

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 अक्टूबर-2013 से -20 अक्टूबर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 22/10/2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०घ०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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
	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)
14-10-2013	34404	2123	34062	490	30028	1615	10580	1200	1873	116	110947	5544
15-10-2013	33737	4182	36018	530	31205	2199	13040	250	1926	116	115926	7277
16-10-2013	35201	2792	35984	153	30156	2681	13972	436	1966	100	117279	6162
17-10-2013	35528	2335	36633	131	31073	2457	14913	0	1971	142	120118	5065
18-10-2013	35991	2275	36966	98	30708	2774	15228	0	1914	205	120807	5352
19-10-2013	34495	2345	37161	326	30192	2538	15061	515	1960	171	118869	5895
20-10-2013	33108	2415	35626	297	29322	939	14712	307	1859	273	114627	4231

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
14-10-2013	705	164	734	93	695	118	179	44	32	15	2346	434
15-10-2013	717	155	775	107	708	125	238	69	33	13	2470	470
16-10-2013	757	145	788	109	704	119	271	78	35	13	2554	464
17-10-2013	751	144	798	94	703	115	288	73	36	14	2576	440
18-10-2013	770	142	796	78	714	120	299	65	37	16	2615	421
19-10-2013	748	133	810	82	705	116	302	71	36	14	2601	416
20-10-2013	719	133	810	69	669	89	295	65	34	15	2528	371

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	न्यू यिड	दक्षिण यिड	न्यू यिड	दक्षिण यिड	न्यू यिड	दक्षिण यिड	न्यू यिड	दक्षिण यिड	न्यू यिड	दक्षिण यिड	न्यू यिड	दक्षिण यिड
14-10-2013	1.0	12.8	0.7	2.6	87.4	96.0	11.9	1.4	50.06	49.94	0.20	0.20
15-10-2013	10.6	23.8	2.8	11.7	94.4	86.6	2.8	1.7	49.96	49.88	0.19	0.38
16-10-2013	2.8	25.4	0.3	11.1	93.8	88.6	5.9	0.3	50.02	49.86	0.14	0.36
17-10-2013	0.9	21.0	1.4	12.5	85.0	84.3	13.6	3.2	50.06	49.89	0.25	0.39
18-10-2013	0.9	25.0	0.3	9.5	95.5	89.7	4.2	0.8	50.02	49.87	0.14	0.36
19-10-2013	4.0	12.8	0.8	4.0	95.1	90.1	4.1	5.9	49.99	49.95	0.14	0.27
20-10-2013	3.2	4.5	0.2	0.3	97.1	86.9	2.7	12.8	50.28	50.03	0.92	0.22

4. New Element Commissioned:-

--

योगेश कुमार
DGM(SO) 22/10/13

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

Region	Date	14-10-2013		15-10-2013		16-10-2013		17-10-2013		18-10-2013		19-10-2013		20-10-2013	
	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	5269	0	5220	0	5279	0	5279	0	5377	0	5258	0	5002	0
	Haryana	5312	93	5360	1067	6007	437	5892	0	5861	0	5607	0	5240	0
	Rajasthan	6887	0	6672	0	6933	0	6900	0	7040	0	7143	0	6812	0
	Delhi	3917	0	3923	30	3803	0	3930	0	3957	0	3664	0	3312	10
	UP	9037	1930	9241	2870	9568	2100	9358	2200	9802	2100	9685	2170	9333	2230
	Uttarakhand	1441	0	1386	115	1432	155	1670	35	1572	75	1495	75	1401	75
	HP	1205	0	1214	0	1255	0	1216	0	1245	0	1227	0	1126	0
	J&K	1629	100	1656	100	1863	100	1784	100	1810	100	1597	100	1593	100
	Chandigarh	208	0	215	0	215	0	216	0	212	0	199	0	177	0
WR	Chhattisgarh	2201	20	2659	39	2621	19	2689	19	2693	19	2665	19	2861	19
	Gujarat	99	33	1079	108	10272	11	10591	7	10656	3	10835	18	10239	7
	MP	5615	2	6166	47	6333	0	6491	0	6546	0	6701	0	6507	0
	Maharashtra	14969	415	15752	323	15489	123	15457	105	15640	76	15686	289	15661	271
	Goa	405	20	402	3	396	0	407	0	375	0	405	0	371	0
	DD	242	0	270	2	267	0	271	0	259	0	267	0	260	0
	DNH	617	0	653	5	637	0	656	0	649	0	648	0	643	0
	Essar steel	283	0	279	2	324	0	361	0	27	0	269	0	259	0
SR	Andhra Pradesh	10426	0	10249	800	10400	1500	10781	1000	11268	1000	11125	0	10835	0
	Karnataka	7248	500	7394	600	7323	300	7378	600	7398	600	7491	600	7049	300
	Kerala	2990	450	3238	150	3079	150	3155	150	2814	150	3016	150	3011	25
	Tamil Nadu	11290	615	11129	599	11137	672	11126	667	11105	1024	10221	1763	9584	614
	Pondy	283	50	286	50	289	59	294	40	296	0	300	25	264	0
ER	Bihar	736	1200	1459	250	1895	250	2028	0	1930	0	2183	100	2041	300
	DVC	2049	0	2290	0	2415	0	2492	0	2553	0	2506	400	2488	0
	Jharkhand	625	0	828	0	1018	186	942	0	928	0	920	0	1001	0
	Odisha	2147	0	2672	0	2942	0	3085	0	3306	0	3341	0	3071	0
	West Bengal	5181	0	5937	0	6134	0	6435	0	6560	0	6686	15	6093	7
	Sikkim	66	0	68	0	116	0	84	0	86	0	79	0	83	0
NER	Arunachal Pradesh	95	4	95	2	96	1	105	4	105	4	108	1	106	3
	Assam	1095	53	1140	69	1150	68	1169	73	1120	124	1165	101	1123	143
	Manipur	96	3	89	2	94	1	96	3	108	2	107	3	101	2
	Meghalaya	246	1	250	2	250	2	243	9	235	5	247	2	245	3
	Mizoram	52	4	55	2	56	4	57	3	55	5	58	2	57	1
	Nagaland	97	3	92	4	95	1	97	1	92	6	95	3	92	6
	Tripura	225	0	232	1	236	0	232	1	237	1	229	1	206	24

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	14-10-2013	15-10-2013	16-10-2013	17-10-2013	18-10-2013	19-10-2013	20-10-2013
NR	Punjab	107.2	107.4	112.1	113.6	113.0	110.2	107.5
	Haryana	100.7	106.5	115.3	108.0	114.9	111.7	102.9
	Rajasthan	143.1	143.5	151.1	148.3	150.9	150.5	148.0
	Delhi	76.8	81.5	75.8	78.5	79.6	73.4	66.8
	UP	190.6	190.5	211.6	208.4	216.1	213.8	207.5
	Uttarakhand	29.4	29.1	27.4	31.9	31.3	29.6	28.8
	HP	22.3	22.4	24.3	24.1	24.7	23.7	21.9
	J&K	31.1	31.7	35.1	34.0	35.9	31.4	32.5
	Chandigarh	4.0	4.2	4.0	4.0	3.8	3.7	3.2
WR	Chhattisgarh	52.3	56.1	58.8	59.4	59.7	58.8	59.7
	Gujarat	209.7	220.3	222.8	228.4	231.9	234.4	229.4
	MP	113.0	119.0	126.1	129.1	130.8	133.9	134.4
	Maharashtra	326.4	343.9	344.4	344.7	338.8	347.5	352.3
	Goa	8.0	8.6	8.4	8.4	8.2	8.5	7.8
	DD	5.0	6.2	6.3	6.3	5.1	6.0	6.2
	DNH	13.9	15.0	14.7	14.9	15.3	15.2	15.0
	Essar steel	6.0	6.0	6.4	7.2	5.9	5.2	5.6
SR	Andhra Pradesh	236.4	231.7	236.2	238.0	248.1	253.4	251.8
	Karnataka	150.8	157.9	155.4	155.2	157.5	156.2	145.2
	Kerala	56.1	60.5	57.6	56.5	56.9	56.1	51.8
	Tamil Nadu	245.8	251.4	248.9	246.8	245.5	232.4	214.3
	Pondy	5.6	6.1	6.1	6.2	6.4	6.4	5.4
ER	Bihar	9.6	20.9	31.3	37.8	38.6	38.6	38.3
	DVC	40.1	47.7	49.8	54.0	56.1	55.9	56.0
	Jharkhand	9.7	15.3	18.6	19.9	19.8	19.8	18.9
	Odisha	34.7	49.5	55.4	59.1	63.1	65.8	65.3
	West Bengal	83.6	103.5	114.6	116.0	119.4	120.6	115.4
	Sikkim	0.9	1.1	1.1	1.3	1.5	1.5	1.5
NER	Arunachal Pradesh	1.3	1.1	1.4	1.2	1.3	1.4	1.6
	Assam	18.9	20.3	21.5	23.0	23.4	22.7	20.9
	Manipur	1.4	1.2	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3
	Meghalaya	4.2	4.2	4.3	4.1	4.4	4.3	4.6
	Mizoram	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.4	1.2	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4
	Tripura	3.9	3.7	3.9	3.4	3.8	3.7	3.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 अक्टूबर-2013 से -20 अक्टूबर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

दिनांक	14-10-2013	15-10-2013	16-10-2013	17-10-2013	18-10-2013	19-10-2013	20-10-2013
East to North	-62.3	-50.0	-53.5	-49.5	-48.0	-42.4	-36.9
East to West	-15.9	-11.5	-10.1	-10.8	-13.1	-13.1	-9.2
East to South	-22.5	-11.5	-21.9	-20.8	-21.0	-20.7	-18.9
East to North-East	-3.7	-2.7	-6.9	-6.1	-4.1	-3.7	-1.3
West to North	-21.6	-26.8	-32.4	-28.2	-19.0	-24.7	-15.1
West to South	-21.9	-22.4	-22.3	-22.6	-22.1	-20.9	-21.0

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	
16.10.13	1107 hrs	WR	1) 220 kV Amarkantak-Annapur-I 2) 220 kV Amarkantak-JBL-I 3)220 kV Amarkantak-Sukha S/C 4)220 kV Amarkantak-Sidhi S/C 5) Amarkantak Unit-III(120 MW) & V(210 MW)	MPSEB	Due to BusBar protection operation at 220 kV Amarkantak the lines given in Column D tripped and which led to the tripping of units on loss of evacuation path.	Gen. Loss=240 MW	16.10.13	1211 hrs	GD-I
18.10.13	1232 hrs	NR	1) 220 kV Lehra Mohabbat-Barnala 2) Lehra Mohabbat Unit-III & IV(250 MW each)	PSEB	Due to Y-Phase CT blast of 220 kV Lehra Mohabbat-Barnala line, generation tripped on loss of evacuation.	Gen. Loss=300 MW	18.10.13	1623 hrs	GD-I
22.10.13	1003 hrs	WR	1) 220 kV Korba(E)-Budhipadar-D/C 2) 220 kV Korba(E)-Raigarh	CSEB	Due to heavy sparking occurring in 220 kV/6.6 kV station transformer isolator at Korba(East) S/S of CSEB,consequently running units in Korba(East) tripped.	Gen. Loss=160 MW	22.10.13		GD-I