

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 फरवरी-2014 से -09 फरवरी-2014 तक)□  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 18/02/2014

**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)
10-02-2014	35584	2960	38089	148	32466	1256	14673	386	1910	143	122722	4893
11-02-2014	36222	3206	39054	89	32829	2327	14411	421	1799	289	124315	6332
12-02-2014	36655	1796	38929	137	33391	2394	15377	329	1837	255	126189	4911
13-02-2014	36780	1115	37026	68	33879	1599	14904	532	1879	235	124467	3549
14-02-2014	35078	1274	36512	65	34242	2511	14576	0	1902	192	122310	4042
15-02-2014	35404	1492	36017	173	33097	1795	14247	0	1881	160	120646	3620
16-02-2014	33283	1277	35042	131	30829	1440	13753	6	1696	299	114603	3147

**2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)**

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
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
10-02-2014	762	99	898	61	770	84	297	20	31	5	2758	269
11-02-2014	783	97	899	54	782	92	297	17	32	4	2794	264
12-02-2014	796	101	902	59	786	94	300	15	32	4	2816	273
13-02-2014	802	101	892	49	798	96	297	16	32	4	2820	265
14-02-2014	747	103	870	37	799	93	294	16	34	4	2743	253
15-02-2014	742	103	852	46	791	93	282	16	34	4	2701	262
16-02-2014	748	103	824	43	755	88	270	18	32	4	2628	256

**3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)**

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० ई० यिड	दक्षिण यिड
10-02-2014	0.0	0.0	0.3	0.3	93.5	93.5	6.2	6.2	49.99	49.99	0.16	0.16
11-02-2014	0.0	0.0	0.0	0.0	95.3	95.3	4.7	4.7	50.06	50.06	0.19	0.19
12-02-2014	0.0	0.0	0.0	0.0	97.3	97.3	2.7	2.7	50.06	50.06	0.18	0.18
13-02-2014	0.0	0.0	0.0	0.0	87.5	87.5	12.5	12.5	50.14	50.14	0.39	0.39
14-02-2014	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	65.9	34.1	34.1	50.11	50.11	0.41	0.41
15-02-2014	0.0	0.0	0.0	0.0	69.4	69.4	30.6	30.6	50.12	50.12	0.37	0.37
16-02-2014	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	81.4	18.6	18.6	50.09	50.09	0.23	0.23

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

**4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED**

(1) LIO of Srisailam - VTPS - I & II at Satyanapali Sub-Station. Satyanapali - VTPS - I Charged for the first time at 1416 hrs on 12.02.14, Satyanapali - VTPS - II Charged for the first time at 1435 hrs on 12.02.14, Satyanapali - Srisailam - I Charged for the first time at 1506 hrs on 12.02.14, Satyanapali - Srisailam - II Charged for the first time at 1523 hrs on 12.02.14
(2) 765 kV, 240 MVar, Line Reactor of 765 kV Akola - Koradi - II charged for the first time at 2113 hrs on 13.02.14 as Bus Reactor at Akola-II Sub-station.

*Handwritten Signature*  
DGM (SO)

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

Region	Date	10-02-2014		11-02-2014		12-02-2014		13-02-2014		14-02-2014		15-02-2014		16-02-2014	
	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	4730	0	4972	38	4994	0	5007	0	4800	0	4629	0	4528	0
	Haryana	5511	0	5673	0	5663	0	5551	0	5022	0	5369	0	5042	0
	Rajasthan	9139	575	9751	328	9174	0	9727	25	9691	0	9240	0	9270	0
	Delhi	3446	0	3387	0	3461	0	3460	0	3546	34	3621	22	3560	0
	UP	10122	2210	10082	2700	10534	1650	10526	990	9899	1100	10297	1330	10003	1095
	Uttarakhand	1760	75	1757	40	1758	40	1826	0	1657	40	1634	40	1697	40
	HP	1284	0	1317	0	1319	6	1315	0	1262	0	1216	0	1113	42
	J&K	1835	100	1792	100	1848	100	2003	100	1994	100	1928	100	1872	100
	Chandigarh	208	0	212	0	211	0	207	0	211	0	205	0	197	0
WR	Chhattisgarh	3161	33	3209	24	3093	23	3140	23	3049	23	2641	23	2835	24
	Gujarat	11142	0	10911	7	10891	0	10845	0	10821	0	11057	18	10613	13
	MP	9136	25	9285	3	9346	0	9222	0	8278	0	8115	0	7641	2
	Maharashtra	18049	85	18167	55	18117	114	17824	45	17521	42	17517	132	17084	91
	Goa	391	1	398	0	401	0	433	0	383	0	390	0	339	0
	DD	241	1	243	0	236	0	249	0	232	0	228	0	250	0
	DNH	618	2	615	0	630	0	632	0	616	0	600	0	591	0
	Essar steel	213	1	233	0	297	0	286	0	288	0	379	0	408	0
SR	Andhra Pradesh	11643	0	11716	800	11955	1000	12020	300	12326	1200	12107	500	12377	300
	Karnataka	8430	400	9000	600	9086	450	9223	350	9157	400	8797	300	8462	300
	Kerala	3382	150	3333	150	3288	150	3360	150	3350	150	3267	150	3117	150
	Tamil Nadu	11344	706	11620	777	11864	794	11966	799	11713	761	11824	845	11114	690
	Pondy	303	0	317	0	317	0	311	0	309	0	304	0	322	0
ER	Bihar	2228	350	1979	400	2035	300	2063	500	2060	0	2228	0	2045	0
	DVC	2524	0	2555	0	2631	0	2617	0	2567	0	2546	0	2430	0
	Jharkhand	1048	0	1028	0	1019	0	1064	0	1051	0	1027	0	983	0
	Odisha	3388	0	3455	0	3621	0	3554	0	3545	0	3354	0	3236	0
	West Bengal	6084	36	6196	21	6372	29	6272	32	6323	0	5821	0	5248	0
	Sikkim	92	0	91	0	96	0	94	0	91	0	75	0	104	0
NER	Arunachal Pradesh	115	5	114	6	113	7	116	4	110	10	112	8	111	9
	Assam	1065	96	980	193	1030	154	1036	148	1045	122	1040	84	940	174
	Manipur	102	8	108	2	104	3	111	4	107	8	110	5	105	10
	Meghalaya	279	1	295	3	287	11	296	2	289	6	292	6	278	7
	Mizoram	70	5	73	2	75	1	77	3	75	5	75	1	68	8
	Nagaland	95	2	93	4	94	2	94	2	96	0	94	2	100	1
	Tripura	203	0	200	1	197	2	202	1	201	2	196	1	170	2

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	10-02-2014	11-02-2014	12-02-2014	13-02-2014	14-02-2014	15-02-2014	16-02-2014
NR	Punjab	85.8	90.4	93.2	95.6	91.2	82.8	88.4
	Haryana	99.3	105.1	106.4	106.8	94.5	93.5	93.0
	Rajasthan	189.9	200.0	196.7	201.4	194.0	186.6	187.7
	Delhi	61.8	60.3	61.6	62.3	62.2	62.8	60.1
	UP	223.2	225.9	235.4	233.9	204.2	218.3	223.4
	Uttarakhand	34.1	34.4	35.0	34.2	32.5	31.7	31.7
	HP	24.1	24.0	23.9	23.8	23.7	23.2	21.0
	J&K	40.5	39.7	40.3	40.8	40.9	39.9	38.9
	Chandigarh	3.7	3.6	3.7	3.6	3.7	3.7	3.3
WR	Chhattisgarh	72.0	67.7	67.6	68.7	69.8	60.3	55.5
	Gujarat	237.3	238.8	238.2	240.4	240.6	238.6	227.6
	MP	180.7	182.4	182.4	175.2	159.0	155.8	153.0
	Maharashtra	375.2	377.9	379.2	372.1	366.7	361.5	352.1
	Goa	7.7	7.8	7.8	8.3	7.6	7.6	6.8
	DD	5.8	5.8	5.7	6.0	5.8	5.7	6.0
	DNH	14.5	14.6	14.6	14.7	14.6	14.1	14.1
	Essar steel	4.6	4.3	6.1	6.1	5.8	7.9	9.0
SR	Andhra Pradesh	266.7	266.4	267.8	273.1	273.7	273.6	262.7
	Karnataka	186.1	193.2	192.5	194.0	194.9	191.1	181.4
	Kerala	59.9	61.2	61.2	61.4	62.5	62.0	56.8
	Tamil Nadu	251.2	255.1	258.4	263.0	261.7	258.2	248.1
	Pondy	5.9	6.1	6.0	6.1	6.3	6.1	5.7
ER	Bihar	40.9	39.9	39.2	37.3	35.4	36.2	41.7
	DVC	56.1	55.9	56.2	57.5	57.2	55.2	55.5
	Jharkhand	21.1	20.6	20.8	21.1	21.2	17.9	20.2
	Odisha	64.8	65.0	65.1	65.5	65.4	66.2	62.8
	West Bengal	112.6	114.4	117.4	113.9	112.8	105.3	88.5
	Sikkim	1.3	1.4	1.4	1.5	1.7	1.3	1.5
NER	Arunachal Pradesh	1.3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.7
	Assam	17.8	18.8	17.8	18.2	19.8	20.3	18.0
	Manipur	1.6	1.5	1.5	1.6	1.7	1.6	1.6
	Meghalaya	4.8	4.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0
	Mizoram	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1
	Nagaland	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5
	Tripura	2.8	2.8	3.0	2.7	3.0	2.8	2.7
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2757.8</b>	<b>2794.2</b>	<b>2815.5</b>	<b>2820.0</b>	<b>2743.3</b>	<b>2701.2</b>	<b>2628.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 फरवरी-2014 से -09 फरवरी-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	10-02-2014	11-02-2014	12-02-2014	13-02-2014	14-02-2014	15-02-2014	16-02-2014
East to North	-21.1	-23.2	-32.7	-27.1	-29.2	-29.6	-31.9
East to West	4.9	6.9	5.8	1.9	1.9	-1.3	-5.9
East to South	-14.4	-15.2	-13.9	-9.3	-10.5	-10.5	-5.0
East to North-East	-7.5	-7.0	-7.7	-8.2	-9.3	-7.6	-6.2
West to North	-26.9	-33.9	-37.7	-26.2	-31.9	-44.2	-47.1
West to South	-15.7	-17.2	-16.5	-20.2	-21.0	-19.6	-23.2

**भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL  
EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

**साप्ताहिक रिपोर्ट (03 फरवरी-2014 से -09 फरवरी-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)
10-02-2014	1.8	74	-2.8	-89	-115	-10.5	-461	-439
11-02-2014	1.5	64	-2.6	-92	-109	-11.3	-469	-470
12-02-2014	1.6	65	-2.5	-126	-106	-9.2	-479	-385
13-02-2014	1.7	72	-2.7	-126	-112	-11.5	-480	-481
14-02-2014	0.8	35	-2.5	-142	-104	-11.4	-475	-475
15-02-2014	1.8	73	-2.4	-140	-99	-11.1	-476	-461
16-02-2014	1.8	74	-2.5	-118	-104	-11.5	-485	-480
<b>कुल Total</b>	<b>10.9</b>		<b>-18.0</b>			<b>-76.6</b>		

<b>8). Major Grid Incidences(Provisional):-</b>									
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
11.02.2014	1521 hrs	SR	1).Sharavati eight Units (103.5MW each)	Karnataka	Due to DC Ground Fault at Sharavathi, eight running units at Sharavati got tripped.	Load Loss=418MW Gen Loss=770MW	1602 hrs	11.02.2014	GD-I
11.02.2014	1525 hrs	SR	1).400kV Raichur(New)-RTPS 2).400kV RTPS-Bellary TPS 3).Raichur TPS Unit#6,7(210MW each)	Karnataka	Due to hot line insulator washing at RTPS, the given element got tripped	Gen Loss=390MW	1611 hrs	11.02.2014	GD-I