

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (25-मार्च-2013 से 31-मार्च-2013 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 02-04-2013

**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)
25-मार्च-2013	30205	1752	39328	271	30128	6928	14889	611	1522	384	116072	9946
26-मार्च-2013	29412	1560	37023	118	30321	6220	14740	579	1663	326	113159	8803
27-मार्च-2013	26154	1410	31990	72	29198	6621	14211	733	1629	280	103182	9116
28-मार्च-2013	26279	1566	36075	144	30726	5284	13864	943	1627	284	108571	8221
29-मार्च-2013	27852	1539	36123	848	29594	6891	14520	710	1712	245	109801	10233
30-मार्च-2013	28055	1882	35368	1098	29710	6183	13927	831	1512	398	108572	10392
31-मार्च-2013	27482	1500	34592	889	28778	5156	14256	416	1557	355	106665	8316

**2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)**

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
	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)	(मि०घू०)
25-मार्च-2013	727	158	875	48	699	92	308	25	28	4	2637	325
26-मार्च-2013	724	157	869	43	709	83	316	29	27	5	2645	317
27-मार्च-2013	647	139	754	24	708	71	290	25	28	4	2426	263
28-मार्च-2013	638	142	789	32	716	74	292	24	28	4	2463	275
29-मार्च-2013	655	143	818	36	708	79	307	33	29	4	2516	295
30-मार्च-2013	668	133	828	50	709	86	295	37	28	5	2529	312
31-मार्च-2013	675	139	820	43	697	72	306	30	28	7	2526	292

**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
25-मार्च-2013	0.3	27.4	0.0	9.4	93.1	90.1	6.9	0.6	50.03	49.85	0.13	0.37
26-मार्च-2013	0.3	42.8	0.3	12.7	91.4	86.3	8.3	1.0	50.01	49.82	0.19	0.47
27-मार्च-2013	0.3	34.3	0.0	11.5	66.7	83.3	33.3	5.1	50.14	49.86	0.44	0.47
28-मार्च-2013	1.2	30.1	0.0	11.6	76.5	85.7	23.5	2.7	50.14	49.86	0.44	0.47
29-मार्च-2013	2.3	39.1	0.9	18.4	91.9	81.4	7.2	0.2	50.04	49.79	0.16	0.59
30-मार्च-2013	6.0	40.3	1.7	13.9	95.6	86.1	2.7	0.0	49.97	49.80	0.14	0.49
31-मार्च-2013	4.5	43.7	0.8	14.9	93.9	84.6	5.3	0.5	49.99	49.81	0.16	0.53

**4. New Element Commissioned:-**

- On 25.03.13, 400 kV K(W)-Bhilai line LILO at RAITA (CSEB) , 400 kV Bus-2 was also charged at RAITA at 1834 hrs and 400/220 kV ICT#2 was also idle charged from HV side at 1853 hrs.
- On 26.03.13, 400 kV Chamba-Jalandhar-Ckt-I & II was charged for the first time at 0057 & 0145 hrs respectively.
- On 29.03.13 1559 hrs, APNRL (IP) Unit#2 (270 MW) was synchronised for the first time.
- On 30.03.13, Tirora Unit # 2 (660 MW) was declared COD from 0000 hours.
- On 31.03.13 1050 hrs, 400 kV Raigarh-Rourkela-Ckt-III LILO at Jharsuguda.
- On 31.03.13 1555 hrs, 400/220kV 500 MVA ICT2 was test charged at BIDADI.
- On 31.03.13 1847 hrs, 400 kV NLR-Nellore pooling station(NPS)1 was test charged.
- On 31.03.13 1816 hrs, 400 kV MEPL-NPS S/C was test charged.
- On 31.03.13 2059 hrs, 400 kV GOOTY-NPS LINE 1- was test charged.
- On 31.03.13 2359 hrs, 400 kV GOOTY-NPS LINE 2- was test charged.

### 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	
25.03.13	2302	SR	All Generating Units and evacuating Lines of Srisaillam RBPH	AP	R ph CT of unit #6 balsted in Srisaillam RBPH of AP resulting in tripping of all lines and all generating units.	Gen. Loss = 600 MW	25.03.13		GD-I
26.03.13	1807	ER	(i)400 kV Meeramundali - Mendhasal, (ii)400 kV Meeramunadli-TSTPP, (iii)400 kV Meeramundali - Bolangir, (iv) 400kV Meeramundali - GMR, (v) Meeramundali - Jindal	ODISHA/ ER	Due to bursting of LA of 400 kV Bolangir - Meeramundali at Meeramunadli end.	Gen. Loss =109 MW Load Loss =350 MW	26.03.13	(i) Meeramundali - TSTPP-II ,2015 Hrs, (ii) Meeramundali - Mendhasal , 2016 Hrs	GD-I
27.03.13	1352	ER	(i) 220 kV Bokaro-B - CTPS - D/C (ii) Unit # 1 & 3 at Bokaro-B (iii) Unit # 7 & 8 at Chandrapura	DVC/ER	220 kV Bokaro-B - CTPS - D/C lines tripped resulting in tripping of two running units each of Bokaro-B (Unit # 1 & 3=280 MW) and Chandrapura (Unit # 7 & 8 =370 MW).	Gen. Loss=650 MW	27.03.13		GD-I
29.03.13	1349	SR	1. Ramagundam-Malkaram 2. Ramagundam-Hyderabad-III 3. Ramagundam-Hyderabad-IV 4. Hyderabad-Gajuwel 5. Hyderabad-Nagarjunsagar 6. Hyderabad-Kurnool 7. Hyderabad-Malkaram 8. Hyderabad-Mamidapalli 9. MMDP-SSLM-I & II 10. VTPS-SSLM-I & II 11. Kurnool-Gooty 12. Gajuwel-SHPLY 13. HYD ICT-I, II & III 14. MMDP-I, II & III 15. KRNL ICT-I & II 16. KMM ICT-I 17. SHPLY ICT-II	SR	A grid disturbance was in Hyderabad Area, causing multiple tripping of 400 kV lines in AP Control Area.	Gen. Loss=1000 MW	29.03.13	1503	GD-I
30.03.13	0232	ER	1. 220 kV Tenughat-Patratu line 2. 2 X 100 MVA, 220/132 kV ICTs at Hatia 3. 3 X 50 MVA, 132/33 kV ICTs at Hatia 4. 132 kV Hatia-Namkum 5. 132 kV Hatia-Chandil	JSEB/ER	Due to some problem at HATIA, RANCHI & NAMKUM	Load-Loss=150 MW Gen. Loss = 40 MW at Patratu	30.03.13	0253	GD-I

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (25-मार्च-2013 से 31-मार्च-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	25-मार्च-2013	26-मार्च-2013	27-मार्च-2013	28-मार्च-2013	29-मार्च-2013	30-मार्च-2013	31-मार्च-2013
ER-NR	-18.5	-19.3	-23.2	-20.0	-25.8	-41.2	-35.0
ER-WR	-1.5	6.7	0.7	-2.4	-5.3	-6.6	-12.5
ER-SR	-24.5	-24.6	-24.2	-24.3	-17.3	-11.9	-10.6
ER-NER	-10.7	-9.4	-11.1	-10.7	-10.9	-10.6	-10.3
WR-NR	4.3	2.6	14.7	9.7	-6.3	-8.7	-8.0
WR-SR	-21.6	-21.9	-21.9	-22.1	-21.5	-20.3	-17.3

