



National Load Despatch Centre
पाँवर 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: 30th December 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 21st December 2015 to 27th December 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 21 दिसम्बर से 27 दिसम्बर -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 21st December 2015 to 27th December 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20211215%20to%20271215.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

f DGM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 दिसम्बर से 27 दिसम्बर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 30-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)
21-12-2015	39878	1701	42095	258	32963	1100	16687	450	2167	128	133789	3637
22-12-2015	40198	2065	42964	213	33754	1000	16236	242	2240	101	135392	3621
23-12-2015	40993	2037	42308	191	33908	1508	15675	150	2271	77	135155	3963
24-12-2015	40585	2121	41732	274	33352	800	15561	103	2250	91	133480	3389
25-12-2015	41090	1369	40733	119	32062	800	16176	155	2247	66	132308	2509
26-12-2015	40651	1518	40946	121	32354	800	16052		2286	87	132289	2526
27-12-2015	38048	1616	39813	201	29436	700	15600	150	2124	118	125021	2785

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)
21-12-2015	833	120	980	30	757	53	330	18	35	10	2935	232
22-12-2015	845	154	978	28	770	54	331	19	37	9	2960	265
23-12-2015	851	117	972	24	776	51	328	18	39	9	2965	219
24-12-2015	848	116	961	32	777	49	330	19	39	7	2955	222
25-12-2015	863	117	933	27	754	37	327	19	38	8	2915	208
26-12-2015	863	115	936	24	743	46	328	14	38	8	2907	207
27-12-2015	814	111	922	21	721	33	321	14	38	8	2815	188

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
21-12-2015	23.14	27.71	59.42	12.87	49.95	0.100
22-12-2015	23.04	26.15	63.55	10.30	49.95	0.086
23-12-2015	17.45	20.53	67.75	11.71	49.96	0.079
24-12-2015	12.74	14.83	68.66	16.52	49.98	0.067
25-12-2015	4.05	4.29	64.61	31.10	50.02	0.055
26-12-2015	2.42	2.55	61.89	35.57	50.03	0.054
27-12-2015	7.99	8.07	63.61	28.32	50.01	0.065

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Roorkee-Kashipur-I first time taken into service on 23/12/15 at 2030 hrs
2. 400 kV Roorkee-Kashipur-II first time taken into service on 23/12/15 at 2152 hrs
3. 765 kV Dharamjaigarh-New Ranchi-II first time charged on 24/12/15 at 1643 hrs

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

Region	Date	21-12-2015		22-12-2015		23-12-2015		24-12-2015		25-12-2015		26-12-2015		27-12-2015	
	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	5286	0	5179	0	5336	0	5459	0	5414	0	5313	0	5039	0
	Haryana	6353	0	5627	0	6132	0	6302	0	6358	0	6316	0	5738	0
	Rajasthan	10104	0	10339	0	10333	0	10478	0	10313	0	10346	0	10105	0
	Delhi	3610	0	3654	2	3765	6	3470	0	3872	0	3559	2	3573	0
	UP	10693	1190	10704	1135	11411	1500	10274	1430	11991	795	11259	1740	11419	1090
	Uttarakhand	1881	0	1881	75	2025	0	1883	16	1949	0	1913	0	1805	0
	HP	1404	0	1441	0	1480	0	1397	0	1488	0	1478	0	1367	0
	J&K	2175	544	2013	503	1877	469	1964	491	1994	499	2173	543	2063	516
	Chandigarh	215	0	217	0	226	0	205	0	206	0	206	0	198	0
WR	Chhattisgarh	3043	96	3364	18	3367	96	3244	253	3478	165	3451	96	3411	138
	Gujarat	12488	26	12512	22	12176	30	12374	22	12364	4	12357	0	12371	13
	MP	10503	0	10884	0	10910	0	11007	0	11114	0	10592	0	10917	0
	Maharashtra	19018	15	18646	15	18327	15	19082	20	16382	14	16904	16	16988	15
	Goa	436	0	440	0	432	0	445	0	379	0	412	0	383	0
	DD	289	0	287	0	289	0	282	0	282	0	285	0	266	0
	DNH	668	0	644	0	658	0	667	0	664	0	667	0	654	0
	Essar steel	403	0	392	0	403	0	398	0	363	0	356	0	325	0
SR	Andhra Pradesh	6092	0	6160	0	6135	0	6265	0	6197	0	6060	0	6140	0
	Telangana	5651	0	6085	0	6118	0	5903	0	5991	0	5909	0	5740	0
	Karnataka	8162	1500	7994	1000	8299	800	7450	1500	7925	1200	8096	1000	7762	800
	Kerala	3394	0	3423	0	3320	0	3351	0	2998	0	3186	0	3077	0
	Tamil Nadu	12343	0	12575	0	12546	0	11825	0	12285	0	12483	0	11188	0
	Pondy	284	0	297	0	303	0	285	10	292	0	303	0	269	0
ER	Bihar	3363	250	3220	150	3161	150	3316	100	3120	0	3332	0	3403	0
	DVC	2477	100	2487	92	2400	0	2864	0	2416	0	2330	0	2217	0
	Jharkhand	1033	0	1003	0	1070	0	1017	0	1144	0	1038	0	999	0
	Odisha	3558	0	3593	0	3701	0	3652	0	3646	0	3662	0	3602	0
	West Bengal	6454	0	6223	0	6169	0	6532	0	6093	5	5945	0	5762	0
	Sikkim	76	0	93	0	86	0	97	0	88	0	98	0	90	0
NER	Arunachal Pradesh	113	2	106	5	111	3	104	2	109	5	108	6	104	1
	Assam	1269	47	1237	90	1296	17	1267	34	1290	16	1288	43	1201	57
	Manipur	143	2	151	0	157	1	155	2	155	1	156	2	155	1
	Meghalaya	304	0	327	1	326	4	326	1	299	3	336	1	323	2
	Mizoram	86	2	90	2	94	1	88	1	87	5	90	2	83	2
	Nagaland	116	4	115	4	117	2	110	2	116	3	116	3	109	1
	Tripura	195	4	213	0	211	4	209	1	209	1	213	2	190	5

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	21-12-2015	22-12-2015	23-12-2015	24-12-2015	25-12-2015	26-12-2015	27-12-2015
NR	Punjab	96.5	99.7	97.2	104.2	98.0	98.6	85.4
	Haryana	111.4	109.8	114.5	115.8	115.8	117.1	107.6
	Rajasthan	218.7	221.4	220.4	215.5	223.2	224.3	217.2
	Delhi	62.5	63.6	67.8	61.6	63.7	62.9	59.1
	UP	234.4	240.1	244.1	226.9	249.8	245.9	238.2
	Uttarakhand	35.5	36.9	36.8	35.7	36.2	36.1	34.4
	HP	26.3	27.1	27.9	26.7	27.7	27.7	24.4
	J&K	44.2	42.8	39.0	43.3	45.1	46.4	44.7
Chandigarh	3.8	3.7	3.8	3.6	3.6	3.6	3.3	
WR	Chhattisgarh	66.6	68.7	70.3	68.4	71.4	70.2	70.0
	Gujarat	263.6	265.4	262.0	266.2	262.5	260.9	255.9
	MP	218.8	218.7	219.1	219.5	217.4	216.6	216.1
	Maharashtra	392.3	386.2	382.6	398.8	345.5	351.4	344.2
	Goa	8.7	8.8	8.7	8.9	7.4	7.9	7.4
	DD	6.3	6.5	6.4	6.4	6.2	6.2	6.0
	DNH	15.5	15.1	15.1	15.4	15.5	15.6	15.3
	Essar steel	8.2	8.2	7.4	7.6	6.8	6.9	6.7
SR	Andhra Pradesh	130.6	132.5	134.4	130.8	132.0	126.2	122.8
	Telangana	133.9	136.7	137.4	133.6	129.2	125.8	121.0
	Karnataka	173.9	173.4	171.0	169.1	170.4	171.7	174.1
	Kerala	63.2	63.2	62.7	62.9	55.2	57.8	55.0
	Tamil Nadu	250.0	258.4	264.6	242.1	260.6	255.8	242.4
	Pondy	5.6	6.0	6.2	6.1	6.2	6.1	5.6
ER	Bihar	66.3	65.3	64.6	62.6	67.1	64.5	65.4
	DVC	56.6	57.4	57.2	56.9	56.9	56.8	56.9
	Jharkhand	22.8	22.9	22.4	22.2	24.1	23.1	22.4
	Odisha	66.4	66.0	66.1	69.2	68.6	66.6	65.0
	West Bengal	115.9	118.5	116.1	113.5	109.2	115.8	109.9
	Sikkim	1.8	1.3	1.2	1.2	1.4	1.5	1.4
NER	Arunachal Pradesh	1.7	1.6	1.9	1.9	2.0	1.9	1.9
	Assam	19.5	20.6	21.3	20.9	21.6	21.4	21.1
	Manipur	2.0	2.4	2.3	2.4	2.7	2.6	2.6
	Meghalaya	5.2	4.8	5.7	5.0	5.3	5.4	5.4
	Mizoram	1.3	1.4	1.5	1.3	1.5	1.4	1.4
	Nagaland	1.9	1.9	1.9	1.9	2.1	2.0	2.1
	Tripura	3.8	3.7	3.9	2.9	3.1	3.1	3.1
ALL INDIA TOTAL		2935.7	2960.7	2965.8	2930.9	2915.1	2907.7	2815.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 दिसम्बर से 27 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	21-12-2015	22-12-2015	23-12-2015	24-12-2015	25-12-2015	26-12-2015	27-12-2015
East to North	-31.0	-42.0	-34.0	-26.7	-30.7	-40.0	-39.0
East to West	-3.1	-14.0	-13.0	-18.8	-1.2	-8.0	-3.0
East to South	-63.6	-63.0	-64.0	-62.6	-61.5	-54.0	-59.0
East to North-East	-7.0	-5.0	-3.0	0.7	2.3	2.0	4.0
North to North-East	-7.7	-11.6	-15.4	-12.1	-12.0	-12.1	-12.0
West to North	-75.2	-86.3	-98.7	-94.7	-93.9	-104.6	-90.3
West to South	-57.3	-53.0	-52.0	-62.6	-64.3	-52.9	-48.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 दिसम्बर से 27 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)
21-12-2015	3.8	160	-5.2	-232	-216	-8.7	-468	-364
22-12-2015	3.4	140	-5.1	-222	-213	-9.0	-459	-373
23-12-2015	3.1	130	-5.0	-233	-209	-8.8	-457	-368
24-12-2015	4.5	188	-4.8	-216	-200	-8.9	-455	-371
25-12-2015	3.2	131	-5.1	-220	-214	-8.3	-470	-348
26-12-2015	2.8	117	-4.8	-242	-199	-7.7	-463	-320
27-12-2015	3.2	131	-5.1	-242	-210	-9.2	-471	-383
कुल Total	23.9		-35.0			-60.6		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event <i>(As reported)</i>	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	WR	1) 220kV RBPH-CHPH-I 2) 400/220 ICT-I at RBPH 3) Unit-1, 2 & 3 at CHPH	MSETCL (SSP Hydro)	22.12.2015	08:45	22.12.2015	10:10	01:25	Pilot wire of 220kV CHPH-RBPH line-I snapped on 220kV Bus-I CHPH and Bus fault took place resulting in tripping of units-1,3 and 5.The configuration at SSP: the 220kV side of 400/220kV ICTs-1&2 are directly connected to 220kV CHPH bus as there is no 220kv switchyard at RBPH.(line length:9km). The units 1,3 and 5 were connected to bus-1 tripped resulting in loss of generation.The transformer-1 at RBPH also in tripped condition as the 220kv RBPH-CHPH-I is still in out condition.	81		GD-I
2	NR	1) 400/220kV ICT-I & II at Gurgaon(PG)	PGCIL	23.12.2015	11:44	23.12.2015	13:52	02:08	S/D for 220kV Bus-1 at Sec-72 Guragon(HVPN) & 220kV Sec72—Sec52 ckt-1 was taken from Haryana SLDC for protection testing work.It seems while availing the S/D fault occurred at 220kV sec-72 Guragaon(HVPN) which was not cleared & fed from Guragon (PG) ICTs till they finally tripped on backup overcurrent protection.		130	GD-I
3	NR	1) 400 kV Kishenpur-New Wanpoh - 1 2) 400 kV Chamera I(NHPC)-Chamera II(NHPC) 3) 400 kV Baglihar(JK)-Kishenpur(PG)-I & II 4) Baglihar Gen.	PG/JK	26.12.2015	00:47	26.12.2015	08:26	07:39	Earthquake in Afganistan measuring 6.3 on Richter Scale resulted in load loss in J& K and lines tripped on overvoltage.	400	150	GD-I
4	WR	1) 400kV SSP-Asoj S/C 2) Asoj- Vadodara I 3) Asoj-Chorania II 4) 400/220 kV ICT-1 of Asoj	Gujarat	27.12.2015	12:37	27.12.2015	13:10	00:33	Due to 400kV Y-Ph bushing flashover of ICT-1 at Asoj (as reported), the elements given in column C tripped.	Nil	Nil	