



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: 1st February 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., डोंगतिह, 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 21st Jan 2019 to 27th Jan 2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 21 जनवरी 2019 से 27 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 21st Jan 2019 to 27th Jan 2019, 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 (21 जनवरी से 27 जनवरी 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

1-Feb-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		पूर्वांतर 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)
21-01-2019	39327	720	47632		40318	60	17950	204	2342	32	147569	1016
22-01-2019	42720	1205	47808	124	40841	-231	18556	238	2431	24	152356	1360
23-01-2019	44579	548	47291		41182		18043		2349	53	153444	601
24-01-2019	42956	650	47073		41818		17738		2397	31	151982	681
25-01-2019	44143	803	44607		41392		18118		2399	23	150659	826
26-01-2019	39341	731	40755		38501		17337		2313	9	138247	740
27-01-2019	40974	934	43226		36696		17492		2337	18	140725	952

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
	21-01-2019	881	115	1120	23	907	75	353	24	42	7	3304
22-01-2019	799	120	1114	27	920	79	374	28	42	7	3248	261
23-01-2019	880	115	1118	25	931	80	370	29	42	7	3341	257
24-01-2019	894	110	1105	26	941	79	356	20	43	8	3338	243
25-01-2019	882	111	1065	21	940	82	362	25	43	8	3293	247
26-01-2019	835	112	970	19	883	66	357	25	41	8	3087	230
27-01-2019	851	115	995	20	841	64	354	22	41	8	3081	229

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
21-01-2019	8.37	10.64	67.27	22.09	49.99	0.056
22-01-2019	10.45	11.89	64.61	23.51	49.99	0.062
23-01-2019	9.26	9.35	71.64	19.00	49.96	0.048
24-01-2019	7.97	8.73	72.05	19.22	49.96	0.043
25-01-2019	11.30	11.39	74.10	14.51	49.96	0.046
26-01-2019	5.83	6.70	64.26	29.04	50.00	0.054
27-01-2019	9.51	11.41	58.50	30.09	50.02	0.065

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. Aurangabad L/R at 765kv Pune GIS charged on 21-01-2019.
2.315 MVA,400/132kv ICT at Imphal Substation charged on 24-01-2019 at 11:30hrs.
3.150 MVAR L/R of Unnao-manipuri charged as B/R at 765kv Unnao Substation charged on 25-01-2019 at 21:15hrs.
4.400 kv Silchar-Imphal line-1 Charged on 26-01-2019 at 22:25 hrs.

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

Region	Date	21-01-2019		22-01-2019		23-01-2019		24-01-2019		25-01-2019		26-01-2019		27-01-2019	
	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	5552	0	4985	0	5516	0	5367	0	5516	0	5113	0	5215	0
	Haryana	5884	0	6037	138	6485	0	6439	0	6587	0	5737	0	5872	0
	Rajasthan	11958	0	11404	0	11214	0	11582	0	11348	0	11432	0	12078	0
	Delhi	3907	0	3851	0	4147	0	3984	0	4145	0	3474	0	4013	0
	UP	12633	0	12148	690	13345	0	12660	500	12333	160	12551	0	12222	80
	Uttarakhand	2094	0	1719	0	1943	0	2085	0	2007	0	1806	0	1965	0
	HP	1616	0	1483	0	1585	6	1627	6	1630	0	1368	22	1539	22
	J&K	2234	599	2340	585	2356	589	2309	577	2666	667	2575	644	2429	607
Chandigarh	228	0	221	0	241	0	241	0	231	0	205	0	210	0	
WR	Chhattisgarh	3732	0	3690	0	3825	0	3738	0	3478	0	3095	0	3254	0
	Gujarat	16008	0	15252	0	15177	0	15528	0	15349	0	14172	0	14524	0
	MP	13800	0	12997	0	13041	0	12761	0	11608	0	11449	0	12243	0
	Maharashtra	20632	0	20612	0	20906	0	20365	0	19451	0	16719	0	18504	0
	Goa	498	0	498	0	498	0	498	0	498	0	532	0	452	0
	DD	297	0	317	0	314	0	318	0	319	0	289	0	286	0
	DNH	774	0	783	0	780	0	782	0	798	0	738	0	744	0
	Essar steel	595	0	568	0	534	0	477	0	526	0	529	0	499	0
SR	Andhra Pradesh	8121	0	8210	0	8246	0	8369	0	8461	0	8180	0	7950	0
	Telangana	8808	0	9134	0	9210	0	9147	0	8778	0	7797	0	7284	0
	Karnataka	11390	0	11540	0	11224	0	11676	0	11418	0	10584	0	10835	0
	Kerala	3376	0	3378	0	3412	0	3520	0	3487	0	3295	0	3159	0
	Tamil Nadu	13444	0	13867	0	13966	0	14462	0	14339	0	12940	0	12659	0
	Pondy	355	0	369	0	360	0	359	0	362	0	317	0	324	0
ER	Bihar	4202	0	4226	0	3933	0	4003	0	4097	0	3888	0	4040	0
	DVC	3176	0	3143	0	3285	0	3030	0	3136	0	3031	0	3100	0
	Jharkhand	999	204	1122	152	1159	0	1139	0	1150	0	1129	0	1046	0
	Odisha	3919	0	4387	0	4020	0	3894	0	3884	0	3977	0	3905	0
	West Bengal	6657	0	6658	0	6676	0	6751	0	6719	0	6039	0	6151	0
	Sikkim	93	0	95	0	98	0	97	0	96	0	89	0	90	0
NER	Arunachal Pradesh	114	2	112	2	117	2	108	2	113	2	112	2	113	2
	Assam	1388	21	1398	11	1387	36	1401	23	1420	23	1289	10	1390	10
	Manipur	189	3	174	2	176	2	207	3	202	3	198	2	197	2
	Meghalaya	336	0	377	0	337	0	356	2	358	1	363	0	341	0
	Mizoram	97	1	96	3	95	3	94	3	99	3	101	1	88	3
	Nagaland	112	3	126	1	129	4	118	3	123	2	118	2	130	2
	Tripura	270	1	282	0	295	1	232	9	223	9	215	1	210	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	21-01-2019	22-01-2019	23-01-2019	24-01-2019	25-01-2019	26-01-2019	27-01-2019
NR	Punjab	102.8	92.4	105.3	104.0	105.3	95.3	97.9
	Haryana	115.2	97.9	118.9	118.3	113.7	107.2	103.7
	Rajasthan	225.2	208.1	227.0	224.8	219.2	221.5	221.8
	Delhi	67.9	67.7	70.8	70.4	72.5	58.6	63.7
	UP	259.4	231.2	242.7	259.8	246.2	239.0	249.1
	Uttarakhand	35.0	28.6	37.3	38.2	38.9	33.4	35.6
	HP	29.0	27.7	29.3	29.8	29.9	25.5	26.9
	J&K	43.1	41.1	45.3	45.4	53.0	51.6	48.9
	Chandigarh	3.7	3.8	3.8	3.8	3.8	3.3	3.3
WR	Chhattisgarh	80.8	79.9	82.7	80.8	79.2	64.5	69.2
	Gujarat	333.9	329.3	327.6	327.4	322.5	297.7	300.2
	MP	243.7	238.3	241.9	235.6	218.1	214.8	222.0
	Maharashtra	412.4	417.1	417.4	413.3	397.6	351.6	361.6
	Goa	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.5	9.8
	DD	6.8	7.0	7.2	7.2	7.2	4.9	5.8
	DNH	17.9	18.1	18.2	18.2	18.1	14.9	16.2
	Essar steel	13.0	12.0	10.9	10.3	10.5	10.2	10.0
SR	Andhra Pradesh	165.2	166.6	167.5	169.7	169.7	168.6	162.7
	Telangana	181.9	184.4	185.8	184.0	176.9	157.7	140.1
	Karnataka	211.9	216.2	216.0	218.7	219.4	202.8	197.3
	Kerala	62.7	63.9	65.1	66.6	68.3	64.6	61.2
	Tamil Nadu	278.2	281.6	289.8	294.9	298.9	283.2	272.9
	Pondy	6.9	7.0	7.0	7.1	7.2	6.4	6.5
ER	Bihar	75.3	75.8	68.7	63.7	71.2	69.0	69.8
	DVC	65.6	66.1	67.6	65.3	66.7	65.0	66.4
	Jharkhand	22.8	24.5	24.5	24.6	22.7	23.5	22.3
	Odisha	67.6	81.9	81.8	73.5	75.4	84.1	82.2
	West Bengal	120.6	124.5	125.7	127.2	124.9	114.8	112.4
	Sikkim	1.3	1.7	1.4	1.3	1.4	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.1	2.1	2.4	2.3	2.2	2.2
	Assam	23.2	23.5	23.3	23.5	23.8	22.6	22.5
	Manipur	2.9	2.6	2.8	2.9	2.8	2.6	2.9
	Meghalaya	6.2	6.2	5.9	6.0	6.3	6.3	5.9
	Mizoram	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0
	Nagaland	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2
	Tripura	3.9	3.8	3.9	3.7	3.8	3.4	3.1
ALL INDIA TOTAL		3303.7	3248.5	3341.1	3338.3	3293.2	3087.5	3081.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 जनवरी से 27 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	21-01-2019	22-01-2019	23-01-2019	24-01-2019	25-01-2019	26-01-2019	27-01-2019
East to North	-61.5	-51.1	-68.7	-69.7	-64.9	-53.7	-52.3
East to West	20.6	26.5	29.8	25.9	27.6	35.1	36.8
East to South	-84.5	-83.8	-90.1	-90.4	-89.9	-93.6	-88.7
East to North-East	12.5	14.3	13.9	12.8	11.8	12.0	12.4
North-East to North	14.0	15.8	16.6	16.1	16.3	16.4	15.3
West to North	-112.5	-86.9	-111.8	-109.8	-112.4	-104.5	-113.3
West to South	-57.5	-52.8	-60.3	-64.2	-62.3	-87.0	-79.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (21 जनवरी से 27 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)
21-01-2019	0.6	23	-7.1	-327	-294	-14.0	-811	-582
22-01-2019	1.4	60	-7.1	-310	-296	-14.2	-820	-590
23-01-2019	0.0	0	-6.8	-322	-281	-14.6	-838	-607
24-01-2019	-0.2	-8	-6.8	-308	-284	-14.6	-833	-606
25-01-2019	0.6	23	-6.9	-307	-288	-12.8	-820	-534
26-01-2019	-0.1	-5	-6.7	-310	-281	-13.7	-829	-570
27-01-2019	1.3	55	-7.0	-316	-291	-15.5	-832	-648
कुल Total	3.6		-48.4			-99.3		

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					
1	SR	1) 400kV Jhakri(SJVNL)-Karchamwangtoo(JP) 1 2) 400kV Jhakri(SJVNL)-Rampur(SJVNL) -1 3) 400kV Jhakri-Panchkula 1	SJVNL	23.01.2019	06:37	23.01.2019	07:40	01:03	At 06:37 hrs, Due to operation of bus bar protection at Jhakri(SJVNL) end, multiple elements tripped and resulted in generation loss of 750 MW.	750	Nil	GD-1
2	WR	1)765kV Durg-Wardha-1 2)765kV Durg-Wardha-II 3)765kV Durg-Wardha-III 4)765kV Durg- Champa-II 5)765kV Durg –Kotra –II 6)765/400kV ICT -1 at Durg 7)765/400kV ICT-2 at Durg 8)765kVBus-2 at Durg	PG	23.01.2019	13:58	23.01.2019	14:39	00:41	At 13:58Hrs, During testing of 765kV Bus-1 Shutdown at Durg Pooling Station ,765kV Bus-2 at Durg PS got tripped due to extention of tripping command which resulted in tripping of multiple events at Durg PS.	Nil	Nil	GI-III
3	NR	1) 400kV Koteswar Pool (PG)-Tehri(THDC) 1 2) 400kV Koteswar Pool (PG)-Tehri(THDC) 2 3) 400kV Koteswar Pool(PG)-Koteswar(THDC) 1 4) 400kV Koteswar Pool(PG)-Koteswar(THDC) 2 5) 400kV Meerut-Koteswar Pool 1	THDC/PG	24.01.2019	0.718056	24.01.2019	0.7375	0.019444	At 17:14 hrs 400 kV Meerut Koteswar ckt-1,400 kV Tehri - Koteswar D/C and 400 kV Koteswar - Koteswar D/C tripped. Generation loss of around 910 MW at Tehri and 90 MW at Koteswar reported.	1000	Nil	GD-1