

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27-मई-2013 से 02-जून-2013 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 03-06-2013

**1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)**

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वात्तर 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)
27-मई-2013	37053	405	36909	134	28839	3313	14694	167	1640	364	119135	4383
28-मई-2013	37577	1600	37095	134	29518	3060	14348	220	1787	267	120325	5281
29-मई-2013	37959	1155	37031	96	28556	4491	13456	50	1693	380	118695	6172
30-मई-2013	37467	870	36772	98	29078	3812	12564	400	1748	307	117629	5487
31-मई-2013	37260	1434	37033	245	28504	3223	12888	800	1776	216	117461	5918
01-जून-2013	35972	1792	35960	424	27662	4493	13670	606	1788	233	115052	7548
02-जून-2013	34762	1900	33348	198	25009	2378	14180	305	1806	218	109105	4999

**2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)**

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वात्तर 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)
27-मई-2013	916	275	866	31	695	30	302	44	32	13	2811	395
28-मई-2013	927	274	864	41	700	34	308	55	31	13	2831	416
29-मई-2013	924	267	862	45	684	31	295	63	33	17	2798	422
30-मई-2013	915	258	866	41	681	31	236	66	32	19	2730	415
31-मई-2013	909	265	865	48	653	32	254	63	33	22	2714	430
01-जून-2013	887	280	842	41	628	32	281	66	33	19	2671	437
02-जून-2013	860	288	801	25	609	25	295	70	34	17	2599	424

**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
27-मई-2013	0.6	16.4	0.0	4.2	80.0	90.6	20.0	5.2	50.09	49.94	0.24	0.29
28-मई-2013	0.1	20.4	0.0	5.6	78.5	85.9	21.5	8.5	50.10	49.93	0.26	0.40
29-मई-2013	0.0	14.2	0.0	9.5	79.4	85.1	20.6	5.4	50.11	49.94	0.25	0.35
30-मई-2013	0.1	8.4	0.0	3.5	58.0	90.5	42.0	6.0	50.17	49.96	0.47	0.23
31-मई-2013	0.8	16.6	0.0	5.4	78.7	88.3	21.3	6.3	50.07	49.95	0.28	0.34
01-जून-2013	8.2	10.7	5.3	5.9	91.7	77.4	3.0	16.7	50.03	50.00	0.20	0.40
02-जून-2013	3.7	5.6	0.4	1.5	89.2	72.6	10.4	25.9	50.15	50.07	0.36	0.40

**4. New Elements Commissioned: Separate Sheet Attached.**

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (27-मई-2013 से 02-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	27-मई-2013	28-मई-2013	29-मई-2013	30-मई-2013	31-मई-2013	01-जून-2013	02-जून-2014
ER-NR	-39.4	-42.0	-46.6	-80.9	-57.7	-51.0	-42.9
ER-WR	-13.1	-18.2	-17.5	-22.0	-25.6	-13.2	-7.5
ER-SR	-31.1	-31.3	-31.4	-32.2	-29.6	-22.4	-20.6
ER-NER	0.4	0.6	0.5	-0.1	1.3	2.3	-2.9
WR-NR	-5.6	-6.4	-11.3	-16.5	-13.1	-22.4	-15.2
WR-SR	-21.0	-20.2	-18.8	-20.1	-20.3	-17.8	-10.1

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



## Major Grid Incidences

## Annexure-I

A	B		C	D	E	F	G	H		I
	Outage							Revival	Category as per CEA Grid Standards	
	Date	Time								
1	26.05.13	1456 hours	NR	Kishenpur-Baglihar-D/C,Bagalihar 3 Units	POWERGRID/NHPC	Lines tripped on phase to earth fault and due to loss of evacuation Baglihar units tripped.	Gen. Loss=300 MW	26.05.13	1927 hours	GD-I
2	27.05.13	0348 hours	NER	Loktak-Imphal,Imphal(PG)-Imphal,Loktak-Jiribam-II,Loktak-Ningthenkhong,Loktak Generation	POWERGRID/Manipur	Due to Distance Protection Operation lines tripped.	Load Loss=23 MW Gen. Loss=105 MW	27.05.13	0416 hours	GD-I
3	27.05.13	0830 hours	NR	Kanpur-Ballabgarh-II & III,Ballabgarh-Bamnauli-II	POWERGRID	Due to fire in line reactor of 400 KV of Kanpur-Ballabgarh-II at B'Garh end given lines tripped.	Nil	27.05.13	1334 hours	---
4	27.05.13	1253 hours	NR	Lucknow(UP)-Singrauli,Lucknow(UP)-Unnao,Lucknow(UP)-Lucknow(PG),Lucknow(UP)-Bareilly	UPSEB	Due to phase to earth fault the lines emanating from Lucknow(UP) tripped.	Load Loss=300 MW	27.05.13	1335 hours	GD-I
5	27.05.13	1100	ER	220KV Bidhannagar-Waria D/C,Bidhannagar-Durgapur, 400KV Bidhannagar-Durgapur-I from Bidhannagar end	WBSETCL	Due to problem at 220KV Bidhannagar(WBSETCL)	Load Loss=450MW	27.05.13	153Hrs	GD-I
6	27.05.13	1239Hrs	ER	CHPC-Birpara-I&II,All Units of CHPC,CHPC-Malbase S/C(tripped at 1230Hrs).	NHPC	Due to tripping of CHPC-Birpara-I &II	Gen Loss=200MW	27.05.13	1327Hrs	GD-I
7	27.05.13	1629Hrs	ER,WR	220KV Korba-Budhipadar-II tripped	OPTCL	Due to Y-Ph jumper snapped at Budhipadar end.	-----	28.05.13	-----	----
8	27.05.13	1458Hrs	ER	400KV Rourkela-Sterlite-IV	POWERGRID	Due to Ph-Ph fault.	-----	27.05.13	1541Hrs	-----
9	27.05.13	1414Hrs	NR	220KV Meerut-Shatabdinagar,220KV Meerut-Modipur-I.	UPPCL	Due to 2nos tower collapse in 220KV Meerut-Shatabdinagar.	Load Loss=500MW	----	-----	-----
10	28.05.13	0015Hrs	WR	Raipur ICT-1,ICT-2(as a safety measure taken out of service)	POWERGRID	Due to fire at Raipur ICT-1	-----	28.05.13 (ICT-2)	0031Hrs	-----
11	28.05.13	1222Hrs	NER	132KV Rangit-Gantok,Chuzachen U#1&2,Rangit Generation.	POWERGRID	All the lines from Rangit HEP except 132KV Rangit-Gantok ckt tripped. Rangit HEP was running in isplation with n17MW load which was feeding Gantok through 132KV Rangit-Gantok line.Chuzachen U#1&2 along with one unit at Rangit HEP tripped.At 1252hrs Rangit unit along with 132KV Rangit-Gantok ckt tripped due to load-gen mismatch.	Load Loss=60MW, Gen Loss=125MW.	28.05.13	1402Hrs	GD-1

**Major Grid Incidences**

**Annexure-I**

A	B		C	D	E	F	G	H		I
S.NO.	Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per
	Date	Time						Date	Time	
1	01.06.13	0756 hours	ER	220 KV Ranchi-Hatia,220 KV Patratu-Hatia D/C,132 KV Chandil-Hatia,132 KV Patratu-Hatia D/C,Units 4,6 & 10(40 MW,90 MW & 110 MW respect.),Tenughat Unit 1 & 2(210 MW each)	JSEB	220 KV Ranchi-Hatia tripped with Y-B-N fault leading to tripping of other 220 KV & 132 KV lines. Due to loss of evacuation path given units tripped.	Generation Loss=130 MW Load Loss=200 MW	01.06.13	0807 hours	GD-I
2	01.06.13	1536 hours	ER	400 KV Meramundali-Mendhasal 315 MVA ICT-I & II at Meramundali	Odisha	Due to reported heavy rains and lightening in OPTCL system given elements tripped.	Load Loss=60 MW	01.06.13	1822hours	GD-I
3	02.06.13	0850 hours	NR	220 KV Heerapura-VKIA and all 220 KV lines emanating from Heerapura.	Rajasthan	Due to B-Phase CT burst of 220 KV Heerapura-VKIA line all lines & transformer tripped	Load Loss=250 MW	02.06.13	-----	GD-I

<b>SL NO</b>	<b>Details of Elements</b>
1	125 MVAR Bus Reactor-III at Vindychal North bus first time charged at 17:46 hrs
2	125 MVAR Bus Reactor-II at Jharsuguda first time charged at 20:55 hrs.
3	400 KV Rourkela-Jharsuguda-I first time charged at 20:56hrs
4	765 KV Agra-Meerut S/C first time charged and loaded at 22:04 hrs.(377MW)
5	400 KV Raigarh-Jharsuguda-I first time charged and loaded at 22:45 hrs.(65MW)
6	765/400 KV,1500 MVA ICT-I of Raigarh pooling station first time charged at 23:37 hrs.
7	765 KV, 240 MVAR Bus Reactor of Raigarh pooling station first time charged at 23:56 hrs.