

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

सासाहिक रिपोर्ट (08-जुलाई-2013 से 14-जुलाई-2013 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:-16-07-13

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)
08-जुलाई-2013	37768	1595	33644	370	28900	3198	15525	6	1809	297	117646	5466
09-जुलाई-2013	33893	1746	33605	133	28910	2173	14860	775	1738	308	113006	5135
10-जुलाई-2013	37776	2498	32510	118	28345	2698	14981	311	1811	298	115423	5923
11-जुलाई-2013	39729	2555	33002	162	27812	1374	15007	562	1798	359	117348	5012
12-जुलाई-2013	39905	2563	31865	139	27898	2149	14140	0	1874	257	115682	5108
13-जुलाई-2013	41062	2825	31782	148	28168	1986	15381	113	1906	213	118299	5285
14-जुलाई-2013	38955	2628	30531	188	26248	2039	14663	0	1808	279	112205	5134

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)
08-जुलाई-2013	894	276	748	48	668	67	312	76	32	21	2654	489
09-जुलाई-2013	879	294	746	41	687	67	319	61	33	23	2664	484
10-जुलाई-2013	867	289	732	38	674	61	326	66	35	24	2633	478
11-जुलाई-2013	918	286	731	36	657	55	323	76	35	19	2664	472
12-जुलाई-2013	934	289	708	46	655	60	322	76	34	17	2653	488
13-जुलाई-2013	944	295	697	41	658	65	319	79	36	19	2655	498
14-जुलाई-2013	924	296	676	34	645	56	314	77	34	20	2593	483

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
08-जुलाई-2013	0.0	17.9	0.0	3.0	62.8	96.3	37.2	0.7	50.15	49.91	0.42	0.23
09-जुलाई-2013	0.1	8.8	0.1	1.0	61.7	95.0	38.2	4.0	50.10	49.90	0.25	0.24
10-जुलाई-2013	0.8	10.7	0.0	1.3	80.1	92.7	19.9	6.0	50.07	49.97	0.17	0.18
11-जुलाई-2013	0.6	8.9	0.0	4.8	87.9	86.5	12.1	8.8	50.17	49.99	0.41	0.24
12-जुलाई-2013	3.5	15.1	0.0	4.8	86.7	89.6	13.3	5.6	50.09	49.98	0.21	0.25
13-जुलाई-2013	0.1	13.0	0.0	3.3	82.6	93.2	17.4	3.5	49.95	49.94	0.23	0.27
14-जुलाई-2013	1.2	9.0	0.0	0.9	90.6	93.8	9.4	5.3	50.05	49.98	0.16	0.19

4. New Element Commissioned:-

1). On 09.07.13, LILO of 400 kV Kalwa-Lonikhand-S/C at Pune charged for the first time at 2143 hrs.

2). On 11.07.13 hrs, 220 kV Muzaffarpur-Hazipur(Bihar)-I first time synchronised at 1847 hrs.

### 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	
09.07.13	0932 hrs	ER/NER	1). 220 kV Birpara – Binaguri 2). 220 kV Birpara – Salakati I & II 3). Leshka Generation 4). 132 kV Khandong – Khliehriat-D/C	WB/states of NER	At 0916 hrs on 09/07/13 both Ckts. of 220 kV Birpara – Binaguri lines of ER tripped causing injection of power to NER Grid at Salakati. At 0930 hrs & 0933 hrs 220 kV Birpara – Salakati I (Bir:B-ph,Z1; Sal:B-ph,Z1, )& 220 kV Birpara – Salakati II (Bir:O/C; Sal:O/C) tripped respectively. Also, Leshka generation (84 MW) of MeECL also tripped at 0932 hrs causing tripping of 132 kV Khandong – Khliehriat( D/C) on over current. This resulted isolation & interruption of power at 132 kV network comprising of Part of Meghalaya, South Assam, Mizoram & Tripura.	Gen. Loss=275 MW Load Loss=245 MW	09.07.13	1011 hrs	GD-I
09.07.13	2059 hrs	NR	ICT#1, 2 & 3(3X315 MVA)	UPPCL	At 2059 hrs, 3X315 MVA ICT of Muradnagar tripped.	Load Loss=(400-450) MW	09.07.13	2319 hrs	GD-I
11.07.13	0208 hrs	NR	1). Harduaganj Unit#5, 8 & 9 2). 220 kV NAPP-Khurja-I & II 3). 220 kV Harduaganj-Khurja-I & II 4). 220 kV Harduaganj-Etah 5). 220 kV NAPP-Atrauli-Harduaganj 6). Harduaganj-Mainpuri(U.P.) 7). 220 kV Harduaganj-Hathras 8). 220 kV Khurja-Sikandrabad-Muradnagar	UPPTCL/PG/ NPCIL	At 02:08 hrs a flashover was observed at 220 KV switchyard at Harduaganj (UP) in Khurja II Bus side isolator. This resulted in tripping of all the 220 KV lines and running units at Harduaganj and 220 KV lines from Khurja S/S also tripped.	Gen. Loss= 450 MW Load Loss= 600 MW	11.07.13	0427 hrs	GD-I
11.07.13	0926 hrs	ER	1). 132 kV Siliguri-NBU 2). 100 & 160 MVA , 220/ 132KV ICT-I &II at Siliguri 3). All 132 kV lines emanating from Siliguri	RANGIT, RAMAM,CHUZA GEN Lebong and,NBU in ER	At 0926 hrs 132 kV Siliguri (PG)-NBU-I line relay at Siliguri (PG) sensed R-ph to ground fault with fault current of 5.7 KA and relay issued trip command. However CB of this line did not trip due to failure of trip coil of the breaker. As a result LBB protection operated and all 132 kV CB at Siliguri (PG) tripped, resulting in tripping of Siliguri-Melli, Siliguri-Kurseong & Siliguri-NBU-II line.	Gen. Loss= 167 MW Load Loss= 118 MW	11.07.13	1139 hrs	GD-I
11.07.13	1123 hrs	NR	1). 220 kV Udampur-Sarna 2). 220 kV Sarna-Kishenpur-I & II 3). 220 kV Sarna-Dasuya-Ckt-I &II 4). 220 kV Sarana- Hiranagar, 5). 220 kV Sarna-RSD-I & II 6). 220 kV Sarna-Batala-II 7). 132 kV Sewa2-Heeranagar-D/C 8). Sewa2-Kathua 9). Sewa2-Mahanpur 10). 2 units of Sewa-II & 3 units of RSD	PDD J& K/PSTCL	Y & B phase conductor of 220 kV Udampur-Sarna line at Sarna end snapped, due to which 220 kV Udampur-Sarna, 220 kV sarna-Kishenpur-I & II, 220 kV Sarna-Dasuya-Ckt-I &II, 220 kV Sarana- Hiranagar, 220 kV Sarna-RSD-I & II, 220 kV Sarna-Batala-II, 132 kV Sewa2-Heeranagar-D/C, Sewa2-Kathua, Sewa2-Mahanpur, 2 units of Sewa-II & 3 units of RSD.	Gen. Loss= 434 MW Load Loss= 200 MW	11.07.13	1158 hrs	GD-I
14.07.13	1849 hrs	NR	1). 400 kV Lucknow(UPPCL)-Singrauli 2). 400 kV Lucknow(UPPCL)-Unnao 3). 400 kV Lucknow(UPPCL)-Bareilly 4). 400 kV Lucknow(UPPCL)-Lucknow(PG) 5). 240 MVA ICT-I & II at Lucknow (UPPCL)	UPPCL/PG	Due to CT blast of transfer bus Lucknow(UPPCL), all 400 kV lines emanating from Lucknow(UPPCL) along with two ICTs(each 240 MVA) tripped.	Load Loss= 0 MW	14.07.13	2021 hrs	-

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (08-जुलाई-2013 से 14-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	08-जुलाई-2013	09-जुलाई-2013	10-जुलाई-2013	11-जुलाई-2013	12-जुलाई-2013	13-जुलाई-2013	14-जुलाई-2013
ER-NR	-47.5	-25.6	-32.5	-36.4	-43.1	-39.1	-44.5
ER-WR	9.4	9.7	10.4	9.5	12.2	9.9	9.3
ER-SR	-25.8	-24.3	-21.4	-21.7	-16.0	-17.9	-20.6
ER-NER	1.9	-4.0	1.4	-3.4	-4.5	-4.0	-2.0
WR-NR	-17.7	1.1	-18.6	-36.1	-39.1	-36.1	-34.4
WR-SR	-21.2	-21.6	-21.3	-19.6	-20.4	-21.0	-21.8

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