

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कन्ट्रोलरिंग लिमिटेड

राष्ट्रीय ग्रिड प्रेरण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (31 मार्च-2014 से -06 अप्रैल-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 06/04/2014

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (लेन्थ)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (लेन्थ)	अधिकतम कमी (लेन्थ)	अधिकतम मांग आपूर्ति (लेन्थ)	अधिकतम कमी (लेन्थ)	अधिकतम मांग आपूर्ति (लेन्थ)	अधिकतम कमी (लेन्थ)	अधिकतम मांग आपूर्ति (लेन्थ)	अधिकतम कमी (लेन्थ)	अधिकतम मांग आपूर्ति (लेन्थ)	अधिकतम कमी (लेन्थ)	अधिकतम मांग आपूर्ति (लेन्थ)	अधिकतम कमी (लेन्थ)
	31-03-2014	31972	2453	37858	193	34569	2018	15969	600	1848	244	122216
01-04-2014	33202	1550	37992	177	34872	2235	15585	200	1908	213	123559	4375
02-04-2014	33998	2000	40210	203	35661	3027	15893	269	1808	268	127570	5767
03-04-2014	35315	2043	40848	255	35608	3350	15968	0	1896	230	129635	5878
04-04-2014	35701	1470	38855	817	34404	4494	16050	0	1842	233	126852	7014
05-04-2014	35275	2641	39616	195	33789	4175	15778	205	1859	257	126317	7473
06-04-2014	34052	2040	39566	143	33112	3192	15644	38	1920	160	124294	5573

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घू०)
	31-03-2014	741	142	928	55	823	111	335	24	33	6	2860
01-04-2014	748	142	927	59	831	115	336	30	32	4	2874	350
02-04-2014	751	140	928	56	828	120	339	31	31	3	2877	351
03-04-2014	743	143	950	56	829	120	352	32	31	3	2905	353
04-04-2014	764	129	951	52	825	125	343	34	28	3	2911	342
05-04-2014	758	132	960	64	801	120	335	36	31	3	2885	354
06-04-2014	738	135	938	57	787	98	331	33	33	3	2826	326

3. आवृत्ति (प्रतिघटन समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	ऑ० ई० घि०	दक्षिण घि०	ऑ० ई० घि०	दक्षिण घि०	ऑ० ई० घि०	दक्षिण घि०	ऑ० ई० घि०	दक्षिण घि०	ऑ० ई० घि०	दक्षिण घि०	ऑ० ई० घि०	दक्षिण घि०
	31-03-2014	11.2	11.2	12.3	12.3	62.6	62.6	25.1	25.1	50.0	50.0	0.090
01-04-2014	30.0	30.0	35.9	35.9	53.2	53.2	10.9	10.9	49.9	49.9	0.130	0.130
02-04-2014	31.3	31.3	40.4	40.4	52.5	52.5	7.1	7.1	49.9	49.9	0.140	0.140
03-04-2014	21.9	21.9	28.1	28.1	60.0	60.0	11.9	11.9	50.0	50.0	0.110	0.110
04-04-2014	29.5	29.5	36.4	36.4	55.6	55.6	8.0	8.0	49.9	49.9	0.120	0.120
05-04-2014	34.6	34.6	45.3	45.3	47.3	47.3	7.4	7.4	49.9	49.9	0.160	0.160
06-04-2014	20.5	20.5	23.2	23.2	60.5	60.5	16.3	16.3	50.0	50.0	0.090	0.090

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

S.No.	Element Name	Date	Time	S.No.	Element Name	Date	Time
1	765 kV DHARAMJAIGARH PS-RANCHI(New)-II	31.03.14	2347	10	400 kV KHANDWA BUS REACTOR (125 MVAr)	31.03.14	1934
2	400 kV CHITTOORE-THIRUVALAM-I	31.03.14	1315	11	400 kV JABALPUR BUS REACTOR (125 MVAr)	31.03.14	1723
3	400 kV CHITTOORE-THIRUVALAM-II	31.03.14	1359	12	765 kV L/R(240 MVAr) of DHARAMJAIGARH-RANCHI(New)-II at RANCHI(New) AS B/R	31.03.14	1740
4	400 kV THIRUVALAM-SRIPERUMBUR	31.03.14	1609	13	400 kV THIRUVALAM BUS REACTOR (125 MVAr)	31.03.14	1420
5	400 kV THIRUVALAM-KOLAR	31.03.14	1628	14	765 kV DHARAMJAIGARH B/R-I (330 MVAr)	31.03.14	1925
6	400 kV KURNOOL-GOOTY-II	31.03.14	2136	15	400 kV BUS REACTOR (80 MVAr) at LAKHISARAI	31.03.14	1757
7	400 kV TALAPALLY-KURNOOL	31.03.14	2146	16	ACBIL UNIT-1 & 2 (135*2 MW)	31.03.14	1757 & 1732
8	400 kV RANCHI-RANCHI(New)-IV	31.03.14	0119	17	JITPL Unit-I(600 MW) at ORISSA	31.03.14	2131
9	765/400(1500 MVA) kV ICT-2 at JABALPUR PS	31.03.14	2032	18	DVC-I(600 MW) at RAGHUNATHPUR	31.03.14	1210

Tpt o k w 2 R R m
DGM (SO)

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

Region	Date	31-03-2014		01-04-2014		02-04-2014		03-04-2014		04-04-2014		05-04-2014		06-04-2014	
	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	4659	0	4897	0	4439	0	4735	0	4905	0	4770	0	4207	0
	Haryana	5294	0	5406	0	5493	0	5436	0	5446	0	5455	0	5260	0
	Rajasthan	7863	0	7659	0	8121	0	7911	0	7835	0	7806	0	7609	0
	Delhi	3069	0	3107	100	3177	0	3224	18	3307	0	3168	46	3155	0
	UP	10872	2353	10833	1350	11050	1900	10805	1925	11633	1295	10975	2420	11464	1865
	Uttarakhand	1551	0	1574	0	1609	0	1649	0	1565	75	1540	75	1513	75
	HP	1268	0	1236	0	1216	0	1231	0	1270	0	1248	0	1130	0
	J&K	1645	100	1556	100	1601	100	1540	100	1582	100	1640	100	1517	100
	Chandigarh	173	0	182	0	182	0	201	0	179	0	174	0	170	0
WR	Chhattisgarh	3332	100	3345	95	3336	57	3351	57	3223	641	3399	107	3486	55
	Gujarat	11923	0	11620	0	11515	15	12194	35	12087	35	12316	12	11630	15
	MP	6869	0	6958	2	7047	17	7079	17	7032	32	6917	14	7081	12
	Maharashtra	18059	53	18672	28	18677	60	18818	97	18276	102	18607	58	18092	58
	Goa	351	40	455	50	379	51	390	46	387	2	406	1	387	1
	DD	248	0	230	0	234	1	253	1	273	1	249	0	269	0
	DNH	602	0	530	0	594	1	621	1	616	3	628	1	611	1
	Essar steel	579	0	596	0	522	1	598	1	621	2	603	1	533	1
SR	Andhra Pradesh	12632	800	12233	1000	12196	1000	12446	1000	12190	1200	11990	1200	11842	1500
	Karnataka	8630	400	8597	350	9282	400	9223	400	9102	800	9260	600	8815	300
	Kerala	3556	75	3450	150	3466	150	3491	150	3512	150	3277	150	3276	0
	Tamil Nadu	12263	743	12551	735	11705	1477	11629	1800	11737	2344	11215	2225	11317	1392
	Pondy	307	0	311	0	330	0	331	0	328	0	340	0	301	0
	Bihar	1993	500	1991	200	2277	200	2219	0	2260	0	2331	0	2380	0
ER	DVC	2389	45	2501	0	2458	0	2482	0	2530	0	2420	40	2354	0
	Jharkhand	819	0	822	0	777	0	911	0	989	0	912	0	985	0
	Odisha	3935	0	3529	0	3793	0	3763	0	3914	0	3867	0	3830	0
	West Bengal	7075	55	7131	0	7164	69	7248	0	7013	0	6957	165	6917	38
	Sikkim	92	0	89	0	113	0	106	0	95	0	112	0	106	0
NER	Arunachal Pradesh	109	1	95	3	96	4	96	4	95	5	102	3	95	5
	Assam	1050	147	1072	154	1012	185	1097	122	1075	150	1045	178	1118	97
	Manipur	110	5	97	3	102	8	99	11	102	8	97	13	96	14
	Meghalaya	230	5	261	14	254	21	254	26	246	18	265	12	254	16
	Mizoram	81	2	75	3	69	6	66	9	62	13	69	6	62	6
	Nagaland	99	1	98	2	88	2	89	1	91	4	90	5	90	5
	Tripura	245	1	242	3	229	1	247	0	201	1	229	1	221	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	31-03-2014	01-04-2014	02-04-2014	03-04-2014	04-04-2014	05-04-2014	06-04-2014
NR	Punjab	92.2	93.6	91.6	92.7	95.7	95.9	87.8
	Haryana	94.6	96.6	98.3	95.2	96.8	95.5	91.7
	Rajasthan	166.3	167.4	165.4	167.6	169.5	167.4	158.9
	Delhi	60.8	62.3	62.9	64.2	65.2	63.3	63.4
	UP	236.1	238.9	243.9	233.4	250.0	246.2	248.4
	Uttarakhand	30.9	30.8	30.1	29.1	32.0	31.5	31.1
	HP	23.4	23.2	23.3	23.1	15.7	23.6	21.7
	J&K	33.4	32.1	32.5	33.7	35.5	31.6	31.8
	Chandigarh	3.3	3.4	3.3	3.6	3.5	3.3	3.1
WR	Chhattisgarh	80.2	78.5	78.4	79.9	79.3	79.1	81.7
	Gujarat	263.2	261.9	260.5	270.4	271.1	273.4	262.4
	MP	149.1	148.8	149.1	150.7	151.9	151.6	151.1
	Maharashtra	394.6	398.3	404.7	407.8	406.9	413.4	403.4
	Goa	8.3	8.7	8.2	8.6	8.8	8.7	7.9
	DD	5.9	5.7	5.7	6.0	6.1	6.1	6.1
	DNH	13.5	12.2	13.6	14.2	14.4	14.5	14.7
	Essar steel	12.7	12.6	8.0	12.1	12.7	13.0	11.0
SR	Andhra Pradesh	281.6	284.0	278.4	279.4	276.4	266.9	268.0
	Karnataka	194.8	194.4	197.2	204.1	205.0	203.1	193.3
	Kerala	68.7	68.8	69.1	70.1	70.1	68.3	62.7
	Tamil Nadu	271.6	276.9	276.0	268.2	266.3	256.1	256.0
	Pondy	6.2	6.4	6.8	6.9	6.9	7.0	6.6
ER	Bihar	38.3	39.1	41.7	42.0	40.2	40.1	42.8
	DVC	56.7	55.7	56.4	57.3	57.0	57.7	56.2
	Jharkhand	19.7	19.6	20.1	21.3	21.2	20.0	20.4
	Odisha	79.2	75.6	73.5	76.4	77.1	75.1	73.9
	West Bengal	140.7	144.7	145.7	154.0	145.8	141.0	136.2
	Sikkim	0.9	1.4	1.2	1.3	1.7	1.3	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5
	Assam	20.3	19.3	18.7	19.1	16.9	18.3	19.8
	Manipur	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5
	Meghalaya	3.4	3.8	3.9	3.7	3.6	4.3	4.3
	Mizoram	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	1.1	1.0
	Nagaland	1.6	1.7	1.6	1.7	1.4	1.6	1.6
	Tripura	3.2	3.0	3.1	2.8	2.0	2.6	2.8
ALL INDIA TOTAL		2859.5	2873.4	2876.9	2904.7	2910.6	2885.6	2826.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (31 मार्च-2014 से -06 अप्रैल-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	31-03-2014	01-04-2014	02-04-2014	03-04-2014	04-04-2014	05-04-2014	06-04-2014
East to North	-14.1	-13.0	-12.5	-14.2	-16.7	-18.3	-14.2
East to West	10.6	10.9	13.8	21.1	18.1	23.2	24.8
East to South	-20.7	-17.6	-18.3	-2.9	-19.9	-18.7	-19.2
East to North-East	-5.2	-7.8	-8.7	-10.3	-8.1	-8.7	-9.2
West to North	-22.8	-25.4	-28.0	-26.9	-29.2	-29.1	-27.7
West to South	-22.8	-21.7	-21.4	-20.4	-23.2	-23.2	-19.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (31 मार्च-2014 से -06 अप्रैल-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)
31-03-2014	3.8	156	-2.9	-131	-123	-11.1	-472	-462
01-04-2014	2.8	118	-2.9	-135	-120	-10.8	-470	-449
02-04-2014	2.2	91	-2.8	-129	-117	-10.7	-497	-444
03-04-2014	2.8	115	-2.6	-134	-110	-10.4	-463	-433
04-04-2014	2.0	84	-2.6	-156	-109	-10.8	-473	-450
05-04-2014	1.9	79	-2.9	-126	-119	-11.2	-470	-467
06-04-2014	1.9	78	-2.7	-124	-111	-10.8	-472	-452
कुल Total	17.3		-19.4			-75.8		

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
03.04.14	1610 hrs	SR	1). 400kV Gooty-Raichur D/C 2). 400kV Gooty-Nellore PS D/C 3). 400kV Gooty-Kurnool (AP)Line 4). 400kV Gooty-Kurnool (PG) Line 5). 400/220kV ICT-1 &2 at Gooty S/S	PG/AP	In 400 kV Gooty-Raichur-I line B-Phase CT blasted. This caused a Bus fault and Bus-bar protection of both bus-I & II operated at Gooty S/S due to which given element in Coulum E got tripped.	-----	03.04.14	1644 hrs	----
07.04.14	0211 hrs	ER	1). 220kV Dhubri-New Dhubri D/C 2). 220kV Dhubri-Meramundali D/C 3). 220kV Baripada-Balasore D/C 4). 132kV Dhubri-Talcher D/C 5). 100MVA 220/132kV ICT-I & II at Dhubri	OPTCL	Details awaited	Load Loss=480MW	07.04.14	0342 hrs	GD-I