

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 जनवरी-2014 से -12 जनवरी-2014 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-S.S.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 14/01/2014

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेग्वा०)

क्षेत्र / दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)
	06-01-2013	36984	2593	38515	541	32793	1683	14518	360	1865	220	124675
07-01-2013	37419	2404	37986	470	32928	1609	14724	275	1860	233	124917	4991
08-01-2013	37580	1740	38358	497	33025	1230	15199	340	1853	217	126015	4024
09-01-2013	36552	2324	38203	769	33011	1533	15223	200	1783	291	124772	5117
10-01-2013	37178	2209	37704	215	33288	2126	15412	700	1888	211	125470	5461
11-01-2013	37275	1480	36899	270	32409	2139	15154	308	1917	181	123654	4378
12-01-2013	35433	1787	37022	123	30224	1559	14915	100	1854	231	119448	3800

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
	06-01-2013	780	99	863	54	746	98	294	18	34	6	2717
07-01-2013	786	97	870	63	764	89	292	17	34	5	2747	272
08-01-2013	810	97	886	63	768	89	293	22	33	7	2791	277
09-01-2013	791	99	891	67	764	94	296	21	33	6	2775	287
10-01-2013	805	100	884	57	766	106	300	23	33	6	2789	292
11-01-2013	800	97	867	42	760	117	291	18	34	6	2751	280
12-01-2013	785	97	860	45	742	82	286	16	34	7	2707	248

3. अर्थ (प्रतिघट्ट समय में)

तिथि	49.7-49.8		<49.7		49.7-50.2		>50.2		Average		FVI	
	ऑन ड्यू सिड	दक्षिण सिड	ऑन ड्यू सिड	दक्षिण सिड	ऑन ड्यू सिड	दक्षिण सिड	ऑन ड्यू सिड	दक्षिण सिड	ऑन ड्यू सिड	दक्षिण सिड	ऑन ड्यू सिड	दक्षिण सिड
06-01-2013	7.1	13.5	1.7	3.0	90.2	93.5	8.1	3.5	50.0	49.9	0.22	0.23
07-01-2013	4.8	9.9	1.1	2.8	94.5	92.2	4.4	5.0	50.0	50.0	0.15	0.23
08-01-2013	6.5	12.6	2.0	1.7	94.8	96.7	3.2	1.6	50.0	49.9	0.17	0.20
09-01-2013	11.0	11.0	2.2	2.2	96.5	96.5	1.3	1.3	49.9	49.9	0.19	0.23
10-01-2013	4.0	14.0	0.5	3.1	88.3	94.7	11.2	2.2	50.0	49.9	0.19	0.21
11-01-2013	0.3	22.9	0.1	7.2	77.2	88.9	22.7	4.0	50.1	49.9	0.28	0.37
12-01-2013	0.4	15.4	0.0	2.4	83.1	94.8	16.9	2.8	50.1	49.9	0.22	0.24

\* BR Grid synchronized with NEW Grid at 20:25:46 hrs and became ALL INDIA GRID on 31st Dec 2013.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

220 kV Mudhsindhu-Chikodi was idle charged from Mudhsindhu end at 19:14 hrs on 09.01.2014.

*(Handwritten Signature)*  
DGM (SO) 14/1/14.

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

Region	Date	06-01-2013		07-01-2013		08-01-2013		09-01-2013		10-01-2013		11-01-2013		12-01-2013	
	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	5136	0	5124	0	5060	0	5098	0	5092	0	5314	0	5330	0
	Haryana	5305	548	5393	9	5581	0	5311	752	5817	110	5648	0	5609	0
	Rajasthan	8785	0	9218	0	9405	0	9380	0	9304	0	9650	0	9477	0
	Delhi	3771	0	3902	0	3793	0	3812	7	3666	0	3713	0	3564	7
	UP	9952	1905	10168	2220	10947	1555	10107	1425	9814	1940	10372	1330	10027	1630
	Uttarakhand	1706	40	1755	75	1774	75	1735	40	1794	40	1692	40	1639	40
	HP	1340	0	1345	0	1368	10	1339	0	1363	19	1314	10	1245	10
	J&K	1974	100	2050	100	2004	100	1906	100	2011	100	1952	100	1900	100
	Chandigarh	213	0	215	0	224	0	221	0	224	0	206	0	199	0
WR	Chhattisgarh	2868	14	2874	14	2948	12	2969	17	2938	6	2926	5	2943	5
	Gujarat	11284	23	10845	22	10975	15	10990	31	11469	0	11383	0	11288	0
	MP	7978	24	8488	24	9133	19	8921	33	8974	3	8657	0	8771	0
	Maharashtra	17522	476	17642	405	17572	447	17514	681	17133	206	17092	265	16915	118
	Goa	433	1	418	1	397	1	401	2	401	0	371	0	348	0
	DD	246	1	245	1	243	1	247	1	250	0	237	0	242	0
	DNH	642	2	651	2	646	2	641	3	641	0	616	0	625	0
	Essar steel	369	1	401	1	358	1	356	1	391	0	410	0	393	0
SR	Andhra Pradesh	11102	500	11604	400	11519	0	11934	300	12349	1000	11737	700	11640	400
	Karnataka	8214	300	8694	300	8686	350	8846	400	8847	300	8864	300	8026	300
	Kerala	3235	150	3248	150	3314	150	3307	150	3312	150	2993	400	3072	150
	Tamil Nadu	11737	733	12635	759	12297	730	12313	683	12201	676	11975	739	11629	709
	Pondy	299	0	287	0	287	0	316	0	305	0	311	0	288	0
ER	Bihar	1796	200	1941	125	1905	190	2064	200	2083	700	2121	300	2011	100
	DVC	2654	0	2617	150	2561	150	2704	0	3999	0	2647	0	2833	0
	Jharkhand	990	160	1029	0	1045	0	1119	0	1141	0	1020	0	1160	0
	Odisha	3448	0	3577	0	3683	0	3638	0	3588	0	3790	0	3698	0
	West Bengal	6520	0	6015	0	6434	0	6365	0	6400	0	6163	8	5623	0
	Sikkim	96	0	105	0	109	0	100	0	103	0	112	0	102	0
NER	Arunachal Pradesh	113	2	114	1	114	1	114	1	116	3	116	3	107	8
	Assam	995	141	995	160	980	190	895	261	1050	120	1075	99	1036	138
	Manipur	118	7	112	13	129	1	104	1	112	3	112	3	120	5
	Meghalaya	305	18	305	14	257	3	298	2	297	3	305	5	283	2
	Mizoram	72	8	71	2	80	1	79	2	74	1	76	2	74	4
	Nagaland	96	4	98	2	106	1	105	2	100	4	99	5	98	7
	Tripura	192	1	198	1	199	0	197	0	198	1	196	1	191	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	06-01-2013	07-01-2013	08-01-2013	09-01-2013	10-01-2013	11-01-2013	12-01-2013
NR	Punjab	95.2	92.8	93.9	90.1	93.5	96.1	95.5
	Haryana	100.4	110.0	110.0	107.4	112.9	113.7	108.4
	Rajasthan	192.0	192.9	197.1	197.6	199.9	197.5	195.4
	Delhi	66.0	67.2	66.7	67.4	67.8	65.8	61.7
	UP	225.0	219.1	238.7	229.1	224.5	222.9	222.6
	Uttarakhand	33.6	34.2	33.9	32.7	35.4	33.4	32.4
	HP	24.9	25.7	25.8	25.6	26.0	25.0	23.9
	J&K	39.6	40.6	40.4	37.8	41.2	41.5	42.0
	Chandigarh	3.8	3.8	3.9	3.7	3.8	3.6	3.4
WR	Chhattisgarh	60.3	64.3	63.0	65.0	66.5	64.3	65.1
	Gujarat	238.7	232.9	242.6	244.3	244.8	240.7	235.9
	MP	164.1	170.8	179.1	178.9	176.4	169.9	170.8
	Maharashtra	362.5	365.9	365.0	366.3	359.5	355.6	352.2
	Goa	8.6	7.9	7.6	7.9	7.8	7.5	6.7
	DD	5.8	5.8	5.9	5.8	5.9	5.8	5.8
	DNH	15.0	15.1	15.2	15.2	14.9	14.7	14.8
	Essar steel	7.8	7.8	7.9	8.0	8.0	8.2	8.4
SR	Andhra Pradesh	251.5	257.9	265.1	261.0	260.0	254.5	257.4
	Karnataka	176.6	179.7	181.5	182.4	184.9	183.6	175.4
	Kerala	57.8	58.6	58.7	59.6	60.3	59.5	54.7
	Tamil Nadu	254.5	262.3	256.6	254.6	255.3	256.3	248.8
	Pondy	5.6	5.5	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8
ER	Bihar	40.9	39.6	39.2	39.5	39.7	34.3	39.9
	DVC	56.2	59.9	60.3	60.0	58.9	57.5	55.6
	Jharkhand	18.9	20.8	22.6	22.0	22.3	21.5	21.1
	Odisha	68.6	62.8	65.5	66.7	72.0	68.0	70.3
	West Bengal	107.5	106.6	103.9	105.7	105.3	107.4	97.8
	Sikkim	1.7	1.8	1.8	1.9	1.9	2.0	1.5
NER	Arunachal Pradesh	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6
	Assam	20.0	20.2	19.9	19.1	18.9	20.3	20.3
	Manipur	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7
	Meghalaya	5.4	5.3	4.8	5.1	5.4	4.9	5.1
	Mizoram	1.0	1.2	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0
	Nagaland	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5
	Tripura	2.6	2.6	2.1	2.7	3.2	2.7	3.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2716.8</b>	<b>2746.5</b>	<b>2790.6</b>	<b>2774.8</b>	<b>2788.6</b>	<b>2750.3</b>	<b>2707.5</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 -जनवरी-2014 से -12 जनवरी-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	06-01-2013	07-01-2013	08-01-2013	09-01-2013	10-01-2013	11-01-2013	12-01-2013
East to North	-38.4	-40.1	-35.7	-34.4	-38.9	-49.0	-45.5
East to West	-2.4	-1.8	0.3	2.2	-2.2	-16.0	-18.7
East to South	-7.2	-8.1	-11.8	-11.4	-3.2	13.5	15.8
East to North-East	-7.9	-7.3	-6.5	-6.8	-6.7	-7.7	-6.0
West to North	-36.9	-34.8	-34.0	-36.7	-36.5	-32.1	-27.1
West to South	-21.5	-19.1	-17.1	-17.6	-19.7	-21.6	-21.6

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

**(06 जनवरी-2014 से -12 जनवरी-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 Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
06-01-2013	3.3		138	-2.2	-134	-92	-10.0	-472	-415
07-01-2013	2.9		120	-2.4	-125	-98	-10.6	-473	-443
08-01-2013	2.9		122	-2.7	-125	-111	-10.2	-472	-426
09-01-2013	3.0		126	-2.7	-84	-113	-9.3	-454	-386
10-01-2013	3.2		134	-2.8	-87	-117	-9.0	-461	-377
11-01-2013	3.5		145	-2.2	-106	-91	-10.5	-473	-436
12-01-2013	3.0		124	-2.5	-119	-106	-10.6	-471	-443
<b>कुल Total</b>	<b>21.8</b>			<b>-17.5</b>			<b>-70.2</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
10.01.14	1517 hrs	NR	1)Anpara Unit II,III (210MW each) 2)Anpara Unit IV,V(500MW each) 3)Lanco Unit I,II(600MW each) 4)400kV Anpara -Sarnath(L-5) line 5)765/400kV,1000MVA ICT-I,II at Lanco	UPPTCL	R-Phase to Ground fault took place on 765kVAnpara Unnao Line.reason for tripping of units is awaited.	Generation loss=2308MW	10.01.14	1736hrs	GD-I
11.01.14	1105 hrs	NER	1)220kV Sarusajai-Samaguri-I,II line 2)220kV Sarusajai-Agia 3)220kV Sarusajai-Banka			Load Loss-200 MW	11.01.14	1136 hrs	GD-I
12.01.14	1226 hrs	SR	1)400kV Guttur-Hiriyur D/C 2)400kV Guttur-Narendra D/C 3)400kV Guttur-Kaiga D/C 4)400kV Guttur-Munirabad Line 5)400/220kV ICT-II at Guttur 6)220kV Hiriyur-Hiriyur 7)220kV Guttur-Davangere Line	KPTCL		Load loss-300MW	12.01.14	1302hrs	GD-I