पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 अक्टूबर-2013 से -27 अक्टूबर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29/10/2013

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
21-10-2013	34203	2405	36930	453	29768	1351	14667	615	1857	267	117425	5091
22-10-2013	33721	1995	37452	394	29450	1233	14912	259	1764	307	117299	4188
23-10-2013	33770	2405	37442	701	29613	1012	14969	308	1919	171	117713	4597
24-10-2013	33465	2615	36975	616	29075	1069	15239	250	1914	182	116668	4732
25-10-2013	33895	2545	37112	395	29041	1130	14634	0	1894	174	116576	4244
26-10-2013	33690	1905	37132	564	28832	1178	14305	100	1899	171	115858	3918
27-10-2013	32373	1157	36178	586	27900	1073	13959	0	1854	153	112264	2969

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
21-10-2013	731	132	833	64	679	99	297	61	32	14	2572	370
22-10-2013	738	128	829	52	668	79	296	58	33	12	2564	329
23-10-2013	729	126	827	58	653	70	287	55	34	13	2530	322
24-10-2013	719	186	828	55	639	71	285	56	35	14	2505	382
25-10-2013	727	125	837	57	636	89	297	81	34	12	2531	363
26-10-2013	731	123	842	55	623	97	278	59	32	13	2507	348
27-10-2013	705	121	827	72	608	90	276	67	33	13	2448	363

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
21-10-2013	5.9	11.4	1.5	1.7	93.4	86.7	5.1	11.5	50.00	50.00	0.17	0.27
22-10-2013	0.8	4.0	0.1	1.5	88.4	77.7	11.5	20.8	50.05	50.06	0.17	0.29
23-10-2013	8.5	7.6	2.8	1.9	96.9	80.8	0.3	17.4	49.93	50.03	0.18	0.32
24-10-2013	6.3	9.3	3.1	2.2	94.2	88.0	2.7	9.9	49.98	49.99	0.18	0.25
25-10-2013	5.1	5.6	0.7	1.0	93.9	91.8	5.4	7.2	50.00	50.02	0.15	0.20
26-10-2013	1.7	2.5	1.9	0.3	95.0	97.0	3.1	2.6	50.01	50.01	0.15	0.11
27-10-2013	0.9	1.4	0.0	0.1	92.2	82.8	7.8	17.1	50.04	50.08	0.13	0.23

4. New Element Commissioned:-

(1) 400/220 kV , 500 MVA ICT-4 first time charged at 23:59 Hrs on 24.10.13 at 400 kV Abdullapur (POWERGRID) Sub-Station.
(2) NPCIL Kundalkulam Unit#1(1000 MW) first time synchronised at 2143 Hrs on 25.10.13 .

DGM (SO) 29/10/13

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

Region	Date	21-10-2013		22-10-2013		23-10-2013		24-10-2013		25-10-2013		26-10-2013		27-10-2013	
	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	5226	0	5281	0	5233	0	5128	0	5012	0	4799	0	4779	0
	Haryana	5456	0	5156	0	5121	0	5098	0	5479	0	5209	0	5130	0
	Rajasthan	6997	0	7156	0	7105	0	7181	0	7182	0	7542	0	7251	0
	Delhi	3635	0	3552	0	3618	0	3688	0	3653	0	3382	0	3149	2
	UP	9206	2230	9099	1800	8982	2230	9064	0	9108	2230	9481	1730	9394	980
	Uttarakhand	1565	75	1556	95	1557	75	1514	0	1498	215	1544	75	1407	75
	HP	1247	0	1227	0	1185	0	1221	0	1200	0	1204	0	1118	0
	J&K	1650	100	1600	100	1575	100	1483	0	1571	100	1507	100	1630	100
	Chandigarh	199	0	194	0	198	0	232	0	200	0	189	0	171	0
WR	Chhattisgarh	2683	19	2777	20	2679	39	2691	0	2598	19	2631	9	2567	9
	Gujarat	10985	9	10737	36	10517	103	10782	0	11223	25	11306	40	10738	40
	MP	6854	0	6805	2	6986	51	7083	0	7178	0	7139	0	7238	0
	Maharashtra	16723	425	16547	335	16643	497	16127	0	15813	351	16701	515	15555	537
	Goa	380	0	390	0	400	3	411	0	431	0	414	0	331	0
	DD	260	0	261	0	259	2	264	0	269	0	269	0	253	0
	DNH	653	0	642	0	642	5	647	0	615	0	615	0	653	0
	Essar steel	349	0	255	0	233	2	259	0	324	0	331	0	256	0
SR	Andhra Pradesh	11115	0	10173	0	9874	0	9831	0	9711	0	9747	0	9492	0
	Karnataka	7434	500	7300	400	6960	300	6747	0	6516	300	6410	300	6019	300
	Kerala	3114	150	3081	150	3196	100	3179	0	3061	150	3125	150	2937	150
	Tamil Nadu	10424	671	10684	683	10863	612	10868	0	11464	650	10769	688	10523	623
	Pondy	289	30	301	0	311	0	305	0	298	30	297	40	265	0
ER	Bihar	2074	600	2265	250	2273	150	2163	0	2262	0	2107	100	2168	0
	DVC	2505	0	2466	0	2529	150	3330	0	2295	0	2184	0	2413	0
	Jharkhand	864	0	937	0	976	0	892	0	936	0	984	0	919	0
	Odisha	3255	0	3163	0	3104	0	3076	0	3122	0	3334	0	3164	0
	West Bengal	6401	15	6117	9	6221	8	6557	0	6142	0	5934	0	5564	0
	Sikkim	104	0	93	0	95	0	96	0	93	0	93	0	90	0
NER	Arunachal Pradesh	108	0	95	6	97	5	113	0	109	1	108	2	109	1
	Assam	1116	143	1075	160	1185	67	1130	0	1126	104	1140	74	1105	43
	Manipur	110	0	88	16	98	3	98	0	98	3	107	1	104	4
	Meghalaya	266	1	246	14	255	5	264	0	256	1	262	10	253	13
	Mizoram	60	0	57	3	56	4	57	0	50	10	59	1	60	2
	Nagaland	95	0	91	4	92	3	94	0	93	2	94	1	97	2
	Tripura	192	13	185	15	180	28	202	0	170	33	165	34	172	34

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	21-10-2013	22-10-2013	23-10-2013	24-10-2013	25-10-2013	26-10-2013	27-10-2013
NR	Punjab	105.9	105.4	104.7	102.4	102.1	100.9	95.8
	Haryana	103.6	110.7	110.3	106.9	109.6	110.8	106.0
	Rajasthan	151.8	154.3	151.1	152.1	157.1	159.8	153.7
	Delhi	70.6	70.1	70.5	71.0	69.6	64.7	61.0
	UP	208.4	208.1	206.4	200.4	202.4	207.7	203.6
	Uttarakhand	30.3	30.4	30.4	29.9	29.9	29.1	28.0
	HP	23.4	23.7	22.5	22.9	21.8	23.0	22.1
	J&K	32.9	31.7	29.5	29.9	30.6	31.3	31.4
	Chandigarh	3.7	3.7	3.6	3.7	3.7	3.5	3.1
WR	Chhattisgarh	60.4	58.4	58.9	50.6	57.5	56.1	56.3
	Gujarat	238.5	238.0	233.7	239.8	247.4	250.8	241.8
	MP	136.7	138.3	139.8	144.7	147.6	152.6	153.3
	Maharashtra	361.0	359.7	360.7	357.3	349.3	347.7	341.4
	Goa	8.2	8.3	7.5	8.3	8.6	8.3	7.5
	DD	6.5	5.7	6.2	6.3	6.3	6.3	5.9
	DNH	15.2	15.1	15.1	15.1	14.3	14.3	15.2
	Essar steel	6.7	5.5	4.8	5.4	5.9	5.9	5.2
SR	Andhra Pradesh	246.4	233.7	219.6	205.9	197.6	195.4	192.1
	Karnataka	151.2	146.0	138.1	133.8	132.9	127.5	121.4
	Kerala	56.6	56.7	57.8	57.2	57.7	57.7	53.0
	Tamil Nadu	218.9	225.4	231.1	236.0	241.9	236.4	236.2
	Pondy	5.7	5.9	6.0	5.9	6.1	6.1	5.6
ER	Bihar	37.7	41.0	41.5	41.2	41.8	39.3	41.6
	DVC	57.1	52.9	53.5	49.0	53.3	51.0	53.5
	Jharkhand	19.2	20.0	19.5	20.0	19.4	19.9	20.1
	Odisha	63.7	62.8	59.5	58.0	60.1	60.1	59.5
	West Bengal	117.6	118.1	111.3	115.2	120.8	106.1	99.2
	Sikkim	1.6	1.5	1.6	1.4	1.3	1.6	1.6
NER	Arunachal Pradesh	1.4	1.3	1.1	1.4	1.4	1.3	1.3
	Assam	19.7	20.7	22.1	21.5	21.0	19.4	20.2
	Manipur	1.3	1.3	1.2	1.5	1.3	1.3	1.3
	Meghalaya	4.4	4.3	4.1	4.5	4.8	4.7	4.7
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.2	1.3
	Tripura	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	3.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 अक्टूबर-2013 से -27 अक्टूबर -2013 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय

दिनांक	21-10-2013	22-10-2013	23-10-2013	24-10-2013	25-10-2013	26-10-2013	27-10-2013
East to North	-40.7	-42.5	-45.0	-46.3	-46.1	-39.1	-36.3
East to West	-18.8	-16.7	-17.6	-17.7	-16.4	-9.6	-11.0
East to South	-17.6	-14.6	-14.8	-16.6	-16.1	-17.5	-18.9
East to North-East	-1.0	-4.1	-3.7	-4.5	-5.8	-6.2	-7.3
West to North	-7.5	-11.7	-22.0	-23.6	-22.7	-5.7	-10.0
West to South	-19.6	-20.5	-18.4	-19.7	-20.3	-20.1	-19.8

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	
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 occuring 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
26.10.13	1805 hrs	ER	1)150 MVA & 100 MVA, 220/132 KV Auto Transformers. 2)220 kv Jaypore-Jaynagar D/C 3)220 kv Jaynagar –Therubali D/C 4)220 kv Jaynagar-Balimela T/C 5)220 kv Jaynagar-UKolab D/C. 6)Balimela HEP 7) Upper Kolab HEP	GRIDCO	Due to BusBar protection operation all 220 KV feeders emanating from Jaynagar S/S tripped which led to the tripping of all running units of BALIMELA & UPPER KOLAB HEP tripped due to loss of evacuation paths	Gen. Loss= 450 MW Load Loss= 80 MW	26.10.13	1853 hrs	GD-I
27.10.13	1051 hrs	WR	1) 500 kV HVDC Pole-I 2) 400 kV Chandrapur-Chandrapur HVDC Pole-I 3)400 kV Chandrapur-Bhadrawati-I & III 4) 400 kV Chandrapur-Chandrapur-II 5) 400 kV Chandrapur-Kaparkheda 6)400 kV Chandrapur II-parli 7) 400 kV Chandrapur-Parli-II 8) Chandrapur Unit-3(210 MW) & Unit 6(500 MW) 9) ICT-II of 400/220 kV at Chandrapur	MSEB/NTPC	During taking out of unit 7, GT 7 Circuit breaker did not open leading to LBB operation of 400 kV Chandrapur Bus 1. This has resulted in tripping of all the elements on Bus 1 of Chandrapur. LBB protection resulted in tripping of 400 kV Chandrapur Chandrapur II line which led to overloading of 400 kV Chandrapur II- Parli resulting in tripping on over current protection. This has lead to zero power at Chandrapur II with only incoming feeder i.e. 400 kV Warora-Chandrapur II. This has led to increase in loading of Wardha flow-gate resulting in SPS operation and 84 MW backing down at Tirora.	Gen. Loss= 490 MW	27.10.13	1238 hrs	GD-I