



National Load Despatch Centre
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: 11th January 2019

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., डोंगतेह, लोअर नोंग्रह, लापलंग, शिलोंग - 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 31st Dec 2018 to 06th Jan 2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 31 दिसम्बर 2018 से 06 जनवरी 2019, 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 31st Dec 2018 to 06th Jan 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

for: GM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (31 दिसम्बर से 06 जनवरी 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

10-Jan-19

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (से०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
दिनांक	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)
31-12-2018	45890	727	46715		41005		18304		2396	51	154310	778
01-01-2019	45737	609	45720		38540		17423	167	2314	11	149734	787
02-01-2019	45781	704	47429		41507		17744	250	2427	30	154888	984
03-01-2019	45758	1203	47824		41563	33	16750		2432	29	154327	1265
04-01-2019	46268	1371	47440		41363		17169	342	2439	35	154679	1748
05-01-2019	45471	961	47876		40840		18197	120	2407	35	154791	1116
06-01-2019	43666	568	45357		37943		17583	108	2338	27	146887	703

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)
	31-12-2018	955	117	1083	28	901	71	351	30	43	8	3332
01-01-2019	959	117	1073	33	878	62	346	22	42	7	3298	241
02-01-2019	945	112	1092	32	896	65	345	31	42	8	3320	247
03-01-2019	953	115	1115	32	906	76	356	30	40	9	3370	261
04-01-2019	966	110	1118	29	921	71	359	25	42	8	3407	242
05-01-2019	941	107	1120	30	909	73	358	21	44	8	3371	238
06-01-2019	903	107	1090	22	870	67	352	21	41	7	3256	224

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
31-12-2018	8.68	8.68	76.26	15.06	49.99	0.040
01-01-2019	7.27	9.98	71.71	18.31	49.99	0.059
02-01-2019	15.63	15.83	78.46	5.71	49.96	0.050
03-01-2019	17.79	22.37	62.30	15.32	49.96	0.087
04-01-2019	17.96	22.23	65.72	12.05	49.96	0.085
05-01-2019	6.11	7.05	68.45	24.50	50.00	0.049
06-01-2019	4.42	4.42	67.42	28.16	50.02	0.037

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV 330 MVAR B/R first time charged at Banaskantha on 31-12-2018 at 20:59 hrs.
2. 765/400 kV ICT-I at Gaya first time charged on 01-01-2019 at 17:19 hrs. respectively.
3. 765 kV Banaskantha ICT-I first time charged on 03-01-2019 at 17:05 hrs.
4. 765 kV Bhuj-Banaskantha first time charged on 06-01-2019 at 12:15 hrs. from Banaskantha end with L/R.

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

Region	Date	31-12-2018		01-01-2019		02-01-2019		03-01-2019		04-01-2019		05-01-2019		06-01-2019	
	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	5657	0	5508	0	5597	0	5555	0	5795	0	5554	0	5004	0
	Haryana	6445	138	6444	0	6642	0	6609	212	6945	0	6636	238	5999	0
	Rajasthan	12676	0	12538	435	12757	0	12734	0	12268	21	11834	0	12233	0
	Delhi	4292	0	4336	0	4183	0	4241	0	4413	0	4093	0	3922	0
	UP	14125	0	14437	0	13929	100	13616	150	13479	860	13946	150	13892	0
	Uttarakhand	2096	0	2111	0	2088	0	2036	0	2132	0	2216	0	2006	0
	HP	1657	0	1630	0	1680	0	1633	0	1682	0	1668	0	1547	0
	J&K	2400	600	2486	621	2250	563	2516	629	2461	615	2398	600	2427	607
Chandigarh	234	0	240	0	238	0	239	0	229	0	225	0	203	0	
WR	Chhattisgarh	3473	0	3403	0	3447	0	3547	0	3609	0	3510	0	3586	0
	Gujarat	15141	0	14710	0	14672	0	15337	0	15170	0	15404	0	15171	0
	MP	13860	0	14002	0	14054	0	13992	0	14114	0	14362	0	13988	0
	Maharashtra	19980	0	19364	0	20011	0	20800	0	20399	0	20447	0	20033	0
	Goa	462	0	462	0	425	0	451	0	451	0	451	0	473	0
	DD	302	0	257	0	307	0	311	0	319	0	318	0	285	0
	DNH	729	0	669	0	718	0	732	0	720	0	734	0	728	0
	Essar steel	578	0	535	0	525	0	502	0	450	0	488	0	549	0
SR	Andhra Pradesh	8005	0	7915	0	7800	0	7925	0	8197	0	7981	0	7844	0
	Telangana	8886	0	8776	0	8887	0	9238	0	9157	0	9323	0	8833	0
	Karnataka	10846	0	10675	0	10468	0	10831	0	11022	0	10892	0	10410	0
	Kerala	3632	0	3501	0	3423	0	3224	0	3428	0	3388	0	3128	0
	Tamil Nadu	13631	0	13140	0	13812	0	14123	0	13887	0	13617	0	13016	0
	Pondy	357	0	339	0	376	0	374	0	371	0	376	0	306	0
ER	Bihar	4362	0	4139	0	4261	0	4279	0	4339	50	4293	0	4173	0
	DVC	3123	0	3101	0	3061	0	2955	0	3039	0	3103	0	3026	100
	Jharkhand	1199	0	1091	67	1153	0	1015	0	1000	292	1165	120	1163	0
	Odisha	3852	0	3832	0	3775	0	4019	0	3986	0	3958	0	3927	0
	West Bengal	6363	0	5863	0	6231	0	6320	0	6304	0	6492	0	5930	0
	Sikkim	95	0	91	0	100	0	100	0	98	0	94	0	87	0
NER	Arunachal Pradesh	123	2	121	3	108	2	110	2	101	3	110	2	108	2
	Assam	1361	31	1321	2	1390	15	1410	15	1405	26	1378	21	1342	15
	Manipur	203	3	197	3	179	2	165	2	192	4	189	3	179	2
	Meghalaya	338	0	325	0	355	0	346	0	372	0	351	0	343	0
	Mizoram	93	1	88	1	95	3	100	2	104	2	104	1	96	2
	Nagaland	121	2	119	2	125	2	120	3	113	2	115	2	112	3
	Tripura	228	1	224	0	220	1	222	1	226	1	231	3	218	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	31-12-2018	01-01-2019	02-01-2019	03-01-2019	04-01-2019	05-01-2019	06-01-2019
NR	Punjab	110.9	109.2	108.0	103.8	113.6	108.4	99.0
	Haryana	125.0	123.4	125.5	127.2	126.5	124.6	106.3
	Rajasthan	236.6	238.3	239.8	239.9	236.5	234.2	235.2
	Delhi	69.0	69.6	69.0	68.3	73.9	68.2	64.9
	UP	291.2	295.0	285.2	291.4	290.7	289.5	279.5
	Uttarakhand	38.1	37.4	38.2	38.5	39.7	39.6	37.8
	HP	30.1	30.4	30.6	30.1	30.5	30.7	28.0
	J&K	50.2	51.6	44.8	50.6	50.9	42.0	49.2
	Chandigarh	3.7	3.8	3.8	3.7	3.8	3.8	3.5
WR	Chhattisgarh	76.6	75.9	75.4	76.8	78.9	78.6	79.0
	Gujarat	316.8	312.4	315.8	323.1	326.3	325.2	312.2
	MP	258.3	257.8	258.8	258.9	259.8	260.4	257.3
	Maharashtra	386.6	385.7	400.5	413.8	411.5	411.8	398.6
	Goa	9.4	9.0	8.7	8.8	8.8	9.8	8.3
	DD	6.6	5.8	6.4	6.9	7.1	7.1	6.6
	DNH	16.9	15.6	16.3	17.1	17.0	17.1	17.2
	Essar steel	11.4	10.9	10.5	9.8	9.0	9.5	11.1
SR	Andhra Pradesh	163.0	155.6	159.9	163.1	165.9	165.5	162.6
	Telangana	179.0	178.6	183.1	183.6	186.0	185.8	179.3
	Karnataka	203.1	199.3	200.3	204.2	208.5	204.8	195.7
	Kerala	69.1	68.1	65.9	59.5	63.4	63.6	58.0
	Tamil Nadu	279.7	270.0	279.2	287.9	289.4	281.3	267.8
	Pondy	6.7	6.8	7.2	7.4	7.5	7.6	6.9
ER	Bihar	76.8	77.6	76.2	77.4	77.7	74.5	76.5
	DVC	65.3	66.4	63.4	62.4	64.5	65.7	65.3
	Jharkhand	26.1	25.2	25.2	24.6	21.4	24.4	24.4
	Odisha	71.5	70.5	71.2	80.7	81.5	74.9	72.9
	West Bengal	110.1	104.7	107.2	109.7	112.8	117.3	111.0
	Sikkim	1.4	1.3	1.5	1.5	1.5	1.4	1.6
NER	Arunachal Pradesh	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1
	Assam	23.4	23.2	23.3	21.8	23.0	23.9	23.0
	Manipur	2.8	2.7	2.9	2.4	2.7	2.8	2.6
	Meghalaya	6.6	6.6	6.7	6.9	6.9	6.7	6.3
	Mizoram	1.8	1.6	1.5	1.3	1.9	1.9	1.4
	Nagaland	2.2	2.1	2.1	2.0	2.2	2.1	2.1
	Tripura	3.6	3.5	3.4	3.3	3.8	4.1	3.3
ALL INDIA TOTAL		3332.2	3297.7	3319.7	3370.4	3406.8	3370.9	3256.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (31 दिसम्बर से 06 जनवरी 2019 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	31-12-2018	01-01-2019	02-01-2019	03-01-2019	04-01-2019	05-01-2019	06-01-2019
East to North	-64.3	-64.7	-72.7	-78.2	-78.4	-64.6	-60.7
East to West	22.2	26.8	33.1	34.9	35.8	24.9	22.9
East to South	-78.3	-79.4	-85.1	-77.1	-77.7	-76.0	-69.8
East to North-East	8.7	6.8	7.1	4.0	6.9	6.6	6.2
North-East to North	13.1	11.6	11.6	11.9	11.3	11.9	11.4
West to North	-100.9	-108.3	-100.0	-110.8	-129.1	-135.3	-108.1
West to South	-62.2	-63.1	-71.1	-60.6	-54.8	-45.6	-46.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (31 दिसम्बर से 06 जनवरी 2019 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)
31-12-2018	1.7	71	-7.0	-309	-293	-12.3	-787	-512
01-01-2019	1.4	58	-6.8	-309	-285	-14.4	-798	-599
02-01-2019	0.9	39	-6.8	-311	-281	-14.4	-806	-602
03-01-2019	1.7	70	-7.1	-319	-295	-14.5	-797	-602
04-01-2019	1.6	65	-6.9	-320	-287	-11.7	-774	-489
05-01-2019	0.9	35	-6.8	-301	-284	-12.1	-802	-502
06-01-2019	2.3	95	-6.6	-317	-274	-13.9	-806	-580
कुल Total	10.4		-48.0			-93.3		

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) 400kV D/C Bawana-Mundka 2) 400kV Jhatikaran-Mundka Ckt-I 3) 315 Mva ICT-I at Mundka	DTL	01-01-2019	10:17	01-01-2019	11:23	01:06	At 10:17 hrs 400kv Bus Bar Protection operated at Mundka S/S resulting tripping of Jhatikara-1 & 2, Bawana-1 & 2 and ICT- All elements restored by 11:57hrs.	Nil	Nil	GI-II
2	NR	1) 400kV D/C Anpara B-Anpara D 2) 400kV D/C Anpara B-Anpara C 3) 400kV D/C Anpara-Sarnath 4) 400kV Anpara(UP)-Singrauli(NTPC) 5) 400kV Anpara-Mau	UPPTCL	02-01-2019	08:32	02-01-2019	09:46	01:14	At 08:32Hrs, all emanating lines from 400 kV Anpara A&B along with all running units tripped.As reported, heavy BTL was observed in unit-4 (500MW) at Anpara. Turbine trip command was initiated but due to non-tripping of unit breaker and LBB operation, all lines from emanating Anpara A&B tripped.	870	Nil	GD-1
3	WR	1) 400/220kV 500MVA Kalwa ICT-1 2) 400/220kV 500MVA Kalwa ICT-3 3) 220kV Kalwa- Borivali 4) 220kV Kalwa – Mulund -2 5) 220kV Kalwa – Salsette -4 6) 220kV Kalwa –Colorchem 7) 220kV Kalwa – Trombay 8) 220kV Bus -2 at Kalwa	MSETC L	05-01-2019	19:38	05-01-2019	20:12	00:34	At 19:38hrs Failure of Wavetrap on 220kV Kalwa – Airoli Knowledge Park line at Kalwa end which lead to tripping of 220kV Bus-2 at Kalwa.400/220 KV ICT-1 & ICT-3 tripped along with few 220 KV feeders at Kalwa substation causing load loss of around 500 MW.	Nil	500	GD-1