

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21-जनवरी-2013 से 27-जनवरी-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11.02.2012

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)
21-जनवरी-2013	33224	2673	35929	1261	27359	4784	12839	700	1736	239	111087	9657
22-जनवरी-2013	33471	2713	34289	1297	26987	3763	13406	657	1715	186	109868	8616
23-जनवरी-2013	34087	3514	36263	1746	27681	3217	13303	1248	1718	172	113052	9897
24-जनवरी-2013	34137	3173	37860	1146	28571	3689	12626	1239	1779	127	114973	9374
25-जनवरी-2013	32533	2240	37084	1019	29336	4669	12568	902	1815	144	113336	8974
26-जनवरी-2013	29523	3612	35998	1027	28441	4951	12965	953	1639	318	108566	10861
27-जनवरी-2013	32290	2603	33153	840	28711	5650	13097	1056	1715	237	108966	10386

2. ऊर्जा आपूर्ति अं

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
	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)
21-जनवरी-2013	729	97	824	42	667	34	264	14	32	7	2515	194
22-जनवरी-2013	732	94	797	50	658	46	268	16	29	8	2484	214
23-जनवरी-2013	731	98	814	49	654	49	265	19	29	8	2494	223
24-जनवरी-2013	752	107	842	47	659	46	267	18	28	8	2548	225
25-जनवरी-2013	720	95	838	34	670	47	265	14	29	8	2521	197
26-जनवरी-2013	593	94	806	40	680	53	272	17	29	8	2380	212
27-जनवरी-2013	671	98	801	34	678	53	263	18	29	8	2442	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
21-जनवरी-2013	3.6	12.4	0.3	2.6	86.7	87.5	13.0	9.9	50.02	49.90	0.35	0.27
22-जनवरी-2013	1.6	8.8	.3	2.6	84.8	84.1	14.9	13.3	50.08	49.92	0.34	0.25
23-जनवरी-2013	8.4	7.4	7.4	1.5	86.2	82.3	6.4	16.2	50.02	49.88	0.30	0.30
24-जनवरी-2013	1.0	15.3	0.1	3.9	66.2	90.8	33.8	5.3	50.07	49.91	0.30	0.26
25-जनवरी-2013	0.8	11.7	0.0	6.8	64.4	88.5	35.6	4.7	49.93	49.84	0.39	0.49
26-जनवरी-2013	3.7	10.2	2.3	2.1	71.8	93.6	25.9	4.3	50.01	49.92	0.39	0.29
27-जनवरी-2013	2.7	15.8	0.6	2.6	80.6	94.9	18.8	2.6	50.06	49.98	0.36	0.21

4. मुख्य घटनाये: -

- On 24/01/13, 2145 hours, in NER, Kaithalguri Unit-I tripped due to Generator Circuit Breaker Lockout Operation, gradually all units II-IX (except Unit-IV) got tripped.
- On 21/01/13, 1300 hours, in ER, Adhunik Unit -I of capacity 270MW was declared commercial.
- On 27/01/13, 1000 hours, in ER, GMR Unit-I of capacity 350MW was synchronised for first time at Angul.
- On 27/01/13, 1740 hours, in ER, 132 KV Rangit-Gangtok tripped at Rangit end while 132 KV Gangtok-Melli subsequently hand tripped from Gangtok. There was load loss of 65 MW in Sikkim, the system was restored by 1810 hours.

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21-जनवरी-2013 से 27-जनवरी-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	21-जनवरी-2013	22-जनवरी-2013	23-जनवरी-2013	24-जनवरी-2013	25-जनवरी-2013	26-जनवरी-2013	27-जनवरी-2013
ER-NR	-40.3	-40.0	-42.6	-39.6	-32.7	-23.5	-31.3
ER-WR	-9.5	-6.2	-3.6	1.1	4.0	6.7	-5.9
ER-SR	-6.5	-6.9	-16.8	-18.4	-18.6	-21.1	-20.5
ER-NER	-10.1	-10.2	-9.9	-8.4	-8.7	-8.4	-8.5
WR-NR	-21.9	-30.3	-25.8	-24.5	-17.0	-0.4	-13.0
WR-SR	-20.1	-19.6	-19.6	-20.5	-22.2	-22.7	-21.4

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

सांख्यिक रिपोर्ट (21-जनवरी-2013 से 27-जनवरी-2013 तक)
अर्ध-घंटा-सी-सी धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत
दिनांक 27-जनवरी-2012 के अनुसार

जनरेशन आउटेज रिपोर्ट														
उत्तरी क्षेत्र			पश्चिमी क्षेत्र			दक्षिणी क्षेत्र			पूर्वी क्षेत्र			पूर्वोत्तर क्षेत्र		
CENTRAL SECTOR														
BHAKRA - L & R/BBMB	2,5,2	373												
RAPS-A/NPCL	1	100												
DULHASTI/NHPC	1,2,3	390												
DEHAR/BBMB	1,2	330							STERLITE/SEL(IPP)	4	600	KOPLI/NEEPCO	4	50
AURAIYA GPS/NTPC	1,2,3,5	443	KAWAS/NTPC	1A	164				STERLITE/SEL(IPP)	1	600			
BADARPUR TPS/ NTPC	1,3	200	GANDHAR/NTPC	1	219									
DADRI/NTPC	1,2,4,5,6	699												
ISTPP JHAJJAR/NTPC	2	500												
ANTARAJ	1	89												
Total (CS) (Planned)		3124	Total (CS) (Planned)		383	Total (CS) (Planned)		0	Total (CS) (Planned)		1200	Total (CS) (Planned)		50
STATE SECTOR														
									MEJIA/DVC	2,3	420			
BHATINDA/PUNJAB	4	110	KORADI/MSEB	5	200	VIJAYWADA/AP	1	210	BUDGE-BUDGE/CESC	2	250			
OBRA /UP	10,11	400							MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHA/TSECL	3,5	16
PARICHA/UP	2	110	TATA/TATA	6	500	TUTUCORIN/TNEB	4	210	MUZAFFARPUR/BSEB	1	110			
									BARAUNI/BSEB	6	105	GUMTI/TSECL	1	5
PANIPAT/HARYANA	2,3,4,5	540	SATPURA/MSEB	3	62.5				BARAUNI/BSEB	7	105	CTPS/AGCL	1,2	60
									KOLAGHAT/WBSEB	6	210	UMTRU/MsSEB	1	3
			AECO-F/GEB	F	110				BOKARO/DVC	A	175	UMIUM STAGE-4/MEG	3	9
			STPS/GEB	1	120				CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/MsSEB	3	3
			UTPS/GEB	1	120				PATRATU/JSEB	1,2,3,5,8,9	425			
			KORBA(E)/CSEB	6	120				SANTALDIH/WBSEB	5	250			
									Others (<100MW)					
Total (SS) (Planned)		1160	Total (SS) (Planned)		1233	Total (SS) (Planned)		420	Total (SS) (Planned)		2520	Total (SS) (Planned)		96
Total (CS+SS) (Planned)		4284	Total (CS+SS) (Planned)		1616	Total (CS+SS) (Planned)		420	Total (CS+SS) (Planned)		3720	Total (CS+SS) (Planned)		146
2.FORCED OUTAGES														
CENTRAL SECTOR														
			TAPS II/NPC	2	160	NEYVELLI TS -II EXP/NLC	1	250	MPL/MPL	2	525			
			SCPL/ACBIL	1	50	TALCHAR STG II/AP	3	500						
			RGPPL/RGPPL(IV)	3A	320	VALLUR/NTPC	1	500						
NAPS/NPC	1	220	GANDHAR GT/NTPC	2,3	438									
			KAWAS/NTPC	2B	164									
BARSINGSAR/NLC	1	125	ESSAR_MAHAN	1	600									
SINGRAULI/NTPC	7	500	RGPPL 1A,1B/RGPPL	1A,1B	640									
			SIPAT/NTPC	5	500									
			RGPPL/RGPPL	2B,3B	640									
			KAWAS/NTPC	1B	164									
Total (CS) (Forced)		845	Total (CS) (Forced)		3676	Total (CS) (Forced)		1250	Total (CS) (Forced)		525	Total (CS) (Forced)		0
STATE SECTOR														
YAMUNA NAGAR/HAR	1	300				ENNORE/TNEB	3	110						
HARDUAGANJ/UPRVUNL	9	250	AKRIMOTA/GEB	2	125									
			PARLIMSEB	4	210									
JHAJJAR CLP/HAR	1	660	WPCL/MSEB	4	135									
PANIPAT/HPGCL	1	110	PARLIMSEB	7	210	ENNORE/TNEB	5	110						
SURATGARHURAJ	6	250	DGBP/GEB	1	112	ENNORE/TNEB	1	60						
ROSA TPS/UP	3	300	CPUR/MSEB	4	210									
									WARIA/DVC	3	140			
									BOKARO-B/DVC	1	210			
			APL/APL	5	660				PATRATU/JSEB	7	105			
			APL/APL	1	300									
			GTGS/GEB	1,2	240	LANCO/LANCO	1	233	DPL/WBSEB	7	300			
			SUGEN/GEB	1	380	LANCO/LANCO	2	133	MEJIA/DVC	6	250			
			SUGEN/GEB	2	380				CHANDRAPURA/DVC	1	130			
			ESSAR/GEB	1,2,3	330									
			BHUSAWAL/MSEB	2,4	710									
			GSEC/GEB	1	52									
			K(E) EXT/CSEB	2	250									
			UTRAN STG-II-I/GEB	1	375									
			GPEC/GEB	1,2,3	654									
			URAN/MSEB	8	108				Others(<100 MW)		330			
									Long Forced Outages		24			
Total (SS) (Forced)		1870	Total (SS) (Forced)		5441	Total (SS) (Forced)		646	Total (SS) (Forced)		1489	Total (SS) (Forced)		0
Total (CS+SS) (Forced)		2715	Total (CS+SS) (Forced)		9117	Total (CS+SS) (Forced)		1896	Total (CS+SS) (Forced)		2014	Total (CS+SS) (Forced)		0
Regional Total -		6999	Regional Total -		10733	Regional Total -		2316	Regional Total -		5734	Regional Total -		146
GRAND TOTAL -			25928											25928