



National Load Despatch Centre  
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड  
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED  
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)  
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 07<sup>th</sup> January 2015

To

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033  
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
2. महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016  
General Manager, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi - 110016
3. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093  
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri(East), Mumbai-400093
4. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतेह, लोअर नॉग्रह , लापालंग, शिलोंग - 793006  
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009  
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 29<sup>th</sup> December 2014 to 04<sup>th</sup> January 2015.

महोदय/Dear Sir,

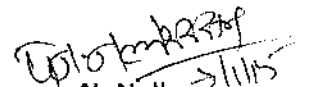
आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 29<sup>th</sup> December 2014 to 04<sup>th</sup> January 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

As per article 5.5.1 of the Indian Electricity Grid Code, the weekly status report pertaining power supply position report of All India Power System for the week 29<sup>th</sup> December 2014 to 04<sup>th</sup> January 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20291214%20to%20041215.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

  
N. Nallarasani  
DGM (SO)  
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 दिसम्बर से 04 जनवरी -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 7-Jan-15

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेग्वा०)

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)
29-12-2014	39917	1799	40379	225	31590	1390	14878	615	2063	182	128827	4211
30-12-2014	40469	2277	40242	272	32256	1642	14690	609	2145	118	129802	4918
31-12-2014	39532	2421	37529	252	32621	1983	14719	0	2055	240	126456	4896
01-01-2015	38472	1546	35235	113	30810	1616	14507	0	2140	79	121164	3354
02-01-2015	38606	1044	36490	86	32624	1610	14796	225	2138	98	124654	3063
03-01-2015	38886	1911	37181	132	32205	2186	14223	461	2086	93	124581	4783
04-01-2015	37978	1708	35839	102	30111	1299	13292	150	1981	133	119201	3392

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
29-12-2014	845	93	917	44	726	74	286	18	36	6	2810	235
30-12-2014	847	95	917	42	738	80	294	16	38	6	2833	239
31-12-2014	850	94	875	39	752	53	301	19	38	7	2816	241
01-01-2015	827	89	767	26	736	57	294	7	38	6	2662	185
02-01-2015	796	92	783	33	751	70	283	23	36	6	2648	223
03-01-2015	803	93	801	32	744	82	283	23	38	6	2669	236
04-01-2015	803	85	798	23	720	58	284	29	34	5	2639	201

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० ई० रिड	औ० ई० रिड	औ० ई० रिड	औ० ई० रिड	औ० ई० रिड	औ० ई० रिड
29-12-2014	15.78	21.79	37.36	40.84	50.01	0.191
30-12-2014	18.12	27.43	51.52	21.04	49.96	0.163
31-12-2014	11.70	14.00	51.50	34.50	50.01	0.100
01-01-2015	5.65	7.07	41.92	51.01	50.07	0.208
02-01-2015	12.58	14.71	43.14	42.15	50.06	0.295
03-01-2015	16.11	19.21	53.51	27.28	49.99	0.112
04-01-2015	4.19	4.63	48.48	46.89	50.04	0.088

\*NEW 500 kV grid running in synchronization.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 31.12.2014 at 22:14 hrs, 400/220 kV, 500 MVA ICT-3 at Boisar.
On 04.01.2015 at 18:16 hrs, 765/400 kV, 1500 MVA ICT-1 at Phagi.
On 04.01.2015 at 19:06 hrs, 765 kV Bus-I at Phagi.
On 04.01.2015 at 21:09 hrs, 765 kV Anta-Phagi-I.

20/10/2015  
NRM/SM  
2/11/15

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 दिसम्बर से 04 जनवरी -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 7-Jan-15

(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)
29-12-2014	39917	1799	40379	225	31590	1390	14878	615	2063	182	128827	4211
30-12-2014	40469	2277	40242	272	32256	1642	14690	609	2145	118	129802	4918
31-12-2014	39532	2421	37529	252	32621	1983	14719	0	2055	240	126456	4896
01-01-2015	38472	1546	35235	113	30810	1616	14507	0	2140	79	121164	3354
02-01-2015	38606	1044	36490	86	32624	1610	14796	225	2138	98	124654	3063
03-01-2015	38886	1911	37181	132	32205	2186	14223	461	2086	93	124581	4783
04-01-2015	37978	1708	35839	102	30111	1299	13292	150	1981	133	119201	3392

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
	29-12-2014	845	93	917	44	726	74	286	18	36	6	2810
30-12-2014	847	95	917	42	738	80	294	16	38	6	2833	239
31-12-2014	850	94	875	39	752	83	301	19	38	7	2816	241
01-01-2015	827	89	767	26	736	57	294	7	38	6	2662	185
02-01-2015	796	92	783	33	751	70	283	23	36	6	2648	223
03-01-2015	803	93	801	32	744	82	283	23	38	6	2669	236
04-01-2015	803	85	798	23	720	58	284	29	34	5	2639	201

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड	औ० इ० गिड
29-12-2014	15.78	21.79	37.36	40.84	50.01	0.191
30-12-2014	18.12	27.43	51.52	21.04	49.96	0.163
31-12-2014	11.70	14.00	51.50	34.50	50.01	0.100
01-01-2015	5.65	7.07	41.92	51.01	50.07	0.208
02-01-2015	12.58	14.71	43.14	42.15	50.06	0.295
03-01-2015	16.11	19.21	53.51	27.28	49.99	0.112
04-01-2015	4.19	4.63	48.48	46.89	50.04	0.088

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 31.12.2014 at 22:14 hrs, 400/220 kV, 500 MVA ICT-3 at Boisar.
On 04.01.2015 at 18:16 hrs, 765/400 kV, 1500 MVA ICT-1 at Phagi.
On 04.01.2015 at 19:06 hrs, 765 kV Bus-I at Phagi.
On 04.01.2015 at 21:09 hrs, 765 kV Anta-Phagi-I.

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

Region	Date	29-12-2014		30-12-2014		31-12-2014		01-01-2015		02-01-2015		03-01-2015		04-01-2015	
	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	5376	0	5192	0	5253	0	5045	0	4806	0	4794	0	4792	0
	Haryana	6389	0	6101	58	6108	293	6025	0	6212	0	6294	0	6226	0
	Rajasthan	9846	0	10302	0	10414	0	9810	0	9562	0	10004	0	9899	0
	Delhi	4192	18	3995	0	4129	0	4009	0	3597	109	3895	0	3627	0
	UP	10374	3135	10235	3055	10267	3980	9998	3645	10814	2230	10256	2765	10300	2915
	Uttarakhand	1711	75	1811	0	1818	0	1768	0	1659	0	1705	38	1663	0
	HP	1346	0	1359	0	1367	0	1367	0	1353	0	1310	0	1226	0
	J&K	1950	344	2070	365	1914	338	1959	346	2083	368	1915	338	2029	358
	Chandigarh	234	0	229	0	234	0	224	0	223	0	210	0	197	0
WR	Chhattisgarh	3165	70	3158	56	2914	186	3052	18	3025	18	2797	19	2855	18
	Gujarat	12119	0	11930	0	11416	0	11383	0	11684	0	11767	0	11986	0
	MP	9813	0	9908	0	8914	0	5740	0	6174	0	6292	0	6222	0
	Maharashtra	18135	61	17960	711	17541	67	14837	57	15400	56	16217	61	15704	62
	Goa	410	0	407	0	402	0	383	0	411	0	399	0	361	0
	DD	251	0	261	0	253	0	214	0	239	0	243	0	238	0
	DNH	649	0	644	0	646	0	581	0	634	0	653	0	639	0
	Essar steel	318	0	274	0	268	0	258	0	256	0	282	0	304	0
SR	Andhra Pradesh	5554	0	5654	0	5666	0	5963	0	6044	0	6044	50	6038	0
	Telangana	6082	400	6412	200	6445	0	6173	300	6252	136	6085	0	5424	0
	Karnataka	8258	680	8633	400	8394	300	7914	300	8401	299	8353	400	8229	400
	Kerala	3321	75	3395	125	3374	125	3288	125	3283	125	3144	125	2977	125
	Tamil Nadu	10515	815	10949	917	10882	1558	10621	891	11178	1380	10842	1361	10592	200
	Pondy	277	0	299	0	290	0	278	0	293	0	291	0	263	0
ER	Bihar	2597	200	2637	0	2542	100	2679	0	2497	100	2490	200	2534	0
	DVC	2309	100	2328	50	2336	0	2243	0	2306	0	2283	0	2394	0
	Jharkhand	1081	0	1062	0	1071	0	1012	119	912	0	1027	0	910	0
	Odisha	3395	300	3321	200	3149	0	3011	0	3385	0	3361	0	3336	0
	West Bengal	5973	0	6720	0	6119	0	5888	0	6106	0	5593	13	4627	0
	Sikkim	100	0	100	0	104	0	89	0	99	0	126	0	88	0
NER	Arunachal Pradesh	111	2	117	3	110	10	103	2	113	2	108	6	110	5
	Assam	1182	66	1177	84	1180	99	1210	37	1202	66	1204	63	1105	102
	Manipur	113	23	132	4	132	4	136	2	137	1	126	7	114	6
	Meghalaya	325	2	320	2	335	5	311	1	305	1	261	1	280	1
	Mizoram	86	2	85	1	84	2	77	1	79	1	76	3	77	3
	Nagaland	114	1	117	0	106	11	116	3	114	2	114	4	106	4
	Tripura	210	15	208	2	204	6	208	2	207	1	204	0	195	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	29-12-2014	30-12-2014	31-12-2014	01-01-2015	02-01-2015	03-01-2015	04-01-2015
NR	Punjab	98.4	95.6	96.9	93.3	92.9	89.6	87.4
	Haryana	120.6	115.2	118.1	116.8	107.8	112.5	110.4
	Rajasthan	209.0	213.3	210.7	204.9	203.1	208.0	208.9
	Delhi	71.8	68.9	67.2	67.6	65.2	64.6	61.3
	UP	239.4	247.3	249.7	244.0	220.7	223.8	233.0
	Uttarakhand	33.8	34.4	34.5	33.9	33.3	33.1	32.2
	HP	25.3	25.3	25.8	25.1	25.9	25.6	23.2
	J&K	42.8	43.0	42.9	37.3	43.2	42.3	42.4
	Chandigarh	4.1	4.0	4.0	3.8	4.0	3.9	3.6
WR	Chhattisgarh	69.5	68.6	66.6	64.6	64.5	57.2	61.8
	Gujarat	254.3	253.6	250.0	246.4	248.1	253.1	250.3
	MP	192.8	194.5	168.0	109.8	118.3	124.5	127.4
	Maharashtra	364.9	365.7	356.7	315.0	318.9	332.3	324.9
	Goa	7.6	7.9	7.9	7.3	7.7	7.6	6.5
	DD	5.4	5.8	5.6	4.8	5.4	5.4	5.3
	DNH	15.1	15.1	14.7	14.0	14.6	15.1	15.0
	Essar steel	7.0	5.7	5.6	5.4	5.3	5.9	6.6
SR	Andhra Pradesh	125.5	125.2	129.8	131.5	135.5	135.8	136.8
	Telangana	133.1	135.5	136.3	136.9	133.2	125.2	120.1
	Karnataka	173.6	177.3	178.9	166.1	173.8	175.0	167.4
	Kerala	60.5	61.2	61.8	60.9	59.7	58.0	53.8
	Tamil Nadu	228.3	233.3	239.6	235.5	243.1	243.8	236.1
	Pondy	5.2	5.6	5.6	5.4	5.3	5.7	5.4
ER	Bihar	52.9	52.5	53.5	52.2	47.7	49.3	51.4
	DVC	52.1	53.8	50.0	51.8	48.1	51.6	51.1
	Jharkhand	21.0	22.1	22.1	22.0	18.2	20.5	20.7
	Odisha	62.4	63.6	61.5	65.6	62.1	61.9	59.5
	West Bengal	96.0	100.2	112.0	101.0	105.0	98.0	100.6
	Sikkim	1.5	1.5	1.5	1.8	1.8	1.6	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7
	Assam	21.6	21.7	21.7	21.8	20.5	21.9	19.6
	Manipur	1.8	1.8	2.4	2.6	2.4	2.4	2.0
	Meghalaya	5.4	6.0	5.8	5.1	5.3	5.4	5.0
	Mizoram	1.2	1.3	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	2.3	2.5	2.6	2.4	2.3	2.3	2.0
	Tripura	2.2	2.4	2.7	2.7	2.5	2.9	2.6
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2810.2</b>	<b>2833.3</b>	<b>2815.7</b>	<b>2662.3</b>	<b>2648.1</b>	<b>2668.6</b>	<b>2638.4</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 दिसम्बर से 04 जनवरी -2015 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	29-12-2014	30-12-2014	31-12-2014	01-01-2015	02-01-2015	03-01-2015	04-01-2015
East to North	-38.4	-39.4	-37.0	-29.3	-34.0	-35.0	-35.0
East to West	-11.8	-17.8	-19.1	-12.1	-15.7	-12.8	-8.4
East to South	-42.4	-61.7	-67.0	-63.6	-64.0	-60.0	-62.0
East to North-East	-10.9	-10.1	-10.0	-10.3	-10.0	-10.0	-7.0
West to North	-52.2	-47.1	-48.1	-48.7	-41.8	-50.5	-52.9
West to South	-32.4	-32.8	-38.2	-36.1	-39.9	-35.4	-36.4

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (29 दिसम्बर से 04 जनवरी -2015 तक)								
अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-)] Transnational Exchange from India (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)
29-12-2014	3.5	145	-3.9	-190	-162	-7.2	-457	-298
30-12-2014	2.9	122	-3.7	-180	-153	-7.1	-461	-296
31-12-2014	2.9	120	-3.8	-194	-160	-7.2	-459	-298
01-01-2015	3.0	127	-3.9	-195	-164	-7.2	-559	-301
02-01-2015	2.9	123	-3.8	-172	-157	-7.0	-451	-293
03-01-2015	2.9	122	-2.7	-139	-113	-7.0	-449	-292
04-01-2015	4.5	188	-2.8	-146	-118	-6.9	-457	-286
कुल Total	22.7		-24.6			-49.5		

**8). Major Grid Incidences(Provisional):-**

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss (MW)	Category as per CEA Grid Standards
			Date	Time	Date	Time	Time				
NR	1). 400kV Abdullapur-Karchamwangtoo-I 2). 400kV Karchamwangtoo-Baspa-I 3). 400kV Karchamwangtoo-Jhakri-I	JPL/JPHydro	3-Jan-15	0:03	3-Jan-15	5:28	05:25:00	Due to overvoltageat karchamwangtoo all the lines given in column C tripped.	Nil	Nil	GI-II