

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (17-जून-2013 से 23-जून-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 24-जून-2013

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)
17-जून-2013	30398	1652	31328	560	29948	2527	15112	812	1793	282	108579	5833
18-जून-2013	34148	1554	32059	814	30167	2322	14622	326	1769	297	112765	5313
19-जून-2013	35684	1710	32267	632	28727	2353	14301	150	1846	192	112825	5037
20-जून-2013	37826	1012	32718	864	29223	2796	14395	100	1829	256	115991	5028
21-जून-2013	38740	1640	33077	442	29506	2165	15106	0	1806	261	118235	4508
22-जून-2013	39059	1925	33200	341	28503	2715	14393	0	1812	250	116967	5231
23-जून-2013	38689	1660	31166	344	27355	2056	14101	408	1732	255	113043	4723

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)
17-जून-2013	672	169	677	52	675	56	324	59	35	14	2384	350
18-जून-2013	753	184	695	63	694	60	331	57	34	15	2507	378
19-जून-2013	808	206	717	71	699	67	320	59	35	16	2579	419
20-जून-2013	889	257	726	66	710	64	295	59	36	17	2655	464
21-जून-2013	922	271	733	61	717	68	312	63	36	15	2720	478
22-जून-2013	934	278	744	57	703	60	308	66	34	16	2723	476
23-जून-2013	938	280	718	57	667	43	316	63	33	17	2672	461

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
17-जून-2013	7.4	12.0	6.8	4.2	80.8	91.0	12.4	4.9	49.98	49.95	0.35	0.25
18-जून-2013	9.7	19.4	7.1	4.7	88.7	94.4	4.2	0.9	49.95	49.90	0.32	0.26
19-जून-2013	5.3	23.4	3.2	8.8	93.6	89.8	3.2	1.5	49.97	49.87	0.17	0.34
20-जून-2013	6.5	21.5	3.8	5.3	89.1	91.7	7.1	2.9	50.00	49.89	0.23	0.30
21-जून-2013	3.8	21.7	0.4	5.6	92.2	92.4	7.4	2.0	50.01	49.90	0.16	0.28
22-जून-2013	4.9	13.5	0.9	5.9	88.3	91.0	10.8	3.1	50.13	49.94	0.35	0.25
23-जून-2013	2.6	11.4	0.0	2.8	83.0	91.9	17.0	5.2	50.06	49.96	0.23	0.23

4. New Element Commissioned:-NIL

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	
17.06.13	1937 hrs	NR	i). 400 kV Kishenpur-Dulhasti ii). Dulhasti generation		Due to R-Phase to Earth fault 400 kV Kishenpur-Dulhasti tripped alongwith Dulhasti generation.	Generation Loss=380 MW	17.06.13	2019 hrs	GD-I
18.06.13	1021 hrs	ER	i). 220 kV Dalkhola-Purnea ii). 220 kV Dalkhola-Dalkhola-I & II	WBSEB	Power Supply at 220/132 kV Dalkhola s/s(WB) became zero, due to tripping of 220 kV Dalkhola(PG)-Dalkhola(WB)-D/C, 220 kV Dalkhola-Purnea-I tripped on B-phase to Earth fault. Area Affected:-Dalkhola, Raigabj, Samsi & Gangarampur.	Load Loss=115 MW	18.06.13	1116 hrs	GD-I
18.06.13	1310 hrs	ER	i). 100 MVA ICT-I, II & III at Chandil ii). 220 kV Santaldih-Chandil iii). 220 kV Chandil-Ramchandrapur iv). 132 kV Chandil-Adityapur	JSEB	Power Supply at Chandil complex became zero due to tripping of 220 kV Ranchi-Chandil on R-N fault (71.7 km from Ranchi) leading to tripping of 100 MVA ICT-I, II & III at Chandil, 220 kV Santaldih-Chandil, 220 kV Chandil-Ramchandrapur, 132 kV Chandil-Adityapur. Area Affected:- Chandil, Jadugoda & Traction Load at Golmuri & Manique.	Load Loss=71 MW	18.06.13	1358 hrs	GD-I
20.06.13	0325 hrs	ER	i). 220 kV Hatia-Patratu-I & II ii). 132 kV Patratu-Hatia-I & II iii). 220/132 kV 150 MVA ICT-I & ICT-II at Hatia iv). Tenughat U#2 & Patratu U#4,10	JSEB	Due to thunderstorm & raining following tripping occurred:- 220 kV Hatia-Patratu-I & II 132 kV Patratu-Hatia-I & II 220/132 kV 150 MVA ICT-I & ICT-II at Hatia Tenughat U#2 & Patratu U#4,10 Area Affected:- Hatia & Namkum	Generation Loss= 290 MW Load Loss= 85 MW	20.06.13	0515 hrs	GD-I
20.06.13	0249 hrs	WR	i). NASIK-3 ii).NASIK-4 iii). NASIK-5 iv). 220 KV NASIK-BABLESWAR-I v). 220 KV NASIK-BABLESWAR-I vi). 220 KV NASIK-GHATGAR-S/C vii). 220 KV NASIK-AEROLI-S/C viii). 220/132 KV ICT-1 (200MVA) ix). 220/132 KV ICT-2 (200MVA) x). 220/132 KV ICT-1 (150 MVA)	MSEB	Nasik three units tripped due to R-ph CT burst on section-3 of 220 kV Nasik s/s. Nasik Unit-3,4 & 5 (210x3)MW was injecting around 497 MW. The busbar protection operated leading to the tripping of 3 units, 4 lines & 3 ICTs. No load was affected as bus section 1 & 2 was intact and load was fed from 132 kV Ring-man.	Load Loss=0MW	20.06.13	0735 hrs	-
22.06.13	1422 hrs	ER	i). 220 kV Hatia-Patratu-II at Hatia end only.(E/F) ii). 132 kV Hatia I-Hatia II at Hatia II end only.(E/F) iii). 132 kV Hatia-Patratu-8C & 9C at Hatia I end only.(E/F) iv). 132 kV Hatia-HEC-8C (E/F) v). 220/132 kV 150 MVA ICT-I, 132/33 kV, 50 MVA ICT-I & ICT-III vi). Tenughat U#2 & Patratu U#4,10	JSEB	Due to thunderstorm & raining following tripping occurred:- i). 220 kV Hatia-Patratu-II at Hatia end only.(E/F) ii). 132 kV Hatia I-Hatia II at Hatia II end only.(E/F) iii). 132 kV Hatia-Patratu-8C & 9C at Hatia I end only.(E/F) iv). 132 kV Hatia-HEC-8C (E/F) v). 220/132 kV 150 MVA ICT-I, 132/33 kV, 50 MVA ICT-I & ICT-III vi). Tenughat U#2 & Patratu U#4,10	Gen Loss=214 MW	22.06.13	1632 hrs	GD-I
23.06.13	1251 HRS	NER	i) 220 kV Boko-Sarusujai ii). 220 kV Agia-Sarusujai iii). 220 kV Samaguri-Sarusujai-D/C iv). 220 kV Sarusujai-Langpi-D/C		Due to bursting of Y-phase CT, following lines tripped:- i) 220 kV Boko-Sarusujai ii). 220 kV Agia-Sarusujai iii). 220 kV Samaguri-Sarusujai-D/C iv). 220 kV Sarusujai-Langpi-D/C Generation Loss at Langpi = 90 MW	Gen Loss=90 MW	23.06.13	1340 hrs	GD-I

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17-जून-2013 से 23-जून-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	17-जून-2013	18-जून-2013	19-जून-2013	20-जून-2013	21-जून-2013	22-जून-2013	23-जून-2013
ER-NR	-36.3	-44.8	-62.2	-62.1	-45.3	-48.7	-48.7
ER-WR	-7.4	-12.0	-12.9	-10.6	-3.1	-5.6	-3.9
ER-SR	-18.6	-16.8	-18.5	-20.5	-21.8	-20.3	-19.5
ER-NER	-9.4	-7.5	-2.7	-10.1	-7.4	-6.5	-3.6
WR-NR	-43.6	-48.2	-52.5	-49.7	-41.2	-35.8	-45.6
WR-SR	-21.2	-19.1	-19.5	-17.1	-20.5	-19.4	-17.3

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

