	506.71	940.01	82.06	77.36
एसजीटीपीएस SGTPS	840.00	471.41	970.69	75.43	78.93
छत्तिसगढ़ Chhatisgarh					
कोरबा पूर्व Korba (E)	400.00	298.52	594.94	100.31	101.59
कोरबा पश्चिम Korba (W)	840.00	514.52	1074.42	82.33	87.37
महाराष्ट्र Maharashtra					
नाशिक Nasik	910.00	538.41	981.03	79.52	73.64
ट्राम्बे Trombay	1330.00	893.83	1795.67	90.33	92.22
कोराडी Koradi	1080.00	567.18	1109.90	70.59	70.20
भुसावल Bhusawal	478.00	280.95	575.73	79.00	82.27
पर्ली Parli	690.00	417.84	789.64	81.39	78.17
पारस Paras	58.00	36.52	73.94	84.63	87.08
उरण Uran	912.00	309.11	638.41	45.56	47.81
चंद्रपुर Chandrapur	2340.00	1416.78	2841.62	81.38	82.95
खापरखेडा Kaperkheda	840.00	556.48	1128.32	89.04	91.75
डहानु Dahanu	500.00	389.67	767.17	104.75	104.80
केंद्रीय सेक्टर Central Sector					
एनपीसी NPC					
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS(1,2)	320.00	218.44	450.35	91.75	96.13
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-3	540.00	316.54	316.54	78.79	40.04
तारापुर परमाणु पावर स्टेशन TAPS-4	540.00	271.72	814.12	67.63	102.98
कॅम्प KAPS	440.00	223.84	447.68	68.38	69.50
एनटीपीसी NTPC					
केएसटीपीएस KSTPS(1,2&3)	600.00	411.02	709.85	92.07	80.81
केएसटीपीएस KSTPS(4,5&6)	1500.00	1125.88	2202.71	100.89	100.31
व्हीएसटीपीएस VSTPS 1-6	1260.00	892.53	1642.18	95.21	89.02
व्हीएसटीपीएस VSTPS 7-10	1500.00	1201.43	2174.74	107.66	99.03
कावास Kawas(1A,1B,2A&2B)	424.00	273.91	540.25	86.83	87.03
कावास Kawas(ST 1C&2C)	232.0	157.48	310.42	91.24	91.39
गांधार Gandhar GT 1,2&3)	432.90	269.68	557.16	83.73	87.91
गांधार Gandhar ST -4	224.49	141.56	291.51	84.76	88.70

Progress of Transmission Line under construction in Western Region

	B) Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(No s)	Commiss- ioning Schedule	Remarks
A	गुजरात Gujarat				
	I)400kV Lines				
1	Sardar Sarovar -M.P Border D/C	40	51		Circuit –I Commissioned on 30.09.2006
2	LILO on 400kV Chorania-Jetpur at Rajkot S/S	2x65	150	Jul'07	Line charged on 08.06.2003
3	400kV Dehgam(PG)-Ranchodpur(Vadavi)D/C	2x65	166	Mar'07	Work under progress
4	LILO of Asoj-Amreli at 400kV Chorania	2x21	-	Apr'07	
	II)220kV Lines				
1	Bardoli-Chikhali D/C	96	152	Apr'07	Order placed for tower procurement
2	Rajkot(Nyara)-Morbi D/C	132		Mar'07	Work under progress
3	Kansari - Dhanera D/C	2 x27.4	90	Mar'07	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	Mar'07	Erection of line is in progress
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	
9	LILO of Pipavav from S'kundla-Kovaya one ckt	2x8.7	18		Line charged on 01.07.06
10	Akrimota-Panandro-D/C	55			Line-1 charged on 01.08.06 from KLTPS
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	2007-08	
14	220kV D/C Adasar-Bala	20		Mar'07	
15	220kV D/C Vadavi(Ranchhodpur)-Mitha(Jotana)	116		2007-08	
16	HL stringing of 2 nd ckt.of Morbi-Chitrod	63		2007-08	
B	मध्य प्रदेशMadhya Pradesh				
	I) 400kV Lines				
	NIL				
	II) 220kV Lines				
1	Narsighgah-Tikamgarh DCSS	130	403	2007-08	Line charged on 14.08.06
2	Bina-Shivpuri	2x170	543	2007-08	Work under progress
3	Shivpuri-Sabalgarh DCDS	210	370	2007-08	
4	Nagda-Ratlam	50	175		Line charged on 14.10.06
5	Bina-Guna ckt-II	131.2	-	2007-08	Work completed
6	Lilo Satna-Katni D/C	2.8	5	2007-08	Line charged on 18.11.06
7	Omkareswar-Sanawad D/C	2x23.005	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	
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		Jun'07	
20	LILO of Birsingpur-Rewa at Amarkantak	42		Jun'07	
21	LILO of Birsingpur-Rewa for Sidhi	92		2007-08	
22	D/C Amarkantak-Jabalpur	470		2007-08	
23	Seoni 400 kV (PG)-Seoni (MP)-D/C	20		2007-08	
24	Seoni 400 kV S/S(PG)-Seoni 220 kV S/S-D/C	6		2007-08	
25	Interconnector(400kV PGCIL-220kV Seoni S/S)	8.4	19	2007-08	
26	LILO of 1 st ckt of 220kV DCDS Gwalior-Malanpur	16.9	32	2007-08	
27	LILO of 1 st ckt of 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		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	
6	Kumhari(PGCIL)-Mandirhasod	40		2007-08	
7	LILO of Korba(E)-Bhatpara 2nd ckt at Champa	30		2007-08	
8	Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S-Bhatapara S/S	5		2007-08	
9	LILO of K(E)-Bhatapara at Bhatapara 400kV(PGCIL)S/S D/C	8		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		Aug'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	
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 exsisting Bhatapara-Suhela	30		Mar'07	

Progress of Transmission Line under construction in Western Region

	C) Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss-ioning Schedule	Remarks
D	महाराष्ट्र Maharashtra				
	D) 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		2007-08	
	II) 220kV Lines				
1	Power evacuation from Khaparkheda & row Kanhan	10	47	2007-08	
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	2007-08	
6	Padegaon-Sawangi D/C	29.436	52	31.03.07	Line being commissioned soon
7	Theur-Jejuri(Holkarwadi)D/C	38	61	2007-08	Conductors & earth wire required
8	LILO on Malharpeth-Wankuswade for SataraMIDC	60	98	2007-08	
9	Interconaction between Kolhapur-II-Kolhapur-III S/S	18.4	36	2007-08	
10	LILO on Apta -Chinchwad for URSE S/S	22	37	2007-08	Work order placed
11	Kanhan-Umred S/C on D/C at Umred	50.106	164	2007-08	Foundation, Erection etc. in progress
12	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	14	9	2007-08	
13	LILo of Dhule-Dondaicha at Amalner D/C	80		2007-08	
14	Boisar(PGCIL 400/220kV)-Wada	55		2007-08	
15	Kolhapur—III-Mundhaltitta	40		2007-08	
16	LILO of Jejuri-Pandharpur at Temburni D/C	6		2007-08	
17	Kanhan-Umred S/C on D/C line	50.1	158	2007-08	Foundation Erection etc. in progress
18	Dhule-Dondaicha D/C at Amalner S/S	44	98	2007-08	complete stringing material required
19	LILO of Tarapur-Borivali for Boisar-II S/S	8	15	2007-08	
20	220kV line from PGCIL to 220kV Wada S/S	57	199	2007-08	
D	गोवा GOA				
	Xeldem-Cuncolin D/C	20		2007-08	
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	

Progress of Transmission Line under construction in Western Region

	D) Name of transmission line	Length in Ckt. Km	Total Locations(Nos)	Commiss-ioning Schedule	Remarks
	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	400kVD/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)	E) Western Region System Strengthening-I			Dec'07	
1	400kV D/C Sipat-Raipur	296	41	Dec'07	Engg. & survey under progress
h)	F) 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	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 निर्माणाधिन 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 Pipvav CCPP	615	2007-08
1.3	सिक्का टीपीएस Sikka TPS-3&4	500(2x250)	(1 st unit-Nov'09,2 nd unit-Nov'10)
1.4	जिआयपीसिएल एक्सपानसन मंगरोल GIPCL Ext .Mangrol	250	Feb'09
1.5	हजरीया सिसिपीपी एक्सपानसन जिएसईसिएल Hazira CCPP Ext.-GSECL	200	Project clearance/inputs are being arranged
1.6	उत्तरण सिसिपीपी सुरत गॅस से जीएसईसिएल Block-1 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 टोरेंट अकाखोल सिसिपीपी-टोरेंट 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 टोरेंट 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 1&2	200	Jan-2010

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
1.22	इस्सार पावर केस Essar Power-Case-Illany (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 CCGP-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
1.27	इस्सार पावर केस हजीरा सिसिपीपी गॅस Block-1 Essar Power,Hazira CCGP (Gas) Block-2	730 730	Jan-2008 Jan-2009
1.28	उकई टर्पीएस एक्सपानसन Ukai TPS Extn	490	Nov 2010
B	मध्य प्रदेश Madhya Pradesh		
2	तापिय परियोजना Thermal Project		
2.1	विरसिंगपुर टीपीएस एक्सपानसन Birsinghpur TPS Ext.	1x500	April'07
2.2	अमरकंटक टीपीएस एक्सपानसन 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 गढ़ Chhattisgarh		
3	तापिय परियोजना Thermal Project		
3.1	छत्तीस गढ़ जॉइंट 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 डिवीसी Bhilai(SAIL&DVC)	2x250	2007-08(Apr'07)
3.4	कोरबा पश्चिम एक्सपानसन Korba (W) Extn	300	Nov-2008
3.5	रायगढ़ टपीपी फेज-1 जिंदाल Block-1 Raigarh TPP ph-I-Jindal	250	Apr'07
3.6	रायगढ़ टीपीपी फेज-1 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

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
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	July 2007 Oct 2007 Oct 2007 Jan 2008
3.15	पाथंडी टीपीएस Pathandi TPS	1 2 300 300 3 300	Sep 2008 Dec 2010 Apr 2011
3.16	धिरू पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड Powergen Pvt.Ltd	1 2 250 250	Dec 2009 Mar 2010
3.17	आरकेएम पावरजनरेशन प्रायवेट लिमिटेड RKM Powergen Pvt.Ltd	1 2 300 300 3 300 4 300	Dec 2009 Mar 2010 Aug 2010 Mar 2011
3.18	एईएस M/s AES	1 2 300 300 3 300 4 300	Apr 2011 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 2 135 135	Apr 2009 Oct 2009
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 xt.-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 गैस पावर स्टेशन एक्सपान्सन Uran Gas Power Station xponson 1&2	2x520	Apr-2008,Jul-2008
4.10	तलेगाव सिसिपीपी Talegaon CCPP 1&2	500	Project clearance/inputs are eing arranged

Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity(MW)	Schedule Date of Commissioning
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/PC	1444	2007-08(Dec-2007)
	जलिय परियोजना Hydro Project		
4.14	घाटघर पम्प स्टोरेज स्किम Ghatghar Pump Storage Scheme	2x125	July'07
4.15	साल जलिय Small Hydro	90	
4.16	डोलवाहल हेप Dolwahal HEP	2x1	
4.17	वान हेप Wan HEP	1x1.5	
E	खेन्द्रीय 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	ळारा एसटीपीपी Lara-STPP	2400	Project clearance/inputs are being arranged

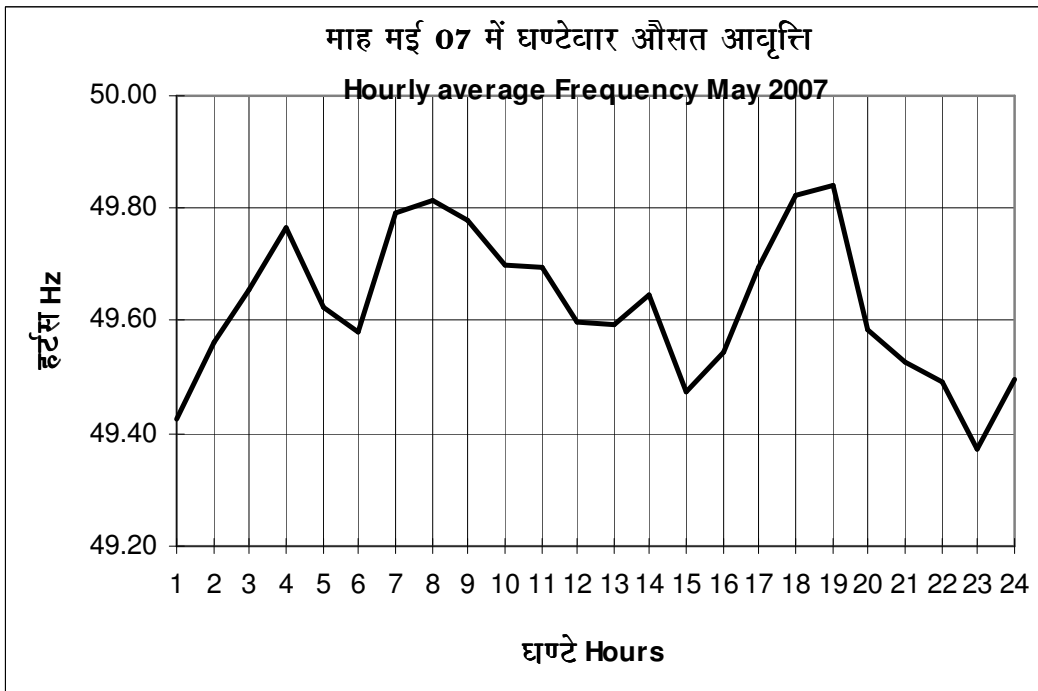
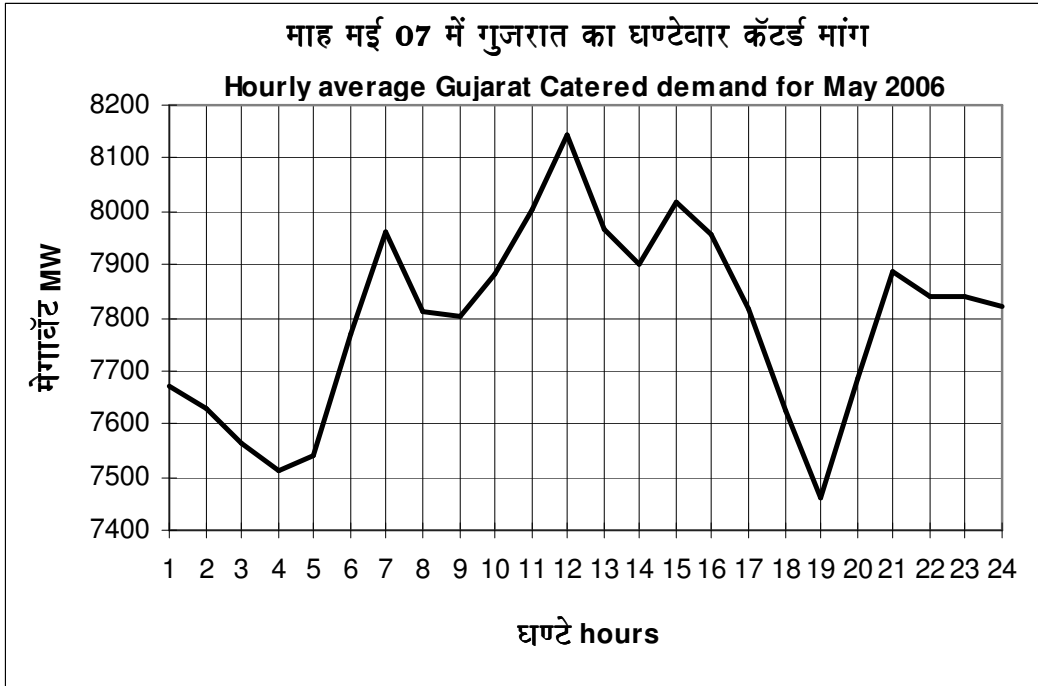
GENERATING STATIONS TO BE COMMISSIONED IN ER HAVING ALLCATIONS TO STATES OF WR

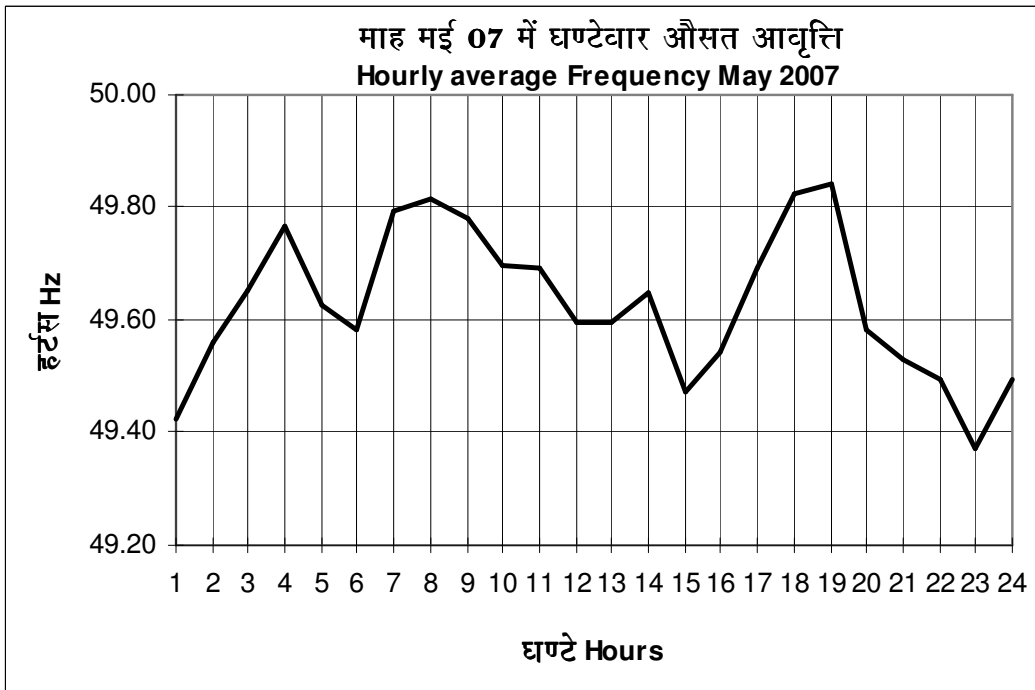
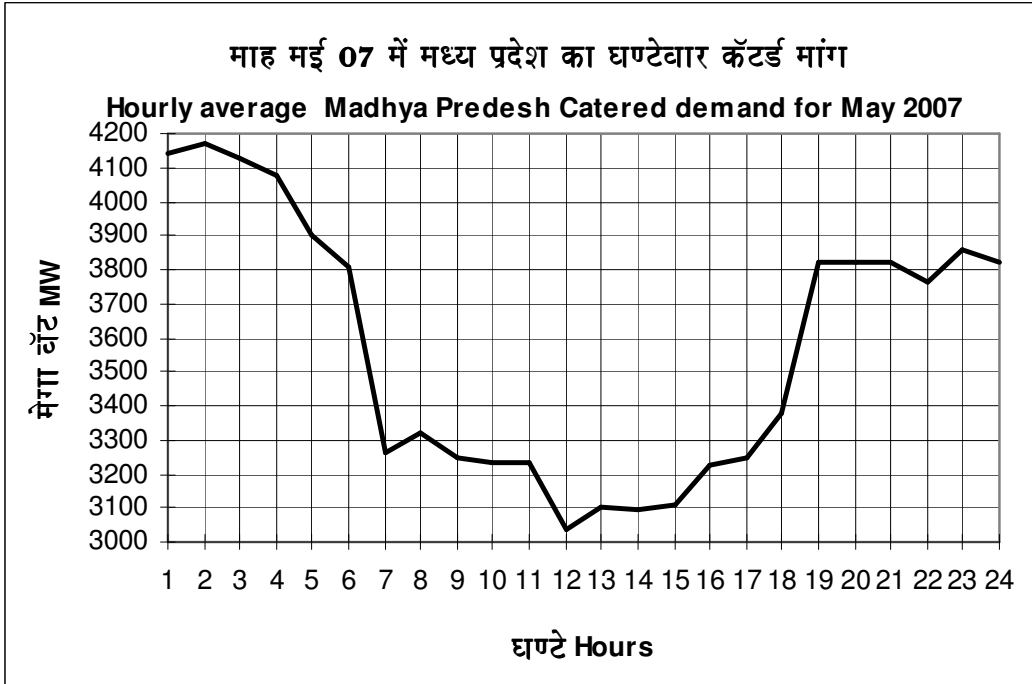
Sr.No.	Name of the Power Projects	Capacity (MW)	Schedule Date of Commissioning
1	कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-I कहलगाव Kahalgaon-II-Ph-II (\$ Allocation to WR States)	2x500 Unit-5 Unit-6 1x500 Unit-7	Apr-2007 May-2007 Apr-2007
2	नार्थ करनपुरा North Karanpura (\$ \$Allocation to WR States)	3x660 Unit-1 Unit-2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

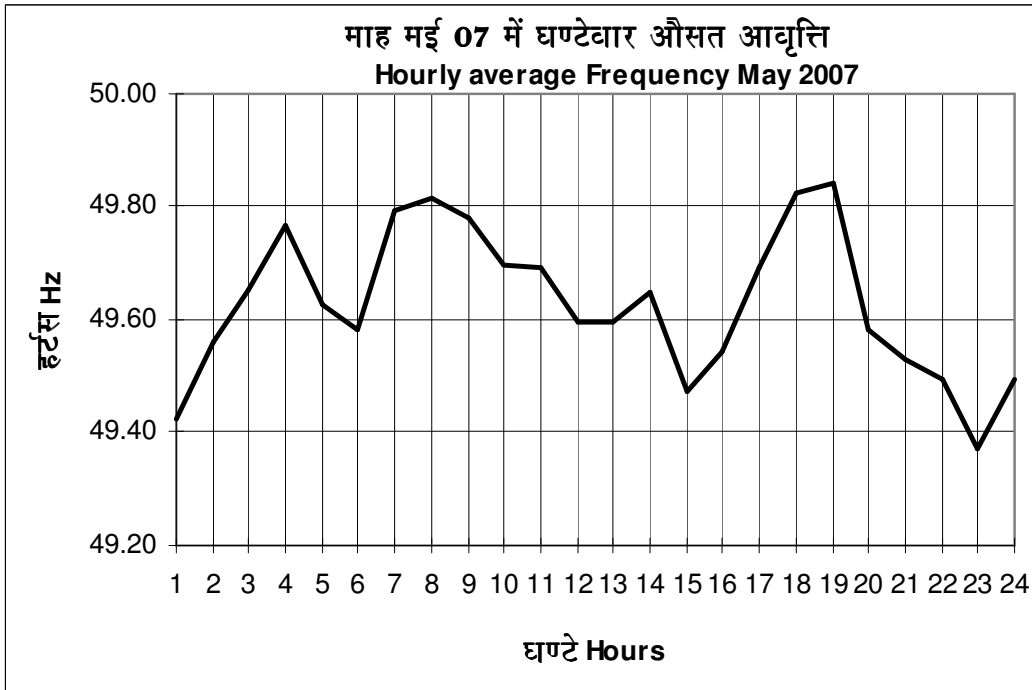
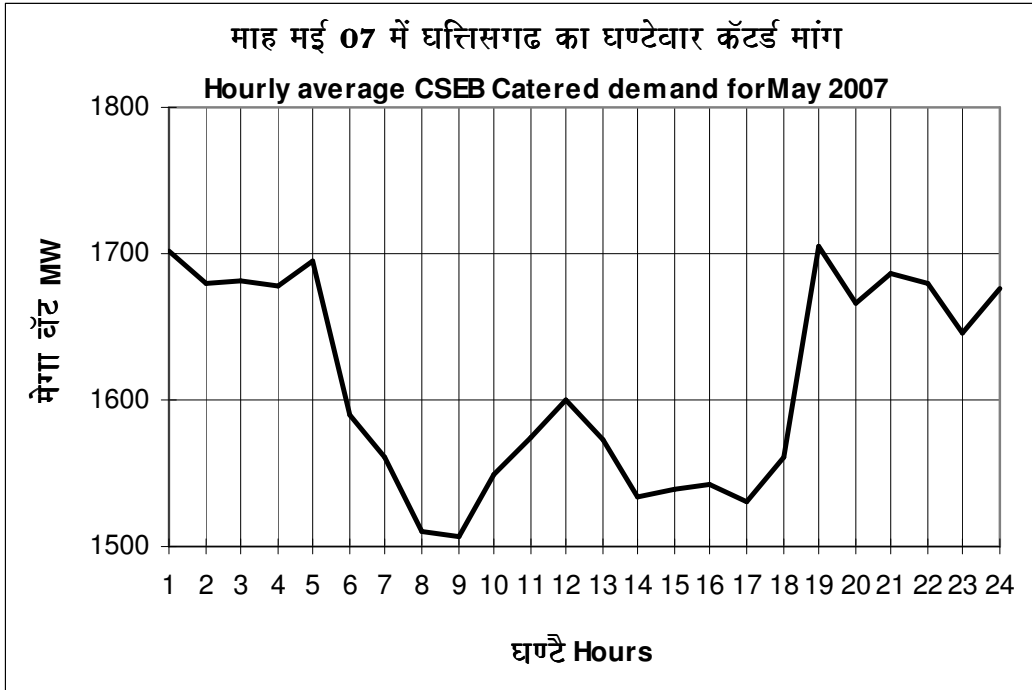
\$ Allocation from Kahalgaon-II(Ph I & II) Gujarat-92 MW.Maharashtra-100MW,MP-107MW, DD-5MW &DNH-5MW(309MW)

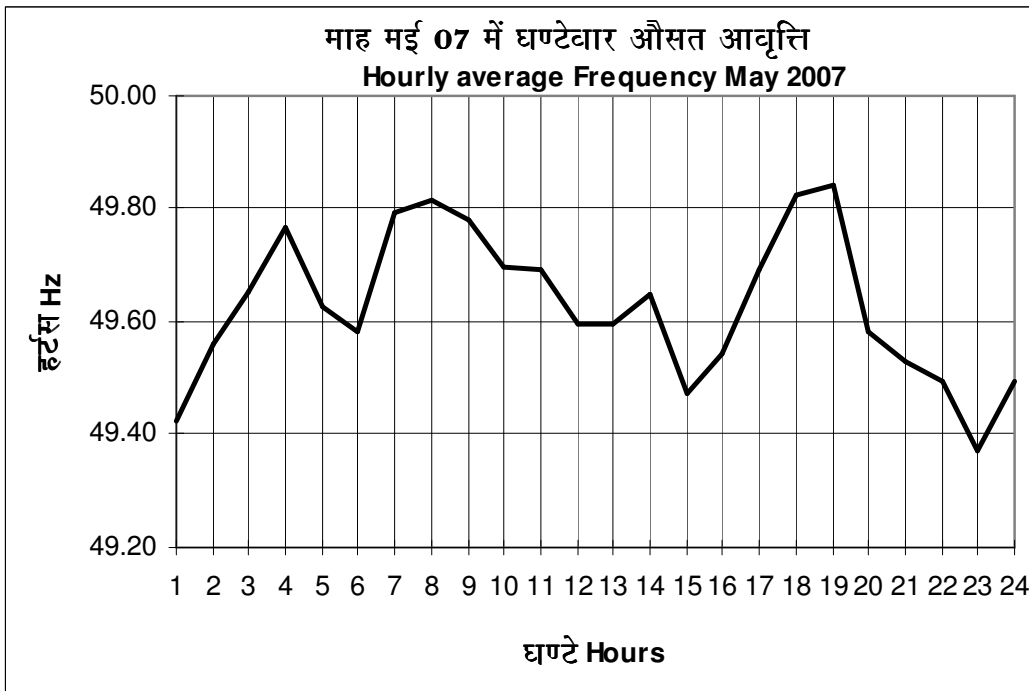
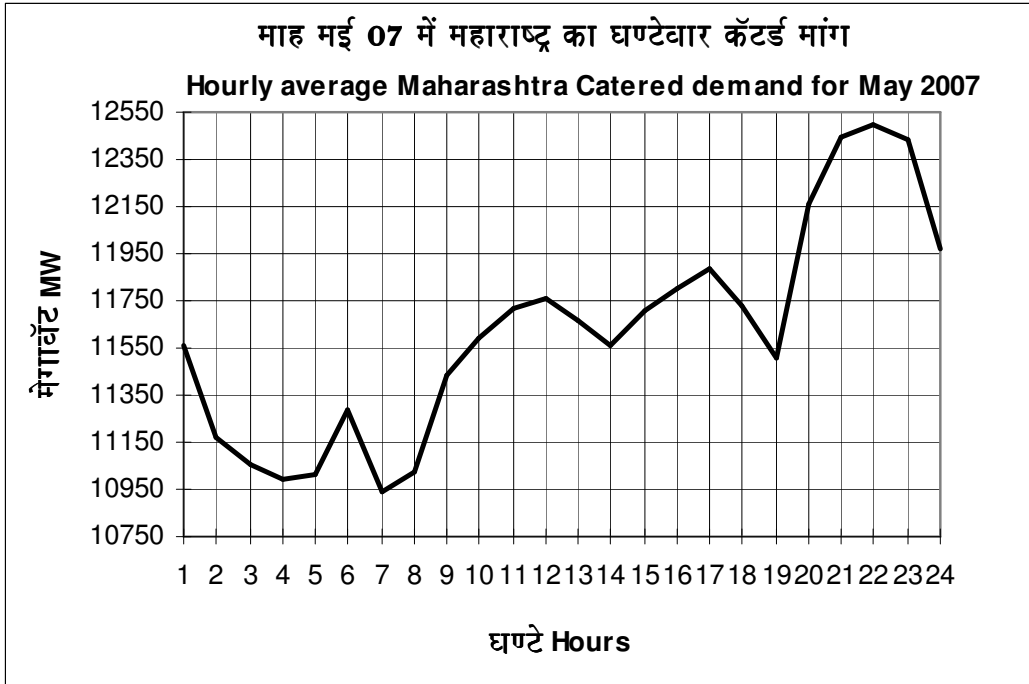
\$\$ Allocation from North Karanpura-Gujarat-231MW, Maharashtra-100MW,MP-199MW, DD-7MW &DNH-8MW(545MW)

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



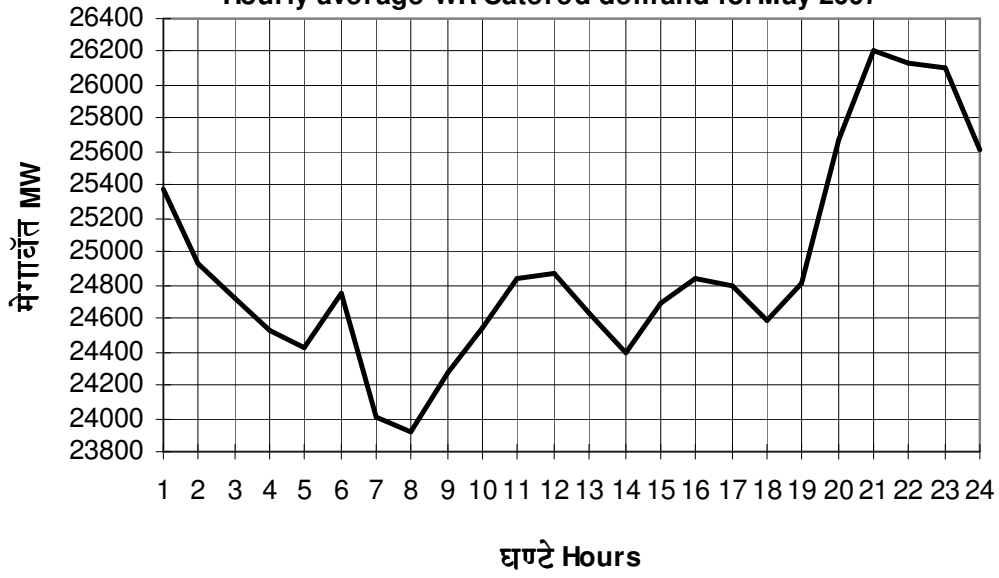




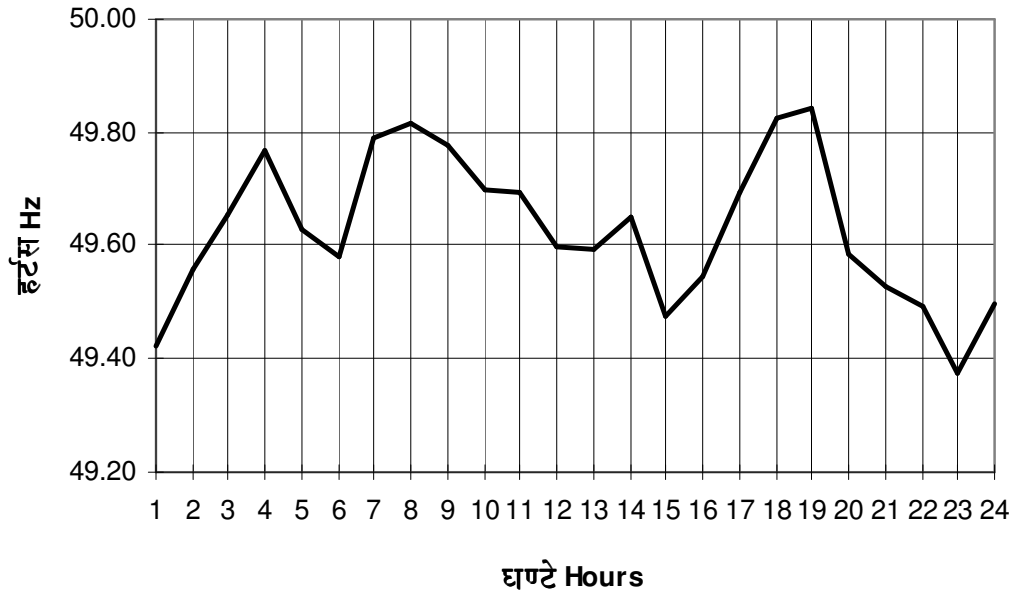


माह मई 07 में पश्चिम क्षेत्र का घण्टेवार कॅटर्ड मांग

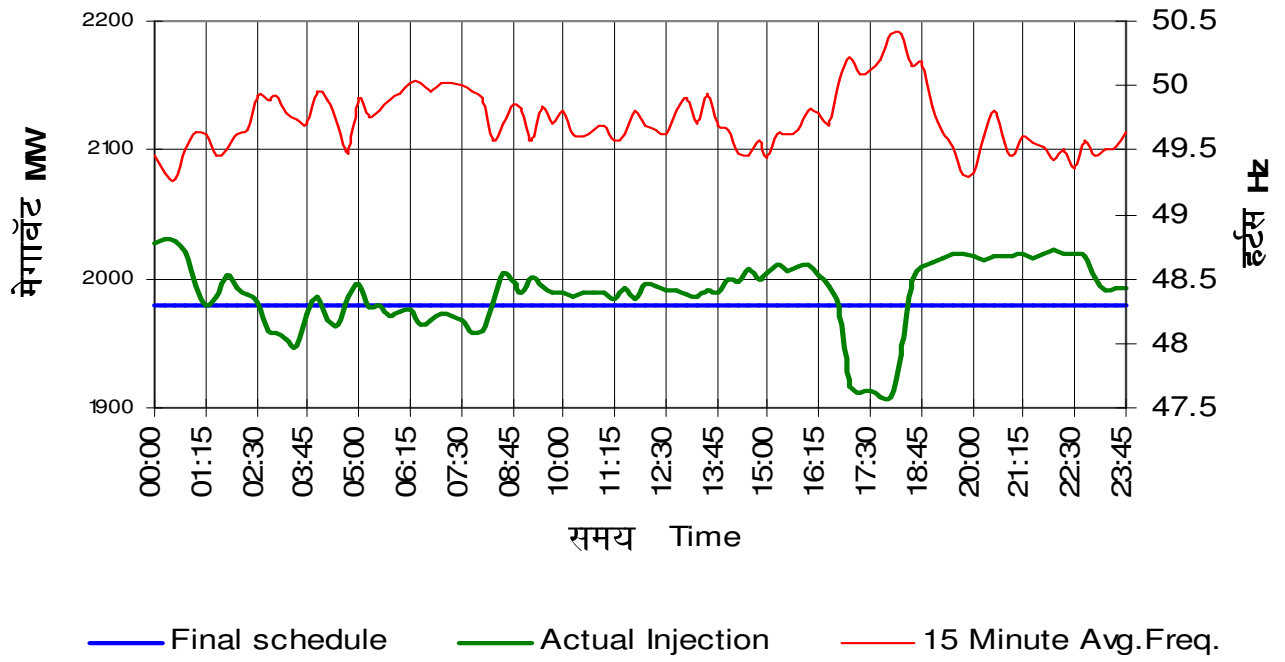
Hourly average WR Catered demand for May 2007



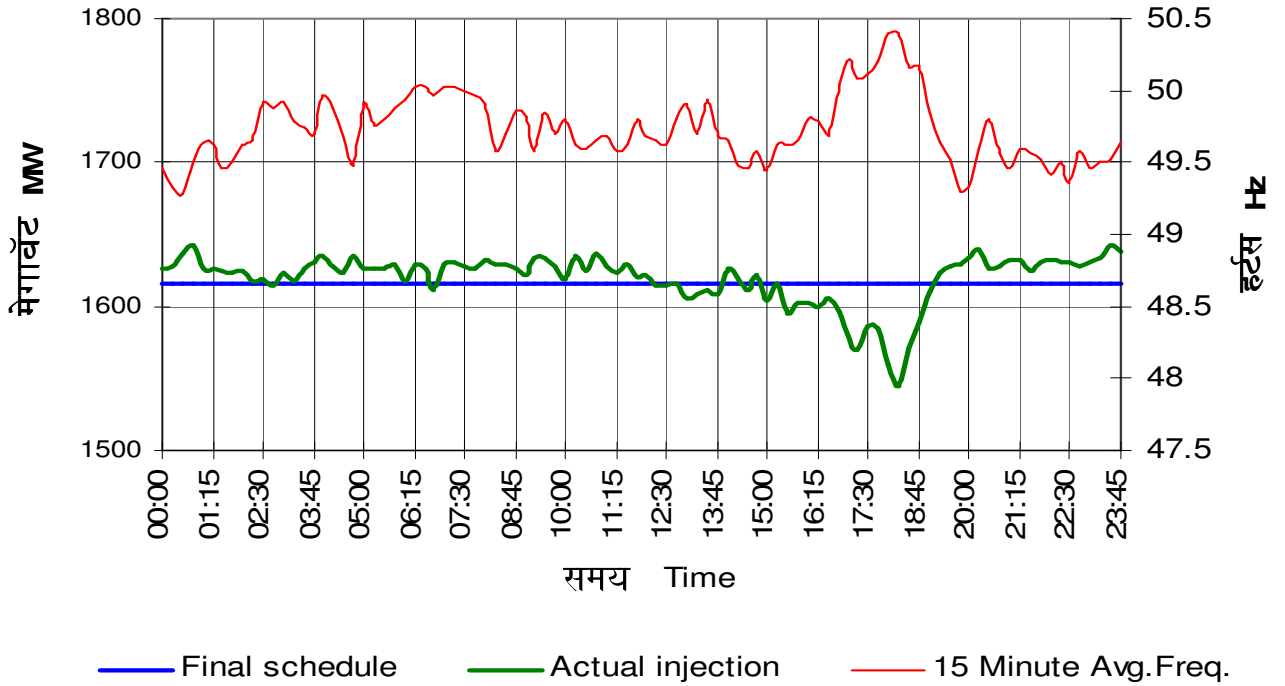
माह मई 07 में घण्टेवार औसत आवृत्ति



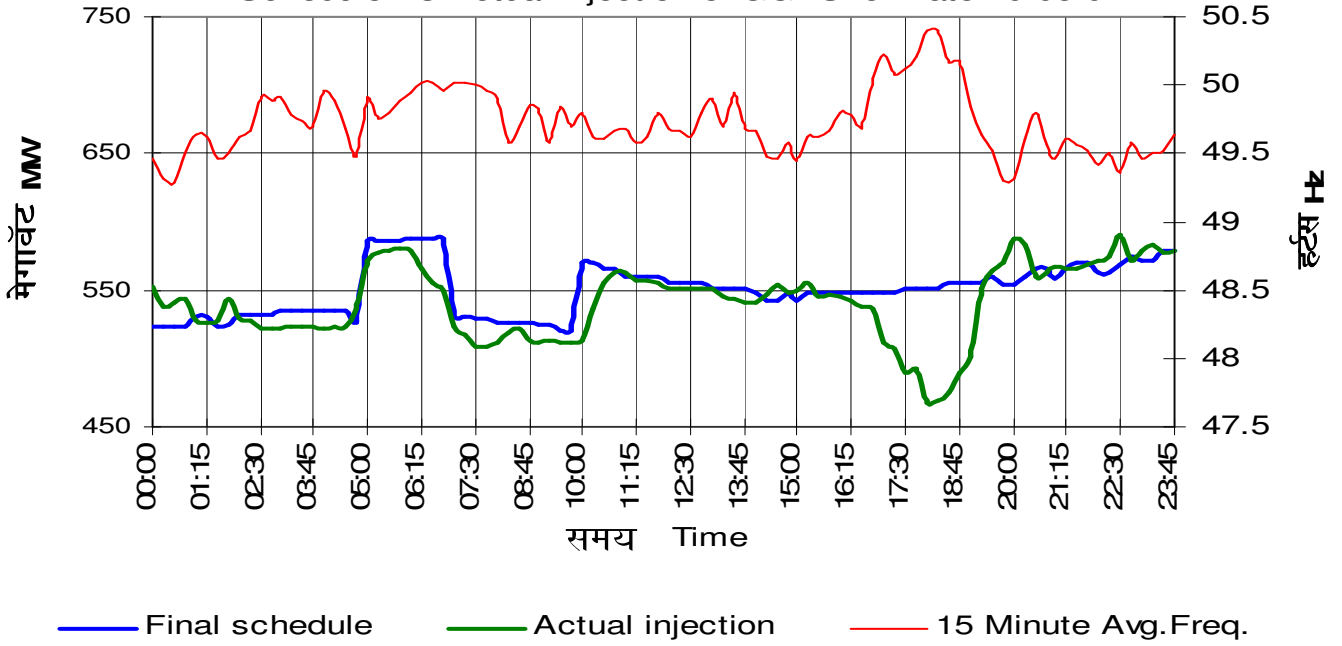
केएसटीपीएस का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
 Schedule Vs Actual Injection of KSTPS for Date 19.05.07



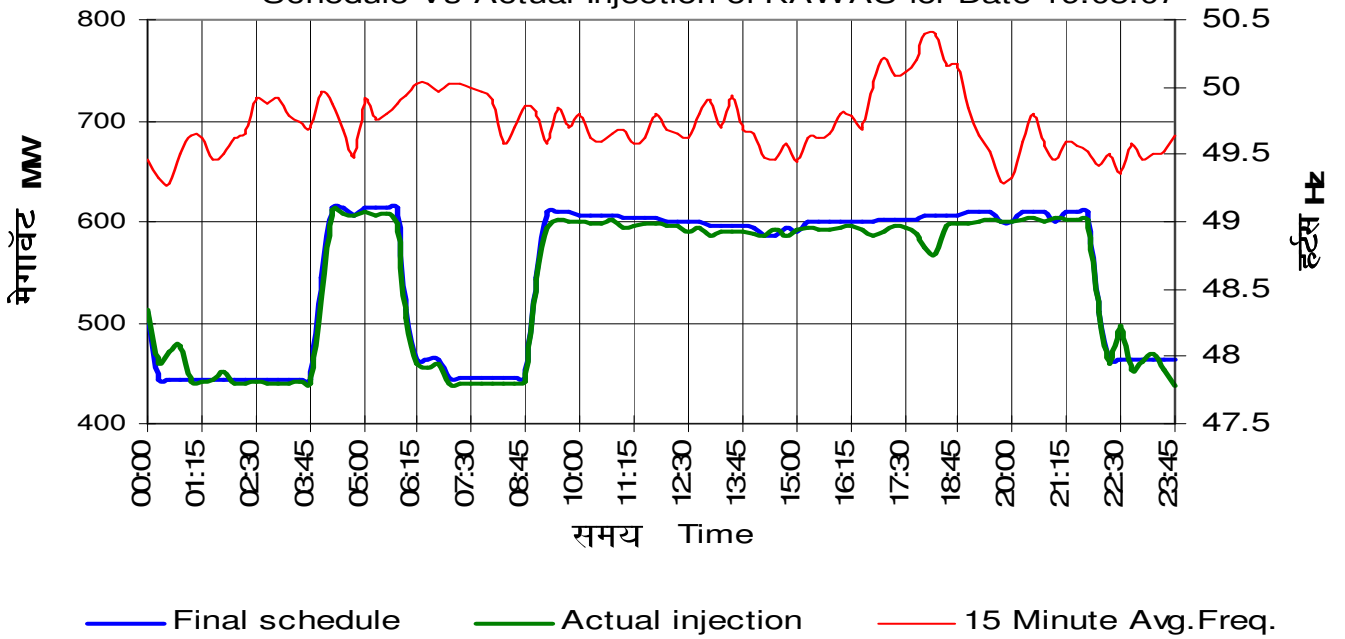
व्हीएसटीपीएस का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
 Schedule Vs Actual Injection of VSTPS for Date 19.05.07



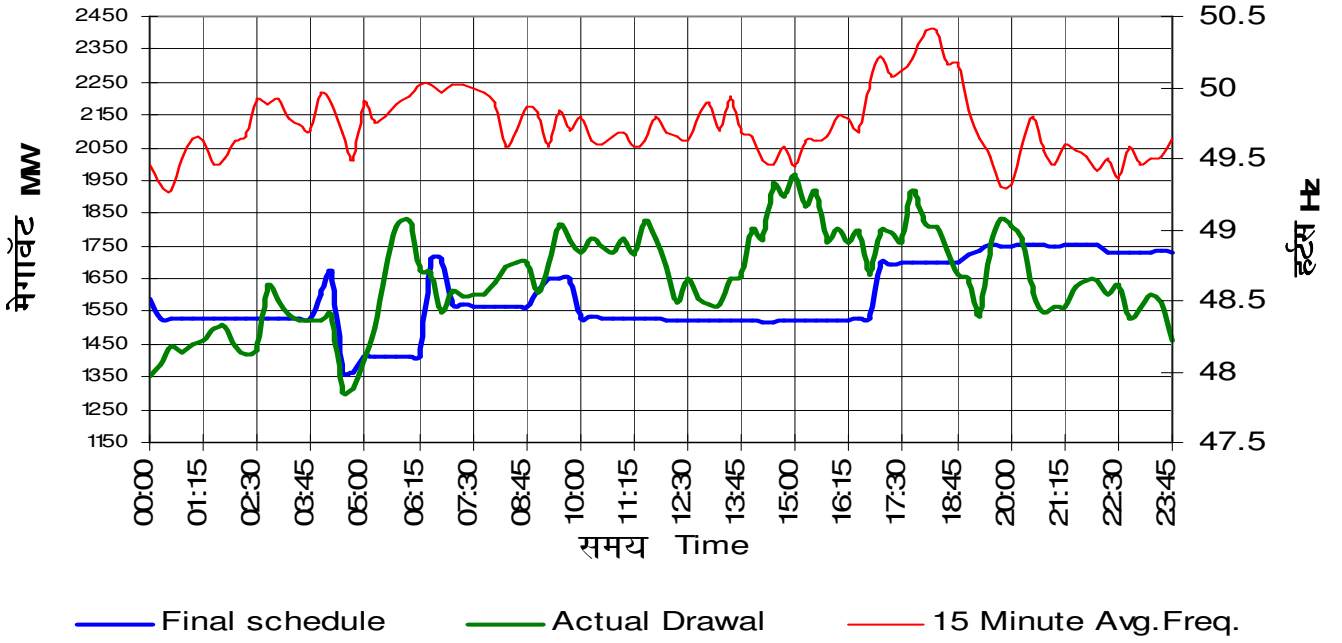
जीजीपीएस का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of GGPS for Date 19.05.07



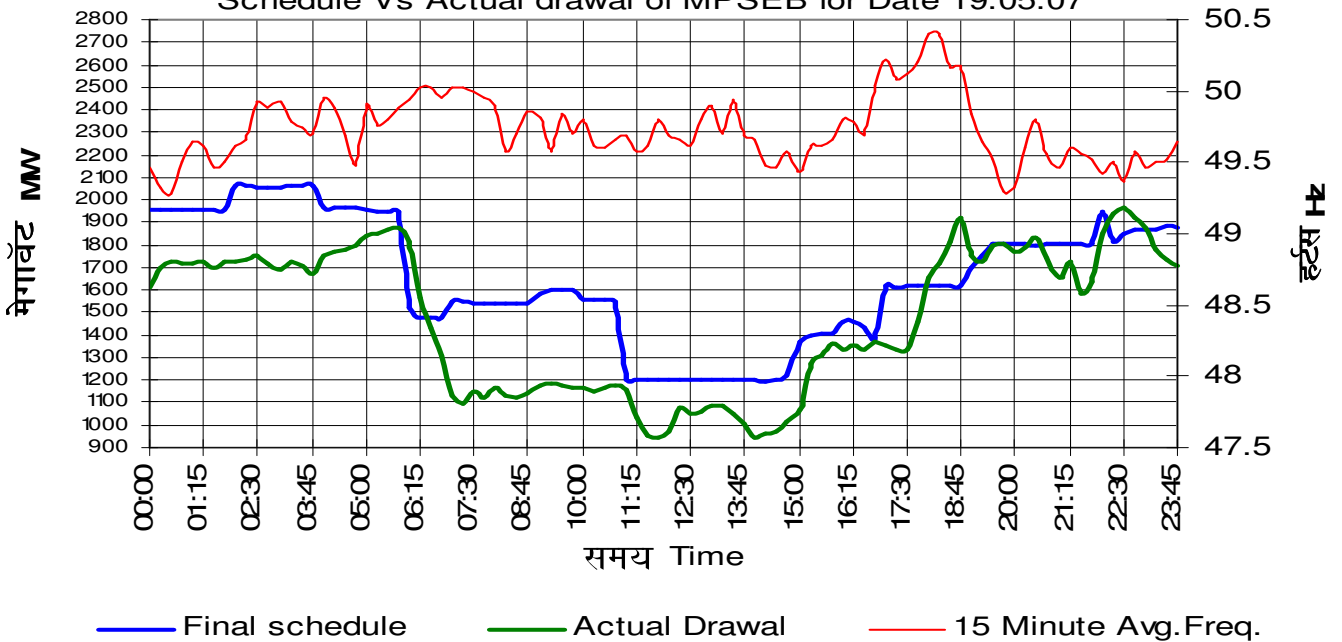
कावास का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक इंजेक्शन
Schedule Vs Actual Injection of KAWAS for Date 19.05.07



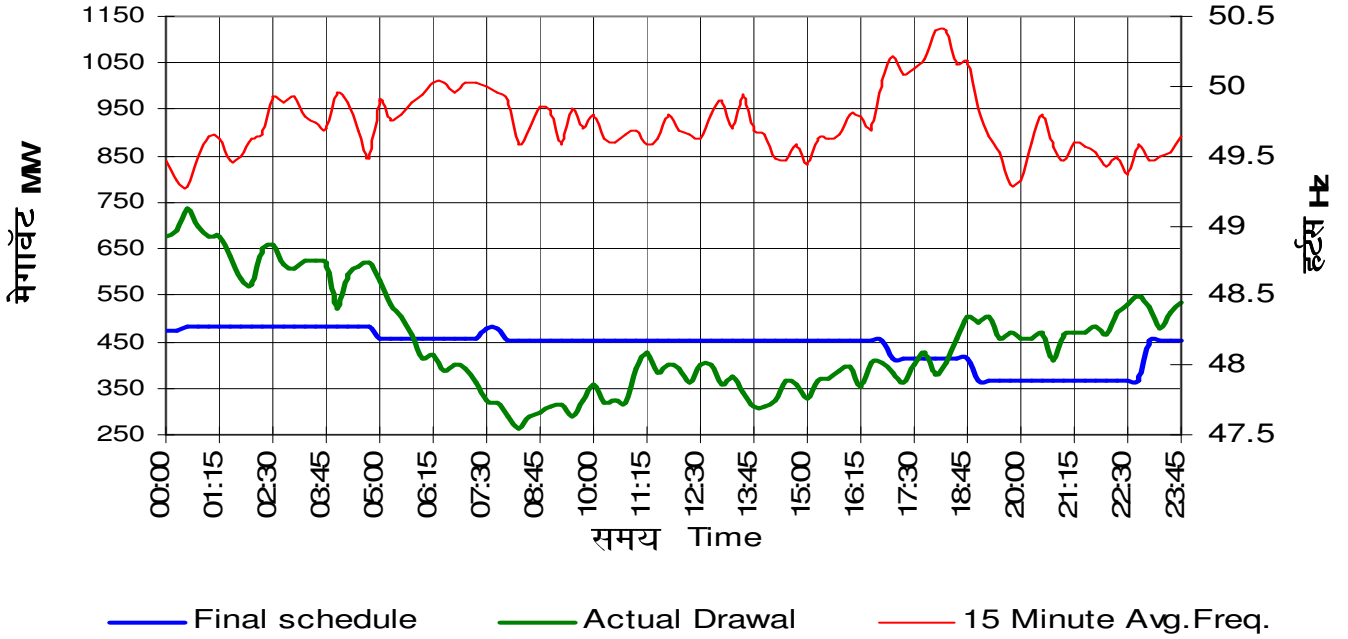
जीईवी का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of GEB for Date 19.05.07



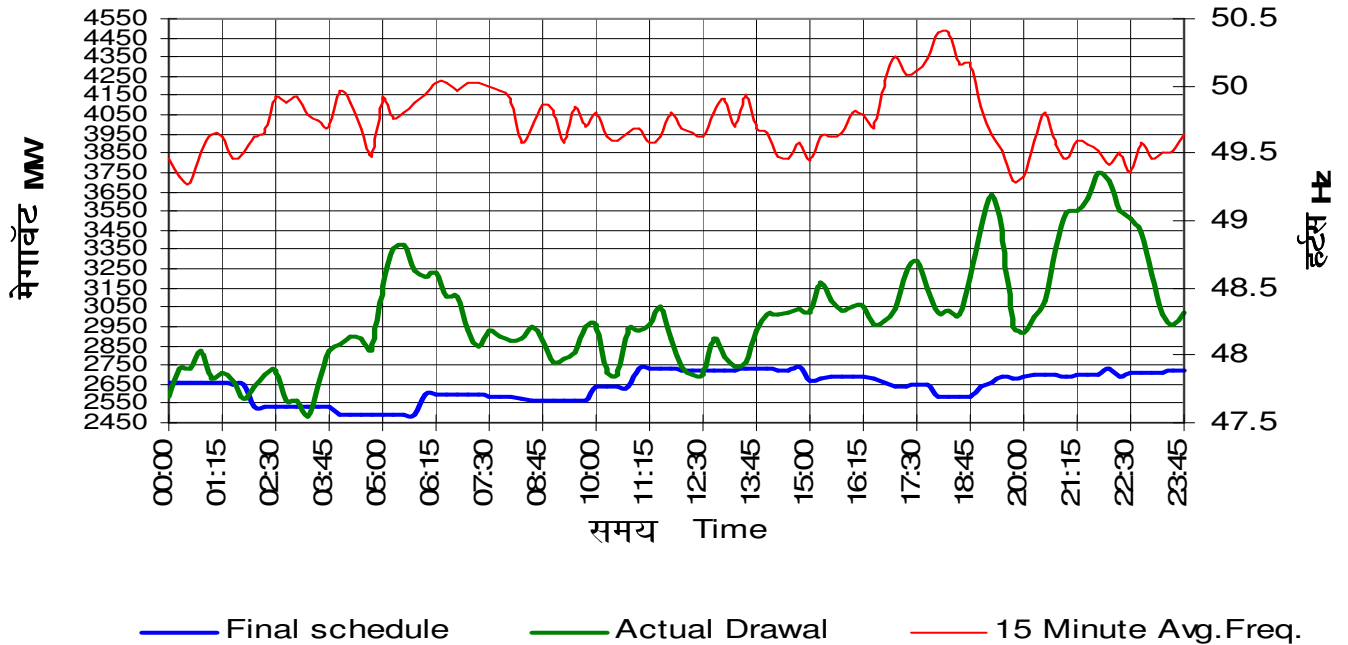
एमपीएसईवी का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MPSEB for Date 19.05.07



सिएसईवी का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of CSEB for Date 19.05.07

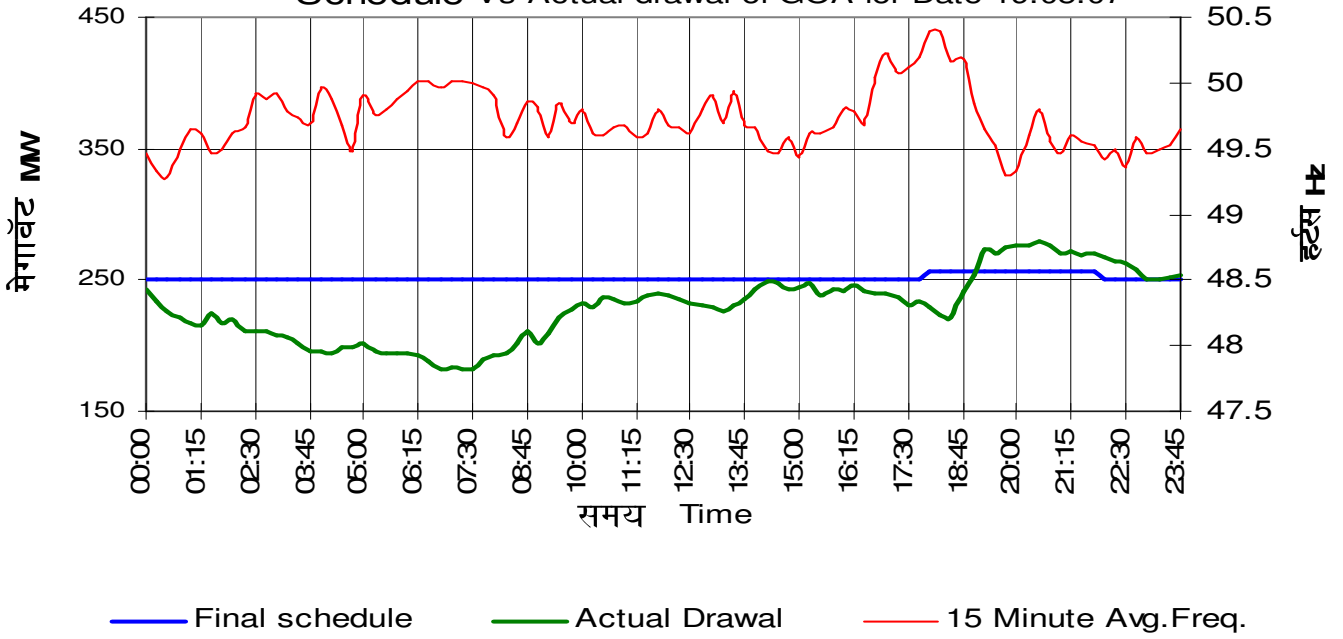


एमएसईवी का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण
Schedule Vs Actual drawal of MSEB for Date 19.05.07



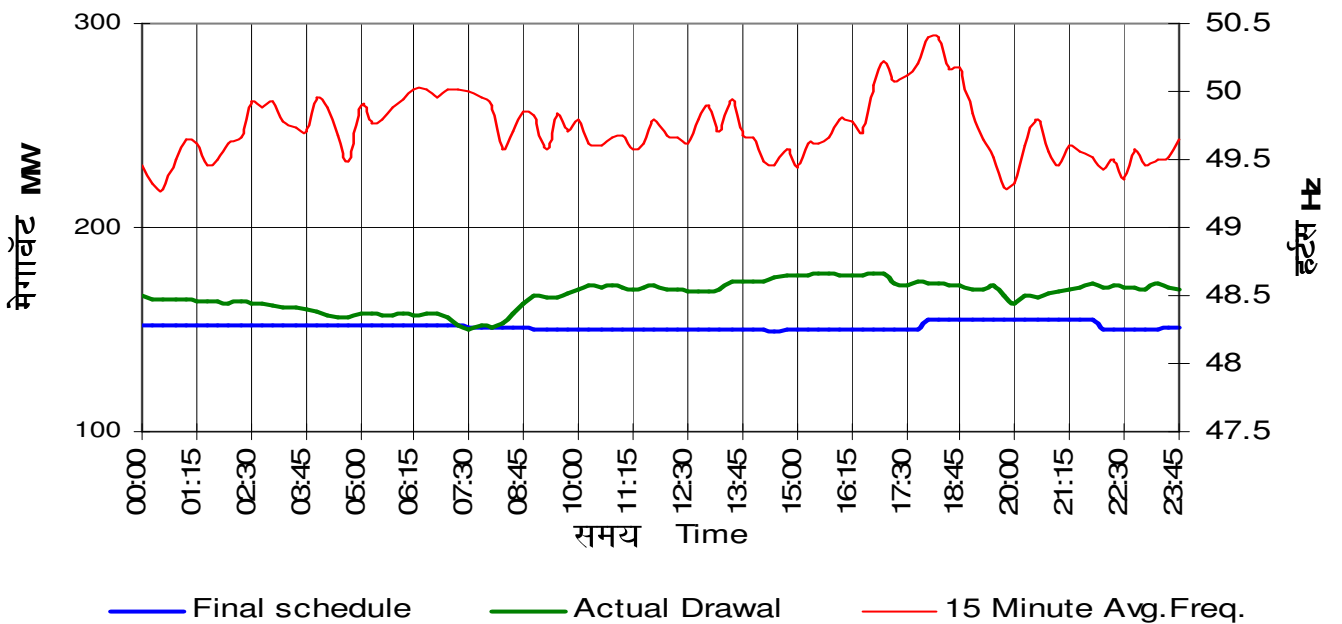
गोवा का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण

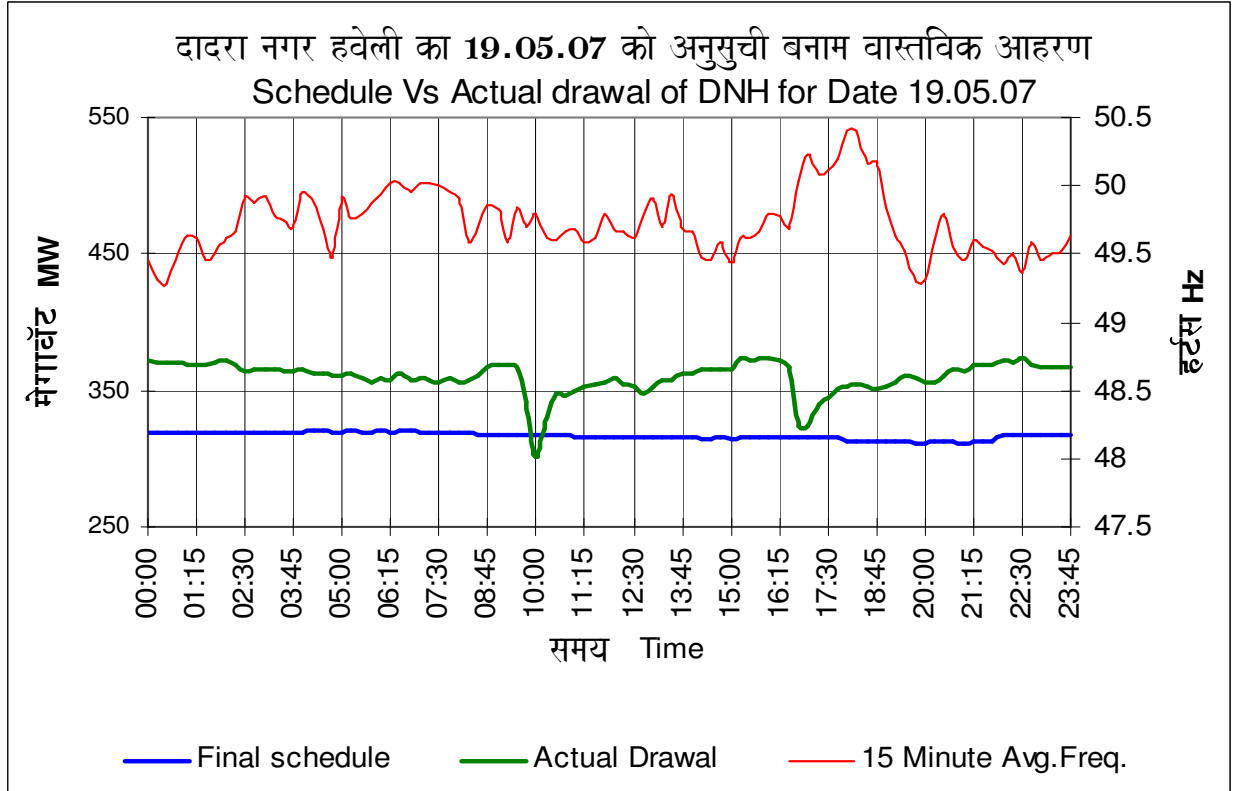
Schedule Vs Actual drawal of GOA for Date 19.05.07



दीव और दमण का 19.05.07 को अनुसूची बनाम वास्तविक आहरण

Schedule Vs Actual drawal of DD for Date 19.05.07





**Note:1 Western Region met Maximum demand on 19.05.07 in May 2007
 Therefore, the schedule Vs Actual graphs are furnished for that day.**