



**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: 20th November 2018

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 नोंग्रह , लापालंग, 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 12<sup>th</sup> November to 18<sup>th</sup> November 2018.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 12 नवंबर से 18 नवंबर 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 12<sup>th</sup> November to 18<sup>th</sup> 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 (12 नवम्बर से 18 नवम्बर 2018 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:-20-Nov-18

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
12-11-2018	41991	508	46793		42389	33	19270		2352	41	152795	582
13-11-2018	41824	475	47630		42959		18756		2427	39	153596	514
14-11-2018	41263	638	48517		42944		18979	350	2400	57	154103	1045
15-11-2018	42885	531	49259		42577		18993	200	2392	99	156106	830
16-11-2018	41976	489	47804		40368		19110		2371	51	151629	540
17-11-2018	40693	472	48815		40938		18796		2361	90	151603	562
18-11-2018	38371	571	47393		36696		17478	240	2278	19	142216	830

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)
12-11-2018	880	145	1117	21	959	90	373	41	41	9	3369	306
13-11-2018	903	141	1137	21	962	87	362	44	42	8	3407	302
14-11-2018	880	138	1150	20	967	88	356	43	44	8	3397	298
15-11-2018	888	140	1157	18	959	80	354	46	43	9	3402	292
16-11-2018	892	145	1153	18	891	67	365	40	43	8	3343	279
17-11-2018	887	132	1168	24	899	74	359	44	42	10	3354	285
18-11-2018	860	130	1148	21	868	57	347	36	40	10	3263	255

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड	ऑ० इ० ग्रिड
12-11-2018	11.30	12.42	74.81	12.77	49.97	0.053
13-11-2018	9.56	9.77	80.19	10.05	49.98	0.039
14-11-2018	15.31	16.15	76.96	6.90	49.96	0.056
15-11-2018	15.90	17.12	75.15	7.73	49.96	0.057
16-11-2018	7.26	7.26	84.36	8.38	49.98	0.033
17-11-2018	12.05	12.67	81.98	5.35	49.96	0.048
18-11-2018	10.97	10.97	79.85	9.18	49.97	0.041

\*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	12-11-2018		13-11-2018		14-11-2018		15-11-2018		16-11-2018	
	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	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5006	0	4947	0	5169	0	5182	0	5358	0
	Haryana	5978	0	5987	0	5976	0	6196	0	6156	0
	Rajasthan	11179	0	11470	0	11475	0	11528	0	11523	0
	Delhi	3203	0	3308	0	3248	0	3292	0	3387	0
	UP	13293	0	13689	0	12495	0	13323	0	12385	(मे०वा०)
	Uttarakhand	1745	0	1771	0	1825	0	1827	0	1847	0
	HP	1524	0	1539	0	1490	0	1448	0	1558	0
	J&K	2370	592	2137	534	2059	515	2182	545	2106	526
	Chandigarh	172	0	179	0	177	0	175	0	184	0
WR	Chhattisgarh	3603	0	3566	0	3632	0	3727	0	3721	0
	Gujarat	13371	0	13828	0	14005	0	14527	0	14635	0
	MP	12868	0	12980	0	13082	0	13138	0	13217	0
	Maharashtra	22189	0	22172	0	21966	0	22256	0	21769	0
	Goa	444	0	444	0	444	0	496	0	480	0
	DD	306	0	307	0	311	0	311	0	312	0
	DNH	633	0	629	0	642	0	642	0	646	0
	Essar steel	559	0	520	0	502	0	543	0	580	0
SR	Andhra Pradesh	8686	0	8672	0	8732	0	8406	0	8129	0
	Telangana	8538	0	8519	0	8459	0	8500	0	8413	0
	Karnataka	11233	0	11030	0	10759	0	10783	0	10369	0
	Kerala	3653	0	3710	0	3729	0	3766	0	3048	0
	Tamil Nadu	13754	0	14219	0	14683	0	13948	0	12598	0
	Pondy	332	0	343	0	332	0	319	0	327	0
ER	Bihar	4228	0	4103	0	4059	0	4094	0	4146	0
	DVC	2934	0	2966	0	2945	150	2984	100	3084	0
	Jharkhand	1132	0	1117	0	1094	0	1146	0	1159	0
	Odisha	4689	0	4388	0	4317	200	4307	100	4859	0
	West Bengal	6609	0	6578	0	6526	0	6750	0	6680	0
	Sikkim	96	0	98	0	99	0	99	0	99	0
NER	Arunachal Pradesh	121	2	114	1	118	3	125	2	115	2
	Assam	1444	34	1502	21	1492	25	1510	41	1498	38
	Manipur	187	3	167	3	173	4	166	3	187	3
	Meghalaya	303	0	320	0	322	3	338	0	306	0
	Mizoram	85	1	83	1	87	2	84	1	85	2
	Nagaland	119	2	119	2	109	4	115	2	97	3
	Tripura	223	1	223	3	206	6	226	3	226	2

**6. Energy Consumption in States (MUs)**

Region	States	12-11-2018	13-11-2018	14-11-2018	15-11-2018	16-11-2018	17-11-2018	18-11-2018
NR	Punjab	111.1	110.2	108.0	106.1	110.0	109.4	108.5
	Haryana	110.7	112.5	107.0	113.1	113.8	114.3	105.1
	Rajasthan	222.9	242.3	229.5	232.2	230.7	229.7	225.8
	Delhi	61.3	59.7	61.8	62.5	62.9	60.0	57.3
	UP	267.0	270.0	265.9	266.7	264.8	263.0	259.0
	Uttarakhand	33.4	33.9	34.9	34.2	35.8	35.7	31.7
	HP	26.9	27.2	26.7	25.7	27.7	27.6	26.2
	J&K	44.1	44.5	42.8	44.8	42.7	43.8	44.0
	Chandigarh	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.1	2.8
WR	Chhattisgarh	76.2	76.3	77.1	74.6	78.3	77.3	76.7
	Gujarat	290.0	303.2	309.0	319.1	316.9	321.0	315.0
	MP	261.4	263.0	267.0	267.7	267.7	269.1	268.4
	Maharashtra	447.4	452.4	454.6	452.6	446.8	457.8	445.6
	Goa	10.5	10.6	10.5	10.1	10.0	10.0	10.0
	DD	6.5	6.8	6.9	6.9	6.9	6.9	6.5
	DNH	14.2	14.4	14.5	14.7	14.6	14.8	14.6
	Essar steel	11.1	10.8	10.5	11.4	11.4	11.6	11.0
SR	Andhra Pradesh	189.7	189.1	190.0	182.9	180.5	179.2	175.6
	Telangana	181.1	177.2	177.5	177.3	179.3	178.4	174.7
	Karnataka	219.1	220.2	220.1	219.0	213.8	218.7	205.0
	Kerala	70.9	72.3	72.8	73.0	67.9	62.8	63.2
	Tamil Nadu	291.1	296.0	300.1	300.1	244.3	253.0	243.7
	Pondy	6.7	7.0	6.7	6.6	5.6	6.6	6.2
ER	Bihar	74.0	69.6	68.5	69.5	71.1	69.4	68.2
	DVC	61.7	62.9	63.3	61.9	64.8	63.9	63.7
	Jharkhand	24.5	23.4	25.0	24.4	24.3	24.5	23.9
	Odisha	88.9	87.9	85.5	84.4	85.7	86.5	86.7
	West Bengal	122.1	117.1	112.4	113.1	117.5	113.1	102.8
	Sikkim	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.1	2.1	2.9	2.0	2.2
	Assam	23.6	24.9	24.8	23.9	23.7	23.8	22.5
	Manipur	2.6	2.4	2.5	2.7	2.6	2.6	2.4
	Meghalaya	5.2	5.6	5.9	5.7	5.6	5.8	6.0
	Mizoram	1.5	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.5
	Nagaland	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2
	Tripura	3.5	3.6	4.9	4.2	4.1	3.8	3.6
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3369.4</b>	<b>3407.3</b>	<b>3397.3</b>	<b>3401.6</b>	<b>3343.0</b>	<b>3354.2</b>	<b>3263.4</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 नवम्बर से 18 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 (-) ]

East to North	-47.2	-46.3	-40.4	-45.8	-58.0	-57.7	-54.7
East to West	36.4	38.6	39.8	34.7	29.4	32.6	32.8
East to South	-90.7	-91.2	-87.3	-88.5	-86.3	-92.8	-92.5
East to North-East	-14.1	-12.8	-12.7	-11.0	-10.3	-9.0	-6.6
North-East to North	-13.8	-12.2	-11.8	-12.2	-12.2	-12.7	-12.1
West to North	-66.9	-60.9	-64.7	-65.3	-71.9	-65.8	-59.0
West to South	-64.5	-60.8	-72.9	-68.4	-71.4	-83.0	-66.4

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (12 नवम्बर से 18 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)
12-11-2018	7.4	309	-2.3	-142	-96	-15.1	-685	-629
13-11-2018	7.3	304	-2.1	-124	-88	-14.9	-688	-621
14-11-2018	8.6	358	-2.2	-134	-92	-14.3	-691	-596
15-11-2018	7.6	318	-2.2	-120	-91	-14.5	-683	-606
16-11-2018	3.5	148	-2.3	-166	-97	-15.7	-834	-654
17-11-2018	7.2	302	-3.7	-134	-155	-17.1	-848	-713
18-11-2018	6.9	288	-2.8	-140	-115	-18.4	-847	-768
कुल Total	48.7		-17.6			-110.1		

### 8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event <i>(As reported)</i>	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	ER	1) 400KV TEESTA-III-DIKCHU-SC 2) 400/132kV ICT-1 at Dikchu 3) 400/132kV ICT-2 at Dikchu	TUL/SKPPPL	11/14/2018	16:31	11/14/2018	17:00	0:29	400KV TEESTA-III-DIKCHU-SC tripped at 16:31 hrs on earth fault of B phase of 132 kv system at Dikchu. 400/132 KV ICT at Dikchu tripped at 132 KV side also. Two running units (48 MW each) of Dikchu tripped due to loss of evacuation path .	96	0	GD-1