

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

सामाहिक रिपोर्ट (04-फरवरी-2013 से 10-फरवरी-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11-फरवरी-2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
04-फरवरी-2013	31677	2060	35019	871	26571	7033	13674	521	1741	200	108682	10685
05-फरवरी-2013	29640	3646	35756	838	27762	7667	13148	640	1759	197	108065	12988
06-फरवरी-2013	31368	3535	35179	964	27851	7082	13020	925	1751	188	109169	12694
07-फरवरी-2013	30891	3804	35456	667	29465	6539	12893	1245	1791	150	110496	12405
08-फरवरी-2013	31657	2897	35701	747	29202	6177	13565	1244	1802	140	111927	11205
09-फरवरी-2013	31661	2857	35525	1054	28642	6292	13027	965	1741	205	110596	11373
10-फरवरी-2013	30391	2310	34416	968	28848	3770	12465	944	1653	229	107773	8221

2. ऊर्जा आपूर्ति अं

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनविजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
04-फरवरी-2013	687	83	814	65	657	73	280	16	30	6	2468	243
05-फरवरी-2013	577	91	793	41	655	80	278	16	30	6	2332	235
06-फरवरी-2013	672	104	812	39	657	75	279	16	31	6	2452	239
07-फरवरी-2013	686	97	800	35	674	64	268	18	31	7	2459	220
08-फरवरी-2013	705	108	797	33	695	58	275	18	31	6	2503	223
09-फरवरी-2013	708	107	807	42	693	54	269	20	29	4	2505	227
10-फरवरी-2013	692	97	804	34	688	38	270	16	30	5	2483	190

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड
04-फरवरी-2013	2.1	28.8	0.5	8.5	68.3	90.8	31.2	0.7	50.11	49.86	0.48	0.36
05-फरवरी-2013	2.1	35.6	0.5	17.9	68.3	81.9	31.2	0.1	50.11	49.80	0.62	0.54
06-फरवरी-2013	1.3	31.5	0.3	12.9	68.6	86.4	31.1	0.7	50.12	49.83	0.36	0.69
07-फरवरी-2013	3.3	25.7	0.9	9.0	70.4	90.1	28.7	0.9	50.10	49.86	0.40	0.35
08-फरवरी-2013	2.3	26.4	0.5	8.1	76.7	90.5	22.8	1.4	50.08	49.85	0.27	0.37
09-फरवरी-2013	1.3	22.8	0.1	6.7	87.4	90.3	12.5	3.0	50.06	49.88	0.20	0.36
10-फरवरी-2013	1.4	20.7	0.0	4.4	80.3	92.2	19.7	3.4	50.17	49.92	0.49	0.28

4. Major Grid Incidences.

1). On 05.02.13, 1202 hrs, 400 kV Maithon-Koderma-Ckt-I was charged for the first time at 1202 hrs.

2). On 05.02.13, 400 kV Kishenpur-Wagoora-Ckt-I tripped at 1326 hrs due to distance protection and 220 kV Kishenpur-Ramban-Mirbazar and 220 kV Kishenpur-Mirbazar tripped due to earth fault. 400 kV Kishenpur-Wagoora-Ckt-II tripped at 1436 hrs resulted into tripping of Uri-Generation/Collapse Kashmir Valley.

Total Loss of Generation was around 300 MW and Loss of Load was around 590 MW.

At 1536 hrs Valley System Normalised and at 1756 hrs 400 kV Kishenpur-Wagoora-Ckt-I was also normalised.

3). On 06.02.13, Power failed at 220 kV/132 kV Theruvelli S/S at 0841 hrs due to tripping of 220 kV Theruvelli-Jaynagar-II. The breaker of the faulty line at Theruvelli end did not trip as a result all the 220 kV/132 kV transformers at Theruvelli tripped. Total Load Loss was around 100 MW.

Power restored at Theruvelli by 0926 hrs through 220 kV Theruvelli-Jaynagar-III. Subsequently all other lines and Transformers normalised by 0945 hrs except faulty line.

4). On 05.02.13, 1202 hrs, 400 kV Maithon-Koderma-Ckt-II was charged for the first time at 1812 hrs.

5). On 08.02.13, at 400 kV Shankarpalli S/S, 400/220 kV ICT-II was synchronised for the first time at 1528 hrs in SR.

6). On 09.02.13, at 2111 hrs OTPC, Palatana Generation (around 150 MW) tripped and due to this 132 kV Khandong-Khliehriat-I tripped on O/C. This incident affected loads in Mizoram, South Assam, Tripura, Part of Meghalaya & Manipur for around 30 minutes.

Total Load Loss was 380 MW and Total Generation Loss was 289 MW.

Power extended from Dimapur to Manipur and Loktak. Power extended from Khandong to Badarpur and South Assam, Part of Meghalaya & Mizoram load restored. AGTPP black started, power extended to Tripura and finally synchronised at Badarpur through 132 kV Badarpur-Kumarghat line at 2155 hrs.

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (04-फरवरी-2013 से 10-फरवरी-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

5. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

Import=(+ve) /Export =(-ve)
In Energy (MU)

दिनांक	04-फरवरी-2013	05-फरवरी-2013	06-फरवरी-2013	07-फरवरी-2013	08-फरवरी-2013	09-फरवरी-2013	10-फरवरी-2013
ER-NR	-35.0	-28.2	-31.8	-35.5	-34.5	-31.3	-27.6
ER-WR	1.4	-3.2	-6.4	-4.6	-4.4	-7.3	-8.4
ER-SR	-23.5	-22.0	-17.8	-8.1	-14.3	-20.7	-21.1
ER-NER	-9.0	-8.9	-7.9	-8.1	-8.6	-8.9	-10.8
WR-NR	-3.5	1.6	-1.3	-4.8	-7.3	-8.1	0.2
WR-SR	-21.5	-21.7	-21.8	-21.8	-21.4	-21.8	-21.4

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

सांख्यिक रिपोर्ट (04-फरवरी-2013 से 10-फरवरी-2013 तक)
अर्ध-६-घंटे की घटा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत

दिनांक 10-फरवरी-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटेज रिपोर्ट														
उत्तरी क्षेत्र			पश्चिमी क्षेत्र			दक्षिणी क्षेत्र			पूर्वी क्षेत्र			पूर्वोत्तर क्षेत्र		
CENTRAL SECTOR														
BHAKRA - L/BMB	2,5	216												
RAPS-ANPCIL	1	100												
DULHASTI/NHPC	1,3,2	390												
DEHAR/BMB	1	165						STERLITE/SEL(IPP)	4	600	KOPLI/NEEPCO	4	50	
DADRI/NTPC	6,3	285									KHANDONG/NEEPCO	2	25	
AURAIYA GPS/NTPC	3,4,6	332												
ANTA/RAJ	1	89												
DADRI/NTPC	4	130												
BADARPUR/NTPC	1,3	200	SIPAT/NTPC	5	500									
ISTPP JHAJAR/NTPC	2	500												
FARIDABAD/NTPC	2,3	294												
Total (CS) (Planned)		2700	Total (CS) (Planned)		500	Total (CS) (Planned)		0	Total (CS) (Planned)		600	Total (CS) (Planned)	75	3875
STATE SECTOR														
									MEJA/DVC	2	210			
BHATINDA/PUNJAB	4	110	KORADI/MSEB	5	200									
OBRA /UP	10,11	400						MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHA/TSECL	3,5	16	
PARICHA/UP	2	110						MUZAFFARPUR/BSEB	1	110				
BHATINDA/PUNJAB	1,2	220						BARAUNI/BSEB	6	105	GUMTI/TSECL	1	5	
PANIPAT/HARYANA	2,4,3,5	540	SATPURA/MPSEB	3	62,5			BARAUNI/BSEB	7	105	CTPS/APGCL	1,2	60	
								BUDGE-BUDGE/CSEB	3	250	UMTRU/MSSEB	1	3	
			AECO-F/GEB	F	110			BOKARO/DVC	A	175	UMIUM STAGE-I/MEG	3	9	
KHEDAR/HPGCL	1	600	STPS/GEB	1	120			CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/MSSEB	3	3	
KHEDAR/HPGCL	2	600						PATRATU/JSEB	1,2,3,4,4,4,0	530				
PANKU/UPRVUNL	2	110	KORBA(E)/CSEB	6	120			SANTALDIH/WBSEB	5	250				
ROPAR/PUN	3	210						Others (<100MW)						
Total (SS) (Planned)		2900	Total (SS) (Planned)		613	Total (SS) (Planned)		0	Total (SS) (Planned)		2205	Total (SS) (Planned)	96	5814
Total (CS+SS) (Planned)		5600	Total (CS+SS) (Planned)		1113	Total (CS+SS) (Planned)		0	Total (CS+SS) (Planned)		2805	Total (CS+SS) (Planned)	171	9689
2.FORCED OUTAGES														
CENTRAL SECTOR														
			TAPS II/NPC	2	160			FARAKKA/NTPC	5	500	KOPLI/NEEPCO	3	50	
			RGPL/RGPP	2A	320	NEYVELLI TS-II EXP/NLC	1	250						
			RGPL/RGPP(LV)	3A	320									
			VSTPS/NTPC	1	210									
			KAWAS/NTPC	2B	164									
FARIDABAD/NTPC	1	137,75	SPL/ACBIL	1	50			SIMHADRI / NTPC	4	500				
			GANDHAR/NTPC	1	218									
			RGPL/RGPP	A,1B,2B,3B	1280									
			KAWAS/NTPC	2A	164									
Total (CS) (Forced)		137,75	Total (CS) (Forced)		2886	Total (CS) (Forced)		750	Total (CS) (Forced)		500	Total (CS) (Forced)	50	4324
STATE SECTOR														
			APML/MSEB	1	660									
			TATA/TATA	6	500	ENNORE/TNEB	3	110	PATRATU/JSEB	7	105			
HARDUAGANJ/UPRVUNL	9	250	AKRIMOTA/GEB	2	125									
			PARLI/MSEB	4	210									
JHAJAR CLPHAR	1	660	APL/MSEB	1	300									
PANIPAT/HPGCL	1	110	JSW/MSEB	2	300	ENNORE/TNEB	5	110	BOKARO/DVC	1	210			
SURATGARH/RAJ	6	250	DGBP/GEB	1	107				DPL/WBSEB	6	110			
ROSA TPS/UP	3	300	PARLI/MSEB	6	210									
GIRAL/RAJ	2	125	DGBP/GEB	2	112									
ANPARA/UPRVUNL	2	210	AMARKANTAK/MPSEB	4	120				MEJA/DVC	1	210			
ANPARA C/UPRVUNL	1	600	APL/APL	4	330				BUDGE-BUDGE/CSEB	1	250			
GIRAL/RAJ	1	125	APL/APL	5	660				CHANDRAPURA/JSEB	3	130			
			GTSP/GEB	4	210	LANCO/LANCO	1	233						
LEHRA MOHABBAT/PSEB	3	250	GTSP/GEB	1,2	240	LANCO/LANCO	2	133						
			SUGEN/GEB	1	382,5									
			SUGEN/GEB	2	382,5									
			ESSAR/GEB	1,2,3	516	SIMHADRI / NTPC	1	500						
			GPEC/GEB	1,3	436	MINAKSHI/MEPL	1	150						
			GTSP/GEB	3	210									
			KHAPERKHERA/MSEB	2	210	KOTHAGUDAM/APGENCO	7	120						
			KORBA(W)/CSEB	3	210	NORTH CHENNAI/TNEB	1	210						
			SATPURA/MPSEB	2,4,5	187,5									
			UTRAN STG-II-I/GEB	1	375									
			CHANDRAPUR/MSEB	7	500									
			BHUSAWAL/MSEB	2	210									
			AECO-C/GEB	C	60									
			KLTPS/GEB	1,3	145				Other(<100 MW)		370			
			KORBA(E)/CSEB	3	50				Long Forced Outages		24			
Total (SS) (Forced)		2880	Total (SS) (Forced)		7959	Total (SS) (Forced)		1566	Total (SS) (Forced)		1409	Total (SS) (Forced)	0	13814
Total (CS+SS) (Forced)		3017,75	Total (CS+SS) (Forced)		10845	Total (CS+SS) (Forced)		2316	Total (CS+SS) (Forced)		1909	Total (CS+SS) (Forced)	50	18137
Regional Total -		8618			11957			2316			4714		221	27826
GRAND TOTAL -			27826											