

## विषय वस्तु INDEX

क्रम सं. SR.NO.	विषय C O N T E N T S	पृष्ठसं. PAGE NO.
1	उत्तर क्षेत्रीय विद्युत प्रणाली के मुख्य लक्षण Salient Features Of Northern Regional Power Grid	1
	जलीय आँकड़े (महिने की आखरी तारीख को जल स्तर) , अन्तरअक्षेत्रीय विनिमय Hydraulic data (Levels on the last day of the month) & Inter Regional Exchanges	2
	ग्राफ; प्रभावी क्षमता व उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन Graph; Effective Capacity & Generation at Peak Availability	3
	ग्राफ; ग्रास उत्पादन व महिने की आखरी तारीख को जल स्तर Graph; Gross Energy Generation & Hydraulic Levels recorded on Months Last day	4
2	विजली आपूर्ति की स्थिति Power Supply Position	
	ऊर्जा की आवश्यकता, उपलब्धता तथा कमी उच्चतम माँग, उपलब्धता Energy requirement, availability and shortage & Peak availability & requirement	5
	पिछले वर्ष की तुलना में उत्तरी क्षेत्र में चालू वर्ष की विद्युत आपूर्तिस्थिति Power Supply Position in Northern Region during the current year as compared to previous year	6
3	माह के दौरान पात्रता/ शिड्यूल / निकासी व ऊर्जा विनिमय Entitlement/Schedule/ Drawal & Energy Exchanges for the month	7
4	विद्युत स्टेशनों का उत्पादन Generation of Power Stations	8 to 11
5	तापीय/नाभिकीय/गैसीय विद्युत स्टेशनों का पी.एल.एफ. P.L.F. of Thermal/ Nuclear/ Gas Power Stations.	12 to 13
6	क्षेत्रीय उच्चतम माँग के समय जलीय, तापीय तथा नाभिकीय केन्द्रों से अंशदान Contribution from Hydro, Thermal, Nuclear Stations at the time of Regional Peak Demand.	14
7	क्षेत्र के उच्चतम माँग के दिन तथा न्यूनतम माँग के दिन का घन्टेवार भार/उत्पादन आँकड़े Hourly Load / Generation Data of Region for Peak Day And Off Peak Day.	15
8	अधिसूचित विद्युत की कटौति एवं प्रतिबन्ध Notified Power Cuts and Restrictions	16
9	केन्द्रीय सेक्टर के विद्युत केन्द्रों से ऊर्जा का आबंटन Allocation of Shares to Constituents in Central Sector	17

**संलग्नक व प्रदर्श**  
**ANNEXURES & EXHIBITS**

संलग्नक-1 Annex.-I	आवृत्ति विश्लेषण Frequency Analysis
संलग्नक-2 Annex.-II	वोल्टेज विश्लेषण Voltage Analysis
संलग्नक-3 Annex.-III	विद्युत कटौति के लिये निम्नआवृत्ति रिले की स्थिति Status of Under-Frequency relays for load shedding
संलग्नक-4 Annex.-IV	केपेसिटर संस्थापन की प्रगति Progress of installation of capacitor
संलग्नक-5 Annex.-V	400 के.वो. तथा 220 कि.वो. पारेषण लाईनों पर कार्य में प्रगति Progress of works on 400 kV & 220 kV transmission lines
संलग्नक-6 Annex.-VI	नई उत्पदान योजनाओं के संस्थापना की अधिसूची यूनिटें व चालू की गई पारेषण लाईनें Units/Trans. lines commissioned
संलग्नक-7 Annex.-VII	जलाशयों के जलीय आँकड़े Hydraulic Data of Reservoirs
प्रदर्श-1 Exhibit-I	उच्चतम दिन की क्षेत्रीय क्षमता, उपलब्धता तथा उत्पादन पैटर्न Regional capacity, Availability and Generation pattern of the Peak day
प्रदर्श-2 Exhibit-II	दैनिक क्षेत्रीय नैट उर्जा उपलब्धता/कमी वक्र Daily Regional Availability/Shortage curves
प्रदर्श-3 Exhibit-III	दैनिक क्षेत्रीय पीक उपलब्धता/कमी वक्र Daily Regional Peak Availability/Shortage curves
प्रदर्श-4 Exhibit-IV	उत्तरी क्षेत्र में उच्चतम माँग के दिन घन्टेवार भार व उत्पादन के वक्र Hourly Load / generation curves of peak day of NR.
प्रदर्श-5 Exhibit-V	उत्तरी क्षेत्र में न्यूनतम माँग वाले दिन का घन्टेवार भार व उत्पादन के वक्र Hourly Load/ generation curves of off Peak day of NR.
प्रदर्श-6-10 Exhibit-VI to X	2003-2004, 2004-2005 तथा 2005-2006 के दौरान दर्ज किये गये विभिन्न जलाशयों का स्तर Levels recorded/ generation during 2003-2004, 2004-2005 and 2005-2006 of various reservoirs.
प्रदर्श-11 Exhibit-	उत्तरी क्षेत्र में माह के दौरान भार अवधि का वक्र Load Duration Curve of Northern Region for the Month
प्रदर्श-12 Exhibit-XI	उत्तरी क्षेत्र में माह के दौरान आवृत्ति अवधि का वक्र Frequency Duration Curve of Northern Region for the Month

**उत्तर क्षेत्रीय विद्युत प्रणाली के मुख्य लक्षण**  
**SALIENT FEATURES OF NORTHERN REGIONAL POWER GRID**

**HIGHLIGHTS**

1. Unit 2 (300 MW) , Yamuna Nagar TPS, of HPGCL.commissioned on 29.03.08

क्र.सं.	लक्षण	मार्च ,2008	मार्च ,2007	परिवर्तन	FEATURES
SI.No.		March.08	March.07	CHANGE	
1	प्रभावी क्षमता (मैगावाट)	37574.89	36063.09	1511.80	Effective Capacity (MW)
2	माँग (मैगावाट)	30755	27081	3674.00	Requirement (MW)
3	उपलब्धता (मैगावाट)	25913	23946	1967.00	Availability( MW)
4	कमी (मैगावाट)	4842	3135	1707.00	Shortage(MW)
5	कमी (प्रतिशत में)	15.74	11.58	4.17	% Shortage
6	माँग (मि.यू / दिन)	597.42	482.15	115.27	Requirement (MU/day)
7	उपलब्धता (मि.यू / दिन)	506.35	449.41	56.94	Availability (MU/day)
8	कमी (मि.यू / दिन)	91.07	32.74	58.33	Shortage(MU)
9	कमी (प्रतिशत में)	15.24	6.79	8.45	% Shortage
10	उत्पादन (मि.यू / दिन)				Generation (MU/day)
	जलीय	98.46	102.72	-4.26	Hydro
	तापीय	368.19	339.89	28.30	Coal
	गैस	56.56	52.89	3.67	Gas
	नाभिकीय	9.19	8.85	0.34	Nuclear
	कुल (मि.यू / दिन)	544.85	509.80	35.05	Total (MU/day)
	शुद्ध निर्यात (मि.यू/दिन)	15.24	14.08	1.16	Net Export
	शुद्ध आयात (मि.यू/दिन)	42.14	7.25	34.89	Net Import
	शुद्ध निर्यात / आयात(मि.यू/दिन)	26.90	-6.83	33.73	Net Exp. (-) / Net Imp. (+) (MU/day)
11	उत्पादन (उच्चतम माँग दिन में)				Generation(on peak day at Peak Hr)
	जलीय	7237	6690	547.00	Hydro
	तापीय	15201	14381	820.00	Coal
	गैस	2232	2431	-199.00	Gas
	नाभिकीय	371	155	216.00	Nuclear
	कुल(मैगावाट)	25192	23734	1458.00	Total (MW)
	अंतर क्षेत्रीय संचरण (उच्चतम माँग)				Inter-regional transfer (At Peak Hr.)
	निर्यात (मैगावाट)	781	0	781	Export
	आयात (मैगावाट)	1502	212	1290	Import
	शुद्ध निर्यात/आयात(अ/अ)(मैगावाट)	721	212	509	Net Export (-) / Import (+) (MW)

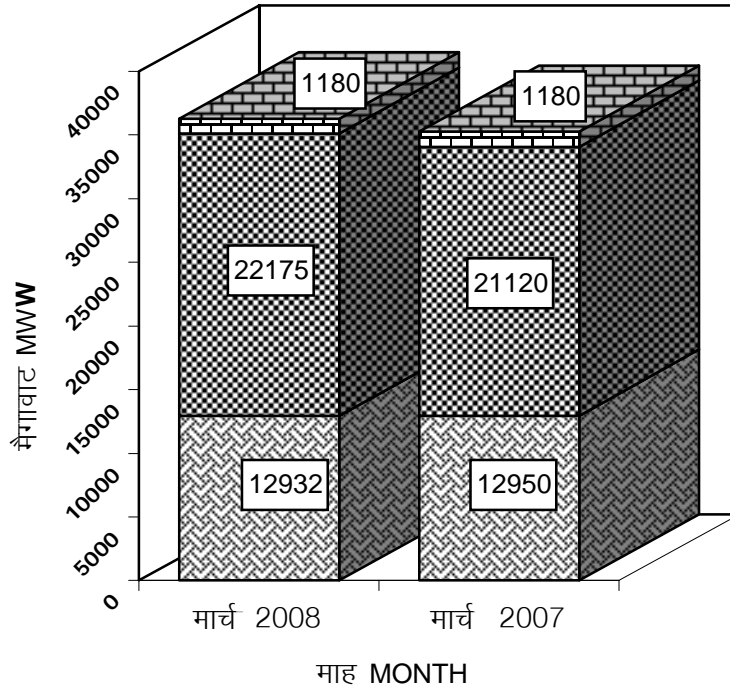
**मार्च, 2008 माह के अन्तिम दिन में मुख्य जलाशयों का जलीय स्तर**  
**VARIATIONS OF RESERVOIR LEVELS ON THE LAST DAY OF THE MONTH OF MARCH, 2008**

क्रम सं. Sr.No.	जलाशय	मार्च, 2008	मार्च 2007	परिवर्तन	RESERVOIRS
		March.08	March.07	CHANGE	
1	माखडा मीटर	463.59	484.81	-21.22	<b>Bhakra</b> Mtrs.
2	पोंग मीटर	393.64	410.81	-17.17	<b>Pong</b> Mtrs.
3	रिहन्द मीटर	256.12	256.34	-0.22	<b>Rihand</b> Mtrs.
4	राणाप्रताप सागर मीटर	351.20	352.35	-1.15	<b>Rana Pratap Sagar</b> Mtrs.
5	गौंधी सागर मीटर	387.14	392.73	-5.59	<b>Gandhi Sagar</b> Mtrs.

**अन्तरअक्षेत्रीय विनिमय**  
**INTERREGIONAL EXCHANGES**

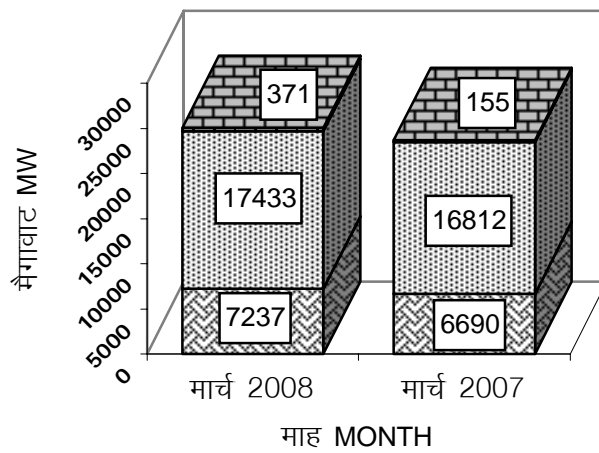
<b>अ. आयात</b>			<b>Import</b>
1) पश्चिमी ग्रिड से एच.वी.डी.सी. पर सह: पृष्ठ बन्द आयात	45.27 MU	(i) From W.R over HVDC Vindhyachal B/B .	
2) 220 की.वो. कोटाअउज्जैन पर	0.00 MU	(ii) From WR over 220 kv Ujjain-Kota	
3) 220 की.वो. देहरीअसाहुपुरी पर	120.05 MU	(iii) From E/R over 220 kv Pasauli-Sahupuri	
4) पूर्वी ग्रिड को एच.वी.डी.सी. पर सह: पृष्ठ बन्द निर्यात	23.71 MU	(iv) Over HVDC Back to Back at Pasauli	
5) 400 के.वी. गोरखपुर मुज़फ़रपुर पर	546.00 MU	(v) Over 400 KV Gorakhpur-Muzaffarpur	
6) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर	201.39 MU	(vi) Over 400 KV Gwalior-Agra	
7) 400 के.वी. पटना-बलीया पर	167.66 MU	(vii) Over 400 KV Patna-Balia	
8) 220 की.वो. म.प्र.से	0.00 MU	(viii) From W/R (MP) over 220 kv Auraiya-Malanpur.	
	202.32 MU	(ix) Over 400 KV Biharshariff-Balia	
<b>कुल 'शुद्ध आयात</b>	<b>1306.40 MU</b>	<b>Total Import</b>	
<b>ब. निर्यात</b>		<b>Export</b>	
1) पश्चिमी ग्रिड को एच.वी.डी.सी. पर सह: पृष्ठ बन्द निर्यात	93.27 MU	(i) To WR over HVDC Vindhyachal B/B	
2) 220 की.वो. से म.प्र. को	125.88 MU	(ii) To W/R (MP) over 220 kv Auraiya-Malanpur.	
3) 220 की.वो. कोटाअउज्जैन से म.प्र. को	0.00 MU	(iii) To W/R (MP) over 220 kv Kota-Ujjain	
4) बिहार को 220/132 की.वो से	15.80 MU	(iv) To E/R over 220kv/132kv lines.	
5) पूर्वी ग्रिड को एच.वी.डी.सी. पर सह: पृष्ठ बन्द निर्यात	221.81 MU	(v) To E/R over HVDC Pasauli B/B	
6) पूर्वी ग्रिड को 400 के.वी. गोरखपुर - मुज़फ़रपुर को	0.00 MU	(vi) To E/R over 400 KV Gorakhpur-Muzaffarpur	
7) टनकपुर से नेपाल	11.34 MU	(vii) To Nepal over 132kv Tanakpur-Mahender Ngr.	
8) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर	4.37 MU	(viii) Over 400 KV Gwalior-Agra	
9) 400 के.वी. पटना-बलीया	0.00 MU	(ix) Over 400 KV Patna-Balia	
	0.00 MU	(x) Over 400 KV Biharshariff-Balia	
<b>कुल 'शुद्ध निर्यात</b>	<b>472.47 MU</b>	<b>Total Export</b>	

उत्तरी पाँवर ग्रिड की प्रभावी क्षमता  
EFFECTIVE CAPACITY OF NORTHERN POWER GRID

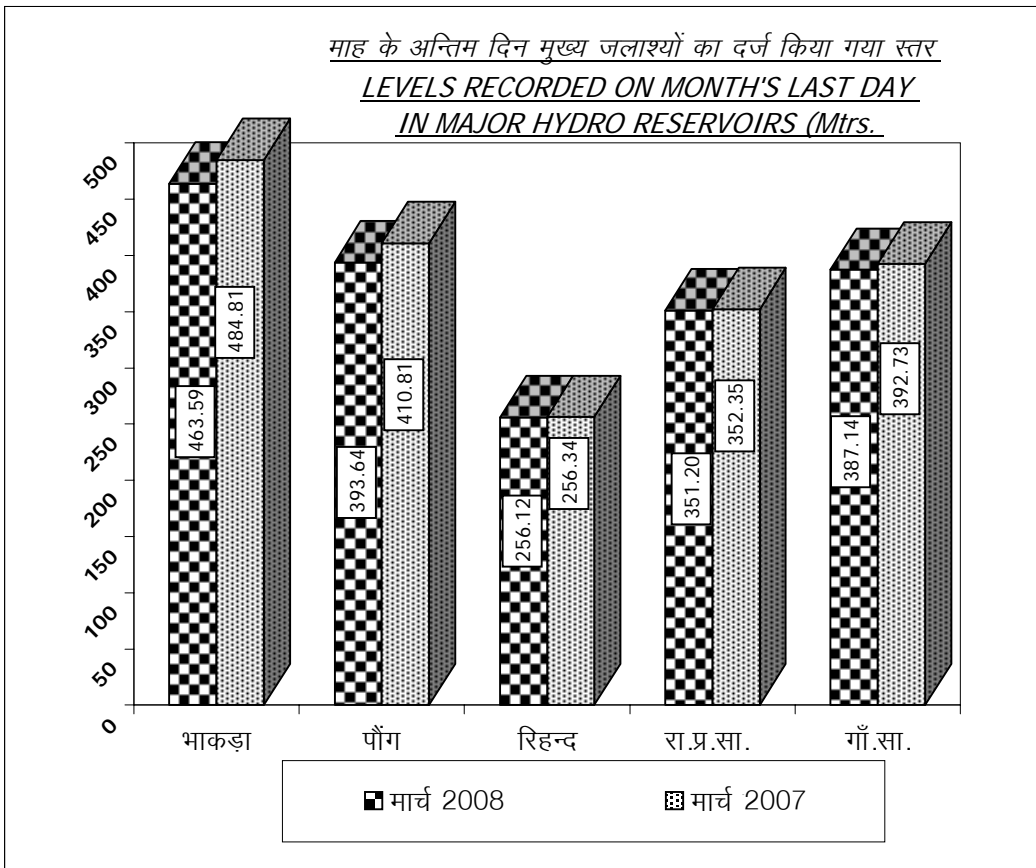
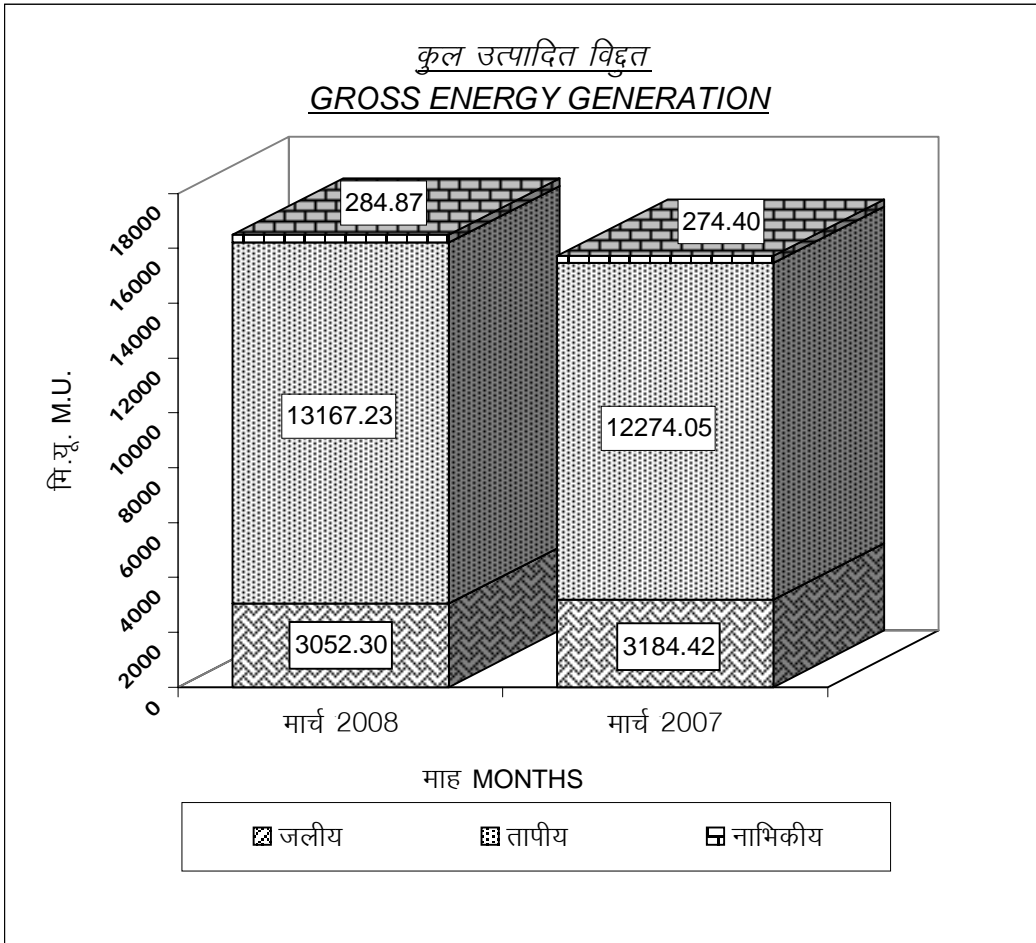


■ जलीय      ■ तापीय      ■ नाभिकीय

उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन  
GENERATION AT PEAK AVAILABILITY



■ जलीय      ■ तापीय      ■ नाभिकीय



**POWER SUPPLY POSITION FOR THE MONTH OF MARCH, 2008**

**माह मार्च, 2008 में विद्युत आपूर्ति की स्थिति**

**Average Energy /day (Net)**

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता(मि.यू./दिन) Availability (MU/day)	माँग(मि.यू./दिन) Requirement (MU/day)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %	STATE / UT
चण्डीगढ़	3.26	3.26	0.00	0.00	CHANDIGARH
दिल्ली	48.41	49.50	1.09	2.20	DELHI
हरियाणा	63.36	79.58	16.22	20.38	HARYANA
हिमाचल प्रदेश	16.47	16.59	0.12	0.72	HIMACHAL PRADESH
जम्मू व कश्मीर	22.53	30.42	7.89	25.94	JAMMU & KASHMIR*
पंजाब	87.06	103.91	16.85	16.22	PUNJAB
राजस्थान	106.87	116.20	9.33	8.03	RAJASTHAN
उत्तर प्रदेश	136.79	176.27	39.48	22.40	UTTAR PRADESH
उत्तराखण्ड	19.69	19.78	0.09	0.46	UTTARAKHAND
रेल	1.91	1.91	0.00	0.00	RAILWAY
क्षेत्रीय	506.35	597.42	91.07	15.24	REGION

**Peak MW**

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता (मैगावाट) Availability (MW)	माँग (मैगावाट) Requirement (MW)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %	STATE / UT
चण्डीगढ़	200	200	0	0.00	CHANDIGARH
दिल्ली	3158	3158	0	0.00	DELHI
हरियाणा	3917	4514	597	13.23	HARYANA
हिमाचल प्रदेश	908	922	14	1.52	HIMACHAL PRADESH
जम्मू व कश्मीर	1283	1900	617	32.47	JAMMU & KASHMIR*
पंजाब	5044	5885	841	14.29	PUNJAB
राजस्थान	5564	6192	628	10.14	RAJASTHAN
उत्तर प्रदेश	7503	9250	1747	18.89	UTTAR PRADESH
उत्तराखण्ड	1059	1189	130	10.93	UTTARAKHAND
रेल	85	85	0	0.00	RAILWAY
क्षेत्रीय	25913	30755	4842	15.74	REGION

उच्चतम उपलब्धता का दिन  
 PEAK AVAILABILITY ON 11.03.08  
 AT 2000 HOURS  
 AT 49.47 Hz  
 DIVERSITY FACTOR 1.11

अनुमानित आंकड़े

\* Approximate and estimated

**उत्तरी क्षेत्र में वर्तमान वर्ष के दौरान पिछले वर्ष की तुलना में विद्युत आपूर्ति की स्थिति**  
**POWER SUPPLY POSITION IN NORTHERN REGION DURING CURRENT YEAR**  
**AS COMPARED TO PREVIOUS YEAR**

अ. औसत ऊर्जा (नेट)

**A. AVERAGE ENERGY (NET)**

माह	2 0 0 7 - 2 0 0 8					2 0 0 6 - 2 0 0 7					MONTH
	माँग (मि.यू./दिन) REQUIREMENT (MU/DAY)	उपलब्धता (मि.यू./दिन) AVAILABILITY (MU/DAY)	कमी (मि.यू./दिन) SHORTAGE (MU/DAY)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	माँग (मि.यू./दिन) REQUIREMENT (MU/DAY)	उपलब्धता (मि.यू./दिन) AVAILABILITY (MU/DAY)	कमी (मि.यू./दिन) SHORTAGE (MU/DAY)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	547.09	504.79	42.30	7.73	49.33	512.51	431.55	80.96	15.80	48.77	APRIL
मई	588.69	555.22	33.47	5.69	49.63	545.55	497.80	47.75	8.75	49.61	MAY
जून	644.58	601.83	42.75	6.63	49.66	608.45	533.02	75.43	12.40	49.48	JUNE
जुलाई	655.21	611.82	43.39	6.62	49.69	618.99	536.62	82.37	13.31	49.34	JULY
अगस्त	667.92	617.09	50.83	7.61	49.61	618.56	533.63	84.93	13.73	49.18	AUGUST
सितम्बर	627.27	578.10	49.17	7.84	49.66	581.64	538.12	43.52	7.48	49.64	SEPTEMBER
अक्टूबर	575.41	512.29	63.12	10.97	49.37	560.08	507.90	52.18	9.32	49.45	OCTOBER
नवम्बर	552.21	490.43	61.78	11.19	49.29	521.89	469.14	52.75	10.11	49.31	NOVEMBER
दिसम्बर	571.02	492.00	79.02	13.84	49.29	544.27	483.60	60.67	11.15	49.26	DECEMBER
जनवरी	598.03	496.89	101.14	16.91	49.22	565.47	497.16	68.31	12.08	49.11	JANUARY
फरवरी	607.66	501.76	105.90	17.43	49.20	499.79	454.57	45.22	9.05	49.52	FEBRUARY
मार्च	597.42	506.35	91.07	15.24	49.21	482.15	449.41	32.74	6.79	49.62	MARCH

ब. उच्चतम माँग

**B. PEAK DEMAND**

माह	2 0 0 7 - 2 0 0 8					2 0 0 6 - 2 0 0 7					MONTH
	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT (MW)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY (MW)	कमी (मेगावाट) SHORTAGE (MW)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT (MW)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY (MW)	कमी (मेगावाट) SHORTAGE (MW)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	29284	26081	3203	10.94	49.33	27512	23209	4303	15.64	48.77	APRIL
मई	30194	27504	2690	8.91	49.63	28756	25465	3291	11.44	49.61	MAY
जून	33077	29297	3780	11.43	49.66	30521	26331	4190	13.73	49.48	JUNE
जुलाई	33412	29957	3455	10.34	49.69	31516	26468	5048	16.02	49.34	JULY
अगस्त	33044	29804	3240	9.81	49.61	31379	26470	4909	15.64	49.18	AUGUST
सितम्बर	32620	29194	3426	10.50	49.66	29974	26213	3761	12.55	49.64	SEPTEMBER
अक्टूबर	29706	26080	3626	12.21	49.37	29521	25816	3705	12.55	49.45	OCTOBER
नवम्बर	29043	26132	2911	10.02	49.29	27947	23781	4166	14.91	49.31	NOVEMBER
दिसम्बर	29787	25364	4423	14.85	49.29	28531	24627	3904	13.68	49.26	DECEMBER
जनवरी	31848	26097	5751	18.06	49.22	29173	25068	4105	14.07	49.11	JANUARY
फरवरी	31617	26102	5515	17.44	49.20	28692	25169	3523	12.28	49.52	FEBRUARY
मार्च	30755	25913	4842	15.74	49.21	27081	23946	3135	11.58	49.62	MARCH

**मार्च 2008 माह में उत्पादन का वितरण /विनिमय**  
**ENTITLEMENTS /SCHEDULE/DRAWAL FOR THE MONTH OF MARCH 2008**  
 (All Figs. In M.U.s.)

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	'शड्यूल Schedule	निकासी Drawal	OD/UD +/-	State /UT/ System
1	चण्डीगढ़	104.5	97.93	-6.57	CHANDIGARH
2	दिल्ली	918.07	811	-107.07	DELHI
3	हि.प्र.	358.63	341.13	-17.5	H.P
4	हरियाणा	740.81	887.15	146.34	HARYANA
5	ज. व क.	655.56	655.89	0.33	J&K
6	पंजाब	913.32	1089.98	176.66	PUNJAB
7	रेल	54.81	59.03	4.22	RAILWAYS
8	राजस्थान	1137.82	1332.25	194.43	RAJASTHAN
9	उत्तर प्रदेश	2141.68	2168.21	26.53	UP
10	उत्तराखण्ड	302.18	316.87	14.69	UTTARAKHAND

NOTE: The above figures are operational figures and should not be used for ABT based REA.

**उत्तरी क्षेत्र में मार्च, 2008 माह के दौरान उत्पादन केन्द्रों का कार्य निष्पादन**

**PERFORMANCE OF GENERATING STATIONS IN THE NORTHERN REGION DURING THE MONTH OF MARCH 2008**

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मैगावाट) INSTALLED CAPACITY (MW)	प्रभावी क्षमता (मैगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रोस(मि.यू.) GROSS MU	नेट (मि.यू.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2007 (GROSS MU)	POWER STATION	
<b>1. केन्द्रीय सेक्टर</b>							
<b>रा.ता.वि.नि.</b>						<b>1.CENTRAL SECTOR</b>	
<b>रा.ता.वि.नि.</b>						<b>NTPC</b>	
बदरपुर ता. वि.के.	3x100 + 2x210	720.00	705.00	423.51	381.16	5354.05	Badarpur TPS
सिंगरौली ता.वि.के.	5x200 + 2x500	2000.00	2000.00	1341.80	1207.62	16105.72	Singrauli STPS
रिहन्द ता.वि.के.	2x500+2x500	2000.00	2000.00	1527.65	1374.89	16763.24	Rihand STPS
दादरी ता.वि.के.	4x210	840.00	840.00	644.98	580.48	7232.39	Dadri NCTPS
ऊँचाहार ता.वि.के-1	2x210	420.00	420.00	306.66	275.99	3492.55	Unchahar TPS Stage-1
ऊँचाहार ता.वि.के-2	2x210	420.00	420.00	325.82	293.24	3658.19	Unchahar TPS Stage-2
ऊँचाहार ता.वि.के-3	1X210	210.00	210.00	160.41	144.37	1859.24	Unchahar TPS Stage-3
टांडा ता.वि.के.	4x110	440.00	440.00	300.65	270.59	3542.45	Tanda TPS
<b>कुल 'कोयला</b>		<b>7050.00</b>	<b>7035.00</b>	<b>5031.48</b>	<b>4528.33</b>	<b>58007.83</b>	<b>Total Coal</b>
अन्टा गै.वि.के.	3x88 + 1x149	413.00	413.00	232.78	230.45	2727.98	Anta GPS
औरैया गै.वि.के.	4x112 + 2x102	652.00	652.00	371.44	367.73	4062.36	Auraiya GPS
दादरी गै.वि.के.	4x131 +2x146.5	817.00	817.00	422.18	417.96	5217.31	Dadri GPS
फरीदाबाद गै.वि.के.	2x143+1x144	430.00	430.00	256.91	254.34	2643.84	Faridabad GPS
<b>कुल गैस</b>		<b>2312.00</b>	<b>2312.00</b>	<b>1283.31</b>	<b>1270.48</b>	<b>14651.49</b>	<b>Total Gas</b>
<b>कुल रा.ता.वि.नि.</b>		<b>9362.00</b>	<b>9347.00</b>	<b>6314.79</b>	<b>5798.81</b>	<b>72659.32</b>	<b>Total NTPC</b>
<b>रा.ज.वि.नि.</b>						<b>NHPC</b>	
बैरासूल ज.वि.के.	3 x 66	198.00	180.00	81.17	80.36	609.32	Baira Siul HPS
सलाल ज.वि.के.	3 x 115 + 3x115	690.00	690.00	175.48	173.73	3230.65	Salal HPS
टनकपुर ज.वि.के.	3 x 40	120.00	94.20	7.68	7.60	438.20	Tanakpur HPS
चमेरा ज.वि.के.अ1	3 x 180	540.00	540.00	131.54	130.22	2103.70	Chamera HPS-Stg I
चमेरा ज.वि.के.अ2	3x100	300.00	300.00	64.51	63.86	1408.14	Chamera HPS-Stg II
उरी ज.वि.के.	4 x 120	480.00	480.00	338.73	335.34	2595.67	Uri HPS
धौली गंगा, ( ज.वि.के.)	4x70	280.00	280.00	35.26	34.91	1186.06	Dhauliganga HPS
दुलहस्ती ज.वि.के.	3x130	390.00	390.00	102.57	101.54	2210.01	Dulhasti HPS
<b>कुल रा.ज.वि.नि.</b>		<b>2998.00</b>	<b>2954.20</b>	<b>936.94</b>	<b>927.56</b>	<b>13781.75</b>	<b>Total NHPC</b>
<b>ना.वि.नि.</b>						<b>NPC</b>	
रा.आ.ऊ.के.	1x100+1x200	300.00	300.00	0.00	0.00	301.51	RAPS-A (# 1&2)
रा.आ.ऊ.के.अब	2x220	440.00	440.00	210.19	180.20	2179.06	RAPS-B (# 3&4)
नरौरा आ.ऊ.के.	2x220	440.00	440.00	74.68	58.06	667.38	NAPS (#1 & 2)
<b>कुल ना.वि.नि.</b>		<b>1180.00</b>	<b>1180.00</b>	<b>284.87</b>	<b>238.26</b>	<b>3147.95</b>	<b>Total NPC</b>
<b>2.संयुक्त सेक्टर</b>							
<b>भा.ब्या.प्र.बो.</b>						<b>BBMB</b>	
भाखड़ा (बांया और दांया)	5x108+5x157	1325.00	1325.00				Bhakra (Left+Right)
गंगुवाल	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65				Ganguwal
कोटला	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65				Kotla
कु ल भाखड़ा परिसर		1480.30	1480.30	447.55	443.46	6324.09	Total Bhakra Complex
देहर ज.वि.के.	6 x 165	990.00	990.00	158.23	156.82	2907.86	Dehar HPS
पोंग ज.वि.के.	6x66	396.00	396.00	58.84	58.17	1765.11	Pong HPS
<b>कु ल भा.ब्या.प्र.बो.</b>		<b>2866.30</b>	<b>2866.30</b>	<b>664.61</b>	<b>658.45</b>	<b>10997.06</b>	<b>Total BBMB</b>
<b>सतलुज जल विद्युत निगम,</b>						<b>SJVNL</b>	
नापथा झाकड़ी ज.वि.के.	6x250	1500.00	1500.00	251.13	248.80	5613.23	Nathpa Jhakri HPS
<b>टि.ज.वि.नि.</b>						<b>THDC Ltd.</b>	
टेहरी ज.वि.के.	4x250	1000.00	1000.00	192.39	190.09	2535.39	Tehri HPP
<b>3.राज्य सेक्टर</b>							
<b>1. दिल्ली</b>						<b>1 DELHI</b>	
<b>कोयला</b>						<b>Coal</b>	
इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	2/3[3x62.5]+1x60	185.00	185.00	83.33	74.61	1027.50	Indra Prastha TPS
राजघाट ता.वि.के.	2 x 67.5	135.00	135.00	76.01	65.60	897.65	Rajghat TPS
<b>कुल 'कोयला</b>		<b>320.00</b>	<b>320.00</b>	<b>159.34</b>	<b>140.20</b>	<b>1925.15</b>	<b>TOTAL COAL</b>
गैस टरबाईन	6x30 + 3x34	282.00	282.00	135.92	133.59	1279.88	Gas Turbines
प्रगति गैस टरबाईन	2x104.6+1x121.2	330.40	330.40	82.02	79.88	2366.00	Pragati Gas Turbine
<b>कुल गैस</b>		<b>612.40</b>	<b>612.40</b>	<b>217.94</b>	<b>213.47</b>	<b>3645.88</b>	<b>TOTAL GAS</b>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	R.E.S
<b>कुल दिल्ली</b>		<b>932.40</b>	<b>932.40</b>	<b>377.28</b>	<b>353.67</b>	<b>5571.03</b>	<b>Total DELHI</b>

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मेगावाट) INSTALLED CAPACITY (MW)	प्रभावी क्षमता (मेगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रोस(मि.यू.) GROSS MU	नेट (मि.यू.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2007 (GROSS MU)	POWER STATION
<b>2. हरियाणा</b>						<b>2 HARYANA</b>
<b>कोयला</b>						
फरीदाबाद ता.वि.के.	3x60	180.00	165.00	50.67	42.58	713.82
पानीपत ता.वि.के.	4x110 + 2x210+2x250	1360.00	1360.00	841.59	764.17	9861.90
यमुना ता.वि.के.	2x300	600.00	600.00	28.66	28.37	52.37
1/3 'इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	1/3(3x62.5 IP(Delhi)	62.50	62.50			
<b>कुल तापीय</b>		<b>2202.50</b>	<b>2187.50</b>	<b>920.92</b>	<b>835.12</b>	<b>10628.09</b>
<b>डीज़ल</b>						
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>3.92</b>	<b>3.92</b>			
पश्चिमी.यमुना	6x8+2x7.2	<b>62.40</b>	<b>62.40</b>	<b>16.10</b>	<b>15.92</b>	<b>268.86</b>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>6.30</b>	<b>6.30</b>	0.85	0.85	0.00
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>68.70</b>	<b>68.70</b>	<b>16.95</b>	<b>16.77</b>	<b>268.86</b>
<b>कुल हरियाणा</b>		<b>2275.12</b>	<b>2260.12</b>	<b>937.87</b>	<b>851.89</b>	<b>10896.95</b>
<b>3. हिमाचल प्रदेश</b>						<b>3 HIMACHAL PRADESH</b>
<b>जलीय</b>						
लार्जी	3X42	126.00	126.00			
गिरि	2X30	60.00	60.00			
बस्सी	4x15	60.00	60.00			
भामा	3x40	120.00	120.00			
लघु जलीय परियोजना						
आन्धा	3x5.65	16.95	16.95			
रोगटोग	4x0.5	2.00	2.00			
बनेर	3x4	12.00	12.00			
बिनवा	2x3	6.00	6.00			
गाज	3x3.5	10.50	10.50			
साल-2	2x1	2.00	2.00			
नोगली	2x0.25+4x0.5	2.50	2.50			
माईक्रो,		4.00	4.00			
हौली	2x1.5	3.00	3.00			
थिरोट	3x1.5	4.50	4.50			
गुम्मा	3x1.5	3.00	3.00			
घानवी	2x11.25	22.50	22.50			
खोली	12.00	12.00	12.00			
<b>कुल</b>		<b>466.95</b>	<b>466.95</b>	<b>106.55</b>	<b>106.11</b>	<b>1894.62</b>
मलाना( आई.पी. पी.)	2x43	86.00	86.00	12.36	12.24	336.31
बासपा( आई.पी. पी.)	3x100	300.00	300.00	31.34	31.03	1280.84
<b>कुल जलीय</b>		<b>852.95</b>	<b>852.95</b>	<b>150.25</b>	<b>149.38</b>	<b>3511.77</b>
<b>डीज़ल सैट</b>						
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>0.13</b>	<b>0.13</b>			
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>146.62</b>	<b>141.62</b>			
<b>कुल हिमाचल प्रदेश</b>		<b>999.70</b>	<b>994.70</b>	<b>150.25</b>	<b>149.38</b>	<b>3511.77</b>
<b>4 जम्मू व कश्मीर</b>						<b>4 JAMMU &amp; KASHMIR</b>
<b>जलीय</b>						
निचली झेलम	3x35	105.00	105.00			
ऊपरी सिन्ध	2x11.3+3x35	127.60	127.60			
गन्दरवल	2x3+2x4.5	15.00	15.00			
मोहरा	2x4.5	9.00	9.00			
चिनानी	5x4.66+2x1+3x2.5	32.80	32.80			
स्टाकना	2x2+3x1.25+1x2	9.75	9.75			
जम्मू नहर व सेवा-3	2x.5+3x3	10.00	10.00			
<b>कुल जलीय</b>		<b>309.15</b>	<b>309.15</b>	<b>77.20</b>	<b>76.43</b>	<b>881.17</b>
<b>डीज़ल सैट</b>						
पम्पोर जी.टी.	7x25	<b>175.00</b>	<b>175.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>111.83</b>	<b>111.83</b>	0.00	0.00	
<b>कुल जम्मू व कश्मीर</b>		<b>604.92</b>	<b>603.16</b>	<b>77.20</b>	<b>76.43</b>	<b>881.17</b>

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मेगावाट) INSTALLED CAPACITY(MW)	प्रभावी क्षमता (मेगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रेस(मि.यू.) GROSS MU	नेट (मि.यू.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2007 (GROSS MU)	POWER STATION	
<b>5 पंजाब</b>							<b>5 PUNJAB</b>
<b>जलीय</b>						<b>HYDRO</b>	
शानन	4x15 + 1x50	110.00	110.00	36.90	36.06	540.41	Jogindernagar / Shanan
यू.बी.डी.सी.	6x15	90.00	90.00	30.75	30.35	428.04	UBDC
मुकेरियन	6x15 + 6x19.5	207.00	207.00	61.65	60.15	1361.97	Mukerian HP
आनंदपुर सहिब	4x33.5	134.00	134.00	58.08	57.73	720.04	Anandpur SahibHP
रणजीत सागर	4x150	600.00	600.00	84.59	84.28	1538.46	Ranjit Sagar HPS
<b>कुल जलीय</b>		<b>1141.00</b>	<b>1141.00</b>	<b>271.97</b>	<b>268.57</b>	<b>4588.91</b>	<b>Total Hydro</b>
<b>कोयला</b>							<b>COAL</b>
भटिन्डा ता.वि.के.	4x110	440.00	400.00	246.03	218.04	3007.90	GNDTPS (Bhatinda)
रोपड़ वि.,के.	6x210	1260.00	1260.00	845.63	776.79	9806.15	GGSTPS (Ropar)
लैहरा मोहब्बत ता.वि.के.	2x210+1x250	670.00	670.00	416.73	380.02	3642.62	GHTPS(Lehra Mohabat)
जलखेड़ी ता.वि.के.	1X10	10.00	10.00	0.00	0.00	30.66	Jalkheri Rice Straw fired
<b>कुल तापीय</b>		<b>2380.00</b>	<b>2340.00</b>	<b>1508.39</b>	<b>1374.85</b>	<b>16487.33</b>	<b>Total Thermal</b>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>161.47</b>	<b>153.23</b>	<b>19.00</b>	<b>19.00</b>	<b>355.17</b>	<b>R.E.S</b>
<b>कुल पंजाब</b>		<b>3682.47</b>	<b>3634.23</b>	<b>1799.36</b>	<b>1662.42</b>	<b>21431.41</b>	<b>Total PUNJAB</b>
<b>6 राजस्थान</b>							<b>6 RAJASTHAN</b>
<b>जलीय</b>							<b>HYDRO</b>
माही जलीय	2x25 + 2x45	140.00	140.00	25.86	25.72	283.29	Mahi Bajaj Sagar
चम्बल ज.वि.के. 50%of(RPS4x43+GS5x23+JS3x33=386)		193.00	193.00	125.10	124.98	1615.08	Chambal HPS
लघु जलीय परियोजना							MMH
अनुपगढ़	3x1.5+3x1.5	9.00	9.00				Anoopgarh
माही	2x0.4+1x0.165	0.97	0.97				RMC-Mahi
सूरतगढ़	2x2	4.00	4.00				Suratgarh MH
मंगरोल	3x2	6.00	6.00				Mangrol MH
पूगल	1x1.5+1x.65	2.15	2.15				Pugal MH
चरनवाला	1x1.2	1.20	1.20				Charanwala
बिरसालपुर	1x.535	0.54	0.54				Birsalpur MH
<b>कुल लघु जलीय</b>				<b>0.98</b>	<b>0.96</b>	<b>12.801</b>	<b>Total MMH</b>
<b>कुल जलीय</b>		<b>356.86</b>	<b>356.86</b>	<b>151.94</b>	<b>151.65</b>	<b>1911.17</b>	<b>Total Hydro</b>
<b>कोयला</b>							<b>COAL</b>
कोटा ता.वि.के.	2x110 + 3x210+1x195	1045.00	1045.00	775.40	706.32	8395.47	Kota TPS
सूरतगढ़ ता.वि.के.	2x250+2x250+1x250	1250.00	1250.00	943.37	859.08	10222.51	Suratgarh TPS
घिराल ता.बि.के.	1x125	125.00	125.00	26.07	21.48	222.36	Giral LTPS
सतपुरा ता.वि.के.	40%of[5x62.5=312.5]	125.00	125.00	187.69	170.83	2044.93	Satpura TPS
<b>कुल 'कोयला</b>		<b>2545.00</b>	<b>2545.00</b>	<b>1932.52</b>	<b>1757.71</b>	<b>20885.27</b>	<b>Total Coal</b>
रामगढ़ जी.टी.	1x37.5+1x35.5+1x37.8+1x3	113.80	110.50	37.05	34.64	412.72	Ramgarh Gas
धोलपुर जी.टी.	3X110	330.00	330.00	215.09	210.02	981.97	Dholpur CCGT
<b>कुल गैस</b>		<b>443.80</b>	<b>440.50</b>	<b>252.15</b>	<b>244.66</b>	<b>1394.69</b>	<b>Total Gas</b>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत							<b>R.E.S</b>
पवन ऊर्जा				56.99	56.99	673.50	Wind
बॉयो मास ऊर्जा				14.03	14.03	139.85	BP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>543.00</b>	<b>541.20</b>	<b>71.02</b>	<b>71.02</b>	<b>813.35</b>	<b>Total RES</b>
<b>कुल राजस्थान</b>		<b>3888.66</b>	<b>3883.56</b>	<b>2407.63</b>	<b>2225.04</b>	<b>25004.48</b>	<b>Total RAJASTHAN</b>
<b>7. उत्तराखण्ड</b>							<b>7 UTTARAKHAND</b>
<b>जलीय</b>							<b>HYDRO</b>
खटीमा	3x13.8	41.40	41.40				Khatima
रामगंगा	3x66	198.00	198.00				Ramganga
गंगा नहर	3x3.1+3x6.8	29.70	29.70				Ganga Canal
यमुना (1 और 4)	3x17 + 3x11.25 + 3x10	114.75	114.75				Yamuna (I & IV)
छिबरो	4x60	240.00	240.00				Chibro
खोदरी	4x30	120.00	120.00				Khodri
चिल्ला	4x36	144.00	144.00				Rishikesh Chilla
मनेरी भाली	3x30+4x76	394.00	394.00				Maneri Bhalli
सोबला	2x3	6.00	6.00				Sobla
गलोगी	2x1+2x0.5	3.00	3.00				Galogi
बद्याकोट+बदरीनाथ	0.05+0.03	0.08	0.08				Badiyakot+Badrinath
<b>कुल जलीय</b>		<b>1290.93</b>	<b>986.93</b>	<b>244.06</b>	<b>243.35</b>	<b>3484.39</b>	<b>Total Hydro</b>
विष्णु प्रयाग ज.वि.के.	4x100	400.00	400.00	62.65	62.02	1846.43	Vishnu Prayag HEP(IPP)
<b>कुल जलीय</b>		<b>1690.93</b>	<b>1344.25</b>	<b>306.71</b>	<b>305.37</b>	<b>5330.82</b>	<b>Total Hydro</b>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>82.67</b>	<b>80.72</b>				<b>R.E.S</b>
<b>कुल उत्तराखण्ड</b>		<b>1773.60</b>	<b>1424.97</b>	<b>306.71</b>	<b>305.37</b>	<b>5330.82</b>	<b>Total UTTARAKHAND</b>

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मेगावाट) INSTALLED CAPACITY(MW)		प्रभावी क्षमता (मेगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रेस(मि.यू.) GROSS MU	नेट (मि.यू.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2007 (GROSS MU)	POWER STATION
<b>8 उत्तर प्रदेश</b>							<b>8 UTTAR PRADESH</b>
<b>जलीय</b>							<b>HYDRO</b>
रिहन्द	6x50	300.00	300.00	23.11		408.29	Rihand
ओबरा	3x33	99.00	99.00	9.20		169.60	Obra
माताटीला	3x10	30.00	30.00	0.00		67.33	Matatila
खारा	3x24	72.00	72.00	16.86		256.40	Khara
<b>कुल जलीय</b>		<b>501.00</b>	<b>501.00</b>	<b>49.17</b>	<b>48.68</b>	<b>901.62</b>	<i>Total Hydro</i>
<b>कोयला</b>							<b>COAL</b>
ओबरा	5x50	250.00	160.00	458.12		5352.36	Obra
ओबरा विस्तारअ।	3x100	300.00	282.00		Obra Extn. - I		
ओबरा विस्तारअ।।	5x200	1000.00	1000.00	125.20		1066.60	Obra Extn. - II
पनकी विस्तार	2x110	220.00	210.00		Panki Extn.		
हरदुआगंजअए	1x50	50.00	0.00	78.49		750.71	Harduaganj- A
हरदुआगंजअबी	3x60	180.00	168.00		Harduaganj - B		
हरदुआगंजअसी	1x110	110.00	105.00		Harduaganj- C		
पारीच्छा	2x110+2X210	640.00	640.00	327.19		2550.32	Parichha
अनपाराअए	3x210	630.00	630.00	872.19		11457.35	Anpara - A
अनपाराअबी	2x500	1000.00	1000.00		Anpara - B		
कुल 'कोयला		<b>4380.00</b>	<b>4195.00</b>	<b>1861.19</b>	<b>1637.84</b>	<b>21177.34</b>	<i>Total Coal</i>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		<b>173.98</b>	<b>173.98</b>	<i>279.00</i>	<i>279.00</i>	<b>1018.00</b>	<b>R.E.S</b>
<b>कुल उत्तरप्रदेश</b>		<b>5054.98</b>	<b>4869.98</b>	<b>2189.36</b>	<b>1965.52</b>	<b>23096.96</b>	<b>Total UP</b>
<b>9 चन्दीगढ़</b>							<b>9 Chandigarh</b>
डीज़ल सैट	2.00	2.00	1.40	0.00	0.00	0.00	Diesel Gen. Sets
<b>कुल चन्दीगढ़</b>	<b>2.00</b>	<b>2.00</b>	<b>1.40</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>Total Chandigarh</b>
कुल क्षेत्रीय जलीय		12975.15	12931.59	3052.30	3024.98	50052.88	Total Regional Hydro*
कुल क्षेत्रीय 'कोयला		18877.50	18622.50	11413.84	10274.05	129111.01	Total Regional Coal*
कुल क्षेत्रीय गैस		3543.20	3539.90	1753.39	1518.59	18710.09	Total Regional Gas*
कुल क्षेत्रीय डीज़ल		14.99	12.63	0.00	0.00	0.00	Total Regional Diesel*
कुल क्षेत्रीय तापीय		22435.69	22175.03	13167.23	11792.64	147821.10	Total Regional Thermal*
कुल क्षेत्रीय नाभिकीय		1180.00	1180.00	284.87	238.26	3147.95	Total Regional Nuclear*
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		1288.27	1288.27	385.97	385.79	2455.38	Total Regional R.E.S*
<b>कुल क्षेत्रीय</b>		<b>37879.11</b>	<b>37574.89</b>	<b>16890.37</b>	<b>15441.66</b>	<b>203477.32</b>	<b>TOTAL REGIONAL *</b>

NOTE : टिप्पणी \* AS Per CEA (The SHP Capacity of which was covered under the conventional hydro cap.has been transferred to RES. Captive cap. has been deducted from total SHP cap.under RES.Similarly wind cap.covered under captive cap.has also been deducted from wind power cap.under RES.)

- ( a ) The auxiliary consumption for hydro and gas units of state sector has been taken as 1% and 3%.  
(b ) The auxiliary consumption for coal fired units in the state sector has been assumed at 12% for UP and 10% for rest coal fired units.  
[c] RES=Renewable Energy Sources includes SHP(Small Hydro Project) ,wind power, BG(Biomass Gasifier), BP(Biomass Power), U&I(Urban & Industrial Waste Power)

**माह मार्च 2008 के उत्तरी क्षेत्र के तापीय/गैसीय/नाभिकीय विद्युत केन्द्र का प्लन्ट लोड फैक्टर (पी.एल.एफ.)**

**PLANT LOAD FACTOR (PLF) OF THERMAL/GAS/NUCLEARPOWER STATIONS  
IN NORTHERN REGION DURING THE MONTH OF MARCH,2008**

क्रम सं. S.No.	विद्युत केन्द्र	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	मार्च 2008 माह में उत्पादन Gen. in March 2008 (MU)	मार्च 2008 माहका पी.एल.एफ. PLF of March. 2008 (%)	01.04.2007 से 31.03.08 तक का उत्पादन (मि.यू.) Gen. for the above period(MU)	01.04.2007 से 31.03.08 तक का पी.एल.एफ. PLF for the above period (%)	Power Station
अ.	केन्द्रीय सेक्टर						<b>CENTRAL SECTOR</b>
1	रा.ता.वि.नि. बदरपुर ता. वि.के. सिंगरौली ता.वि.के. रिहन्द ता.वि.के. दादरी ता.वि.के. ऊँचाहार ता.वि.के.अ1 ऊँचाहार ता.वि.के.अ2 ऊँचाहार ता.वि.के.अ3 टॉंडा ता.वि.के. <b>कुल तापीय</b>	705.00 2000.00 2000.00 840.00 420.00 420.00 210.00 440.00 <b>7035.00</b>	423.51 1341.80 1527.65 644.98 306.66 325.82 160.41 300.65 <b>5031.48</b>	80.74 90.17 102.66 103.20 98.14 104.27 102.67 91.84 <b>96.13</b>	5354.05 16105.72 16763.24 7232.39 3492.55 3658.19 1859.24 3542.45 <b>58007.83</b>	86.46 91.68 95.42 98.02 94.67 99.16 100.79 91.66 <b>93.87</b>	<b>NTPC</b> Badarpur TPS Singrauli STPS Rihand STPS Dadri NCTPS Unchahar TPS Stg.-I Unchahar TPS Stg-II Unchahar TPS Stg-III Tanda TPS <b>Total Thermal</b>
	अन्टा गै.वि.के. औरैया गै.वि.के. दादरी गै.वि.के. फरीदाबाद गै.वि.के. <b>कुल गैस</b>	413.00 652.00 817.00 430.00 <b>2312.00</b>	232.78 371.44 422.18 256.91 <b>1283.31</b>	75.76 76.57 69.45 80.30 <b>74.61</b>	2727.98 4062.36 5217.31 2643.84 <b>14651.49</b>	75.20 70.93 72.70 70.00 <b>72.14</b>	Anta GPS Auraiya GPS Dadri GPS Faridabad GPS <b>Total Gas</b>
	<b>कुल रा.ता.वि.नि.</b>	<b>9347.00</b>	<b>6314.79</b>	<b>90.81</b>	<b>72659.32</b>	<b>88.50</b>	<b>Total NTPC</b>
2	ना.वि.नि. रा.आ.ऊ.के. रा.आ.ऊ.के.अब नरौरा आ.ऊ.के. <b>कुल ना.वि.नि.</b>	300.00 440.00 440.00 <b>1180.00</b>	0.00 210.19 74.68 <b>284.87</b>	0.00 64.21 22.81 <b>32.45</b>	301.51 2179.06 667.38 <b>3147.95</b>	11.44 56.38 17.27 <b>30.37</b>	<b>NPC</b> RAPS-A RAPS-B NAPS <b>Total NPC</b>
	<b>कुल केन्द्रीय सेक्टर</b>	<b>10527.00</b>	<b>6599.66</b>	<b>84.26</b>	<b>75807.27</b>	<b>81.98</b>	<b>Total Central Sector</b>
ब.	राज्य सेक्टर						<b>STATE SECTOR</b>
1	दिल्ली इन्द्रप्रस्थ ता.वि.के. राजघाट ता.वि.के. <b>कुल तापीय</b>	247.50 135.00 <b>382.50</b>	83.33 76.01 <b>159.34</b>	45.25 75.68 <b>55.99</b>	1027.50 897.65 <b>1925.15</b>	47.26 75.70 <b>57.30</b>	<b>DELHI</b> Inder Prastha TPS Rajghat TPS <b>Total Thermal</b>
	गैस टरबाईन प्रगति गैस टरबाईन <b>कुल गैस</b>	282.00 330.40 <b>612.40</b>	135.92 82.02 <b>377.28</b>	64.78 33.37 <b>82.80</b>	1279.88 2366.00 <b>3645.88</b>	51.67 81.52 <b>67.78</b>	Gas Turbine Pragati Gas Turbine <b>Total GAS</b>
	<b>कुल दिल्ली</b>	<b>994.90</b>	<b>536.61</b>	<b>72.50</b>	<b>5571.03</b>	<b>63.75</b>	<b>Total Delhi</b>
2	हरियाणा फरीदाबाद ता.वि.के. पानीपत ता.वि.के. <b>कुल तापीय</b>	165.00 1360.00 <b>1525.00</b>	50.67 841.59 <b>892.26</b>	41.28 83.17 <b>78.64</b>	713.82 9861.90 <b>10575.72</b>	49.25 82.55 <b>78.95</b>	<b>HARYANA</b> Faridabad TPS Panipat TPS <b>Total Thermal</b>
	<b>कुल हरियाणा</b>	<b>1525.00</b>	<b>892.26</b>	<b>78.64</b>	<b>10575.72</b>	<b>78.95</b>	<b>Total Haryana</b>

क्रम सं. S.No.	विद्युत केन्द्र	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	मार्च 2008 माह में उत्पादन Gen. in March 2008 (MU)	मार्च 2008 माहका पी.एल.एफ. PLF of March 2008 (%)	01.04.2007 से 31.03.08 तक का उत्पादन (मि.यू.) Gen. for the above period(MU)	01.04.2007 से 31.03.08 तक का पी.एल.एफ. PLF for the above period (%)	Power Station
3	जम्मू व कश्मीर पम्पोर जी.टी.	175.00	0.00	0.00	0.00	0.00	J&K Pampore Gas Turbine
	<b>कुल जम्मू व कश्मीर</b>	<b>175.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>Total J&amp;K</b>
4	पंजाब भटीन्डा ता.वि.के. रोपड़ वि.के. लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	400.00 1260.00 420.00	246.03 845.63 416.73	82.67 90.21 133.36	3007.90 9806.15 3642.62	85.61 88.60 98.74	PUNJAB GNDTPS (Bhatinda) GGSTPS (Ropar) Lehra Mohabat TPS
	<b>कुल पंजाब</b>	<b>2080.00</b>	<b>1508.39</b>	<b>97.47</b>	<b>16456.67</b>	<b>90.07</b>	<b>Total Punjab</b>
5	राजस्थान कोटा ता.वि.के. सुरतगढ़ ता.वि.के. गिराल ता.वि.के.	1045.00 1250.00 125.00 <b>2420.00</b>	775.40 943.37 26.07 <b>1744.84</b>	99.73 101.44 28.03 <b>96.91</b>	8395.47 10222.51 222.36 <b>18840.34</b>	91.46 93.10  <b>88.63</b>	RAJASTHAN Kota TPS Suratgarh TPS Giral TPS <b>Total Thermal</b>
	रामगढ़ जी.टी. धौलपुर जी.टी. कुल गैस	110.50 330.00 <b>440.50</b>	37.05 215.09 <b>252.15</b>	45.07 87.61 <b>132.68</b>	412.72 981.97 <b>1394.69</b>	42.52  <b>76.40</b>	Ramgarh Gas Turbine Dholpur CCGT <b>Total GAS</b>
	<b>कुल राजस्थान</b>	<b>2860.50</b>	<b>1996.99</b>	<b>93.83</b>	<b>20235.03</b>	<b>80.53</b>	<b>Total Rajasthan</b>
6	उत्तर प्रदेश ओबरा ओबरा विस्तारअ। ओबरा विस्तारअ।। पनकी विस्तार हरदुआगंजअबी हरदुआगंजअसी पारीच्छा अनपाराअए अनपाराअबी	160.00 282.00 1000.00 210.00 168.00 105.00 640.00 630.00 1000.00	458.12 125.20 78.49 327.19 872.19	42.70 80.13 38.64 68.71 71.92	5352.36 1066.60 750.71 2550.32 11457.35	42.26 57.82 31.31 45.37 80.02	UTTAR PRADESH Obra Obra Extn. - I Obra Extn. - II Panki Extn. Harduaganj - B Harduaganj - C Parichha Anpara - A Anpara - B
	<b>कुल उत्तर प्रदेश</b>	<b>4195.00</b>	<b>1861.19</b>	<b>59.63</b>	<b>21177.34</b>	<b>57.47</b>	<b>Total U.P. (Thermal)</b>
	राज्य सैक्टर गैसीय राज्य सैक्टर तापीय कुल राज्य सेक्टर	897.90 10602.50 11500.40	414.33 6166.01 6580.34	62.02 78.17 76.91	4058.60 68975.23 73033.83	51.46 74.06 72.30	State Sector (Gas) State Sector (Thermal) State Sector (Total)
	क्षेत्र (तापीय) क्षेत्र (गैसीय) क्षेत्र (नाभिकीय)	17637.50 3209.90 1180.00	11197.49 1697.64 284.87	85.33 71.09 32.45	126983.06 18710.09 3147.95	81.96 66.36 30.37	Region (Thermal) Region (Gas ) Region (Nuclear)
	<b>कुल क्षेत्रीय</b>	<b>22027.40</b>	<b>13180.00</b>	<b>80.42</b>	<b>148841.09</b>	<b>76.92</b>	<b>TOTAL REGIONAL</b>

**माह मार्च 2008 के क्षेत्रीय उच्चतम माँग के समय में उत्तरी क्षेत्र के सभी संघटकों से अंशदान**

**CONTRIBUTIONS FROM THE CONSTITUENTS OF NORTHERN REGION**  
**AT THE TIME OF REGIONAL PEAK DEMAND DURING THE MONTH OF MARCH 2008**

तारीख DATE 11.03.08  
समय TIME 2000.00 Hrs.  
आवृत्ति FREQUENCY 49.47 Hz.

(सभी आँकड़े मेगावाट में)  
(All figures in MW)

क्रम सं. Sl.No.	राज्य/के.शा./ प्रणाली	उत्पादन <b>Generation from</b>					कुल TOTAL	State / UT / System
		जलीय Hydro	कोयला जलित Coal fired	गैस जलित Gas fired	नाभिकीय Nuclear	पवन ऊर्जा Wind		
	<u>रा.ता.वि.नि.</u>							<b>NTPC</b>
1	बदरपुर ता.वि.के.		700				700	Badarpur TPS
2	सिंगरौली ता.वि.के.		1862				1862	Singrauli STPS
3	रिहन्द ता.वि.के.		2056				2056	Rihand STPS
4	ऊँचाहार ता.वि.के.		1092				1092	Unchahar TPS
5	दादरी ता.वि.के.		814				814	Dadri NCTPS
6	दादरी गै.वि.के.			563			563	Dadri GPS
7	अन्टा गै.वि.के.			255			255	Anta GPS
8	औरैया गै.वि.के.			462			462	Auraiya GPS
9	फरीदाबाद गै.वि.के.			379			379	Faridabad GPS
10	'टांडा ता.वि.के. ना.वि.नि.		400				400	Tanda TPS
	<u>रा.आ.ऊ.के.</u>				277		277	<b>NPC</b> RAPS(A+B)
12	नरौरा आ.ऊ.के. भा.ब्या.प्र.बो.				94		94	NAPS
13	भाखरा परिसर	1082					1082	<b>BBMB</b> Bhakhra Complex
14	देहर ज.वि.के.	495					495	Dehar HPS
15	पोंग ज.वि.के.	218					218	Pong HPS
	<u>रा.ज.वि.नि.</u>						0	<b>NHPC</b>
16	सलाल ज.वि.के.	345					345	Salal HPS
17	टनकपुर ज.वि.के.	26					26	Tanakpur HPS
18	चमेरा ज.वि.के.1,2	699					699	Chamera HPS-I&II
19	बैरास्यूल ज.वि.के.	179					179	Bairasiul HPS
20	उरी ज.वि.के.	476					476	Uri HPS
21	धौलीगंगा ज.वि.के.	63					63	Dhauliganga HPS
22	दुलहस्ती ज.वि.के.	262					262	Dhulhasti HPS
23	नापथा झाकड़ी	1002					1002	<b>Naptha Jhakri HPS</b>
24	टि.ज.वि.नि.	540					540	<b>Tehri HPS</b>
	<u>राज्य</u>							<b>STATES</b>
25	हरयाणा	21	1285	0			1306	Haryana
26	हि.प्रदेश	198					198	Himachal Pardesh
27	ज व क	135		0			135	J & K
28	पंजाब	303	1806				2109	Panjab
29	राजस्थान	294	2180	331		151	2956	Rajasthan
30	उ.प्रदेश	111	2783				2894	U.P
31	उत्तराखण्ड	748					748	Uttarakhand
32	दिल्ली		223	242			465	Delhi
33	बासपा	40					40	<b>Baspa (IPP)</b>
	<b>क्षेत्र</b>	<b>7237</b>	<b>15201</b>	<b>2232</b>	<b>371</b>	<b>151</b>	<b>25192</b>	<b>REGION</b>
	अन्य क्षेत्रों से आयात						1502	Import from other regions
	अन्य क्षेत्रों को निर्यात						781	Export to other regions
	वास्तविक आयात						721	Net Import
	<b>कुल उपलब्धता</b>						<b>25913</b>	<b>Total Availability</b>

**उच्चतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन**  
**HOURLY LOAD- GENERATION DATA OF THE REGION FOR PEAK DAY**  
**11.03.08**

घन्टे HOURS	जलीय उत्पादन HYDRO GENERATION(MW)	नाभिकीय उत्पादन NUCLEAR GENERATION(MW)	गैसीय उत्पादन GAS FIRED GENERATION(MW)	तापीय उत्पादन COAL FIRED GENERATION(MW)	कुल उत्पादन TOTAL GENERATION(MW)	कुल विनिमय TOTAL EXCHANGE(MW)	उपलब्धता AVAILABILITY (MW)	नियमित उपलब्धता REGULATED LOAD (MW)*	LOAD SHEDDING (MW)	नियमित माँग REGULATED DEMAND (MW) \$	RES.DEMAND (AVAIL.+L/S)(MW)#
01	4556	376	2065	15389	22386	246	22140	23063	3327	26390	25467
02	4035	375	2059	15465	21934	-253	22187	22873	2819	25692	25006
03	3724	376	2073	15376	21549	-339	21888	22668	2709	25377	24597
04	3347	375	2073	15471	21266	-373	21639	22288	2573	24861	24212
05	3713	377	2061	15520	21671	-243	21914	22571	3022	25593	24936
06	5379	372	2093	15581	23425	-776	24201	24927	3800	28727	28001
07	6581	378	2187	15557	24703	-275	24978	25727	5435	31162	30413
08	5861	381	2206	15375	23823	-424	24247	24974	4935	29909	29182
09	5181	375	2186	15281	23023	-831	23854	24570	3660	28230	27514
10	4687	371	2156	15408	22622	-658	23280	23978	4487	28465	27767
11	4343	377	2126	15444	22290	-291	22581	23258	5108	28366	27689
12	3939	376	2083	15534	21932	-397	22329	22999	5719	28718	28048
13	3891	377	2107	15672	22047	-346	22393	23065	6087	29152	28480
14	3872	373	2071	15679	21995	-773	22768	23451	4823	28274	27591
15	3855	374	1981	15665	21875	2	21873	22794	5612	28406	27485
16	3788	393	1983	15583	21747	14	21733	22433	5022	27455	26755
17	4038	376	1990	15563	21967	-79	22046	22523	4479	27002	26525
18	4229	377	2040	15685	22331	-70	22401	22545	4681	27226	27082
19	6642	378	2057	15691	24768	-184	24952	25265	3927	29192	28879
20	7237	371	2137	15447	25192	-721	25913	26474	4082	30556	29995
21	5613	377	2140	15440	23570	-478	24048	25081	4319	29400	28367
22	4812	377	2168	15491	22848	-186	23034	23786	4565	28351	27599
23	4544	377	2174	15390	22485	-1041	23526	24264	3971	28235	27497
24	4271	379	2166	15208	22024	-748	22772	23721	3474	27195	26246

**न्यूनतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन**  
**HOURLY LOAD - GENERATION DATA OF THE REGION FOR OFF PEAK DAY**  
**22.03.08**

घन्टे HOURS	जलीय उत्पादन HYDRO GENERATION(MW)	नाभिकीय उत्पादन NUCLEAR GENERATION (MW)	गैसीय उत्पादन GAS FIRED GENERATION (MW)	तापीय उत्पादन COAL FIRED GENERATION (MW)	कुल उत्पादन TOTAL GENERATION (MW)	कुल विनिमय TOTAL EXCHANGE (MW)	उपलब्धता AVAILABILITY (MW)	नियमित उपलब्धता REGULATED LOAD * (MW)	LOAD SHEDDING (MW)	नियमित माँग REGULATED DEMAND (MW) \$	RES.DEMAND (AVAIL.+L/S)(MW) #
01	3890	397	2711	14728	21726	-1107	22833	22833	2952	25785	25785
02	3331	399	2706	14749	21185	-2124	23309	23309	1615	24924	24924
03	2979	402	2680	14734	20795	-2409	23204	23204	1581	24785	24785
04	2797	400	2680	14763	20640	-2414	23054	23054	1434	24488	24488
05	3143	400	2680	14797	21020	-1830	22850	22850	1364	24214	24214
06	4106	399	2686	14809	22000	-2064	24064	24064	1740	25804	25804
07	4041	401	2660	14782	21884	-2400	24284	24284	2408	26692	26692
08	3534	405	2675	14633	21247	-2239	23486	23486	2157	25643	25643
09	3070	400	2670	14472	20612	-2316	22928	22928	1708	24636	24636
10	2841	404	2534	14507	20286	-2132	22418	22418	2000	24418	24418
11	2822	405	2407	14612	20246	-2148	22394	22394	1908	24302	24302
12	3074	395	2391	14778	20638	-2251	22889	22889	2249	25138	25138
13	2770	398	2403	14775	20346	-2340	22686	22686	2794	25480	25480
14	2985	396	2389	14651	20421	-1875	22296	22296	3013	25309	25309
15	2571	399	2382	14215	19567	-2037	21604	21604	2459	24063	24063
16	2651	396	2382	14134	19563	-2129	21692	21692	1998	23690	23690
17	2736	399	2390	13900	19425	-1678	21103	21103	2119	23222	23222
18	3004	392	2358	13698	19452	-1050	20502	20502	2246	22748	22748
19	5095	397	2352	14318	22162	-1616	23778	23778	1930	25708	25708
20	5874	397	2343	14814	23428	-1795	25223	25223	3185	28408	28408
21	4872	402	2348	14786	22408	-1634	24042	24042	3022	27064	27064
22	4168	398	2336	14780	21682	-1936	23618	23618	3600	27218	27218
23	3945	398	2355	14414	21112	-1651	22763	22763	3883	26646	26646
24	3829	399	2413	14450	21091	-2257	23348	23348	2238	25586	25586

Note Import (-) / Export (+)

\* Regulated Load is recorded load with frequency correction  
( 3% per Hz for peak hours and 4% per Hz for other hours)

\$ Regulated Demand is regulated load plus load shedding

# Res. Demand is availability plus load shedding

**मार्च 2008 माह के दौरान अधिसूचित विद्युत कटौति और प्रतिबन्ध  
NOTIFIED POWER CUTS AND RESTRICTIONS DURING THE MONTH OF MARCH 2008**

**1.Power Cut on Industries**

क्रम सं.	राज्य/केन्द्र शासित	Industries	Energy Cut(MU/day)	Demand Cut(MW)	Restriction Timings	Remarks	
Sr.No.	State/UT						
1	चण्डीगढ़ CHANDIGARH	HT LT	No Notified Power Cut				
2	दिल्ली DELHI	HT/LT	No Notified Power Cut				
3	हरियाण HARYANA	HT/LT	2.2	100-250	0500 to 0800 hrs,1330 to 1800 hrs, 1800 to2200 hrs		
4	हिमाचल प्रदेश H.P	HT/LT	0.255	85	1830 to 2130	Peak Hrs.	
5	पंजाब PUNJAB	HT/LT	1.8	600	1830 to 2130	Peak Hrs.	
			7.86	327		Two weekly off days on arc/induction furnaces & general industry w.e.f 01.03.08 to 14.03.08 reduced to one weely off on mixed feeders w.e.f.15.03.08 and on balance industry w.e.f.21.03.08 upto 31.03.08.	
6	राजस्थान RAJASTHAN	HT/LT	1.2	100	0600 to 1800	3MVA & above except continous process industries.	
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	HT/LT	No Notified Power Cut				
8	उत्तर प्रदेश. UTTAR PRADESH	HT/LT	No Notified Power Cut				

**2.Power Supply To Agriculture**

क्रम सं.	राज्य/केन्द्र शासित	Three Phase	Supply Hrs. Per Day			Remarks
			Maximum	Minimum	Average	
Sr.No.	State/UT					
1	चण्डीगढ़ CHANDIGARH		24 hrs			
2	दिल्ली DELHI		24 Hrs			
3	हरियाण HARYANA	Three Phase	7.00	5.00	6.30	
4	हिमाचल प्रदेश HIMACHAL PRADESH		24hrs			
5	पंजाब PUNJAB	Three Phase	13.94	5.70	6.71	
6	राजस्थान RAJASTHAN	Three Phase	13	11	12	
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	Three Phase	24	24	24	
8	उत्तर प्रदेश. UTTAR PRADESH		11.21	7.28	8.35	

**Curtailment schedule of Jammu & Kashmir:-**

**Jammu Province**

0600 - 1200

1300-1700

1800-2200

0000-0500

**Kashmir Province**

0500-0800

0800-1800

1800-2200

0000-0500

50%Load Off

.....do.....

.....do.....

3/7th load off

Total hours of curtailment/day(AV) cut=9 Hrs.10 Mins.

3/7th load off

50%Load Off

2/7th Load off

3/7th load off

Total hours of curtailment/day(AV) cut=9 Hrs.30 Mins.

**PERCENTAGE SHARES AND ENTITLEMENTS OF NORTHERN REGION UTILITIES  
IN VARIOUS CENTRAL SECTOR GENERATING STATIONS**

**Summary**

**A. Allocations from N.R.** (All figures in %)

U.A.-Pooled (1370 MW <sup>\$</sup> ) excluding RAPP #3&4				
State/UT	0-6 & 23-24 hrs	06-10 hrs	10-18 hrs	18-23 hrs
Chandigarh	4.00	4.00	4.00	4.00
Delhi	0.00	6.00	0.00	6.00
Haryana	15.00	15.00	16.50	17.00
H.P.	7.00	10.50	12.00	12.00
J & K	18.00	18.50	18.50	17.00
Punjab	3.00	4.00	1.00	4.00
Rajasthan	23.00	19.00	18.00	17.00
U.P.	25.00	20.00	25.00	20.00
Uttarakhand	5.00	3.00	5.00	3.00
<b>Total</b>	<b>100.00</b>	<b>100.00</b>	<b>100.00</b>	<b>100.00</b>

U.A.(66 MW)- RAPS:B # 3 & 4				
State/UT	'00-06 & 23-24 hrs	06-10 hrs	10-18 hrs	18-23 hrs
Chandigarh	0	0	0	0
Delhi	0	0	0	0
Haryana	2.50	0	2.50	0
H.P.	0	0	0	0
J & K	0	0	0	0
Punjab	3.18	3.18	2.50	3.18
Rajasthan	5.91	8.41	7.50	8.41
U.P.	3.41	3.41	2.50	3.41
Uttarakhand	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>15.00</b>	<b>15.00</b>	<b>15.00</b>	<b>15.00</b>

\$ -UA of Four machines of Tehri, HEP has been included in Pooled UA  
UA of Kahalgaon stage-II machines will be included from COD of units

**PERCENTAGE SHARES AND ENTITLEMENTS OF NORTHERN REGION UTILITIES  
IN E.R. AND BHUTAN CENTRAL SECTOR GENERATING STATIONS**

Revision No10\_2007-08 w.e.f 0000 hrs. of 01.03.08

**B. Allocations from E.R. and Tala , HPS(Bhutan)**

(All figures in %)

State/UT	Allocations after COD of 2 units of Tala									Allocations applicable after COD of 3 units of Tala					Allocations applicable after COD of 4 units of Tala							
	Existing Allocation from E.R.(Pre Tala)			Add.allocation from E.R.			Total allocations from E.R.			Tala, HEP (15% UA Power) 340 MW (2 Units)	Add.allocation from E.R.		Total allocations from E.R.			Tala, HEP (15% UA Power) 510 MW (3 Units)	Add.allocation from E.R.		Total allocations from E.R.			Tala, HEP (15% UA Power) 680 MW (4 Units)
	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA	K'GAON-I	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA		K'GAON-I	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA		K'GAON-I	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER		
1600 MW	840 MW	1000 MW	1600 MW	840 MW	1600 MW	840 MW	1000 MW	1600 MW	840 MW	1600 MW	840 MW	1600 MW	840 MW	1000 MW	1600 MW	840 MW	1600 MW	840 MW	1000 MW			
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Delhi	0.00	0.00	0.00	0.21	6.34	0.21	6.34	0.00	2.94	0.88	8.44	0.88	8.44	0.00	2.94	1.88	9.91	1.88	9.91	0.00	2.94	
Haryana	0.00	0.00	0.00	0.11	3.17	0.11	3.17	0.00	1.47	0.44	4.22	0.44	4.22	0.00	1.47	0.94	4.96	0.94	4.96	0.00	1.47	
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
J & K	0.43	0.43	0.43	0.13	3.82	0.56	4.25	0.43	1.77	0.53	5.08	0.96	5.51	0.43	1.77	1.13	5.96	1.56	6.39	0.43	1.77	
Punjab	0.00	0.00	0.00	0.21	6.34	0.21	6.34	0.00	2.94	0.88	8.44	0.88	8.44	0.00	2.94	1.88	9.91	1.88	9.91	0.00	2.94	
Rajasthan	0.38	0.38	0.38	0.11	3.17	0.49	3.55	0.38	1.47	0.44	4.22	0.82	4.60	0.38	1.47	0.94	4.96	1.32	5.34	0.38	1.47	
U.P.	1.19	1.18	1.19	0.32	9.50	1.51	10.68	1.19	4.41	1.32	12.65	2.51	13.83	1.19	4.41	2.81	14.86	4.00	16.04	1.19	4.41	
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<b>Total</b>	<b>2.00</b>	<b>1.99</b>	<b>2.00</b>	<b>1.09</b>	<b>32.34</b>	<b>3.09</b>	<b>34.33</b>	<b>2.00</b>	<b>15.00</b>	<b>4.49</b>	<b>43.05</b>	<b>6.49</b>	<b>45.04</b>	<b>2.00</b>	<b>15.00</b>	<b>9.58</b>	<b>50.56</b>	<b>11.58</b>	<b>52.55</b>	<b>2.00</b>	<b>15.00</b>	

State/UT	Allocations applicable after COD of 5 units of Tala									Allocations applicable after COD of 6 units of Tala						
	Existing Allocation from E.R.(Pre Tala)			Add.allocation from E.R.			Total allocations from E.R.			Tala, HEP (15% UA Power) 850 MW (5 Units)	Add.allocation from E.R.		Total allocations from E.R.			Tala, HEP (15% UA Power) 1020 MW (6 Units)
	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA	K'GAON-I	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER	FARAKKA		K'GAON-I	FARAKKA	K'GAON-I	TALCHER		
1600 MW	840 MW	1000 MW	1600 MW	840 MW	1600 MW	840 MW	1000 MW	1600 MW	840 MW	1600 MW	840 MW	1000 MW				
Chandigarh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Delhi	0.00	0.00	0.00	3.03	11.09	3.03	11.09	0.00	2.94	4.18	12.27	4.18	12.27	0.00	2.94	
Haryana	0.00	0.00	0.00	1.51	5.55	1.51	5.55	0.00	1.47	2.09	6.14	2.09	6.14	0.00	1.47	
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
J & K	0.43	0.43	0.43	1.82	6.68	2.25	7.11	0.43	1.77	2.52	7.39	2.95	7.82	0.43	1.77	
Punjab	0.00	0.00	0.00	3.03	11.09	3.03	11.09	0.00	2.94	4.18	12.27	4.18	12.27	0.00	2.94	
Rajasthan	0.38	0.38	0.38	1.51	5.55	1.89	5.93	0.38	1.47	2.09	6.14	2.47	6.52	0.38	1.47	
U.P.	1.19	1.18	1.19	4.56	16.62	5.75	17.80	1.19	4.41	6.27	18.41	7.46	19.60	1.19	4.41	
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
<b>Total</b>	<b>2.00</b>	<b>1.99</b>	<b>2.00</b>	<b>15.46</b>	<b>56.58</b>	<b>17.46</b>	<b>58.57</b>	<b>2.00</b>	<b>15.00</b>	<b>21.33</b>	<b>62.62</b>	<b>23.33</b>	<b>64.62</b>	<b>2.00</b>	<b>15.00</b>	

**C. Kahalgaon-II (3\*500 MW = 1500 MW) Eastern Region**

(All figures in %)

State/UT	Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23	
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt
Chandigarh	0.20	0.23	0.43	0.23	0.43	0.23	0.43	0.23	0.43
Delhi	6.00	0.00	6.00	0.35	6.35	0.00	6.00	0.35	6.35
Haryana	2.33	0.88	3.21	0.88	3.21	0.97	3.30	1.00	3.33
H.P.	1.53	0.41	1.94	0.62	2.15	0.70	2.23	0.70	2.23
J & K	2.87	1.05	3.92	1.08	3.95	1.08	3.95	1.00	3.87
Punjab	3.53	0.18	3.71	0.24	3.77	0.06	3.59	0.23	3.76
Rajasthan	4.87	1.35	6.22	1.11	5.98	1.05	5.92	1.00	5.87
U.P.	10.00	1.47	11.47	1.17	11.17	1.48	11.48	1.17	11.17
Uttarakhand	1.87	0.29	2.16	0.18	2.05	0.29	2.16	0.18	2.05
<b>Total</b>	<b>33.20</b>	<b>5.86</b>	<b>39.06</b>	<b>5.86</b>	<b>39.06</b>	<b>5.86</b>	<b>39.06</b>	<b>5.86</b>	<b>39.06</b>

Note: The allocations from Kahalgaon stage-II, in E.R. thermal power station shall be applicable from the date of Commercial Operation

**PERCENTAGE SHARES AND ENTITLEMENTS OF NORTHERN REGION UTILITIES IN VARIOUS CENTRAL SECTOR GENERATING STATIONS**

Revision No: 10/2007-08  
Effective from 0000 Hrs. of 01.03.08

**NTPC stations**

(All figures in %)

State/UT	SINGRAULI (2000 MW)								RIHAND-I (1000 MW)								RIHAND-II (1000 MW)										
	Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23	
		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt
Chandigarh	0.00	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	0.60	1.00	0.60	1.60	0.60	1.60	0.60	1.60	0.60	1.60	0.80	0.60	1.40	0.60	1.40	0.60	1.40	0.60	1.40	
Delhi	7.50	0.00	7.50	0.90	8.40	0.00	7.50	0.90	8.40	10.00	0.00	10.00	0.89	10.89	0.00	10.00	0.90	10.90	12.60	0.00	12.60	0.90	13.50	0.00	12.60	0.90	13.50
Haryana	10.00	2.25	12.25	2.25	12.25	2.47	12.47	2.55	12.55	6.50	2.23	8.73	2.24	8.74	2.46	8.96	2.54	9.04	5.70	2.25	7.95	2.25	7.95	2.47	8.17	2.55	8.25
H.P.	0.00	1.05	1.05	1.57	1.57	1.80	1.80	1.80	1.80	3.50	1.04	4.54	1.57	5.07	1.79	5.29	1.79	5.29	3.30	1.05	4.35	1.57	4.87	1.80	5.10	1.80	5.10
J & K	0.00	2.70	2.70	2.78	2.78	2.78	2.78	2.55	2.55	7.00	2.69	9.69	2.76	9.76	2.76	9.76	2.53	9.53	9.40	2.70	12.10	2.78	12.18	2.78	12.18	2.55	11.95
Punjab	10.00	0.45	10.45	0.60	10.60	0.15	10.15	0.60	10.60	11.00	0.45	11.45	0.60	11.60	0.15	11.15	0.60	11.60	10.20	0.45	10.65	0.60	10.80	0.15	10.35	0.60	10.80
Rajasthan	15.00	3.45	18.45	2.85	17.85	2.70	17.70	2.55	17.55	9.50	3.43	12.93	2.83	12.33	2.68	12.18	2.53	12.03	10.00	3.45	13.45	2.85	12.85	2.70	12.70	2.55	12.55
U.P.	37.68	3.75	41.43	3.00	40.68	3.75	41.43	3.00	40.68	32.57	3.73	36.30	2.98	35.55	3.73	36.30	2.98	35.55	29.60	3.75	33.35	3.00	32.60	3.75	33.35	3.00	32.60
Uttarakhand	4.82	0.75	5.57	0.45	5.27	0.75	5.57	0.45	5.27	3.93	0.75	4.68	0.45	4.38	0.75	4.68	0.45	4.38	3.40	0.75	4.15	0.45	3.85	0.75	4.15	0.45	3.85
HVDC_Rihand	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HVDC_Dadri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>85.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>85.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>85.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>

State/UT	UNCHAHAH-I (420 MW)								UNCHAHAH-II (420 MW)								DADRI(T) (840 MW)					
	Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		00-05 and 23-24		05-23	
		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt
Chandigarh	0.48	0.19	0.67	0.19	0.67	0.19	0.67	0.19	0.67	0.71	0.60	1.31	0.60	1.31	0.60	1.31	0.60	1.31	0	0	0	0
Delhi	5.71	0.00	5.71	0.29	6.00	0.00	5.71	0.29	6.00	11.19	0.00	11.19	0.90	12.09	0.00	11.19	0.90	12.09	90	90.00	0	0
Haryana	2.62	0.72	3.34	0.72	3.34	0.79	3.41	0.81	3.43	5.48	2.25	7.73	2.25	7.73	2.47	7.95	2.55	8.03	0	0	0	0
H.P.	1.67	0.33	2.00	0.50	2.17	0.57	2.24	0.57	2.24	2.86	1.05	3.91	1.57	4.43	1.80	4.66	1.80	4.66	0	0	0	0
J & K	3.33	0.86	4.19	0.88	4.21	0.88	4.21	0.81	4.14	7.14	2.70	9.84	2.78	9.92	2.78	9.92	2.55	9.69	0	0	0	0
Punjab	8.57	0.14	8.71	0.19	8.76	0.05	8.62	0.19	8.76	14.28	0.45	14.73	0.60	14.88	0.15	14.43	0.60	14.88	0	0	0	0
Rajasthan	4.76	1.10	5.86	0.91	5.67	0.86	5.62	0.81	5.57	9.05	3.45	12.50	2.85	11.90	2.70	11.75	2.55	11.60	0	0	0	0
U.P.	59.52	1.19	60.71	0.95	60.47	1.19	60.71	0.96	60.48	30.69	3.75	34.44	3.00	33.69	3.75	34.44	3.00	33.69	10.00	10.00	0	0
Uttarakhand	8.57	0.24	8.81	0.14	8.71	0.24	8.81	0.14	8.71	3.60	0.75	4.35	0.45	4.05	0.75	4.35	0.45	4.05	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>95.23</b>	<b>4.77</b>	<b>100.00</b>	<b>4.77</b>	<b>100.00</b>	<b>4.77</b>	<b>100.00</b>	<b>4.77</b>	<b>100.00</b>	<b>85.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>15.00</b>	<b>100.00</b>	<b>100.00</b>	<b>100.00</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

State/UT	ANTA (G) (419 MW)								AURAIYA (G) (663 MW)								DADRI(G) (830 MW)											
	Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		Share	00-06 & 23-24		06-10		10-18		18-23		
		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	
Chandigarh	1.19	0.60	1.79	0.60	1.79	0.60	1.79	0.60	1.79	0.75	0.42	1.17	0.42	1.17	0.42	1.17	0.42	1.17	0.61	0.28	0.89	0.28	0.89	0.28	0.89	0.28	0.89	
Delhi	10.50	0.00	10.50	0.90	11.40	0.00	10.50	0.90	11.40	10.86	0.00	10.86	0.62	11.48	0.00	10.86	0.62	11.48	10.96	0.00	10.96	0.42	11.38	0.00	10.96	0.42	11.38	
Haryana	5.73	2.26	7.99	2.26	7.99	2.48	8.21	2.56	8.29	5.88	1.56	7.44	1.56	7.44	1.72	7.60	1.77	7.65	4.94	1.05	5.99	1.05	5.99	1.16	6.10	1.19	6.13	
H.P.	3.58	1.05	4.63	1.58	5.16	1.81	5.39	1.80	5.38	3.32	0.73	4.05	1.09	4.41	1.25	4.57	1.25	4.57	3.01	0.49	3.50	0.74	3.75	0.84	3.85	0.84	3.85	
J & K	6.92	2.71	9.63	2.78	9.70	2.78	9.70	2.56	9.48	6.64	1.87	8.51	1.92	8.56	1.92	8.56	1.77	8.41	6.75	1.27	8.02	1.30	8.05	1.30	8.05	1.19	7.94	
Punjab	11.69	0.45	12.14	0.60	12.29	0.15	11.84	0.60	12.29	12.52	0.31	12.83	0.42	12.94	0.10	12.62	0.42	12.94	15.90	0.21	16.11	0.28	16.18	0.07	15.97	0.28	16.18	
Rajasthan	19.81	3.46	23.27	2.86	22.67	2.71	22.52	2.56	22.37	9.20	2.39	11.59	1.98	11.18	1.87	11.07	1.77	10.97	9.28	1.61	10.89	1.33	10.61	1.26	10.54	1.19	10.47	
U.P.	21.75	3.76	25.51	3.01	24.76	3.76	25.51	3.01	24.76	32.06	2.60	34.66	2.08	34.14	2.60	34.66	2.07	34.13	29.60	1.75	31.35	1.40	31.00	1.75	31.35	1.41	31.01	
Uttarakhand	3.79	0.75	4.54	0.45	4.24	0.75	4.54	0.45	4.24	3.84	0.52	4.36	0.31	4.15	0.52	4.36	0.31	4.15	3.41	0.35	3.76	0.21	3.62	0.35	3.76	0.21	3.62	
Railways	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.53	4.53	4.53	4.53	4.53	4.53	4.53	4.53	0	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	8.43	
HVDC_Rihand	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HVDC_Dadri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10
<b>Total</b>	<b>84.96</b>	<b>15.04</b>	<b>100.00</b>	<b>15.04</b>	<b>100.00</b>	<b>15.04</b>	<b>100.00</b>	<b>15.04</b>	<b>100.00</b>	<b>85.07</b>	<b>14.93</b>	<b>100.00</b>	<b>14.93</b>	<b>100.00</b>	<b>14.93</b>	<b>100.00</b>	<b>14.93</b>	<b>100.00</b>	<b>84.46</b>	<b>15.54</b>	<b>100.00</b>	<b>15.54</b>	<b>100.00</b>	<b>15.54</b>	<b>100.00</b>	<b>15.54</b>	<b>100.00</b>	

## REGION UTILITIES IN VARIOUS CENTRAL SECTOR GENERATING STATIONS

NPC, NJ- HEP, Tehri and NHPC stations  
and Unchahar-III NTPC station

(All figures in %)

State/UT	PS (440 MW)						RAPS-B # 3 & 4 (440 MW)						UNCHAHAR-III (210 MW) \$														
	00-06 & 23-24			06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24			06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24			06-10		10-18		18-23	
	Share	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	Share	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.
Chandigarh	1.14	0.58	1.72	0.58	1.72	0.58	1.72	0.58	1.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.59	1.07	0.59	1.07	0.59	1.07	0.59	1.07
Delhi	10.68	0.00	10.68	0.87	11.55	0.00	10.68	0.87	11.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13.81	0.00	13.81	0.89	14.70	0.00	13.81	0.89	14.70
Haryana	6.36	2.17	8.53	2.18	8.54	2.40	8.76	2.47	8.83	10.91	2.50	13.41	0.00	10.91	2.50	13.41	0.00	10.91	5.71	2.21	7.92	2.21	7.92	2.43	8.14	2.51	8.22
H.P.	3.18	1.02	4.20	1.53	4.71	1.74	4.92	1.75	4.93	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.81	1.03	4.84	1.55	5.36	1.77	5.58	1.77	5.58
J & K	7.50	2.62	10.12	2.69	10.19	2.69	10.19	2.48	9.98	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	6.19	2.66	8.85	2.73	8.92	2.73	8.92	2.51	8.70
Punjab	11.59	0.44	12.03	0.58	12.17	0.15	11.74	0.58	12.17	22.73	3.18	25.91	3.18	25.91	2.50	25.23	3.18	25.91	8.1	0.44	8.54	0.59	8.69	0.15	8.25	0.59	8.69
Rajasthan	10.00	3.35	13.35	2.77	12.77	2.62	12.62	2.47	12.47	28.41	5.91	34.32	8.41	36.82	7.50	35.91	8.41	36.82	10.95	3.40	14.35	2.81	13.76	2.66	13.61	2.51	13.46
U.P.	31.30	3.64	34.94	2.91	34.21	3.64	34.94	2.91	34.21	15.00	3.41	18.41	3.41	18.41	2.50	17.50	3.41	18.41	30	3.69	33.69	2.95	32.95	3.69	33.69	2.95	32.95
Uttarakhand	3.70	0.73	4.43	0.44	4.14	0.73	4.43	0.44	4.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.19	0.74	6.93	0.44	6.63	0.74	6.93	0.44	6.63	
Total	85.45	14.55	100.00	14.55	100.00	14.55	100.00	14.55	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	85.24	14.76	100.00	14.76	100.00	14.76	100.00	14.76	100.00

State/UT	Nathpa-Jhakri (1500 MW)						Tehri-I (1000 MW) \$						DULHASTI (390 MW)														
	00-06 & 23-24			06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24			06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24			06-10		10-18		18-23	
	Share	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	Share	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	Share	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt
Chandigarh	0.53	0.40	0.93	0.40	0.93	0.40	0.93	0.40	0.93	0.60	0.40	1.00	0.40	1.00	0.40	1.00	0.40	1.00	0.47	0.60	1.07	0.60	1.07	0.60	1.07	0.60	1.07
Delhi	9.47	0.00	9.47	0.59	10.06	0.00	9.47	0.59	10.06	10.30	0.00	10.30	0.59	10.89	0.00	10.30	0.59	10.89	12.83	0.00	12.83	0.90	13.73	0.00	12.83	0.90	13.73
Haryana	4.27	1.49	5.76	1.49	5.76	1.64	5.91	1.69	5.96	4.30	1.48	5.78	1.49	5.79	1.63	5.93	1.68	5.98	5.47	2.25	7.72	2.25	7.72	2.48	7.95	2.55	8.02
H.P.	36.47	0.69	37.16	1.04	37.51	1.19	37.66	1.19	37.66	2.80	0.69	3.49	1.04	3.84	1.19	3.99	1.19	3.99	0.00	1.05	1.05	1.57	1.57	1.79	1.79	1.80	1.80
J & K	7.00	1.79	8.79	1.84	8.84	1.84	8.84	1.69	8.69	4.80	1.78	6.58	1.83	6.63	1.83	6.63	1.68	6.48	21.15	2.70	23.85	2.78	23.93	2.78	23.93	2.55	23.70
Punjab	10.13	0.30	10.43	0.40	10.53	0.10	10.23	0.40	10.53	7.70	0.30	8.00	0.40	8.10	0.10	7.80	0.40	8.10	8.28	0.45	8.73	0.60	8.88	0.15	8.43	0.60	8.88
Rajasthan	7.47	2.28	9.75	1.89	9.36	1.78	9.25	1.69	9.16	7.50	2.28	9.78	1.88	9.38	1.78	9.28	1.68	9.18	10.88	3.45	14.33	2.85	13.73	2.70	13.58	2.55	13.43
U.P.	14.73	2.48	17.21	1.98	16.71	2.48	17.21	1.98	16.71	37.40	2.47	39.87	1.97	39.37	2.47	39.87	1.98	39.38	21.81	3.75	25.56	3.00	24.81	3.75	25.56	3.00	24.81
Uttarakhand	0.00	0.50	0.50	0.30	0.30	0.50	0.50	0.30	0.30	14.70	0.50	15.20	0.30	15.00	0.50	15.20	0.30	15.00	4.11	0.75	4.86	0.45	4.56	0.75	4.86	0.45	4.56
Total	90.07	9.93	100.00	9.93	100.00	9.93	100.00	9.93	100.00	90.10	9.90	100.00	9.90	100.00	9.90	100.00	9.90	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00

\$ Applicable from COD COD of Tehri Unit # 4 is 22-09-06

State/UT	Dhauliganga(280 MW)						CHAMERA-II (300 MW)						B. SIUL	SALAL	T.PUR	CHAM-I	URI							
	00-06 & 23-24			06-10		10-18		18-23		00-06 & 23-24			06-10		10-18		18-23		180 MW	690 MW	94 MW	540 MW	480 MW	
	Share	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	Share	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	Entlmt '00-24					
Chandigarh	0.72	0.60	1.32	0.60	1.32	0.60	1.32	0.60	1.32	0.67	0.72	1.39	0.72	1.39	0.72	1.39	0.72	1.39	0.00	0.27	1.28	3.90	0.62	
Delhi	13.21	0.00	13.21	0.90	14.11	0.00	13.21	0.90	14.11	13.33	0.00	13.33	1.08	14.41	0.00	13.33	1.08	14.41	11.00	11.62	12.81	7.90	11.04	
Haryana	5.71	2.25	7.96	2.25	7.96	2.47	8.18	2.55	8.26	5.67	2.70	8.37	2.70	8.37	2.97	8.64	3.06	8.73	30.50	15.02	6.40	15.80	5.42	
H.P.	3.57	1.05	4.62	1.57	5.14	1.80	5.37	1.80	5.37	15.67	1.26	16.93	1.89	17.56	2.16	17.83	2.16	17.83	12.00	0.99	3.84	14.90	2.71	
J & K	6.07	2.70	8.77	2.78	8.85	2.78	8.85	2.55	8.62	6.33	3.24	9.57	3.33	9.66	3.33	9.66	3.06	9.39	0.00	34.39	7.68	3.90	33.96	
Punjab	10.00	0.45	10.45	0.60	10.60	0.15	10.15	0.60	10.60	10.00	0.54	10.54	0.72	10.72	0.18	10.18	0.72	10.72	46.50	26.60	17.93	10.20	13.75	
Rajasthan	9.65	3.45	13.10	2.85	12.50	2.70	12.35	2.55	12.20	9.67	4.14	13.81	3.42	13.09	3.24	12.91	3.06	12.73	0.00	2.95	11.53	19.60	8.96	
U.P.	20.00	3.75	23.75	3.00	23.00	3.75	23.75	3.00	23.00	20.66	4.50	25.16	3.60	24.26	4.50	25.16	3.60	24.26	0.00	6.95	22.64	20.27	20.06	
Uttarakhand	16.07	0.75	16.82	0.45	16.52	0.75	16.82	0.45	16.52	0.00	0.90	0.90	0.54	0.54	0.90	0.90	0.54	0.54	0.00	1.21	15.89	3.53	3.48	
Total	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	82.00	18.00	100.00	18.00	100.00	18.00	100.00	18.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00

Note: Baira suil, Salal, Tanakpur, Chamera-I and Uri NHPC stations does not have Unallocated quota of power

**मार्च 2008 माह का आवृत्ति विश्लेषण**  
**FREQUENCY ANALYSIS FOR THE MONTH OF MARCH,2008**

Date	Frequency(Hz.)			%age TimeSystem Frequency in frequency bands						
	Max	Min	Avg.	<48.00	<48.5	<49.00	<49.50	49.0-50.5	>50.00	>50.50
1	49.69	48.78	49.22	0.00	0.00	9.64	91.26	90.36	0.00	0.00
2	49.89	48.76	49.2	0.00	0.00	17.40	93.13	82.80	0.00	0.00
3	49.65	48.76	49.12	0.00	0.00	22.26	98.61	77.74	0.00	0.00
4	49.64	48.74	49.06	0.00	0.00	38.90	98.68	61.10	0.00	0.00
5	49.54	48.67	48.98	0.00	0.00	61.58	99.72	38.42	0.00	0.00
6	49.65	48.60	49.05	0.00	0.00	42.44	99.37	57.56	0.00	0.00
7	50.65	48.61	49.12	0.00	0.00	32.11	92.44	67.89	0.07	0.00
8	49.61	48.60	48.97	0.00	0.00	59.92	99.24	40.08	0.07	0.00
9	50.19	48.61	49.21	0.00	0.00	14.56	91.81	85.44	0.97	0.00
10	49.69	48.70	49.08	0.00	0.00	33.37	99.37	66.22	0.00	0.00
11	49.83	48.70	49.06	0.00	0.00	40.92	98.06	59.08	0.00	0.00
12	50.13	48.70	49.19	0.00	0.00	16.23	92.36	83.77	0.21	0.00
13	49.81	48.77	49.15	0.00	0.00	25.03	94.17	74.97	0.00	0.00
14	49.94	48.70	49.10	0.00	0.00	32.73	97.29	67.27	0.00	0.00
15	49.78	48.70	49.11	0.00	0.00	32.18	96.88	67.82	0.00	0.00
16	50.37	48.70	49.15	0.00	0.00	27.80	93.06	72.20	1.11	0.00
17	49.57	48.70	49.09	0.00	0.00	29.61	98.75	70.39	0.00	0.00
18	49.58	48.60	49.04	0.00	0.00	43.90	99.45	56.10	0.00	0.00
19	50.04	48.63	49.03	0.00	0.00	48.89	99.17	51.11	0.14	0.00
20	49.76	48.78	49.12	0.00	0.00	27.25	97.22	72.75	0.00	0.00
21	50.14	48.79	49.27	0.00	0.00	6.24	88.49	93.76	0.41	0.00
22	50.74	48.80	49.79	0.00	0.00	0.42	23.93	98.54	26.00	1.04
23	50.56	49.12	49.83	0.00	0.00	0.00	15.54	99.86	33.56	0.14
24	50.10	48.80	49.40	0.00	0.00	2.77	68.10	97.23	0.55	0.14
25	49.83	48.72	49.18	0.00	0.00	15.53	78.23	84.47	0.00	0.00
26	49.78	48.78	49.16	0.00	0.00	16.09	78.85	83.91	0.00	0.00
27	49.76	48.75	49.11	0.00	0.00	30.58	96.60	69.42	0.00	0.00
28	49.88	48.75	49.21	0.00	0.00	13.31	94.19	86.69	0.00	0.00
29	49.89	48.79	49.31	0.00	0.00	8.18	81.83	91.82	0.00	0.00
30	50.07	48.90	49.52	0.00	0.00	0.90	42.52	99.10	3.26	0.00
31	50.28	48.94	49.59	0.00	0.00	0.14	33.36	99.86	3.54	0.00
	<b>50.74</b>	<b>48.6</b>	<b>49.21</b>							

**VOLTAGE ANALYSIS**

मार्च माह, 2008 के दौरान 400 कि.वो. और 220 कि.वो. बसों में अधिकतम और न्यूनतम दर्ज किया गया वोल्टेज  
 MAXIMUM AND MINIMUM VOLTAGES RECORDED AT 400KV & 220 KV BUSES DURING THE MONTH OF MARCH 2008

(All figures in KV) (सभी आँकड़े कि.वो. में)

दिन DATE	400 कि.वो. दादरी पर AT 400KV DADRI		400 कि.वो. कानपुर पर AT 400KV KANPUR		220 कि.वो. बी.टी.पी.एस पर AT 220KV BTPS		400 कि.वो. मोगा पर AT 400KV MOGA	
	अधिकतम MAXIMUM	न्यूनतम MINIMUM	अधिकतम MAXIMUM	न्यूनतम MINIMUM	अधिकतम MAXIMUM	न्यूनतम MINIMUM	अधिकतम MAXIMUM	न्यूनतम MINIMUM
1	417	398	413	398	221	214	409	393
2	419	400	416	395	222	213	419	390
3	415	394	420	397	222	212	413	392
4	414	395	414	394	220	210	409	390
5	417	394	410	394	219	210	408	388
6	417	389	413	392	220	210	412	387
7	448	385	416	390	220	202	412	390
8	418	392	412	387	220	211	408	382
9	416	388	413	391	219	211	413	388
10	417	395	412	392	220	212	409	395
11	417	397	414	394	220	213	412	392
12	417	396	415	393	221	213	416	394
13	421	396	414	395	222	211	409	391
14	420	397	413	394	220	211	415	392
15	416	398	408	390	220	211	413	390
16	417	399	416	390	221	212	414	393
17	420	394	414	391	221	212	414	391
18	415	394	411	392	219	210	416	390
19	417	396	416	399	223	206	414	392
20	414	390	413	393	220	209	412	393
21	421	396	420	394	221	210	410	390
22	420	398	417	394	222	214	415	387
23	423	398	424	395	222	206	415	387
24	419	395	416	393	219	212	411	390
25	415	393	412	392	220	211	416	393
26	417	392	408	393	219	211	412	391
27	415	390	412	390	219	209	412	391
28	414	393	411	388	220	211	412	389
29	415	396	414	394	220	213	412	392
30	417	392	414	392	221	213	413	393
31	420	394	418	395	222	213	415	395
<b>Max</b>	<b>448</b>	<b>400</b>	<b>424</b>	<b>399</b>	<b>223</b>	<b>214</b>	<b>419</b>	<b>395</b>
<b>Min</b>	<b>414</b>	<b>385</b>	<b>408</b>	<b>387</b>	<b>219</b>	<b>202</b>	<b>408</b>	<b>382</b>

**उत्तरी क्षेत्र में 31.03.08 को विद्युत कटौति करने वाली कम आवृत्ति रिलेज की स्थिति**  
**DETAILS OF UFRs FOR LOAD SHEDDING IN THE NORTHERN REGION AS ON 31.03.08**

**A. df/dt RELAYING SCHEME (As recommended by NREB)**

राज्य/केन्द्र शासित/प्रणाली	Setting(Hz/s) and load relief (MW) through df/dt relays to be initiated at			STATE / UT / SYSTEM
	49.9 Hz./0.1 Hz/sec.(1st.Stg.)	49.9Hz/0.2 Hz/sec.(2nd.Stg.)	49.9Hz/0.3 Hz/sec.(3rd. Stg.)	
	Load Relief	Load Relief	Load Relief	
चण्डीगढ़	0	50	50	Chandigarh
दिल्ली	250	280	280	Delhi
हरियाणा	280	310	310	Haryana
हिमाचल प्रदेश	50	70	70	HP
जम्मू व कश्मीर	90	90	90	J&K
पंजाब	430	490	490	Punjab
राजस्थान	330	370	370	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	500	280	280	UP
उत्तराखण्ड	70	70	70	Uttarakhand
<b>कुल योग</b>	<b>2000</b>	<b>2010</b>	<b>2010</b>	<b>Total</b>

df/dt: Total in western UP=810

df/dt: Total in Punjab,Haryana,HP ,J&K,Chandigarh=2870

**B. FLAT UFRs SCHEME**

STATE	Flat UFRs			TOTAL
	48.8 Hz	48.6 Hz	48.2 Hz	
Chandigarh	0	10	0	10
Delhi	110	140	150	400
Haryana	110	140	150	400
HP	20	20	75	115
J&K	40	50	75	165
Punjab	180	220	250	650
Rajasthan	120	150	225	495
UP	190	240	275	705
Uttarakhand	30	30	50	110
<b>Total</b>	<b>800</b>	<b>1000</b>	<b>1250</b>	<b>3050</b>

**31.03.2008 को उत्तरी क्षेत्र में कैपेसिटर की स्थिति**

**PROGRESS OF INSTALLATION OF SHUNT CAPACITORS(11 KV AND ABOVE) IN THE  
NORTHERN REGION AS ON 31.03.2008**

(All figures in MVAR)

राज्य/के.शा.प्र प्रणाली	Requirement as per NRPC Studied	Installed as on 31.3.07	BBMB Capacitors apportioned	Effectd capacitors as aggred upon by constituents	Total requirement including reviving of capacitors	Capacitor required to be added during 2007-08	Capacitors installed during 2007-08 upto 31.03.08	Capacitors installed as on 31.03.08	Balance to be installed during 2007-08	Capacitors.need revival during 2007-08	STATE / UT / SYSTEM
चण्डीगढ़	188	100	25	106	82	63	2	102	61	19	Chandigarh
दिल्ली	3750	3456	20	3349	401	274	0	3456	274	127	Delhi
हरियाणा	4100	2610	195	2567	1533	1295	163	2773	1132	238	Haryana
एच.पी.	530	420	0	357	173	110	94	514	16	63	H.P.
ज व क	1220	147	0	125	1095	1073	0	147	1073	22	J & K
पंजाब	5850	5335	137	5050	800	378	115	5450	263	766	Punjab
राजस्थान	3800	3539	0	3185	615	261	193	3732	68	29	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	6250	5712	0	4855	1395	538	100	5812	438	29	U.P.
उत्तराखण्ड	450	220	0	187	263	230	133	353	97	33	Uttaranchal
कुल	26138	21539	377	19781	6357	4222	800	22339	3422	2135	TOTAL



क्र. सं. SI. No.	पारिषेण लाईन का नाम तथा परिपथ की सं.	अधिकासित एजेन्सी Executing Agency	अन्तिम तिथि और लक्ष्य Compl. Target date	परिपथ की कुल लम्बाई (कि.मी.) Total length of ckt. (K.M.)	कुल लोकेशन (नम्बर) Total locations	स्टब्स पूर्ण हुए (नम्बर) Stubs completed	निर्माण हुए टावर्स (नम्बर) Erection of Towers completed	तार चढ़ाने का कार्य समाप्त (कि.मी.) Stringing completed in ckt.(K.M.)	टिप्पणी Remarks	Name of the transmission lines and number of circuits
सं.	220 कि.वो. लाईन									<b>220 KV LINES</b>
1	ऊँचाहार-रायबरेली	PGCIL	May-07	43	144	144	144	43	Commissioned 7/07	Uchahar- Raibareilly S/C
2	लिलो ऊँचाहार-लखनऊ, रायबरेली	PGCIL	May-07	2	11	11	11	2	Commissioned 7/07	LILO of one ckt of Unchahar-Lucknow at Raibareilly D/C
3	लिलो-टनकपुर-बरेली, सीतागढ़	PGCIL	Jun-08	44	70	67	57	7		LILO of one ckt of Tanakpur-Bareilly at Sitargarh D/C
4	बवाना- नजफगढ़ लीलो	DTL	Apr-08	12	33	33	32	4	Ckt.-1 in loop charged	LILO of Bawana-Najafgarhat Kanjhawla (D/C)
5	गाजीपुर -नौएडा (द्वि-परिपथ)	DTL	Apr-08	16	48	38	28	0	Row problem	Ghazipur-Noida(D/C)
6	लिलो नरेला-नजफगढ़, बवाना	DTL	Sept.-07	4	13	13	13	4	Commissioned	LILO of Narela-Najafgarh at Bawana D/C
7	पणकला-I पणकला-II	DTL	Jun.-08	11	32	0	0	0	Retendering in progress	Papankala-I-Papnakala -II D/C
8	लिलो-बवाना-नरेला, बवाना	DTL	Jun.-08	14	50	45	43	13	Rerouting required	LILO of ckt of Bawana - Narela at Bawana DSIDC D/C
9	जीएनडीटीपी-मुक्तसर	PSEB	Apr-08	53	157	156	156	50		GNDTP-Mukatsar 2nd ckt S/C on D/C
10	सरना- कोटली सूरतमल्ली	PSEB	Nov.-07	62	185	70	0	0		Sarna-Kotli Suratmalli s/con d/c
11	मुक्तसर-गौराया	PSEB	Nov.-07	40	0	0	0	0		Mukatsar-Ghobaya 2nd ckt D/C
12	मुक्तसर-अबोहर	PSEB	Dec-07	50	0	0	0	0	Survey work completed	Muksar-Abohor S/C on S/C
13	लिलो-पट्टी वरपाल-तरन-तारन	PSEB	Mar-09	20	0	0	0	0		LILO of Patti-Verpal at Tam - Taran S/C
14	खासा-अमृतसर, बालाचक	PSEB	Apr-08	45	72	72	63	10		Khasa - Amritsar at Balachak PGCIL D/C
15	मलेर कोटला-ललतोकला-पखोवा	PSEB	Mar.-08	2	5	0	0	0	Route plan approved	LILO of Melerkotla- Lalton Kalan S/C at Pakhowal D/C
16	बरडुइंग सागर-नगौर	RVPN	Sept.-07	104	326	326	326	104	Commissioned 9/07	Barsingsagar-Nagaur S/C
17	धौरीमाना-भिनमल	RVPN	Jun-08	96	288	242	223	24		Dhorimanna-Bhinmal S/C
18	काँग-भाभा	HPSEB	Jan-08	76	100	99	86	41	Forest clearance obtained	Kashang-Bhaba D/C
19	लिलो -काँग-भाभा भोगदू	HPSEB	Dec-09	63	0	0	0	0		LILO Kashang-Bhaba at Bhoktoo D/C
20	बादशाहपुर-रिवाडी	HVPN	Apr-08	51				43		Badshapur-Rewari2nd ckt.
21	यमुनानगर-सलीमपुर	HVPN	Oct.-07	80	137	137	137	80	Commissioned 10/07	YamunanagarTPP-SalimpurD/C
22	बादशाहपुर-मनेसर	HVPN	Apr-08	12	0	0	0	0		Badshapur-IMTManesar 2nd ckt S/C
23	ऋषिकेश-मनेरभालसी	UPCL	Apr-08	79	230	166	165	46	Forest clearance awaited	Rishikesh-Maneribali Satae -II 3rd ckt S/C
24	लिलो-ऋषिकेश-रुड़की-हरिद्वार	UPCL	Dec.-07	4	0	0	0	0	Tender under finalisation	LILO of Rishikesh-Roorkee at Hridwar D/C
25	खोदरी-ऋषिकेश- देहरादून	UPCL	Mar-09	2	0	0	0	0		LILO of Khodri- Rishikesh at Dehardun D/C
26	काशीपुर-बरहानी	UPCL	Dec.-07	70	0	0	0	0	Tender yet to be floated	Kashipur-Haldwani S/C on D/C

**नई संस्थापित की जाने वाली उत्पादन योजनाओं की अनुसूचि**  
**COMMISSIONING SCHEDULE OF NEW GENERATION SCHEMES**

क्रम सं. Sl. No	एजेन्सी Agency	विद्युत केन्द्र का नाम Name of Power Station	ईकाई सं. Unit No.	क्षमता(मैगावाट) Capacity(MW)	संस्थापना की अनुसूचि Schedule for Comm.
1	हरियाणा Haryana	यमुना नगर टी पी एस Yamuna Nagar TPS	1to2	600	unit 1 on 13.11.07 2nd on 29.03.08
2	जे एण्ड के . J&K(PDC)	बगलीहार (ज.वि.के.) Baglihar HPS	1 to 3	450	June 08 onwards
3	उत्तराखण्ड Uttarakhand	मानेरभाली (ज.वि.के.) Maneribhali HPS	1 to 4	304	All 4 units commissioned (unit 2,on15.03.08)
4	प.रा.वि.बो. PSEB	जी.एच.ता.वि.के.(स्टेज-11) GHTPP Stage-2	1 to 2	500	Unit 1 comm. On 03.01.08. # 2 in 06/08
5	राजस्थान Rajasthan	धौलपुर (सी सी जी टी (जी.टी.-1,2+एस.टी. (GT-1,2+ST) Dholpur CCGT(GT-1,2+ST)		220	GT-I syn. on 29.03.07 GT-II COD on 01.03.08 ST-1 COD on 01.03.08
6	एन.पी.सी.आई.एल. NPCIL	आर ए पी एस RAPS	5to6	440	02/08,12/08 (reacter critical in 01.08)

**माह के दौरान नये लगाई गई उत्पादक ईकाईयाँ/पारेषण लाईन तथा सब स्टेशन**  
**NEW GENERATING UNITS / TRANS. LINES / SUB-STATIONS.COMMISSIONED DURING THE MONTH.**

**A) Generating Units:** 1. Unit 2 ,300 MW ,Yamuna Nagar TPS,on 29.03.08,HPGCL.

**B) Transmission Lines:**

- 1.400 kv Ludhiana-Jallander s/c 85 ckm Power grid
- 2.400 kv Maler kotla-Ludhiana s/c 36 ckm,Powergrid
- 3.220 kv Bhauti(PG)-Orai s/c,90 ckm UPPCL

**C) Sub-Stations:**

- 1.400/220 kv 315 MVA,Amritsar(aug),Powergrid
- 2.220/132 kv60 MVA,Sarnath (aug 160-100).UPPCL
- 3.220/132 kv 100 MVA,Sridungargarh,Rajasthan

**मार्च, 2008 माह के अन्तिम दिन उत्तरी क्षेत्र के जलाशयों के जलीय आँकड़े**  
**HYDRAULIC DATA OF RESERVOIRS IN THE NORTHERN REGION**  
**AS ON THE LAST DAY OF THE MONTH OF MARCH, 2008**

मद	भाखड़ा BHAKRA	पोंग PONG	रिहन्द RIHAND	रा.प्र.सा. R.P.Sagar	गाँ.सागर GANDHI SAGAR	ITEM
जलाशय का पूर्ण जल स्तर मीटर	514.50	433.12	268.22	352.65	402.64	Full Reservoir Level (FRL) (m)
न्यूनतम डी.डी. स्तर मीटर	445.62	384.05	252.98	342.90	381.00	Min. Draw Down Level (MDDL) (m)
मार्च 2008 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	463.59	393.64	256.12	351.20	387.14	Level as on last day of March. 2008 (m)
मार्च 2007 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	484.81	410.81	256.34	352.35	392.73	Level as on last day of March. 2007 (m)
मार्च 2008 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता	0.12	0.09	0.08	0.12	0.12	Live capacity on last day of March. 2008 (mhmt)
मार्च 2007 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता एम.एच.मीटर	0.32	0.35	0.10	0.15	0.31	Live capacity on last day of March. 2007 (mhmt)
मार्च 2008 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	380.00	110.00	125.00	235.00	350.00	Energy content on last day of March. 2008 (MU)
मार्च 2007 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	1120.00	515.00	150.00	280.00	850.00	Energy content on last day of March. 2007 (MU)
मार्च 2008 माह के दौरान अधिकतम जलीय स्तर मीटर	475.38	395.87	256.76	352.01	388.59	Maximum level during March. 2008 (m)
तिथि	01.03.08	01.03.08	01.03.08	01.03.08	01.03.08	(Date)
मार्च, 2008 माह के दौरान न्यूनतम जलीय स्तर मीटर	463.59	393.64	256.12	351.20	387.14	Minimum level during March. 2008 (m)
तिथि	31.03.08	31.03.08	31.03.08	31.03.08	31.03.08	(Date)

**टिप्पणी Notes :**

भाखड़ा की विद्युत मात्रा

Energy content of Bhakra : Total energy content at Bhakra, Ganguwal and Kotla Power Stations.

रिहन्द की विद्युत मात्रा

रिहन्द तथा ओबरा विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

Energy content of Rihand : Total energy content at Rihand and Obra Power Stations.

आर.पी.एस. की विद्युत मात्रा

राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

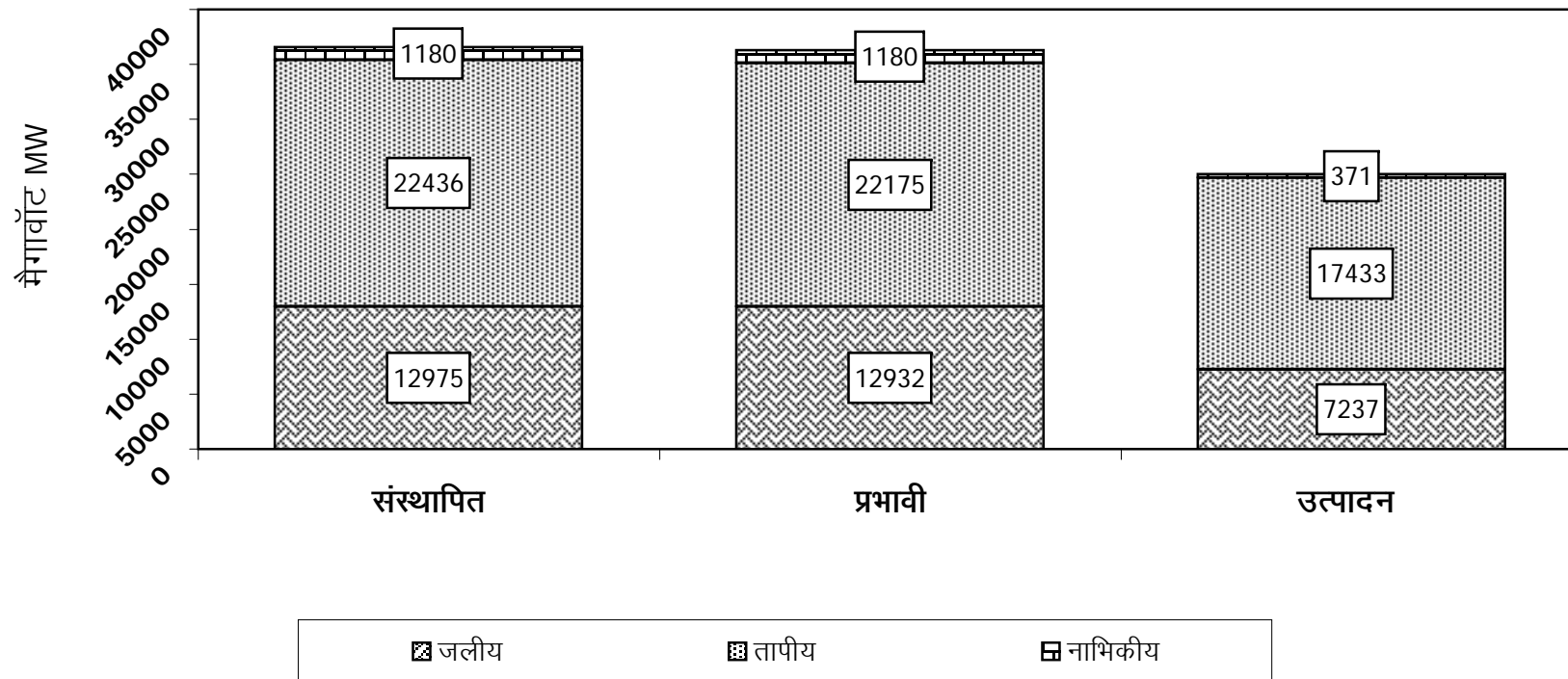
Energy content of RPS : Total energy content at Rana Pratap Sagar and Jawahar Sagar Power Stations.

गाँधी सागर की विद्युत मात्रा

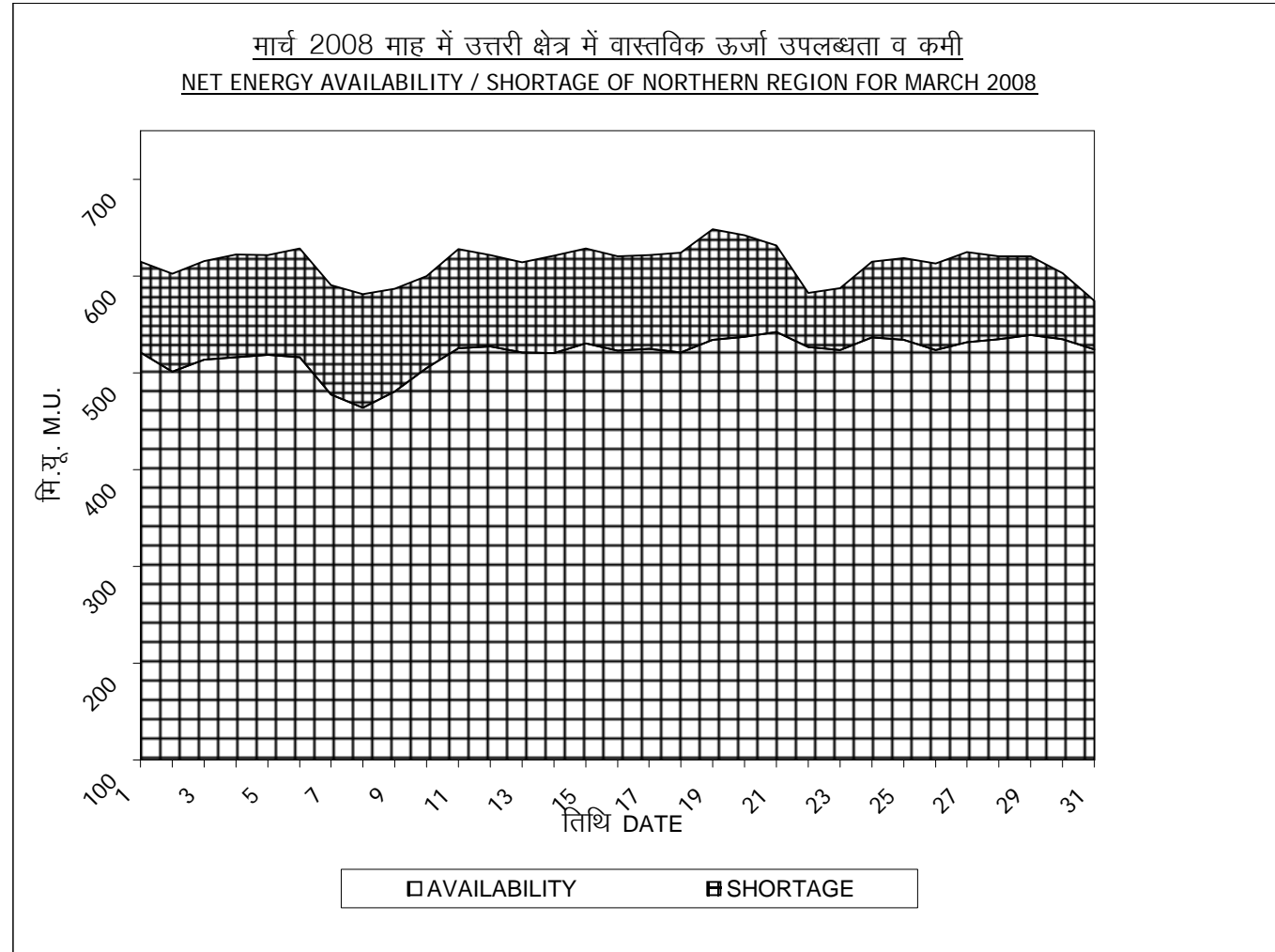
गाँधी सागर, राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

Energy content of G.Sagar : Total energy content at Gandhi Sagar, R. P. Sagar and Jawahar Sagar Power Stations

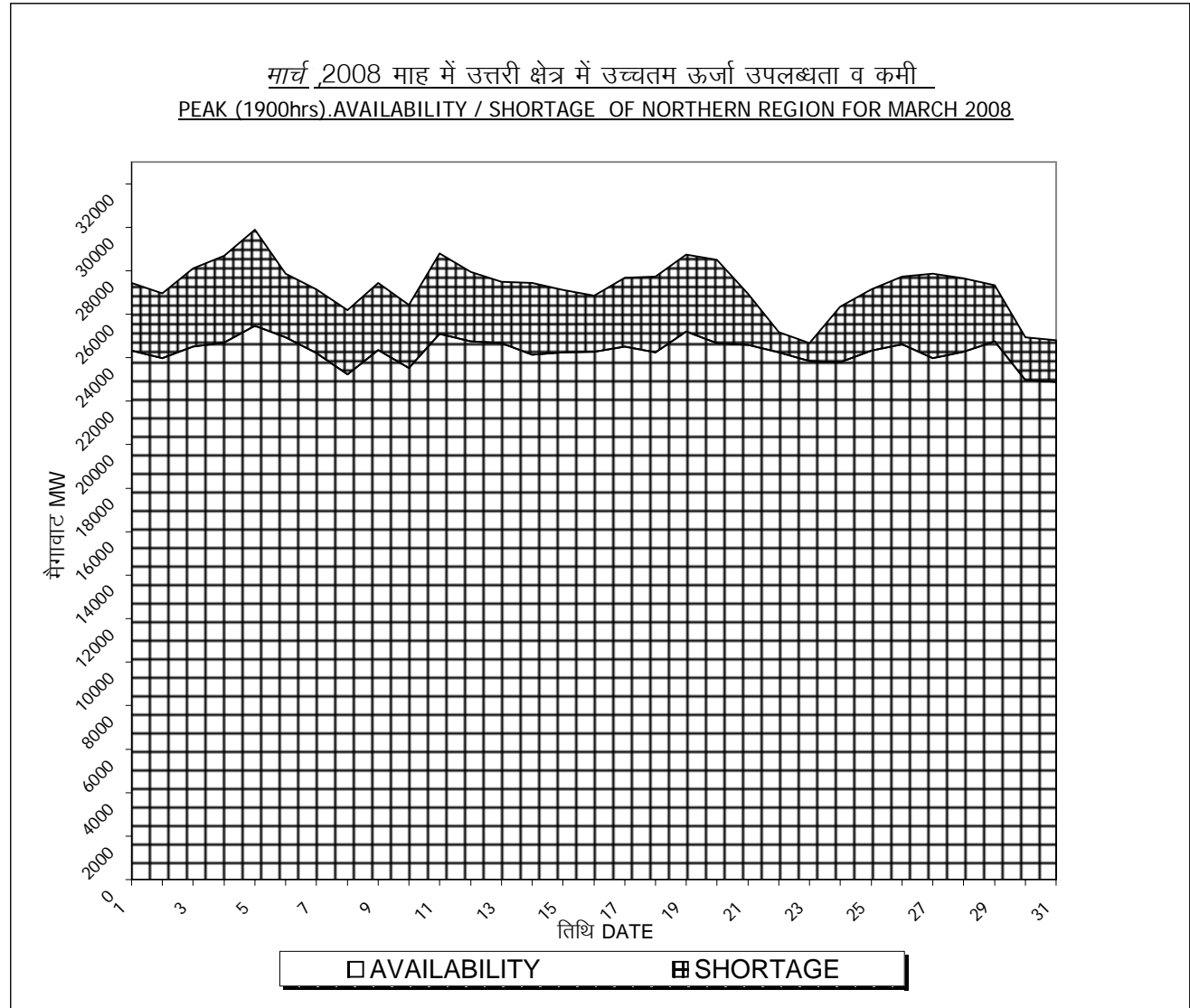
उच्चतम माँग के दिन क्षमता/उत्पादन का पैटर्न  
CAPACITY / GENERATION PATTERN OF PEAK DAY (11.03.08) AT 2000 HRS.



तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	521.15	93.40
2	501.29	100.70
3	513.50	101.60
4	516.04	106.04
5	518.39	103.37
6	516.14	112.23
7	477.57	113.12
8	463.51	117.35
9	480.31	106.15
10	504.65	95.38
11	524.98	102.85
12	527.07	94.58
13	520.71	93.11
14	520.51	100.05
15	530.40	97.66
16	522.86	97.54
17	524.41	97.19
18	520.96	102.99
19	533.65	114.43
20	537.00	105.15
21	542.18	89.17
22	526.78	55.60
23	523.30	63.81
24	536.51	77.89
25	533.99	84.49
26	523.70	88.92
27	531.56	93.18
28	534.34	86.04
29	539.13	81.28
30	534.61	68.09
31	523.73	50.84

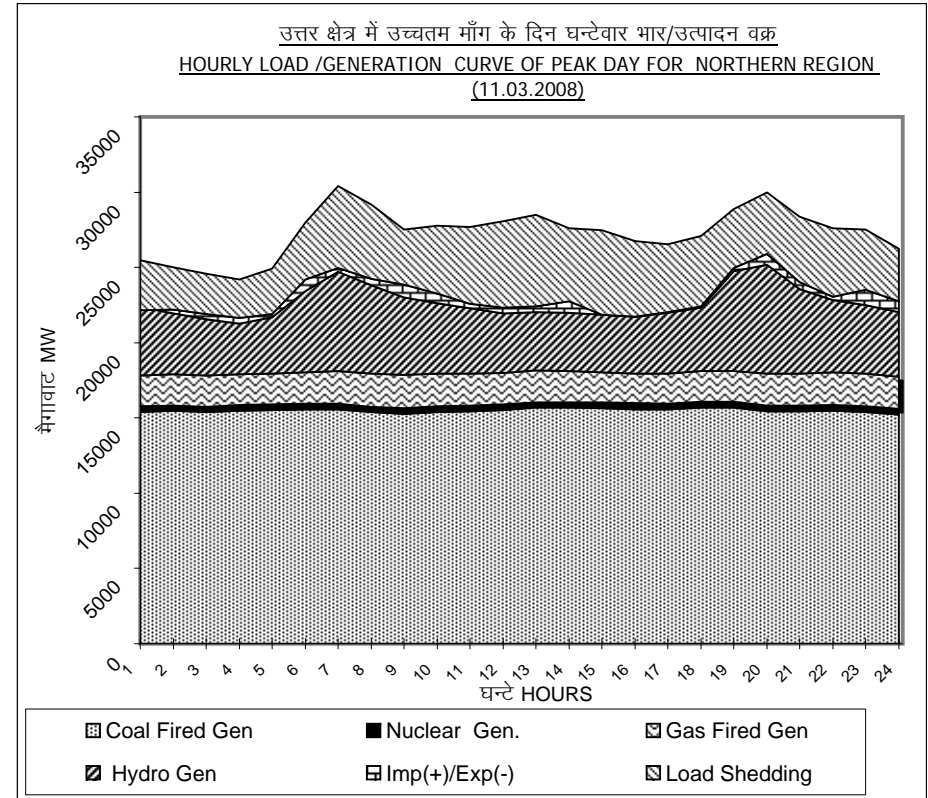


तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	24332	3093
2	23969	3001
3	24500	3605
4	24708	3993
5	25461	4412
6	24948	2907
7	24215	2935
8	23245	2935
9	24363	3077
10	23533	2906
11	25097	3705
12	24752	3182
13	24670	2811
14	24130	3301
15	24244	2867
16	24278	2577
17	24503	3175
18	24244	3498
19	25198	3554
20	24669	3845
21	24581	2339
22	24236	938
23	23836	838
24	23783	2561
25	24327	2830
26	24624	3118
27	23975	3890
28	24269	3379
29	24747	2585
30	22977	1953
31	22887	1908



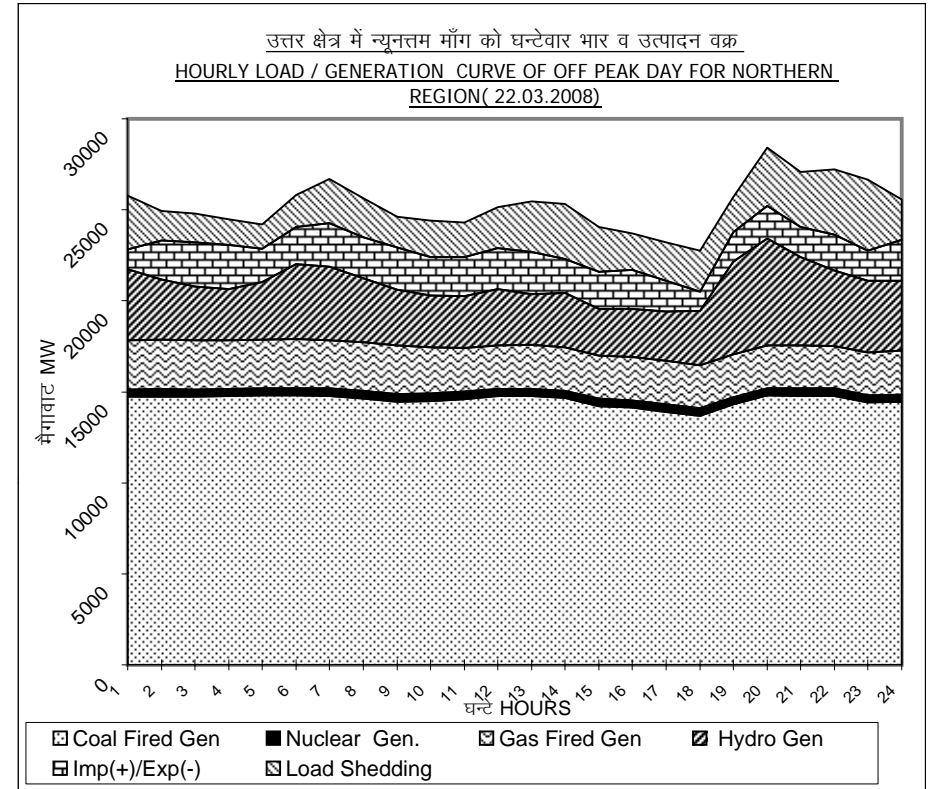
**Northern Region**

घन्टे	थला जलित उत्पादन	नाभिकीय उत्पादन	गैसीय उत्पादन	जलीय उत्पादन	कुल उत्पादन	आयात/निर्यात	भार	कटौति
Hrs	Coal Fired Gen	Nuclear Gen.	Gas Fired Gen	Hydro Gen	Total Gen.	Imp(+)/Exp(-)	Demand Met	Load Shedding
1	15389	376	2065	4556	22386	-246	22140	3327
2	15465	375	2059	4035	21934	253	22187	2819
3	15376	376	2073	3724	21549	339	21888	2709
4	15471	375	2073	3347	21266	373	21639	2573
5	15520	377	2061	3713	21671	243	21914	3022
6	15581	372	2093	5379	23425	776	24201	3800
7	15557	378	2187	6581	24703	275	24978	5435
8	15375	381	2206	5861	23823	424	24247	4935
9	15281	375	2186	5181	23023	831	23854	3660
10	15408	371	2156	4687	22622	658	23280	4487
11	15444	377	2126	4343	22290	291	22581	5108
12	15534	376	2083	3939	21932	397	22329	5719
13	15672	377	2107	3891	22047	346	22393	6087
14	15679	373	2071	3872	21995	773	22768	4823
15	15665	374	1981	3855	21875	-2	21873	5612
16	15583	393	1983	3788	21747	-14	21733	5022
17	15563	376	1990	4038	21967	79	22046	4479
18	15685	377	2040	4229	22331	70	22401	4681
19	15691	378	2057	6642	24768	184	24952	3927
20	15447	371	2137	7237	25192	721	25913	4082
21	15440	377	2140	5613	23570	478	24048	4319
22	15491	377	2168	4812	22848	186	23034	4565
23	15390	377	2174	4544	22485	1041	23526	3971
24	15208	379	2166	4271	22024	748	22772	3474



## Northern Region

घन्टे	जलयुक्त उत्पादन	नाभिकीय उत्पादन	गैसीय उत्पादन	जलीय उत्पादन	कुल उत्पादन	आयात/निर्यात	भार	कटौति
Hrs	Coal Fired Gen	Nuclear Gen.	Gas Fired Gen	Hydro Gen	Total Gen.	Imp(+)/Exp(-)	Demand Met	Load Shedding
1	14728	397	2711	3890	21726	1107	22833	2952
2	14749	399	2706	3331	21185	2124	23309	1615
3	14734	402	2680	2979	20795	2409	23204	1581
4	14763	400	2680	2797	20640	2414	23054	1434
5	14797	400	2680	3143	21020	1830	22850	1364
6	14809	399	2686	4106	22000	2064	24064	1740
7	14782	401	2660	4041	21884	2400	24284	2408
8	14633	405	2675	3534	21247	2239	23486	2157
9	14472	400	2670	3070	20612	2316	22928	1708
10	14507	404	2534	2841	20286	2132	22418	2000
11	14612	405	2407	2822	20246	2148	22394	1908
12	14778	395	2391	3074	20638	2251	22889	2249
13	14775	398	2403	2770	20346	2340	22686	2794
14	14651	396	2389	2985	20421	1875	22296	3013
15	14215	399	2382	2571	19567	2037	21604	2459
16	14134	396	2382	2651	19563	2129	21692	1998
17	13900	399	2390	2736	19425	1678	21103	2119
18	13698	392	2358	3004	19452	1050	20502	2246
19	14318	397	2352	5095	22162	1616	23778	1930
20	14814	397	2343	5874	23428	1795	25223	3185
21	14786	402	2348	4872	22408	1634	24042	3022
22	14780	398	2336	4168	21682	1936	23618	3600
23	14414	398	2355	3945	21112	1651	22763	3883
24	14450	399	2413	3829	21091	2257	23348	2238

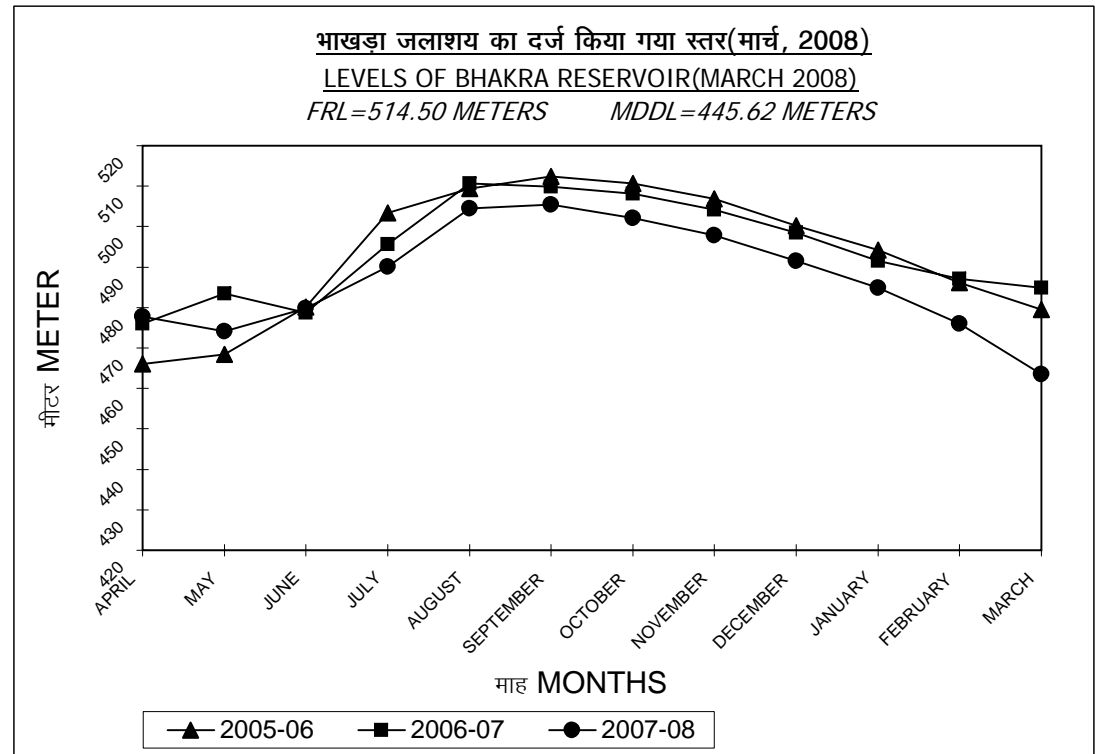


**BHAKRA  
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	477.8	475.94	466.05
MAY	474.19	483.38	468.40
JUNE	479.83	478.64	480.10
JULY	490.06	495.62	503.32
AUGUST	504.47	510.65	509.36
SEPTEMBER	505.46	509.82	512.36
OCTOBER	502.08	508.13	510.62
NOVEMBER	497.92	504.10	506.81
DECEMBER	491.51	498.48	500.24
JANUARY	484.82	491.52	494.15
FEBRUARY	476.09	487.14	486.12
MARCH	463.59	484.81	479.55

**GENERATION (MU)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	529.48	356.13	350.39
MAY	540.33	597.63	444.78
JUNE	536.10	768.64	564.70
JULY	647.57	574.92	742.96
AUGUST	659.58	745.66	980.28
SEPTEMBER	643.31	595.02	671.80
OCTOBER	495.26	445.61	539.82
NOVEMBER	458.91	454.07	495.95
DECEMBER	501.57	491.92	556.70
JANUARY	454.37	475.40	491.77
FEBRUARY	410.06	320.83	487.61
MARCH	447.55	365.71	402.35

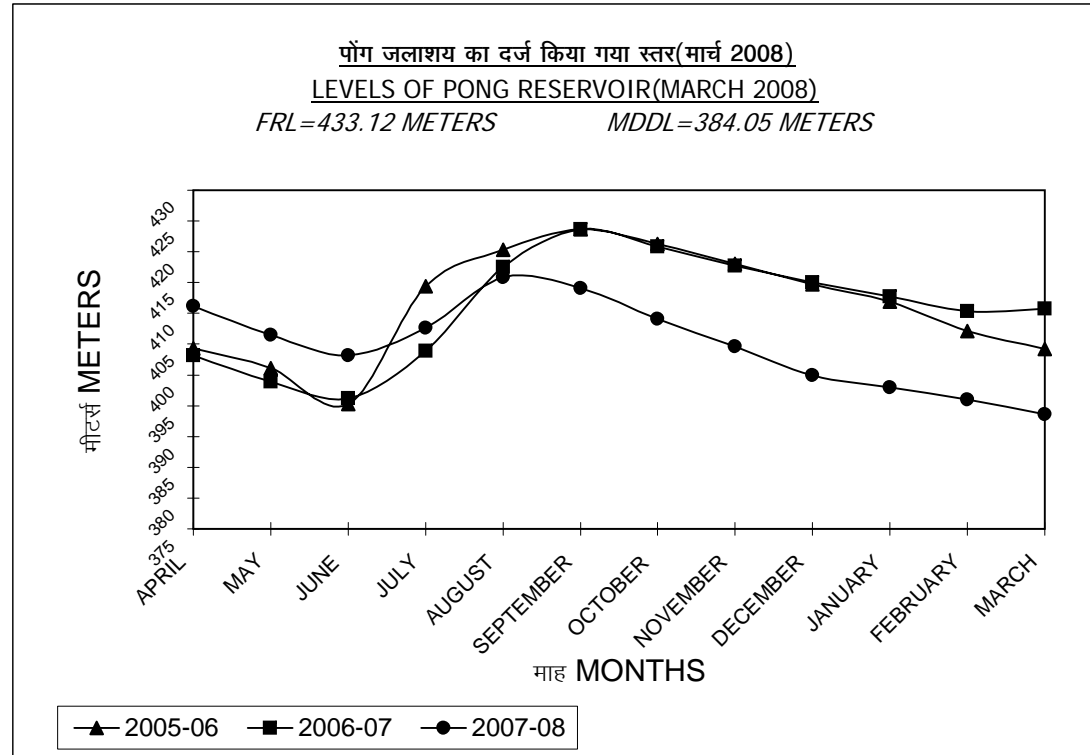


**PONG  
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	411.21	403.16	404.27
MAY	406.53	398.96	401.06
JUNE	403.14	396.16	395.29
JULY	407.65	403.95	414.37
AUGUST	415.90	417.53	420.33
SEPTEMBER	414.08	423.63	423.63
OCTOBER	409.11	420.82	421.25
NOVEMBER	404.67	417.77	418.09
DECEMBER	399.97	414.99	414.69
JANUARY	397.95	412.77	411.87
FEBRUARY	396.02	410.32	407.15
MARCH	393.64	410.81	404.26

**GENERATION (MU)**

MONTH	2006-07	2006-07	2005-06
APRIL	77.19	53.64	68.27
MAY	215.81	154.96	118.16
JUNE	188.50	106.31	191.48
JULY	176.52	150.05	84.58
AUGUST	178.61	67.45	181.17
SEPTEMBER	220.41	81.44	132.14
OCTOBER	227.57	154.87	184.10
NOVEMBER	157.37	171.14	173.34
DECEMBER	139.99	151.96	165.89
JANUARY	65.01	104.66	136.65
FEBRUARY	59.28	114.81	183.625
MARCH	58.83	104.60	110.54

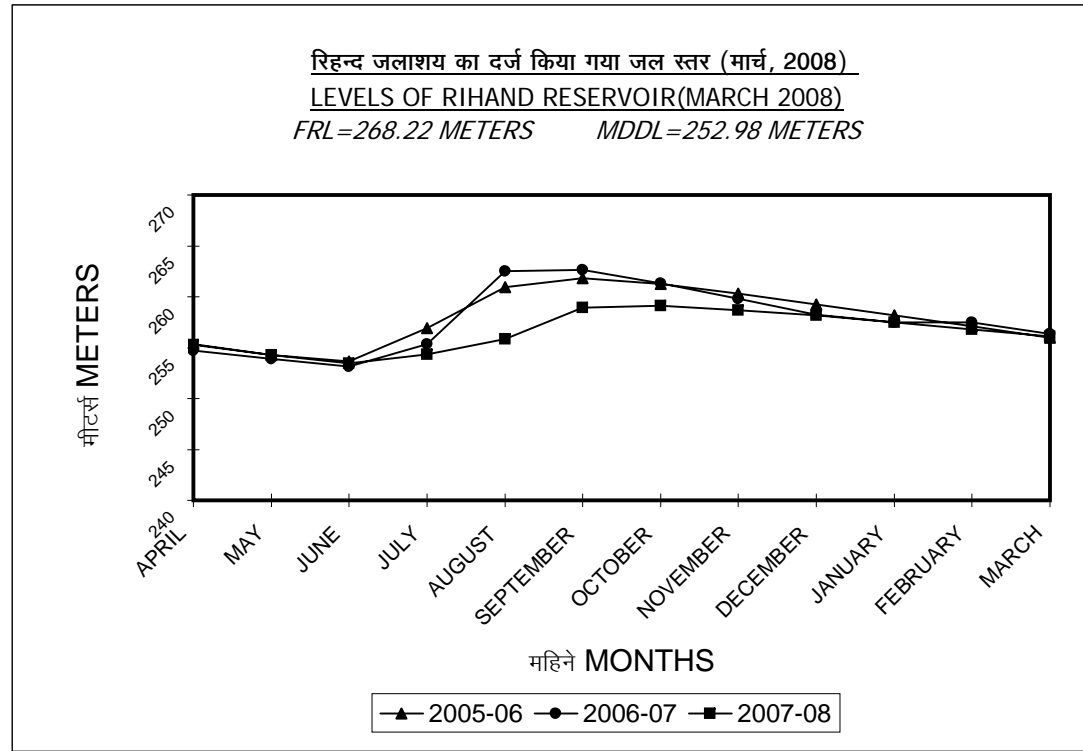


**RIHAND  
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	255.3	254.69	255.36
MAY	254.29	253.90	254.26
JUNE	253.44	253.14	253.62
JULY	254.36	255.36	256.92
AUGUST	255.85	262.52	260.97
SEPTEMBER	258.90	262.62	261.85
OCTOBER	259.11	261.34	261.27
NOVEMBER	258.68	259.78	260.33
DECEMBER	258.17	258.26	259.23
JANUARY	257.46	257.46	258.17
FEBRUARY	256.79	257.46	257.13
MARCH	256.12	256.34	256.00

**GENERATION (MU)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	36.17	48.31	31.7
MAY	32.59	21.10	35.06
JUNE	33.76	30.81	35.65
JULY	46.66	42.65	46.93
AUGUST	53.17	93.48	47.83
SEPTEMBER	18.70	100.23	46.98
OCTOBER	56.00	99.05	54.36
NOVEMBER	25.64	91.12	48.82
DECEMBER	23.20	70.26	51.81
JANUARY	31.36	35.76	53.473
FEBRUARY	27.93	17.80	46.021
MARCH	23.12	42.79	46.13

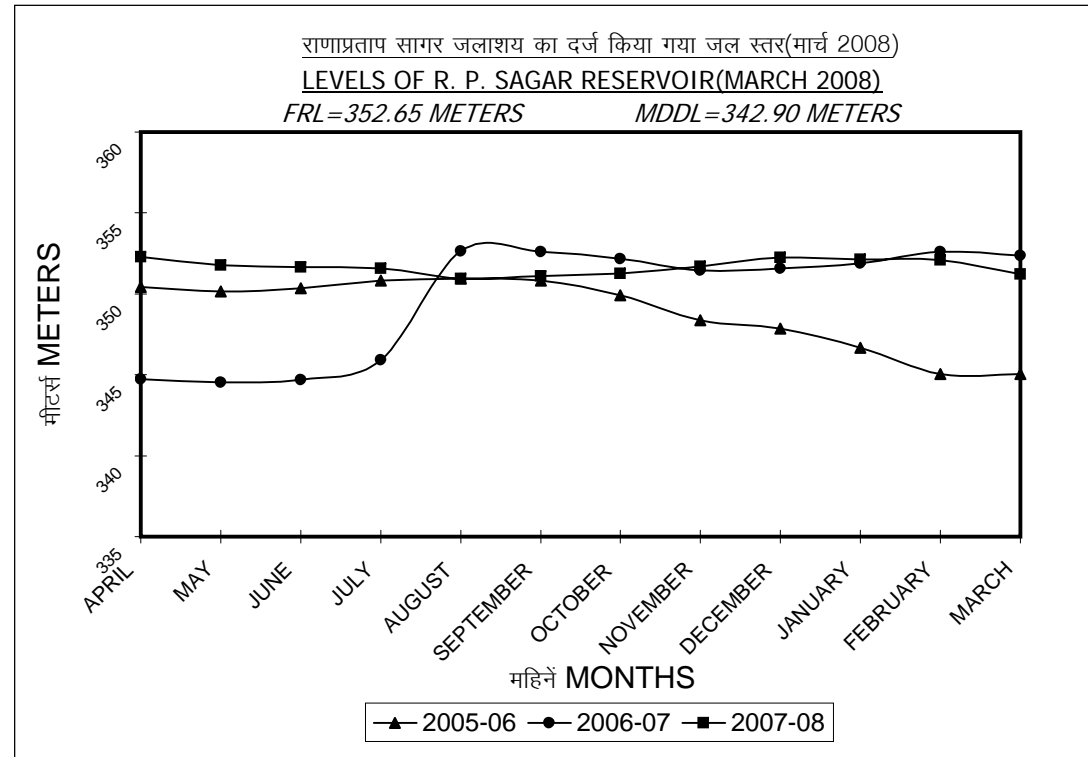


**R.P.SAGAR  
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	352.27	344.72	350.43
MAY	351.79	344.54	350.16
JUNE	351.64	344.70	350.34
JULY	351.58	345.92	350.83
AUGUST	350.95	352.66	350.94
SEPTEMBER	351.10	352.59	350.82
OCTOBER	351.24	352.15	349.92
NOVEMBER	351.68	351.46	348.36
DECEMBER	352.24	351.57	347.87
JANUARY	352.14	351.91	346.67
FEBRUARY	352.07	352.59	345.05
MARCH	351.20	352.35	345.04

**GENERATION (MU)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	21.11	2.50	1.44
MAY	29.12	0.06	1.15
JUNE	58.38	0.84	2.78
JULY	101.68	0.00	3.60
AUGUST	37.76	28.89	11.44
SEPTEMBER	49.24	80.34	32.67
OCTOBER	52.42	71.96	37.61
NOVEMBER	65.22	74.22	65.83
DECEMBER	63.84	74.22	39.9
JANUARY	71.66	75.20	65.65
FEBRUARY	65.79	50.85	52.29
MARCH	59.92	44.07	0.00



**GANDHI SAGAR  
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	392.15	380.76	382.78
MAY	391.38	380.57	382.68
JUNE	389.81	380.57	382.69
JULY	389.76	382.92	385.15
AUGUST	396.30	399.27	388.09
SEPTEMBER	396.40	399.51	388.44
OCTOBER	395.44	398.77	387.68
NOVEMBER	393.95	397.87	386.36
DECEMBER	392.18	396.64	385.06
JANUARY	390.46	395.16	382.76
FEBRUARY	388.62	393.82	381.24
MARCH	387.14	392.73	380.99

**GENERATION (MU)**

MONTH	2007-08	2006-07	2005-06
APRIL	15.94	0.53	7.48
MAY	17.13	0.00	0.02
JUNE	39.79	0.00	5.57
JULY	39.60	1.20	2.04
AUGUST	41.07	33.03	9.25
SEPTEMBER	43.33	55.26	6.15
OCTOBER	53.62	54.74	14.35
NOVEMBER	65.53	53.92	25.64
DECEMBER	65.47	69.88	24.22
JANUARY	52.51	73.29	33.07
FEBRUARY	45.67	56.33	17.30
MARCH	27.35	33.95	0.00

