



**National Load Despatch Centre**  
**पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड**  
**POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED**

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 27<sup>th</sup> January 2016

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., डॉंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापालंग, 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 18<sup>th</sup> January to 24<sup>th</sup> January 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 18 जनवरी से 24 जनवरी -2016, 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 18<sup>th</sup> January to 24<sup>th</sup> January 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20180116%20to%20240116.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जनवरी से 24 जनवरी -2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 27-Jan-16

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
18-01-2016	41293	2104	40193	219	32766	500	16749		2268	84	133269	2907
19-01-2016	39482	2281	39533	195	33150	500	15449	70	2253	97	129867	3143
20-01-2016	40562	2213	40443	186	33435	500	15919	200	2274	99	132633	3198
21-01-2016	41160	2000	40077	176	33896	700	15697	115	2300	82	133130	3073
22-01-2016	42109	2015	40263	177	32856	600	16185	547	2273	88	133686	3427
23-01-2016	40197	2186	40733	235	33549	500	16448	200	2292	81	133219	3202
24-01-2016	39041	1637	38910	176	31524	576	16028	80	2264	81	127767	2550

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
18-01-2016	843	103	935	26	758	55	331	19	38	7	2905	210
19-01-2016	852	101	903	25	772	52	316	10	38	6	2881	194
20-01-2016	847	102	907	32	776	47	311	8	38	5	2879	195
21-01-2016	857	107	906	24	779	54	312	18	38	6	2893	208
22-01-2016	860	99	921	23	782	48	317	16	39	6	2918	192
23-01-2016	859	100	931	34	777	48	326	16	39	6	2932	204
24-01-2016	844	102	919	31	751	43	326	26	38	5	2878	207

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड
18-01-2016	13.50	14.93	66.97	18.10	50.00	0.060
19-01-2016	13.97	15.54	65.16	19.30	50.00	0.065
20-01-2016	10.31	10.47	57.84	31.69	50.00	0.077
21-01-2016	2.89	2.89	64.32	32.79	50.00	0.047
22-01-2016	9.31	9.73	62.28	27.99	50.00	0.060
23-01-2016	10.98	11.16	71.42	17.42	50.00	0.052
24-01-2016	7.36	8.06	70.81	21.13	50.00	0.046

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

NIL

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

Region	Date	18-01-2016		19-01-2016		20-01-2016		21-01-2016		22-01-2016		23-01-2016		24-01-2016	
	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	5543	0	5585	0	5525	0	5213	0	5418	0	5744	0	5445	0
	Haryana	6597	107	6800	0	6753	0	6739	0	6648	0	6383	167	6257	0
	Rajasthan	10214	0	9977	0	9972	0	9851	0	10119	157	10288	0	10159	189
	Delhi	3591	0	3695	16	3921	3	3893	24	4077	29	3836	8	3952	6
	UP	10912	1400	10178	485	10295	2235	10705	1420	11625	1320	10574	1490	10689	665
	Uttarakhand	1929	0	1903	0	1919	40	1932	0	1968	0	1881	0	1849	0
	HP	1394	7	1426	0	1480	0	1449	0	1448	26	1458	0	1391	0
	J&K	2033	508	2057	514	2430	608	2020	505	1993	498	2047	512	1995	499
Chandigarh	205	0	224	0	235	0	235	0	248	0	233	0	220	0	
WR	Chhattisgarh	3308	96	3207	0	3212	96	3317	96	3337	96	3433	96	3232	96
	Gujarat	12996	0	12697	22	12378	0	12687	0	12739	18	12790	13	12637	22
	MP	9054	0	7172	0	7905	0	8152	0	9082	0	9433	0	9551	0
	Maharashtra	18481	12	18341	12	18070	12	17731	12	17778	13	18050	13	17791	13
	Goa	397	0	402	0	414	0	413	0	397	0	400	0	337	0
	DD	291	0	268	0	292	0	267	0	288	0	267	0	286	0
	DNH	684	0	668	0	673	0	655	0	653	0	656	0	654	0
	Essar steel	348	0	374	0	361	0	371	0	350	0	371	0	371	0
SR	Andhra Pradesh	6461	0	6560	0	6170	0	6370	0	6308	0	6324	0	5978	0
	Telangana	6045	0	5851	0	5924	0	6030	0	6041	0	5984	0	5787	0
	Karnataka	8724	800	8754	600	8127	500	8740	700	8775	500	8658	500	8609	500
	Kerala	3408	0	3424	0	3371	0	3500	0	3456	0	3363	0	3213	0
	Tamil Nadu	12537	0	12936	0	13095	0	13456	0	13267	0	13091	0	12216	0
	Pondy	275	0	271	0	280	0	295	0	287	0	295	0	279	0
ER	Bihar	3546	0	2525	0	3207	0	3304	100	3243	100	3404	150	3226	0
	DVC	2652	0	2741	0	2459	0	2239	0	2418	0	2112	0	2627	80
	Jharkhand	1008	0	1007	0	941	0	996	0	1175	0	1049	50	1131	0
	Odisha	3536	0	3392	0	3291	0	3454	0	3600	0	3379	0	3357	0
	West Bengal	6439	0	6623	0	6472	0	6533	0	6312	0	6564	0	5756	0
	Sikkim	104	0	105	0	104	0	136	0	119	0	109	0	100	0
NER	Arunachal Pradesh	105	4	110	2	111	1	111	1	111	1	107	1	106	1
	Assam	1284	43	1291	29	1336	11	1311	30	1296	25	1320	16	1288	21
	Manipur	150	2	153	2	154	1	158	1	160	1	160	1	155	3
	Meghalaya	335	3	330	5	348	2	342	3	333	12	341	0	340	4
	Mizoram	93	1	93	1	85	2	93	1	94	0	93	1	91	3
	Nagaland	110	2	110	2	107	5	110	2	112	0	114	0	114	4
	Tripura	211	1	213	1	203	2	211	1	210	2	213	1	208	2

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-01-2016	19-01-2016	20-01-2016	21-01-2016	22-01-2016	23-01-2016	24-01-2016
NR	Punjab	103.3	105.6	107.7	102.4	108.1	107.1	102.5
	Haryana	112.7	119.4	123.1	124.4	117.9	117.6	117.7
	Rajasthan	217.4	215.6	224.4	216.2	217.3	223.4	220.3
	Delhi	63.5	67.1	67.5	67.1	68.2	64.6	65.1
	UP	235.3	233.0	205.7	234.0	234.1	233.7	231.7
	Uttarakhand	36.4	35.3	36.5	37.2	37.9	37.0	33.9
	HP	25.9	26.7	27.3	27.2	27.0	27.0	25.3
	J&K	44.9	45.2	51.0	44.4	44.6	44.9	43.4
	Chandigarh	3.5	3.9	4.2	4.2	4.2	4.0	3.7
WR	Chhattisgarh	73.3	70.3	65.0	66.7	72.6	72.6	72.0
	Gujarat	273.4	272.6	269.8	272.7	273.0	271.0	267.8
	MP	177.7	147.2	162.9	168.9	178.3	184.3	187.0
	Maharashtra	373.3	375.3	372.3	361.9	360.7	366.6	355.7
	Goa	7.9	7.9	8.0	8.2	8.0	7.5	7.5
	DD	6.4	6.1	6.6	5.9	5.8	5.9	6.3
	DNH	15.9	16.3	15.0	15.1	15.3	15.3	15.1
	Essar steel	7.3	6.8	7.1	6.8	7.2	7.5	7.3
SR	Andhra Pradesh	126.6	123.7	126.7	126.6	125.6	126.7	124.0
	Telangana	126.2	128.0	127.0	126.2	128.1	127.2	124.4
	Karnataka	187.6	181.8	175.4	177.0	180.2	179.8	177.3
	Kerala	62.0	63.5	63.9	65.2	65.4	65.0	60.1
	Tamil Nadu	250.1	269.3	277.2	278.0	276.9	271.9	259.5
	Pondy	5.4	5.8	6.0	6.1	6.0	6.3	5.7
ER	Bihar	65.6	57.3	55.4	63.3	65.5	62.0	64.9
	DVC	58.9	58.5	56.7	57.9	59.3	58.9	59.1
	Jharkhand	22.4	20.2	21.4	21.7	20.0	24.9	31.6
	Odisha	61.3	62.8	62.2	59.5	60.8	65.7	60.1
	West Bengal	121.6	115.8	113.8	108.4	109.6	113.6	109.1
	Sikkim	1.3	1.9	1.9	1.6	1.5	1.3	1.6
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	1.9	2.0	1.8	2.0	2.0
	Assam	21.9	22.1	21.6	21.5	21.9	22.2	22.0
	Manipur	2.6	2.7	2.6	2.6	2.3	2.6	2.5
	Meghalaya	5.1	4.9	5.4	5.4	5.7	5.3	5.1
	Mizoram	1.5	1.5	1.4	1.5	1.5	1.6	1.4
	Nagaland	2.0	2.0	2.2	2.1	2.1	2.1	2.0
	Tripura	3.1	3.2	3.1	3.2	3.2	3.0	3.2
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2905.2</b>	<b>2881.3</b>	<b>2879.7</b>	<b>2893.0</b>	<b>2917.8</b>	<b>2931.9</b>	<b>2878.0</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जनवरी से 24 जनवरी -2016 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	18-01-2016	19-01-2016	20-01-2016	21-01-2016	22-01-2016	23-01-2016	24-01-2016
East to North	-1.5	1.0	-7.0	-7.4	-10.2	-11.0	-2.0
East to West	-2.3	-3.0	-12.0	-11.1	-7.6	-7.0	-5.0
East to South	-57.8	-63.0	-57.0	-48.5	-61.2	-52.0	-53.0
East to North-East	-32.2	-18.0	-16.0	-27.5	-12.4	-25.0	-25.0
North to North-East	11.7	11.6	4.7	9.7	12.5	8.5	13.1
West to North	-44.9	-45.1	-54.2	-55.1	-62.7	-76.2	-52.7
West to South	-62.4	-61.0	-60.8	-64.3	-63.3	-57.0	-60.8

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जनवरी से 24 जनवरी -2016 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			बाग्लादेश 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)
18-01-2016	2.2	92	-4.9	-227	-206	-9.3	-499	-389
19-01-2016	2.3	94	-4.9	-245	-203	-8.5	-451	-355
20-01-2016	3.4	140	-4.4	-242	-182	-9.0	-449	-373
21-01-2016	2.7	112	-4.0	-189	-166	-9.1	-465	-377
22-01-2016	2.1	89	-4.7	-220	-195	-7.8	-457	-326
23-01-2016	2.2	90	-4.6	-213	-193	-7.8	-449	-325
24-01-2016	1.6	66	-4.6	-143	-193	-8.7	-447	-363
कुल Total	16.4		-32.1			-60.2		

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

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss (MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	ER	1. 220KV Talcher TPS-TSTPS 2. 220KV Talcher TPS-Rengali 3. 220KV Talcher TPS-MERAMANDALI D/C 4. 220KV Talcher TPS-JODA D/C 5. 220KV Talcher TPS-NALCO 6. All running units at Talcher TPS (U#1,2,3,4 of 60MW each and U#5&6 110MW each)	OPTCL	19.01.2016	10:51	19.01.2016	12:42	1:51	All lines emanating from 220KV Talcher TPS (OPTCL) S/s got tripped along with all running units at Talcher TPS. There was a 3-phase fault (as per PMU observation) in any one of the emanating lines from 220KV Talcher TPS. The lines given in column C tripped, generating units tripped on no evacuation path and Sterlite unit#2 connected to STU (OPTCL) went on house load to 190 MW from 510 MW .	760	400	GD-I
2	WR	1. 400 Kv Indore Main bus-I 2. 400/220 ICT-III at Indore 3. 400kV Indore-Indore(PG)-I 4. 400kV Indore-Itarsi-I 5. 400kV Indore-ISP-I 6. 400kV Indore-Nagda S/C	MPPTCL	20.01.2016	01:59	20.01.2016	02:53	0:54	Bus bar protection operated on Main Bus-I at 400kV Indore(MP) S/S and all the connecting elements tripped. SLDC MP intimated that LBB of 400kV Indore-Nagda S/C operated. R-ph fault appeared at both ends on 400kV Indore-Nagda S/C and tripped at Nagda, but while tripping at Indore end LBB operated.			GI-II
3	SR	1) 230 KV Chekknurani Station 2) 400/230 kV Madurai ICT-I & II	TANTRANSCO	19.01.2016	11:57	19.01.2016	12:46	0:49	In 230KV Sembatty S/s During Line fault Distance protection operated along with LBB protection,Resulting in the 230KV Bus Supply Failure.			
4	SR	1) 220 kv Peenya-Neelamangala 1 , 2 & 3 2) 220 KV Neelamangala –Yelahanka	KPTCL	20.01.2016	16:33	20.01.2016	17:08	0:35	Due to R-N Fault the lines given in column C tripped.		578	GD-I
5	NR	1) 400kV Dehar-Bhiwani (BBMB) 2) 500 MVA 400kV/220kV ICT 3) 400kV Bhiwani BBMB-Hisar PG 4) 400kV Bhiwani BBMB - Bhiwani PG	BBMB	22.01.2016	21:18	22.01.2016	23:33	2:15	The tripping occurred at Bhiwani (BBMB) while opening 400kV Dehar-Bhiwani (BBMB) line ( Y-ph pole of CB X-2 at Bhiwani (BBMB)blasted.500 MVA 400kV/220kV ICT also tripped and other lines 400kV Bhiwani BBMB-Hisar PG and 400kV Bhiwani BBMB - Bhiwani PG also tripped /Manually opened and Bhiwani BBMB 400kv side total black out however 220kv lines at Bhiwani BBMB were intact.		200	GD-I
6	NR	1) 220 kv Wagoora(PG)-Zainkote(JK)-D/c	J&K	24.01.2016	22:24	25.01.2016	11:27	13:03	Due to tripping of 220 KV Wagoora-Zainkote D/C, around 380-400 MW load loss observed in J&K system. 220 KV Wagoora-Zainkote-2 restored at 22:40 hrs and around 190 MW load restored. 220 KV Wagoora-Zainkote-1 under outage due to Y-ph jumper snapping and around 200 MW load restriction in Kashmir valley reported due to outage of same line.		380	GD-I