



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: 14<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., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, 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 05<sup>th</sup> January 2015 to 11<sup>th</sup> January 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 05<sup>th</sup> January 2015 to 11<sup>th</sup> January 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 05<sup>th</sup> January 2015 to 11<sup>th</sup> January 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20050114%20to%20110115.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

N. Nallarasam  
DGM (SO)  
NLDC

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (05 जनवरी से 11 जनवरी -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 14-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)
05-01-2014	38635	2370	37641	152	32479	2147	13743	207	2094	154	124592	5030
06-01-2014	38768	2370	38730	237	33033	1903	14449	466	2190	109	127170	5085
07-01-2014	39104	2237	38900	323	33104	1616	14152	794	2022	234	127282	5204
08-01-2014	39376	2157	38471	444	33428	1511	14525	121	2113	138	127913	4371
09-01-2014	40774	1607	38686	312	32890	1357	15352	0	2104	146	129806	3422
10-01-2014	39677	1783	38941	101	32927	1384	15182	501	2157	108	128884	3877
11-01-2014	38926	1319	37198	84	30970	1326	15199	350	2154	103	124447	3182

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)
05-01-2014	803	90	820	28	749	80	292	23	35	6	2699	228
06-01-2014	826	93	847	33	763	78	289	18	36	6	2762	228
07-01-2014	828	91	853	34	768	84	295	21	36	6	2779	237
08-01-2014	830	91	863	43	773	84	295	20	36	6	2797	244
09-01-2014	844	92	864	44	778	76	303	14	36	6	2825	232
10-01-2014	839	82	874	47	776	67	304	18	36	7	2829	222
11-01-2014	826	90	860	39	738	53	300	19	35	7	2760	208

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड
05-01-2014	11.57	13.82	51.47	34.71	50.02	0.136
06-01-2014	19.25	25.66	53.75	20.59	49.97	0.118
07-01-2014	19.46	27.57	50.52	21.91	49.96	0.130
08-01-2014	20.20	29.14	54.78	16.08	49.95	0.125
09-01-2014	15.95	20.19	56.82	22.99	49.98	0.096
10-01-2014	13.33	17.88	55.60	26.52	49.99	0.097
11-01-2014	5.35	5.65	55.79	38.56	50.03	0.091

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 05.01.2015 at 15:31 hrs, 765/400 kV, 1500 MVA ICT-I at Antah.
On 05.01.2015 at 21:34 hrs, 765 kV Gaya-Balia S/c.
On 05.01.2015 at 21:58 hrs & 22:27 hrs, 400 kV Bachao-Varsana-I & II.
On 08.01.2015 at 16:55 hrs, 765/400 kV, 1500 MVA ICT-II at Phagi
On 08.01.2015 at 21:21 hrs, 765 kV Anta-Phagi-II.
On 09.01.2015 at 14:12 hrs, 765/400 kV, 1500 MVA ICT-III at Antah.

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

Region	Date	05-01-2014		06-01-2014		07-01-2014		08-01-2014		09-01-2014		10-01-2014		11-01-2014	
	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	4786	0	5000	0	5209	0	5118	0	5168	0	5073	0	5064	0
	Haryana	6457	0	6475	0	6420	0	6537	0	6632	0	6308	0	5895	0
	Rajasthan	9684	0	9712	0	9526	0	9728	0	9773	0	10167	0	10206	0
	Delhi	3923	0	3932	0	4119	5	4106	0	4331	0	3937	0	3871	25
	UP	9963	3235	9719	3935	9629	4315	9215	4795	9851	4025	10320	3055	9932	3390
	Uttarakhand	1642	150	1721	150	1724	150	1799	35	1841	150	1789	150	1750	40
	HP	1380	0	1334	3	1403	14	1396	0	1366	0	1345	0	1294	0
	J&K	1955	345	1964	347	1996	352	1946	343	2121	374	1971	348	1930	341
Chandigarh	235	0	243	0	240	0	238	0	252	0	235	0	214	0	
WR	Chhattisgarh	2957	18	3031	18	2978	18	3045	18	3007	18	3050	18	3021	18
	Gujarat	11888	0	12055	55	11723	0	11699	0	12366	0	12418	0	12143	0
	MP	6351	0	6720	0	7078	0	7384	0	7576	0	7861	0	8128	0
	Maharashtra	16487	61	17393	63	17266	53	17276	63	17125	61	17540	68	17232	59
	Goa	406	0	414	0	413	0	383	0	420	0	403	0	348	0
	DD	256	0	255	0	263	0	249	0	257	0	238	0	244	0
	DNH	661	0	655	0	655	0	651	0	640	0	644	0	628	0
	Essar steel	303	0	334	0	365	0	352	0	346	0	373	0	366	0
SR	Andhra Pradesh	6032	0	6142	0	6276	0	6256	100	5989	0	6035	0	5994	0
	Telangana	6120	300	6297	300	6369	0	6329	300	6399	135	6095	125	5782	300
	Karnataka	8493	150	8329	750	8213	0	8310	600	8379	500	8700	300	8271	400
	Kerala	3365	125	3417	125	3417	0	3401	0	3279	125	3231	125	2923	125
	Tamil Nadu	11084	1473	10980	1147	11658	0	12149	786	11695	993	11887	895	11381	200
	Pondy	310	0	316	0	313	0	312	0	320	0	306	0	270	0
ER	Bihar	2763	100	2611	250	2461	300	2449	0	2671	0	2638	100	2612	200
	DVC	2370	0	2460	0	2354	0	2433	0	2407	0	2363	0	2407	0
	Jharkhand	918	0	913	0	905	0	878	100	1034	0	932	0	1035	0
	Odisha	3386	0	3383	200	3327	150	3256	0	3222	0	3223	0	3248	0
	West Bengal	5195	0	5350	35	5738	50	6175	25	6482	0	6239	0	6169	0
	Sikkim	124	0	103	0	97	0	108	0	123	0	102	0	92	0
NER	Arunachal Pradesh	110	5	113	2	109	6	108	7	105	6	108	6	113	1
	Assam	1150	100	1214	56	1149	104	1179	77	1171	110	1203	76	1220	45
	Manipur	142	0	137	5	135	5	135	5	131	6	127	7	130	2
	Meghalaya	326	2	341	1	335	7	332	2	302	0	316	1	325	3
	Mizoram	80	0	83	1	84	0	83	1	82	3	85	4	83	2
	Nagaland	109	1	117	3	118	2	118	2	120	5	118	5	119	4
	Tripura	207	9	207	9	195	6	195	7	200	0	207	0	207	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	05-01-2014	06-01-2014	07-01-2014	08-01-2014	09-01-2014	10-01-2014	11-01-2014
NR	Punjab	89.5	94.3	95.7	96.3	96.0	95.3	92.5
	Haryana	114.7	119.5	117.4	117.5	122.8	118.3	111.3
	Rajasthan	204.5	210.6	208.6	209.4	212.7	214.7	214.6
	Delhi	65.4	66.4	69.7	70.7	65.2	67.0	64.7
	UP	223.2	228.5	229.0	226.8	237.6	238.0	237.9
	Uttarakhand	33.1	34.6	34.6	35.4	36.0	36.4	35.2
	HP	25.6	25.7	26.1	26.3	25.8	26.0	23.7
	J&K	43.0	42.1	43.1	43.2	43.5	43.2	42.4
Chandigarh	4.0	4.3	4.1	4.2	4.3	4.2	3.9	
WR	Chhattisgarh	64.2	64.7	64.4	66.1	65.9	68.5	62.9
	Gujarat	251.1	257.6	253.5	255.7	260.4	260.4	253.8
	MP	128.1	136.2	141.3	146.5	150.6	156.1	161.0
	Maharashtra	341.9	353.3	357.6	358.6	351.5	353.5	348.1
	Goa	7.6	7.8	7.9	7.8	7.7	7.6	6.8
	DD	5.5	5.6	5.8	5.6	5.6	5.0	5.4
	DNH	15.2	15.1	15.2	15.2	14.9	15.1	14.8
	Essar steel	6.4	6.8	7.2	7.5	7.4	8.0	7.5
SR	Andhra Pradesh	138.3	138.8	137.3	138.0	135.2	135.9	131.1
	Telangana	123.8	127.6	129.2	131.9	135.0	130.0	132.0
	Karnataka	176.1	179.1	179.6	179.8	180.4	180.8	168.0
	Kerala	59.3	60.9	61.2	61.3	61.2	60.8	53.6
	Tamil Nadu	245.6	251.1	255.1	256.2	260.3	262.4	248.1
	Pondy	5.8	5.1	6.0	6.2	6.2	6.0	5.5
ER	Bihar	50.4	51.3	50.9	49.1	51.1	54.0	54.1
	DVC	54.2	53.3	55.2	55.5	54.1	55.1	54.7
	Jharkhand	20.4	20.3	18.9	19.2	20.7	21.0	22.1
	Odisha	62.4	61.9	59.7	60.4	62.6	59.7	59.4
	West Bengal	103.4	101.0	108.3	109.3	112.5	112.1	108.8
	Sikkim	1.4	1.6	1.5	1.7	1.9	1.7	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.6	1.8	1.7	1.7	1.8	1.8
	Assam	20.5	21.3	21.2	20.4	21.4	21.1	20.9
	Manipur	1.8	2.1	2.3	2.4	2.3	2.0	2.2
	Meghalaya	5.6	5.8	4.8	6.1	5.2	5.5	4.8
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.2
	Nagaland	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7
	Tripura	2.5	2.6	2.7	2.6	2.7	2.9	2.6
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2698.9</b>	<b>2761.4</b>	<b>2779.9</b>	<b>2797.4</b>	<b>2825.6</b>	<b>2832.9</b>	<b>2760.4</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (05 जनवरी से 11 जनवरी -2015 तक) [2]  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	05-01-2014	06-01-2014	07-01-2014	08-01-2014	09-01-2014	10-01-2014	11-01-2014
East to North	-37.0	-33.1	-33.2	-27.0	-32.7	-39.1	-37.5
East to West	-13.5	-7.0	-9.8	-1.7	-0.8	-7.1	-6.0
East to South	-62.0	-62.2	-65.1	-64.0	-66.9	-63.7	-64.0
East to North-East	-8.0	-8.8	-9.0	-9.0	-9.8	-9.8	-11.0
West to North	-43.8	-54.8	-47.5	-53.6	-48.6	-53.3	-53.7
West to South	-35.5	-35.5	-36.4	-34.7	-34.8	-30.4	-24.6

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (05 जनवरी से 11 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)
05-01-2014	3.8	158	-3.2	-176	-134	-7.1	-447	-295
06-01-2014	2.7	112	-3.7	-185	-155	-6.9	-445	-286
07-01-2014	4.6	191	-3.8	-185	-157	-6.9	-447	-289
08-01-2014	3.4	141	-3.7	-188	-153	-6.9	-443	-286
09-01-2014	3.3	136	-3.5	-190	-147	-7.0	-451	-291
10-01-2014	2.3	97	-3.7	-166	-156	-7.0	-455	-293
11-01-2014	2.8	118	-3.7	-169	-153	-7.0	-457	-292
कुल Total	22.9		-25.3			-48.8		

**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 Uri-Wagoora-D/C 2). 220kV Wagoora-Ziankote D/C 3). 220kV Wagoora-Pampore D/C 4). Unit-III(120MW)at Uri-I 5). 315MVA, 400/220kV ICT-I,II,III at Wagoora	PG	11-Jan-15	11:06	11-Jan-15	19:05	7:59	Due to failure of R-Phase CT of ICT-III at Wagoora, Bus bar protection-I and II operated and all 400kV and 220kV line, given in column C, goes under outage at Wagoora S/s.	100	500	GD-I