

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18-फरवरी-2013 से 24-फरवरी-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 25-फरवरी-2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांचल 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)
18-फरवरी-2013	29629	3187	33929	859	28329	5762	12884	856	1651	169	106422	10833
19-फरवरी-2013	29770	2880	34104	700	28245	5155	14032	559	1609	297	107760	9591
20-फरवरी-2013	28822	2584	35444	692	28241	5275	13782	756	1583	318	107872	9625
21-फरवरी-2013	28918	2715	36106	903	29683	4947	13714	850	1585	314	110006	9729
22-फरवरी-2013	29867	3643	36093	606	30468	4966	14206	575	1602	307	112236	10097
23-फरवरी-2013	28696	3631	35229	440	29814	4895	13841	674	1554	349	109134	9989
24-फरवरी-2013	28022	2074	34670	268	28574	4620	13513	654	1667	206	106446	7822

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांचल क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
18-फरवरी-2013	644	98	751	36	646	44	264	20	29	8	2334	206
19-फरवरी-2013	652	99	772	36	657	52	269	20	30	5	2379	212
20-फरवरी-2013	639	98	780	25	657	49	265	20	28	5	2369	197
21-फरवरी-2013	646	98	798	40	671	52	267	24	28	5	2411	218
22-फरवरी-2013	653	102	805	43	701	58	274	19	28	5	2462	228
23-फरवरी-2013	611	104	790	26	698	57	279	15	29	5	2406	207
24-फरवरी-2013	615	103	772	32	692	50	275	22	27	4	2381	211

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
18-फरवरी-2013	2.9	19.9	2.8	4.3	87.3	92.6	9.9	3.1	50.10	49.92	0.37	0.28
19-फरवरी-2013	0.2	17.6	4.3	4.7	83.7	93.7	12.0	1.6	50.11	49.89	0.41	0.26
20-फरवरी-2013	5.3	20.6	2.4	8.1	83.8	89.2	13.8	2.7	50.03	49.88	0.25	0.34
21-फरवरी-2013	2.5	22.4	0.5	8.2	81.9	90.6	17.6	1.2	50.05	49.87	0.24	0.35
22-फरवरी-2013	4.1	31.4	1.5	15.3	80.8	83.7	17.7	1.0	50.06	49.83	0.28	0.46
23-फरवरी-2013	2.0	23.2	0.0	7.3	66.8	90.1	33.2	2.6	50.12	49.88	0.40	0.33
24-फरवरी-2013	1.5	19.4	0.3	3.6	74.5	94.3	25.2	2.1	50.10	49.90	0.30	0.27

4. New Element Commissioned:-

1. On 24.02.13 1342 hours, in ER, 220/132 kV 160 MVA ICT-I at Malda substation was charged for the first time and power flow has been taken place.

5). Major Grid Incidences

Outage		Region	Name of Element	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards	Remarks
Date	Time					Date	Time		
21.02.13	1007 hours	WR	220 kV Vapi-Vapi(PGCIL) and KAPP-Vapi-I & II, Vapi-Chikli,Vapi-Bhilad(tripped at Vapi end)	POWERGRID	Jumper of B-Phase isolator of Vapi-Vapi(PG) line melted and fallen on bus-II	Load Loss=350 MW	21.02.13	1743 hours	
23.02.13	0249 hours	WR	.+/- 500 kV Mundra-Mohindergarh HVDC Bipole	ADANI	All the outgoing lines Mohindergarh-Bhiwani-1 & 2 and Mohinder-Dhanonda1 & 2 tripped due to over voltage on AC bus. This resulted in tripping of both poles of HVDC due to non-availability of evacuation from Mohindergarh AC bus. At Mundra end, tripping of HVDC resulted in tripping of two generating units(7 & 8).	Approx. Gen. Loss=1200 MW	Pole-I 23.02.13	0612 hours	
							Pole-II 23.02.13	1027 hours	

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18-फरवरी-2013 से 24-फरवरी-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

6. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

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

दिनांक	18-फरवरी-2013	19-फरवरी-2013	20-फरवरी-2013	21-फरवरी-2013	22-फरवरी-2013	23-फरवरी-2013	24-फरवरी-2013
ER-NR	-46.3	-38.9	-36.7	-31.2	-34.4	-36.9	-35.7
ER-WR	-6.4	-7.4	-3.8	-2.6	-6.2	-3.6	-1.3
ER-SR	-21.9	-22.5	-21.9	-18.3	-14.7	-22.4	-18.8
ER-NER	-7.9	-11.0	-9.2	-10.4	-10.9	-10.8	-10.7
WR-NR	-10.8	-8.7	-5.8	-6.4	-3.4	-6.6	5.5
WR-SR	-20.8	-20.8	-21.2	-21.6	-21.6	-21.2	-21.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18-फरवरी-2013 से 24-फरवरी-2013 तक)
अर्ध-दिन को दो घंटे की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत

दिनांक 24-फरवरी-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटटेज रिपोर्ट														
उत्तरी क्षेत्र			पश्चिमी क्षेत्र			दक्षिणी क्षेत्र			पूर्वी क्षेत्र			पूर्वोत्तर क्षेत्र		
CENTRAL SECTOR														
BHAKRA - L/BBMB	1,2,5	324												
RAPS-ANPC	1	100												
DULHASTI/NHPC	1,3,2	390												
DEHAR/BBMB	6	165						STERLITE/SEL(IPP)	4	600	KOPLI/NEEPCO	4 50		
DADRI/NTPC	3,4,6	415									KHANDONG/NEEPCO	2 25		
AURAIYA GPS/NTPC	1,3,4,6	443												
ANTARAJ	1	89												
BADARPUR/NTPC	1,2,3	300												
ISTPP JHAJJAR/NTPC	2	500												
FARIDABAD/NTPC	2,3	294												
Total (CS) (Planned)		3019	Total (CS) (Planned)		0	Total (CS) (Planned)		0	Total (CS) (Planned)		600	Total (CS) (Planned)	75 3694	
STATE SECTOR														
PANKI TPS / UP	2	110						MEJJA/DVC	2,3	420				
DCRTPP (YAMUNA)/HPGCL	1	300	KORBA(E)CSEB	5	200									
OBRA /UP	10,11	400						MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHIA/TSECL	3,5 16		
SURATGARH/CHHABRA	5,1	500						MUZAFFARPUR/BSEB	1	110				
BHATINDA/PUNJAB	1,2,4	330						BARAUNI/BSEB	6	105	GUMTI/TSECL	1 5		
PANIPAT/HARYANA	2,3,4,5,7	790	SATPURA/MPSEB	3	62.5			BARAUNI/BSEB	7	105	CTPS/AGCL	1,2 60		
JHAJJAR CLP/HAR	2	660									UMTRU/MsSEB	1 3		
ROSA,PARICHA/UP	2,2	410	AECO-F/GEB	F	110			BOKARO A/DVC	1,2,3,4	175	UMIUM STAGE-4/MEG	3 9		
KHEDAR/HPGCL	1,2	1200	STPS/GEB	1	120			CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/MsSEB	3 3		
LEHRA MOHBBAT/PSEB	1,2	420						PATRATU/JSEB	1,2,3,5,7,8,9	530				
ANPARA - C TPS/LANCO	1	600	KORBA(E)CSEB	6	120			SAGARDIGHI/WBSEB	1	300				
ROPAR/PUN	1,3,5	630						Others (<100MW)						
Total (SS) (Planned)		6350	Total (SS) (Planned)		613	Total (SS) (Planned)		0	Total (SS) (Planned)		2215	Total (SS) (Planned)	96 9274	
Total (CS+SS) (Planned)		9369	Total (CS+SS) (Planned)		613	Total (CS+SS) (Planned)		0	Total (CS+SS) (Planned)		2815	Total (CS+SS) (Planned)	171 12968	
2.FORCED OUTAGES														
CENTRAL SECTOR														
			TAPS II/NPC	2	160			TALCHER/NTPC	1	500				
			RGPP/RRGPP/PL	2A	320	NEVVELLITS-II EXP/NLC	1	250						
			RGPP/RRGPP/PL(JV),RGPP	3A,3B	640									
			KAWAS/NTPC	1A,2B	270									
			VSTPS/NTPC	9	500									
			ESSAR-MAHAN/IPP	1	600									
			ACBIL/ACBIL	1	135									
DEHAR/BBMB	3,4	330	SCPL/ACBIL	1	50									
			SIPAT/NTPC	4	660									
			GANDHAR/NTPC	1,2	438									
			RGPP/RRGPP/PL	1A,1B,2B	960									
			KAWAS/NTPC	2A, 2C	164									
Total (CS) (Forced)		330	Total (CS) (Forced)		4897	Total (CS) (Forced)		250	Total (CS) (Forced)		500	Total (CS) (Forced)	0 5977	
STATE SECTOR														
			APML/MSEB	1	660									
			TATA/TATA	6	500	ENNORE/TNEB	3	110						
HARDUAGANU/UPRVUNL	9	250	AKRIMOTA/GEB	1,2	250									
			PARLMSEB	3,4,5,6,7	1050	NORTH CHENNAI/TNEB	2	210						
			APL/MSEB	1	300									
PANIPAT/HPGCL	1	110				ENNORE/TNEB	5	110						
			DGBP/GEB	1	107									
ANPARA/LANCO	2	600	GSEC/GEB	2	78	RAICHUR/ KPCL	8	250						
ANPARA/UPRVUNL	2	210						MEJJA/DVC	1	210				
			GHCL STG II/GEB	2	160									
GHRAL/RAJ	1	125	APL/APL	5	660									
			APL/APL	3	330	LANCO/LANCO	1	233						
			GTSP/GEB	1,2	240	LANCO/LANCO	2	133	BOKARO - B/DVC	3	210			
			SUGEN/GEB	1	382.5				DPL/WBSEB	7	300			
			SUGEN/GEB	2	382.5									
			ESSAR/GEB	1,2,3	516									
RAJWEST/RRVUNL	2	135	GPEC/GEB	3	218									
RAJWEST/RRVUNL	4	135												
OBRA/UP	12	200	URAN/GEB	8	108									
			SATPURA/MPSEB	2,4,5	187.5									
			UTRAN STG-II-4/GEB	1	375									
			AMK/MPSEB	3	120									
			BHUSAWAL/MSEB	3,5	710									
			AECO-C/GEB	C	60									
								Others(<100 MW)		290				
			KORBA(E) EXTN /CSEB	1	250			Long Forced Outages		24				
Total (SS) (Forced)		1765	Total (SS) (Forced)		7645	Total (SS) (Forced)		1046	Total (SS) (Forced)		1034	Total (SS) (Forced)	0 11490	
Total (CS+SS) (Forced)		2095	Total (CS+SS) (Forced)		12542	Total (CS+SS) (Forced)		1296	Total (CS+SS) (Forced)		1534	Total (CS+SS) (Forced)	0 17467	
Regional Total -		11464			13154			1296		4349		171 30434		
GRAND TOTAL -			30434											