

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 जून-2014 से -15 जून-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 17/06/2014

(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)
09-06-2014	42377	2367	39662	920	30712	2075	15183	200	1964	263	129898	5825
10-06-2014	42658	1960	40334	1059	30495	3430	15699	600	1897	351	131083	7400
11-06-2014	41213	1593	38169	970	32717	2000	13536	988	1922	338	127557	5889
12-06-2014	33245	1550	39663	1033	32024	2450	15505	292	1912	358	122348	5683
13-06-2014	38171	1550	38375	473	31897	2660	15914	250	1862	372	126219	5305
14-06-2014	40496	1915	38335	432	31450	2090	14978	0	1901	382	127160	4819
15-06-2014	39988	1550	36187	201	29523	1400	14140	0	1871	354	121709	3505

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)
09-06-2014	1007	297	961	26	713	51	338	62	35	7	3055	444
10-06-2014	1026	285	954	34	724	50	338	64	35	7	3077	439
11-06-2014	1029	288	940	29	750	53	346	65	36	7	3102	442
12-06-2014	956	284	920	26	756	66	355	57	36	8	3023	440
13-06-2014	910	290	929	26	748	62	348	50	37	7	2971	436
14-06-2014	940	288	915	19	758	60	339	44	37	7	2990	418
15-06-2014	964	282	883	17	724	41	336	45	35	7	2941	391

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड	ऑ० ई० चिड	दक्षिण चिड
09-06-2014	19.8	19.8	41.5	41.5	43.3	43.3	15.2	15.2	49.92	49.92	0.249	0.249
10-06-2014	27.9	27.9	63.0	63.0	32.9	32.9	4.1	4.1	49.84	49.84	0.413	0.413
11-06-2014	25.5	25.5	45.7	45.7	43.3	43.3	11.0	11.0	49.91	49.91	0.240	0.240
12-06-2014	21.6	21.6	39.4	39.4	43.9	43.9	16.7	16.7	49.94	49.94	0.290	0.290
13-06-2014	20.8	20.8	48.5	48.5	36.1	36.1	15.4	15.4	49.90	49.90	0.320	0.320
14-06-2014	19.2	19.2	41.4	41.4	45.2	45.2	13.3	13.3	49.92	49.92	0.229	0.229
15-06-2014	17.4	17.4	23.0	23.0	50.7	50.7	26.3	26.3	49.98	49.98	0.130	0.130

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

At 1338 hrs on 10.06.14, 765/400 kV ICT-2 at Aurangabad idle charged from 400 kV side

At 1902 hrs on 11.06.14, 220/132 kV, 100 MVA ICT-3 at Rangpo idle charged

फोटो/मल 2284  
DGM (SO)

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

Region	Date	09-06-2014		10-06-2014		11-06-2014		12-06-2014		13-06-2014		14-06-2014		15-06-2014	
	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	7856	0	8509	0	9026	0	8917	0	9275	0	9048	0	9124	0
	Haryana	7014	0	6828	0	7009	0	6960	0	5559	0	6450	0	6227	0
	Rajasthan	9021	0	9009	0	8797	0	8161	0	8319	0	8724	0	8500	0
	Delhi	5067	57	5259	0	5327	43	5203	0	4745	0	4344	0	4479	0
	UP	12277	2135	12296	1785	12318	1450	12357	1450	11238	1450	12004	1740	11839	1450
	Uttarakhand	1726	75	1760	75	1659	0	1628	0	1656	0	1746	75	1707	0
	HP	1157	0	1168	0	1195	0	1204	0	1266	0	1281	0	1093	0
	J&K	1510	100	1441	100	1392	100	1480	100	1602	100	1590	100	1502	100
	Chandigarh	338	0	333	0	335	0	325	0	316	0	278	0	278	0
WR	Chhattisgarh	2798	66	3138	76	2744	382	2964	228	2817	72	2652	63	2672	56
	Gujarat	13105	53	13254	76	12384	20	12680	49	12883	89	12551	40	11638	11
	MP	6953	41	7100	62	6448	19	6483	39	6495	53	6410	33	6140	15
	Maharashtra	19584	750	19194	830	19385	473	19193	637	18224	246	18092	263	17600	100
	Goa	416	2	411	3	351	71	418	72	426	3	386	27	369	17
	DD	276	1	273	2	269	1	278	2	288	2	274	1	271	1
	DNH	675	4	648	6	633	2	652	4	651	5	631	3	586	1
	Essar steel	460	3	448	3	464	1	474	3	429	3	504	2	469	1
SR	Andhra Pradesh	5572	100	5357	500	5585	400	6019	500	5959	500	5932	400	5355	200
	Telangana	5241	1400	5562	2000	5399	500	5457	500	5354	350	5103	500	4847	400
	Karnataka	7341	0	7654	400	8102	400	7713	800	7439	500	7270	450	7173	300
	Kerala	2721	575	2705	500	2683	700	2693	650	2935	700	3004	700	2951	500
	Tamil Nadu	12334	0	13063	0	13077	0	12984	0	12792	565	13081	0	12389	0
	Pondy	312	0	329	30	32	0	303	0	294	45	310	40	314	0
ER	Bihar	2322	200	2346	400	2206	750	2489	100	2423	150	2378	0	2426	0
	DVC	2464	0	2592	200	2545	120	2667	150	2487	0	2572	0	2504	0
	Jharkhand	908	0	1147	0	1148	48	1002	0	945	86	995	0	998	0
	Odisha	3801	0	3837	0	3776	0	3780	0	3614	0	3578	0	3662	0
	West Bengal	7248	0	7270	0	6727	70	6483	42	7060	14	6623	0	6250	0
	Sikkim	69	0	42	0	86	0	75	0	80	0	81	0	70	0
NER	Arunachal Pradesh	110	6	105	7	99	13	105	7	109	7	109	6	104	18
	Assam	1141	186	1117	272	1112	271	1109	263	1093	282	1112	272	1098	211
	Manipur	113	8	108	7	108	9	111	4	112	16	110	11	112	16
	Meghalaya	262	9	265	16	269	3	242	17	285	5	272	30	238	37
	Mizoram	71	7	67	14	65	7	74	9	67	13	73	6	64	15
	Nagaland	104	6	98	10	88	19	106	2	100	23	106	7	97	15
	Tripura	219	41	188	23	206	15	221	55	190	27	219	49	223	42

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-06-2014	10-06-2014	11-06-2014	12-06-2014	13-06-2014	14-06-2014	15-06-2014
NR	Punjab	171.0	187.8	193.5	185.9	189.9	199.2	207.7
	Haryana	148.0	148.6	150.3	129.2	106.5	126.3	132.8
	Rajasthan	201.1	202.1	197.5	181.7	177.1	188.7	190.0
	Delhi	111.5	111.1	113.4	107.2	96.4	92.4	90.7
	UP	280.4	284.3	282.3	255.0	241.6	236.1	262.1
	Uttarakhand	36.7	34.1	36.2	36.5	36.4	37.4	34.9
	HP	24.2	25.0	24.5	25.5	26.6	26.0	23.6
	J&K	27.9	26.8	24.8	28.4	29.4	28.8	16.3
Chandigarh	6.4	6.4	6.4	6.2	5.7	5.3	5.3	
WR	Chhattisgarh	70.3	68.9	63.6	69.7	68.0	64.2	58.9
	Gujarat	288.8	293.8	285.3	285.4	286.4	279.1	260.9
	MP	153.5	154.0	145.2	126.8	138.1	138.6	134.5
	Maharashtra	407.9	396.4	408.1	397.4	400.1	393.8	390.3
	Goa	9.2	9.5	8.9	8.9	8.9	8.6	7.9
	DD	6.0	6.1	6.0	6.1	6.3	5.9	6.1
	DNH	15.5	15.3	14.6	15.3	15.3	14.1	13.4
Essar steel	10.2	10.0	8.7	10.5	6.4	10.6	10.6	
SR	Andhra Pradesh	119.9	114.5	123.1	125.0	118.1	127.8	124.2
	Telangana	124.3	118.7	121.6	120.8	121.6	120.3	111.3
	Karnataka	149.4	156.0	163.0	164.4	159.2	156.6	151.9
	Kerala	55.7	55.6	54.6	55.3	55.1	56.8	52.7
	Tamil Nadu	256.8	272.3	280.9	283.9	287.2	289.5	277.2
	Pondy	6.7	6.7	6.7	6.5	6.4	6.7	6.6
ER	Bihar	46.1	39.5	43.5	44.1	45.5	47.5	50.1
	DVC	57.1	58.0	54.9	61.9	60.0	51.8	58.3
	Jharkhand	20.0	17.4	19.4	20.1	20.1	20.9	20.5
	Odisha	76.4	80.2	79.8	79.2	75.6	74.0	74.0
	West Bengal	137.5	141.2	147.5	148.2	145.1	143.7	131.6
	Sikkim	1.5	1.6	1.3	1.1	1.2	1.5	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.7	1.5	1.6	1.6	1.7	1.6
	Assam	21.6	22.3	23.3	23.6	23.3	23.9	23.0
	Manipur	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
	Meghalaya	4.3	4.0	4.4	3.9	4.6	4.5	4.4
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6
	Tripura	3.0	2.9	2.7	3.1	2.8	3.0	2.3
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3054.5</b>	<b>3076.8</b>	<b>3101.6</b>	<b>3022.5</b>	<b>2970.6</b>	<b>2989.5</b>	<b>2941.0</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 जून-2014 से -15 जून-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	09-06-2014	10-06-2014	11-06-2014	12-06-2014	13-06-2014	14-06-2014	15-06-2014
East to North	-36.7	-39.8	-35.5	-24.0	-18.9	-18.8	-24.4
East to West	-10.0	-6.9	-6.1	11.1	-0.4	-5.3	-3.0
East to South	-18.7	-26.5	-21.7	-35.7	-37.6	-30.2	-30.5
East to North-East	-6.5	-4.3	-5.2	-7.3	-8.0	-9.0	-10.3
West to North	-35.5	-35.5	-29.4	-21.7	-24.3	-33.6	-34.8
West to South	-19.7	-20.0	-19.9	-21.8	-21.5	-21.1	-23.5

भूटान ,नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (09 जून-2014 से -15 जून-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)
09-06-2014	12.5	522	-2.3	-115	-98	-9.3	-453	-385
10-06-2014	12.9	538	-2.0	-129	-82	-9.1	-451	-380
11-06-2014	13.3	552	-2.5	-135	-103	-9.1	-450	-379
12-06-2014	11.2	468	-2.3	-	-96	-8.7	-435	-363
13-06-2014	13.2	548	-2.1	-	-85	-7.5	433	-313
14-06-2014	10.8	449	-2.2	-	-93	-9.2	-446	-383
15-06-2014	10.2	424	-2.2	-110	-91	-9.8	-456	-409
कुल Total	84.0		-15.5			-62.7		

**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
09.06.14	2036 hrs	NR	1)400/220kV 315MVA ICT-1&2 2)400/220kV 500MVA ICT-1 3)220kV Agra-Sikandra ckt 4)220kV Agra-Hathras ckt	PG/UPPCL	At 400kV Agra UP S/S, B-phase C.T. of 220kV side of 400/220kV 315MVA ICT-2 failed. At the same time 400/220kV 315MVA ICT-2 tripped on differential protection, 400/220kV ICT-1, 400/220kV 500MVA ICT tripped in cascading on overcurrent protection.	Load loss=974 MW	09.06.14	2225 hrs	GD-I
11.06.14	1005 hrs	WR	1) 400kV Nagothane-Padghe-I & II 2) 400kV Nagothane-Dabhol-I & II 3) 400/220 kV ICT-I,II & III, Nagothane	MSEB	While awaiting outage of Bus-I at 400 kV Nagothane,elements given in column E tripped.	Load loss=145 MW	11.06.14	1205 hrs	GD-I
11.06.14	1441 hrs	NR	1)400/220kV 315MVA ICT-1&2 2)400/220kV 500MVA ICT	PG/UPPCL	At 400kV Agra UP S/S, flashover has observed in the B-phase bushing of 400kV side of 400/220kV 500MVA ICT . At the same time 400/220kV 315MVA ICT-1 & 2, tripped in cascading on overcurrent protection.	Load loss=800 MW			GD-I
12.06.14	1710 hrs	ER	1)220 kV Kalyaneswari-Maithon-I & II 2) 220 kV Kalyaneswari-Mejia-I,II 7 III 3)220 kV Kalyaneswari-Chandrapura-I & II 4)220 kV Kalyaneswari-Burnpur 5) 220/132 kV,150 MVA, ICT-I,II & III 6) 132 kv Maithon-Jamatra	DVC	Due to bursting of Y-Phase Bus Tie CT at DVC Kalyaneswari,elements given in column E tripped.	Load loss=300 MW Gen Loss=200 MW	12.06.14	1850 hrs	GD-I