



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

(A Govt. of India Enterprise)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

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

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 5th January 2018

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
2. कार्यपालक निदेशक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
Executive Director, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi – 110016
3. कार्यपालक निदेशक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093
Executive Director, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. कार्यपालक निदेशक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 25th December to 31st December 2017.

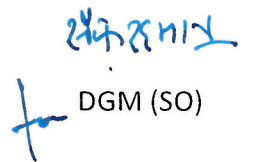
महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 25 दिसम्बर से 31 दिसम्बर 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट 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 25th December to 31st December 2017, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,


DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (25 दिसम्बर से 31 दिसम्बर 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 5-Jan-18

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)
	25-12-2017	44351	808	45620	11	36958	99	16642	156	2303	26	145875
26-12-2017	45360	678	46320		38436	50	16837	158	2364	35	149317	921
27-12-2017	45195	837	45940	11	38359		17268	98	2405	57	149168	1003
28-12-2017	44779	887	45357	11	38175	33	16785		2385	72	147481	1003
29-12-2017	43836	994	45141		39501	50	17349		2400	60	148226	1104
30-12-2017	44296	892	45241	33	39526		17044	50	2385	57	148492	1032
31-12-2017	41700	1003	42607	10	37748		16460		2238	43	140753	1056

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)
	25-12-2017	889	116	1055	19	855	50	323	29	41	11	3164
26-12-2017	921	118	1070	22	885	56	322	27	41	11	3238	235
27-12-2017	922	113	1056	20	896	51	327	28	41	11	3242	224
28-12-2017	915	115	1060	20	889	47	325	26	41	10	3230	218
29-12-2017	911	114	1045	21	912	52	322	28	42	10	3232	225
30-12-2017	898	111	1051	21	917	54	317	29	41	10	3224	225
31-12-2017	864	108	1016	20	882	42	314	25	40	10	3116	204

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
25-12-2017	12.07	13.15	77.14	9.71	49.97	0.051
26-12-2017	9.07	9.13	77.78	13.09	49.98	0.040
27-12-2017	12.82	13.07	72.89	14.04	49.98	0.047
28-12-2017	4.02	4.02	77.30	18.68	50.00	0.033
29-12-2017	8.60	8.60	80.23	11.17	49.98	0.039
30-12-2017	12.50	12.62	73.37	14.02	49.98	0.047
31-12-2017	6.35	6.53	76.74	16.74	50.00	0.036

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Aurangabad-Padghe-II alongwith L/R at both ends & 765 kV Bus- II first time charged on 27-12-2017 at 21:02 hrs.
2. 765 kV Bus Reactor at padghe first time charged on 27-12-2017 at 21:34 hrs.
3. 765/400kV ICT-I, ICT-II and 765 kV Bus-I at Padghe first time charged on 28-12-2017 at 01:07, 00:04, and 00:46 hrs respectively
4. 765 kV Aurangabad-Padghe-I first time charged on 29.12.17 at 23:58 hrs
5. 400 kV Raigarh-Jharsuguda-IV (LILo of 400 kV Raigarh-Rourkela-I at Jharsuguda) first time charged on 31.12.17 at 00:18 hrs
6. COD of NTPC Kudgi Unit-II (800 MW) effective from 00:00 hrs of 31.12.17

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

Region	Date	25-12-2017		26-12-2017		27-12-2017		28-12-2017		29-12-2017		30-12-2017		31-12-2017	
	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	5151	0	5976	0	5880	0	5705	0	5577	0	5724	0	5599	0
	Haryana	6461	0	6898	0	6938	0	6647	0	6790	0	6642	0	6119	0
	Rajasthan	10753	445	10944	428	10390	1245	10931	501	11000	0	10228	0	10446	0
	Delhi	3810	0	3791	0	3844	0	3716	0	3971	0	3634	0	3664	0
	UP	14417	260	14188	0	14287	310	14292	470	14013	380	14095	330	14129	560
	Uttarakhand	1944	0	2003	0	2024	0	1999	0	1968	0	1950	0	1919	0
	HP	1537	0	1500	0	1519	0	1510	0	1560	0	1537	0	1464	0
	J&K	2191	548	2234	558	2191	548	2107	527	2128	532	2178	545	2196	549
Chandigarh	192	0	208	0	214	0	207	0	215	0	202	0	184	0	
WR	Chhattisgarh	3328	0	3357	0	3344	0	3404	0	3394	0	3386	0	3320	0
	Gujarat	14744	0	14662	0	13984	0	14261	0	13604	0	14455	0	13875	0
	MP	9295	0	12254	0	12160	0	12278	0	12278	0	9734	0	11519	0
	Maharashtra	19817	0	20428	0	19913	0	20097	0	20006	0	20065	0	19599	0
	Goa	429	0	421	0	447	0	451	0	401	0	435	0	421	0
	DD	322	0	322	0	325	0	315	0	317	0	315	0	284	0
	DNH	748	0	748	0	755	0	757	0	743	0	753	0	723	0
	Essar steel	467	0	467	0	384	0	358	0	428	0	345	0	359	0
SR	Andhra Pradesh	8143	0	8076	0	8040	0	7840	0	7997	0	8400	0	8220	-
	Telangana	8149	0	8350	0	8144	0	8283	0	8977	0	9424	0	8901	-
	Karnataka	9555	0	9590	0	9639	0	9675	0	9979	0	9862	0	9516	-
	Kerala	3169	0	3480	0	3474	0	3458	0	3331	0	3304	0	3180	-
	Tamil Nadu	13623	0	13676	0	13566	0	13666	0	13787	0	13524	0	12527	-
	Pondy	318	0	330	0	334	0	319	0	391	0	313	0	280	-
ER	Bihar	3893	0	3920	0	3903	0	3824	0	3881	0	3893	0	3905	0
	DVC	2766	0	2851	0	2956	0	2991	0	3255	0	3332	0	3287	0
	Jharkhand	1056	156	1019	50	1084	0	1074	0	987	0	1006	50	1016	0
	Odisha	3974	0	3788	0	4378	0	4228	0	4163	0	3952	0	3778	0
	West Bengal	5331	0	5758	0	5877	0	5420	0	5672	0	5540	0	4987	0
	Sikkim	101	0	106	0	107	0	103	0	110	0	103	0	93	0
NER	Arunachal Pradesh	104	0	118	2	125	3	119	2	120	3	126	4	96	2
	Assam	1398	4	1418	2	1419	21	1407	11	1409	6	1389	34	1348	19
	Manipur	185	0	175	4	175	4	169	6	168	5	172	1	175	4
	Meghalaya	311	0	316	0	318	0	285	11	296	11	304	3	278	0
	Mizoram	83	1	90	7	88	4	88	5	89	3	91	1	84	1
	Nagaland	108	2	125	3	133	3	132	3	130	2	130	2	118	3
	Tripura	213	2	223	0	218	3	211	1	214	1	214	1	215	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	25-12-2017	26-12-2017	27-12-2017	28-12-2017	29-12-2017	30-12-2017	31-12-2017
NR	Punjab	103.3	109.1	108.8	107.8	107.6	108.7	103.6
	Haryana	123.2	125.2	125.2	123.2	124.1	123.3	112.6
	Rajasthan	209.6	217.4	214.3	214.7	212.4	209.9	204.3
	Delhi	61.9	64.5	65.6	65.5	65.8	62.1	60.1
	UP	282.1	291.8	290.3	291.6	287.9	281.9	274.0
	Uttarakhand	34.7	36.0	36.3	35.9	36.2	35.7	34.1
	HP	27.4	27.3	28.1	27.3	27.8	27.3	26.0
	J&K	44.0	46.0	49.5	46.0	45.5	45.7	46.1
Chandigarh	3.1	3.4	3.4	3.4	3.5	3.3	3.0	
WR	Chhattisgarh	72.9	74.9	73.2	72.5	73.8	72.6	71.8
	Gujarat	306.3	308.5	301.4	310.0	296.4	306.7	293.4
	MP	230.3	231.2	228.9	229.7	229.7	226.9	222.4
	Maharashtra	402.6	413.1	411.6	406.8	403.6	403.6	388.9
	Goa	9.4	8.6	9.2	9.0	8.4	9.0	9.2
	DD	7.0	7.0	7.2	7.1	7.1	7.1	6.4
	DNH	17.2	17.2	17.6	17.6	17.4	17.5	16.7
	Essar steel	9.5	9.5	7.1	6.9	8.9	7.1	7.3
SR	Andhra Pradesh	160.5	159.4	163.0	161.4	163.2	164.2	161.2
	Telangana	160.9	164.4	166.2	165.2	179.6	191.8	187.6
	Karnataka	196.3	200.7	203.1	201.4	205.7	203.8	193.5
	Kerala	58.9	65.6	66.7	65.5	63.8	63.2	58.7
	Tamil Nadu	272.9	288.4	290.5	289.6	293.7	288.1	275.7
	Pondy	6.0	6.5	6.6	6.2	6.3	6.3	5.6
ER	Bihar	67.5	67.1	65.1	65.0	65.2	63.4	69.8
	DVC	66.2	68.2	66.8	68.5	67.5	66.9	66.4
	Jharkhand	23.8	22.4	24.0	23.7	24.0	24.1	22.8
	Odisha	73.0	69.1	75.8	76.8	75.6	71.1	68.3
	West Bengal	91.4	93.0	93.4	89.2	88.8	90.0	85.2
	Sikkim	1.6	1.7	1.8	1.7	1.5	1.4	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.3	2.2	2.0	2.2	2.1	2.0
	Assam	22.4	23.1	22.8	22.8	22.7	22.1	21.7
	Manipur	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7
	Meghalaya	6.2	5.5	6.3	6.2	6.3	5.8	6.2
	Mizoram	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8
	Nagaland	2.0	2.1	2.1	2.1	2.4	2.5	2.2
	Tripura	3.8	3.3	3.1	3.6	3.5	3.9	3.2
ALL INDIA TOTAL		3164.4	3238.0	3241.7	3230.2	3232.4	3223.6	3115.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (25 दिसम्बर से 31 दिसम्बर 2017 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	25-12-2017	26-12-2017	27-12-2017	28-12-2017	29-12-2017	30-12-2017	31-12-2017
East to North	-41.8	-45.9	-41.1	-45.2	-48.3	-54.4	-47.5
East to West	23.3	19.0	20.2	32.3	28.4	33.0	22.2
East to South	-69.0	-71.6	-70.9	-75.2	-77.9	-80.3	-82.8
East to North-East	-15.4	-13.8	-18.6	-17.5	-19.0	-16.4	-12.4
North-East to North	-16.2	-13.3	-13.8	-15.1	-15.4	-16.1	-15.2
West to North	-107.6	-104.6	-108.8	-99.0	-99.3	-96.6	-95.4
West to South	-73.9	-66.6	-73.9	-67.0	-78.7	-79.1	-85.7

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (25 दिसम्बर से 31 दिसम्बर 2017 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)
25-12-2017	3.6	152	-9.0	-437	-376	-9.6	-578	-400
26-12-2017	3.8	157	-9.1	-412	-380	-11.6	-614	-485
27-12-2017	3.6	152	-7.5	-476	-314	-11.7	-610	-487
28-12-2017	3.3	139	-7.6	-398	-316	-12.0	-630	-502
29-12-2017	3.3	138	-9.1	-506	-381	-9.1	-611	-377
30-12-2017	3.4	140	-8.1	-457	-338	-9.1	-565	-380
31-12-2017	3.3	136	-7.3	-287	-304	-10.6	-575	-441
कुल Total	24.3		-57.8			-73.7		

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	NR	1) 400/220 kV ICT-1 & 2 at 400kV Lucknow S/S 2) 400 kV Singrauli-Lucknow(UP) 3) 400 kV Lucknow(PG) - Lucknow(UP) 4) 400 kV Unnao-Lucknow(UP) 5) 400 kV Bareilly (PG) -Lucknow(UP)	UPPCL	25.12.17	17:23	25.12.17	18:21	0:58	After details enquiry with UP Sarojini Nagar, Lucknow they told that Busbar B was under shutdown for retrofitting work of 400kV Bus 2 Pantograph isolator , main bay Lucknow(PG) was under shutdown and 400 kV Lucknow(PG) -Lucknow(UP) was charged via TBC bay. Work was done by local earthing on the work side. At 17:23 Hrs Bus A Isolator closed inadvertently causing earthing of Bus A and so Busbar A protection operated and all outgoing lines including ICT tripped.	Nil	200	GD-I
2	SR	1.230kV Madurai - Sembatty 2. 230kV Madurai - Kinnimangalam 3. 230kV Madurai - TTPS 4. 230kV Madurai - Ind bharath 5.230kV Madurai - Nallamanaickanpatty 6. 230kV Madurai - Kayathar 7. 230kV Madurai - Renganathapuram 8. 230kV Madurai - Pasumalai 9. 230kV Madurai - Theni 10. 230kV Madurai - Amuthapuram 11. 400/230 ICT-1, 2 &3	TANTRANSCO	28-12-2017	02:25	28-12-2017	03:06	0:41	Complete outage of 230kV Madurai (Checknurani) Substation. Y-phase limb of circuit breaker connected to 230kV Checknurani – TTPS line-2 failed (burst) due to which bus bar protection operated. This resulted in tripping of all the 230kV Lines connected to the Bus	Nil	Nil	GD-1
3	WR	1) 220kv Indore East-Dewas ckt 2) 220kv Astha-Dewas ckt-II 3) ICT 100MVA X-mer at 220kv s/s Indore East	MPPTCL	30.12.17	15:56	30.12.17	17:02	1:06	At around 15.56 hrs at 220kv s/s Indore East, 220kv Bus Bar protection operated leading to the tripping of 220kv Indore East-Dewas ckt ,220/33kv, 100MVA X-mer at 220kv s/s Indore East, and 220kv Astha-Dewas ckt – II also got tripped. Prior to this tripping 220kv Indore East-Indore ckt was already on shutdown from 13:23 hrs/30.12.17 for attending hot point at 400kv s/s Indore.	Nil	46	GD-I
4	WR	1) 220/66kV ICT-1,2,3,& 4 at Sachin S/S	GETCO	31.12.17	17:41	31.12.17	18:15	0:34	As intimated by SLDC GEB, the metallic kite fallen on 66kV Bus I and II, bus barprotection operated at 220 / 66kV Sachin S/S and all 66kV side of 220/66kV ICT 1, 2, 3 and 4 tripped from 66kV side at 17:41Hrs / 31.12.2017	Nil	270	GD-I