

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10-जून-2013 से 16-जून-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 17-06-2013

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)
10-जून-2013	38474	2126	33530	198	29379	3213	14647	500	1829	257	117859	6294
11-जून-2013	35631	1420	33714	136	29020	2546	15065	18	1854	233	115284	4353
12-जून-2013	37212	1495	33426	133	28864	3160	14538	150	1761	324	115801	5262
13-जून-2013	34089	1469	33401	127	28414	2933	14034	93	1682	430	111620	5052
14-जून-2013	35709	1140	31994	138	28324	2546	13975	278	1841	236	111843	4338
15-जून-2013	29926	1424	32128	155	28308	3571	14348	419	1833	237	106543	5806
16-जून-2013	28155	117	29828	144	27834	2447	13762	213	1782	181	101361	3102

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)
10-जून-2013	909	242	749	28	648	37	305	63	35	15	2646	385
11-जून-2013	866	268	749	24	658	29	316	59	35	15	2624	395
12-जून-2013	891	299	690	27	649	34	311	55	33	14	2573	428
13-जून-2013	831	286	692	23	641	33	301	52	34	13	2499	406
14-जून-2013	854	296	727	26	645	36	299	52	35	13	2559	423
15-जून-2013	762	267	704	39	645	36	300	50	35	12	2446	404
16-जून-2013	684	244	673	38	634	40	299	60	33	13	2323	395

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड	न्यू गिड	दक्षिण गिड
10-जून-2013	2.4	10.5	1.9	2.2	92.2	93.6	5.8	4.2	50.10	19.96	0.30	0.20
11-जून-2013	0.3	7.6	0.0	.7	58.6	82.3	41.4	17.0	50.17	50.06	0.48	0.32
12-जून-2013	1.3	11.0	1.1	4.7	85.9	83.9	13.0	11.4	50.07	49.99	0.21	0.32
13-जून-2013	7.5	4.0	1.8	0.6	82.9	87.2	15.3	12.2	50.13	50.04	0.49	0.22
14-जून-2013	0.3	9.2	0.3	2.2	78.1	83.4	21.6	14.4	50.10	50.01	0.26	0.35
15-जून-2013	0.2	11.0	0.0	4.8	55.6	86.1	44.4	9.1	50.19	49.97	0.53	0.28
16-जून-2013	1.0	8.4	0.5	2.1	30.7	78.0	68.8	19.9	50.29	50.02	1.21	0.33

4. New Elements Commissioned:

1.220KV Dalkhola(PG)-Dalkhola(WBSEB) charged at 1323hrs on 15.06.13, for the first time.

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (10-जून-2013 से 16-जून-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	10-जून-2013	11-जून-2013	12-जून-2013	13-जून-2013	14-जून-2013	15-जून-2013	16-जून-2013
ER-NR	-57.1	-45.2	-39.6	-35.1	-41.6	-28.3	-31.4
ER-WR	-8.1	-5.3	-12.1	-18.1	-6.6	-4.7	-0.3
ER-SR	-20.6	-21.5	-21.3	-16.3	-20.5	-21.0	-17.3
ER-NER	-7.8	-3.3	-8.4	-10.2	-10.4	-11.2	-8.5
WR-NR	-55.3	-24.9	-29.8	-29.3	-36.8	-21.1	-14.2
WR-SR	-16.9	-17.7	-16.1	-21.7	-21.1	-19.2	-19.7

IR Flow/transaction is from First region with Second region, e.g, ER-NR means ER with NR.

Major Grid Incidences

Annexure-I

A S.NO.	B Outage		C Region	D Name of Element	E Owner / Agency	F Event	G Generation/Load Loss	H Revival		I Category as per
	Date	Time						Date	Time	
	1	10.06.13						0301hours	ER	
2	11.06.13	0151hours	NR	Agra-Gwalior-I tripped from Gwalior end only	PGCIL	Due to R-ph -Earth fault Agra-Gwalior-I tripped from Gwalior end.	-----	11.06.13	0212 hours	-----
3	11.06.13	1027hours	NR	400KV Singrauli-Allahabad-II,Singrauli-Lucknow(UP),Singrauli Unit#2,5 (2x200MW) tripped	UPPCL	Due to Bus bar Protection operation at 400KV Singrauli sub station.	Generation Loss=400MW	11.06.13	1215 hours	GD-I
4	12.06.13	0253 hours	WR	CGPL Unit # 20 & 40 tripped	MSEB	Due to Differential Protection Operation at Generator Transformer of Unit#20 & 40	Generation Loss=900MW	12.06.13	1146hours	GD-I
5	12.06.13	0145 hours	NR	400KV Balia-Sohawal-II,400KV Lucknow-Unnao-1 & 2,400KV Lucknow-Gorakhpur-3&4,400KV Lucknow(PG)-Lucknow(765)-1&2 tripped	UPPCL/PGCIL	Due to stormy weather, multiple tripping of 400KV lines at 400/220KV Lucknow(PG) station	-----	-----	-----	-----
6	12.06.13	1828hours	NR	Tripping of 400/220KV 315MVA ICT-1&2 at Kaithal S/S	Haryana	Conductor of 220KV Kaithal-Cheeka-I snapped near gantry resulting in ph-ph fault.	Load Loss=100 MW	-----	-----	GD-1
7	13.06.13	0012 hours	NR	N.Jhakri-Nalagarh I and Karcham-Wangtoo-Uni	PGCIL	Due to R-ph to Earth fault , Jhakri-Nalagarh-I tripped. SPS operation at Jhakri resulted in tripping of K.Wangtoo units.	Generation Loss=600MW	13.06.13	0059 hours	GD-1
8	16.06.13	1805 hours	ER	132KV Hatia-Chandil,132KV Hatia-Patratu,220/132KV Hatia ICT-1&2,220KV Santaldih-Chandil,Tenughat U#2,Patratu U#4,6,10 tripped	JSEB	Conductor snapping of 132KV Hatia-Namkum-III	Gen Loss=340MW, Load Loss=200MW	16.06.13	1834hours	GD-I
9	16.06.13	2309 hours	ER	ICT=1&2 at Ramchandrapur,220KV Ramchandrapur-Chandil,220KV Santaldih-Chandil,132KV Chandil-Rajkharsawan,132KV Chandil-Adityapur,132KV Chandil-Hatia,Patratu U#4	JSEB	Due to tripping of 220KV Ranchi-Chandil on ph-ph fault.	Gen Loss=30 MW, Load Loss=180 MW	17.06.13	0035 hours	GD-I