

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (31-दिसम्बर-2012 से 06-जनवरी-2012 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 08-जनवरी-2012

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)
31-दिसम्बर-2012	34744	3087	37439	1670	28590	5231	13621	550	1845	102	116239	10640
01-जनवरी-2012	34991	2466	36826	1178	27275	5452	12943	800	1781	91	113816	9987
02-जनवरी-2012	34923	2903	36557	1773	27751	5297	12465	1260	1720	152	113416	11385
03-जनवरी-2012	34354	3615	36722	1941	28538	6056	12492	1241	1699	206	113805	13059
04-जनवरी-2012	34785	4579	35875	2186	28464	6368	12875	773	1690	213	113689	14119
05-जनवरी-2012	35100	3759	36691	1528	28865	6414	13020	580	1775	133	115451	12414
06-जनवरी-2012	34756	4186	36285	1320	28020	6319	12700	1327	1698	187	113459	13339

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
31-दिसम्बर-2012	742	102	833	47	662	49	261	15	31	8	2529	221
01-जनवरी-2012	749	97	827	34	667	50	263	15	31	8	2538	204
02-जनवरी-2012	755	112	819	46	655	54	254	18	31	8	2513	239
03-जनवरी-2012	748	97	818	41	657	52	262	19	30	7	2514	215
04-जनवरी-2012	737	94	806	43	671	53	264	19	30	8	2507	218
05-जनवरी-2012	743	98	816	40	669	50	263	18	31	7	2522	213
06-जनवरी-2012	736	95	803	31	652	50	260	18	31	7	2482	202

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		अधिकतम		न्यूनतम	
	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड	न्यू ग्रिड	दक्षिण ग्रिड
31-दिसम्बर-2012	7.5	18.0	8.8	3.3	87.2	94.2	4.1	2.6	50.51	50.54	49.59	49.37
01-जनवरी-2012	5.0	13.3	1.6	1.5	85.3	94.2	13.0	4.4	50.56	50.62	49.65	49.59
02-जनवरी-2012	12.0	8.5	8.0	1.3	81.0	90.0	11.0	8.7	50.53	50.56	49.47	49.57
03-जनवरी-2012	15.4	14.6	9.9	2.5	88.7	94.0	1.4	3.5	50.27	50.49	49.38	49.63
04-जनवरी-2012	15.3	16.8	14.4	7.4	84.6	90.8	1.0	1.8	50.33	50.62	49.31	49.53
05-जनवरी-2012	13.7	14.0	12.6	2.4	80.7	95.5	6.7	2.1	50.39	50.70	49.30	49.55
06-जनवरी-2012	6.3	14.9	4.4	1.4	80.7	94.8	14.9	3.8	50.47	50.49	49.53	49.59

4. मुख्य घटनाये: -

- दिनांक 31.12.12 को 0956 बजे, पश्चिमी क्षेत्र में, 400 के वी रायपुर-वर्धा-सर्किट-I को FSC के साथ पहली बार सेवा में लिया गया। 1356 बजे यह रिले मॉलओपरेशन के कारण ट्रिप कर गयी।
 - दिनांक 31.12.12 को पश्चिमी क्षेत्र में, 400 के वी रायपुर-वर्धा-सर्किट-II को पहली बार सेवा में लिया गया। परन्तु चार्ज होते ही यह लाइन Earth Fault के कारण ट्रिप हो गयी।
 - दिनांक 31.12.12 को 1755 बजे, उत्तरी क्षेत्र के आगरा सब-स्टेशन में 3X 80 MVAR के बस रिपक्टर को पहली बार चार्ज किया गया।
 - दिनांक 31.12.12 को 2234 बजे 400 के वी मुंद्रा-जैतपुर-सर्किट-I को पहली बार चार्ज में लिया गया।
 - दिनांक 01.01.13 को 1438 बजे 400 के वी रायपुर-वर्धा-सर्किट-II को पहली बार चार्ज में लिया गया।
 - दिनांक 01.01.13 को 1016 बजे, 400/220 के वी सुभाषग्राम ICT#3 को पहली बार सेवा में लिया गया।
 - दिनांक 06.01.13 को 2122 बजे, भूसावल सब-स्टेशन में बस-बार प्रोटेक्शन ऑपरेट हुआ। दीपनगर-भूसावल-I के, भूसावल छोर पर बी-फेज के CT में आग लगने के कारण निम्न element ट्रिप कर गये:-
 - 400 के वी बस कप्लर , 400 के वी भूसावल-अकोला(अकोला छोर से)
 - 400/132 के वी ICT-I (200 MVA)
 - 400 के वी कोराड़ी-भूसावल-S/C
 - 400 के वी भूसावल-औरंगाबाद (handtripped)
 - 400 के वी भूसावल-दीपनगर-II
- कुल जेनरेशन हानि=399 मेगावाट हुआ, कोई लोड हानि नहीं हुई। सभी लाइनों को 2208 से 2218 बजे के बीच रिस्टोर कर लिया गया।

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (31-दिसम्बर-2012 से 06-जनवरी-2012 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

5. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

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

दिनांक	31-दिसम्बर-2012	01-जनवरी-2012	02-जनवरी-2012	03-जनवरी-2012	04-जनवरी-2012	05-जनवरी-2012	06-जनवरी-2012
ER-NR	-48.2	-49.4	-42.3	-45.3	-47.2	-49.8	-51.3
ER-WR	-14.1	-9.4	-8.1	-7.8	-9.2	-4.7	-2.8
ER-SR	-15.7	-13.0	-19.5	-18.7	-17.9	-19.0	-18.6
ER-NER	-7.7	-7.5	-7.0	-6.5	-8.5	-7.0	-7.2
WR-NR	-10.8	-24.2	-22.3	-25.3	-29.2	-28.0	-27.7
WR-SR	-20.5	-20.5	-19.3	-20.4	-19.5	-17.0	-18.2

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

सांख्यिक रिपोर्ट (31-दिसम्बर-2012 से 06-जनवरी-2012 तक)
अर्ध-६० मिनट की घटा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत

दिनांक 06-जनवरी-2012 के अनुसार

जनरेशन आउटेज रिपोर्ट														
उत्तरी क्षेत्र			पश्चिमी क्षेत्र			दक्षिणी क्षेत्र			पूर्वी क्षेत्र			पूर्वोत्तर क्षेत्र		
CENTRAL SECTOR														
BHAKRA - L & R/BBMB	2,5,3	373												
RAPS-ANPCIL	1	100												
AURAIYA GPS/NTPC	1	111												
DEHAR/BBMB	1	165						STERLITE/SEL(IPP)	4	600		AGBPP/NPEEPCO	5 35	
AURAIYA GPS/NTPC	3	111	KAWAS/NTPC	1A	164			STERLITE/SEL(IPP)	1	600				
DADRI GPS/NTPC	4	130												
ANTA/NTPC	1	89												
Total (CS) (Planned)		1079	Total (CS) (Planned)		164	Total (CS) (Planned)		0	Total (CS) (Planned)		1200	Total (CS) (Planned)	35 2478	
STATE SECTOR														
								KOTHAGUDAM/APGENCO	9	250				
BHATINDA/PUNJAB	4	110	KORADI/MSEB	5	200	VIJAYWADA/AP	1	210	BUDGE-BUDGE/CESC	2	250			
OBRA /UP	10	200	WTPS/GEB	2	210	TUTUCORIN/TNEB	3	210	MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHA/TSECL	3,5 16	
PARICHA/UP	2	110	WPCL/MSEB	3	135	BELLARY/KPCL	1	500	MUZAFFARPUR/BSEB	1	110			
OBRA /UP	11	200	TATA/TATA	8	250			BARAUNI/BSEB	6	105		GHUMTI/TSECL	1 5	
			SATPURA/MPSEB	3	63			BARAUNI/BSEB	7	105		CTPS/APGCL	1,2 60	
ROPAR/PSEB	5	210	WPCL-MSEB	1	135			KOLAGHAT/WBSEB	6	210		UMTRU/MeSEB	1 3	
			AECO-F/GEB	F	110			BOKARO/DVC	A	175		UMIUM STAGE-UMEG	3 9	
			KORBA(W)/CSEB	4	210			CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360		UMTRU/MeSEB	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)		830	Total (SS) (Planned)		1553	Total (SS) (Planned)		1170	Total (SS) (Planned)		2100	Total (SS) (Planned)	96 5749	
Total (CS+SS) (Planned)		1909	Total (CS+SS) (Planned)		1717	Total (CS+SS) (Planned)		1170	Total (CS+SS) (Planned)		3300	Total (CS+SS) (Planned)	131 8227	
2.FORCED OUTAGES														
CENTRAL SECTOR														
BARSINGAR/RAJ	2	125	IAPS II/NPC	2	160	NEVELLU TS-II EXP/NLC	1	250						
RAPS - C/NPC	2	220	SCPL/ACBIL	1	50							RHEP/NPEEPCO	3 135	
RIHAND/NTPC	1	500	RGPL/RGPL(JV)	3A	320									
JHAJAR/HAR	1	500	SIPAT/NTPC	3	660									
BADARPUR/NTPC	5	210	RGPL-1B	1B	320									
			ESSAR_MAHAN	1	600									
			RGPL 1A/RGPL	1A	320									
			KAWAS/NTPC	1B	164									
			RGPL-2B/RGPL	2B,3B	640									
			GANDHAR/NTPC	1	219									
Total (CS) (Forced)		1555	Total (CS) (Forced)		3453	Total (CS) (Forced)		250	Total (CS) (Forced)		0	Total (CS) (Forced)	135 5393	
STATE SECTOR														
YAMUNA NAGAR/HAR	1	300				ENNORE/TNEB	3	110						
GIRAL/RRVUNL	1	125	AKRIMOTA/GEB	2	125									
ANPARA/UP	2	210	PARLI/MSEB	4	210	LANCO/LANCO	1	233						
JHAJAR CLP/HAR	1	660	WPCL/MSEB	2	210	LANCO/LANCO	2	133						
JHAJAR CLP/HAR	2	660	PARLI/MSEB	7	210	ENNORE/TNEB	5	110						
RAJWEST / RRVUNL	1	135	DGBF/GEB	2	112	KOTHAGUDAM/APGENCO	11	500						
						KOTHAGUDAM/APGENCO	3	60	MEJA/DVC	7	500			
			GHCL/GEB	2	154	MEENAKSHI/MEPL	1	150	MEJA/DVC	8	500			
OBRA /UP	9	200	GHCL GT-II/GEB	2	165	METUR/TNEB	2	210						
CHABRA/RAJ	2	250												
			AFL/APL	5	660									
BHATINDA/PSEB	2	110	AFL/APL	1	300									
PANIPAT/HPGCL	5	210	GTSP/GEB	1,2	240									
KHEDAR/HPGCL	2	600	SUGEN/GEB	1	380									
KOTARRVUNL	4	210	SUGEN/GEB	2	380									
			ESSAR/GEB	1	110				BAKRESWAR/WBSEB	1	210			
			GPEC/GEB	2	138									
			ESSAR(VADINAR)/GEB	2	660									
									PATRATU/JSEB	7	105			
									PATRATU/JSEB	10	110			
			UKAL/GEB	1	110				DPL/WBSEB	7	300			
			UTARAN STG-II-I/GEB	1	375				KOLAGHAT/WBSEB	4	210			
									TENUGHAT/JSEB	1	210			
			ESSAR/GEB	3	110									
			URAN/MSEB	5,8	216				Others(<100 MW)		370			
			BWAL/MSEB	4	500				Long Forced Outages		24			
Total (SS) (Forced)		3670	Total (SS) (Forced)		5365	Total (SS) (Forced)		1506	Total (SS) (Forced)		2539	Total (SS) (Forced)	0 13080	
Total (CS+SS) (Forced)		5225	Total (CS+SS) (Forced)		8818	Total (CS+SS) (Forced)		1756	Total (CS+SS) (Forced)		2539	Total (CS+SS) (Forced)	135 18473	
Regional Total -	7134		10535			2926		5839			266	26700		
GRAND TOTAL -			26700											