

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (04 नवम्बर-2013 से -10 नवम्बर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 13/11/2013

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)
04-11-2013	32978	180	32515	66	28759	1191	15182	600	1930	120	111364	2157
05-11-2013	32584	1420	33339	101	30835	1259	14970	100	1863	117	113591	2997
06-11-2013	32573	1423	34792	340	30871	1217	14819	800	1939	96	114994	3876
07-11-2013	32331	1771	36550	330	29623	3032	15194	308	1862	183	115560	5624
08-11-2013	32899	1755	36329	282	31173	2302	14765	350	1916	96	117082	4785
09-11-2013	33062	2205	35223	465	30650	2491	14649	300	1875	119	115459	5580
10-11-2013	30528	2205	34506	408	29391	1751	13773	150	1779	147	109977	4661

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

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
	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)	(मि०घ०)
04-11-2013	673	118	744	32	624	68	287	51	32	14	2359	283
05-11-2013	679	119	768	52	656	83	286	46	32	11	2420	310
06-11-2013	699	119	803	55	676	103	285	43	33	13	2496	333
07-11-2013	679	114	829	52	687	103	290	40	33	12	2518	321
08-11-2013	679	116	834	51	698	104	283	40	34	13	2528	324
09-11-2013	682	116	838	56	696	107	283	39	32	11	2530	329
10-11-2013	671	116	827	63	681	100	279	36	32	12	2490	327

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड	न्यू सिड	दक्षिण सिड
04-11-2013	0.6	2.0	0.2	0.1	75.8	78.8	24.0	21.2	50.1	50.1	0.3	0.3
05-11-2013	1.3	10.9	0.0	1.0	88.7	87.0	11.3	11.9	50.1	50.0	0.2	0.3
06-11-2013	2.2	17.1	0.4	7.4	93.9	92.4	5.7	0.3	50.0	49.9	0.1	0.3
07-11-2013	2.3	20.8	0.9	5.3	88.0	92.6	11.1	2.1	50.0	49.9	0.2	0.3
08-11-2013	4.4	16.5	1.1	6.4	88.4	92.8	10.5	0.8	50.0	49.9	0.2	0.2
09-11-2013	4.3	13.5	1.3	4.4	93.2	94.9	5.5	0.8	50.0	49.9	0.2	0.2
10-11-2013	4.3	0.9	1.0	0.0	96.4	90.7	2.6	9.3	50.1	50.1	0.2	0.2

4. New Element Commissioned:-

- (1) 400 kV Angul - Bolangir LIL O at Jindal(JIPTL) S/s at 10:13 Hrs on 07.11.13
(2) 400 kV Parli - Pune - I(Reliance Power) first time charged at 20:55 Hrs of 08.11.13.
(3) 400 kV Parli - Pune-II(Reliance Power) first time charged at 20:18 Hrs 10.11.13

DGM (SO)

13/11/2013

5. Maximum Demand Met during the day & Peak Hour Shortage in States (in MW)

Region	Date	04-11-2013		05-11-2013		06-11-2013		07-11-2013		08-11-2013		09-11-2013		10-11-2013	
	States	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	4029	0	4359	0	4426	0	4314	0	4192	0	4186	0	4091	0
	Haryana	4636	0	5041	0	4979	0	5290	16	5456	0	5279	0	4566	0
	Rajasthan	7309	0	7493	0	7875	3	7273	0	7728	0	7889	0	8138	0
	Delhi	2807	0	2959	0	3205	0	3184	0	3088	0	3008	0	2851	0
	UP	11450	60	10011	1280	9909	1280	9263	1580	9161	1580	9053	2030	8809	2030
	Uttarakhand	1378	30	1510	40	1545	40	1534	75	1441	75	1541	75	1416	75
	HP	934	0	1064	0	1219	0	1201	0	1163	0	1190	0	1126	0
	J&K	1857	90	1739	100	1891	100	1532	100	1779	100	1921	100	1822	100
	Chandigarh	161	0	173	0	181	0	182	0	178	0	179	0	160	0
WR	Chhattisgarh	2469	9	2537	9	2616	9	2673	13	2643	9	2677	9	2613	9
	Gujarat	8073	0	8277	31	8846	32	9211	13	9887	0	10005	55	9862	54
	MP	7753	0	8228	0	8379	0	8387	11	8486	0	8564	0	8642	0
	Maharashtra	14541	57	14876	61	15979	299	16472	291	16714	273	16257	401	15669	345
	Goa	403	0	411	0	489	0	449	1	419	0	425	0	430	0
	DD	84	0	117	0	201	0	231	0	235	0	228	0	228	0
	DNH	433	0	540	0	588	0	620	1	611	0	625	0	614	0
	Essar steel	279	0	213	0	202	0	176	0	187	0	202	0	286	0
SR	Andhra Pradesh	10153	0	10418	0	10270	0	10464	0	10590	0	10485	0	10008	0
	Karnataka	6642	400	7467	300	7814	400	7935	500	7968	500	8157	500	7913	400
	Kerala	3185	150	3227	300	3296	150	3025	950	3096	300	3240	150	3045	150
	Tamil Nadu	9760	641	10095	659	10125	667	10428	1582	10492	1502	10497	1841	10272	1201
	Pondy	283	0	287	0	289	0	292	0	293	0	298	0	264	0
ER	Bihar	2189	300	2239	100	2218	300	2298	300	2280	300	2226	200	2169	150
	DVC	2430	300	2487	0	2386	500	2553	0	2520	50	2540	100	2665	0
	Jharkhand	926	0	1049	0	996	0	1023	0	1031	0	1027	0	1010	0
	Odisha	3241	0	3363	0	3407	0	3272	0	3363	0	3249	0	3184	0
	West Bengal	6847	0	6132	0	6303	0	6361	8	6093	0	6010	0	5669	0
	Sikkim	86	0	83	0	83	0	108	0	132	0	98	0	87	0
NER	Arunachal Pradesh	120	1	115	3	115	3	115	3	115	3	104	14	106	7
	Assam	1122	50	1089	49	1145	37	1155	22	1149	12	1132	33	1075	14
	Manipur	123	2	108	2	106	4	108	2	110	5	97	8	102	6
	Meghalaya	242	3	244	1	254	1	256	4	244	2	243	3	243	3
	Mizoram	63	3	65	1	62	4	61	5	61	5	59	4	58	6
	Nagaland	96	1	94	3	96	1	95	2	92	5	92	5	91	6
	Tripura	187	17	194	1	194	1	200	4	188	3	175	10	174	28

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	04-11-2013	05-11-2013	06-11-2013	07-11-2013	08-11-2013	09-11-2013	10-11-2013
NR	Punjab	73.5	84.8	88.6	82.5	80.9	82.2	80.0
	Haryana	85.0	88.3	88.8	88.9	92.7	90.2	88.8
	Rajasthan	148.1	155.5	160.9	156.7	162.3	164.8	165.0
	Delhi	51.9	55.1	58.5	59.8	56.8	56.1	53.8
	UP	235.1	210.4	212.3	206.4	197.6	195.8	194.2
	Uttarakhand	24.5	26.5	27.9	28.8	28.3	29.5	28.2
	HP	16.0	19.0	21.9	22.4	22.2	22.8	21.5
	J&K	35.8	35.9	36.5	30.4	35.0	36.8	36.9
	Chandigarh	2.9	3.2	3.3	3.3	3.3	3.2	2.9
WR	Chhattisgarh	51.6	52.7	53.9	55.2	55.8	56.2	55.3
	Gujarat	173.6	183.1	196.9	207.7	216.1	219.5	217.3
	MP	170.1	174.6	178.9	181.3	177.6	178.5	182.0
	Maharashtra	324.5	329.9	343.1	352.2	352.3	350.9	339.7
	Goa	7.8	8.3	8.4	8.7	8.4	8.3	7.1
	DD	2.0	2.8	4.1	5.3	5.6	5.5	5.6
	DNH	9.4	12.0	13.6	14.6	14.6	14.7	14.6
	Essar steel	4.7	4.5	4.0	3.7	3.5	4.2	5.5
SR	Andhra Pradesh	219.6	227.3	231.1	234.0	234.5	232.9	228.1
	Karnataka	137.0	151.5	159.5	164.8	168.6	168.0	161.1
	Kerala	57.1	59.0	60.2	58.9	60.6	60.1	55.8
	Tamil Nadu	205.0	212.2	220.1	224.0	228.7	229.4	230.7
	Pondy	5.0	5.5	5.5	5.7	5.8	5.8	5.4
ER	Bihar	40.9	41.8	44.3	44.3	42.9	43.2	43.4
	DVC	55.2	55.2	53.7	55.2	55.4	55.0	55.3
	Jharkhand	20.0	19.8	19.4	19.6	19.9	19.7	20.9
	Odisha	61.8	61.3	61.1	63.1	62.5	62.7	61.8
	West Bengal	107.3	105.8	105.1	105.7	100.9	100.4	96.2
	Sikkim	1.6	1.8	1.3	1.8	1.5	1.5	1.4
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.5	1.7	1.6	1.7	1.3	1.2
	Assam	18.8	18.7	19.9	19.8	20.3	20.3	19.1
	Manipur	1.4	1.4	1.4	1.4	1.9	1.5	1.5
	Meghalaya	4.4	4.6	4.6	4.4	3.1	3.3	3.9
	Mizoram	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5
	Tripura	3.3	3.3	3.2	3.2	3.9	3.5	3.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (04 नवम्बर-2013 से -10 नवम्बर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	04-11-2013	05-11-2013	06-11-2013	07-11-2013	08-11-2013	09-11-2013	10-11-2013
East to North	-46.8	-45.8	-54.2	-46.7	-46.7	-55.2	-49.8
East to West	-15.6	-14.0	-21.9	-16.8	-20.3	-21.8	-7.5
East to South	-16.4	-13.2	-14.2	-20.4	-17.1	-17.6	-17.4
East to North-East	-5.8	-3.3	-7.3	-7.6	-7.6	-3.9	0.4
West to North	-5.0	-1.7	-10.3	-12.5	-5.9	-14.1	-4.8
West to South	-20.0	-19.9	-20.4	-22.1	-21.1	-19.8	-21.3

8). Major Grid Incidences(Provisional):-									
Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
04.11.13	1830 hrs	ER	1) 220 kV Rengali(PG)-Rengali(OPTCL) D/C 2) 220 kV Rengali(PH)-Rengali(OPTCL) D/C 3) 220 kV Rengali(PH)-Nalco 4) Rengali Unit-III,IV & V	GRIDCO	Due to Bus Fault at Rengali(PH) elements given in column D tripped.	Gen. Loss= 250 MW	04.11.13	1954 hrs	GD-I
05.11.13	0830 hrs	ER	1) 220 kV Patratu-Tenughat 2) Patratu Unit-X(110 MW) 3) Tenughat Unit-I(210 MW)	JSEB	Due to B-phase CT bursting of station transformer at 220 kV Tenughat S/S all the elements given in column D tripped.	Gen Loss=260 MW	05.11.13	1332 hrs	GD-I
07.11.13	1722 hrs	SR	1) 220 kV Idukki-Lower Periyar D/C 2) 220 kV Idukki-Udumalpet 3) 220 kV Idukki-Kalamasseri 4) 220 kV Idukki-Pallom D/C 5) Idukki Unit-I,II,III & IV(130 MW each)	Kerala	Due to flashover in Bus CVT a bus fault occurred at 220 kV Idukki S/s causing tripping of elements given in column D.	Gen. Loss=590 MW	07.11.13	1929 hrs`	GD-I
09.11.13	0248 hrs	NR	1) 400 kV G. NOIDA-Nawada 2) 400 kV G.NOIDA-Dadri	PG	Due to R-phase to Ground fault in 400 kV G. NOIDA-Nawada line elements given in column D tripped.	Load Loss= 350 MW	09.11.13	0441 hrs	GD-I
10.11.13	1719 hrs	NR	1) 220 kV Paricha-Orai T/C 2) 220 kV Paricha-Bharthana 3) 220 kV Paricha-Jhansi D/C 4) 220 kV Paricha-Banda 5) Paricha Unit-II to VI	UPPTCL	During charging of 132 kV Paricha-Moth line, the elements given in column D tripped.	Gen. Loss=720 MW Load Loss= 260 MW	10.11.13	1838 hrs	GD-I