

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 जनवरी-2014 से -02 फरवरी-2014 तक)।
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 04/02/2014

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेगावाट)

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
	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)	(मेगावाट)
27-01-2014	34806	2024	36580	208	32638	2196	14655	284	1825	215	120504	4927
28-01-2014	36311	1344	37168	256	32959	1521	14849	257	1686	403	122973	3781
29-01-2014	36517	1180	37315	283	33002	2494	14828	0	1752	330	123414	4287
30-01-2014	35787	1146	37331	453	32959	2827	14476	177	1747	322	122300	4925
31-01-2014	36638	989	37179	308	33545	1957	14817	68	1827	248	124006	3570
01-02-2014	35558	2295	37563	365	32983	1916	14322	52	1769	318	122195	4946
02-02-2014	33643	1642	35628	282	31523	1011	13707	571	1768	263	116269	3769

2. ऊर्जा आपूर्ति और फलविजयी उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	फलविजयी उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	फलविजयी उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	फलविजयी उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	फलविजयी उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	फलविजयी उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	फलविजयी उत्पादन
	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)	(मे०यू०)
27-01-2014	734	81	816	49	752	83	288	16	32	4	2622	233
28-01-2014	767	82	840	51	768	85	300	17	32	4	2707	239
29-01-2014	771	89	848	48	768	86	300	17	30	5	2716	245
30-01-2014	764	87	860	60	760	92	303	18	31	4	2718	261
31-01-2014	773	87	861	49	763	88	297	18	32	4	2725	247
01-02-2014	771	88	864	58	768	89	298	20	28	4	2729	259
02-02-2014	741	87	847	64	746	67	292	19	29	4	2656	240

3. आवृत्ति (प्रतिघटन समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FV1	
	ऑनो ई० घिड	दक्षिण घिड	ऑनो ई० घिड	दक्षिण घिड	ऑनो ई० घिड	दक्षिण घिड	ऑनो ई० घिड	दक्षिण घिड	ऑनो ई० घिड	दक्षिण घिड	ऑनो ई० घिड	दक्षिण घिड
27-01-2014	1.0	1.0	0.6	0.6	91.3	91.3	8.1	8.1	50.0	50.0	0.15	0.15
28-01-2014	3.5	4.7	0.1	0.2	94.7	96.5	5.2	3.3	50.0	50.0	0.13	0.13
29-01-2014	5.8	7.8	0.6	0.8	96.6	97.4	2.8	1.8	50.0	50.0	0.13	0.13
30-01-2014	2.5	3.6	0.9	1.3	96.5	97.4	2.6	1.3	50.0	50.0	0.11	0.11
31-01-2014	5.4	4.6	0.9	0.3	96.7	96.8	2.4	2.8	50.0	50.0	0.12	0.12
01-02-2014	5.4	1.9	0.9	0.1	96.7	97.2	2.4	2.6	50.0	50.0	0.11	0.11
02-02-2014	0.0	1.8	0.0	0.0	94.1	93.6	5.9	6.4	50.1	50.1	0.27	0.27

*NEW & BR gtd running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765 kV, 240 MVAr Bus reactor at Rachi(New) S/s charged first time at 1714 hrs on 29.01.2014.
765 kV, 3*80 MVAr Line reactor of 765 kV Jabalpur-Bina-I at Bina S/s charged first time at 1949 hrs on 30.01.2014.
765 kV, 110 MVAr Spare reactor at Sasaram S/s test charged first time at 1956 hrs on 30.01.2014.
First time charged elements at 765/400 kV Akola-II on 30.01.2014 : 400 kV Akola-I - Akola-II at 1255 hrs. 765/400kV, 1500 MVA ICT at 1544 hrs. 765 kV, 240MVAr Bus reactor at 0027 hrs.
First time charged elements on 31.01.2014. 765 kV, 3*80 MVAr Line reactor of 765 kV Bina-Gwalior-III at Gwalior S/s at 2050 hrs. 765 kV, 3* 80 MVAr Line reactor of Jabalpur-Bina-II at Jabalpur S/s at 2240 hrs. 765 kV Raipur(PS)-Raigarh(PS)-I at 2326 hrs. 765 kV Raipur(PS)-Raigarh(PS)-II at 0042 hrs(on 01.02.2014). 765 kV 3*500 MVA ICT-2 at Nellore Pooling Station at 2226 hrs. 4000 kV, 63 MVAr Line reactor of 400 kV Patna-Balia-III & IV at 2231 hrs & 2325 hrs.
765 kV Gwalior-Satra-I test charged first time at 1347 hrs on 01.02.2014.
765 kV, 3*80 MVAr Line reactor of 765 kV Nellore-Kumool-I at Nellore S/s charged first time at 1750 hrs on 01.02.2014.
India Bulls unit no-2, 220 MW synchronised first time at 1709 hrs on 01.02.2014.

Handwritten signature and date
DCM (SO) 01/2/14

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

Region	Date	27-01-2014		28-01-2014		29-01-2014		30-01-2014		31-01-2014		01-02-2014		02-02-2014	
	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	4437	0	5128	0	4930	0	4483	0	4514	0	4698	0	4662	0
	Haryana	5283	98	5658	0	5471	0	5617	86	5628	10	5685	0	5240	0
	Rajasthan	8636	0	8829	0	8910	0	8994	0	9093	0	9106	0	9184	0
	Delhi	3580	0	3569	6	3510	0	3502	48	3722	4	3593	5	3591	0
	UP	9775	1780	9970	1180	10446	980	10445	795	10319	795	10054	2115	9554	1495
	Uttarakhand	1702	40	1725	40	1717	40	1716	75	1711	80	1751	75	1705	40
	HP	1283	6	1304	18	1246	60	1384	42	1382	0	1384	0	1278	7
	J&K	1772	100	2024	100	1898	100	1922	100	1930	100	1940	100	1880	100
	Chandigarh	219	0	211	0	213	0	212	0	225	0	211	0	201	0
WR	Chhattisgarh	3040	79	3151	32	2980	37	3033	38	3006	32	3122	34	3054	24
	Gujarat	11065	0	11118	0	10820	0	11254	49	11228	19	10976	23	10924	11
	MP	6386	0	6408	18	6884	32	7261	35	7568	21	7748	24	7998	2
	Maharashtra	17465	129	17361	202	17557	205	18466	322	18402	231	17361	278	17139	244
	Goa	389	0	406	1	400	2	403	2	399	1	402	1	401	0
	DD	250	0	254	1	249	1	258	1	251	1	233	1	239	0
	DNH	645	0	637	2	633	3	623	3	623	2	597	2	596	0
	Essar steel	366	0	396	1	365	1	389	2	398	1	423	1	368	0
SR	Andhra Pradesh	11412	1000	11610	300	11649	1000	11455	700	11300	600	11215	400	11583	0
	Karnataka	8990	300	8778	300	8882	300	8301	600	8484	450	8470	500	8308	300
	Kerala	3242	150	3342	150	3259	150	3314	150	3281	150	3213	150	3115	75
	Tamil Nadu	11671	746	12167	771	12799	1044	11988	1377	11672	757	12037	866	11141	636
	Pondy	292	0	303	0	306	0	314	0	317	0	298	0	281	0
ER	Bihar	1985	250	2047	200	2043	0	2038	0	1961	0	2075	0	1983	550
	DVC	2560	0	2648	0	2673	0	2696	0	2582	0	2564	0	2593	0
	Jharkhand	990	0	1073	0	1156	0	1232	147	918	43	886	52	944	0
	Odisha	3448	0	3569	0	3512	0	3552	0	3590	0	3554	0	3576	0
	West Bengal	6520	34	6549	57	6502	0	6428	30	6462	25	6012	0	5495	21
	Sikkim	88	0	99	0	100	0	96	0	94	0	82	0	99	0
NER	Arunachal Pradesh	109	6	101	14	108	12	105	15	110	10	115	5	116	4
	Assam	968	146	878	293	942	230	930	247	1010	161	895	281	920	211
	Manipur	117	8	115	10	110	15	119	6	117	8	121	4	128	2
	Meghalaya	294	5	272	18	278	12	268	4	266	10	283	2	250	12
	Mizoram	74	4	72	6	73	3	75	1	72	4	75	1	70	6
	Nagaland	97	3	89	11	89	8	94	3	95	2	99	1	104	1
	Tripura	196	1	201	1	197	1	197	1	198	2	197	0	196	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	27-01-2014	28-01-2014	29-01-2014	30-01-2014	31-01-2014	01-02-2014	02-02-2014
NR	Punjab	81.6	91.7	91.4	88.3	86.2	89.0	80.1
	Haryana	96.0	103.2	103.3	100.9	103.0	105.6	100.2
	Rajasthan	177.1	184.9	183.2	184.4	186.4	186.6	187.4
	Delhi	62.4	63.8	63.1	62.7	65.5	63.5	59.9
	UP	218.0	219.6	226.1	227.2	228.3	223.1	213.2
	Uttarakhand	32.5	32.1	33.3	32.3	33.7	33.4	32.7
	HP	23.6	24.4	25.2	24.7	25.2	25.0	23.3
	J&K	38.7	43.5	41.3	40.1	40.6	41.2	41.0
	Chandigarh	3.6	3.6	3.7	3.7	3.8	3.6	3.3
WR	Chhattisgarh	67.5	67.4	66.1	68.3	66.2	68.3	66.3
	Gujarat	233.5	240.8	239.7	244.6	246.0	243.7	236.1
	MP	126.2	129.4	135.7	139.6	146.3	150.7	154.6
	Maharashtra	355.2	365.3	370.2	371.0	365.1	364.8	355.6
	Goa	7.4	8.3	7.9	8.0	7.9	7.9	6.9
	DD	5.4	5.9	6.0	6.1	6.1	5.8	5.8
	DNH	13.8	15.0	14.9	14.4	14.5	14.0	14.3
	Essar steel	7.4	8.2	8.0	8.0	8.6	8.8	7.8
SR	Andhra Pradesh	261.9	263.8	262.0	261.3	256.5	258.5	259.0
	Karnataka	181.1	185.9	187.9	180.4	185.2	184.4	175.8
	Kerala	58.6	59.9	59.9	60.4	61.2	61.3	55.8
	Tamil Nadu	244.4	252.9	252.4	251.5	253.9	258.1	250.0
	Pondy	5.6	5.9	5.9	5.9	6.1	6.0	5.5
ER	Bihar	42.0	42.2	42.3	42.3	42.9	43.7	42.2
	DVC	57.8	57.9	58.8	58.8	57.7	57.4	56.9
	Jharkhand	20.5	21.1	21.6	20.4	20.2	20.5	20.3
	Odisha	65.2	66.3	65.0	65.5	66.1	65.4	67.1
	West Bengal	101.6	111.1	111.2	114.7	108.7	109.5	103.9
	Sikkim	1.1	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.6	1.4	1.6	1.6	1.5	1.5
	Assam	19.0	17.2	16.5	17.8	18.1	15.1	15.7
	Manipur	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
	Meghalaya	4.6	4.7	4.8	4.9	4.9	4.8	4.6
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0
	Nagaland	1.6	1.6	1.4	1.5	1.5	1.6	1.6
	Tripura	2.9	4.1	2.9	2.3	2.8	2.8	2.9
ALL INDIA TOTAL		2622.0	2707.3	2717.0	2717.5	2724.7	2729.4	2655.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 जनवरी-2014 से -02 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	27-01-2014	28-01-2014	29-01-2014	30-01-2014	31-01-2014	01-02-2014	02-02-2014
East to North	-34.9	-29.3	-25.4	-23.9	-29.1	-22.4	-20.6
East to West	-33.8	2.5	2.4	3.9	4.3	9.1	7.2
East to South	-114.4	-9.9	-11.8	-16.2	-13.9	-16.2	-15.0
East to North-East	-204.7	-7.0	-7.7	-6.7	-7.0	-7.4	-7.4
West to North	-229.4	-15.5	-26.6	-34.8	-35.4	-26.1	-23.9
West to South	-287.0	-17.3	-19.4	-18.2	-18.8	-20.2	-17.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 जनवरी-2014 से -02 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)
27-01-2014	2.5	105	-2.3	-118	-96	-11.3	-472	-472
28-01-2014	2.5	103	-2.6	-126	-109	-11.4	-476	-477
29-01-2014	2.4	99	-2.6	-142	-108	-11.3	-484	-471
30-01-2014	2.5	105	-2.6	-115	-110	-11.8	-482	-493
31-01-2014	2.6	107	-2.8	-142	-115	-11.8	-497	-493
01-02-2014	3.4	140	-2.6	-125	-110	-11.1	-480	-464
02-02-2014	3.3	139	-2.8	-94	-116	-11.5	-480	-480
कुल Total	19.2		-18.3			-80.4		

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
29.01.14	0402 hrs	NER	1) 400kV Silchar-Byrnihat S/C 2)132kV Dimapur-Imphal S/C 3) 132kV Badarpur-Kumarghat S/C 4) 132kV Badarpur-Khliehriat S/C 5) 132kV Haflong-Jiribam S/C 6)Loktak Generation 7) Pallatana Generation		B-phase to Earth fault took place on 400kV Byrnihat-Silchar line due to which given lines tripped	Gen Loss=246 MW	29.01.14	0413 hrs	GD-I
31.01.20 14	1646 hrs	WR	1) 220kV Padge-Tenghav 2)220kV Padge-Vasai 3) 220kV Padge Jambhul D/C 4)220kV Padge-Nasik 2 5) 315 MVA ICT-II 6)500MVA ICT-IV		Bus fault occurred at Padge due to which ICT-II and ICT IV along with 220kV Bus II tripped at Padge.		31.01.14	1646 hrs	