

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 जुलाई-2014 से -13 जुलाई-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 15/07/2014

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
07-07-2014	44005	2391	39776	748	31424	1780	15601	745	1862	389	132667	6053
08-07-2014	45130	2511	38577	1064	32219	1400	14989	435	1877	400	132792	5810
09-07-2014	45002	2765	37516	829	30815	2050	16153	250	1945	327	131431	6221
10-07-2014	44790	4000	37913	883	30410	1850	15970	225	1882	368	130965	7326
11-07-2014	46327	2855	37474	412	30588	400	15563	106	1930	351	131882	4124
12-07-2014	45675	4921	36693	672	29662	1330	15670	688	1847	391	129547	8002
13-07-2014	43142	2650	36578	328	28553	300	15261	300	1901	294	125435	3872

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
07-07-2014	1031	313	941	20	742	62	317	65	35	14	3066	473
08-07-2014	1063	314	939	18	739	54	339	72	38	16	3117	473
09-07-2014	1084	308	919	17	737	44	328	71	39	18	3106	459
10-07-2014	1071	312	914	13	717	38	343	70	40	18	3085	451
11-07-2014	1096	311	887	12	707	35	336	62	38	18	3064	438
12-07-2014	1072	309	870	15	709	42	344	62	38	16	3032	443
13-07-2014	1048	305	860	15	682	43	341	60	38	15	2968	438

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड	औ० ई० चिड	दक्षिण चिड
07-07-2014	31.7	31.7	61.3	61.3	33.6	33.6	5.1	5.1	49.86	49.86	0.322	0.322
08-07-2014	26.2	26.2	63.2	63.2	32.6	32.6	4.2	4.2	49.85	49.85	0.379	0.379
09-07-2014	31.1	31.1	51.2	51.2	42.7	42.7	6.1	6.1	49.89	49.89	0.237	0.237
10-07-2014	30.2	30.2	73.6	73.6	21.5	21.5	5.0	5.0	49.82	49.82	0.503	0.503
11-07-2014	24.7	24.7	41.9	41.9	50.5	50.5	7.7	7.7	49.91	49.91	0.213	0.213
12-07-2014	28.3	28.3	51.6	51.6	44.1	44.1	4.3	4.3	49.88	49.88	0.287	0.287
13-07-2014	19.5	19.5	34.4	34.4	50.2	50.2	15.4	15.4	49.93	49.93	0.216	0.216

*NEW & SR grid running in synchronization.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

Nil

पुनः जांच के लिए
DGM (SO) 15/07/14

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

Region	Date	07-07-2014		08-07-2014		09-07-2014		10-07-2014		11-07-2014		12-07-2014		13-07-2014	
	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	9666	0	9673	1150	9173	1045	9278	925	9235	300	9307	1375	9294	700
	Haryana	7756	0	8025	0	8114	0	8316	0	8494	0	8558	0	8524	0
	Rajasthan	8585	0	9137	220	9303	0	9182	711	9362	85	9224	0	8997	0
	Delhi	5252	11	5411	0	5578	0	5749	0	5778	0	5521	0	5318	0
	UP	11030	2205	11209	3385	11358	3650	11344	2185	12027	2295	11666	3335	11891	1775
	Uttarakhand	1703	75	1693	60	1657	75	1746	75	1724	75	1726	110	1604	75
	HP	1222	0	1221	100	1224	100	1224	100	1233	100	1172	100	1071	0
	J&K	1719	100	1756	0	1543	0	1693	0	1771	0	1689	0	1687	100
	Chandigarh	332	0	341	0	357	0	362	0	367	0	332	0	291	0
WR	Chhattisgarh	3072	281	3051	50	2804	115	2608	270	2695	88	2941	191	2817	49
	Gujarat	13833	77	13343	79	11757	90	13020	0	12974	0	12715	0	12102	0
	MP	6557	167	6156	535	6189	486	6435	375	6300	0	6196	0	6150	0
	Maharashtra	17729	211	18123	132	15307	434	16926	61	16476	59	16089	108	16564	54
	Goa	330	2	349	0	272	0	357	0	342	0	323	0	337	0
	DD	283	2	276	0	250	0	281	0	270	0	266	0	274	0
	DNH	686	5	678	0	666	0	691	0	668	0	654	0	655	0
	Essar steel	360	2	286	2	271	0	424	4	340	0	423	3	410	2
SR	Andhra Pradesh	5573	300	5604	450	5514	400	5617	500	5360	0	5376	0	5339	0
	Telangana	5383	800	5047	400	5120	1000	5278	800	5530	0	5428	900	5545	0
	Karnataka	7280	500	7381	400	7613	500	7139	400	7083	250	7019	280	6813	300
	Kerala	3167	180	3218	150	3101	150	3065	150	3155	150	2846	150	2738	0
	Tamil Nadu	12710	0	13051	0	12678	0	12252	0	12553	0	12507	0	11224	0
	Pondy	333	0	334	0	327	0	329	0	314	0	298	0	288	0
ER	Bihar	1980	300	2223	200	2250	100	2171	200	2156	100	2243	600	2284	300
	DVC	2574	45	2484	0	2480	0	2427	0	2489	0	2499	0	2505	0
	Jharkhand	955	0	1025	0	935	0	987	0	997	0	1110	88	1045	0
	Odisha	3335	400	3092	200	3401	150	3308	0	3574	0	3512	0	3630	0
	West Bengal	7017	0	6842	35	7089	0	7244	25	7101	6	6967	0	6824	0
	Sikkim	88	0	85	0	78	0	62	0	64	0	125	0	51	0
NER	Arunachal Pradesh	97	17	84	15	90	5	99	3	98	8	101	5	106	4
	Assam	1092	269	1110	289	1130	253	1063	268	1095	274	1080	302	1085	268
	Manipur	117	6	119	7	118	2	117	3	119	3	113	9	124	3
	Meghalaya	263	38	267	37	266	9	255	31	255	8	241	5	243	9
	Mizoram	72	7	76	2	76	2	72	11	73	6	64	9	72	3
	Nagaland	104	12	102	11	104	6	106	4	107	6	104	8	111	3
	Tripura	200	40	221	40	230	6	225	48	200	48	168	53	212	5

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	07-07-2014	08-07-2014	09-07-2014	10-07-2014	11-07-2014	12-07-2014	13-07-2014
NR	Punjab	218.5	219.9	216.7	206.2	208.9	213.4	212.6
	Haryana	167.8	175.6	182.0	182.8	185.4	189.8	180.4
	Rajasthan	191.7	198.7	207.4	201.4	202.0	203.0	192.1
	Delhi	107.9	110.5	114.4	119.3	121.6	115.4	111.0
	UP	244.0	255.5	262.4	259.2	272.3	250.1	259.7
	Uttarakhand	35.8	36.1	36.4	37.9	37.5	35.2	33.4
	HP	25.8	26.5	25.9	26.1	26.6	25.3	23.2
	J&K	33.0	33.4	32.1	31.3	34.3	33.0	29.1
Chandigarh	6.4	6.5	6.7	6.9	6.9	6.6	6.0	
WR	Chhattisgarh	74.8	74.3	71.9	69.2	62.3	67.5	68.3
	Gujarat	301.2	297.1	292.6	293.0	286.9	275.6	263.9
	MP	139.1	138.8	142.4	144.6	144.2	136.2	133.8
	Maharashtra	390.0	393.2	377.7	371.9	360.2	355.1	362.0
	Goa	7.2	7.7	7.5	7.7	7.1	7.3	6.6
	DD	6.4	6.3	6.2	6.1	6.1	5.9	6.0
	DNH	15.3	15.7	15.8	15.8	15.4	14.9	15.2
Essar steel	7.4	5.9	4.6	6.2	4.5	7.2	3.8	
SR	Andhra Pradesh	126.6	124.9	125.2	124.8	119.3	118.7	121.7
	Telangana	122.0	114.9	115.7	119.5	120.4	120.6	122.9
	Karnataka	155.6	156.3	156.6	147.0	143.0	143.8	136.4
	Kerala	58.1	59.2	59.2	56.6	56.7	53.8	48.0
	Tamil Nadu	273.1	277.3	273.3	262.2	261.0	265.4	246.6
	Pondy	6.8	6.8	6.7	6.7	6.5	6.5	6.4
ER	Bihar	37.6	45.1	47.5	47.7	45.4	46.8	47.9
	DVC	55.7	60.6	58.0	57.8	57.1	57.6	57.9
	Jharkhand	19.4	19.4	20.4	21.3	21.5	20.8	19.7
	Odisha	69.2	68.0	66.6	71.6	67.8	71.8	73.8
	West Bengal	133.8	144.2	134.5	142.9	142.9	146.0	140.4
	Sikkim	1.3	1.3	1.0	1.3	1.4	1.3	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6
	Assam	22.2	25.1	26.4	26.7	25.7	24.8	24.6
	Manipur	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6
	Meghalaya	3.8	3.5	4.0	4.1	3.8	4.0	4.2
	Mizoram	1.0	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.5	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7
	Tripura	3.4	3.1	2.3	3.1	3.0	3.1	3.1
ALL INDIA TOTAL		3066.4	3117.5	3106.0	3085.0	3063.6	3032.4	2967.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (07 जुलाई-2014 से -13 जुलाई-2014 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	07-07-2014	08-07-2014	09-07-2014	10-07-2014	11-07-2014	12-07-2014	13-07-2014
East to North	-30.6	-32.2	-46.1	-52.9	-49.2	-48.3	-47.5
East to West	2.6	0.9	-2.1	-11.7	-11.5	-9.5	-5.3
East to South	-30.9	-23.6	-21.6	-10.0	-19.5	-23.2	-24.5
East to North-East	-3.6	-1.6	-0.6	-1.3	0.2	-1.5	-2.2
West to North	-35.7	-42.6	-42.0	-45.2	-60.3	-60.2	-42.4
West to South	-24.3	-22.9	-22.6	-26.4	-23.4	-21.9	-26.7

भूटान ,नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (07 जुलाई-2014 से -13 जुलाई-2014 तक)☒								
अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-)] Transnational Exchange (Import=(+ve) /Export =(-ve))								
दिनांक Date	भूटान BHUTAN		नेपाल NEPAL			बांग्लादेश BANGLADESH		
	Energy Exchange (In MU)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
07-07-2014	32.2	1342	-2.3	-108	-97	-9.5	-431	-398
08-07-2014	32.7	1363	-2.1	-115	-87	-9.4	-423	-394
09-07-2014	32.1	1336	-2.1	-120	-88	-9.1	-432	-379
10-07-2014	30.5	1269	-2.3	-107	-95	-9.5	-437	-395
11-07-2014	27.3	1137	-2.4	-108	-98	-9.7	-427	-402
12-07-2014	27.6	1150	-2.2	-128	-93	-9.4	-433	-390
13-07-2014	30.1	1255	-2.1	-130	-89	-10.1	-433	-419
कुल Total	212.4		-15.5			-66.6		

B). 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
7/2/2014	14:03	NR	1) 220 KV Wazirabad-Kashmiri Gate D/C 2) 220 KV Wazirabad-Geeta Colony D/C 3) Pragati and Rajghat Generation	DTL	Due to inclement weather , towers at location no-14 & 15 of 220 KV Wazirabad-Kashmiri gate D/C line collapsed and fell on adjacent Wazirabad-Geeta Colony line causing tripping of elements given in column D.	Gen Loss- 400 MW Load Loss-350 MW	7/3/2014	19:45	GD-I
7/3/2014	3:16	WR	1) 400 KV Lonikhanda-New Lonikhanda D/C 2) 400 KV Karad-Lonikhanda 3) 400/220kV ICT-I,II at Lonikhanda 4) 400 KV Pune-Lonikhanda S/C	PGCIL	Due to 400 KV CT failure at Lonikhanda S/S, 400 KV Bus bar protection operated and given elements in column D tripped.	Nil	7/3/2014	4:41	GI-II
7/7/2014	15:19	ER	1). 220 KV Purnea-Dalkhola(PG) D/C 2). 220KV Purnea(old)-Purnea(new) D/C 3). 220 KV Purnea-Madhepura -I	BSPHCL/PG	Due to Insulator decapping of 220 KV Purnea-Dalkhola -II at loc no 41, elements given in Column D tripped.	Load Loss=150MW	7/7/2014	17:00	GD-I
7/7/2014	19:55	ER	1). 132kV Purnea-Purnea -I,II &III 2).132kV Purnea-Frobisganj	BSPHCL	Due to fault in 132kV Purnea-Forbisganj line, elements given in column D tripped	Load Loss=120MW	7/7/2014	20:07	GD-I
7/8/2014	13:53	ER	1). 220kV Chandil-Ranchi 2). 220kV Chandil-Santalidih 3). 220kV Chandil-Ramchandrapur 4). 132kV Chandil-Hatia 5). 132kV Chandil-rajk'swan 6). 132kV Chandil-Rajk'swan-Adityapur 7).132kV Ramchandrapur-Adityapur D/C	JSEB/PG	Due to failure of R-Phase LA of 100MVA 132/33kV ICT-IV at Adityapur, given elements in column D tripped	Load Loss=111MW	08-0-2014	14:27	GD-I
7/8/2014	17:21	ER	1). 220 kV Budhipadar -Raigarh S/C 2). 220 kV Budhipadar -Korba D/C 3). 220 kV Budhipadar -Tarkera D/C 4). 220 kV Budhipadar -Vedanta D/C 5). 220 kV Budhipadar -IB Valley Q/C 6). 220 kV Budhipadar -Katapalli D/C 7). 220 kV Budhipadar -Basundhara S/C 8). 220 kV Budhipadar -SPS S/C 9). 220 kV Budhipadar -BHUSAN D/C 10).220/132 kV ,160 MVA ICT-I & II, at Budhipadar 11). Unit#1 (600 MW) at SEL (Vedanta) 12). units #1&2 (210 MW each) at IB Valley	OPTCL/CSEB	Due to Bus Fault at 220kV Budhipadar S/S, all the elements given in column D tripped.	Load Loss=450MW Gen Loss=780MW	7/8/2014	18:56	GD-I
7/12/2014	16:57	ER	1).220 KV Bokaro- Chandrapura - I & II. 2).220 KV Bokaro- Ramgarh- I & II. 3). 220 KV Bokaro- Jamshedpur - I & II. 4). 150 MVA 220/132 KV ICT- I & II at Bokaro. 5). 132 KV Bokaro - Bokaro 'A' - I & II. 6). 132 KV Bokaro- Barhi- I & II 7). 132 KV Bokaro- Gomia- I & II. 8). 220 KV Joda- Jindal- Jamshedpur. 9). 220 KV Joda- Ramchandrapur. 10). 220 KV Joda- TTPS- I & II. 11). 220 KV TTPS- TSTPS. 12). 220 KV TTPS- Meramundali- I & II. 13). 220 KV TTPS- Nalco. 14). 132 KV Lines at TTPS, Joda & Bokaro S/s. 15). Unit 2& 3(2*210 MW)at Bokaro 16). Unit -I,II,III,IV(4*60 MW) at Talcher	DVC/OPTCL/JSEB	Major tripping occurred in GRIDCO, JSEB & DVC network which involved tripping of 22 elements including 220&132 KV transmission lines , ICT's as well as generating units at Bokaro & Talcher TPS.	Load Loss=340MW Gen Loss=560MW	7/12/2014	19:30	GD-I