

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06-मई-2013 से 12-मई-2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 13-मई-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)
06-मई-2013	36575	2788	38324	635	29951	5387	13566	674	1630	234	120046	9718
07-मई-2014	35637	2682	38653	764	31505	4931	14906	420	1539	349	122240	9146
08-मई-2015	36620	2410	38371	546	30590	6357	15142	640	1623	301	122346	10254
09-मई-2016	37391	2612	38166	721	31307	4202	15195	558	1638	246	123697	8339
10-मई-2017	35562	2104	37943	634	31238	3686	15307	200	1693	252	121743	6876
11-मई-2018	33511	300	36893	575	30402	2840	14438	100	1673	271	116917	4086
12-मई-2019	31988	103	35131	429	27675	1380	11476	240	1601	289	107871	2441

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)
06-मई-2013	823	177	888	57	696	64	307	37	26	10	2739	344
07-मई-2014	811	173	891	69	701	61	312	37	29	9	2743	348
08-मई-2015	836	182	892	64	729	64	328	43	28	9	2813	362
09-मई-2016	852	198	894	49	714	56	327	43	27	11	2815	356
10-मई-2017	857	214	878	43	722	45	327	49	27	10	2812	360
11-मई-2018	819	211	869	32	721	43	327	49	29	11	2764	346
12-मई-2019	789	217	844	26	691	27	289	44	26	13	2640	327

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
06-मई-2013	7.4	36.2	1.3	17.2	96.1	82.2	2.6	0.6	49.96	49.81	0.17	0.52
07-मई-2014	20.9	32.0	9.2	12.0	90.0	87.2	0.8	0.8	49.86	49.84	0.35	0.41
08-मई-2015	1.4	30.3	0.0	14.1	96.5	84.1	3.5	1.8	50.01	49.84	0.10	0.47
09-मई-2016	1.9	21.3	0.8	23.4	88.4	67.0	10.8	9.6	50.03	49.85	0.19	0.89
10-मई-2017	1.9	29.6	0.0	15.6	90.8	78.0	9.2	6.4	50.05	49.88	0.15	0.49
11-मई-2018	0.4	28.8	0.0	8.2	75.7	86.5	24.3	5.3	50.12	49.89	0.32	0.44
12-मई-2019	0.3	9.3	0.0	2.4	68.0	83.3	32.0	14.2	50.16	50.00	0.48	0.34

4. New Elements Commissioned: nil

5). Major Grid Incidences

S. No.	Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Gen./Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
	Date	Time						Date	Time	
1	06.05.13	1610	NR	1. Tehri Unit No. 3 & 4 2. 765kV charged at 400kV Tehri-Meerut-I & II 3. 765kV Koteshwar-Meerut-I & II 4. 400kV Koteshwar HEP-Koteshwar-I & II	THDC/PG	Due to tripping of 400 kV Tehri-Koteshwar-I on R-Phase fault, all lines emanating from Koteshwar S/S got tripped. (auto re-closure took place on Koteshwar-Tehri-1 subsequently all six lines tripped from Koteshwar simultaneously.)	Generation Loss=325 MW	06.05.13	1645 hrs	GD-1
2	06.05.13	1907	WR	1. 400 kV Chorania-CGPL-Ckt-I & II 2. 400 kV Chorania-Asoj-Ckt-I & II 3. 400 kV Chorania-Amreli-S/C 4. 400 kV Chorania-Ranchodpura-Ckt-I & II	GETCO	Due to bursting of R-Phase CT of Bus Reactor on Bus I, Bus Fault occurred in the system. This led to tripping of elements connected to Bus I at Chorania S/S, all lines emanating from Chorania got tripped including ICT-I & II.	-----	06.05.13	2010 hrs	-----
3	07.05.13	1905	SR	1. 400 kV Raichur - Gooty -II 2. Raichur Unit 7&8	KPTCL	Raichur - Gooty-II tripped due to phase to earth fault at 1905 hrs , Simultaneously Raichur Unit 7,8 tripped	Generation Loss = 200 MW	07.05.13	Line @1907	GD-1
4	09.05.13	0411	ER/SR	1. Talchar - Kolar Pole1 2. Talchar STPS unit 6	POWERGRID	Talchar - Kolar Pole1 tripped due to CT blasted at Kolar end	Generation Loss = 500 MW , Load Loss = 1000 MW	08.05.13	Pole1@'07 05 Hrs , Unit 6@'0733	GD-1
5	10.05.13	1142	ER	1. 220 kV Chandil - Santaldih , 2. 220 kV Chandil - Ranchi , 3. 220 kV Chandil - Ramchandrapur , 4. 220 kV Chandil - Golmuri D/C , 5. 132kV Chandil - Rajkharsawan , 6. 132kV Chandil - Adityapur , 7. 132 kV Chandil - Utiya	JSEB	At 1142 hrs power supply at Chandil complex became zero due to tripping of tripping of all 220 kV & 132kV lines emanating from Chandil , reportedly due to fault in 220 kV Chandil - Santaldih line	Load Loss = 80MW	10.05.13	1234	GD-1
6	12.05.13	1555 hours	ER	Bidhannagar-Asansol, Bidhannagar-Durgapur, Bidhannagar-Waria-I, Bidhannagar-DPL-D/C, Bidhannagar-Bakreswar D/C	WBSETCL	Due to suspected Bus Fault at 220 KV Bidhannagar all 220 KV lines emanating from Bidhannagar tripped .	Nil	12.05.13	1809 hours	-----
7	12.05.13	1737 hours	ER/SR	Talcher-Kolar HVDC Bipole	POWERGRID	Both poles of Talcher-Kolar HVDC Bipole tripped due to DC line fault (527.6 Km from Kolar end) and Talcher Unit # 6 tripped and Unit #4 generation reduced by 150 MW.	Load Loss=1354 MW	12.05.13	1800 hours	GD-1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06-मई-2013 से 12-मई-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	06-मई-2013	07-मई-2014	08-मई-2015	09-मई-2016	10-मई-2017	11-मई-2018	12-मई-2019
ER-NR	-35.7	-43.9	-42.4	-47.0	-40.9	-28.2	-30.8
ER-WR	-17.3	-20.5	-18.9	-25.7	-23.6	-17.1	-18.4
ER-SR	-29.2	-24.7	-25.0	-21.9	-34.0	-3.7	-33.8
ER-NER	-2.1	-4.7	-5.5	-3.6	-3.7	-0.7	3.4
WR-NR	-13.2	-22.4	-18.4	-16.4	-15.3	-3.9	3.5
WR-SR	-21.3	-18.9	-20.5	-20.8	-21.6	-21.4	-21.3

