

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 मार्च-2014 से -30 मार्च-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 01/04/2014

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिक्यतम कमी (मे०घ०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिक्यतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिक्यतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिक्यतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिक्यतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिक्यतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिक्यतम कमी
	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)	(मे०घ०)
24-03-2014	30900	2077	39533	157	36126	2702	14956	576	1948	131	123463	5643
25-03-2014	31073	1737	40084	303	35616	2726	15941	431	1932	155	124647	5352
26-03-2014	32402	1833	40236	267	35976	2178	15829	0	1899	226	126342	4504
27-03-2014	31895	1433	38590	544	35904	3126	15965	0	1883	224	124237	5327
28-03-2014	29952	1308	39628	678	35017	2954	16242	97	1863	251	122702	5288
29-03-2014	31403	2045	39999	473	34201	4076	15806	32	1992	126	123401	6752
30-03-2014	29398	1241	38777	371	33746	1775	14959	837	1915	149	118795	4373

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)
24-03-2014	689	135	919	55	832	113	313	14	32	4	2786	321
25-03-2014	713	137	921	62	840	114	315	23	32	4	2822	339
26-03-2014	761	134	930	68	845	107	333	25	32	4	2902	337
27-03-2014	743	131	938	69	834	121	343	30	32	4	2890	354
28-03-2014	728	135	939	66	824	120	341	34	33	4	2865	360
29-03-2014	731	143	941	67	822	123	334	33	33	4	2861	369
30-03-2014	714	137	915	54	808	113	333	30	32	4	2802	338

3. आवृत्ति (प्रतिघटन समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न	ऑ० ई० चिह्न	दक्षिण चिह्न
	24-03-2014	18.2	18.2	19.0	19.0	47.1	47.1	33.9	33.9	50.0	50.0	0.09
25-03-2014	10.7	10.7	13.0	13.0	55.3	55.3	31.7	31.7	50.0	50.0	0.10	0.10
26-03-2014	8.7	8.7	11.2	11.2	52.6	52.6	36.2	36.2	50.0	50.0	0.11	0.11
27-03-2014	22.2	22.2	27.4	27.4	56.0	56.0	16.6	16.6	50.0	50.0	0.11	0.11
28-03-2014	28.3	28.3	40.8	40.8	50.7	50.7	8.5	8.5	49.9	49.9	0.17	0.17
29-03-2014	22.6	22.6	27.4	27.4	54.9	54.9	17.7	17.7	50.0	50.0	0.10	0.10
30-03-2014	9.2	9.2	11.6	11.6	53.6	53.6	34.8	34.8	50.0	50.0	0.11	0.11

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

S.No.	Elements Name	Date	Time	S.No.	Elements Name	Date	Time
1	400 kV Lakhisarai-Biharsariff-I	23.03.14	1627	10	400 kV Balipara Line Reactor at Bongaigaon	26.03.14	1540
2	400 kV Kahalgaon-Lakhisarai-I	23.03.14	1748	11	DPL Unit No.-8(250MW)	27.03.14	0402
3	400 kV Kurnool-Kurnool(PG)-I	24.03.14	1629	12	400 kV Parana-Asoj-II	29.03.14	1958
4	400 kV Kurnool-Kurnool(PG)-II	24.03.14	1650	13	400 kV Parana-Asoj-I	29.03.14	1202
5	765/400 kV ICT-II(1500 MVA) at Kurnool	24.03.14	1851	14	765/400 kV ICT-I(1500 MVA) at kurnool	29.03.14	1842
6	765 kV Bus-I at Kurnool	26.03.14	1551	15	765 kV (80x3MVA) L/R of Dharamjaigarh-Jabalpur PS-I line at Jabalpur PS	29.03.14	0057
7	765 kV Bus-II at Kurnool	26.03.14	1825	16	765/400 kV ICT-I(1500 MVA) at New Ranchi	29.03.14	-
8	765 kV Bus Reactor at Kurnool	26.03.14	1620	17	765/400 kV ICT-II(1500 MVA) at New Ranchi	30.03.14	1817
9	Barh Unit No.-4(660MW)	26.03.14	1717	18	765 kV Bilaspur PS-Dharamjaigarh PS	30.03.14	-

उपरोक्त संशोधन  
DGM (SO) 01/04/2014

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

Region	Date	24-03-2014		25-03-2014		26-03-2014		27-03-2014		28-03-2014		29-03-2014		30-03-2014	
	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	4146	0	4280	0	4318	0	4303	0	4458	0	4687	0	4451	0
	Haryana	4615	0	4857	0	5309	0	5151	0	4443	0	5085	57	5105	0
	Rajasthan	7361	0	7638	0	8036	0	8022	0	8027	0	7760	0	7844	0
	Delhi	3077	2	3068	12	3138	23	3086	0	3165	47	3078	42	2825	0
	UP	10026	1835	10553	1550	10671	1635	11176	1298	10891	1136	10641	1771	10866	1141
	Uttarakhand	1527	140	1575	75	1561	75	1559	35	1540	25	1553	75	1496	0
	HP	1285	0	1282	0	1306	0	1294	0	1307	0	1297	0	1205	0
	J&K	1647	100	1531	100	1529	100	1511	100	1537	100	1616	100	1602	100
	Chandigarh	185	0	175	0	176	0	173	0	178	0	176	0	157	0
WR	Chhattisgarh	3188	56	3124	222	3113	56	3353	227	3400	302	3417	60	3448	113
	Gujarat	11313	0	11843	0	11835	0	11942	8	12038	43	12083	27	11425	52
	MP	6681	14	6530	2	6720	14	6883	12	6944	33	6927	22	6924	31
	Maharashtra	17148	76	18378	78	18498	193	18801	295	18502	246	18744	309	17950	168
	Goa	372	1	410	0	412	1	416	1	393	47	387	51	379	2
	DD	258	0	258	0	257	0	264	0	263	1	265	1	231	1
	DNH	574	1	609	0	574	1	609	1	604	3	614	2	587	3
	Essar steel	558	1	563	0	535	1	576	1	610	3	615	2	618	2
SR	Andhra Pradesh	12624	1200	12509	1000	12391	1000	12194	1000	12436	1000	12360	1500	12162	500
	Karnataka	9077	750	8804	800	9168	400	8918	800	8846	1200	9051	500	8750	400
	Kerala	3587	0	3557	125	3555	0	3585	0	3557	0	3463	150	3315	150
	Tamil Nadu	12380	752	12370	801	12650	778	12281	1326	12078	754	14028	1926	11404	725
	Pondy	310	0	316	0	318	0	311	0	316	0	318	0	283	0
ER	Bihar	1764	550	2058	350	2145	0	2164	0	2069	25	2047	32	1907	700
	DVC	2564	0	2633	0	2489	0	2480	0	2402	0	2507	0	2427	85
	Jharkhand	961	0	988	0	999	0	980	0	947	0	941	0	861	0
	Odisha	4280	0	4075	0	3855	0	3959	0	4043	0	3820	0	3977	0
	West Bengal	5746	26	6342	81	6841	0	7124	0	7354	72	7009	0	6730	52
	Sikkim	98	0	101	0	96	0	81	0	79	0	59	0	63	0
NER	Arunachal Pradesh	107	2	105	4	109	1	107	3	105	5	105	5	103	7
	Assam	1164	55	1126	49	1069	138	1055	144	1045	165	1136	77	1097	90
	Manipur	105	2	111	9	107	13	111	4	107	8	110	5	100	15
	Meghalaya	268	14	267	15	261	9	258	2	249	16	246	14	225	10
	Mizoram	71	1	74	1	74	1	71	4	72	3	79	1	76	4
	Nagaland	97	1	90	8	98	2	92	8	93	5	99	1	95	5
	Tripura	188	2	215	1	231	1	240	1	233	1	236	0	233	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	24-03-2014	25-03-2014	26-03-2014	27-03-2014	28-03-2014	29-03-2014	30-03-2014
NR	Punjab	78.6	81.7	102.8	85.5	85.1	89.3	86.9
	Haryana	81.4	88.8	94.7	89.7	86.0	88.6	91.3
	Rajasthan	156.4	164.4	170.4	170.9	168.0	171.3	164.0
	Delhi	58.1	60.1	61.5	61.8	61.4	60.3	59.0
	UP	224.0	227.2	240.6	242.2	234.6	227.2	222.6
	Uttarakhand	30.5	30.2	31.8	32.4	31.3	31.6	30.2
	HP	24.9	23.9	24.6	24.9	24.5	24.4	23.4
	J&K	32.4	33.8	31.7	32.6	33.9	35.5	33.6
	Chandigarh	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.9
WR	Chhattisgarh	75.1	76.3	77.7	78.3	79.4	79.0	78.5
	Gujarat	254.2	264.7	262.2	265.0	267.2	265.5	255.9
	MP	143.7	140.0	146.0	147.2	148.1	147.9	145.2
	Maharashtra	376.7	398.7	404.6	406.5	402.6	406.3	396.3
	Goa	7.6	8.7	8.8	8.9	8.5	8.7	8.0
	DD	6.1	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	4.5
	DNH	13.5	14.1	12.8	14.3	14.2	14.2	13.9
	Essar steel	12.1	12.1	11.9	11.5	12.9	13.1	12.7
SR	Andhra Pradesh	283.5	282.1	281.2	283.6	280.6	278.1	279.6
	Karnataka	200.8	199.2	203.4	203.2	201.4	202.4	196.1
	Kerala	68.0	68.4	68.3	68.0	68.1	67.4	63.6
	Tamil Nadu	273.7	283.6	285.2	273.2	267.1	267.0	262.4
	Pondy	6.2	6.3	6.5	6.2	6.5	6.6	6.0
ER	Bihar	39.3	39.2	42.5	42.1	39.8	39.5	37.3
	DVC	59.4	58.9	58.4	56.1	54.8	55.6	56.9
	Jharkhand	20.0	20.8	21.6	20.5	20.0	19.2	18.3
	Odisha	75.8	73.8	80.6	83.1	80.2	78.1	80.3
	West Bengal	117.6	120.8	128.5	139.5	145.3	140.7	139.7
	Sikkim	1.2	1.5	1.4	1.1	1.0	0.7	0.3
NER	Arunachal Pradesh	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6
	Assam	18.8	18.6	19.6	19.6	18.8	19.5	19.9
	Manipur	1.5	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6
	Meghalaya	4.7	4.1	3.8	3.7	4.8	4.0	4.0
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0
	Nagaland	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6
	Tripura	2.8	3.6	2.5	2.9	3.0	3.0	2.4
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2756.3</b>	<b>2821.4</b>	<b>2901.1</b>	<b>2889.9</b>	<b>2864.5</b>	<b>2860.1</b>	<b>2801.5</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 मार्च-2014 से -30 मार्च-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	24-03-2014	25-03-2014	26-03-2014	27-03-2014	28-03-2014	29-03-2014	30-03-2014
East to North	-22.3	-21.1	-15.9	-21.8	-15.8	-18.1	-18.6
East to West	10.3	10.4	3.3	10.7	12.2	11.9	10.4
East to South	-13.0	-16.1	-15.2	-16.8	-17.5	-19.7	-18.1
East to North-East	-5.1	-7.3	-7.3	-8.1	-8.1	-8.5	-7.7
West to North	-20.3	-21.4	-29.1	-35.6	-37.1	-33.4	-17.4
West to South	-22.9	-23.2	-23.2	-23.2	-23.0	-23.4	-26.6

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (24 मार्च-2014 से -30 मार्च-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)
24-03-2014	2.1	89	-2.8	-129	-116	-11.7	-490	-486
25-03-2014	3.0	125	-2.8	-132	-118	-10.2	-465	-426
26-03-2014	2.2	91	-2.8	-153	-116	-10.8	-467	-448
27-03-2014	3.2	132	-2.5	-163	-105	-10.7	-467	-448
28-03-2014	3.0	125	-3.1	-135	-128	-10.2	-470	-426
29-03-2014	3.9	160	-2.5	-128	-105	-10.6	-466	-443
30-03-2014	4.2	174	-2.6	-121	-108	-10.9	-473	-455
<b>कुल Total</b>	<b>21.5</b>		<b>-19.1</b>			<b>-75.1</b>		

**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
24.03.14	0535 hrs	ER	1) 132kV Purnea(PG)-Purnea(BSEB)-T/C 2)132kV Purnea-Forbisgunj S/C 3)132kV Kishengunj-Forbisgunj	PG/BSEB	first two lines got tripped on Directional Earth fault and third one tripped on overcurrent	Load Loss=170MW	24.03.14	0610 hrs	GD-I
24.03.14	1507 hrs	ER	1)220/132kV 150MVA ICT-I & II at Hatia 2)220kV Hatia-Ranchi 3)220kV Hatia-Patratu D/C 4)132kV Hatia-Patratu 5)132kV Hatia-Chandil	JSEB	Due to bus fault at Hatia S/S,Elements given in Coulum E got tripped.	Load Loss=176MW	24.03.14	1644 hrs	GD-I
28.03.14	1024 hrs	ER	1)220kV/132kV 100MVA ICT-I,II &III at chandil 2) 220kV chandil-Ranchi D/C 3)220kV chandil-Santaldih 4)220kV Chandil-Ramchandrapur 5) 132kV Chandil-Adityapur 6)132kV Chandil-Maniqui 7)132kV Chandil-Golmuri D/C 8)132kV Chandil-Rajkharsawan 9) 132kV Hatia-Chandil	JSEB	While avialing shutdown of 220kV Chandil-Ramchandrapur line, all elements of 220/132kV Chandil S/S got tripped	Load Loss=150 MW	24.03.14	1059 hrs	GD-I