



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:21th December 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. 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 10th December to 16th December 2018.


महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 10 दिसम्बर से 16 दिसम्बर 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 10th December to 16th December 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,


Anamika
DG (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 दिसम्बर से 16 दिसम्बर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 21-Dec-18

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
10-12-2018	43871	567	48411		41429		17760	273	2484	39	153955	879
11-12-2018	43896	566	48149		42347	-33	17801	220	2417	48	154610	801
12-12-2018	43061	594	48000		41924	66	17940	300	2411	22	153336	982
13-12-2018	44004	572	47701		41576	-33	17640	209	2428	22	153349	770
14-12-2018	44218	594	47077		41468		17711	126	2401	42	152875	762
15-12-2018	44675	583	48450		41151		17934		2415	60	154625	643
16-12-2018	42166	527	45670		36547		17334		2272	31	143989	558

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
10-12-2018	916	115	1125	27	911	82	343	27	41	7	3336	257
11-12-2018	926	124	1121	31	928	81	347	29	43	6	3365	270
12-12-2018	901	116	1120	26	932	90	349	75	42	7	3344	315
13-12-2018	901	119	1109	23	935	79	351	27	42	7	3338	255
14-12-2018	918	120	1098	24	924	60	348	29	42	7	3330	241
15-12-2018	908	125	1101	24	908	65	352	32	41	7	3310	254
16-12-2018	889	120	1072	21	848	55	341	29	41	7	3192	232

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
10-12-2018	21.91	23.37	72.96	3.67	49.95	0.070
11-12-2018	16.10	16.68	76.01	7.31	49.96	0.056
12-12-2018	19.44	20.64	71.16	8.21	49.96	0.062
13-12-2018	7.25	7.74	86.22	6.04	49.97	0.036
14-12-2018	9.27	9.34	79.16	11.50	49.98	0.041
15-12-2018	11.74	12.22	77.33	10.45	49.98	0.044
16-12-2018	7.94	8.96	74.83	16.22	49.99	0.047

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

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

Region	Date	10-12-2018		11-12-2018		12-12-2018		13-12-2018		14-12-2018		15-12-2018		16-12-2018	
	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	21-12-2018	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5829	0	5689	0	5658	0	5714	0	5397	0	5896	0	5608	0
	Haryana	6480	0	6328	0	5979	0	6312	0	6419	0	6410	0	5769	0
	Rajasthan	11974	0	12835	0	11534	0	11658	0	11710	0	12075	0	11710	0
	Delhi	3457	0	3567	0	3608	0	3607	0	3707	54	3637	0	3696	0
	UP	13044	0	13015	0	12309	0	12704	0	13124	0	13377	20	13179	0
	Uttarakhand	1946	0	1971	0	1985	0	2004	0	2027	0	1993	0	1918	0
	HP	1524	0	1546	0	1539	0	1533	0	1610	0	1571	19	1488	0
	J&K	2277	569	2440	610	2403	601	2420	605	2411	603	2454	613	2357	589
Chandigarh	201	0	201	0	200	0	207	0	210	0	200	0	191	0	
WR	Chhattisgarh	3574	0	3513	0	3546	0	3591	0	3611	0	3585	0	3484	0
	Gujarat	15129	0	15025	0	14791	0	14895	0	14537	0	14837	0	14345	0
	MP	13354	0	13106	0	12952	0	13180	0	13167	0	13353	0	12869	0
	Maharashtra	21178	0	20779	0	20966	0	20763	0	20159	0	20288	0	20052	0
	Goa	453	0	453	0	453	0	453	0	453	0	453	0	453	0
	DD	316	0	319	0	328	0	320	0	314	0	310	0	292	0
	DNH	755	0	754	0	753	0	743	0	716	0	728	0	704	0
	Essar steel	582	0	543	0	495	0	519	0	517	0	571	0	576	0
SR	Andhra Pradesh	7992	0	8013	0	8082	0	8100	0	8026	0	7962	0	7653	0
	Telangana	7982	0	8268	0	8217	0	8446	0	7977	0	8194	0	8063	0
	Karnataka	10521	0	10739	0	11057	0	11110	0	11230	0	10640	0	9646	0
	Kerala	3729	0	3731	0	3687	0	3659	0	3429	0	3596	0	3309	0
	Tamil Nadu	13816	0	14241	0	14141	0	13778	0	14227	0	14168	0	12740	0
	Pondy	326	0	327	0	317	0	341	0	344	0	334	0	294	0
ER	Bihar	3994	0	4004	0	4052	0	4079	0	4016	0	3894	0	3920	0
	DVC	2909	0	3011	0	2935	0	2947	0	2885	0	3049	0	2936	0
	Jharkhand	1065	0	1000	0	999	0	1082	209	1088	126	1042	0	1203	0
	Odisha	3801	0	3717	0	4072	0	3952	0	3652	0	4140	0	3933	0
	West Bengal	6372	0	6425	0	6635	0	6506	0	6505	0	6365	0	5798	0
	Sikkim	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	99	0	90	0
NER	Arunachal Pradesh	125	2	115	2	109	1	112	3	119	2	128	8	126	5
	Assam	1401	29	1411	32	1436	20	1384	13	1385	31	1392	31	1292	26
	Manipur	172	2	168	3	184	3	179	2	178	2	157	4	159	4
	Meghalaya	372	0	353	0	342	0	354	0	338	1	348	14	337	3
	Mizoram	96	3	86	1	89	2	91	2	90	2	93	6	83	7
	Nagaland	138	2	135	2	124	2	129	1	126	2	131	7	125	6
	Tripura	229	1	219	1	219	1	224	0	224	1	231	12	221	23

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	10-12-2018	11-12-2018	12-12-2018	13-12-2018	14-12-2018	15-12-2018	16-12-2018
NR	Punjab	124.7	121.3	122.0	123.9	115.4	121.0	118.0
	Haryana	125.3	126.8	113.5	114.3	118.1	120.2	111.0
	Rajasthan	231.9	237.2	224.7	224.3	229.9	228.0	224.5
	Delhi	62.0	63.8	64.0	64.5	65.3	61.6	60.2
	UP	257.7	261.1	258.1	255.8	267.6	257.9	263.7
	Uttarakhand	36.1	37.4	37.7	38.2	38.2	37.4	35.2
	HP	28.3	28.1	29.1	28.8	29.3	29.0	26.7
	J&K	46.7	46.9	48.0	48.0	50.6	49.8	47.1
	Chandigarh	3.4	3.4	3.5	3.4	3.5	3.3	3.1
WR	Chhattisgarh	75.7	69.9	74.7	75.7	76.6	76.1	75.4
	Gujarat	324.4	328.6	323.2	318.5	314.9	317.7	306.4
	MP	251.5	252.1	248.3	248.9	250.2	250.3	245.9
	Maharashtra	429.5	426.2	429.4	421.5	413.0	412.4	400.8
	Goa	9.5	9.5	9.5	9.8	9.6	9.8	8.7
	DD	6.8	7.1	7.3	7.1	7.0	6.4	6.6
	DNH	17.3	17.5	17.5	17.3	16.6	16.9	16.5
	Essar steel	10.4	10.5	10.6	9.7	9.7	11.8	12.1
SR	Andhra Pradesh	173.5	173.4	174.9	172.4	170.2	166.9	154.3
	Telangana	169.3	174.1	171.2	172.9	166.9	171.8	166.8
	Karnataka	206.5	209.3	211.5	213.7	212.0	203.5	187.9
	Kerala	71.5	72.4	72.0	71.5	67.6	70.4	62.2
	Tamil Nadu	283.6	292.5	296.2	298.2	301.0	288.8	271.1
	Pondy	6.5	6.7	6.5	6.7	6.7	6.7	5.9
ER	Bihar	71.2	72.4	71.0	71.5	72.1	70.6	74.9
	DVC	63.9	63.9	62.6	63.7	62.0	63.4	63.6
	Jharkhand	23.1	23.1	22.7	21.7	24.7	24.1	21.8
	Odisha	72.3	72.3	75.4	76.9	69.9	75.9	77.5
	West Bengal	111.2	113.9	115.6	115.8	118.2	116.2	102.4
	Sikkim	1.5	1.5	1.7	1.5	1.5	1.5	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.3	2.5
	Assam	22.7	24.2	23.4	23.9	23.6	22.8	22.3
	Manipur	2.8	2.7	2.6	2.6	2.6	2.8	2.5
	Meghalaya	6.4	6.3	6.2	6.1	6.1	6.0	6.1
	Mizoram	1.6	1.5	1.6	1.6	1.8	1.5	1.7
	Nagaland	2.3	2.2	2.2	2.0	2.1	2.0	2.2
	Tripura	3.3	3.7	3.8	3.8	3.8	3.4	3.6
ALL INDIA TOTAL		3336.4	3365.3	3344.2	3338.1	3330.5	3310.2	3192.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 दिसम्बर से 16 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	10-12-2018	11-12-2018	12-12-2018	13-12-2018	14-12-2018	15-12-2018	16-12-2018
East to North	-54.7	-53.5	-50.9	-50.3	-58.4	-57.3	-56.0
East to West	12.9	8.2	10.7	8.4	25.7	27.3	32.8
East to South	-72.0	-74.6	-74.6	-78.6	-88.8	-85.5	-82.2
East to North-East	7.9	6.7	10.3	10.6	12.8	13.2	11.4
North-East to North	11.4	11.5	11.4	11.8	13.6	13.0	11.6
West to North	-102.4	-100.7	-101.3	-102.7	-109.3	-105.0	-81.0
West to South	73.1	-73.1	-69.6	-88.2	-76.9	-76.5	-80.7

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					
1	NER	1) 400kV Bus-1 at Silchar 2) 400 kV Silchar-Palatana-1 3) 400 kV Silchar-Killing (Byrnihat) 4) 315 MVA, 400/132 kV ICT-3	OTPCL/ NETC/P G	15-12-2108	10:29	15-12-2108	11:19	00:50	At 10:29 Hrs. Bus bar protection for Bus I at Silchar operated and as Bus II was already under S/D Palatana –Silchar I and Silchar – Killing lost connectivity from the Silchar sub-station along with ICT III (315 MVA). Meanwhile Palatana-Silchar II and Silchar- Azara remained online through the tie breaker, ICT I & II and 132 kV Bus I & II . All 132 kV line from Silchar were in service. ICT II (200 MVA) was loaded up to 160%.	Nil	Nil	GI-II