

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

सासाहिक रिपोर्ट (01-जुलाई-2013 से 07-जुलाई-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 08-07-13

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
01-जुलाई-2013	39193	2545	33823	375	29296	2854	14735	550	1749	281	118796	6605
02-जुलाई-2013	38424	2490	34187	269	29843	3681	14942	727	1835	158	119231	7325
03-जुलाई-2013	39350	2520	33806	324	28260	2204	15193	458	1844	262	118453	5768
04-जुलाई-2013	40728	2077	32549	371	28926	2604	14716	661	1858	236	118777	5949
05-जुलाई-2013	38838	4164	32527	459	28899	3387	15454	164	1767	357	117485	8531
06-जुलाई-2013	40183	2660	33429	182	28970	2107	14679	500	1867	243	119128	5692
07-जुलाई-2013	38435	1610	32005	454	26472	1998	14352	151	1848	199	113112	4412

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

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)
01-जुलाई-2013	918	280	751	36	698	76	299	77	34	24	2700	492
02-जुलाई-2013	939	287	760	39	694	70	313	81	35	21	2741	497
03-जुलाई-2013	937	284	749	42	695	72	319	83	36	20	2736	501
04-जुलाई-2013	957	291	713	49	690	70	308	83	35	19	2703	511
05-जुलाई-2013	941	294	718	53	694	82	329	80	35	19	2717	527
06-जुलाई-2013	945	255	731	51	692	75	316	75	36	23	2719	478
07-जुलाई-2013	928	284	718	45	648	68	301	72	34	24	2628	492

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
01-जुलाई-2013	7.9	19.3	3.8	4.0	93.7	94.5	2.5	1.5	49.97	49.92	0.19	0.26
02-जुलाई-2013	4.2	13.1	0.8	2.4	96.6	90.6	2.6	7.1	49.99	49.96	0.13	0.23
03-जुलाई-2013	2.8	9.7	0.6	2.1	92.2	93.0	7.2	4.9	49.97	50.03	0.21	0.15
04-जुलाई-2013	3.7	10.1	0.4	2.5	89.0	89.6	10.6	7.9	50.03	49.98	0.17	0.24
05-जुलाई-2013	8.5	17.9	4.5	4.2	88.6	94.7	6.9	1.1	49.96	49.92	0.29	0.25
06-जुलाई-2013	0.1	21.3	0.0	4.5	90.8	93.1	9.2	2.4	50.04	49.91	0.16	0.27
07-जुलाई-2013	0.0	16.1	0.0	3.4	87.9	95.1	12.1	1.5	50.10	49.91	0.23	0.23

4. New Element Commissioned:-

On 01.07.13 1726 hrs, 400 kV Almati-North Chennai-Ckt-II was test charged for the first time.

5). Major Grid Incidences

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
05.07.13	1428 hrs	NR	Unit-1, 3, 4, 5 & 6	PSEB	Due to bus-bar protection Unit-1, 3, 4, 5 & 6 of Ropar TPS (each 210 MW) tripped.	Gen. Loss=1000 MW	05.07.13	1927 hrs	GD-I

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01-जुलाई-2013 से 07-जुलाई-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	01-जुलाई-2013	02-जुलाई-2013	03-जुलाई-2013	04-जुलाई-2013	05-जुलाई-2013	06-जुलाई-2013	07-जुलाई-2013
ER-NR	-46.9	-50.1	-45.2	-46.3	-49.1	-55.5	-40.1
ER-WR	5.0	5.8	4.6	5.7	7.1	6.6	8.1
ER-SR	-14.5	-17.4	-18.3	-18.3	-18.3	-21.7	-24.5
ER-NER	2.1	-2.6	-3.0	-4.1	-3.0	0.4	1.7
WR-NR	-35.9	-41.9	-41.7	-48.4	-52.3	-39.8	-16.9
WR-SR	-22.0	-17.4	-21.9	-22.2	-21.3	-20.8	-20.1

Note:- IR Flow/transaction is from first region to second region, e.g. ER-NR means ER with NR.

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

सांख्यिक रिपोर्ट (01-जुलाई-2013 से 07-जुलाई-2013 तक)
(अर्ध-१० वीं वीं के घात संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

दिनांक 07-जुलाई-2013 के अनुसार

जनरेशन आउटज रिपोर्ट															
उत्तरी क्षेत्र			पश्चिमी क्षेत्र			दक्षिणी क्षेत्र			पूर्वी क्षेत्र			पूर्वोत्तर क्षेत्र			
CENTRAL SECTOR															
BHAKRA - L/BBMB	2,5	216											AGBPP/NEEPCO	8	30
			KSTPS/NTPC	4	500	TALCHER STG II/ NTPC	4	500							
RAPS-A/NPC	1	100				RAMAGUNDAM STPS	4	500	FARAKKA/NTPC	2	200				
ANTA GPS/NTPC	1	89							KHSTPP/NTPC	1	210				
			VSTPS/NTPC	6	500										
BADARPUR/NTPC	2	100													
AURAIYA GPS/NTPC	1,2,5	332													
JHAJAR /NTPC	1	500													
DADRI GPS/NTPC	1,2,5	415													
Total (CS) (Planned)		1751	Total (CS) (Planned)		1000	Total (CS) (Planned)		1000	Total (CS) (Planned)		410	Total (CS) (Planned)		30	4191
STATE SECTOR															
OBRA TPS/UP	10, 11	400				NEYVELI I /TNEB	1	50	DSTPS/DVC	1	500				
PANIPAT/HPGCL	1,2,3,4	440	AECO-E/GEB	E	110	NEYVELI I /TNEB	3	50							
			ALTPS/GEB	1	125				MUZAFFARPUR/BSEB	2	110	ROKHA/TSECL	3,5	16	
BHATINDA/PUNJAB	4	110	CHANDRAPUR/MSEB	4	210	RAICHUR/KPCL	1	210	MUZAFFARPUR/BSEB	1	110	GUMTI	1	5	
									BARAUNI/BSEB	6,7	210	CTPS/AGCL	1,2	60	
			KLTPS/GEB	2	70				IBTPS/ODISHA	2	210	UMTRU/MsSEB	1	2.8	
			SATPURA/MPSEB	8	210	KAKATIYA TPS /AP	1	500	BOKARO A/DVC	1,2,3,4	175	UMIUM STAGE-1/MEG	4	9	
ANPARA-C/UP	1	600	AMK/MPSEB	3	120				CHANDRAPURA/DVC	4,5,6	360	UMTRU/MsSEB	3	2.8	
SURATGARH/RAJ	4	250	NASIK/MSEB	4	210				PATRATU/JSEB	1,2,3,5, 7,8,9	530	BAIRABI/MIZORAM	1,2,3,4	22.92	
									Others (<100MW)		0				
Total (SS) (Planned)		1800	Total (SS) (Planned)		1055	Total (SS) (Planned)		810	Total (SS) (Planned)		2335	Total (SS) (Planned)		119	6119
Total (CS+SS) (Planned)		3551	Total (CS+SS) (Planned)		2055	Total (CS+SS) (Planned)		1810	Total (CS+SS) (Planned)		2745	Total (CS+SS) (Planned)		149	10310
2.FORCED OUTAGES															
CENTRAL SECTOR															
DHAULGANGA/NHPC	1,2,3,4	280	TAPS/NPC	2	160								KHANDONG/ASSAM	2	25
RIHAND/NTPC	1	500							STERLITE/SEL	1	600	KOPLI STG -I/INEEPKO	1	25	
			RGPP/LRGPP/L	3B	320				STERLITE/SEL	2	600				
BARSINGSAR/NLC	1	125	RGPP/LRGPP/L	2A,3A	670				STERLITE/SEL	4	600				
BARSINGSAR/NLC	2	125	LANCO/LANCO	2	300	MADRAS APS/ MAPS	2	220							
NAPS/ NPC	2	220	MAUDA/NTPC	1	500										
			KAWAS GT/NTPC	1B,2A,2B	492				MAITHON/MPL	1	525				
			KAWAS/NTPC	1A	164	NEYVELI TS II EXP/NLC	1	250							
			ESSAR MAHAN	1	600										
			GANDHAR/NTPC	1,2,3	657										
			RGPP/LRGPP/L	1A,1B	640										
Total (CS) (Forced)		1250	Total (CS) (Forced)		4503	Total (CS) (Forced)		470	Total (CS) (Forced)		2325	Total (CS) (Forced)		50	8598
STATE SECTOR															
			KKHEDA/MSEB	1	210										
			PARLI/MSEB	3,4,5,6,7	1090										
			APML/ADANI	1	660	ENNORE/TNEB	2	60							
			GPEC/GEB	1,2,3	654	ENNORE/TNEB	5	110							
RAJWEST/RRVUNL	1	135	BHUSAWAL/MSEB	4	500	LANCO/LANCO	1	233	MEJIA/DVC	8	500				
			DGBP II/GEB	II	111	LANCO/LANCO	2	133							
			URAN/MSEB	B0	120				STERLITE/ODISHA	3	600				
DHOLPUR/RAJ	1	110	JAIGAD/ MSEB	2	300										
PARICHA/UP	1	110	APL/APL	2	330	NORTH CHENNAI/TN	1	210	KOLAGHAT/WBSEB	2	210				
PARICHA/UP	2	110	ESSAR(VADINAR) - I	1	600				TENUGHAT/JSEB	1	210				
			DGBP/GEB	I	108										
BHATINDA/PSEB	3	110	SUGEN/GEB	1,2	765	MEENAKSHI/MEPL	2	150	BAKRESHWAR/WBSEB	1	210				
GIRAL/RAJ	1	125	SATPURA/MPSEB	2	63										
			ESSAR/GEB	1,2,3	516	RAICHUR/ KPCL	8	250	SAGARDIGHI/WBSEB	2	300				
			WTSP/GEB	2,3,4,5,6	1050										
ANPARA/UP	1	210	UTPS/GEB	1,2	240	METTUR ST3/TNEB	1	600							
			SGTPS/MPSEB	5	500				IBTPS/GRIDCO	1	210				
PANIPAT/HAR	5	210	UTRAN STG -II/GEB	1	375				BOKARO B/DVC	2	210				
HARDUAGANJ/UP	9	250				METTUR /TNEB	1	210							
HARDUAGANJ/UP	5	60	KORADIMSEB	7	210										
YAMUNA NAGAR/HPGCL	1	300	GTPS/GEB	1,2,3,4	660	SMHADRI/NTPC	2	500							
YAMUNA NAGAR/HPGCL	2	300													
VISHNUPRAYAG/UP	1,2,3,4	400				BELLARY/KPCL	1	500							
			SATPURA/MPSEB	9	210										
CHHABRA TPS/ RRVUNL	1	250	SGTPS/MPSEB	1	210	KOTHGUDAM/APGENCO	8	120							
			JP BINA/MPSEB	1,2	500										
KOTA/RAJASTHAN	4	210	KORBA(E)EXTN-I/CSEB	1	250										
			STPS/GEB	1,2	240										
									Others(<100 MW)		455				
			WPCL/MSEB	4	135				Long Forced Outages		24				
Total (SS) (Forced)		2890	Total (SS) (Forced)		10607	Total (SS) (Forced)		3076	Total (SS) (Forced)		2929	Total (SS) (Forced)		0	19502
Total (CS+SS) (Forced)		4140	Total (CS+SS) (Forced)		15110	Total (CS+SS) (Forced)		3546	Total (CS+SS) (Forced)		5254	Total (CS+SS) (Forced)		50	28100
Regional Total -		7691			17165			5356			7999			199	38410
GRAND TOTAL -			38410												