



National Load Despatch Centre  
पॉवर 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: 26<sup>th</sup> February 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, शिलॉंग - 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 16<sup>th</sup> February 2015 to 22<sup>nd</sup> February 2015.

महोदय/Dear Sir,


आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 16<sup>th</sup> February 2015 to 22<sup>nd</sup> February 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 16<sup>th</sup> February 2015 to 22<sup>nd</sup> February 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20160214%20to%20220215.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

  
S. R. Narasimhan  
AGM (SO)  
NLDC

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 फरवरी से 22 फरवरी -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 26-Feb-15

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
16-02-2014	36457	1781	39612	434	34238	1872	14988	200	1987	232	127282	4519
17-02-2014	37058	1638	38560	208	33916	1314	15209	0	2091	139	126834	3299
18-02-2014	36583	1867	39954	325	32960	1832	15308	0	2122	120	126927	4144
19-02-2014	37213	1044	40529	294	34640	1988	14594	515	2111	109	129087	3950
20-02-2014	36178	1116	39816	218	34829	2182	15147	320	2101	117	128071	3953
21-02-2014	36379	1633	39729	274	34433	1919	14939	325	1923	235	127403	4386
22-02-2014	34868	1203	38435	219	31424	676	14457	100	2061	80	121245	2278

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)
16-02-2014	785	103	937	42	813	86	316	21	33	3	2885	256
17-02-2014	808	111	940	41	827	95	317	18	36	5	2928	268
18-02-2014	810	112	951	37	817	90	312	19	36	4	2926	262
19-02-2014	821	115	966	39	819	94	310	20	35	4	2952	273
20-02-2014	800	122	964	45	828	93	315	17	36	4	2942	282
21-02-2014	812	129	968	31	822	75	317	16	35	4	2954	254
22-02-2014	789	125	958	37	788	59	316	13	34	4	2884	236

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड
16-02-2014	16.66	27.73	59.76	12.51	49.95	0.129
17-02-2014	10.59	14.66	58.15	27.19	49.99	0.105
18-02-2014	9.69	11.70	61.33	26.97	50.00	0.072
19-02-2014	7.04	7.51	57.00	35.49	50.02	0.070
20-02-2014	8.61	9.72	62.01	28.26	50.00	0.072
21-02-2014	8.65	10.00	71.18	18.82	49.99	0.061
22-02-2014	10.94	12.95	65.27	21.78	49.99	0.072

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 20.02.2015 at 22:33 hrs, 400 kV Bongaigaon-Burnihat-1.

On 22.02.2015 at 02:53 hrs, 300 MW Balco Unit-1.

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

Region	Date	16-02-2014		17-02-2014		18-02-2014		19-02-2014		20-02-2014		21-02-2014		22-02-2014	
	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	4418	0	4512	0	4865	0	4954	0	4230	0	4773	0	4414	0
	Haryana	5991	0	6152	0	6269	0	6261	0	6124	0	5715	0	5622	0
	Rajasthan	9714	0	9595	0	9694	0	9560	0	9853	0	9874	0	9848	0
	Delhi	3194	0	3406	0	3130	0	3157	19	3330	0	3058	0	3075	0
	UP	10321	2490	10730	1855	9841	2310	10564	1695	11240	1605	10808	1785	10314	1613
	Uttarakhand	1773	80	1933	80	1811	0	1757	0	1656	40	1747	40	1693	0
	HP	1250	0	1250	0	1331	0	1330	0	1161	0	1262	25	1210	4
	J&K	1871	330	1944	343	1944	343	1867	329	1774	313	1920	339	1928	340
Chandigarh	198	0	196	0	191	0	194	0	185	0	191	0	174	0	
WR	Chhattisgarh	3418	96	3302	96	3277	96	3386	96	3372	96	3311	96	3372	96
	Gujarat	11953	0	11458	0	11888	0	12210	4	12069	0	12256	0	11948	0
	MP	8885	0	8792	0	9653	0	9653	0	9145	0	9063	0	9105	0
	Maharashtra	18540	844	18740	718	18671	879	18995	414	18681	915	18686	10	17746	773
	Goa	412	0	421	0	406	0	419	0	419	0	412	0	371	0
	DD	281	0	254	0	283	0	282	0	289	0	285	0	271	0
	DNH	688	0	581	0	690	0	698	0	684	0	682	0	641	0
	Essar steel	324	0	314	0	344	0	347	0	335	0	353	0	405	0
SR	Andhra Pradesh	6282	0	6409	0	6212	0	6442	50	6373	150	6747	0	6358	0
	Telangana	6201	500	6255	500	6109	140	6100	200	6137	600	6157	500	6039	200
	Karnataka	8959	800	9027	500	8981	0	8969	400	9063	400	8929	300	8800	400
	Kerala	3335	125	3291	125	3367	150	3370	125	3473	125	3322	125	3046	40
	Tamil Nadu	12028	841	12134	1076	12117	1041	12706	863	12071	886	11942	682	11595	200
	Pondy	312	0	318	0	312	0	316	0	321	0	299	0	272	0
ER	Bihar	2688	100	2665	0	2725	0	2728	100	2714	100	2590	100	2684	0
	DVC	2405	0	2382	0	2390	0	2575	0	2442	0	2409	0	2481	0
	Jharkhand	1064	0	976	0	1017	0	1018	0	1061	0	949	0	999	0
	Odisha	3365	200	3337	0	3546	0	3631	0	3572	0	3421	0	3426	0
	West Bengal	6273	0	6427	0	6572	0	6339	0	6313	0	6731	0	6715	0
	Sikkim	102	0	131	0	99	0	104	0	90	0	111	0	74	0
NER	Arunachal Pradesh	92	1	104	1	108	0	106	2	101	6	99	6	101	4
	Assam	1140	137	1170	99	1200	63	1208	74	1199	86	1092	170	1173	50
	Manipur	134	1	123	12	125	1	128	2	112	8	125	8	122	2
	Meghalaya	316	2	314	4	358	2	298	2	314	1	274	2	318	0
	Mizoram	76	3	77	2	82	3	87	1	79	4	80	4	73	2
	Nagaland	114	1	113	2	84	2	104	1	100	5	100	5	94	3
Tripura	204	2	209	1	201	6	200	3	203	0	175	31	198	1	

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	16-02-2014	17-02-2014	18-02-2014	19-02-2014	20-02-2014	21-02-2014	22-02-2014
NR	Punjab	86.2	88.4	90.7	93.7	80.5	90.4	87.8
	Haryana	109.7	111.9	116.2	115.3	109.5	109.5	104.5
	Rajasthan	206.8	213.0	211.7	211.5	215.3	214.8	214.8
	Delhi	58.5	58.2	57.5	59.2	60.7	57.7	56.1
	UP	224.9	230.1	229.7	239.3	237.7	237.5	225.7
	Uttarakhand	34.0	36.7	34.9	34.5	32.6	33.8	32.4
	HP	23.5	24.1	24.5	25.0	23.0	23.3	22.0
	J&K	38.0	42.2	41.4	38.8	36.8	42.1	42.1
Chandigarh	3.5	3.2	3.5	3.5	3.4	3.3	3.1	
WR	Chhattisgarh	75.0	76.7	76.5	77.6	77.0	76.4	80.4
	Gujarat	265.7	260.5	265.8	275.3	274.8	274.5	266.4
	MP	177.1	180.9	181.4	181.4	185.4	187.6	190.4
	Maharashtra	382.8	388.2	390.3	395.3	389.5	391.6	383.6
	Goa	8.3	8.5	8.4	8.3	8.3	8.3	7.4
	DD	6.2	5.2	5.8	6.1	6.5	6.4	6.1
	DNH	15.6	14.0	15.7	16.0	15.7	15.7	14.5
Essar steel	6.4	5.9	7.0	6.5	7.1	7.4	8.6	
SR	Andhra Pradesh	144.2	144.8	143.0	144.2	142.2	146.5	141.3
	Telangana	138.0	141.4	139.4	140.4	142.0	140.7	136.7
	Karnataka	193.6	199.1	195.6	192.9	199.8	195.5	187.4
	Kerala	61.7	62.7	63.3	63.9	63.5	61.8	57.6
	Tamil Nadu	269.4	272.3	269.1	271.6	274.2	271.3	258.9
	Pondy	6.1	6.3	6.2	6.3	6.3	6.2	5.6
ER	Bihar	55.6	53.9	49.3	55.6	53.3	54.4	54.5
	DVC	55.4	56.0	54.6	55.7	55.7	55.9	55.5
	Jharkhand	21.7	21.7	22.2	22.6	22.4	23.2	22.0
	Odisha	63.5	66.7	64.4	66.0	63.9	64.3	65.0
	West Bengal	118.6	116.8	119.9	109.3	117.1	117.6	117.6
	Sikkim	1.5	1.8	1.6	1.2	2.0	1.5	1.2
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	2.0	1.8	1.5	1.9	1.9
	Assam	18.2	22.3	20.2	20.0	20.6	20.3	19.5
	Manipur	1.6	1.8	2.2	2.1	1.8	1.7	1.7
	Meghalaya	4.9	5.1	5.3	5.1	5.5	5.1	5.2
	Mizoram	1.1	1.2	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	2.1	1.4	2.1	2.0	2.0	1.9	1.9
	Tripura	2.8	2.6	2.9	3.0	3.0	2.8	2.7
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2884.4</b>	<b>2927.4</b>	<b>2925.5</b>	<b>2952.2</b>	<b>2941.8</b>	<b>2954.2</b>	<b>2883.2</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 फरवरी से 22 फरवरी -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	16-02-2014	17-02-2014	18-02-2014	19-02-2014	20-02-2014	21-02-2014	22-02-2014
East to North	-24.0	-28.0	-31.0	-28.0	-27.0	-26.0	-25.0
East to West	-9.1	-14.1	-11.9	-17.6	-9.7	-8.6	-10.4
East to South	-64.0	-63.0	-58.0	-63.0	-67.0	-65.0	-59.0
East to North-East	-9.0	-10.0	-11.0	-10.0	-11.0	-11.0	-10.0
West to North	-23.1	-23.7	-37.6	-33.4	-25.7	-33.8	-27.8
West to South	-31.1	-31.0	-28.1	-31.6	-32.0	-27.2	-26.9

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (16 फरवरी से 22 फरवरी -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)
16-02-2014	1.1	46	-3.5	-180	-144	-10.5	-463	-436
17-02-2014	2.2	90	-3.7	-189	-152	-10.4	-469	-433
18-02-2014	1.5	64	-3.2	-193	-134	-10.5	-473	-435
19-02-2014	2.0	83	-3.8	-175	-158	-10.8	-471	-448
20-02-2014	1.9	80	-3.8	-181	-158	-10.4	-463	-433
21-02-2014	2.3	96	-3.8	-176	-160	-10.5	-469	-435
22-02-2014	1.9	78	-3.8	-175	-158	-10.8	-471	-452
<b>कुल Total</b>	<b>12.9</b>		<b>-25.6</b>			<b>-73.7</b>		

**9. 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				
NER	1). 220kV Misa-Dimapur-I 2). 132kV Golaghat-Bokajan-Dimapur 3). 132kV Loktak-Ningthokhong	PG/AEGCL	16-Feb-15	17:36	16-Feb-15	17:58	0:22	220kV Misa-Dimapur-I tripped at Dimapur end and due to which other element tripped on O/C.(220kV Misa-Dimapur-II and 132kV Loktak-Imphal-II was under S/D)	Nil	161	GD-I
ER	1). 220kV Chandil- Ramchandrapur 2). 220kV Chandil- Santaldih 3). 132kV Chandil-Rajk'swan 4). 132kV Chandil-Rajk'swan-Adityapur 5). 132kV Ramchandrapur-Adityapur D/C 5). 220/132kV ICT-I,II and III at Chandil	JSEB	18-Feb-15	12:27	18-Feb-15	13:07	0:40	Due to B-N fault of 220kV Chandil-Santaldih line other lines from Chandil s/S tripped from other end.(220kV Chandil-Ranchi was under Break down)	Nil	300	GD-I
ER	1). 220kV Jaynagar-Jeypore D/C 2). 220kV Jaynagar-Balimela T/C 3). 220kV Jaynagar-Therubali-D/C 4). 220kV Jaynagar-Jaynagar	OPTCL	42055	0.59	42055	0.625	0.0347222	Due to failure of CT of 220/132kV ICT-I at Jaynagar, all elements of Jaynagar tripped.	Nil	55	GD-I
SR	1). Unit-I,II,III,IV and V(135MW each) at Nagjheri	KPTCL	42057	0.465	42057	0.503	0.0381944	While de synchronising Unit-III, Bus bar protection operated and all units tripped.	550	NIL	GD-I