



National Load Despatch Centre
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)
CIN No.: U40105DL2009GO1188682
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 04th January 2019

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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., डोंगतेह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 793006
Executive Director, 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 24th Dec 2018 to 30th Dec 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 24 दिसम्बर 2018 से 30 दिसम्बर 2018, 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 24th Dec 2018 to 30th Dec 2018, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

GM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 दिसम्बर से 30 दिसम्बर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

3-Jan-19

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (से०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (से०वा०)	अधिकतम कमी (से०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (से०वा०)	अधिकतम कमी (से०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (से०वा०)	अधिकतम कमी (से०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (से०वा०)	अधिकतम कमी (से०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (से०वा०)	अधिकतम कमी (से०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (से०वा०)	अधिकतम कमी (से०वा०)
24-12-2018	45962	687	48065		41042		17872		2383	34	155324	721
25-12-2018	44819	572	47911		40497		18168		2319	16	153714	588
26-12-2018	46744	524	47362		42422		17833		2383	32	156744	556
27-12-2018	46675	791	47925		41312		17792		2410	39	156114	830
28-12-2018	47478	608	47228		42396		18375	454	2409	42	157886	1104
29-12-2018	45767	646	46906		40766		17955	89	2422	28	153816	763
30-12-2018	43833	558	45328		37645		17214		2307	37	146327	595

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)
24-12-2018	936	116	1115	28	900	75	340	34	41	7	3331	260
25-12-2018	937	119	1123	32	904	71	339	38	42	7	3346	267
26-12-2018	970	115	1113	30	932	90	352	30	42	7	3409	272
27-12-2018	971	115	1109	27	952	83	345	30	42	7	3420	262
28-12-2018	989	115	1094	30	951	75	346	28	43	7	3423	256
29-12-2018	972	116	1082	27	919	73	340	28	42	8	3356	251
30-12-2018	941	116	1063	21	862	64	341	25	42	8	3248	233

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
24-12-2018	10.88	11.50	74.92	13.58	49.98	0.048
25-12-2018	18.83	19.40	71.97	8.63	49.96	0.063
26-12-2018	2.72	2.72	78.32	18.96	50.01	0.029
27-12-2018	5.03	5.03	80.36	14.61	49.99	0.032
28-12-2018	12.23	13.09	76.52	10.39	49.98	0.048
29-12-2018	10.82	11.00	77.86	11.15	49.98	0.043
30-12-2018	5.64	6.30	79.53	14.18	49.99	0.039

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Vindhyachal-Jabalpur-I first time charged on 29-12-2018 at 23:33 hrs.
2. 765 kV Vindhyachal-Jabalpur-II first time charged on 30-12-2018 at 16:31 hrs.
3. Kothagudam(Stage-7;unit-12) COD declared from 22:10 hrs (26.12.2018).
4. 765 Kv ICT-2 from 400kv side along with 765kv Bus-2 at Banaskantha first time charged on 28-12-2018.

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

Region	Date	24-12-2018		25-12-2018		26-12-2018		27-12-2018		28-12-2018		29-12-2018		30-12-2018	
	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	25-10-2018	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5685	0	4666	0	6312	0	5900	0	5950	0	6035	0	5396	0
	Haryana	6752	0	6549	0	6682	0	6635	0	6579	0	6642	0	5985	0
	Rajasthan	12051	230	12604	0	12919	0	12682	0	13030	0	12423	0	12649	0
	Delhi	3963	0	3927	0	3900	0	4057	0	4396	0	4170	0	4120	0
	UP	13637	110	14064	0	14480	0	14078	210	14706	0	13804	460	14449	0
	Uttarakhand	2044	0	2055	0	2083	0	2102	0	2126	0	2160	0	1965	0
	HP	1560	0	1585	0	1671	11	1622	30	1700	0	1665	0	1596	0
	J&K	2399	600	2423	606	2453	613	2767	692	2605	651	2817	704	2554	638
Chandigarh	228	0	213	0	225	0	229	0	251	0	229	0	206	0	
WR	Chhattisgarh	3537	0	3534	0	3435	0	3371	0	3573	0	3516	0	3410	0
	Gujarat	15347	0	15186	0	14937	0	15325	0	15193	0	15093	0	14982	0
	MP	13804	0	13765	0	13752	0	14019	0	13792	0	13548	0	13602	0
	Maharashtra	20986	0	20820	0	20993	0	20323	0	19811	0	19490	0	19438	0
	Goa	452	0	452	0	462	0	462	0	462	0	462	0	462	0
	DD	323	0	325	0	323	0	318	0	316	0	311	0	288	0
	DNH	753	0	742	0	754	0	756	0	732	0	746	0	733	0
	Essar steel	557	0	594	0	519	0	551	0	593	0	535	0	551	0
SR	Andhra Pradesh	7712	0	7854	0	7865	0	8073	0	7958	0	8190	0	7771	0
	Telangana	8472	0	8320	0	8634	0	8961	0	9019	0	8807	0	8582	0
	Karnataka	10664	0	10715	0	11217	0	10961	0	11011	0	10672	0	10082	0
	Kerala	3428	0	3329	0	3680	0	3647	0	3623	0	3447	0	3255	0
	Tamil Nadu	13730	0	13391	0	14106	0	14280	0	14193	0	13431	0	12210	0
	Pondy	357	0	345	0	359	0	331	0	352	0	349	0	349	0
ER	Bihar	4001	0	4115	0	4127	0	4087	0	4090	350	4132	0	4201	0
	DVC	3121	0	2997	0	3096	0	3103	0	3126	0	3032	0	2985	0
	Jharkhand	1047	0	1112	0	1194	0	1224	0	1186	104	1228	89	1226	0
	Odisha	3824	0	4234	0	3731	0	3735	0	3801	0	3802	0	3697	0
	West Bengal	6309	0	6064	0	6332	0	6373	0	6543	0	6136	0	5699	0
	Sikkim	100	0	100	0	97	0	100	0	100	0	100	0	97	0
NER	Arunachal Pradesh	131	4	106	4	109	2	109	2	106	2	109	2	107	2
	Assam	1387	19	1372	28	1378	32	1369	32	1361	34	1372	22	1304	21
	Manipur	182	3	172	6	179	2	207	4	208	3	178	3	168	2
	Meghalaya	359	0	314	3	352	0	338	0	346	0	351	0	336	0
	Mizoram	103	2	83	4	84	3	102	2	105	1	99	2	89	3
	Nagaland	127	3	116	5	108	1	115	3	112	2	125	3	120	2
	Tripura	224	3	226	12	221	0	222	1	225	2	225	0	221	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	24-12-2018	25-12-2018	26-12-2018	27-12-2018	28-12-2018	29-12-2018	30-12-2018
NR	Punjab	110.0	96.3	123.2	117.8	119.6	119.2	106.1
	Haryana	125.5	129.0	130.3	131.2	130.6	128.6	120.3
	Rajasthan	237.9	238.7	240.5	241.2	242.4	240.7	237.0
	Delhi	67.2	64.8	64.6	69.6	73.2	69.3	66.5
	UP	276.6	287.9	289.1	286.5	295.8	290.7	291.5
	Uttarakhand	37.2	38.6	39.4	39.3	39.3	39.2	37.1
	HP	28.6	29.4	30.9	31.2	31.6	30.6	29.2
	J&K	49.1	49.2	48.2	50.7	52.8	50.5	49.9
	Chandigarh	3.6	3.4	3.7	3.7	3.9	3.7	3.2
WR	Chhattisgarh	73.7	74.7	73.7	74.9	76.1	75.1	75.6
	Gujarat	324.7	324.1	318.7	322.0	319.4	317.3	309.6
	MP	257.5	259.9	260.1	258.7	257.9	256.4	255.2
	Maharashtra	415.1	416.5	415.7	407.9	393.3	388.4	378.4
	Goa	10.2	10.2	9.7	10.4	10.4	9.8	8.9
	DD	7.1	7.2	7.2	7.1	7.1	7.0	6.6
	DNH	17.5	17.5	17.5	17.4	17.2	17.3	17.2
	Essar steel	9.1	12.5	10.5	11.2	12.6	11.1	11.2
SR	Andhra Pradesh	162.5	161.5	165.0	167.1	166.9	165.6	160.5
	Telangana	178.8	180.6	184.0	190.3	188.5	184.0	178.0
	Karnataka	204.6	206.8	214.4	213.2	211.2	204.8	192.1
	Kerala	70.8	65.6	71.1	73.1	73.1	70.2	64.0
	Tamil Nadu	276.4	282.9	290.6	302.0	303.9	287.1	261.0
	Pondy	6.9	6.9	6.9	6.8	7.2	7.1	6.3
ER	Bihar	70.3	69.0	73.3	72.4	73.8	72.1	74.7
	DVC	65.8	66.2	69.7	66.4	66.1	64.6	64.7
	Jharkhand	23.5	24.2	24.9	24.5	23.6	23.4	26.9
	Odisha	70.0	71.9	70.6	69.7	67.9	68.2	68.1
	West Bengal	109.0	106.6	112.6	110.8	113.5	110.2	105.6
	Sikkim	1.4	1.5	1.4	1.6	1.4	1.4	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.2	2.0	2.1	1.9	2.1
	Assam	22.1	23.4	23.6	23.3	23.3	23.3	22.8
	Manipur	2.4	2.4	2.5	2.8	2.8	2.8	2.8
	Meghalaya	6.5	6.3	6.6	6.4	6.7	6.7	6.4
	Mizoram	1.9	1.8	1.7	1.8	1.6	1.9	1.8
	Nagaland	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.0	2.1
	Tripura	3.4	3.8	3.4	3.7	3.9	3.8	3.8
ALL INDIA TOTAL		3331.2	3345.6	3409.5	3420.6	3422.8	3355.8	3248.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 दिसम्बर से 30 दिसम्बर 2018 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	24-12-2018	25-12-2018	26-12-2018	27-12-2018	28-12-2018	29-12-2018	30-12-2018
East to North	-60.0	-59.7	-59.3	-55.4	-59.4	-53.0	-62.1
East to West	15.1	27.9	22.3	19.4	27.9	30.0	21.9
East to South	-78.0	-80.8	-76.4	-82.7	-80.6	-79.7	-74.8
East to North-East	6.8	6.5	6.6	4.2	4.2	5.6	6.9
North-East to North	11.7	11.7	11.7	8.9	11.7	9.0	10.2
West to North	-102.1	-115.6	-123.0	-108.5	-104.7	-113.3	-107.4
West to South	-58.7	-52.2	-54.9	-69.4	-63.7	-55.5	-51.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 दिसम्बर से 30 दिसम्बर 2018 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
24-12-2018	1.5	64	-6.8	-282	-282	-14.4	-807	-600
25-12-2018	2.2	90	-6.9	-310	-286	-13.2	-816	-551
26-12-2018	1.9	79	-7.0	-317	-292	-14.8	-817	-617
27-12-2018	0.8	35	-6.8	-303	-285	-14.9	-816	-620
28-12-2018	1.9	79	-6.9	-321	-289	-11.8	-809	-490
29-12-2018	2.1	87	-7.0	-327	-292	-12.7	-803	-529
30-12-2018	1.7	73	-7.1	-320	-295	-11.7	-786	-486
कुल Total	12.1		-48.5			-93.4		

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					
1	NR	1) 400kV Makhu(PSTCL)-Mukhtsar(PSTCL)-1 2) 400kV Makhu(PSTCL)-Nakodar(PSTCL)-1 3) 400kV Makhu(PSTCL)-Nakodar(PSTCL)-2 4) 400/220kV ICT #1 at Makhu(PSTCL) 5) 400/220kV ICT #2 at Makhu(PSTCL) 6) 400kV Nakodar(PSTCL)-Jalandhar(PG)	Punjab & POWER GRID	24-12-2018	17:58	24-12-2018	19:31	01:33	During charging of 400kV Makhu-Mukhtsar ckt-2, R-B fault occurred. All elements at Makhu tripped/manually opened. 400kV Nakodar(PSTCL)-Jalandhar(PG) ckt also tripped simultaneously. 400kV Amritsar D/C and Mukhtsar-1 already out on fault since 23-Dec-18. As per PMU data, R-B fault occurred.	Nil	Nil	GI-2
2	NR	1) 400kV Orai(UP)-Paricha(UP)-2 2) 400kV Bus-1 at Orai(UP)	UP	25-12-2018	2:34	25-12-2018	04:30	01:56	R-N fault occurred in 400kV Orai(UP)-Paricha(UP)-2, 69km from Orai(UP). At Orai(UP), due to bus bar protection operation bus1 tripped. As per PMU data, R-N fault observed with unsuccessful auto-reclosing.	Nil	Nil	GI-2
3	NR	1) 400kV Dhuri-Rajpura ckt-1 2) 400kV Dhuri-Talwandi Sabo ckt-1	Punjab	25-12-2018	7:10	25-12-2018	08:54	01:44	400kV Dhuri-Rajpura ckt-1 and 400kV Dhuri-Talwandi Sabo ckt-1 tripped. Two successive B-N faults observed. As per PMU, two B-N fault observed.	Nil	Nil	GI-2
4	NR	1) 220kV Debari(RVPNL)-RAPS A(NPC) 2) 220kV RAPS A(NPC)-Sakatpura(RVPNL) ckt-1	NPC & Rajasthan	28-12-2018	6:15	28-12-2018	06:34	00:19	220kV Debari(RVPNL)-RAPS A(NPC) tripped on R-N fault. At the same time, 220kV RAPS A(NPC)-Sakatpura(RVPNL) ckt-1 also tripped on R-N fault. As per PMU, R-N fault with no autoreclosing is observed. In antecedent conditions, 220kV Debari(RVPNL)-RAPS A(NPC) & 220kV RAPS A(NPC)-Sakatpura(RVPNL) ckt-1 carrying 55 MW & 26 MW respectively.	Nil	Nil	GI-2
5	WR	Tripping of 1.400 kV 315 MVA Padghe ICT 2 2.400 kV Padghe-Babhaleshwar 2 3.400 kV Padghe-Kalwa 2 4.400 kV Padghe HVDC 1 5.400 kV Padghe-Nagothane 1 6.400 kV Padghe-Tarapur 2	MSETCL	28-12-20018	04:48	28-12-2018	05:15	00:27	At 400/220 kV Padghe s/s,Y phase CT of 400kV Tarapur 2 blasted, resulting into tripping of all 400 kV Lines / ICTs on 400 kV Bus 1 along with Bus coupler.	Nil	Nil	GI-2
6	ER	220 kV Gaya Sonenagar D/C	BSPTCL	24-12-2018	23:28	24-12-2018	23:48	00:20	220 kV Gaya Sonenagar D/C tripped on R-N fault leading to a load loss at Sonenagar and its nearby area.	0	115	GD-I
7	ER	220 kV Budhipadhar - Raigarh S/C 220 kV Budhipadhar - Korba D/C 220 kV Budhipadhar - IBTPS Q/C 220 kV Budhipadhar - Tarkera - I 220 kV Budhipadhar - Lapanga - D/C 220 kV Budhipadhar - Bhusan D/C 220 kV Budhipadhar - Bhusan - D/C 220 kV Budhipadhar - Aditya Aluminum D/C 220 kV Budhipadhar - VAL D/C	OPTCL	25-12-2018	12:47	25-12-2018	14:15	01:28	At 12:47 hrs disk insulator of y phase transfer bus snapped and fell on 220 kV Budhipadhar - Lapanga - II resulting tripping of all lines emanating from Budhipadhar.	370	30	GD-I