

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
	ग्राफ; संस्थापित क्षमता व उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन Graph; Installed Capacity & Generation at Peak Availability	2
	ग्राफ , जलीय आँकड़े (महिने की आखरी तारीख को जल स्तर) , ग्रास उत्पादन Graph,Hydraulic data (Levels on the last day of the month) & Gross Energy	3
2	विजली आपूर्ती की स्थिति Power Supply Position	4
	ऊर्जा की आवश्यकता, उपलब्धता तथा कमी, उच्चतम माँग, उपलब्धता Energy requirement, availability and shortage & Peak availability & requirement	
	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	5
3	माह के दौरान पात्रता/ शिड्यूल / निकासी व उर्जा विनिमय Entitlement/Schedule/ Drawal & Energy Exchanges for the month	6
4	Installed capacity(in MW) of power utilities in the states/Uts located in NR including allocated shares in joint & central sector utilities उ.क्ष. में स्थित राज्यों/संघ शसित क्षेत्रों में आर्बटित संयुक्त व केन्द्रीय सेक्टर उपयोज्यों को समाहित करते हुए विद्युत उपयोज्यों की संस्थापित क्षमता (मेगावाट में)	7
5	विद्युत स्टेशनों का उत्पादन Generation of Power Stations	8 to 11
6	तापीय/नाभिकीय/गैसीय विद्युत स्टेशनों का पी.एल.एफ. P.L.F. of Thermal/ Nuclear/ Gas Power Stations.	12 to 13
7	क्षेत्रीय उच्चतम माँग के समय जलीय, तापीय तथा नाभिकीय केन्द्रों से अंशदान Contribution from Hydro, Thermal, Nuclear Stations at the time of Regional Peak	14
8	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
9	अधिसूचित विद्युत की कटौति एवं प्रतिबन्ध Notified Power Cuts and Restrictions	16
10	केन्द्रीय सेक्टर के विद्युत केन्द्रों से ऊर्जा का आर्बटन Allocation of Shares to Constituents in Central Sector	17
11	आवृत्ति विश्लेषण Frequency Analysis	18
12	वोल्टेज विश्लेषण Voltage Analysis	19
13	विद्युत कटौति के लिये निम्नआवृत्ति रिले की स्थिति Status of Under Frequency relays for load shedding	20
14	कैपेसिटर संस्थापन की प्रगति Progress of installation of capacitor	21
15	400 के.वो. तथा 220 कि.वो. पारेषण लाईनों पर कार्य में प्रगति Progress of works on 400 kV & 220 kV transmission lines	22
16	नई उत्पादन योजनाओं के संस्थापना की अधिसूची Commissioning schedule of New Generation Schemes यूनिटें व चालू की गई पारेषण लाईनें Units/Trans. lines commissioned	23
17	जलाशयों के जलीय आँकड़े Hydraulic Data of Reservoirs	24

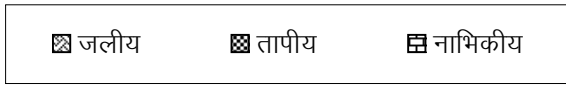
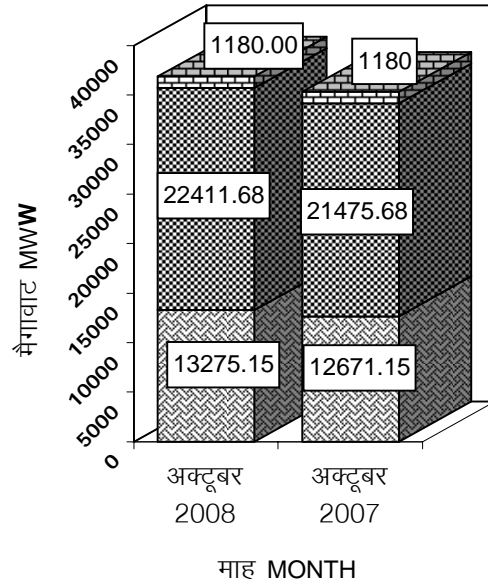
प्रदर्श
EXHIBITS

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	2006-2007, 2007-2008 तथा 2008-2009 के दौरान दर्ज किये गये विभिन्न जलाशयों का स्तर Levels recorded/ generation during 2006-2007, 2007-2008 and 2008-2009 of various reservoirs.
प्रदर्श-11 Exhibit-XI	उत्तरी क्षेत्र में माह के दौरान भार अवधि का वक्र Load Duration Curve of Northern Region for the Month
प्रदर्श-12 Exhibit-XII	उत्तरी क्षेत्र में माह के दौरान आवृत्ति अवधि का वक्र Frequency Duration Curve of Northern Region for the Month

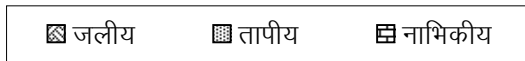
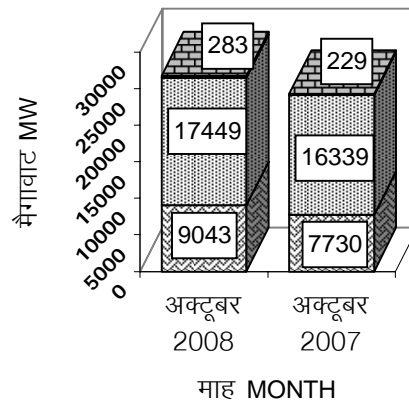
उत्तर क्षेत्रीय विद्युत प्रणाली के मुख्य लक्षण
SALIENT FEATURES OF NORTHERN REGIONAL POWER GRID

क्र.सं. Sl.No.	लक्षण	अक्टूबर 2008 Oct.08	अक्टूबर,2007 Oct.07	परिवर्तन CHANGE	FEATURES
1	संस्थापित क्षमता (मैगावाट)	38633.20	36547.01	2086.19	Installed Capacity (MW)
2	माँग (मैगावाट)	32565	29706	2859.00	Requirement (MW)
3	उपलब्धता (मैगावाट)	28376	26080	2296.00	Availability (MW)
4	कमी (मैगावाट)	4189	3626	563.00	Shortage(MW)
5	कमी (प्रतिशत में)	12.86	12.21	0.66	% Shortage
6	माँग (मि.यू / दिन)	637.10	575.41	61.69	Requirement (MU/day)
7	उपलब्धता (मि.यू / दिन)	568.86	512.29	56.57	Availability (MU/day)
8	कमी (मि.यू / दिन)	68.24	63.12	5.12	Shortage(MU/day)
9	कमी (प्रतिशत में)	10.71	10.97	-0.26	% Shortage
10	उत्पादन (मि.यू / दिन)				Generation (MU/day)
	जलीय	134.37	110.53	23.84	Hydro
	तापीय	380.85	343.45	37.40	Coal
	गैस	57.83	54.45	3.38	Gas
	नाभिकीय	6.88	7.81	-0.93	Nuclear
	कुल (मि.यू / दिन)	584.88	521.22	63.66	Total (MU/day)
	निर्यात (मि.यू/दिन)	11.44	4.75	6.69	Export(MU/day)
	आयात (मि.यू/दिन)	45.83	53.36	-7.53	Import(MU/day)
	शुद्ध निर्यात / आयात(मि.यू/दिन)	34.39	48.61	-14.22	Net Exp. (-) / Net Imp. (+) (MU/day)
11	उत्पादन (उच्चतम माँग दिन में)				Generation(on peak day at Peak Hr)
	जलीय	9043	7730	1313.00	Hydro
	तापीय	14837	13872	965.00	Coal
	गैस	2612	2467	145.00	Gas
	नाभिकीय	283	229	54.00	Nuclear
	कुल(मैगावाट)	26914	24348	2566.00	Total (MW)
	अंतर क्षेत्रीय संचरण (उच्चतम माँग)				Inter-regional transfer (At Peak Hr.)
	निर्यात (मैगावाट)	297	0	297	Export(MW)
	आयात (मैगावाट)	1759	1732	27	Import(MW)
	शुद्ध निर्यात/आयात(अ/अ)(मैगावाट)	1462	1732	-270	Net Export (-) / Import (+) (MW)
12	माह के अन्तिम दिन में मुख्य जलाशयों का जलीय स्तर (मीटर)				Levels of Major Reservoirs on the last day of the month(Mtrs.)
i	भाखडा	508.69	502.08	6.61	Bhakra
ii	पोंग	422.01	409.11	12.90	Pong
iii	रिहन्द	261.15	259.11	2.04	Rihand
iv	राणाप्रताप सागर	352.41	351.24	1.17	Rana Pratap Sagar
v	गाँधी सागर	386.96	395.44	-8.48	Gandhi Sagar

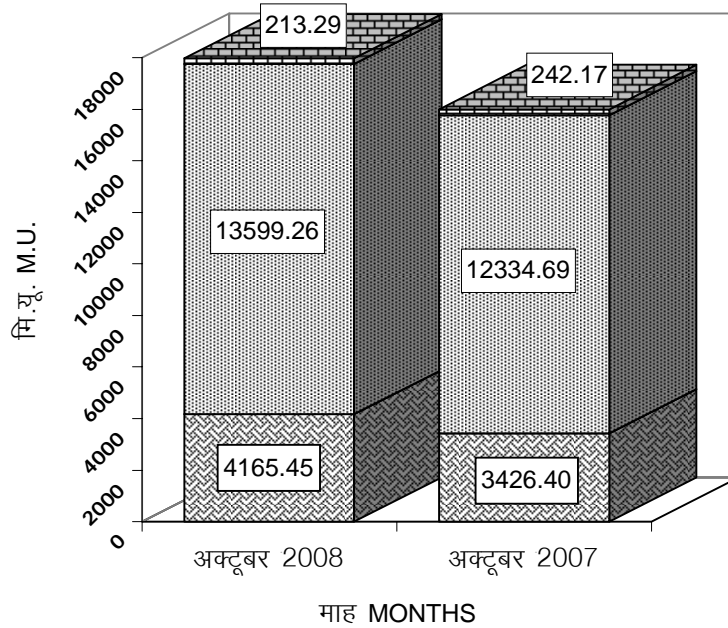
उत्तरी पाँवर ग्रिड की संस्थापित क्षमता
INSTALLED CAPACITY OF NORTHERN
POWER GRID



उच्चतम उपलब्धता पर उत्पादन
GENERATION AT PEAK AVAILABILITY

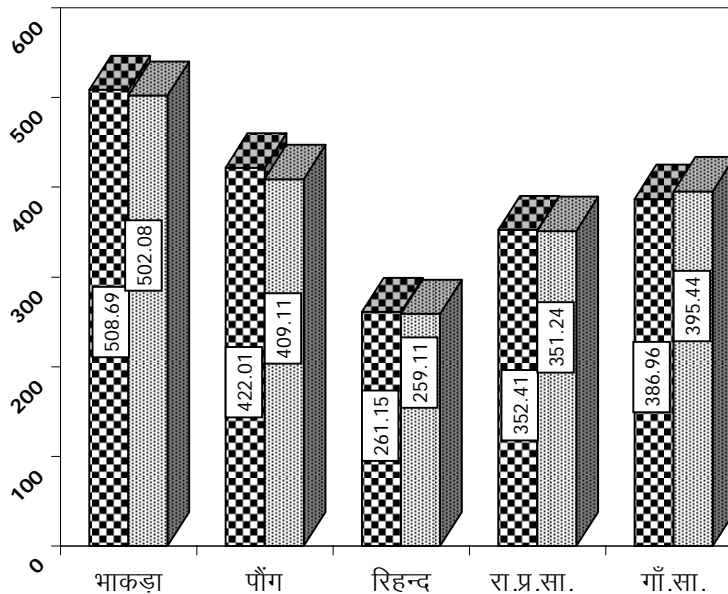


कुल उत्पादित विद्युत
GROSS ENERGY GENERATION



जलीय
 तापीय
 नाभिकीय

माह के अन्तिम दिन मुख्य जलाशयों का दर्ज किया गया स्तर
LEVELS RECORDED ON MONTH'S LAST DAY
IN MAJOR HYDRO RESERVOIRS (Mtrs.)



अक्टूबर 2008
 अक्टूबर 2007

POWER SUPPLY POSITION FOR THE MONTH OF OCTOBER, 2008

माह 'अक्टूबर, 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 %
चण्डीगढ़	3.56	3.56	0.00	0.00
दिल्ली	61.20	61.55	0.35	0.57
हरियाणा	75.20	80.44	5.24	6.51
हिमाचल प्रदेश	16.14	16.18	0.04	0.25
जम्मू व कश्मीर	23.15	30.88	7.73	25.03
पंजाब	100.74	112.22	11.48	10.23
राजस्थान	110.01	110.36	0.35	0.32
उत्तर प्रदेश	156.67	199.56	42.89	21.49
उत्तराखण्ड	20.07	20.23	0.16	0.79
रेल	2.12	2.12	0.00	0.00
क्षेत्रीय	568.86	637.10	68.24	10.71

Peak MW

राज्य/केन्द्र शासित	उपलब्धता (मेगावाट) Availability (MW)	माँग (मेगावाट) Requirement (MW)	कमी Shortage	कमी(प्रतिशत) Shortage %
चण्डीगढ़	232	232	0	0.00
दिल्ली	3650	3682	32	0.87
हरियाणा	4454	4886	432	8.84
हिमाचल प्रदेश	953	953	0	0.00
जम्मू व कश्मीर	1320	2000	680	34.00
पंजाब	5687	7276	1589	21.84
राजस्थान	5355	5355	0	0.00
उत्तर प्रदेश	8222	10587	2365	22.34
उत्तराखण्ड	1241	1241	0	0.00
रेल	96	96	0	0.00
क्षेत्रीय	28376	32565	4189	12.86

उच्चतम उपलब्धता का दिन

PEAK AVAILABILITY ON 06.10.08
 AT 2000 HOURS
 AT 49.73 Hz
 DIVERSITY FACTOR 1.10

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 8 - 2 0 0 9					2 0 0 7 - 2 0 0 8			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)	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	557.68	480.29	77.39	13.88	49.22	547.09	504.79	49.33	APRIL
मई	592.01	535.36	56.65	9.57	49.64	588.69	555.22	49.63	MAY
जून	616.21	571.75	44.46	7.22	49.56	644.58	601.83	49.66	JUNE
जुलाई	700.25	624.70	75.55	10.79	49.31	655.21	611.82	49.69	JULY
अगस्त	657.89	610.58	47.31	7.19	49.55	667.92	617.09	49.61	AUGUST
सितम्बर	664.56	592.87	71.69	10.79	49.40	627.27	578.10	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर	637.1	568.86	68.24	10.71	49.41	575.41	512.29	49.37	OCTOBER
नवम्बर						552.21	490.43	49.29	NOVEMBER
दिसम्बर						571.02	492.00	49.29	DECEMBER
जनवरी						598.03	496.89	49.22	JANUARY
फरवरी						607.66	501.76	49.20	FEBRUARY
मार्च						597.42	506.35	49.21	MARCH

ब. उच्चतम माँग

B. PEAK DEMAND

माह	2 0 0 8 - 2 0 0 9					2 0 0 7 - 2 0 0 8			MONTH
	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT (M W)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY (MW)	कमी (मेगावाट) SHORTAGE (MW)	कमी प्रतिशत में % SHORTAGE	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	माँग (मेगावाट) REQUIREMENT (M W)	उपलब्धता (मेगावाट) AVAILABILITY (MW)	औसत आवृत्ति (हर्ट्ज) AVERAGE FREQUENCY (Hz)	
अप्रैल	30863	25564	5299	17.17	49.22	29284	26081	49.33	APRIL
मई	31438	27264	4174	13.28	49.64	30194	27504	49.63	MAY
जून	32004	27826	4178	13.05	49.56	33077	29297	49.66	JUNE
जुलाई	35393	30287	5106	14.43	49.31	33412	29957	49.69	JULY
अगस्त	34530	29443	5087	14.73	49.55	33044	29804	49.61	AUGUST
सितम्बर	34734	29136	5598	16.12	49.40	32620	29194	49.66	SEPTEMBER
अक्टूबर	32565	28376	4189	12.86	49.41	29706	26080	49.37	OCTOBER
नवम्बर						29043	26132	49.29	NOVEMBER
दिसम्बर						29787	25364	49.29	DECEMBER
जनवरी						31848	26097	49.22	JANUARY
फरवरी						31617	26102	49.20	FEBRUARY
मार्च						30755	25913	49.21	MARCH

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

क्रम सं. Sr. No.	राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	'शङ्कल Schedule	निकासी Drawal	OD/UD +/-	State /UT/ System
1	चण्डीगढ़	124.12	110.37	-13.75	CHANDIGARH
2	दिल्ली	1121.71	1056.45	-65.26	DELHI
3	हि.प्र.	226.96	193.25	-33.71	H.P
4	हरियाणा	1003.14	1081.60	78.46	HARYANA
5	ज. व क.	532.23	563.63	31.40	J&K
6	पंजाब	1147.68	1093.46	-54.22	PUNJAB
7	रेल	66.16	65.57	-0.59	RAILWAYS
8	राजस्थान	1597.37	1533.53	-63.84	RAJASTHAN
9	उत्तर प्रदेश	2179.15	2593.11	413.96	UP
10	उत्तराखण्ड	191.00	152.39	-38.61	UTTARAKHAND

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

अन्तरअक्षेत्रीय विनिमय
INTERREGIONAL EXCHANGES(MU)

आयात

- 1) एच.वी.डी.सी सह: पृष्ठ बन्द पर
- 2) 220 की.वो. कोटा-उज्जैन से
- 3) 220 की.वो. पसौली-साहुपुरी से
- 4) एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द
- 5) 400 के.वी. गोरखपुर मुज़फरपुर पर
- 6) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर
- 7) 400 के.वी. पटना-बलीया पर
- 8) 220 की.वो. औरैया मलनपुर पर म.प्र.से
- 9) 400 के वी बिहार शरीफ बलिया पर

कुल आयात

47.95

0.00

103.94

85.52

642.99

94.06

256.10

0.00

190.14

1420.70

Import

- (i) Over HVDC Vindhyachal B/B .
- (ii) From WR over 220 kv Ujjain-Kota
- (iii) From E/R over 220/132 kv Pasauli-Sahupuri
- (iv) Over HVDC Back to Back at Pasauli
- (v) Over 400 KV Gorakhpur-Muzaffarpur
- (vi) Over 400 KV Gwalior-Agra
- (vii) Over 400 KV Patna-Balia
- (viii) Over 220 kv Auraiya-Malanpur.
- (ix) Over 400 KV Biharshariff-Balia

Total Import

निर्यात

- 1) पश्चिमी ग्रिड को एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द
- 2) 220 की.वो. से म.प्र. को
- 3) 220 की.वो.कोटाअउज्जैन से म.प्र. को
- 4) बिहार को 220/132 की.वो से
- 5) एच.वी.डी.सी.पर सह: पृष्ठ बन्द निर्यात
- 6) पूर्वी ग्रिड को 400 के.वी. गोरखपुर - मुज़फरपुर
- 7) टनकपुर से नेपाल
- 8) 400 के.वी. ग्वालियर - आगरा पर
- 9) 400 के.वी. पटना-बलीया पर
- 10) 400 के वी बिहार शरीफ बलिया पर

कुल निर्यात

40.68

141.03

0.00

8.65

141.33

0.00

3.60

19.21

0.00

0.00

354.50

Export

- (i) Over HVDC Vindhyachal B/B
- (ii) Over 220 kv Auraiya-Malanpur.
- (iii) over 220 kv Kota-Ujjain
- (iv) To E/R over 220kv/132kv lines.
- (v) Over HVDC Pasauli B/B
- (vi) Over 400 KV Gorakhpur-Muzaffarpur
- (vii) To Nepal over 132kv Tanakpur-Mahender Ngr.
- (viii) Over 400 KV Gwalior-Agra
- (ix) Over 400 KV Patna-Balia
- (x) Over 400 KV Biharshariff-Balia

Total Export

उ.क्षे. में स्थित राज्यों/संघ शसित क्षेत्रों में आवंटित संयुक्त व केन्द्रीय सेक्टर उपयोग्यों को समाहित करते हुए विद्युत उपयोग्यों की संस्थापित क्षमता (मेगावाट में)
INSTALLED CAPACITY (IN MW) OF POWER UTILITIES IN THE STATES/UTS LOCATED IN NORTHERN REGION
INCLUDING ALLOCATED SHARES IN JOINT & CENTRAL SECTOR UTILITIES

(As on 31-10-08, as per CEA)

State	Ownership Sector	Modewise breakup				Total Thermal	Nuclear	Hydro (Renewable)	RES (MNRE)	Grand Total
		Thermal								
		Coal	Gas	Diesel						
Delhi दिल्ली	State	320.00	600.40	0.00	920.40	0.00	0.00	0.00	920.40	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Central	1920.50	204.30	0.00	2124.80	47.08	585.06	0.00	2756.94	
	Sub-Total	2240.50	804.70	0.00	3045.20	47.08	585.06	0.00	3677.34	
Haryana हरियाणा	State	2202.50	0.00	3.92	2206.42	0.00	884.24	62.70	3153.36	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	6.00	
	Central	375.57	532.04	0.00	907.61	76.16	447.16	0.00	1430.93	
	Sub-Total	2578.07	532.04	3.92	3114.03	76.16	1331.40	68.70	4590.29	
Himachal हिमाचल	State	0.00	0.00	0.13	0.13	0.00	393.60	185.12	578.85	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	386.00	0.00	386.00	
	Central	95.41	60.89	0.00	156.30	14.08	761.24	0.00	931.62	
	Sub-Total	95.41	60.89	0.13	156.43	14.08	1540.84	185.12	1896.47	
Jammu जम्मू व कश्मीर & Kashmir	State	0.00	175.00	8.94	183.94	0.00	630.00	111.83	925.77	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Central	198.59	127.09	0.00	325.68	68.00	689.50	0.00	1083.18	
	Sub-Total	198.59	302.09	8.94	509.62	68.00	1319.50	111.83	2008.95	
Punjab पंजाब	State	2630.00	0.00	0.00	2630.00	0.00	2319.82	123.90	5073.72	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	37.57	37.57	
	Central	546.21	259.72	0.00	805.93	151.04	711.75	0.00	1668.72	
	Sub-Total	3176.21	259.72	0.00	3435.93	151.04	3031.57	161.47	6780.01	
Rajasthan राजस्थान	State	2545.00	443.80	0.00	2988.80	0.00	987.84	30.25	4006.89	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	696.05	696.05	
	Central	567.49	217.74	0.00	785.23	469.00	468.98	0.00	1723.21	
	Sub-Total	3112.49	661.54	0.00	3774.03	469.00	1456.82	726.30	6426.15	
Uttar Pradesh उ.प्र.	State	4120.00	0.00	0.00	4120.00	0.00	527.40	25.10	4672.50	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	377.88	377.88	
	Central	2373.31	541.16	0.00	2914.47	203.72	1078.09	0.00	4196.28	
	Sub-Total	6493.31	541.16	0.00	7034.47	203.72	1605.49	402.98	9246.66	
Uttarakhand उत्तराखण्ड	State	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1248.25	109.92	1358.17	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	400.00	0.05	400.05	
	Central	232.80	68.25	0.00	301.05	16.28	307.48	0.00	624.81	
	Sub-Total	232.80	68.25	0.00	301.05	16.28	1955.73	109.97	2383.03	
Chandigarh चण्डीगढ़	State	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Central	26.51	15.07	0.00	41.58	4.84	47.04	0.00	93.46	
	Sub-Total	26.51	15.07	0.00	41.58	4.84	47.04	0.00	93.46	
	Central - UA	713.61	285.73	0.00	999.34	129.80	401.70	0.00	1530.84	
Total कुल	State	11817.50	1219.20	12.99	13049.69	0.00	6991.15	648.82	20689.66	
Northern उत्तरी	Private	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	786.00	1117.55	1903.55	
Region क्षेत्र	Central	7050.00	2311.99	0.00	9361.99	1180.00	5498.00	0.00	16039.99	
	Grand Total	18867.50	3531.19	12.99	22411.68	1180.00	13275.15	1766.37	38633.20	

उत्तरी क्षेत्र में 'अक्टूबर, 2008 माह के दौरान उत्पादन केन्द्रों का कार्य निष्पादन

PERFORMANCE OF GENERATING STATIONS IN THE NORTHERN REGION DURING THE MONTH OF OCTOBER 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 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	POWER STATION	
1. केन्द्रीय सैक्टर								
रा.ता.वि.नि.								
1.CENTRAL SECTOR								
NTPC								
बदरपुर ता. वि.के.	3x100 + 2x210	720.00	705.00	436.74	393.07	3194.76	2875.28	Badarpur TPS
सिंगरौली ता.वि.के.	5x200 + 2x500	2000.00	2000.00	1375.47	1237.92	8946.98	8052.28	Singrauli STPS
रिहन्द ता.वि.के.	2x500+2x500	2000.00	2000.00	1493.63	1344.27	9615.83	8654.25	Rihand STPS
दादरी ता.वि.के.	4x210	840.00	840.00	653.26	587.93	4172.52	3755.27	Dadri NCTPS
ऊँचाहार ता.वि.के-1	2x210	420.00	420.00	305.24	274.72	1781.28	1603.15	Unchahar TPS Stage-1
ऊँचाहार ता.वि.के-2	2x210	420.00	420.00	317.52	285.77	2047.57	1842.81	Unchahar TPS Stage-2
ऊँचाहार ता.वि.के-3	1X210	210.00	210.00	144.10	129.69	1051.57	946.41	Unchahar TPS Stage-3
टांडा ता.वि.के.	4x110	440.00	440.00	242.46	218.21	1912.17	1720.95	Tanda TPS
कुल 'कोयला		7050.00	7035.00	4968.42	4471.58	32722.68	29450.41	Total Coal
अन्टा गै.वि.के.	3x88 + 1x149	413.00	413.00	216.40	214.24	1370.70	1356.99	Anta GPS
औरैया गै.वि.के.	4x112 + 2x102	652.00	652.00	359.58	355.98	2050.62	2030.11	Auraiya GPS
दादरी गै.वि.के.	4x131 +2x146.5	817.00	817.00	471.77	467.05	3049.44	3018.95	Dadri GPS
फरीदाबाद गै.वि.के.	2x143+1x144	430.00	430.00	161.60	159.98	1451.20	1436.69	Faridabad GPS
कुल गैस		2312.00	2312.00	1209.35	1197.26	7921.96	7842.74	Total Gas
कुल रा.ता.वि.नि.		9362.00	9347.00	6177.77	5668.83	40644.64	37293.15	Total NTPC
रा.ज.वि.नि.								
NHPC								
बैरासूल ज.वि.के.	3 x 66	198.00	180.00	31.49	31.16	545.73	539.79	Baira Siul HPS
सलाल ज.वि.के.	3 x 115 + 3x115	690.00	690.00	171.02	170.93	2452.81	2434.36	Salal HPS
टनकपुर ज.वि.के.	3 x 40	120.00	94.20	61.48	61.14	317.07	314.33	Tanakpur HPS
चमेरा ज.वि.के.अ1	3 x 180	540.00	540.00	97.75	97.50	1819.07	1804.86	Chamera HPS-Stg I
चमेरा ज.वि.के.अ2	3x100	300.00	300.00	90.19	89.95	1157.84	1148.54	Chamera HPS-Stg II
उरी ज.वि.के.	4 x 120	480.00	480.00	114.31	112.77	1926.53	1907.29	Uri HPS
धौली गंगा, (ज.वि.के.)	4x70	280.00	280.00	101.38	100.16	932.37	922.88	Dhauliganga HPS
दुलहस्ती ज.वि.के.	3x130	390.00	390.00	207.61	205.55	1714.94	1697.93	Dulhasti HPS
कुल रा.ज.वि.नि.		2998.00	2954.20	875.23	869.16	10866.36	10769.98	Total NHPC
ना.वि.नि.								
NPC								
रा.आ.ऊ.के.	1x100+1x200	300.00	300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	RAPS-A (# 1&2)
रा.आ.ऊ.के.अब	2x220	440.00	440.00	195.12	165.65	1268.44	1077.05	RAPS-B (# 3&4)
नरौरा आ.ऊ.के.	2x220	440.00	440.00	18.17	10.24	516.20	408.52	NAPS (#1 & 2)
कुल ना.वि.नि.		1180.00	1180.00	213.29	175.89	1784.64	1485.57	Total NPC
2.संयुक्त सैक्टर								
2.JOINT SECTOR								
भा.ब्या.प्र.बो.								
BBMB								
भाखड़ा (बायाँ)	5x108	540.00	540.00	236.16		1074.49		Bhakra (Left)
भाखड़ा (दायाँ)	5x157	785.00	785.00	354.14		1589.66		Bhakra (Right)
गंगूवाल	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	36.251		142.59		Ganguwal
कोटला	1x29.25 +2x24.20	77.65	77.65	34.08		198.07		Kotla
कुल भाखड़ा परिसर		1480.30	1480.30	660.63	652.99	4099.81	4052.60	Total Bhakra Complex
देहर ज.वि.के.	6 x 165	990.00	990.00	260.49	256.04	2560.93	2515.66	Dehar HPS
पोंग ज.वि.के.	6x66	396.00	396.00	134.20	132.94	638.62	630.68	Pong HPS
कुल भा.ब्या.प्र.बो.		4346.60	4346.60	1055.32	1041.97	7299.36	7198.93	Total BBMB
सतलुज जल विद्युत निगम,								
SJVNL								
नापथा झाकड़ी ज.वि.के.	6x250	1500.00	1500.00	492.86	488.50	5390.95	5340.32	Nathpa Jhakri HPS
टि.ज.वि.नि.								
THDC Ltd.								
टेहरी ज.वि.के.	4x250	1000.00	1000.00	148.68	146.89	2104.15	2078.87	Tehri HPP

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 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	POWER STATION	
3 राज्य सेक्टर								
1. दिल्ली								
1 DELHI								
कोयला							Coal	
इन्द्रप्रस्थ ता.वि.के.	3x62.5+1x60	247.50	247.50	61.59	53.04	529.56	460.87	Indra Prastha TPS
राजघाट ता.वि.के.	2 x 67.5	135.00	135.00	74.23	64.55	504.86	423.99	Rajghat TPS
कुल 'कोयला		382.50	382.50	135.82	117.59	1034.41	884.86	TOTAL COAL
गैस टरबाईन	6x30 + 3x30	270.00	270.00	119.84	115.80	752.56	732.19	Gas Turbines
प्रगति गैस टरबाईन	2x104.6+1x121.2	330.40	330.40	220.12	214.26	1422.01	1381.84	Pragati Gas Turbine
कुल गैस		600.40	600.40	339.96	330.05	2174.56	2114.03	TOTAL GAS
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	R.E.S
कुल दिल्ली		982.90	982.90	475.78	447.64	3208.97	2998.89	Total DELHI
2. हरियाणा								
2 HARYANA								
कोयला								COAL
फरीदाबाद ता.वि.के.	3x60	180.00	165.00	46.47	39.10	297.02	249.36	Faridabad TPS
पानीपत ता.वि.के.	4x110+2x210+2x250	1360.00	1360.00	720.76	653.51	5219.82	4660.58	TDLTPS (Panipat)
यमुनानगर ता.वि.के.	2x300	600.00	600.00	398.44	363.81	1733.52	1567.67	DCRTPP(Yamunanagar)
कुल तापीय		2140.00	2125.00	1165.67	1056.42	7250.36	6477.61	TOTAL THERMAL
डीजल		3.92	3.92					Diesel
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत								R.E.S
राज्य-पश्चिमी यमुना केनाल	6x8+2x7.2	62.40	62.40	36.08	35.90	195.91	194.58	State-WYC Y/Nagar (SHF)
आई पी पी		6.00	6.00					IPP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		68.40	68.40	36.08	35.90	195.91	194.58	Total RES
कुल हरियाणा		2212.32	2197.32	1201.75	1092.32	7446.26	6672.19	Total HARYANA
3. हिमाचल प्रदेश								
3 HIMACHAL PRADESH								
जलीय								HYDRO
लार्जी	3X42	126.00	126.00	52.91		327.66		Larji
गिरि	2X30	60.00	60.00	36.54		151.76		Giri
बस्ती	4x15	60.00	60.00	18.70		102.11		Bassi
भामा	3x40	120.00	120.00	51.26		304.70		Bhabha
आन्धा	3x5.65	16.95	16.95	6.99		38.08		Andhra
बनेर	3x4	12.00	12.00	2.37		21.38		Baner
बिनवा	2x3	6.00	6.00	2.13		14.03		Binwa
गाज	3x3.5	10.50	10.50	2.64		19.36		Gaj
थिरोट	3x1.5	4.50	4.50	0.82		2.04		Thirot
घानवी	2x11.25	22.50	22.50	8.26		43.97		Ghanvi
खोली	12.00	12.00	12.00	1.72		20.10		Khauli
लघु जलीय								Micros
कुल		450.45	466.45	185.67	183.81	1773.13	1755.38	Total
मलाना(आई.पी. पी.)	2x43	86.00	86.00	21.19	20.97	308.94	305.84	MALANA HEP (IPP)
बासपा(आई.पी. पी.)	3x100	300.00	300.00	80.71	79.90	1113.51	1102.37	BASPA HEP(IPP)
पातीकारी (आई.पी. पी.)		16.00	16.00	8.65	8.56	45.34	44.88	Patikari(IPP)
कुल जलीय		852.45	868.45	296.21	293.24	3215.82	3183.63	Total Hydro
डीजल सैट		0.13	0.13					Diesel Gen. Sets
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		185.12	185.12					R.E.S-State
कुल हिमाचल प्रदेश		1037.70	1053.70	296.21	293.24	3215.82	3183.55	TOTAL HP
4 जम्मू व कश्मीर								
4 JAMMU & KASHMIR								
जलीय								HYDRO
बगलीहार (ज.वि.के.)	1x150	150.00	150.00	103.96	103.96	103.96	103.96	Baglihar HPS Jhelum River Basin
निचली जेलम	3x35	105.00	105.00	20.56	20.53	155.84	155.73	Lower Jhelum
ऊपरी सिन्ध-1	2x11.3	22.60	22.60	5.12	5.11	32.18	32.14	Upper Sindh-I
ऊपरी सिन्ध-2	3x35	105.00	105.00	15.68	15.60	102.45	102.10	Upper Sindh-II
गन्दरवल	2x3+2x4.5	15.00	15.00	2.40	2.39	7.42	7.40	Ganderbal
करना		2.00	2.00	0.00	0	0.28	0.28	Karna
पहलगाम	3x1.5(2m/cinstalled)	3.00	3.00	0.00	0	0.51	0.51	Pahalgam Chenab Basin
घिनानी 1,2,3	5x4.66+2x1+3x2.5	32.80	32.80	4.12	4.09	26.04	25.90	Chenani - I,II,III
भादरवाह		1.00	1.00	0.00	0	0.00	0.00	Badarwah Ravi Basin
सेवा-III	3x3	9.00	9.00	0.35	0.35	3.10	3.10	Sewa-III
कुल जलीय		445.40	445.40	152.19	152.03	743.85	742.73	Total Hydro
डीजल सैट		8.94	7.18	0.00	0.00	0.00	0.00	Diesel Gen. Sets
पम्पोर जी.टी.	7x25	175.00	175.00	0.00	0.00	0.28	0.28	Pampoer GT
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		111.83	111.83	0.00	0.00	0.00	0.00	R.E.S-State
कुल जम्मू व कश्मीर		741.17	739.41	152.19	152.03	744.13	743.01	Total J&K

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 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	POWER STATION
5 पंजाब							
5 PUNJAB							
जलीय							HYDRO
शानन	4x15 + 1x50	110.00	110.00	36.38	35.98	445.69	440.72 Jogindernagar / Shanan
यू.बी.डी.सी.	6x15	90.00	90.00	27.07	26.90	230.69	229.05 UBDC
मुकेरियन	6x15 + 6x19.5	207.00	207.00	100.49	98.01	467.65	454.19 Mukerian HP
आनंदपुर सहिब	4x33.5	134.00	134.00	84.45	83.85	464.99	461.62 Anandpur SahibHP
रणजीत सागर	4x150	600.00	600.00	89.02	88.71	1115.63	1111.68 Ranjit Sagar HPS
कुल जलीय		1141.00	1141.00	337.41	333.44	2724.64	2697.26 Total Hydro
कोयला							COAL
भटिन्डा ता.वि.के.	4x110	440.00	400.00	283.40	251.58	1684.54	1487.21 GNDTPS (Bhatinda)
रोपड़ वि.,के.	6x210	1260.00	1260.00	912.28	838.14	5666.06	5186.79 GGSTPS (Ropar)
लैहरा मोहब्बत ता.वि.के.	2x210+2x250	920.00	920.00	556.67	510.45	2657.49	2407.54 GHTPS(Lehra Mohabat)
जलखेड़ी ता.वि.के.	1x10	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	0.00 Jalkheri Rice Straw fired
कुल तापीय		2630.00	2590.00	1752.35	1600.17	10008.10	9081.53 Total Thermal
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत							R.E.S
		123.90	123.90	13.98	13.98	112.94	112.94 State
		37.57	37.57				IPP
कुल पंजाब		3932.47	3892.47	2103.74	1947.59	12845.68	11891.73 Total PUNJAB
6 राजस्थान							
6 RAJASTHAN							
जलीय							HYDRO
माही जलीय -1	2x25	50.00	50.00	0.00	0.00	22.49	22.31 Mahi Hydel Power Stn.-I
माही जलीय -2	2x45	90.00	90.00	0.00	0.00	18.79	15.81 Mahi Hydel Power Stn.-II
चम्बल ज.वि.के.							Chambal Project
राणा प्रताप सागर	4x43	172.00	172.00	11.54	11.50	93.59	93.29 Rana Partap Sagar
गंधी सागर	5x23	115.00	115.00	3.91	3.86	55.22	54.97 Gandhi Sagar
जवाहर सागर	3x33	99.00	99.00	8.71	8.68	78.62	78.43 Jawahar Sagar
लघु जलीय परियोजना				0.41	0.39	1.98	1.92 MMH
कुल जलीय		526.00	526.00	24.56	24.43	270.68	266.72 Total Hydro
कोयला							COAL
कोटा ता.वि.के.	10 + 3x210+1x195	1045.00	1045.00	777.59	704.59	4880.59	4415.50 Kota TPS
सूरतगढ़ ता.वि.के.	250+2x250+1x250	1250.00	1250.00	902.76	820.47	5370.61	4854.96 Suratgarh TPS
धिराल ता.वि.के.	1x125	125.00	125.00	26.68	22.02	197.47	163.46 Giral LTPS
सतपुरा ता.वि.के.	5x62.5	312.50	312.50	183.93	167.26	1122.30	1015.87 Satpura TPS
कुल कोयला		2732.50	2732.50	1890.95	1714.34	11570.98	10449.79 Total Coal
रामगढ़ जी.टी.	1x37.5+1x35.5+1x37.8+1x3	113.80	110.50	27.40	26.26	193.57	184.94 Ramgarh Gas
धौलपुर जी.टी.	3x110	330.00	330.00	216.08	210.74	1334.19	1301.74 Dholpur CCGT
कुल गैस		443.80	440.50	243.48	237.00	1527.76	1486.68 Total Gas
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत							R.E.S
		30.25	30.25				State
		696.05	696.05				IPP
पवन ऊर्जा				48.16	48.16	630.83	630.83 Wind
बाँयो मास ऊर्जा				13.89	13.89	93.40	93.41 BP
				10.12	10.12	10.12	10.12 CPP
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		726.30	726.30	72.16	72.17	734.35	734.36 Total RES
कुल राजस्थान		4428.60	4425.30	2231.15	2047.93	14103.76	12937.55 Total RAJASTHAN
7 उत्तराखण्ड							
7 UTTARAKHAND							
जलीय							HYDRO
छिबरो	4x60	240.00	240.00	87.57	87.45	447.73	447.32 Chibro
खोदरी	4x30	120.00	120.00	40.78	40.71	199.34	199.02 Khodri
धकरानी	3x11.25	33.75	33.75	16.82	16.78	75.23	75.01 Dhakrani
धालीपुर	3x17	51.00	51.00	25.49	25.46	115.29	115.11 Dhalipur
कुहल	3x10	30.00	30.00	17.04	17.01	69.08	68.92 Kulhal
मनेरी भाली-1	3x30	90.00	90.00	60.91	60.84	114.05	113.74 Maneri Bhalli Stg.-1
मनेरी भाली-2	4x76	304.00	304.00	125.57	125.16	392.62	391.26 Maneri Bhalli Stg.-2
चिला	4x36	144.00	144.00	73.61	73.49	327.63	327.13 Chilla
पाथरी	3x6.8	20.40	20.40	3.71	3.67	28.19	27.99 Pathri
मोहम्मदपुर	3x3.1	9.30	9.30	1.20	1.19	12.35	12.28 Mohamadpur
रामगंगा	3x66	198.00	198.00	2.19	2.09	2.19	2.09 Ramganga
खटीमा	3x13.8	41.40	41.40	15.84	15.81	58.03	57.92 Khatima
गलोगी	2x1+2x0.5	3.00	3.00	0.27	0.27	1.05	1.04 Galogi
कुल योग		1284.85	1284.85	470.99	469.91	3208.98	3201.73 Total
विष्णु प्रयाग ज.वि.के.	4x100	400.00	400.00	161.91	160.29	1688.82	1671.93 Vishnu Prayag HEP(IPP)
कुल जलीय		1684.85	1684.85	632.90	630.20	4897.80	4873.66 Total Hydro
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत							R.E.S
		109.92	109.92				State
		0.05	0.05				IPP
कुल उत्तराखण्ड		1794.82	1794.82	632.90	630.20	4897.80	4873.66 Total UTTARAKHAND

विद्युत केन्द्र	संस्थापित क्षमता(मेगावाट) INSTALLED CAPACITY(MW)		प्रभावी क्षमता (मेगावाट) EFFECTIVE CAPACITY (MW)	ग्रेस(मि.यु.) GROSS MU	नेट (मि.यु.) NET MU	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (GROSS MU)	COMMULATIVE FROM 01.04.2008 (NET MU)	POWER STATION
8 उत्तर प्रदेश								8 UTTAR PRADESH
जलीय								HYDRO
रिहन्द	6x50	300.00	300.00	67.68		259.40		Rihand
ओबरा	3x33	99.00	99.00	25.56		101.10		Obra
माताटीला	3x10.2	30.60	30.60	13.98		68.21		Matatila
खारा	3x24	72.00	72.00	42.87		257.18		Khara
कुल जलीय		501.60	501.60	150.09	148.59	685.89	679.02	<i>Total Hydro</i>
कोयला								COAL
ओबरा-1	2x50	100.00	40.00	470.44		2998.28		Obra Stg.-1
ओबरा -2	3x100	300.00	282.00					Obra Stg.-2
ओबरा -3,4	5x200	1000.00	1000.00	86.55		686.54		Obra Stg.-3&4
पनकी-2	2x110	220.00	210.00					Panki Stg.-2.
हरदुआगंजअबी	1x55+1x50	105.00	95.00	45.23		409.53		Harduaganj -B
हरदुआगंजअसी	1x110+2x60	230.00	225.00					Harduaganj- C
पारीच्छा	2x110+2X210	640.00	640.00	247.12		1550.30		Parichha
अनपाराअ-1	3x210	630.00	630.00	1043.93		6630.18		Anpara -Stg.1
अनपाराअब-2	2x500	1000.00	1000.00					Anpara - Stg.2
कुल कोयला		4225.00	4122.00	1893.27	1666.07	12274.84	10801.85	<i>Total Coal</i>
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत		25.10		31.00	31.00	574.00	574.00	<i>State</i>
		377.88						<i>IPP</i>
कुल उत्तरप्रदेश		5129.58	4623.60	2074.36	1845.66	13534.72	12054.87	Total UP
कुल क्षेत्रीय जलीय				4165.45	4128.45	38199.49	37831.13	Total Regional Hydro*
कुल क्षेत्रीय कोयला				11806.47	10626.16	74861.36	67146.06	Total Regional Coal*
कुल क्षेत्रीय गैस				1792.79	1764.31	11624.56	11443.73	Total Regional Gas*
कुल क्षेत्रीय डीजल				0.00	0.00	0.00	0.00	Total Regional Diesel*
कुल क्षेत्रीय तापीय				13599.26	12390.47	86485.91	78589.79	Total Regional Thermal*
कुल क्षेत्रीय नाभिकीय				213.29	175.89	1784.64	1485.57	Total Regional Nuclear*
अपरम्परागत ऊर्जा स्रोत				153.22	153.05	1617.19	1615.87	Total Regional R.E.S*
कुल क्षेत्रीय				18131.22	16847.86	128087.23	119522.36	TOTAL REGIONAL *

NOTE : टिप्पणी

- (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 'अक्टूबर 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 OCTOBER,2008**

क्रम सं. S.No	विद्युत केन्द्र	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	माह में उत्पादन Gen. Of the month (MU)	माह का पी.एल.एफ. PLF of the month (%)	01.04.2008 से उत्पादन (मि.यू.) Gen.since 01.04.2008(MU)	01.04.2008 से पी.एल.एफ. PLF since 01.04.2008 (%)	Power Station
अ.	केन्द्रीय सेक्टर						CENTRAL SECTOR
1	रा.ता.वि.नि.						NTPC
	बदरपुर ता. वि.के.	705.00	436.74	83.26	3194.76	88.23	Badarpur TPS
	सिमरौली ता.वि.के.	2000.00	1375.47	92.44	8946.98	87.10	Singrauli STPS
	रिहन्द ता.वि.के.	2000.00	1493.63	100.38	9615.83	93.61	Rihand STPS
	दादरी ता.वि.के.	840.00	653.26	104.53	4172.52	96.72	Dadri NCTPS
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ1	420.00	305.24	97.68	1781.28	82.58	Unchahar TPS Stg.-I
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ2	420.00	317.52	101.61	2047.57	94.92	Unchahar TPS Stg-II
	ऊँचाहार ता.वि.के.अ3	210.00	144.10	92.23	1051.57	97.50	Unchahar TPS Stg-III
	टॉंडा ता.वि.के.	440.00	242.46	74.07	1912.17	84.62	Tanda TPS
	कुल तापीय	7035.00	4968.42	94.93	32722.68	90.56	Total Thermal
	अन्टा गै.वि.के.	413.00	216.40	70.43	1370.70	64.62	Anta GPS
	औरैया गै.वि.के.	652.00	359.58	74.13	2050.62	61.24	Auraiya GPS
	दादरी गै.वि.के.	817.00	471.77	77.61	3049.44	72.67	Dadri GPS
	फरीदाबाद गै.वि.के.	430.00	161.60	50.51	1451.20	65.71	Faridabad GPS
	कुल गैस	2312.00	1209.35	70.31	7921.96	66.71	Total Gas
	कुल रा.ता.वि.नि.	9347.00	6177.77	88.84	40644.64	84.67	Total NTPC
2	ना.वि.नि.						NPC
	रा.आ.ऊ.के.	300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	RAPS-A
	रा.आ.ऊ.के.अब	440.00	195.12	59.60	1268.44	56.13	RAPS-B
	नरौरा आ.ऊ.के.	440.00	18.17	5.55	516.20	22.84	NAPS
	कुल ना.वि.नि.	1180.00	213.29	24.29	1784.64	29.45	Total NPC
	कुल केन्द्रीय सेक्टर	10527.00	6391.06	81.60	42429.28	78.48	Total Central Sector
ब.	राज्य सेक्टर						STATE SECTOR
1	दिल्ली						DELHI
	इन्द्रप्रस्थ.ता.वि.के.	247.50	61.59	33.45	529.56	41.66	Inder Prastha TPS
	राजघाट ता.वि.के.	135.00	74.23	73.90	504.86	72.81	Rajghat TPS
	कुल तापीय	382.50	135.82	47.73	1034.41	52.65	Total Thermal
	गैस टरबाईन	270.00	119.84	59.66	752.56	54.27	Gas Turbine
	प्रगति गैस टरबाईन	330.40	220.12	89.55	1422.01	83.80	Pragati Gas Turbine
	कुल गैस	600.40	475.78	106.51	2174.56	70.52	Total GAS
	कुल दिल्ली	982.90	611.60	83.63	3208.97	63.57	Total Delhi
2	हरियाणा						HARYANA
	फरीदाबाद ता.वि.के.	165.00	46.47	37.85	297.02	35.05	Faridabad TPS
	पानीपत ता.वि.के.	1360.00	720.76	71.23	5219.82	74.73	Panipat TPS
	यमुनानगर	600.00	398.44	89.26	1567.67	50.87	DCRTPP(Yamunanagar)
	कुल तापीय	2125.00	1165.67	73.73	7084.51	64.91	Total Thermal
	कुल हरियाणा	2125.00	1165.67	73.73	7084.51	64.91	Total Haryana

क्रम सं. S.No.	विद्युत केन्द्र	प्रभावी क्षमता Effective Capacity (MW)	माह में उत्पादन Gen. Of the month (MU)	माह का पी.एल.एफ. PLF of the month (%)	01.04.2008 से उत्पादन (मि.यू.)	01.04.2008 से पी.एल.एफ. PLF since 01.04.2008 (%)	Power Station
3	जम्मू व कश्मीर पम्पोर जी.टी.	175.00	0.00	0.00	0.28	0.03	J&K Pampore Gas Turbine
	कुल जम्मू व कश्मीर	175.00	0.00	0.00	0.28	0.03	Total J&K
4	पंजाब भटीन्डा ता.वि.के. रोपड़ वि.के. लेहरा मोहब्बत ता.वि.के.	400.00 1260.00 920.00	283.40 912.28 556.67	95.23 97.32 81.33	1684.54 5666.06 2657.49	82.00 87.56 56.24	PUNJAB GNDTPS (Bhatinda) GGSTPS (Ropar) Lehra Mohabat TPS
	कुल पंजाब	2580.00	1752.35	91.29	10008.10	75.53	Total Punjab
5	राजस्थान कोटा ता.वि.के. सुरतगढ़ ता.वि.के. गिराल ता.वि.के.	1045.00 1250.00 125.00	777.59 902.76 26.68	100.01 97.07 28.68	4880.59 5370.61 197.47	90.94 83.65 30.76	RAJASTHAN Kota TPS Suratgarh TPS Giral TPS
	कुल राजस्थान	2420.00	1707.03	94.81	10448.68	84.07	Total Thermal
	रामगढ़ जी.टी. धौलपुर जी.टी. कुल गैस	110.50 330.00 440.50	27.40 216.08 243.48	33.33 88.01 74.29	193.57 1334.19 1527.76	34.11 78.72 67.53	Ramgarh Gas Turbine Dholpur CCGT Total GAS
	कुल राजस्थान	2860.50	1950.51	91.65	11976.43	81.52	Total Rajasthan
6	उत्तर प्रदेश ओबरा पनकी -2 हरदुआगंज पारीच्छा अनपारा	1322.00 210.00 320.00 640.00 1630.00	470.44 86.55 45.23 247.12 1043.93	47.83 55.40 19.00 51.90 86.08	2998.28 686.54 409.53 1550.30 6630.18	44.16 63.65 24.92 47.16 79.20	UTTAR PRADESH Obra Panki Stg.2 Harduaganj Parichha Anpara
	कुल उत्तर प्रदेश	4122.00	1893.27	61.73	12274.84	57.98	Total U.P. (Thermal)
	राज्य सैक्टर गैसीय राज्य सैक्टर तापीय कुल राज्य सैक्टर	885.90 11629.50 12515.40	503.18 6654.13 7157.31	76.34 76.91 76.87	2368.41 40850.53 43218.94	52.05 68.39 67.24	State Sector (Gas) State Sector (Thermal) State Sector (Total)
	क्षेत्र (तापीय) क्षेत्र (गैसीय) क्षेत्र (नाभिकीय)	18664.50 3197.90 1180.00	11622.55 1712.53 213.29	83.70 71.98 24.29	73573.21 10290.37 1784.64	76.75 62.65 29.45	Region (Thermal) Region (Gas) Region (Nuclear)
	कुल क्षेत्रीय	23042.40	13548.36	79.03	85648.22	72.37	TOTAL REGIONAL

माह 'अक्टूबर 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 OCTOBER 2008

तारीख DATE 06.10.08
समय TIME 2000 Hrs.
आवृत्ति FREQUENCY 49.73 Hz.

(सभी आँकड़े मेगावाट में)

क्रम सं. Sl.No.	राज्य/के.शा./ प्रणाली	उत्पादन Generation from					कुल TOTAL
		जलीय Hydro	कोयला जलित Coal fired	गैस जलित Gas fired	नाभिकीय Nuclear	पवन ऊर्जा Wind	
	<u>रा.ता.वि.नि.</u>						
1	बदरपुर ता.वि.के.		585				585
2	सिंगरौली ता.वि.के.		2048				2048
3	रिहन्द ता.वि.के.		2002				2002
4	ऊँचाहार ता.वि.के.		1072				1072
5	दादरी ता.वि.के.		800				800
6	दादरी गै.वि.के.			756			756
7	अन्टा गै.वि.के.			372			372
8	औरैया गै.वि.के.			517			517
9	फरीदाबाद गै.वि.के.			188			188
10	'टांडा ता.वि.के. ना.वि.नि.		296				296
11	रा.आ.ऊ.के.				283		283
12	नरौरा आ.ऊ.के. भा.व्या.प्र.बो.				0		0
13	भाखरा परिसर	1284					1284
14	देहर ज.वि.के.	660					660
15	पोंग ज.वि.के.	330					330
16	<u>रा.ज.वि.नि.</u>						0
16	सलाल ज.वि.के.	305					305
17	टनकपुर ज.वि.के.	94					94
18	चमेरा ज.वि.के.1,2	831					831
19	बैरास्यूल ज.वि.के.	120					120
20	उरी ज.वि.के.	234					234
21	धौलीगंगा ज.वि.के.	216					216
22	दुलहस्ती ज.वि.के.	382					382
23	नापथा झाकड़ी	1337					1337
24	टि.ज.वि.नि.	685					685
	<u>राज्य</u>						
25	हरयाणा	45	1301	0			1346
26	हि.प्रदेश	367					367
27	ज व क	130		0			130
28	पंजाब	500	2309				2809
29	राजस्थान	0	1970	335		139	2444
30	उ.प्रदेश	535	2273				2808
31	उत्तराखण्ड	841					841
32	दिल्ली	0	181	444			625
33	बासपा	147					147
	क्षेत्र	9043	14837	2612	283	139	26914
	अन्य क्षेत्रों से आयात						1759
	अन्य क्षेत्रों को निर्यात						297
	वास्तविक आयात						1462
	कुल उपलब्धता						28376

उच्चतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन
HOURLY LOAD- GENERATION DATA OF THE REGION FOR PEAK DAY
06.10.08

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	6227	278	2260	15077	23842	-3042	26884	27421	2848	30269	29732
02	5650	275	2213	15006	23144	-3395	26539	27081	2882	29963	29421
03	5262	282	2290	15050	22884	-3374	26258	26882	2498	29380	28756
04	4967	282	2335	15011	22595	-3292	25887	26362	1693	28055	27580
05	5750	285	2219	15054	23308	-2382	25690	26023	1532	27555	27222
06	6794	286	2205	15135	24420	-2015	26435	26403	2221	28624	28656
07	6435	289	2135	15190	24049	-1686	25735	25745	2375	28120	28110
08	5148	284	2110	15215	22757	-1838	24595	24546	2419	26965	27014
09	5273	286	2109	15224	22892	-1304	24196	24540	2085	26625	26281
10	5858	280	2102	15274	23514	-845	24359	24907	2378	27285	26737
11	6190	284	2115	15297	23886	-1608	25494	25669	2333	28002	27827
12	6460	284	2053	15275	24072	-1855	25927	26316	2715	29031	28642
13	6144	277	2092	15240	23753	-1915	25668	26224	2559	28783	28227
14	6304	282	2082	15246	23914	-2248	26162	26631	1881	28512	28043
15	6496	279	2100	15163	24038	-1885	25923	26377	3240	29617	29163
16	6284	283	2154	15169	23890	-1740	25630	25733	4092	29825	29722
17	5769	282	2251	15140	23442	-1300	24742	24831	2767	27598	27509
18	6626	284	2288	15128	24326	-1287	25613	25552	4102	29654	29715
19	9117	284	2283	15248	26932	-1090	28022	28699	3602	32301	31624
20	9043	283	2317	15271	26914	-1462	28376	28686	3602	32288	31978
21	7621	283	2355	15328	25587	-1282	26869	27586	3595	31181	30464
22	7031	284	2362	15377	25054	-1440	26494	27179	4461	31640	30955
23	6825	283	2333	15421	24862	-2347	27209	27618	3281	30899	30490
24	6759	283	2358	15478	24878	-2310	27188	27777	3263	31040	30451

न्यूनतम माँग के दिन क्षेत्र में घन्टेवार भार व उत्पादन
HOURLY LOAD - GENERATION DATA OF THE REGION FOR OFF PEAK DAY
29.10.08

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	3869	393	1854	16241	22357	-1734	24091	24091	1147	25238	25238
02	3257	395	1847	16172	21671	-2014	23685	23685	1174	24859	24859
03	3233	398	1862	16201	21694	-1790	23484	23484	1204	24688	24688
04	3329	400	1888	16218	21835	-1559	23394	23394	1170	24564	24564
05	4710	399	1898	16100	23107	-652	23759	23759	1163	24922	24922
06	4998	388	1899	16249	23534	-410	23944	23944	2424	26368	26368
07	4253	391	1870	16252	22766	-726	23492	23492	2700	26192	26192
08	3959	395	1857	16311	22522	-780	23302	23302	2594	25896	25896
09	3858	398	1866	16061	22183	-573	22756	22756	2595	25351	25351
10	4716	391	1823	16328	23258	63	23195	23195	1815	25010	25010
11	5063	393	1868	16277	23601	-143	23744	23744	1919	25663	25663
12	4594	397	1851	16092	22934	-360	23294	23294	2417	25711	25711
13	4395	389	1837	16242	22863	209	22654	22654	2600	25254	25254
14	3906	392	1848	16200	22346	-104	22450	22450	2737	25187	25187
15	3968	391	1801	15749	21909	-193	22102	22102	2834	24936	24936
16	3582	390	1750	15494	21216	135	21081	21081	1474	22555	22555
17	3950	392	1791	15765	21898	470	21428	21428	1409	22837	22837
18	6835	388	1826	16213	25262	884	24378	24378	2438	26816	26816
19	7785	389	1932	16278	26384	731	25653	25653	2799	28452	28452
20	7665	390	1925	16251	26231	918	25313	25313	3043	28356	28356
21	6805	394	1929	16285	25413	715	24698	24698	3072	27770	27770
22	5670	395	1918	16104	24087	988	23099	23099	3710	26809	26809
23	5147	390	1835	15882	23254	299	22955	22955	2679	25634	25634
24	4852	385	1791	15656	22684	-13	22697	22697	2772	25469	25469

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

**अक्टूबर 2008 माह के दौरान अधिसूचित विद्युत कटौति और प्रतिबन्ध
NOTIFIED POWER CUTS AND RESTRICTIONS DURING THE MONTH OF OCTOBER 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	0 to 1	0-200	Different timings for Different days	
4	हिमाचल प्रदेश H.P	HT/LT	0.255	85	1900 to 2200 hrs	Peak Hrs.
5	पंजाब PUNJAB	HT/LT	1.8	600	1830 to 2130 hrs	Induction Furnaces, Arc Furnaces, Rolling mills and industry feeding from cat.-II feeders were subjected to two weekly off days w.e.f. 01.10.08 to 08.10.08 and on 10.10.08 for other days one weekly off day was observed on General industry from 1.10.08 to 31.10.08
			5.71	204 to 329 (avg.)		
6	राजस्थान RAJASTHAN	HT/LT	Nil	Nil		
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	
1	चण्डीगढ़ CHANDIGARH		24 hrs			
2	दिल्ली DELHI		24 Hrs			
3	हरियाण HARYANA	Three Phase	18.30	7.30	13.00	
4	हिमाचल प्रदेश HIMACHAL PRADESH		24hrs			
5	पंजाब PUNJAB	Three Phase	20.09	4.13	7.64	
6	राजस्थान RAJASTHAN	Three Phase	13	10	11.5	
7	उत्तरांचल UTTARANCHAL	Three Phase	24	24	24	
8	उत्तर प्रदेश UTTAR PRADESH		15.55	11.36	12.51	

Curtailment schedule of Jammu & Kashmir:-

Jammu Province

0600 - 1200
1300-1700
1800-2200
0000-0500

50% Load Off

.....do.....

.....do.....

3/7th load off

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

Kashmir Province

0500-0800
0800-1800
1800-2200
0000-0500

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 (1399 MW \$) excluding RAPP #3&4				
State/UT	0-6 & 23-24 hrs	06-12 hrs	12-19 hrs	19-23 hrs
Chandigarh	5.00	5.00	6.00	7.00
Delhi	0.00	0.00	20.00	22.00
Haryana	22.00	22.00	16.00	16.00
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00
J & K	3.00	5.00	5.00	9.00
Punjab	24.00	23.00	16.00	9.00
Rajasthan	20.00	20.00	16.00	16.00
U.P.	26.00	25.00	21.00	21.00
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	100.00	100.00	100.00	100.00

U.A.(66 MW)- RAPS:B # 3 & 4				
State/UT	'00-06 & 23-24 hrs	06-12 hrs	12-19 hrs	19-23 hrs
Chandigarh	0	0	0	0
Delhi	0	0	2.5	3.182
Haryana	2.50	0	2.50	0
H.P.	0	0	0	0
J & K	0	0	0	0
Punjab	3.18	3.18	0.00	0.00
Rajasthan	5.91	8.41	7.50	8.41
U.P.	3.41	3.41	2.50	3.41
Uttarakhand	0	0	0	0
Total	15.00	15.00	15.00	15.00

\$ -UA of one(U5) machine of Kahalgaon STPS -II, has been included in Pooled UA
UA of U6 & U7 machines of Kahalgaon stage-II will be included from COD

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

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

(All figures in %)

State/UT	Pre Tala allocations from Eastern Region			Allocations applicable after COD of 6 units of Tala							
	0000 - 2400 hrs			Add.allocation from E.R. Total allocations from E.R.			0000 - 2400 hrs			0000-2400 hrs	
	FARAKKA 1600 MW	K'GAON-I 840 MW	TALCHER 1000 MW	In lieu of Tala, HEP			FARAKKA 1600 MW	K'GAON-I 840 MW	TALCHER 1000 MW	MEJIA # 6 250 MW	Tala, HEP (15% UA Power) 1020 MW (6 Units)
Chandigarh	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	2.30	9.45	2.30	9.45	0.00	11.76	2.94	2.94
Haryana	0.00	0.00	0.00	1.14	4.73	1.14	4.73	0.00	5.88	1.47	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
J & K	0.43	0.43	0.43	1.39	5.70	1.82	6.13	0.43	7.08	1.77	1.77
Punjab	0.00	0.00	0.00	2.30	9.45	2.30	9.45	0.00	11.76	2.94	2.94
Rajasthan	0.38	0.38	0.38	1.14	4.73	1.52	5.11	0.38	5.88	1.47	1.47
U.P.	1.19	1.18	1.19	3.44	14.18	4.63	15.36	1.19	17.64	4.41	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
Total	2.00	1.99	2.00	11.71	48.24	13.71	50.23	2.00	60.00	15.00	

C. Kahalgaon-II (3*500 MW = 1500 MW) Eastern Region: Revised allocation after COD of Kahalgaon STPP-II One Unit (500 MW)

(All figures in %)

State/UT	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23	
		U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt	U.A.	Entlmnt
Chandigarh	0.20	0.29	0.49	0.29	0.49	0.35	0.55	0.41	0.61
Delhi	10.89	0.00	10.89	0.00	10.89	1.17	12.06	1.29	12.18
Haryana	4.78	1.29	6.07	1.29	6.07	0.94	5.72	0.94	5.72
H.P.	1.53	0.00	1.53	0.00	1.53	0.00	1.53	0.00	1.53
J & K	5.80	0.18	5.98	0.29	6.09	0.29	6.09	0.53	6.33
Punjab	8.42	1.41	9.83	1.35	9.77	0.94	9.36	0.52	8.94
Rajasthan	7.31	1.17	8.48	1.17	8.48	0.94	8.25	0.94	8.25
U.P.	17.34	1.52	18.86	1.47	18.81	1.23	18.57	1.23	18.57
Uttarakhand	1.87	0.00	1.87	0.00	1.87	0.00	1.87	0.00	1.87
Total	58.14	5.86	64.00	5.86	64.00	5.86	64.00	5.86	64.00

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

NTPC stations

(All figures in %)

State/UT	SINGRAULI (2000 MW)								RIHAND-I (1000 MW)								RIHAND-II (1000 MW)										
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23	
		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	0.75	0.75	0.75	0.75	0.90	0.90	1.05	1.05	1.00	0.75	1.75	0.75	1.75	0.90	1.90	1.04	2.04	0.80	0.75	1.55	0.75	1.55	0.90	1.70	1.05	1.85
Delhi	7.50	0.00	7.50	0.00	7.50	3.00	10.50	3.30	10.80	10.00	0.00	10.00	0.00	10.00	2.98	12.98	3.28	13.28	12.60	0.00	12.60	0.00	12.60	3.00	15.60	3.30	15.90
Haryana	10.00	3.30	13.30	3.30	13.30	2.40	12.40	2.40	12.40	6.50	3.28	9.78	3.28	9.78	2.39	8.89	2.39	8.89	5.70	3.30	9.00	3.30	9.00	2.40	8.10	2.40	8.10
H.P.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.50	0.00	3.50	0.00	3.50	0.00	3.50	0.00	3.50	3.30	0.00	3.30	0.00	3.30	0.00	3.30	0.00	3.30
J & K	0.00	0.45	0.45	0.75	0.75	0.75	0.75	1.35	1.35	7.00	0.45	7.45	0.75	7.75	0.75	7.75	1.34	8.34	9.40	0.45	9.85	0.75	10.15	0.75	10.15	1.35	10.75
Punjab	10.00	3.60	13.60	3.45	13.45	2.40	12.40	1.35	11.35	11.00	3.58	14.58	3.43	14.43	2.38	13.38	1.35	12.35	10.20	3.60	13.80	3.45	13.65	2.40	12.60	1.35	11.55
Rajasthan	15.00	3.00	18.00	3.00	18.00	2.40	17.40	2.40	17.40	9.50	2.98	12.48	2.98	12.48	2.39	11.89	2.39	11.89	10.00	3.00	13.00	3.00	13.00	2.40	12.40	2.40	12.40
U.P.	37.68	3.90	41.58	3.75	41.43	3.15	40.83	3.15	40.83	32.57	3.88	36.45	3.73	36.30	3.13	35.70	3.13	35.70	29.60	3.90	33.50	3.75	33.35	3.15	32.75	3.15	32.75
Uttarakhand	4.82	0.00	4.82	0.00	4.82	0.00	4.82	0.00	4.82	3.93	0.00	3.93	0.00	3.93	0.00	3.93	0.00	3.93	3.40	0.00	3.40	0.00	3.40	0.00	3.40	0.00	3.40
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	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00

State/UT	UNCHAHAH-I (420 MW)								UNCHAHAH-II (420 MW)								DADRI(T) (840 MW)			
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	Share
		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	0.24	0.72	0.24	0.72	0.29	0.77	0.33	0.81	0.71	0.75	1.46	0.75	1.46	0.90	1.61	1.05	1.76	0	0
Delhi	5.71	0.00	5.71	0.00	5.71	0.96	6.67	1.05	6.76	11.19	0.00	11.19	0.00	11.19	3.00	14.19	3.30	14.49	90	90.00
Haryana	2.62	1.05	3.67	1.05	3.67	0.76	3.38	0.76	3.38	5.48	3.30	8.78	3.30	8.78	2.40	7.88	2.40	7.88	0	0
H.P.	1.67	0.00	1.67	0.00	1.67	0.00	1.67	0.00	1.67	2.86	0.00	2.86	0.00	2.86	0.00	2.86	0.00	2.86	0	0
J & K	3.33	0.14	3.47	0.24	3.57	0.24	3.57	0.43	3.76	7.14	0.45	7.59	0.75	7.89	0.75	7.89	1.35	8.49	0	0
Punjab	8.57	1.15	9.72	1.10	9.67	0.76	9.33	0.43	9.00	14.28	3.60	17.88	3.45	17.73	2.40	16.68	1.35	15.63	0	0
Rajasthan	4.76	0.95	5.71	0.95	5.71	0.76	5.52	0.76	5.52	9.05	3.00	12.05	3.00	12.05	2.40	11.45	2.40	11.45	0	0
U.P.	59.52	1.24	60.76	1.19	60.71	1.00	60.52	1.01	60.53	30.69	3.90	34.59	3.75	34.44	3.15	33.84	3.15	33.84	10.00	10.00
Uttarakhand	8.57	0.00	8.57	0.00	8.57	0.00	8.57	0.00	8.57	3.60	0.00	3.60	0.00	3.60	0.00	3.60	0.00	3.60	0	0
Total	95.23	4.77	100.00	4.77	100.00	4.77	100.00	4.77	100.00	85.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	15.00	100.00	100.00	100.00

State/UT	ANTA (G) (419 MW)								AURAIYA (G) (663 MW)								DADRI(G) (830 MW)										
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23	
		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	0.75	1.94	0.75	1.94	0.90	2.09	1.05	2.24	0.75	0.52	1.27	0.52	1.27	0.62	1.37	0.73	1.48	0.61	0.35	0.96	0.35	0.96	0.42	1.03	0.49	1.10
Delhi	10.50	0.00	10.50	0.00	10.50	3.01	13.51	3.31	13.81	10.86	0.00	10.86	0.00	10.86	2.08	12.94	2.29	13.15	10.96	0.00	10.96	0.00	10.96	1.40	12.36	1.54	12.50
Haryana	5.73	3.31	9.04	3.31	9.04	2.41	8.14	2.41	8.14	5.88	2.29	8.17	2.29	8.17	1.67	7.55	1.66	7.54	4.94	1.54	6.48	1.55	6.49	1.12	6.06	1.12	6.06
H.P.	3.58	0.00	3.58	0.00	3.58	0.00	3.58	0.00	3.58	3.32	0.00	3.32	0.00	3.32	0.00	3.32	0.00	3.32	3.01	0.00	3.01	0.00	3.01	0.00	3.01	0.00	3.01
J & K	6.92	0.45	7.37	0.75	7.67	0.75	7.67	1.35	8.27	6.64	0.31	6.95	0.52	7.16	0.52	7.16	0.94	7.58	6.75	0.22	6.97	0.35	7.10	0.35	7.10	0.63	7.38
Punjab	11.69	3.61	15.30	3.46	15.15	2.40	14.09	1.35	13.04	12.52	2.50	15.02	2.39	14.91	1.67	14.19	0.94	13.46	15.90	1.68	17.58	1.61	17.51	1.12	17.02	0.63	16.53
Rajasthan	19.81	3.01	22.82	3.01	22.82	2.41	22.22	2.41	22.22	9.20	2.08	11.28	2.08	11.28	1.66	10.86	1.66	10.86	9.28	1.40	10.68	1.40	10.68	1.13	10.41	1.12	10.40
U.P.	21.75	3.91	25.66	3.76	25.51	3.16	24.91	3.16	24.91	32.06	2.70	34.76	2.60	34.66	2.18	34.24	2.18	34.24	29.60	1.82	31.42	1.75	31.35	1.47	31.07	1.48	31.08
Uttarakhand	3.79	0.00	3.79	0.00	3.79	0.00	3.79	0.00	3.79	3.84	0.00	3.84	0.00	3.84	0.00	3.84	0.00	3.84	3.41	0.00	3.41	0.00	3.41	0.00	3.41	0.00	3.41
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	0	0	0	0	0	0
Total	84.96	15.04	100.00	15.04	100.00	15.04	100.00	15.04	100.00	85.07	14.93	100.00	14.93	100.00	14.93	100.00	14.93	100.00	84.46	15.54	100.00	15.54	100.00	15.54	100.00	15.54	100.00

PERCENTAGE SHARES AND ENTITLEMENTS OF NORTHERN 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	NAPS (440 MW)								RAPS-B # 3 & 4 (440 MW)								UNCHAHAR-III (210 MW) \$										
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23	
		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	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt
Chandigarh	1.14	0.73	1.87	0.73	1.87	0.87	2.01	1.02	2.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.74	1.22	0.74	1.22	0.89	1.37	1.03	1.51
Delhi	10.68	0.00	10.68	0.00	10.68	2.91	13.59	3.20	13.88	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50	2.50	3.18	3.18	13.81	0.00	13.81	0.00	13.81	2.95	16.76	3.25	17.06	
Haryana	6.36	3.20	9.56	3.20	9.56	2.33	8.69	2.33	8.69	10.91	2.50	13.41	0.00	10.91	2.50	13.41	0.00	10.91	5.71	3.25	8.96	3.25	8.96	2.36	8.07	2.36	8.07
H.P.	3.18	0.00	3.18	0.00	3.18	0.00	3.18	0.00	3.18	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.81	0.00	3.81	0.00	3.81	0.00	3.81	0.00	3.81
J & K	7.50	0.44	7.94	0.73	8.23	0.73	8.23	1.31	8.81	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	0.00	7.95	6.19	0.44	6.63	0.74	6.93	0.74	6.93	1.33	7.52
Punjab	11.59	3.49	15.08	3.34	14.93	2.33	13.92	1.31	12.90	22.73	3.18	25.91	3.18	25.91	0.00	22.73	0.00	22.73	8.1	3.54	11.64	3.39	11.49	2.36	10.46	1.33	9.43
Rajasthan	10.00	2.91	12.91	2.91	12.91	2.33	12.33	2.33	12.33	28.41	5.91	34.32	8.41	36.82	7.50	35.91	8.41	36.82	10.95	2.95	13.90	2.95	13.90	2.36	13.31	2.36	13.31
U.P.	31.30	3.78	35.08	3.64	34.94	3.05	34.35	3.05	34.35	15.00	3.41	18.41	3.41	18.41	2.50	17.50	3.41	18.41	30	3.84	33.84	3.69	33.69	3.10	33.10	3.10	33.10
Uttarakhand	3.70	0.00	3.70	0.00	3.70	0.00	3.70	0.00	3.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.19	0.00	6.19	0.00	6.19	0.00	6.19	0.00	6.19	
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)										
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23	
		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	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt
Chandigarh	0.53	0.50	1.03	0.50	1.03	0.60	1.13	0.70	1.23	0.60	0.50	1.10	0.50	1.10	0.59	1.19	0.69	1.29	0.47	0.75	1.22	0.75	1.22	0.90	1.37	1.05	1.52
Delhi	9.47	0.00	9.47	0.00	9.47	1.99	11.46	2.18	11.65	10.30	0.00	10.30	0.00	10.30	1.98	12.28	2.18	12.48	12.83	0.00	12.83	0.00	12.83	3.00	15.83	3.30	16.13
Haryana	4.27	2.18	6.45	2.18	6.45	1.58	5.85	1.59	5.86	4.30	2.18	6.48	2.18	6.48	1.58	5.88	1.58	5.88	5.47	3.30	8.77	3.30	8.77	2.40	7.87	2.40	7.87
H.P.	36.47	0.00	36.47	0.00	36.47	0.00	36.47	0.00	36.47	2.80	0.00	2.80	0.00	2.80	0.00	2.80	0.00	2.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
J & K	7.00	0.30	7.30	0.50	7.50	0.50	7.50	0.89	7.89	4.80	0.30	5.10	0.50	5.30	0.50	5.30	0.89	5.69	21.15	0.45	21.60	0.75	21.90	0.75	21.90	1.35	22.50
Punjab	10.13	2.38	12.51	2.28	12.41	1.58	11.71	0.89	11.02	7.70	2.38	10.08	2.27	9.97	1.58	9.28	0.90	8.60	8.28	3.60	11.88	3.45	11.73	2.40	10.68	1.35	9.63
Rajasthan	7.47	1.99	9.46	1.99	9.46	1.59	9.06	1.59	9.06	7.50	1.98	9.48	1.98	9.48	1.59	9.09	1.58	9.08	10.88	3.00	13.88	3.00	13.88	2.40	13.28	2.40	13.28
U.P.	14.73	2.58	17.31	2.48	17.21	2.09	16.82	2.09	16.82	37.40	2.56	39.96	2.47	39.87	2.08	39.48	2.08	39.48	21.81	3.90	25.71	3.75	25.56	3.15	24.96	3.15	24.96
Uttarakhand	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	14.70	0.00	14.70	0.00	14.70	0.00	14.70	0.00	14.70	4.11	0.00	4.11	0.00	4.11	0.00	4.11	0.00	4.11
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 180 MW	SALAL 690 MW	T.PUR 94 MW	CHAM-I 540 MW	URI 480 MW			
	Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19		19-23		Share	00-06 & 23-24		06-12		12-19							19-23		
		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt		U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt	U.A.	Entlmt						U.A.	Entlmt	
Chandigarh	0.72	0.75	1.47	0.75	1.47	0.90	1.62	1.05	1.77	0.67	0.90	1.57	0.90	1.57	1.08	1.75	1.26	1.93	0.00	0.27	1.28	3.90	0.62	
Delhi	13.21	0.00	13.21	0.00	13.21	3.00	16.21	3.30	16.51	13.33	0.00	13.33	0.00	13.33	3.60	16.93	3.96	17.29	11.00	11.62	12.81	7.90	11.04	
Haryana	5.71	3.30	9.01	3.30	9.01	2.40	8.11	2.40	8.11	5.67	3.96	9.63	3.96	9.63	2.88	8.55	2.88	8.55	30.50	15.02	6.40	15.80	5.42	
H.P.	3.57	0.00	3.57	0.00	3.57	0.00	3.57	0.00	3.57	15.67	0.00	15.67	0.00	15.67	0.00	15.67	0.00	15.67	12.00	0.99	3.84	14.90	2.71	
J & K	6.07	0.45	6.52	0.75	6.82	0.75	6.82	1.35	7.42	6.33	0.54	6.87	0.90	7.23	0.90	7.23	1.62	7.95	0.00	34.39	7.68	3.90	33.96	
Punjab	10.00	3.60	13.60	3.45	13.45	2.40	12.40	1.35	11.35	10.00	4.32	14.32	4.14	14.14	2.88	12.88	1.62	11.62	46.50	26.60	17.93	10.20	13.75	
Rajasthan	9.65	3.00	12.65	3.00	12.65	2.40	12.05	2.40	12.05	9.67	3.60	13.27	3.60	13.27	2.88	12.55	2.88	12.55	0.00	2.95	11.53	19.60	8.96	
U.P.	20.00	3.90	23.90	3.75	23.75	3.15	23.15	3.15	23.15	20.66	4.68	25.34	4.50	25.16	3.78	24.44	3.78	24.44	0.00	6.95	22.64	20.27	20.06	
Uttarakhand	16.07	0.00	16.07	0.00	16.07	0.00	16.07	0.00	16.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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

अक्टूबर 2008 माह का आवृत्ति विश्लेषण
FREQUENCY ANALYSIS FOR THE MONTH OF OCTOBER 2008

Date	Frequency(Hz.)			%age TimeSystem Frequency in frequency bands									
	Max	Min	Avg.	<48.5	48.5-48.8	48.8-49	49-49.5	49.5-49.8	49.8-50.2	50.2-50.5	50.5-51	51-51.5	>51.5
1	49.62	48.68	49.04	0.00	2.83	37.38	59.39	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	50.20	48.75	49.37	0.00	0.34	3.23	66.56	25.25	4.60	0.02	0.00	0.00	0.00
3	49.90	48.70	49.23	0.00	1.17	12.82	77.59	7.76	0.66	0.00	0.00	0.00	0.00
4	49.69	48.61	49.14	0.00	5.53	21.88	67.88	4.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	50.29	48.72	49.33	0.00	1.44	16.02	52.11	24.03	6.07	0.33	0.00	0.00	0.00
6	50.22	48.89	49.49	0.00	0.00	0.55	53.48	37.36	8.37	0.24	0.00	0.00	0.00
7	50.38	48.87	49.52	0.00	0.00	0.54	44.10	48.23	6.53	0.61	0.00	0.00	0.00
8	50.31	48.89	49.53	0.00	0.00	0.15	44.85	45.05	9.55	0.41	0.00	0.00	0.00
9	50.54	49.03	49.80	0.00	0.00	0.00	15.60	28.57	48.44	7.29	0.10	0.00	0.00
10	50.22	48.77	49.38	0.00	0.13	8.86	53.69	33.22	3.93	0.18	0.00	0.00	0.00
11	49.94	48.70	49.21	0.00	0.75	17.73	68.71	11.90	0.91	0.00	0.00	0.00	0.00
12	49.92	48.65	49.15	0.00	2.28	18.97	73.28	4.60	0.87	0.00	0.00	0.00	0.00
13	49.72	48.71	49.14	0.00	1.12	21.08	73.44	4.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14	49.95	48.61	49.05	0.00	5.36	36.13	56.83	1.21	0.47	0.00	0.00	0.00	0.00
15	49.96	48.76	49.34	0.00	0.24	7.05	62.96	26.11	3.66	0.00	0.00	0.00	0.00
16	50.20	48.80	49.52	0.00	0.00	1.23	43.91	43.93	10.90	0.02	0.00	0.00	0.00
17	50.09	48.86	49.46	0.00	0.00	0.53	58.52	36.34	4.62	0.00	0.00	0.00	0.00
18	50.21	48.80	49.40	0.00	0.00	2.62	65.24	27.08	5.00	0.06	0.00	0.00	0.00
19	50.17	48.80	49.47	0.00	0.00	3.76	47.34	40.67	8.23	0.00	0.00	0.00	0.00
20	50.03	48.78	49.43	0.00	0.03	1.91	58.35	37.56	2.16	0.00	0.00	0.00	0.00
21	50.12	48.80	49.30	0.00	0.00	4.54	82.51	12.05	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00
22	50.18	48.79	49.28	0.00	0.02	10.39	73.79	14.72	1.09	0.00	0.00	0.00	0.00
23	50.36	48.81	49.39	0.00	0.00	4.82	62.02	29.86	3.04	0.26	0.00	0.00	0.00
24	49.96	48.80	49.31	0.00	0.02	5.88	76.76	15.95	1.39	0.00	0.00	0.00	0.00
25	50.09	48.80	49.31	0.00	0.00	5.92	77.44	13.83	2.82	0.00	0.00	0.00	0.00
26	50.19	48.77	49.34	0.00	0.07	11.80	55.74	18.12	14.27	0.00	0.00	0.00	0.00
27	50.30	48.99	49.68	0.00	0.00	0.02	23.48	45.06	30.85	0.60	0.00	0.00	0.00
28	50.71	49.19	49.90	0.00	0.00	0.00	2.65	30.24	58.20	7.77	1.14	0.00	0.00
29	50.63	49.29	49.92	0.00	0.00	0.00	3.61	23.59	66.33	5.56	0.90	0.00	0.00
30	50.34	49.18	49.76	0.00	0.00	0.00	6.98	54.17	37.42	1.43	0.00	0.00	0.00
31	50.17	49.07	49.63	0.00	0.00	0.00	22.95	54.88	22.17	0.00	0.00	0.00	0.00
Avg.	50.15	48.83	49.41	0.00	0.69	8.25	52.64	25.83	11.72	0.80	0.07	0.00	0.00

VOLTAGE ANALYSIS

माह अक्टूबर, 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 OCTOBER 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	410	393	413	394	217	209	408	387
2	415	395	416	389	222	221	408	394
3	410	391	413	387	218	209	410	389
4	412	390	414	389	218	209	410	390
5	416	395	417	390	219	210	415	397
6	413	391	411	390	218	208	414	393
7	413	395	413	393	218	209	413	393
8	415	397	420	396	220	209	416	397
9	416	403	419	401	220	214	417	391
10	413	395	413	396	200	210	414	395
11	409	396	414	399	218	211	415	394
12	415	400	418	397	219	213	415	398
13	411	392	413	393	218	210	412	395
14	412	392	412	394	218	210	412	395
15	416	398	414	397	220	210	421	397
16	416	398	416	399	221	211	422	397
17	417	399	416	399	221	212	416	395
18	417	399	416	398	222	210	412	391
19	420	401	421	399	223	214	416	397
20	416	394	414	392	222	212	416	396
21	415	393	414	394	221	213	416	392
22	416	396	416	393	221	211	415	393
23	413	394	414	395	220	211	417	394
24	415	397	415	396	220	211	418	396
25	416	397	414	395	220	211	416	397
26	415	398	415	396	221	213	416	395
27	414	406	419	395	221	211	420	398
28	417	401	418	397	223	214	418	395
29	417	401	417	401	222	215	419	399
30	413	398	425	418	223	214	417	400
31	417	398	418	398	221	212	415	395
Max	420	406	425	418	223	215	422	400
Min	409	390	411	387	217	208	408	387

उत्तरी क्षेत्र में 31.10.08 को विद्युत कटौति करने वाली कम आवृत्ति रिलेज़ की स्थिति
DETAILS OF UFRs FOR LOAD SHEDDING IN THE NORTHERN REGION AS ON 31.10.08

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
कुल योग	2000	2010	2010	Total

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
Total	800	1000	1250	3050

31.10.2008 को उत्तरी क्षेत्र में कैपेसिटर्स की स्थिति

PROGRESS OF INSTALLATION OF SHUNT CAPACITORS(11 KV AND ABOVE) IN THE'NORTHERN REGION AS ON 31.10.2008

राज्य/के.शा.प्र./ प्रणाली	Requirement as per NRPC Studied	Installed as on 31.03.08	BBMB Capacitors apportioned	New Capacitors(MVAR) required during 2008 09	Capacitors installed during 2008-09 upto 31.10.08	Balance to be installed during 2008-09	Month by which this installation should complete	Defective capacitors.need revival during 2008-09	Capacitors revived(Net) till 31.10.08	Balance to be revived during 2008-09	STATE / UT / SYSTEM
चण्डीगढ़	205	102	25	78	0	78.0	Aug.08	13	0.0	13.0	Chandigarh
दिल्ली	3875	3456	20	399	0	399.0	May08	348	288.0	60.0	Delhi
हरियाणा	4370	2773	195	1402	0	1402.0	July 08	297	0	297.0	Haryana
एच.पी.	650	514	0	136	0	136.0	July 08	51	0	51.0	H.P.
ज व क	1320	147	0	1173	0	1173.0	Nov.08	15	0	15.0	J & K
पंजाब	6450	5450	137	863	48.3	814.7	May08	559	-8.3	567.3	Punjab
राजस्थान	4380	3732	0	648	25.4	622.6	Dec.08	373	25.0	348.0	Rajasthan
उत्तर प्रदेश	7680	5812	0	1868	0	1868.0	Aug.08	581	28.8	552.2	U.P.
उत्तराखण्ड	500	353	0	147	0	147.0	May08	35	0	35.0	Uttaranchal
कुल	29430	22339	377	6714	73.7	6640.3		2272	333.5	1938.5	TOTAL

निर्माणाधीन प्रमुख पारेषण लाईनों की स्थिति 31.10.2008 तक

STATUS OF IMPORTANT TRANSMISSION LINES UNDER CONSTRUCTION AS ON 31.10.2008

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 CKm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target Original	Target Revised	Remarks
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	765 kV Transmission Lines <i>Central Sector</i> Agra -Gwalior 2nd S/C (initially to be operated at 400KV)	S/C	130	29	101	49	336	325	300	78		Jan'09	
2	400 kV Transmission Lines <i>Central Sector</i> Bareilly - Mordadabad RAPP 5&6 - Kota RAPP 5&6 - Kankroli <i>State Sector</i> <u>Rajasthan</u> Chhabra-Dahra (Kota) D/C Dahra(Kota)-Bhilwara S/C LILO Dholpur-Heerapura at Hindaun D/C Chhabra-Hindaun Suratgarh STPS -Bikaner S/C Ratangarh-Merta <u>JAMMU & KASHMIR (J&K) :</u> Kishenpur-Baglihar	S/C D/C D/C D/C S/C S/C S/C	91 51 397 262 163 8 342 170 181 136	91 2 397 0 0 0 0 0 136	0 0 0 305 170 0 0	0 11 0 247 0 0 46 0 0	252 145 542 352 423 0 802 381 464 215	252 117 542 352 268 0 718 351 464 215	252 67 542 346 41 468 304 464 215	91 13 397 247 0 63 46 181 136	Mar'07 Mar.'08 Mar.'08 Sept.08 Sept.08 Sept.08 March09 Oct.08 Mar'06 May'07	May.'08 Dec.08 Sept..08 Oct..08 Oct..08 Oct..08 Apr'08 Sept08	Commissioned 5/08 Forest clearanceawaited Commissioned9/08 Commissioned 5/08 Strg comp.PLCC/WT Balance
3	220 kV CENTRAL SECTOR (CS) LILO of 1 ckt.of Tanakpur-Bareilly at Sitarganj		44	7	0	10	71	69	66	17	Jun'08	Oct..08	
4	220 kV STATE SECTOR : <u>CHANDIGARH :</u> Ganguwal-Mohali (2nd Ckt. Stringing) (Incl of re-alignment) <u>DELHI (DTL) :</u> U/G of Maharani Bagh(PG)-Masjid Moth <u>Himachal Pardesh</u> Kashang-Bhaba Khodri-Majri (2ndckt) <u>HARYANA (HVPN) :</u> YTPP-Abdullapur YTPP-Nilokheri Nilokheri-Karnal Badshahpur-Rewari (2nd Ckt) Strg. Badshahpur-IMT Manesar 2ndCkt Strg. LILO of 2nd ckt of Narwana-Fatehabad at Bhuna Hissar (Mayyar)-Isharwal	S/C D/C S/C on D/C D/C D/C S/C S/C D/C D/C	72.4 19 76 35 56 104 19 51 12 16 106	72 0 41 34.2 28 0 19 43 0 0 22	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 6 0 0 0 0 9 64	Existing Cable 100 Tower Existing 93 173 66 Tower Existing Tower Existing 27 151	Existing 99 93 Existing 66 Existing 27 150	72 34.2 72 34.2 72 0 19 0 0 0 150	72 34.2 47 34.2 28 0 19 43 0 16 86	Jun'06 Mar.'08 Mar'07 Mar'08 Mar'08 Jun'08 Jun'06 Mar'07 Dec'07 Apr'08	Sept08 Mar.'09 Oct08 Mar'09 Oct.08 Jun.'08 Oct..08 Oct..08 Sept..08	Deposit work of PSEB. Re-alignment of Bays in progress Bid opened 12.5.08 Techno-comm. Evaluation in progress Forest CI obtained in 2/2008 Stringing completed except between locationsT34&T36 WIP WIP Commissioned 6/08 Stringing Competed Row Problem at one location

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 CKm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target Original	Target Revised	Remarks
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
	LILO Narwana-Fatehabad & Fatehabad-Sirsa at Fatehabad (PG)	D/C	5	0	0	0	10	10	9	4	Dec'07	Oct..08	WIP
	Kirori (400 kV)-Hansi	D/C	80	0	0	0					June'09		
	Cheeka-Durala	D/C	106	0	106	82	168	168	167	82	Nov'08		WIP
	LILO one ckt Shahbad-Pehova at Durala	D/C	6	0	6	0	16	16	15	2	Nov'08		WIP
	<u>PUNJAB (PSEB) :</u>												
	GHTP-Himatpura D/C	D/C	70	0	18	0					Dec.07	.Apr09	workyet to start
	GNDTP-Muktsar (2nd ckt)	S/ConD/C	53	50	0	0	157	156	156	50	May.07	Oct..08	Forest clearence awaited
	LILO of Patti-Verpal at Tarn-Taran	S/C	20	0	0	0				0	Mar.06	Mar.09	
	Ranjit Sagar Dam – Sarna (ckt.4)	D/C	30	30	0	0	Tower Existing			30	Jun'05	Jun'08	Strg. Comp.hill cutting work in progress
	Khasa–Amritsar at Balachak(PGCIL)	D/C	44	10	0	34	72	72	72	44	Jun'05	Jun'08	Commissioned 7/2008
	LILO of Malerkotla – Lalton Kalan S/C at Pakhowal	D/C	2	0	0	0	5				Mar-06	Dec'08	Matching with Pakhowal S/S
	LILO of Mohali-I–Dera Bassi at Mohali-II	D/C	1	0	0	1	9	9	9	1	Mar-07	.Sept08	work held up,court stay
	LILO of Gobindgarh-I -Gobindgarh-II at Amloh Road	D/C	2	0	0	2	5	5	5	2	Mar-07	.june08	Commissioned 6/08
	Humbran–FZR Rd Ludhiana	D/C	30	0	0	0					Mar-07	Aug08	Tower design modification
	Phagan Majra (400 kV) -F.P.Nabha	D/C	65	2	0	0	108	54	37	2	Mar-08	Oct-08	WIP
	Mohali-Dera Bassi (2nd ckt stringing)	S/C onD/C	29	28	0	0	Existing			28	Jun-07	.Sept08	work in progress
	LILO of one circuit of GGSSTP – Mohali-I at Kharar	D/C	10	0	0	0					Dec-07	.Dec08	
	Nalagarh-Mohali -I	D/C	110	21	0	86	185	140	120	107	Jul-07	.Sept.08	WIP
	LILO of one ckt. of Moga-Mukatsar DC at Sadiq	D/C	50	0	49	0					Mar-09		Route Plan under approval
	Moga (400 KV) - Baghapurana	D/C	36	0	36	0	31	5			Mar-09		Route Plan under approval
	Mukatsar- Malout SC on DC	S/C	32	0	0	0	32				Mar-09		
	<u>Rajasthan</u>												
	Giral TPS-Barmer 2nd ckt.	S/C	40	0	0	0	126	32			Mar-07	Aug.08	Retendering
	Giral TPS-Balotra S/C	S/C	100	0	100	0					Mar-09		
	Barsinghsar -Khinvsar S/C	S/C	98	0	0	98	310	310	310	98	Mar-08	Oct..08	Stringing Completed
	LILO Bhilwara-Kankroli at Kankroli(PG)	S/C	9.5	9.5	0	0	16	16	16	9.5	Mar-08	May-08	Commissioned 5/08
	LILO Kota-Bhilwara at Kota (PG)	D/C	4	0	4	0					Mar-08	8-Aug	
	Chhabra TPS-Jhalawar S/C	S/C	125	0	100	0	356	30	9	1	Sept-08		
	LILO Bhilwara-Pali at Bhilwara (400kv)	D/C	10	0	10	0					Sept-08		
	Hindaun(400kv)-Hidaun(220kv)	D/C	16	0	15	0	28	28	25	13	Sept-08		
	Hindaun(400kv)-Mandawar	D/C	46	0	65	0	155	14	0	0	Sept-08		
	Chhabra -Baran-Dahra	D/C	110		135	0	350	60	10	0	Sept-08		

Sl. No.	Generating Plant / Associated Transmission Scheme	No. of Circuits	Total Length (CKm)	String.Compl. upto March 08 (CKm)	Programme for 2008-09 CKm	Stringing April 2008 onwards Ckm	TL (Nos.)	Stubs (Nos.)	TE (Nos.)	Stringing Completed Ckm	Target		Remarks	
											Original	Revised		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
	LILO Bikaner-Sridungargarh at Bikaner (400 kV) D/C	D/C	20	0	20	0					Oct-08			
	LILO Bikaner-Nagaur at Bikaner (400 kV) D/C	D/C	20	0	20	0					Oct-08			
	STPS-Bhadra S/C	S/C	114	0	4	106	352	352	352	106	Oct-08			
	Opening of one ckt of Heerapura-Bassi line and connecting Sanganer & Phulera	S/C	59	59	0	0	191	191	191	59	Mar-08	May-08	Commissioned7/08	
	LILO of Jaipur – Kota at Duni	D/C	6	0	0	0	8	8	2	0	Mar-08	Jun'08		
	Bhiwadi(PGCIL)-Neemrana	S/C	58	26	0	26	184	180	176	52	Mar-08	Jun'08		
	Kankroli (PG)-Debari	S/C	70	0	0	0	215	172	101	1	Mar-08	Sept08		
	LILO one ckt Bassi-Heerapura at Jagatpura	D/C	22	0	22	0	42				Mar-09	Dec-08		
	Giral LTPS- Balotra	S/C	100	0	100	0					.Mar09			
	LILO Heerapura-Kukas at VKIA	D/C	2	0	2	2	7	7	7	2	July'08	Sept..08	Commissioned9/08	
	LILO Bhiwadi-Neemrana a tKhush khi	D/C	8	0	8	8	18	18	18	8	Dec-08		Stringing completed	
	LILO Alwar-Bhiwadi at Khushekhara	D/C	5	0	5	0	20	20	20	4	Dec-08			
	<u>UTTAR PRADESH (UPPCL) :</u>													
	Matore(PG)-Nehtaur	S/C	73	0	0	31	215	210	193	31	Dec-07	.Sept08		
	Nanauta-Muzaffarnagar	S/C	54	0	15	0	169	95	0	0	Apr-08	March-09	WIP	
	Muzaffarnagar-Shamli	S/C	56	0	15	0	169	119	0	0	Mar-08	.Mar09		
	LILO of Saharanpur-Shamli at Nanouta	D/C	6	0	0	0	11	7	0	0	Apr-08	March-09	WIP	
	Metore(Meerut) (PG)-Gajraula	S/C	87	0	37	32	257	247	239	32	Apr-08	Dec.08		
	Loni-Muradnagar(400 kV S/S)	D/C	27	0	4	9	111	109	95	9	Mar-08	Jun'08		
	LILO of Khurja-Muradnagar at Dadri	D/C	23	0	0	7	50	42	33	7	Mar-08	Sept08		
	LILO of Khurja-Muradnagar at Sikandrabad	D/C	38	17	21	0	66	64	53	17	Jun'08	Sept08		
	LILO of Sarojininagar-Chinhhat at Gomtinagar	D/C	6	0	6	0	22	18	0	0	Jun'08	.Mar09	WIP	
	<u>UTTARAKHAND (PTCUL) :</u>													
	Rishikesh-Maneribali Stage-II (3rd ckt.)	S/C	79	46	0	0	230	178	168	46		Dec.08		
	LILO of Maneri I-Rishikesh at Maneri -II	D/C	4	4	0	0	6	6	6	4	Mar-07	May-08	Stringing completed	
	Kashipur - Barheni	D/C	52	0	0	0	84	82	36		Dec-06	.Sept08		
	Barheni - Pantnagar	S/C	35	31	0	0	115	115	113	31	Dec-06	.Sept08		
	<u>JAMMU & KASHMIR (J&K) :</u>													
	Barn-Kishenpur	D/C	74.8	74.8	0	0	105	105	105	74.8	Mar-08	May-08	Commisioned 6/08	

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,COD 14.04.08 Unit 2,COD Dec.08
2	जे एण्ड के . J&K(PDC)	बगलीहार (ज.वि.के.) Baglihar HPS	1 to 3	450	Unit#1,150MW, synchronised on 19.09.08. Unit#2150 MW synchronised on 25.10.08 Unit#3,150MW, in Nov.08
3	प.रा.वि.बो. PSEB	जी.एच.ता.वि.के.(स्टेज-11) GHPP Stage-2	4	250	Commissioned on 31.07.08 COD in March 09
4	राजस्थान Rajasthan	गिराल -लिंगनाइट-II (यूनिट-II) Giral Lignite-II (Unit-2)	2	125	Feb./March 09
5	राजस्थान Rajasthan	छाबड़ा- ता.वि.के. Chhabra TPS	1 to 2	2x250	U#1- Jan.09 U# 2- March-09
6	राजस्थान Rajasthan	कोटा- ता.वि.के. Kota- TPS	7	195	March09
7	राजस्थान Rajasthan	सूरतगढ़- ता.वि.के. Suratgarh TPS	6	250	Feb.-09
8	राजस्थान Rajasthan	बारासिंगसर लिंगनाइट Barsingsar Lignite	1to 2	2x125	U#1- Dec-08 U# 2- Jan-09
9	एन.पी.सी.आई.एल. NPCIL	आर ए पी एस RAPS	5to6	440	#5 Jan-09(Reactor critical in Dec.08) #6 May-09

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 no.2(150MW)of Baglihar HPS.J&K, synchronised on 25.10.2008.

B) Transmission Lines:

C) Sub-Stations:

अक्टूबर 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 OCTOBER 2008**

मद	भाखड़ा BHAKRA	पोंग PONG	रिहन्द RIHAND	रा.प्र.सा. R.P.Sagar	गौं.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)
अक्टूबर 2008 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	508.69	422.01	261.15	352.41	386.96	Level as on last day of Oct. 2008 (m) Ft.
अक्टूबर 2007 माह के अन्तिम दिन जलीय स्तर मीटर	502.08	409.11	259.11	351.24	395.44	Level as on last day of Oct. 2007 (m)
अक्टूबर 2008के अन्तिम दिन लाईव क्षमता	0.62	0.61	0.25	0.15	0.11	Live capacity on last day of Oct. 2008 (mhmt)
अक्टूबर 2007 के अन्तिम दिन लाईव क्षमता एम.एच.मीटर	0.44	0.32	0.20	0.12	0.44	Live capacity on last day of Oct. 2007 (mhmt)
अक्टूबर 2008 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	2540.00	950.00	495.00	285.00	330.00	Energy content on last day of Oct. 2008 (MU)
अक्टूबर 2007 माह के अन्तिम दिन विद्युत मात्रा एम.यू.	2050.00	440.00	325.00	227.00	1230.00	Energy content on last day of Oct. 2007 (MU)
अक्टूबर 2008 माह के दौरान अधिकतम जलीय स्तर मीटर	511.95	423.53	262.10	352.68	387.21	Maximum level during Oct. 2008 (m)
तिथि	01.10.08	03.10.08	01.10.08	01.10.08	01.10.08	(Date)
अक्टूबर 2008 माह के दौरान न्यूनतम जलीय स्तर मीटर	508.69	422.01	261.15	352.41	386.96	Minimum level during Oct. 2008 (m)
तिथि	31.10.08	31.10.08	31.10.08	31.10.08	31.10.08	(Date)

टिप्पणी Notes :

भाखड़ा की विद्युत मात्रा

Energy content of Bhakra :

रिहन्द की विद्युत मात्रा

Energy content of Rihand :

आर.पी.एस. की विद्युत मात्रा

Energy content of RPS :

गौंधी सागर की विद्युत मात्रा

Energy content of G.Sagar :

भाखड़ा, गंगुवाल तथा कोटला विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा ।

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

रिहन्द तथा ओबरा विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

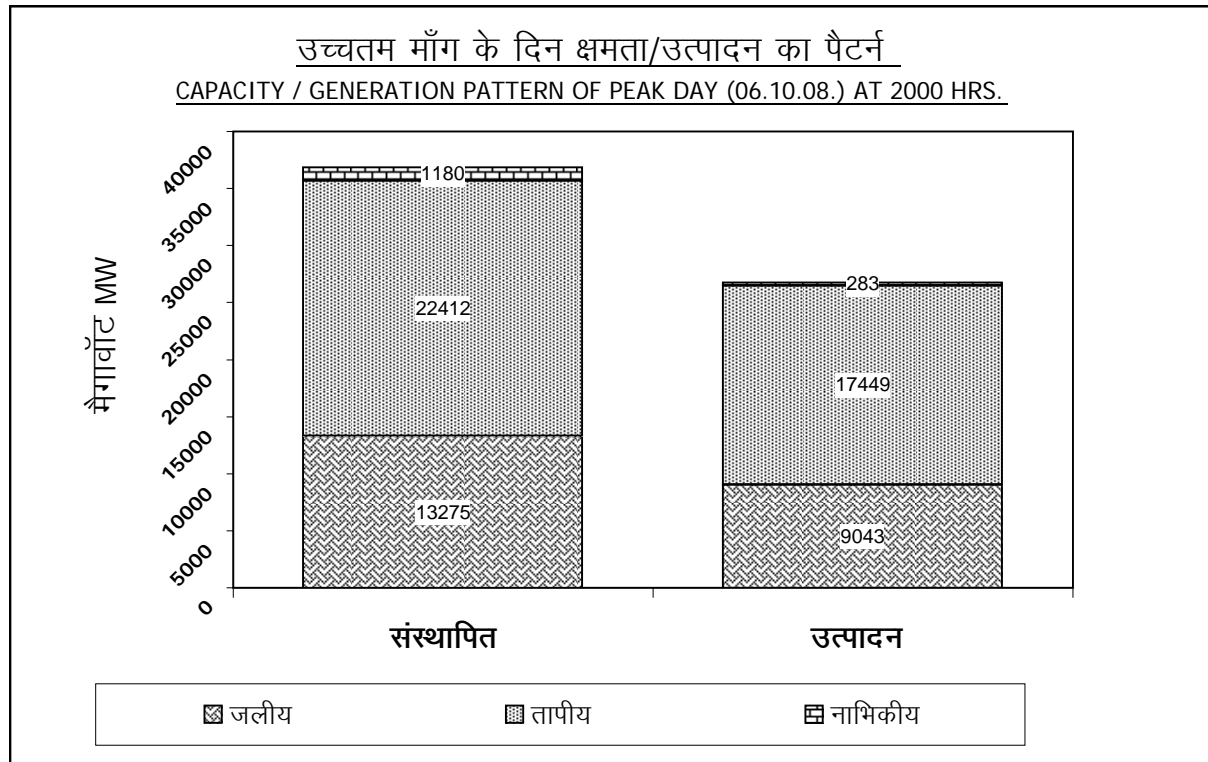
Total energy content at Rihand and Obra Power Stations.

राणाप्रताप सागर तथा जवाहर सागर विद्युत केन्द्रों की कुल विद्युत मात्रा

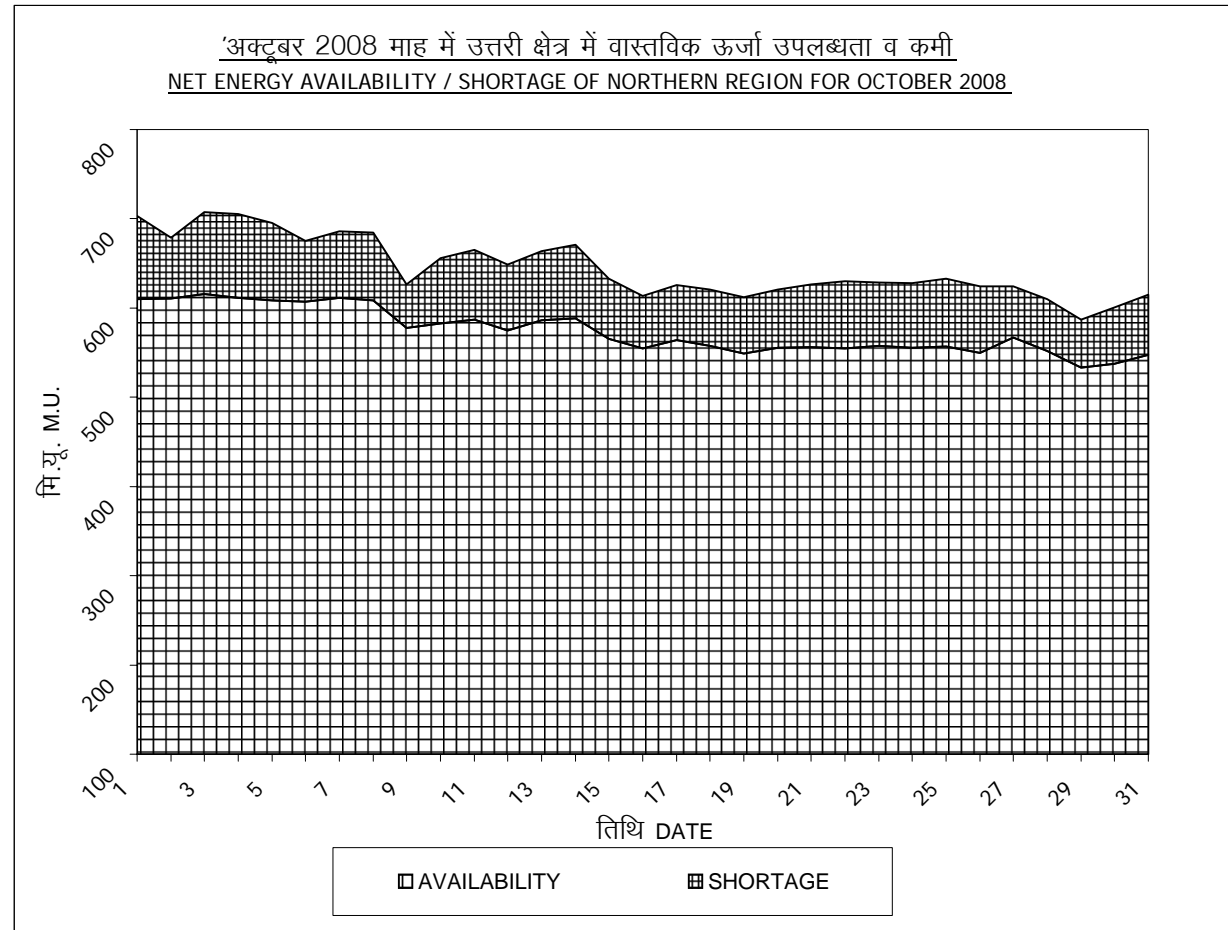
Total energy content at Rana Pratap Sagar and Jawahar Sagar Power Stations.

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

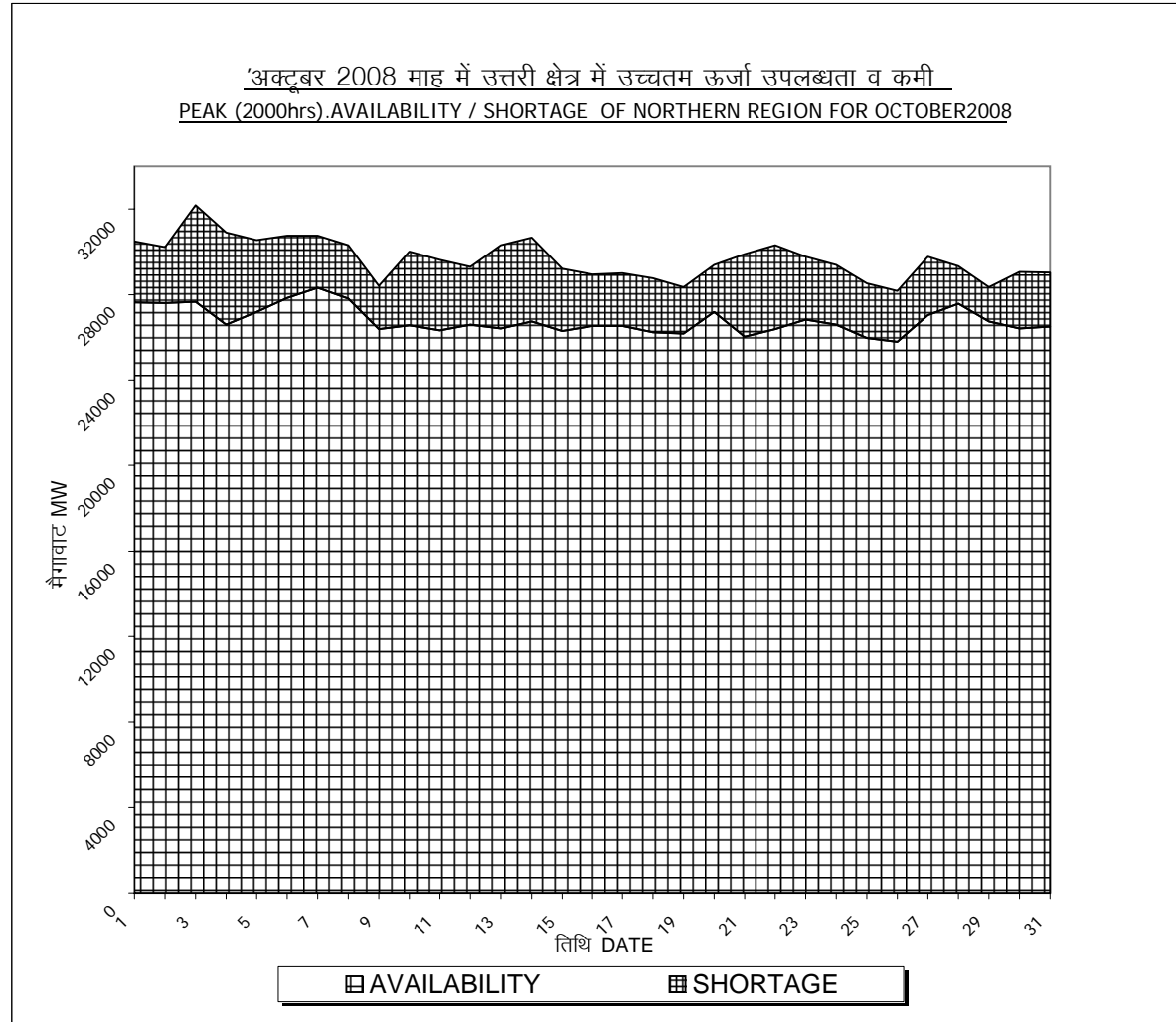
Total energy content at Gandhi Sagar, R. P. Sagar and Jawahar Sagar Power Stations



तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	609.85	93.50
2	610.80	68.21
3	615.69	91.80
4	611.63	94.00
5	608.85	86.39
6	606.84	68.43
7	611.31	74.54
8	608.27	76.22
9	577.75	48.47
10	582.46	73.47
11	586.80	78.68
12	575.00	73.85
13	586.42	77.54
14	588.72	81.89
15	565.39	67.24
16	554.61	58.77
17	563.70	62.19
18	557.38	63.47
19	549.03	63.06
20	555.34	65.59
21	555.85	70.68
22	554.97	75.18
23	557.72	71.07
24	555.41	72.71
25	556.59	76.23
26	549.92	74.54
27	566.60	58.03
28	551.94	57.67
29	533.16	53.89
30	537.23	63.70
31	547.53	67.24

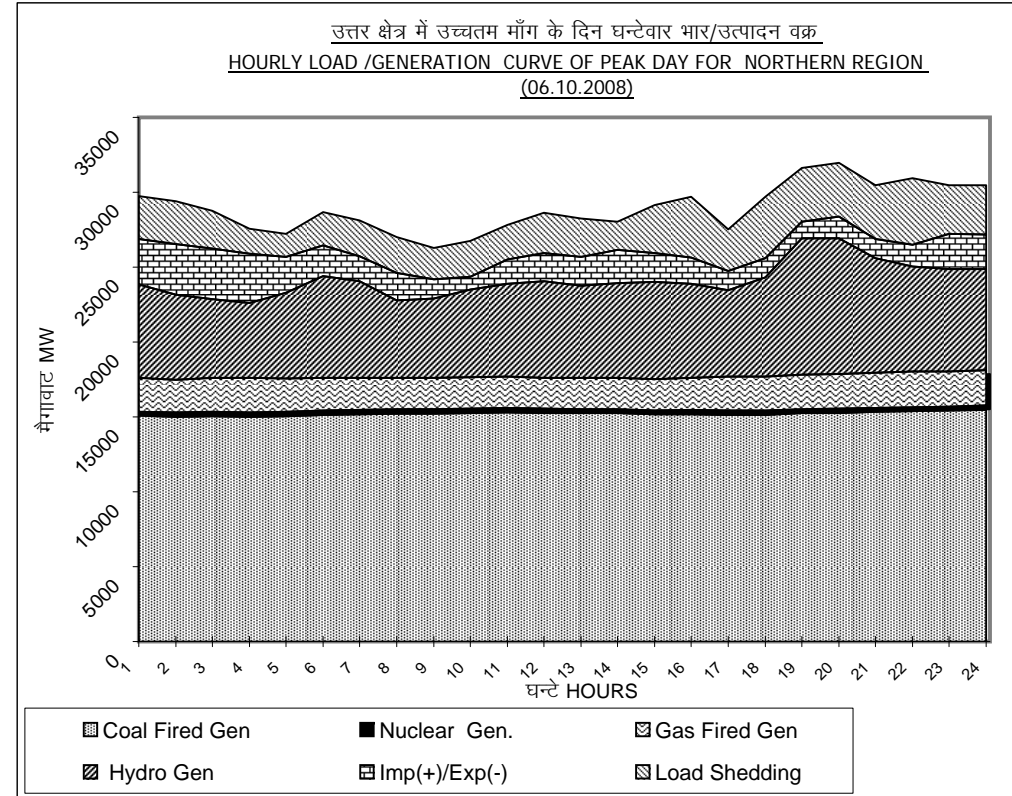


तिथि DATE	उपलब्धता AVAILABILITY	कमी SHORTAGE
1	27636	2841
2	27590	2626
3	27665	4506
4	26578	4320
5	27182	3356
6	27851	2913
7	28299	2442
8	27822	2480
9	26390	2000
10	26543	3471
11	26321	3303
12	26579	2727
13	26422	3901
14	26741	3932
15	26281	2930
16	26535	2408
17	26523	2486
18	26234	2527
19	26160	2171
20	27176	2208
21	26007	3879
22	26393	3919
23	26828	2948
24	26579	2818
25	25969	2561
26	25784	2380
27	27021	2738
28	27582	1738
29	26743	1588
30	26407	2642
31	26508	2533



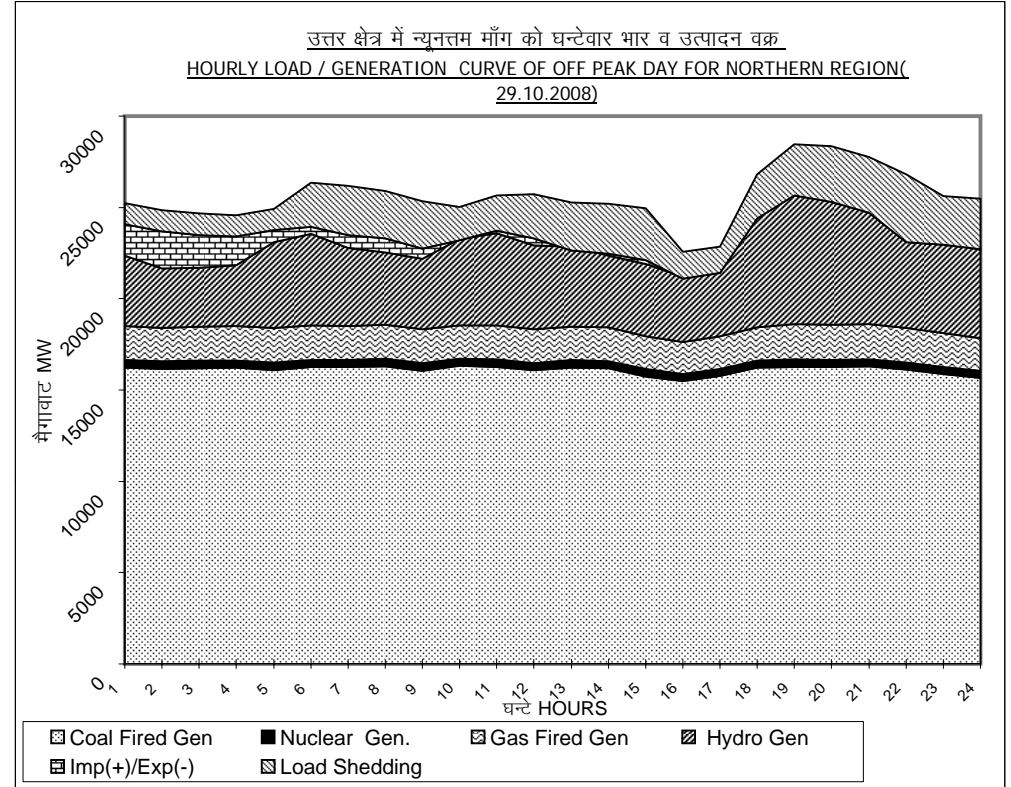
Northern Region

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	15077	278	2260	6227	23842	3042	26884	2848
2	15006	275	2213	5650	23144	3395	26539	2882
3	15050	282	2290	5262	22884	3374	26258	2498
4	15011	282	2335	4967	22595	3292	25887	1693
5	15054	285	2219	5750	23308	2382	25690	1532
6	15135	286	2205	6794	24420	2015	26435	2221
7	15190	289	2135	6435	24049	1686	25735	2375
8	15215	284	2110	5148	22757	1838	24595	2419
9	15224	286	2109	5273	22892	1304	24196	2085
10	15274	280	2102	5858	23514	845	24359	2378
11	15297	284	2115	6190	23886	1608	25494	2333
12	15275	284	2053	6460	24072	1855	25927	2715
13	15240	277	2092	6144	23753	1915	25668	2559
14	15246	282	2082	6304	23914	2248	26162	1881
15	15163	279	2100	6496	24038	1885	25923	3240
16	15169	283	2154	6284	23890	1740	25630	4092
17	15140	282	2251	5769	23442	1300	24742	2767
18	15128	284	2288	6626	24326	1287	25613	4102
19	15248	284	2283	9117	26932	1090	28022	3602
20	15271	283	2317	9043	26914	1462	28376	3602
21	15328	283	2355	7621	25587	1282	26869	3595
22	15377	284	2362	7031	25054	1440	26494	4461
23	15421	283	2333	6825	24862	2347	27209	3281
24	15478	283	2358	6759	24878	2310	27188	3263



Northern Region

घन्टे	क्रोधला जलितउत्पादन	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	16241	393	1854	3869	22357	1734	24091	1147
2	16172	395	1847	3257	21671	2014	23685	1174
3	16201	398	1862	3233	21694	1790	23484	1204
4	16218	400	1888	3329	21835	1559	23394	1170
5	16100	399	1898	4710	23107	652	23759	1163
6	16249	388	1899	4998	23534	410	23944	2424
7	16252	391	1870	4253	22766	726	23492	2700
8	16311	395	1857	3959	22522	780	23302	2594
9	16061	398	1866	3858	22183	573	22756	2595
10	16328	391	1823	4716	23258	-63	23195	1815
11	16277	393	1868	5063	23601	143	23744	1919
12	16092	397	1851	4594	22934	360	23294	2417
13	16242	389	1837	4395	22863	-209	22654	2600
14	16200	392	1848	3906	22346	104	22450	2737
15	15749	391	1801	3968	21909	193	22102	2834
16	15494	390	1750	3582	21216	-135	21081	1474
17	15765	392	1791	3950	21898	-470	21428	1409
18	16213	388	1826	6835	25262	-884	24378	2438
19	16278	389	1932	7785	26384	-731	25653	2799
20	16251	390	1925	7665	26231	-918	25313	3043
21	16285	394	1929	6805	25413	-715	24698	3072
22	16104	395	1918	5670	24087	-988	23099	3710
23	15882	390	1835	5147	23254	-299	22955	2679
24	15656	385	1791	4852	22684	13	22697	2772

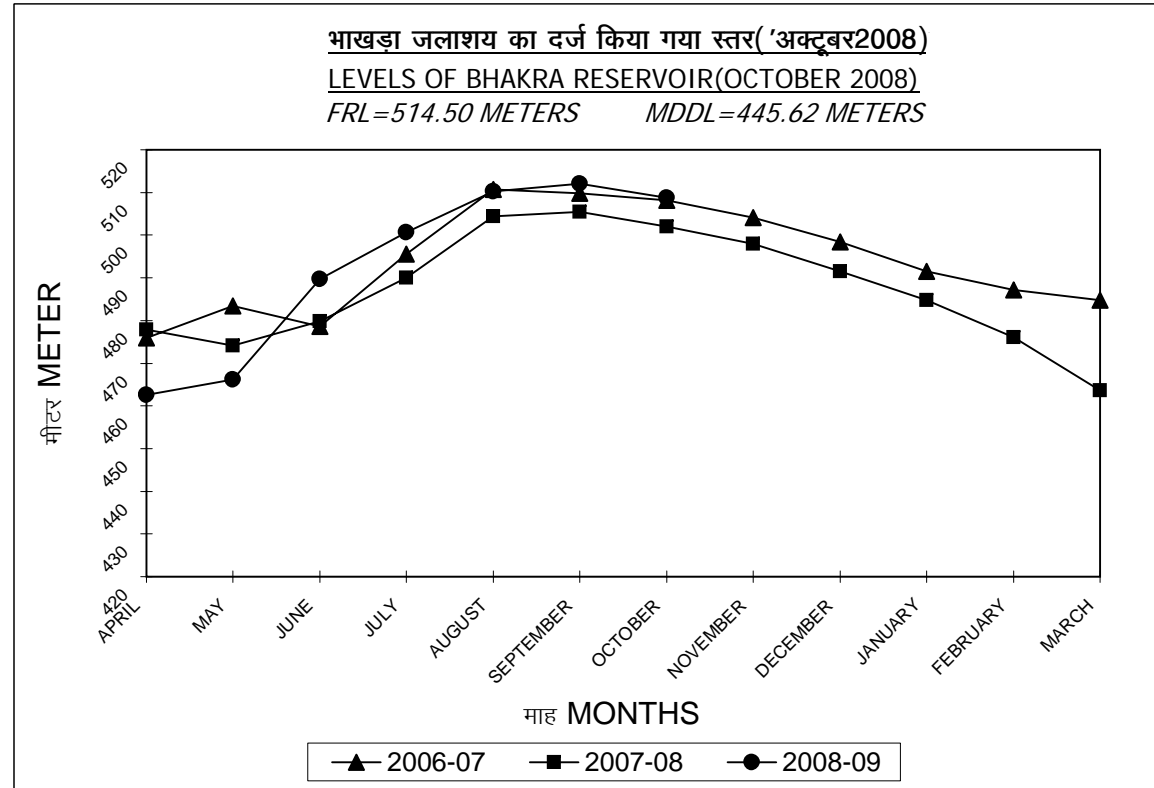


**BHAKRA
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	462.52	477.8	475.94
MAY	466.25	474.19	483.38
JUNE	489.65	479.83	478.64
JULY	500.68	490.06	495.62
AUGUST	510.21	504.47	510.65
SEPTEMBER	512.00	505.46	509.82
OCTOBER	508.69	502.08	508.13
NOVEMBER		497.92	504.10
DECEMBER		491.51	498.48
JANUARY		484.82	491.52
FEBRUARY		476.09	487.14
MARCH		463.59	484.81

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	258.77	529.48	356.13
MAY	370.76	540.33	597.63
JUNE	460.42	536.10	768.64
JULY	742.41	647.57	574.92
AUGUST	890.49	659.58	745.66
SEPTEMBER	711.28	643.31	595.02
OCTOBER	660.63	495.26	445.61
NOVEMBER		458.91	454.07
DECEMBER		501.57	491.92
JANUARY		454.37	475.40
FEBRUARY		410.06	320.83
MARCH		447.55	365.71

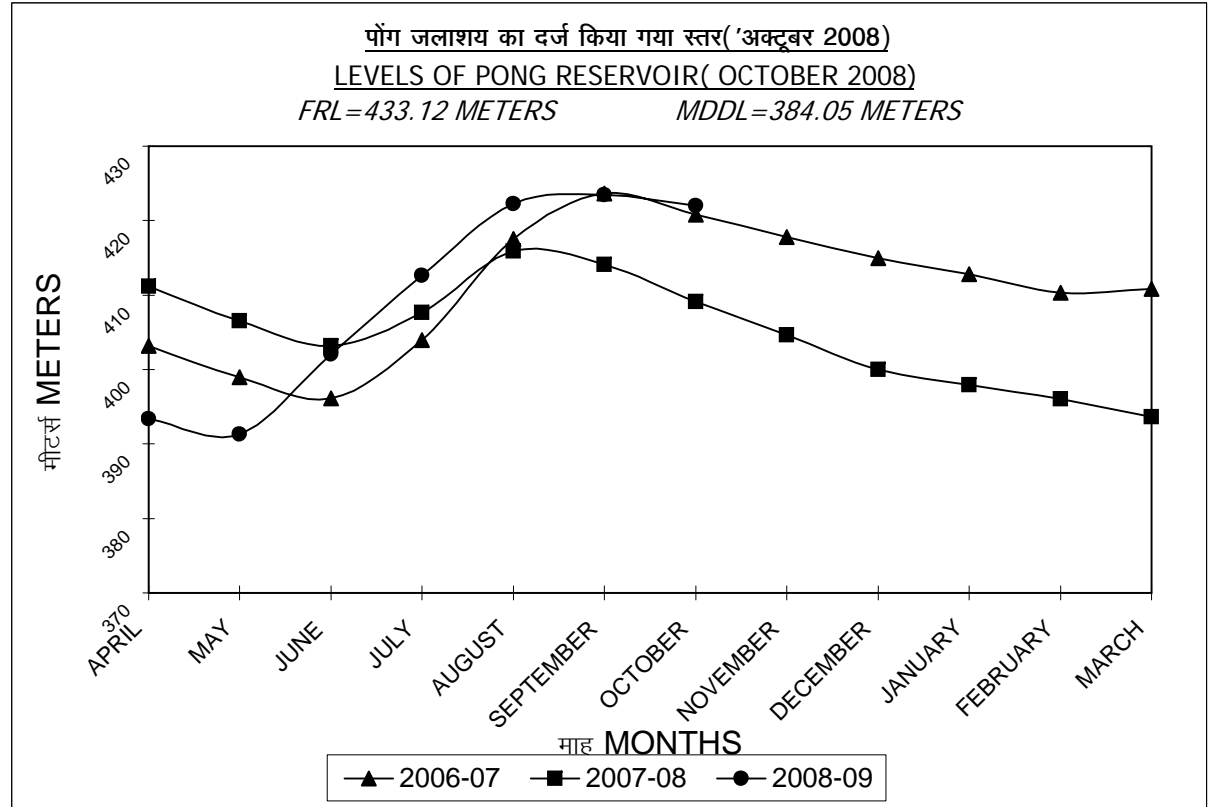


**PONG
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	393.4	411.21	403.16
MAY	391.34	406.53	398.96
JUNE	402.03	403.14	396.16
JULY	412.66	407.65	403.95
AUGUST	422.30	415.90	417.53
SEPTEMBER	423.48	414.08	423.63
OCTOBER	422.01	409.11	420.82
NOVEMBER		404.67	417.77
DECEMBER		399.97	414.99
JANUARY		397.95	412.77
FEBRUARY		396.02	410.32
MARCH		393.64	410.81

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	25.39	77.19	53.64
MAY	53.92	215.81	154.96
JUNE	33.20	188.50	106.31
JULY	51.26	176.52	150.05
AUGUST	214.74	178.61	67.45
SEPTEMBER	125.91	220.41	81.44
OCTOBER	134.2	227.57	154.87
NOVEMBER		157.37	171.14
DECEMBER		139.99	151.96
JANUARY		65.01	104.66
FEBRUARY		59.28	114.81
MARCH		58.83	104.60

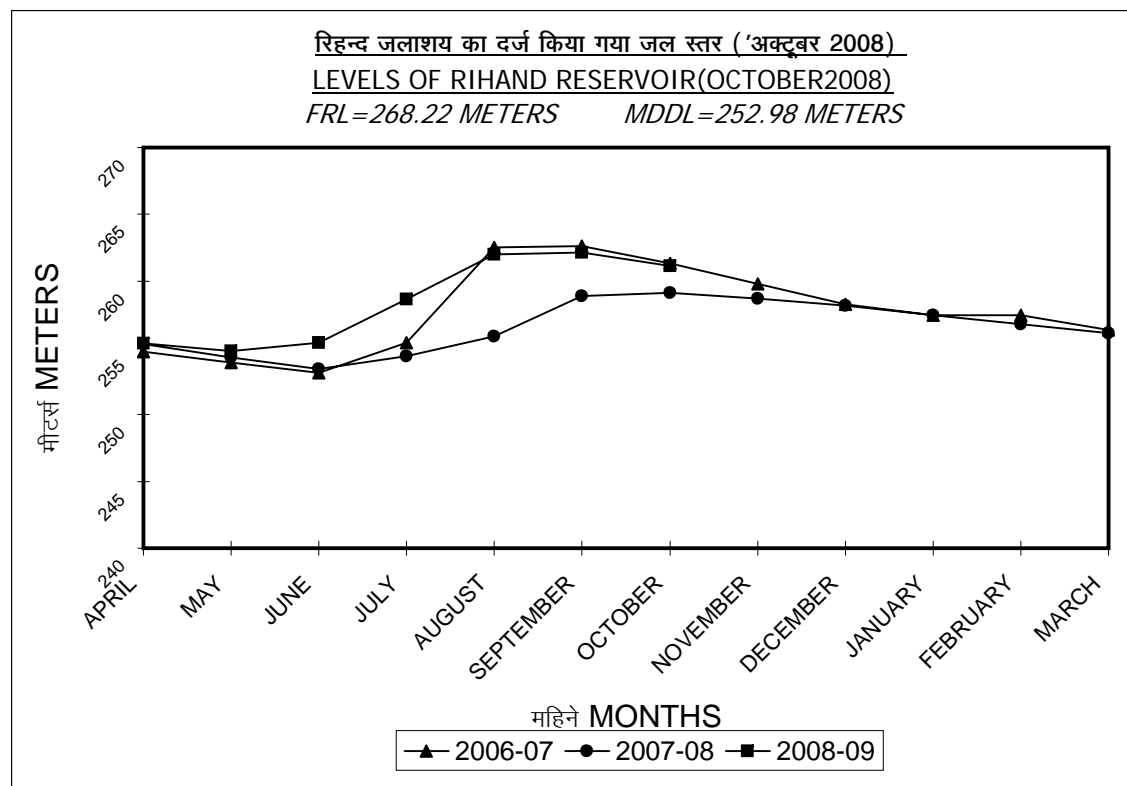


**RIHAND
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	255.33	255.3	254.69
MAY	254.75	254.29	253.90
JUNE	255.39	253.44	253.14
JULY	258.62	254.36	255.36
AUGUST	262.01	255.85	262.52
SEPTEMBER	262.13	258.90	262.62
OCTOBER	261.15	259.11	261.34
NOVEMBER		258.68	259.78
DECEMBER		258.17	258.26
JANUARY		257.46	257.46
FEBRUARY		256.79	257.46
MARCH		256.12	256.34

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	26.39	36.17	48.31
MAY	13.12	32.59	21.10
JUNE	17.98	33.76	30.81
JULY	37.36	46.66	42.65
AUGUST	29.67	53.17	93.48
SEPTEMBER	67.20	18.70	100.23
OCTOBER	67.68	56.00	99.05
NOVEMBER		25.64	91.12
DECEMBER		23.20	70.26
JANUARY		31.36	35.76
FEBRUARY		27.93	17.80
MARCH		23.12	42.79

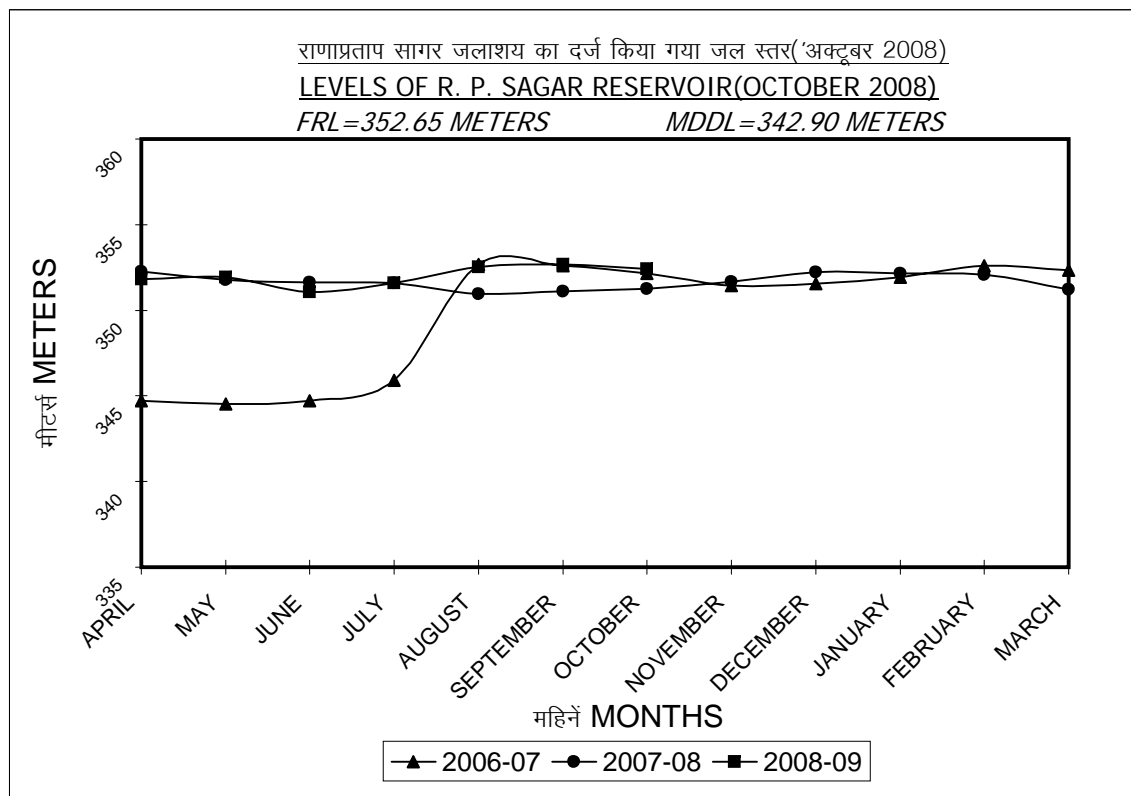


**R.P.SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	351.82	352.27	344.72
MAY	351.93	351.79	344.54
JUNE	351.07	351.64	344.70
JULY	351.58	351.58	345.92
AUGUST	352.54	350.95	352.66
SEPTEMBER	352.67	351.10	352.59
OCTOBER	352.41	351.24	352.15
NOVEMBER		351.68	351.46
DECEMBER		352.24	351.57
JANUARY		352.14	351.91
FEBRUARY		352.07	352.59
MARCH		351.20	352.35

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	13.81	21.11	2.50
MAY	0.37	29.12	0.06
JUNE	41.55	58.38	0.84
JULY	17.60	101.68	0.00
AUGUST	2.68	37.76	28.89
SEPTEMBER	6.04	49.24	80.34
OCTOBER	11.54	52.42	71.96
NOVEMBER		65.22	74.22
DECEMBER		63.84	74.22
JANUARY		71.66	75.20
FEBRUARY		65.79	50.85
MARCH		59.92	44.07

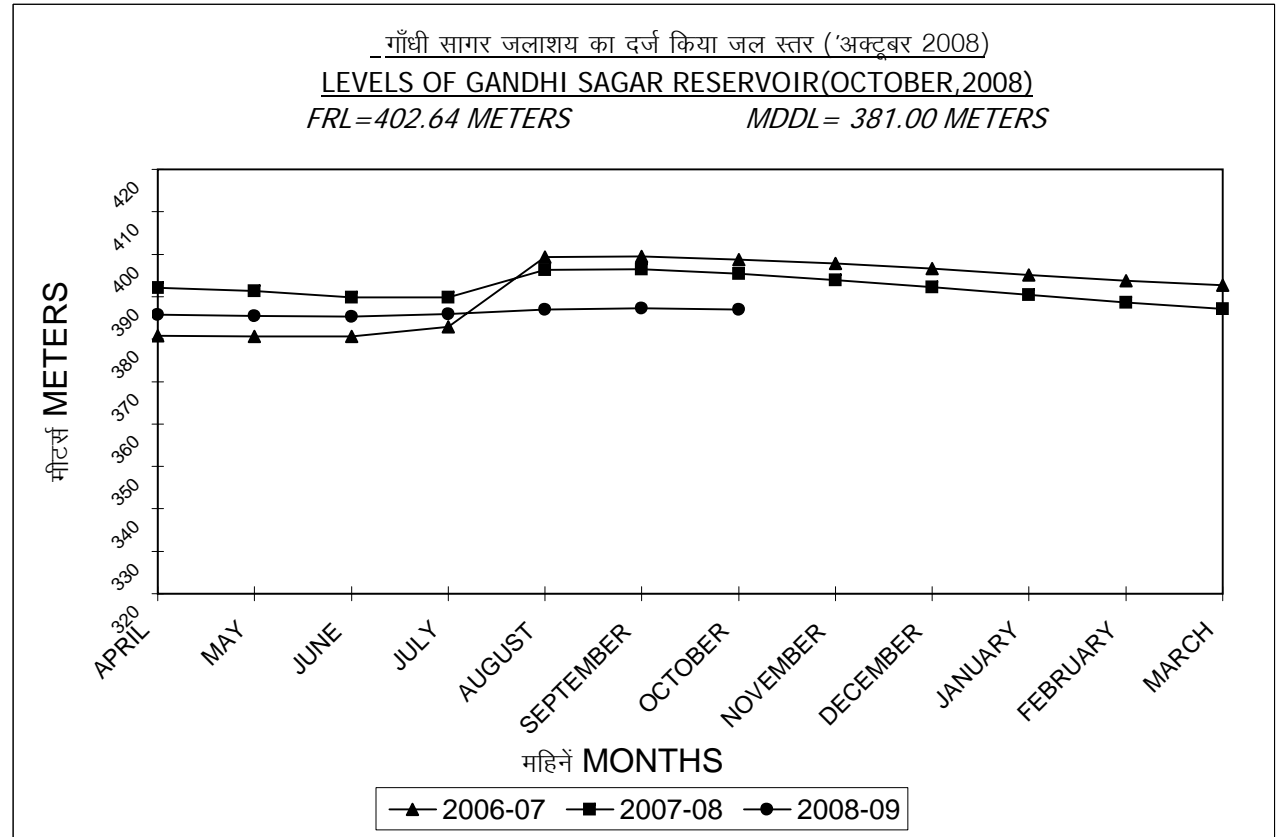


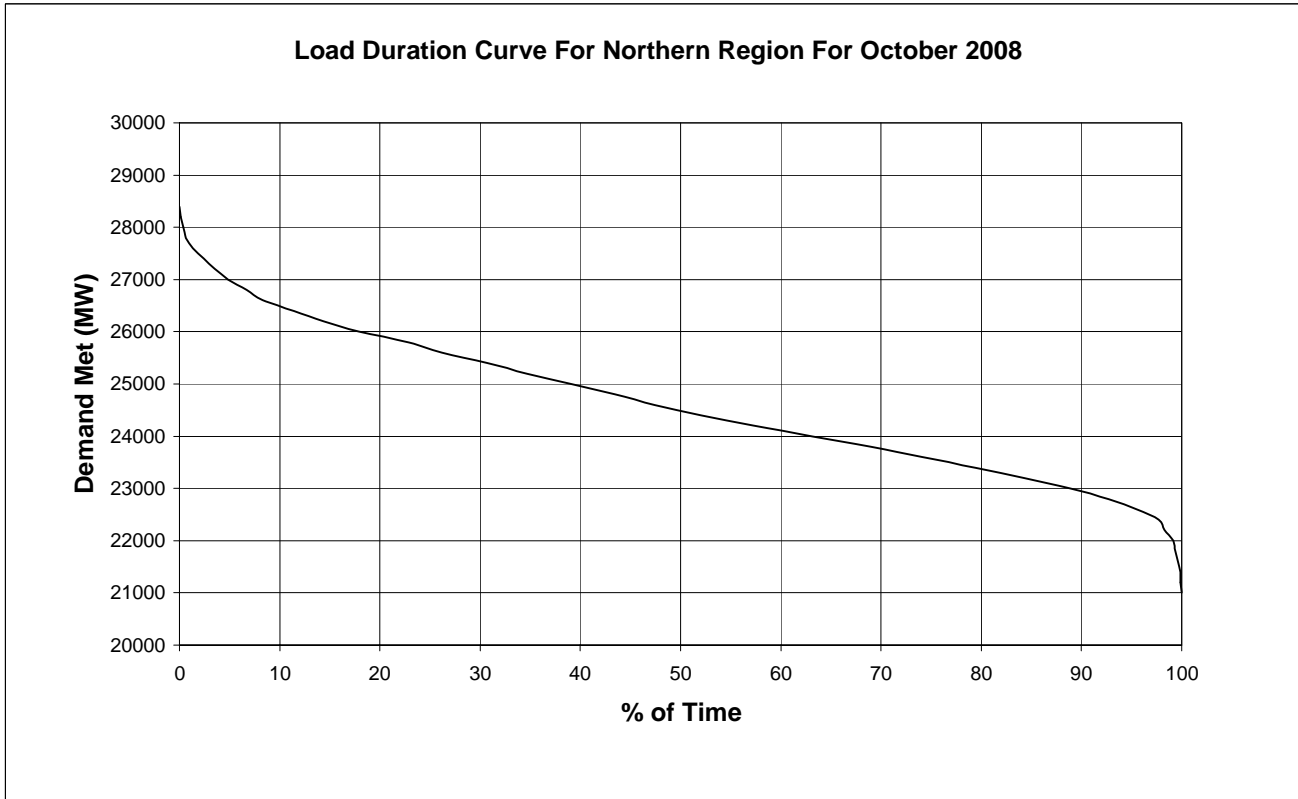
**GANDHI SAGAR
RESERVOIR LEVEL (METERS)**

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	385.76	392.15	380.76
MAY	385.43	391.38	380.57
JUNE	385.32	389.81	380.57
JULY	385.88	389.76	382.92
AUGUST	386.98	396.30	399.27
SEPTEMBER	387.21	396.40	399.51
OCTOBER	386.96	395.44	398.77
NOVEMBER		393.95	397.87
DECEMBER		392.18	396.64
JANUARY		390.46	395.16
FEBRUARY		388.62	393.82
MARCH		387.14	392.73

GENERATION (MU)

MONTH	2008-09	2007-08	2006-07
APRIL	23.79	15.94	0.53
MAY	3.59	17.13	0.00
JUNE	11.22	39.79	0.00
JULY	10.19	39.60	1.20
AUGUST	1.66	41.07	33.03
SEPTEMBER	0.86	43.33	55.26
OCTOBER	3.91	53.62	54.74
NOVEMBER		65.53	53.92
DECEMBER		65.47	69.88
JANUARY		52.51	73.29
FEBRUARY		45.67	56.33
MARCH		27.35	33.95





Frequency Duration Curve For Northern Region For October 2008

Average Frequency: 49.41Hz

