



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: 23rd December 2015

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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 14th December 2015 to 20th December 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 14 दिसम्बर से 20 दिसम्बर -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 14th December 2015 to 20th December 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20141215%20to%20201215.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 दिसम्बर से 20 दिसम्बर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 23-Dec-15

(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)
14-12-2015	39204	1536	43792	109	31996	1500	16441	256	2219	62	133652	3463
15-12-2015	38846	1559	42685	430	31809	1000	16443	406	2248	55	132031	3450
16-12-2015	39395	1768	43229	183	31459	1510	16651	380	2235	84	132969	3925
17-12-2015	39829	2000	42920	181	32665	1000	16298	100	2238	74	133950	3355
18-12-2015	40560	1749	41553	446	32753	700	16728	100	2313	47	133907	3042
19-12-2015	39368	2370	42345	121	32575	800	16631	318	2178	84	133097	3693
20-12-2015	37523	1493	43079	171	30388	750	15943	380	2214	37	129147	2831

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)
14-12-2015	799	123	986	26	730	45	330	14	35	7	2880	215
15-12-2015	818	123	992	26	733	45	330	18	36	9	2910	221
16-12-2015	828	122	993	29	735	49	330	19	38	8	2924	226
17-12-2015	833	119	991	29	745	48	326	18	36	7	2931	221
18-12-2015	861	156	985	26	754	49	332	18	37	8	2970	257
19-12-2015	853	121	978	23	750	47	334	19	37	9	2952	218
20-12-2015	811	119	960	23	721	37	326	20	36	9	2853	208

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
14-12-2015	16.42	18.09	62.11	19.80	49.98	0.077
15-12-2015	27.18	31.88	59.09	9.04	49.94	0.102
16-12-2015	17.44	19.85	68.97	11.18	49.96	0.073
17-12-2015	20.80	23.51	63.61	12.88	49.96	0.081
18-12-2015	10.47	11.59	66.75	21.67	49.96	0.061
19-12-2015	12.05	12.43	64.42	23.15	49.99	0.058
20-12-2015	14.38	15.79	65.93	18.29	49.98	0.066

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. On 16.12.15 at 1630hrs, 400KV Suraj Moni nagar-Comila line I & II (Indian portion) charged for the first time.
2. On 16.12.15 at 1944hrs and 1956hrs, tie bays of ICT-2 & Bus reactor at 765KV Bareilly SS charged for the first time respectively.
3. On 24.11.15 at 1317hrs, 400KV 80MVAR Bus Reactor at Chaibasa(PG) charged for the first time.
4. On 30.11.15 at 2136hrs, 400KV 125MVAR Bus Reactor at Jeypore(PG) charged for the first time.

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

Region	Date	14-12-2015		15-12-2015		16-12-2015		17-12-2015		18-12-2015		19-12-2015		20-12-2015	
	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	4863	0	4978	0	4877	0	5459	0	5825	0	5665	0	5351	0
	Haryana	6253	0	6250	0	6267	0	6302	0	6448	0	6265	0	5627	0
	Rajasthan	9825	0	10025	0	10150	0	10478	0	10251	0	10322	0	10040	0
	Delhi	3349	0	3394	0	3440	0	3470	0	3650	23	3451	23	3520	2
	UP	10297	910	9909	1700	10311	1200	10274	1430	10253	1215	10488	750	10354	955
	Uttarakhand	1755	75	1798	75	1878	75	1883	16	1852	0	1885	0	1790	0
	HP	1341	0	1417	0	1409	0	1397	0	1444	0	1426	0	1336	0
	J&K	1953	488	2014	503	1977	494	1964	491	1961	490	2016	504	2055	514
	Chandigarh	198	0	198	0	204	0	205	0	214	0	203	0	194	0
WR	Chhattisgarh	3283	96	3054	299	3293	96	3244	253	3346	393	3194	96	3226	96
	Gujarat	12200	9	12438	10	12290	12	12374	22	12452	0	12518	18	12199	13
	MP	10583	0	10141	0	10593	0	11007	0	10865	0	10815	0	10846	0
	Maharashtra	19138	22	19388	21	19496	21	19082	20	18339	20	18202	15	17834	14
	Goa	429	0	424	0	449	0	445	0	456	0	389	0	373	0
	DD	285	0	288	0	284	0	282	0	286	0	256	0	269	0
	DNH	672	0	671	0	659	0	667	0	648	0	675	0	649	0
	Essar steel	380	0	420	0	384	0	398	0	428	0	392	0	340	0
SR	Andhra Pradesh	6148	0	6315	0	6050	0	6265	0	6315	0	6278	0	6020	0
	Telangana	5790	0	5919	0	5882	0	5903	0	6008	0	5834	0	5852	0
	Karnataka	7666	1500	7491	800	7321	1500	7450	1500	7915	700	7879	900	7738	1000
	Kerala	3179	0	3257	0	3471	0	3351	0	3390	0	3288	0	3122	0
	Tamil Nadu	11355	0	11852	0	11713	0	11825	0	11905	0	11986	0	10915	0
	Pondy	295	0	293	0	286	0	285	10	291	0	301	0	266	0
ER	Bihar	3310	150	3129	0	3385	150	3316	100	3346	100	3312	100	3322	150
	DVC	2446	0	2406	0	2535	80	2864	0	2426	0	2449	0	2319	0
	Jharkhand	1134	106	999	0	993	50	1017	0	903	0	979	50	1033	0
	Odisha	3296	0	3384	0	3618	100	3652	0	3818	0	3744	0	3538	0
	West Bengal	6333	0	6961	0	6669	0	6532	0	6728	0	6443	0	6024	0
	Sikkim	101	0	105	0	67	0	97	0	72	0	64	0	81	0
NER	Arunachal Pradesh	99	7	102	4	105	1	104	2	94	12	93	2	113	2
	Assam	1285	30	1303	13	1294	15	1267	34	1330	5	1280	28	1263	4
	Manipur	147	2	148	4	154	1	155	2	162	-5	125	5	128	2
	Meghalaya	286	4	324	1	324	1	326	1	330	7	330	1	325	1
	Mizoram	88	3	84	1	87	2	88	1	94	-5	75	2	74	1
	Nagaland	114	4	107	1	113	1	110	2	109	3	115	1	119	1
	Tripura	207	0	207	4	216	1	209	1	97	115	193	2	208	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	14-12-2015	15-12-2015	16-12-2015	17-12-2015	18-12-2015	19-12-2015	20-12-2015
NR	Punjab	93.3	100.0	99.9	104.2	114.1	111.9	101.8
	Haryana	112.4	114.9	116.4	115.8	117.2	115.2	104.8
	Rajasthan	212.4	212.7	215.7	215.5	223.4	224.1	213.9
	Delhi	58.9	62.2	60.5	61.6	65.6	60.3	58.5
	UP	218.8	220.7	226.8	226.9	232.4	232.7	230.4
	Uttarakhand	33.1	34.6	35.2	35.7	35.2	36.5	33.2
	HP	24.3	26.1	26.4	26.7	27.0	26.4	24.7
	J&K	42.5	43.6	43.8	43.3	42.8	42.1	40.2
Chandigarh	3.5	3.5	3.6	3.6	3.7	3.6	3.3	
WR	Chhattisgarh	67.2	67.6	67.4	68.4	68.8	70.3	70.3
	Gujarat	262.9	264.4	262.0	266.2	267.0	266.5	266.5
	MP	215.7	213.7	215.6	219.5	220.5	219.2	219.2
	Maharashtra	402.0	408.2	409.6	398.8	389.1	387.2	387.2
	Goa	8.6	8.0	9.2	8.9	10.7	7.9	7.9
	DD	6.3	6.4	6.3	6.4	5.1	4.5	4.5
	DNH	15.5	15.4	15.4	15.4	15.2	15.7	15.7
	Essar steel	7.7	8.4	7.7	7.6	8.7	6.8	6.8
SR	Andhra Pradesh	128.9	128.4	127.4	130.8	130.8	132.3	130.8
	Telangana	131.3	133.8	132.3	133.6	136.0	132.9	130.0
	Karnataka	171.4	170.1	168.3	169.1	171.8	171.8	166.7
	Kerala	61.2	62.5	62.8	62.9	62.9	62.2	56.6
	Tamil Nadu	231.7	232.2	238.2	242.1	246.7	244.2	231.7
	Pondy	5.7	5.8	5.8	6.1	6.0	6.2	5.6
ER	Bihar	63.2	62.1	63.1	62.6	66.3	64.0	66.1
	DVC	57.4	56.6	56.8	56.9	55.3	52.0	55.0
	Jharkhand	23.2	23.5	22.0	22.2	21.9	20.9	21.4
	Odisha	62.0	61.3	62.1	69.2	66.5	72.1	62.9
	West Bengal	122.2	124.6	124.7	113.5	121.5	123.6	119.0
	Sikkim	2.0	2.3	1.2	1.2	1.0	1.1	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0
	Assam	20.3	20.3	21.3	20.9	21.5	21.7	20.4
	Manipur	2.2	2.4	2.3	2.4	2.3	2.4	2.3
	Meghalaya	4.4	5.3	5.3	5.0	5.3	5.4	5.3
	Mizoram	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4
	Nagaland	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0
	Tripura	3.3	3.1	3.4	2.9	2.6	2.4	2.7
ALL INDIA TOTAL		2880.2	2909.5	2923.8	2930.9	2969.8	2951.2	2872.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 दिसम्बर से 20 दिसम्बर -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	14-12-2015	15-12-2015	16-12-2015	17-12-2015	18-12-2015	19-12-2015	20-12-2015
East to North	-34.0	-31.0	-35.8	-41.7	-41.0	-45.0	-33.8
East to West	-12.0	-7.0	-8.7	-8.2	-7.0	-5.0	-3.7
East to South	-61.0	-57.0	-57.2	-52.6	-63.0	-62.0	-62.0
East to North-East	1.0	0.0	3.0	2.9	2.0	1.0	-2.9
North to North-East	-9.0	-11.2	-11.5	-12.1	-12.1	-11.5	-12.1
West to North	-80.8	-78.5	-81.5	-81.0	-68.5	-68.9	-69.6
West to South	-53.3	-53.3	-53.3	-49.3	-58.8	-58.8	-58.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 दिसम्बर से 20 दिसम्बर -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)
14-12-2015	3.8	160	-4.7	-215	-195	-9.2	-471	-383
15-12-2015	4.6	191	-4.8	-218	-202	-9.2	-461	-382
16-12-2015	4.2	176	-4.9	-215	-203	-7.4	-449	-309
17-12-2015	4.5	188	-4.8	-216	-200	-8.9	-455	-371
18-12-2015	3.5	145	-4.4	-246	-183	-7.7	-463	-322
19-12-2015	4.3	180	-4.5	-254	-187	-7.1	-463	-295
20-12-2015	3.8	157	-5.1	-235	-214	-8.4	-467	-348
कुल Total	28.7		-33.2			-57.8		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	ER	1) 220 kV Sasaram(PG)-Dehri S/C 2) 220 kV Dehri-Gaya D/C 3) 132 kV Dehri- Kochas	BSPHCL	16.12.2015	08:43	16.12.2015	10:12	01:29	All 220 KV lines emanating from 220 kv Dehri substation tripped while clearing a fault in 132 KV Dehri- Kochas line when R phase jumper snapped of said line.Total power interrupted at 220 kv Dehri substation . Power supply to 132 kv substations of Dehri , Sonenagar, Japla , Pusauli , Mohania failed . Traction interrupted at Japla and Sonenagar.		172	GD-I
2	ER	1) 400/220 kV, 500MVA ICT at Gaya 2) 400/220 kV,315 MVA ICT at Gaya 3) 220 kV Sasaram-Dehri 4) 220 kV Biharshariff-Bodhgaya D/C 5) 220 kV Gaya(PG)-Dehri-I	BSPHCL	17.12.2015	17:10	17.12.2015	17:54	00:44	500MVA , 400/220 KV ICT at Gaya tripped due to oil surge relay mal operation. After that 315 MVA,400/220 KV ICT at Gaya and 220 KV Sasaram-Dehri tripped on over-loading. So, total power failure occurred at 220 KV Gaya, Dehri and Bodhgaya S/S. Power supply to 132 kv substations of Dehri , Sonenagar, Japla , Pusauli , Mohania failed . Traction power interrupted at Japla, Sonenagar, Paharpur and Rafigunj		410	GD-I