

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 मई-2014 से -18 मई-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 20/05/2014

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
12-05-2014	35367	1687	38050	248	30326	3645	14495	372	1786	420	120024	6372
13-05-2014	34698	2115	38904	646	32385	2721	15130	0	1762	416	122879	5898
14-05-2014	33977	2013	38807	416	31935	2443	15015	0	1891	335	121625	5207
15-05-2014	35014	2985	40124	363	32880	1982	15711	216	1816	418	125545	5964
16-05-2014	36126	3308	39967	502	33296	2482	15302	308	1891	348	126583	6948
17-05-2014	36346	3251	38540	710	32452	2766	16232	466	1952	270	125522	7463
18-05-2014	35335	2082	37028	340	30683	1469	15166	517	1832	306	120044	4714

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
12-05-2014	828	239	944	41	730	90	334	40	30	7	2866	416
13-05-2014	740	227	941	41	761	92	344	40	31	8	2818	408
14-05-2014	706	209	930	52	775	91	321	41	32	10	2763	402
15-05-2014	786	226	941	36	780	87	331	52	32	7	2869	408
16-05-2014	820	213	948	40	804	84	340	42	34	8	2946	387
17-05-2014	821	213	928	29	782	70	349	42	34	6	2914	360
18-05-2014	803	210	908	37	743	65	345	40	31	8	2830	360

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	ऑ० इ० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० इ० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० इ० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० इ० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० इ० यिड	दक्षिण यिड	ऑ० इ० यिड	दक्षिण यिड
12-05-2014	19.1	19.1	21.1	21.1	69.9	69.9	9.1	9.1	49.96	49.96	0.074	0.074
13-05-2014	16.2	16.2	22.7	22.7	42.4	42.4	34.9	34.9	50.01	50.01	0.233	0.233
14-05-2014	15.4	15.4	18.7	18.7	53.5	53.5	27.8	27.8	50.00	50.00	0.113	0.113
15-05-2014	26.2	26.2	37.6	37.6	53.9	53.9	8.5	8.5	49.93	49.93	0.150	0.150
16-05-2014	32.7	32.7	53.1	53.1	40.8	40.8	6.1	6.1	49.89	49.89	0.245	0.245
17-05-2014	24.2	24.2	46.0	46.0	35.9	35.9	18.1	18.1	49.91	49.91	0.274	0.274
18-05-2014	32.2	32.2	57.4	57.4	32.4	32.4	10.2	10.2	49.88	49.88	0.278	0.278

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

At 1329 on 18.05.14, Sasan Unit-1 (660 MW)

*[Signature]*  
DGM (SO)

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

Region	Date	12-05-2014		13-05-2014		14-05-2014		15-05-2014		16-05-2014		17-05-2014		18-05-2014	
	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	5356	0	4423	0	4707	0	4903	0	4750	25	5100	0	5008	0
	Haryana	5266	203	5293	0	5045	123	5413	0	5543	321	5664	151	5356	0
	Rajasthan	7319	0	6856	0	6893	0	7027	0	7526	0	7169	0	7358	0
	Delhi	3969	14	3804	0	3592	0	3858	0	4115	0	4008	0	4061	7
	UP	12437	1370	11883	2015	11413	1715	11639	2720	11677	2775	11688	2925	11283	1900
	Uttarakhand	1491	0	1611	0	1643	75	1561	155	1601	70	1654	75	1532	75
	HP	1143	0	1036	0	1036	0	1158	10	1227	17	1172	0	1093	0
	J&K	1606	100	1525	100	1602	100	1583	100	1635	100	1737	100	1561	100
	Chandigarh	226	0	215	0	198	0	211	0	227	0	211	0	207	0
WR	Chhattisgarh	3261	49	3051	51	3057	51	2931	71	3105	65	3036	69	2945	58
	Gujarat	12300	23	12448	0	12289	0	12777	52	12706	57	12509	62	11944	22
	MP	6815	0	6768	5	6679	5	6888	51	6840	36	6660	44	6780	21
	Maharashtra	18580	176	18798	588	19159	359	18432	177	19306	336	18322	524	17361	234
	Goa	431	0	435	0	413	0	426	3	401	2	409	3	450	1
	DD	260	0	255	0	279	0	258	2	251	1	261	1	281	1
	DNH	660	0	664	0	655	0	644	5	638	3	660	4	645	2
	Essar steel	538	0	459	0	493	0	491	3	448	2	449	3	362	1
SR	Andhra Pradesh	10483	1500	10939	1000	10772	500	10830	600	10654	1000	10638	1500	10505	400
	Karnataka	7511	800	7920	400	7900	700	8264	500	8499	550	8395	400	7594	300
	Kerala	2979	580	3105	550	3192	450	3380	150	3325	150	3353	75	3263	75
	Tamil Nadu	11486	765	11972	761	12154	793	12263	732	12991	782	12309	791	11581	694
	Pondy	328	0	341	10	324	0	334	0	333	0	333	0	302	0
	Bihar	2005	300	2232	0	2223	0	2325	0	2387	300	2268	400	2327	500
ER	DVC	2598	0	2542	0	2601	0	2445	0	2447	0	2428	45	2399	0
	Jharkhand	1012	67	976	0	991	0	800	205	948	0	884	0	826	0
	Odisha	3939	0	3477	0	2980	0	3581	0	3418	0	3847	0	3531	0
	West Bengal	6398	5	7144	0	7490	0	7348	11	7285	8	7052	21	6920	17
	Sikkim	59	0	69	0	71	0	73	0	64	0	92	0	78	0
NER	Arunachal Pradesh	102	2	102	2	101	3	101	3	100	5	101	6	95	10
	Assam	1116	219	1050	286	1085	249	1040	308	1070	291	1125	228	1080	238
	Manipur	99	0	95	4	106	2	101	7	102	9	104	8	105	6
	Meghalaya	262	4	272	3	268	7	267	8	260	8	246	7	256	7
	Mizoram	73	2	71	4	70	5	64	11	70	6	72	4	70	5
	Nagaland	97	3	93	7	97	3	101	1	100	3	104	2	99	5
	Tripura	211	12	180	3	203	23	185	33	200	25	219	15	215	35

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	12-05-2014	13-05-2014	14-05-2014	15-05-2014	16-05-2014	17-05-2014	18-05-2014
NR	Punjab	104.9	85.9	82.5	103.8	105.2	115.9	107.5
	Haryana	114.8	101.5	99.4	109.8	112.2	111.6	113.3
	Rajasthan	154.9	144.4	120.9	149.1	162.1	160.2	163.0
	Delhi	87.2	80.6	75.5	81.2	86.6	85.5	82.0
	UP	276.6	248.6	239.5	250.6	258.7	252.5	248.7
	Uttarakhand	31.5	29.7	33.0	33.4	32.6	34.5	31.5
	HP	22.1	22.6	22.9	23.5	25.0	24.5	23.2
	J&K	31.2	22.9	28.1	29.9	33.1	32.2	29.8
	Chandigarh	4.5	4.2	4.0	4.2	4.5	4.4	4.2
WR	Chhattisgarh	70.5	70.0	69.0	69.4	72.3	69.3	68.4
	Gujarat	276.6	271.9	269.5	275.5	276.1	271.7	265.1
	MP	145.5	147.1	142.4	142.4	146.7	146.8	146.7
	Maharashtra	410.2	411.8	407.9	412.4	416.2	402.3	391.8
	Goa	9.1	9.4	8.8	9.6	8.7	8.7	8.8
	DD	5.6	5.5	6.2	5.7	3.4	4.2	6.2
	DNH	15.4	15.5	15.3	15.2	14.6	15.3	14.8
	Essar steel	10.8	9.8	10.5	11.0	9.5	9.6	6.0
SR	Andhra Pradesh	243.1	250.4	251.8	251.9	251.3	248.7	246.9
	Karnataka	162.0	170.0	175.4	182.1	188.6	178.5	165.4
	Kerala	61.4	63.3	64.1	65.5	67.4	63.7	60.8
	Tamil Nadu	256.6	270.1	276.7	274.6	290.1	283.7	263.6
	Pondy	6.5	7.1	6.9	5.7	6.1	7.0	5.9
ER	Bihar	47.4	48.4	48.4	45.9	47.2	48.0	45.7
	DVC	57.6	56.5	54.7	56.3	57.7	54.5	53.2
	Jharkhand	18.5	19.5	19.0	18.4	20.8	20.0	20.4
	Odisha	78.3	72.8	59.7	64.6	68.2	78.6	79.4
	West Bengal	132.0	146.4	138.2	144.5	145.5	146.9	145.0
	Sikkim	0.5	0.6	0.8	1.0	1.0	1.1	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.6	1.6	1.7	1.5	1.5	1.5
	Assam	18.7	18.5	19.6	19.4	21.2	21.0	18.8
	Manipur	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
	Meghalaya	3.7	4.2	4.0	3.7	4.3	3.9	4.2
	Mizoram	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.2	1.0
	Nagaland	1.5	1.6	1.6	1.5	1.7	1.6	1.5
	Tripura	2.5	2.8	2.7	2.9	3.0	2.8	2.9
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2865.7</b>	<b>2818.0</b>	<b>2763.3</b>	<b>2869.0</b>	<b>2945.7</b>	<b>2913.4</b>	<b>2829.9</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 मई-2014 से -18 मई-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	12-05-2014	13-05-2014	14-05-2014	15-05-2014	16-05-2014	17-05-2014	18-05-2014
East to North	-25.5	-15.9	-21.0	-21.5	-23.2	-20.6	-20.0
East to West	0.0	6.5	2.6	5.2	3.8	5.4	3.6
East to South	-11.6	-20.1	-23.4	-20.9	-21.6	-17.5	-13.1
East to North-East	-2.5	-3.2	-2.0	-4.7	-4.2	-8.7	-11.2
West to North	-19.6	-10.0	-40.1	-28.6	-36.5	-29.8	-34.8
West to South	-21.7	-22.4	-21.1	-20.7	-20.9	-20.3	-23.2

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (12 मई-2014 से -18 मई-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)
12-05-2014	6.1	253	-2.8	-132	-118	-8.8	-451	-365
13-05-2014	8.4	352	-2.9	-155	-119	-6.9	-457	-289
14-05-2014	6.2	257	-2.6	-157	-108	-8.9	-444	-372
15-05-2014	6.2	257	-3.0	-135	-124	-8.9	-450	-369
16-05-2014	5.1	211	-2.9	-134	-122	-9.3	-451	-387
17-05-2014	4.9	206	-2.9	-154	-119	-9.3	-459	-386
18-05-2014	3.7	153	-2.9	-158	-123	-10.0	-442	-416
<b>कुल Total</b>	<b>40.5</b>		<b>-20.0</b>			<b>-62.0</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
12.05.14	1721 hrs	NR	1). 220kV Auraiya-Sikandra D/C 2). 220kV Auraiya-Malanpur 3). 220kV Auraiya-Mahaon 4). 400/220kV ICT-I & II at auraiya 5). UNIT-GT-3 & ST-2 at Auraiya	PG	Three Phase Fault occurred at 220kV Auraiya-Sikandra-I and at the same time bus bar protection operated at Auraiya, elements given in column D tripped.	Gen Loss=140MW	12.05.14	2012hrs	GD-I
12.05.14	1457 hrs	WR	1). 400kV Padge-Nagthone-II 2). 400kV Padge-Bableswar-I 3). 400kV Padge-Kalwa-I 4). 400kV Padge-Khargar 5). 400kV Padge-Tarapur-I 6) Padge-Chandrapur-Pole I,II 7). 400/220kV ICT-I & II at Padge	MSETCL	Due to conductor snapping and falling on Bus-I, Bus fault occurred on Bus-I at Padge S/S and elements given in column D tripped	Load Loss=Nil	12.05.14	1457 hrs	GI-II
13/05/14	2147 hrs	ER	1).220kV Budhipadar-IBTPS Q/C 2). 220kV Budhipadar-Vedanta D/C 3). 220kV Budhipadar-Katapali D/C 4). 220kV Budhipadar-Korba D/C 5). 220kV Budhipadar-Raigarh 6). Unit #1&2 at IBTPS 7).Unit#2 at Sterlite	CSEB/Vedanta	Due to Bus fault at 220kV Budhipadar S/S, elements given in column D tripped	Load Loss=500MW Gen Loss=700MW	13.05.14	2347 hrs	GD-I
14.05.14	1015 hrs	NER	1).220kV Samaguri-Sarusajai D/C	AEGCL	Given line in Column D tripped on distance protection.(220kV BTPS-Agia was in shutdown)	Load Loss=200MW	14.05.14	1116 hrs	GD-II
15.05.14	1540 hrs	WR	1). 400 KV BINA(MP) - BINA(PG) – Q/C 2). 400 KV BINA – BHOPAL - D/C 3). 400 KV BINA - BINA(JP) 4). 400/220kV ICT-I,II & III at Bina 5). 220 KV BINA ( MP ) - BINA ( JP )	MPPTCL/Jeyppee	Due to Bus Bar Protection Operation at Bina S/S, all Elements given in column D tripped.	Load Loss -Nil	15.05.14	1758 hrs	GI-II
17.05.14	2132 hrs	NR	1). 400kV Dadri-Muradnagar S/C 2).315MVA,400/220kV ICT-I,II&III at Muradnagar	UPPTCL	Due to snapping of Bus Isolator Jumper at Muradnagar S/S,elements given in Column D tripped.	Load Loss =650	17.05.14	0215 hrs	GD-I