



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:30th November 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 19th November to 25th November 2018.

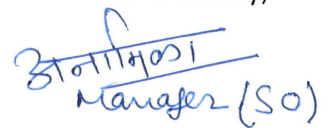
महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 19 नवंबर से 25 नवंबर 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ 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 19th November to 25th November 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,


Manager (SO)
DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 नवम्बर से 25 नवम्बर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-29-Nov-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		पूर्वोत्तर 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	
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	
19-11-2018	41988	518	49536		40643	83	18574	244	2406	23	153147
20-11-2018	42236	770	49243		40835		18142		2419	35	152875
21-11-2018	41901	523	49355		39666		18964		2422	34	152308
22-11-2018	42900	510	49932		39419		18315	150	2449	45	153015
23-11-2018	42311	610	48513		38934		18260	100	2399	43	150417
24-11-2018	42191	477	49636		39374		18239		2464	34	151904
25-11-2018	39396	481	47248		36542		17180	160	2290	39	142656

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल
	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)	
19-11-2018	885	129	1175	27	902	69	356	38	41	8	3358
20-11-2018	903	129	1169	23	911	63	352	36	42	9	3377
21-11-2018	894	132	1176	22	901	62	362	39	42	8	3375
22-11-2018	904	126	1185	23	872	55	348	37	42	8	3351
23-11-2018	902	126	1166	23	870	63	349	39	43	8	3329
24-11-2018	893	123	1166	22	868	76	347	44	43	9	3318
25-11-2018	870	116	1140	19	831	62	342	37	41	8	3224

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
19-11-2018	12.22	12.53	79.19	8.28	49.97	0.044
20-11-2018	3.83	3.83	80.79	15.38	50.00	0.032
21-11-2018	6.11	6.19	86.67	7.14	49.98	0.032
22-11-2018	2.62	2.62	78.29	19.10	50.00	0.033
23-11-2018	14.36	15.10	77.45	7.44	49.97	0.050
24-11-2018	15.66	16.04	80.38	3.58	49.95	0.054
25-11-2018	3.48	3.48	87.72	8.80	49.99	0.023

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. First Time Charging of AC Filter-5, Sub-bank-2 at HVDC Kurukshetra carried out at 15:18 Hrs on 26.11.18.
2. First time charging of 208 bay of 220kV Rewa S/S is done at 16:33hrs on 19.11.2018.
3. First time charging of 765kV bay nos. 707 & 708 at 765/400kV Chittorgarh (PG) S/s on 22.11.2018
4.220 kV Nehrian(HP) – Jalandhar(PG) ckt-II – First time charged at 13.57 hrs on 24.11.18.
5.500 MVA ICT-3 at Tughlakabad (PG) first time charged on No load (from 400 KV side) at 16.07 Hrs on 24.11.18.

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

Region	Date	19-11-2018		20-11-2018		21-11-2018		22-11-2018		24-11-2018	25-11-2018	
	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	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5143	0	5222	0	5347	0	5443	0	0	5264	0
	Haryana	6120	0	5959	225	5936	0	6093	0	0	5378	0
	Rajasthan	11088	0	11145	0	11414	0	11535	0	0	11396	0
	Delhi	3254	0	3207	0	3460	0	3230	0	0	3302	0
	UP	12761	0	13057	0	12615	0	13074	0	0	12408	0
	Uttarakhand	1865	0	1851	0	1883	0	1876	0	0	1765	0
	HP	1532	5	1568	0	1566	0	1544	0	0	1447	15
	J&K	2182	545	2374	594	2250	562	2173	543	517	1988	497
Chandigarh	178	0	181	0	181	0	179	0	0	168	0	
WR	Chhattisgarh	3668	0	3474	0	3530	0	3532	0	0	3508	0
	Gujarat	15051	0	14998	0	15092	0	15291	0	0	14772	0
	MP	13177	0	13235	0	13310	0	13475	0	0	13331	0
	Maharashtra	21718	0	21335	0	21126	0	21703	0	0	20597	0
	Goa	480	0	480	0	480	0	480	0	0	501	0
	DD	316	0	322	0	324	0	318	0	0	282	0
	DNH	673	0	664	0	670	0	684	0	0	683	0
	Essar steel	498	0	586	0	629	0	672	0	0	565	0
SR	Andhra Pradesh	8263	0	8199	0	8022	0	7553	0	0	7571	0
	Telangana	8202	0	8286	0	8108	0	8133	0	0	7911	0
	Karnataka	10669	0	10140	0	10543	0	9599	0	0	9377	0
	Kerala	3421	0	3523	0	3655	0	3586	0	0	3334	0
	Tamil Nadu	12934	0	12826	0	12609	0	12776	0	0	11489	0
	Pondy	339	0	324	0	303	0	323	0	0	289	0
ER	Bihar	4095	0	4014	0	4065	0	4033	0	0	4057	0
	DVC	3041	0	2978	0	2927	0	2982	0	0	2739	160
	Jharkhand	1010	124	1145	0	1165	0	1127	0	0	1171	0
	Odisha	4565	0	4430	0	4395	0	4457	150	0	4394	0
	West Bengal	6472	0	6206	0	6811	0	6414	0	0	5482	0
	Sikkim	99	0	100	0	100	0	100	0	0	87	0
NER	Arunachal Pradesh	115	2	121	2	121	3	128	4	2	109	2
	Assam	1410	11	1436	23	1452	23	1450	28	20	1323	29
	Manipur	172	1	165	1	151	6	156	4	3	177	3
	Meghalaya	335	0	337	0	348	4	352	2	0	322	0
	Mizoram	85	2	86	2	91	8	94	4	1	79	1
	Nagaland	120	1	111	3	129	3	131	3	3	124	2
	Tripura	221	0	218	0	218	7	220	1	1	215	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	19-11-2018	20-11-2018	21-11-2018	22-11-2018	23-11-2018	24-11-2018	25-11-2018
NR	Punjab	113.2	116.8	115.3	114.3	113.8	118.0	116.1
	Haryana	112.8	116.0	116.9	118.7	116.6	115.6	108.4
	Rajasthan	225.8	226.8	227.1	230.1	233.0	230.7	225.5
	Delhi	61.0	61.7	61.3	62.1	61.6	58.4	58.3
	UP	261.4	269.4	270.4	267.2	264.6	262.9	259.3
	Uttarakhand	34.9	36.0	35.2	35.8	35.5	36.0	32.8
	HP	27.7	27.8	28.3	28.0	28.2	27.8	25.7
	J&K	44.9	45.7	36.6	44.8	45.8	40.9	40.9
	Chandigarh	3.1	3.2	3.2	3.2	3.0	3.1	2.9
WR	Chhattisgarh	78.6	76.2	76.4	77.8	77.0	74.1	74.3
	Gujarat	330.3	327.1	331.5	338.7	337.5	335.2	324.1
	MP	269.4	271.2	272.3	271.5	271.1	269.7	267.2
	Maharashtra	453.9	449.6	449.5	450.5	438.1	443.3	431.0
	Goa	10.5	10.6	10.6	10.4	10.3	10.3	10.3
	DD	6.8	7.1	7.2	7.1	7.0	7.0	6.5
	DNH	14.9	15.2	15.5	15.1	14.3	15.7	15.6
	Essar steel	11.1	12.0	13.0	13.5	10.1	11.0	11.2
SR	Andhra Pradesh	181.0	182.4	174.9	165.8	166.5	167.9	165.1
	Telangana	176.4	179.1	176.7	177.7	176.0	173.9	169.6
	Karnataka	203.1	204.3	205.3	194.8	192.8	193.4	186.1
	Kerala	68.7	69.2	71.1	71.7	70.4	69.9	64.9
	Tamil Nadu	265.8	268.9	266.6	256.0	257.1	256.6	239.2
	Pondy	6.9	6.8	6.4	6.4	6.7	6.7	6.1
ER	Bihar	69.4	70.0	70.8	71.5	68.8	68.3	68.5
	DVC	64.7	63.5	62.4	63.1	63.3	61.6	60.9
	Jharkhand	23.4	23.7	24.9	24.1	24.5	24.7	24.1
	Odisha	87.0	86.3	86.3	83.2	86.0	83.5	82.5
	West Bengal	109.7	107.3	116.4	104.8	104.8	107.5	104.9
	Sikkim	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.2	2.4	2.0	2.0	2.1	1.9
	Assam	22.8	24.0	23.9	23.1	23.6	24.2	22.8
	Manipur	2.5	2.6	2.5	2.3	2.4	2.5	2.7
	Meghalaya	6.0	6.1	6.2	6.1	6.0	6.1	6.0
	Mizoram	1.7	1.7	1.7	1.8	2.0	2.2	1.3
	Nagaland	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.1
	Tripura	3.3	3.6	3.4	4.1	4.5	3.6	3.8
ALL INDIA TOTAL		3358.4	3377.5	3375.5	3350.7	3328.6	3317.6	3223.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (19 नवम्बर से 25 नवम्बर 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	19-11-2018	20-11-2018	21-11-2018	22-11-2018	23-11-2018	24-11-2018	25-11-2018
East to North	-58.0	-51.7	-55.3	-51.0	-54.0	-49.9	-47.4
East to West	32.0	33.9	33.5	32.0	33.1	38.6	36.5
East to South	-90.8	-95.6	-99.7	-93.8	-88.2	-81.2	-17.0
East to North-East	-9.5	-10.0	-13.6	-15.0	-10.0	-12.0	-11.4
North-East to North	-12.0	-11.8	-13.9	-14.9	-11.4	-14.0	-13.4
West to North	-67.7	-68.9	-82.3	-88.2	-89.0	-85.7	-82.7
West to South	-71.2	-81.4	-70.5	-69.4	-62.0	-51.8	-49.0

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (19 नवम्बर से 25 नवम्बर 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			बांग्लादेश 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)
19-11-2018	7.1	296	-2.8	-144	-115	-18.2	-847	-760
20-11-2018	7.2	299	-2.4	-152	-101	-18.1	-843	-753
21-11-2018	7.0	290	-2.8	-134	-118	-16.0	-825	-667
22-11-2018	6.1	255	-2.8	-148	-115	13.1	598	544
23-11-2018	4.5	187	-2.7	-144	-113	-14.4	-797	-602
24-11-2018	4.4	184	-2.7	-140	-111	-15.1	-808	-629
25-11-2018	4.3	177	-2.8	-138	-118	-17.2	-816	-718
कुल Total	40.5		-19.0			-86.1		

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	WR	1) 400KV Sasaram Nabinagar I 2) 400 KV Bus II at Nabinagar 3) 400/132 KV 200 MVA ICT I 4) GT-1 at Nabinagar	BRBCL	25-11-2018	16:31	25-11-2018	18:02	01:31	At 16:31 hrs,400 KV bus II at Brbcl (Nabinagar) tripped on bus bar protection due to maloperation of the bus bar differential relay associated. At the same time,GT I tripped on master trip signal due to logic error from Bus bar relay of Bus II.	230	0	GD-1