

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (05 मई-2014 से -11 मई-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 13/05/2014

(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		पूर्वोत्तर 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)
05-05-2014	37534	1800	38840	805	31126	1670	14660	602	1885	187	124045	5064
06-05-2014	38717	1500	40153	663	31242	1720	15123	0	1906	328	127141	4211
07-05-2014	39461	1650	40146	180	30134	2268	15016	200	1638	468	126395	4766
08-05-2014	30650	1085	40744	208	27993	690	14839	200	1659	356	115885	2539
09-05-2014	37662	2312	40648	293	29948	1331	15032	400	1700	307	124990	4643
10-05-2014	34050	1725	39991	266	30952	1935	15746	409	1839	297	122578	4632
11-05-2014	35395	1505	38494	123	28858	1723	14945	0	1826	308	119518	3659

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०व्०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०व्०)	पनबिजली उत्पादन (मि०व्०)
05-05-2014	833	227	960	51	746	73	290	20	30	6	2859	377
06-05-2014	878	236	966	58	748	70	316	31	31	5	2940	400
07-05-2014	901	246	961	50	697	64	322	35	26	7	2907	402
08-05-2014	847	244	960	37	666	51	330	35	27	8	2830	376
09-05-2014	860	255	949	37	655	65	331	34	29	12	2825	404
10-05-2014	852	252	942	33	685	66	322	37	31	13	2832	402
11-05-2014	827	246	911	27	688	75	317	30	31	8	2774	385

3. आवृत्ति (प्रतिघात 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
05-05-2014	8.1	8.1	8.4	8.4	46.9	46.9	44.7	44.7	50.03	50.03	0.091	0.091
06-05-2014	6.7	6.7	6.9	6.9	68.0	68.0	25.1	25.1	50.00	50.00	0.057	0.057
07-05-2014	6.5	6.5	7.0	7.0	61.5	61.5	31.5	31.5	50.01	50.01	0.071	0.071
08-05-2014	16.2	16.2	17.7	17.7	49.1	49.1	33.2	33.2	50.02	50.02	0.172	0.172
09-05-2014	8.8	8.8	10.8	10.8	53.7	53.7	35.5	35.5	50.01	50.01	0.083	0.083
10-05-2014	13.8	13.8	16.1	16.1	66.7	66.7	17.2	17.2	49.98	49.98	0.071	0.071
11-05-2014	9.7	9.7	11.9	11.9	61.6	61.6	26.6	26.6	50.00	50.00	0.084	0.084

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

NIL

Dr. G. K. Singh
DGM (SO) 3/5

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

Region	Date	05-05-2014		06-05-2014		07-05-2014		08-05-2014		09-05-2014		10-05-2014		11-05-2014	
	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	5592	0	5562	0	5765	0	5827	0	5600	0	5657	0	4927	0
	Haryana	5354	0	6145	0	6084	0	5639	0	5414	307	5545	0	5573	0
	Rajasthan	7726	0	7761	0	8183	0	7979	0	7975	0	7920	0	7492	0
	Delhi	4423	0	4369	0	4559	0	4692	0	4372	0	4039	0	3959	0
	UP	11821	1700	12226	1400	12951	1550	12029	830	11909	1830	12251	1550	12231	1370
	Uttarakhand	1690	0	1555	0	1498	0	1523	155	1652	75	1643	75	1548	35
	HP	1157	0	1170	0	1016	0	1145	0	1199	0	1219	0	1169	0
	J&K	1414	100	1571	100	1618	100	1571	100	1592	100	1510	100	1595	100
	Chandigarh	234	0	240	0	254	0	260	0	257	0	237	0	200	0
WR	Chhattisgarh	2982	54	3202	50	3135	53	2942	49	3045	57	3086	60	3216	49
	Gujarat	13471	17	13342	16	12986	4	13398	0	13062	37	12887	0	11754	0
	MP	6224	10	6933	2	6933	10	6858	0	6959	19	6853	24	6567	0
	Maharashtra	19209	671	19029	594	19651	110	18402	159	17780	175	17903	175	17237	74
	Goa	408	51	411	0	416	1	384	0	408	1	433	2	399	0
	DD	284	0	282	0	279	0	281	0	282	1	281	1	277	0
	DNH	687	1	677	0	672	1	675	0	654	2	664	2	644	0
	Essar steel	596	1	589	0	546	1	538	0	431	1	549	2	577	0
SR	Andhra Pradesh	11056	500	11148	500	10818	1000	10741	0	10341	0	10675	600	10530	500
	Karnataka	7899	300	7858	400	7915	450	7141	0	7270	400	7102	400	6918	300
	Kerala	3247	75	3095	75	2998	75	2959	0	3176	150	3197	150	3170	150
	Tamil Nadu	11441	795	11750	745	9970	743	10030	690	10584	781	11402	785	10502	773
	Pondy	315	0	309	0	319	0	314	0	322	0	331	0	295	0
	Bihar	2269	500	2212	0	2108	200	2164	200	2293	400	2098	400	2130	0
ER	DVC	2320	100	2453	0	2420	0	2361	0	2650	0	2599	0	2591	0
	Jharkhand	932	0	950	0	942	0	966	0	999	0	1044	0	1048	0
	Odisha	3235	0	3445	0	3477	0	3364	0	3191	0	3569	0	3500	0
	West Bengal	6572	2	6417	0	6287	0	6862	0	6850	0	6919	9	6769	0
	Sikkim	53	0	85	0	75	0	68	0	37	0	37	0	35	0
	NER	Arunachal Pradesh	111	4	107	8	90	25	97	3	103	2	103	1	102
Assam	1095	113	1077	269	1010	279	979	223	970	224	1090	175	1095	202	
Manipur	99	6	103	2	87	18	96	9	95	10	99	3	98	1	
Meghalaya	233	17	257	4	241	9	258	5	215	15	262	8	263	3	
Mizoram	68	7	70	5	62	13	62	8	69	1	72	2	71	1	
Nagaland	78	7	93	1	88	6	93	1	99	1	93	4	98	2	
Tripura	228	2	233	3	162	11	95	71	177	16	212	7	189	1	

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	05-05-2014	06-05-2014	07-05-2014	08-05-2014	09-05-2014	10-05-2014	11-05-2014
NR	Punjab	119.0	122.4	126.7	118.6	120.2	118.1	110.4
	Haryana	113.3	120.2	126.0	110.4	109.9	112.4	110.6
	Rajasthan	166.5	174.4	179.1	171.1	176.0	169.2	162.3
	Delhi	92.5	91.9	94.9	94.2	91.3	87.7	80.0
	UP	254.9	278.1	288.9	264.2	266.1	270.1	272.5
	Uttarakhand	33.6	34.8	29.3	31.2	33.5	35.5	32.6
	HP	23.7	23.6	20.9	23.8	27.2	25.2	23.1
	J&K	24.8	27.6	30.6	28.6	30.8	29.2	31.8
	Chandigarh	4.5	4.8	5.0	5.0	5.1	4.8	4.2
WR	Chhattisgarh	73.2	71.7	73.4	71.6	69.7	69.0	70.2
	Gujarat	290.7	289.1	286.4	290.8	290.3	280.7	263.7
	MP	139.8	143.6	149.0	150.7	150.5	147.1	142.4
	Maharashtra	412.6	418.6	410.9	406.0	400.0	402.8	391.3
	Goa	8.9	9.1	8.9	7.8	7.7	9.1	9.1
	DD	6.3	6.3	6.2	6.3	6.4	6.3	6.2
	DNH	15.6	15.7	15.3	15.6	15.5	15.5	15.3
	Essar steel	12.7	12.3	11.2	11.6	9.1	11.2	12.6
SR	Andhra Pradesh	245.9	253.1	238.2	242.2	220.5	218.8	233.3
	Karnataka	170.2	170.4	169.3	142.4	134.0	145.5	145.0
	Kerala	59.1	60.8	56.5	50.9	56.7	60.1	58.1
	Tamil Nadu	265.0	257.6	227.4	225.2	237.9	253.9	245.3
	Pondy	6.1	5.9	5.7	5.7	6.3	6.6	6.2
ER	Bihar	43.1	42.6	42.9	43.3	41.4	42.3	44.4
	DVC	50.3	52.9	55.7	57.5	57.3	56.3	56.9
	Jharkhand	19.8	19.4	20.2	20.8	19.9	20.5	19.9
	Odisha	61.3	69.6	72.5	72.4	70.1	66.8	67.1
	West Bengal	114.3	130.2	129.0	134.5	141.9	135.6	127.7
	Sikkim	0.8	1.3	1.2	0.9	0.6	0.4	0.5
NER	Arunachal Pradesh	1.4	1.6	1.5	1.4	1.5	1.6	1.6
	Assam	19.6	19.8	14.5	16.0	17.0	17.9	18.3
	Manipur	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5
	Meghalaya	3.4	3.3	3.1	3.9	3.8	4.4	4.4
	Mizoram	1.1	1.1	0.9	0.9	1.0	1.1	1.1
	Nagaland	1.2	1.6	1.3	1.5	1.5	1.6	1.6
	Tripura	2.2	2.5	2.9	2.2	2.9	2.6	2.7
ALL INDIA TOTAL		2858.8	2939.2	2906.9	2830.6	2825.1	2831.4	2773.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (05 मई-2014 से -11 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	05-05-2014	06-05-2014	07-05-2014	08-05-2014	09-05-2014	10-05-2014	11-05-2014
East to North	-23.3	-25.2	-26.0	-20.5	-29.3	-31.4	-24.5
East to West	-0.4	-1.0	3.1	2.6	2.1	1.2	4.9
East to South	-12.2	-9.2	-13.4	-16.3	-14.4	-12.9	-13.3
East to North-East	-5.5	-6.9	-5.7	-6.0	-1.5	-0.9	-3.4
West to North	-11.7	-17.0	-21.4	-18.4	-35.3	-38.9	-30.8
West to South	-21.3	-17.1	-18.2	-16.7	-17.3	-20.1	-19.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (05 मई-2014 से -11 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)
05-05-2014	6.1	255	-2.0	-82	-83	-8.2	-403	-342
06-05-2014	6.9	287	-2.6	-190	-108	-9.4	-453	-390
07-05-2014	5.2	216	-2.7	-136	-112	-9.1	-457	-379
08-05-2014	5.5	230	-2.8	-135	-118	-8.9	-441	-370
09-05-2014	8.5	356	-2.8	-143	-118	-7.8	-450	-326
10-05-2014	6.6	275	-2.9	-157	-122	-8.8	-450	-365
11-05-2014	6.2	259	-3.0	-138	-125	-10.0	-457	-416
कुल Total	45.1		-18.9			-62.1		

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
05.05.14	0948 hrs	NR	1).220kV Sarna-Kishenpur D/C 2). 220kV Sarna-Udhampur 3). 220kV Dasuya-Sarna D/C 4). 220kV Hiranagar-Sarna	PGCIL	Due to Failure of Y-Phase CT of Bus Coupler at Sarna end,given lines in Column D tripped	Load Loss=200MW	05.05.14	1234 hrs	GD-I
06.05.14	0313 hrs	WR	1). 400kV Koradi-Koradi-II 2). 400kV Koradi-Bhilai S/C 3). 400kV Koradi-Khaparkheda-I 4). 400/220kV ICT-I at Koradi	MSETCL	Due to Bus Fault at Koradi S/S, given element in column D tripped.	Load Loss=Nil Gen Loss=Nil	06.05.14	0704 hrs	GI-II
06.05.14	1006 hrs	WR	1). 220kV Urse-Chinchwad 2). 220kV Chinchwad-Chakan 3). 220kV Flagship-Chinchwad 4). 220kV Pirangut-Hinjewadi-II 5). 220kV Parvati-Chinchwad 6). 220kV Jejuri-Parvati 7). 220kV Jejuri-Lonand 8). 220kV Jejuri-Baramati 9). 220kV Kandalgaon-Lonand 10). 220kV Bhosari-II-Telco-Chinchwad	MSETCL	Given elements In column D tripped due to overloading	Load Loss=1000MW(Approx)	07.05.14	1046 hrs	GD-I
09.05.14	1630 hrs	NER	1). 132kV Imphal-Imphal D/C	NETCL	Due to E/F given line tripped	Load Loss=55MW	09.05.14	1701 hrs	GD-I
10.05.14	0254 hrs	NER	1). 400kV Silchar- Byrnihat S/C 2).132kV Khliehirat -Badarpur 3).132kV Haflong-Jiribam 4).132kV Dimapur-Imphal 5). 132kV Loktak-Imphal 7). Palatana Generation	NETCL/OTPC	Due to B-Phase to Earth Fault in 400kV Silchar-Byrnihat line, given element in Coulumn D tripped.	Load Loss=217MW Gen Loss=466MW	10.05.14	0707 hrs	GD-II
11.05.14	2019 hrs	ER	1). 400kV Farakka-Behrampore 2). 400kV Farakka-Kahalgaoon II & IV 3).400kV Farakka-Malda-I 4). 400kV Farakka-Sagardighi 5). Unit#1,2,4,6(2X200,2X500) at Farakka	NTPC/WBSETCL	Due to Bus-I fault at Farakka end , given elements in column D tripped.	Gen Loss=980MW	12.05.14	0106 hrs	GD-I