

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (26 मई-2014 से -01 जून-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 03/06/2014

(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)
26-05-2014	38626	1864	39706	635	28790	5158	13923	566	1772	424	122817	8647
27-05-2014	38130	2064	39678	192	30875	2136	14249	220	1785	436	124717	5048
28-05-2014	39415	2295	39300	964	30357	2318	13060	251	1680	488	123812	6316
29-05-2014	39598	2205	39782	1148	31297	2760	16163		1777	419	128617	6532
30-05-2014	32602	100	40017	785	32650	2220	16190	0	1790	448	123249	3553
31-05-2014	38417	380	39224	979	31912	2470	14268	340	1820	388	125641	4557
01-06-2014	35956	1875	39224	979	30991	730	14635	400	1916	216	122722	4200

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)
26-05-2014	856	227	938	39	695	79	306	28	31	6	2826	379
27-05-2014	911	228	939	29	725	74	291	42	32	7	2898	379
28-05-2014	933	236	945	32	718	69	292	57	32	6	2920	400
29-05-2014	935	247	947	34	726	60	329	74	32	7	2969	422
30-05-2014	874	243	952	30	748	62	350	76	34	7	2958	418
31-05-2014	886	261	950	34	754	69	315	66	34	8	2939	439
01-06-2014	843	257	950	35	731	50	314	60	34	7	2873	409

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
26-05-2014	20.6	20.6	28.3	28.3	47.9	47.9	23.8	23.8	49.96	49.96	0.124	0.124
27-05-2014	9.3	10.5	10.1	12.1	66.6	67.0	23.2	20.9	50.00	49.99	0.065	0.069
28-05-2014	0.0	0.0	23.7	23.7	42.9	42.9	33.5	33.5	49.99	49.99	0.135	0.135
29-05-2014	17.3	20.9	24.5	0.0	55.9	0.0	19.6	0.0	49.96	49.95	0.104	0.135
30-05-2014	12.8	17.7	17.8	27.4	50.4	46.5	31.8	26.2	49.99	49.97	0.112	0.162
31-05-2014	14.2	16.5	16.8	19.7	48.9	48.8	34.2	31.5	50.00	49.99	0.120	0.121
01-06-2014	12.3	12.3	18.9	18.9	41.0	41.0	40.1	40.1	50.01	50.01	0.183	0.183

•NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

At 2318 hrs on 27.05.2014, 765 kV Main Bay at Aurangabad
At 2315 hrs on 27.05.2014, 765 kV Tie Bay at Aurangabad
At 1905 hrs on 29.05.2014, 400 kV 80 MVA Bus Reactor-II at Rangpo
At 1724 hrs on 30.05.2014, 400/132 kV 200 MVA ICT-II at Lakhisarai
At 1851 hrs on 30.05.2014, 400 kV 50 MVA Line Reactor of Lakhisarai-Kahalgaoon-I at Lakhisarai
At 1340 hrs on 31.05.2014, 765 kV 240 MVA Bus Reactor-I at New Ranchi
At 1806 hrs on 31.05.2014, 765 kV Line Anpara-C to Anpara-D

कोटल अरबाय  
DGM (SO)  
21/4

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

Region	Date	26-05-2014		27-05-2014		28-05-2014		29-05-2014		30-05-2014		31-05-2014		01-06-2014	
	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	6173	0	6571	0	6632	0	6422	0	6256	0	6866	0	6409	0
	Haryana	6160	0	6164	0	6378	0	6434	0	6339	0	5994	0	5366	0
	Rajasthan	7995	0	8291	0	8329	0	8418	0	8507	0	8592	0	7751	0
	Delhi	4389	4	4597	4	4836	90	4936	0	5321	0	4283	0	4235	0
	UP	11542	1685	11572	1885	11882	2030	11916	2030	11962	0	11772	280	11972	1735
	Uttarakhand	1673	75	1584	75	1618	75	1722	75	1663	0	1701	0	1585	40
	HP	1205	0	1032	0	1233	0	1224	0	1182	0	1214	0	1074	0
	J&K	1597	100	1494	100	1552	100	1561	100	1352	100	1521	100	1589	100
	Chandigarh	271	0	280	0	279	0	300	0	293	0	279	0	280	0
WR	Chhattisgarh	2548	53	2963	53	2875	209	3018	124	2997	325	2810	59	2810	59
	Gujarat	13213	12	13213	12	13028	25	12726	79	13076	4	13081	29	13081	29
	MP	7139	10	7138	10	6809	144	6778	352	6993	2	6537	22	6537	22
	Maharashtra	19489	558	18864	45	18360	533	18838	538	18056	403	18113	803	18113	803
	Goa	419	1	437	71	420	48	433	45	435	50	403	61	403	61
	DD	275	0	271	0	285	1	270	2	288	0	282	1	282	1
	DNH	663	1	669	1	663	2	678	5	662	0	658	2	658	2
	Essar steel	432	1	414	1	445	1	455	3	455	0	430	1	430	1
SR	Andhra Pradesh	8836	3800	10523	800	10315	1000	10186	1500	11060	1000	10841	1000	10802	100
	Karnataka	8196	400	7734	300	7626	450	7502	300	7538	300	7724	550	7292	450
	Kerala	3399	150	3362	300	2750	200	3186	300	3305	250	3301	200	3266	180
	Tamil Nadu	12073	778	11815	716	11059	668	11665	660	12000	670	11991	680	11564	0
	Pondy	344	30	330	20	338	0	348	0	348	0	337	40	310	0
	Bihar	1912	540	1785	200	2165	200	2376	0	2408	0	2205	300	2280	400
ER	DVC	2508	0	2488	0	2539	0	2506	0	2604	0	2490	40	2559	0
	Jharkhand	1042	0	859	0	1072	0	995	0	1099	0	948	0	983	0
	Odisha	3076	0	3440	0	3770	0	3836	0	3823	0	3740	0	3485	0
	West Bengal	6204	26	6240	20	6184	51	7008	0	6932	0	6357	0	6599	0
	Sikkim	95	0	86	0	81	0	28	0	93	0	59	0	84	0
NER	Arunachal Pradesh	89	16	91	2	91	4	92	3	100	27	93	14	98	12
	Assam	1107	314	1080	301	1021	336	1032	325	1035	324	1050	283	1195	132
	Manipur	96	15	109	4	87	18	98	3	105	3	108	5	108	6
	Meghalaya	270	19	247	38	248	35	261	4	260	40	270	29	245	12
	Mizoram	68	5	65	14	62	12	68	5	60	13	64	9	69	3
	Nagaland	94	10	94	9	79	25	87	5	91	9	90	11	90	41
	Tripura	202	45	181	66	182	58	169	75	182	32	178	38	202	11

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	26-05-2014	27-05-2014	28-05-2014	29-05-2014	30-05-2014	31-05-2014	01-06-2014
NR	Punjab	129.6	144.4	147.7	143.7	129.5	146.9	144.5
	Haryana	119.9	127.6	137.2	139.3	123.9	115.1	97.7
	Rajasthan	173.8	184.7	186.3	188.6	189.1	188.5	169.7
	Delhi	90.1	95.7	99.9	104.3	90.8	90.2	87.6
	UP	245.3	261.5	265.2	262.9	264.5	249.6	261.0
	Uttarakhand	33.5	35.1	34.5	36.1	21.0	35.5	29.4
	HP	25.1	25.2	25.7	26.2	25.2	25.7	22.3
	J&K	32.9	31.5	30.7	28.3	24.5	28.8	25.8
	Chandigarh	5.3	5.4	5.4	5.8	5.6	5.6	5.3
WR	Chhattisgarh	59.4	60.5	65.1	67.5	67.8	66.9	66.9
	Gujarat	283.1	283.1	285.3	287.4	287.4	287.5	287.5
	MP	150.6	155.7	153.5	148.8	150.6	150.1	150.1
	Maharashtra	406.4	402.1	400.9	403.3	404.1	403.5	403.5
	Goa	8.2	8.5	9.3	9.4	11.4	11.0	11.0
	DD	5.8	5.9	6.4	5.8	6.4	6.4	6.4
	DNH	15.3	15.5	15.4	15.7	15.4	15.4	15.4
	Essar steel	9.5	7.4	9.6	9.5	9.4	9.4	9.4
SR	Andhra Pradesh	182.5	227.4	239.5	236.5	243.1	247.6	248.3
	Karnataka	173.0	166.4	159.6	158.0	158.7	158.6	148.9
	Kerala	65.0	66.0	62.2	60.5	62.9	65.2	59.7
	Tamil Nadu	268.3	258.2	248.9	264.2	275.6	274.7	267.7
	Pondy	6.4	6.5	7.3	7.2	7.4	7.4	6.7
ER	Bihar	36.7	30.6	34.7	44.1	46.7	37.5	44.4
	DVC	55.1	54.0	54.5	57.1	59.3	54.4	56.9
	Jharkhand	19.6	18.1	18.7	20.7	20.7	17.3	20.1
	Odisha	64.0	68.0	67.8	78.7	81.5	82.2	75.9
	West Bengal	128.4	119.1	115.6	127.6	140.4	122.0	115.0
	Sikkim	1.8	1.6	1.0	0.3	1.1	1.3	1.4
NER	Arunachal Pradesh	1.1	1.2	1.4	1.3	1.4	1.4	1.5
	Assam	19.5	20.1	20.2	18.8	21.7	21.4	22.5
	Manipur	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4
	Meghalaya	3.3	3.2	2.8	4.0	4.0	4.2	3.7
	Mizoram	0.9	0.9	0.9	0.9	1.1	1.0	1.1
	Nagaland	1.5	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3
	Tripura	3.0	3.6	3.5	3.8	3.0	3.3	3.1
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2825.4</b>	<b>2897.5</b>	<b>2919.5</b>	<b>2969.2</b>	<b>2958.1</b>	<b>2938.3</b>	<b>2873.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (26 मई-2014 से -01 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	26-05-2014	27-05-2014	28-05-2014	29-05-2014	30-05-2014	31-05-2014	01-06-2014
East to North	-22.9	-42.9	-49.5	-42.9	-41.6	-41.5	-32.1
East to West	-3.6	-4.6	-6.1	-4.9	-2.4	-4.4	-5.0
East to South	-21.4	-22.0	-15.6	-11.4	-10.9	-16.6	-18.8
East to North-East	-12.1	-13.1	-12.9	-11.6	-9.8	-12.9	-9.9
West to North	-40.9	-48.7	-33.8	-34.0	-25.2	-31.6	-17.7
West to South	-22.2	-22.0	-25.3	-22.2	-22.2	-22.1	-20.6

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (26 मई-2014 से -01 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)
26-05-2014	3.0	123	-1.8	-117	-76	-9.4	-464	-393
27-05-2014	12.5	520	-1.6	-82	-68	-9.3	-463	-386
28-05-2014	28.3	1177	-1.5	-80	-61	-9.4	-465	-391
29-05-2014	30.2	1259	-1.8	-108	-74	-9.3	-462	-389
30-05-2014	33.1	1380	-2.0	-105	-85	-9.3	-461	-390
31-05-2014	25.3	1056	-2.6	-118	-107	-9.3	-467	-387
01-06-2014	18.7	779	-2.0	-109	-84	-10.0	-454	-418
<b>कुल Total</b>	<b>151.1</b>		<b>-13.3</b>			<b>-66.1</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
27.05.14	1426 hrs	WR/SR	1) 765kV Raichur-Sholapur S/C	PG	Due to B-Phase to Earth fault in line, line tripped and leads to separation of NEW and SR Grid.	Load Loss=Nil	27.05.14	1525 hrs	GI-II
29.05.14	1701 hrs	WR/SR	1) 765kV Raichur-Sholapur S/C	PG	Due to B-Phase to Earth fault in line, line tripped and leads to separation of NEW and SR Grid.	Load Loss=Nil	19.05.14	1729 hrs	GI-II
31.05.14	0502 hrs	ER	1).200kV Tenughat-Patratu 2).220kV Patratu-Hatia D/C 3).Unit#1&2 at TTPS	JSEB	Due to inclement Weather Condition,given element tripped	Load Loss=200MW Gen Loss=337MW	31.05.14	0515 hrs	GD-I
31.05.14	2355 hrs	ER	1). 220kV Sagardighi-Gokarno-I 2).315MVA 400/220kV ICT at Sagardighi 3).Units(2X300MW) of Sagardighi	WBSETCL	Due to Failure of B-Phase CT at 220kV side at sagardighi given elements in coulum D tripped	Gen Loss=390 MW	01.06.14	0015 hrs	GD-I