

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 फरवरी-2014 से -09 फरवरी-2014 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11/02/2014

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
03-02-2014	34180	3541	37672	637	32876	1887	14743	569	1722	387	121193	7021
04-02-2014	35558	1325	38562	398	32699	2227	14176	368	1686	397	122681	4715
05-02-2014	35622	1651	38033	471	32505	2996	14218	385	1669	400	122046	5903
06-02-2014	35625	1935	38520	288	32765	2564	14379	16	1834	230	123123	5033
07-02-2014	36042	1580	38783	250	32914	2185	14473	0	1849	225	124061	4240
08-02-2014	34584	2625	37748	180	32631	1985	14314	125	1837	228	121113	5143
09-02-2014	33372	1962	35951	126	30714	1433	14131	21	1829	186	115997	3728

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
03-02-2014	750	92	876	80	761	89	300	15	30	4	2717	280
04-02-2014	770	94	891	78	774	96	302	17	30	4	2767	289
05-02-2014	763	93	943	77	767	96	293	17	29	4	2795	287
06-02-2014	759	90	913	74	769	92	297	19	32	4	2771	279
07-02-2014	741	101	909	63	770	92	296	16	33	4	2749	275
08-02-2014	750	101	910	55	778	89	292	21	32	4	2761	269
09-02-2014	740	99	883	64	747	74	286	17	31	5	2687	260

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड	ऑ० ई० गिड	दक्षिण गिड
03-02-2014	0.0	0.0	2.2	2.2	96.8	96.8	0.9	0.9	50.0	50.0	0.14	0.14
04-02-2014	0.0	0.0	0.7	0.7	98.3	98.3	1.0	1.0	50.1	50.1	0.16	0.16
05-02-2014	0.0	0.0	0.8	0.8	95.2	95.2	4.0	4.0	50.0	50.0	0.16	0.16
06-02-2014	0.0	0.0	2.4	2.4	95.4	95.4	2.2	2.2	50.1	50.1	0.18	0.18
07-02-2014	0.0	0.0	0.1	0.1	87.8	87.8	12.1	12.1	50.1	50.1	0.16	0.16
08-02-2014	0.0	0.0	0.0	0.0	97.2	97.2	2.8	2.8	50.0	50.0	0.11	0.11
09-02-2014	0.0	0.0	1.8	1.8	96.1	96.1	2.1	2.1	49.9	49.9	0.19	0.19

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765/400 kV, 3\*500 MVA ICT-2 at Aurangabad(PG) charged first time at 0528 hrs on 05.02.2014.

765 kV, 3\*80 MVA Bus Reactor at Aurangabad(PG) charged first time at 0628 hrs on 05.02.2014.

डू. आर. नरसिम्हन  
DGM (SO)

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

Region	Date	03-02-2014		04-02-2014		05-02-2014		06-02-2014		07-02-2014		08-02-2014		09-02-2014	
	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	4652	0	4677	0	4768	0	4435	358	4785	0	4605	0	4501	0
	Haryana	5411	0	5598	0	5603	0	5608	0	5526	0	5445	0	5159	0
	Rajasthan	9271	0	9569	0	9358	372	9464	0	9078	0	9274	452	9225	252
	Delhi	3408	46	3432	5	3416	9	3308	0	3440	0	3451	53	3433	10
	UP	9930	3355	9628	1180	10044	1130	9933	1390	9814	1405	9675	1985	9543	1560
	Uttarakhand	1725	40	1799	40	1705	40	1724	75	1688	75	1738	35	1724	40
	HP	1303	0	1319	0	1337	0	1374	12	1220	0	1271	0	1186	0
	J&K	1956	100	1922	100	1879	100	1797	100	1954	100	1948	100	1846	100
	Chandigarh	206	0	204	0	207	0	211	0	195	0	207	0	180	0
WR	Chhattisgarh	2142	23	3171	33	3166	40	3145	24	3210	35	3105	34	3133	32
	Gujarat	11067	0	10953	30	10998	0	11121	0	11297	34	11149	18	10754	0
	MP	8174	0	8358	23	8473	39	8591	3	8781	29	8940	27	8698	21
	Maharashtra	17953	614	18016	307	18770	383	18499	260	17773	145	18168	95	17431	69
	Goa	408	0	412	1	404	2	412	0	415	2	401	1	401	1
	DD	247	0	245	1	256	1	257	0	258	1	254	1	248	1
	DNH	621	0	622	2	634	3	642	0	621	2	625	2	606	2
	Essar steel	376	0	319	1	409	2	402	0	403	1	402	1	305	1
SR	Andhra Pradesh	11449	600	11526	0	11441	800	11547	1000	11579	600	11673	300	11599	0
	Karnataka	8707	400	8553	500	8494	600	8407	550	8322	700	8385	850	8113	550
	Kerala	3311	150	3343	150	3360	150	3380	150	3323	150	3197	75	3073	150
	Tamil Nadu	11929	737	11462	1577	11416	1446	11415	864	11412	735	11849	760	11253	733
	Pondy	304	0	310	0	310	0	316	0	311	0	294	0	266	0
ER	Bihar	2078	550	2017	350	2002	355	2118	0	2116	0	1984	0	1956	0
	DVC	2639	0	2568	0	2476	0	2511	0	2515	0	2392	125	2442	0
	Jharkhand	1041	0	1028	0	1023	0	1062	0	1071	0	921	0	937	0
	Odisha	3569	0	3585	0	3847	0	3418	0	3003	0	3418	0	3459	0
	West Bengal	6276	19	6057	18	6126	30	6258	16	6241	0	6092	0	5814	21
	Sikkim	108	0	64	0	92	0	100	0	86	0	91	0	71	0
NER	Arunachal Pradesh	111	9	114	6	110	10	105	15	107	13	110	10	116	4
	Assam	970	204	898	273	932	245	1065	99	1060	101	1014	150	1068	32
	Manipur	114	8	115	7	105	5	96	14	108	2	100	10	128	2
	Meghalaya	278	17	281	7	269	6	273	2	282	9	278	13	275	12
	Mizoram	73	3	73	1	72	3	72	3	75	2	75	4	68	7
	Nagaland	99	6	95	3	95	3	88	10	97	3	95	5	93	4
	Tripura	206	2	202	2	200	4	203	1	199	1	195	1	193	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	03-02-2014	04-02-2014	05-02-2014	06-02-2014	07-02-2014	08-02-2014	09-02-2014
NR	Punjab	79.1	86.5	88.6	83.7	86.2	86.6	84.3
	Haryana	99.1	102.8	103.1	101.8	100.5	100.7	93.1
	Rajasthan	188.8	191.8	192.7	191.9	188.4	187.7	193.9
	Delhi	61.8	61.6	61.4	60.8	61.7	59.7	57.7
	UP	219.3	224.2	221.3	224.2	217.0	218.4	215.7
	Uttarakhand	33.3	33.9	33.5	33.4	33.3	33.8	32.2
	HP	24.7	24.9	25.2	25.9	23.5	23.8	21.5
	J&K	40.6	40.9	33.7	34.1	26.7	35.4	38.5
	Chandigarh	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.2
WR	Chhattisgarh	69.0	69.9	70.0	70.0	70.8	69.3	69.6
	Gujarat	242.9	242.7	244.2	246.7	249.3	245.7	232.4
	MP	159.0	164.9	209.5	170.7	174.6	177.7	179.2
	Maharashtra	368.6	377.8	382.6	387.6	379.8	380.3	366.6
	Goa	8.0	8.2	8.1	8.1	8.2	8.0	8.0
	DD	5.8	5.9	6.1	6.2	6.2	6.0	6.0
	DNH	14.6	14.7	14.8	14.9	11.9	14.8	14.6
	Essar steel	7.9	7.0	8.1	9.0	8.5	8.2	6.5
SR	Andhra Pradesh	258.2	265.8	263.2	264.0	262.3	266.8	262.6
	Karnataka	187.3	188.9	188.6	185.5	186.6	184.0	178.2
	Kerala	60.5	61.4	61.8	61.8	61.3	60.6	55.6
	Tamil Nadu	250.0	251.7	247.7	251.9	253.7	260.8	245.0
	Pondy	5.1	6.0	6.0	6.0	6.1	5.9	5.4
ER	Bihar	41.8	43.2	41.4	41.6	43.6	42.6	40.3
	DVC	57.7	57.4	56.6	55.6	56.0	54.4	56.4
	Jharkhand	20.0	20.9	20.2	20.4	21.1	20.3	19.4
	Odisha	68.6	65.7	65.2	63.4	60.8	63.3	64.1
	West Bengal	110.7	113.5	108.7	115.1	113.7	109.9	104.4
	Sikkim	1.4	0.8	1.0	1.1	1.2	1.3	1.5
NER	Arunachal Pradesh	1.4	1.5	1.2	1.4	1.5	1.5	1.3
	Assam	16.7	16.5	16.1	18.7	19.3	18.6	18.3
	Manipur	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5
	Meghalaya	4.4	4.8	4.5	4.9	4.9	4.6	4.7
	Mizoram	1.1	1.2	1.0	1.1	1.1	1.2	1.1
	Nagaland	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.4
	Tripura	2.8	3.1	3.0	2.9	2.8	2.8	2.9
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2716.8</b>	<b>2766.8</b>	<b>2795.8</b>	<b>2771.2</b>	<b>2749.4</b>	<b>2761.2</b>	<b>2687.2</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 फरवरी-2014 से -09 फरवरी-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	03-02-2014	04-02-2014	05-02-2014	06-02-2014	07-02-2014	08-02-2014	09-02-2014
East to North	-21.1	-23.2	-32.7	-27.1	-29.2	-29.6	-31.9
East to West	4.9	6.9	5.8	1.9	1.9	-1.3	-5.9
East to South	-14.4	-15.2	-13.9	-9.3	-10.5	-10.5	-5.0
East to North-East	-7.5	-7.0	-7.7	-8.2	-9.3	-7.6	-6.2
West to North	-26.9	-33.9	-37.7	-26.2	-31.9	-44.2	-47.1
West to South	-15.7	-17.2	-16.5	-20.2	-21.0	-19.6	-23.2

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (03 फरवरी-2014 से -09 फरवरी-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)
03-02-2014	0.7	30	-2.7	-100	-113	-11.5	-480	-479
04-02-2014	1.4	57	-2.7	-132	-113	-11.3	-472	-472
05-02-2014	4.2	174	-2.0	-118	-83	-11.5	-480	-480
06-02-2014	2.9	119	-2.7	-144	-113	-11.8	-482	-491
07-02-2014	1.9	80	-2.7	-147	-114	-11.8	-479	-493
08-02-2014	4.9	204	-2.6	-135	-109	-10.7	-476	-448
09-02-2014	2.0	84	-2.6	-148	-108	-11.6	-487	-483
<b>कुल Total</b>	<b>18.0</b>		<b>-18.1</b>			<b>-80.3</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
03.02.2014	2255 hrs	NR	1).400kV Moradabad-Muradnagar S/C 2).400kV Agra-Muradnagar S/C 3).400kV Dadri-Muradnagar 4).400/220kV 315MVA ICT-I,II,III at Muradnagar	UPPCL/POWERGRID	fault was in 400kV Agra-Muradnagar line, LBB operated for Bus-B of Muradnagar station and tripped the elements connected on Bus-B. 400/220kV ICT-1 also tripped later on at overload	Load Loss=400MW	0050 hrs	04.02.2014	GD-I
05.02.2014	0232 hrs	NR	1).400kV Kishenpur-New Wanpoh - D/C 2).400kV Uri(NHPC)-Wagoora(PG) D/C 3).Uri II(NHPC)-Wagoora(PG) 4)Uri Generation	NHPC/PG	Due to Phase to earth fault on 400kV Kishenpur-New wanpoh-II line,given lines got tripped	Load Loss=250MW	0505 hrs	05.02.2014	GD-I
06.02.2014	0230 hrs	ER	1).400kV Meeramundali-Jindal-II 2).400kV Meeramundali-Jindal D/C 3).400kV Meeramundali-Talchar 4).400kV Meeramundali-GMR 5) 400kV Meeramundali-Mendhasal 6).400kV Meeramundali-Angul-JITPL-Bolangir	OPTCL	Due to Failure of R-Phase CT at Jindal end Bus bar protection operated at Meramundali and given lines got tripped.	Load Loss=353MW Gen Loss=130MW	0448 hrs	06.02.2014	GD-I
06.02.2014	1600 hrs	NR	1).400kV Kishenpur-New Wanpoh - 1 2).400kV Uri(NHPC)-Wagoora(PG) D/C 3).400kV New Wanpoh - Wagoora - D/C 4) Uri Generation □	NHPC/PG	Due to bad weather condition in valley, B-phase to earth fault occurred on 400kV Kishenpur-New Wanpoh-I and the given lines got tripped.	Load Loss=500MW Gen Loss=350MW	1659 hrs	06.02.2014	GD-I
07.02.2014	1349 hrs	ER	1).220kV Therubali-Indravati(PG) I,II,III &IV 2).220kV Therubali-Narendrapur D/C 3).220kV Therubali-Jaynagar T/C 4).220kV Therubali-Bhanjanagar D/C 5).2X100MVA 220/132kV ICT at Therbali 6)Upper Kolab Generation	OPTCL		Load Loss=100MW Gen Loss=60MW	1458 hrs	07.02.2014	GD-I
08.02.2014	1259 hrs	NER	1).132kV Imphal-Imphal(S) D/C 2).132kV Loktak-Ningthoukhong		132kv Imphal-Imphal S/C tripped on Directional Earth fault resulting in 53MW load loss in Manipur state again 132kV Loktak-Ningthoukhong tripped from manipur state end only causing 69MW load loss in Manipur	Load Loss=122MW	1339 hrs	08.02.2014	GD-I