



National Load Despatch Centre
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A Government of India Enterprise)
CIN No.: U40105DL2009GOI188682
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 20thNov 2019

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, 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 11thNov-2019 to 17th Nov-2019.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 11 नवम्बर-2019 से 17 नवम्बर-2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 11th Nov-2019 to 17th Nov-2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO-1)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 नवम्बर से 17 नवम्बर 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 20-Nov-19

(आई० ई० जॉ० सी० को धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मि०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मि०वा०)	अधिकतम कमी (मि०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मि०वा०)	अधिकतम कमी (मि०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मि०वा०)	अधिकतम कमी (मि०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मि०वा०)	अधिकतम कमी (मि०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मि०वा०)	अधिकतम कमी (मि०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मि०वा०)	अधिकतम कमी (मि०वा०)
11-11-2019	42187	442	46333		38445		17856		2318	56	147139	498
12-11-2019	42618	451	46014		38879	50	18359		2341	79	148211	580
13-11-2019	42403	829	46477		39351		18055		2377	61	148663	890
14-11-2019	41686	782	46014		39167		17957		2410	55	147234	837
15-11-2019	42612	611	46445		40169		18289		2425	31	149940	642
16-11-2019	41898	486	47510		39189		18073		2374	16	149044	502
17-11-2019	40301	486	44045		35942		16862		2213	56	139363	542

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)
11-11-2019	851	137	1035	42	863	132	345	59	42	12	3135	382
12-11-2019	855	136	1052	51	895	112	353	58	42	12	3196	369
13-11-2019	866	135	1062	52	901	92	343	55	42	11	3213	346
14-11-2019	859	134	1056	47	907	101	334	50	42	11	3198	343
15-11-2019	853	134	1054	38	900	100	343	51	43	12	3193	333
16-11-2019	851	138	1069	27	886	96	338	51	42	11	3187	323
17-11-2019	815	139	1047	28	854	81	326	44	40	11	3082	303

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
11-11-2019	0.75	0.75	75.31	23.94	50.02	0.024
12-11-2019	5.53	5.53	73.70	20.76	50.01	0.037
13-11-2019	2.77	2.81	74.64	22.55	50.02	0.028
14-11-2019	4.26	4.26	75.68	20.06	50.02	0.030
15-11-2019	4.49	4.53	68.43	27.05	50.02	0.039
16-11-2019	6.23	6.44	69.33	24.24	50.01	0.038
17-11-2019	2.48	2.48	75.88	21.64	50.01	0.026

*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	11-11-2019		12-11-2019		13-11-2019		14-11-2019		15-11-2019		16-11-2019		17-11-2019	
	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	20-11-2019	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5032	0	4804	0	5159	0	5169	0	5048	0	5172	0	4585	0
	Haryana	5679	0	6103	0	5951	0	5941	0	5921	0	5755	0	5095	0
	Rajasthan	10976	0	10934	0	11229	0	10445	0	10125	0	10464	0	10850	0
	Delhi	3234	0	3217	0	3265	0	3423	0	3588	0	3230	0	3217	0
	UP	14220	0	14398	0	14298	0	14407	0	14330	0	14126	0	14009	0
	Uttarakhand	1710	0	1680	0	1716	0	1717	0	1767	0	1696	0	1611	0
	HP	1533	0	1444	0	1547	0	1546	0	1566	0	1519	0	1393	5
	J&K	2000	500	1978	495	2116	529	2203	551	2048	512	2060	515	2237	559
Chandigarh	179	0	175	0	194	0	194	0	198	0	184	0	173	0	
WR	Chhattisgarh	3343	0	3279	0	3330	0	3397	0	3471	0	3382	0	3303	0
	Gujarat	14379	0	14210	0	14622	0	14486	0	14262	0	14833	0	14065	0
	MP	10329	0	10676	0	10877	0	11097	0	11268	0	11460	0	11554	0
	Maharashtra	18691	0	18678	0	19052	0	18807	0	18763	0	19207	0	18447	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	317	0	324	0	328	0	319	0	328	0	319	0	286	0
	DNH	769	0	775	0	776	0	769	0	768	0	781	0	753	0
	Essar steel	274	0	302	0	258	0	313	0	295	0	328	0	293	0
SR	Andhra Pradesh	8308	0	8363	0	8426	0	8018	0	7608	0	7671	0	8004	0
	Telangana	7527	0	8313	0	8046	0	8398	0	8883	0	9046	0	8599	0
	Karnataka	8688	0	9015	0	9052	0	9052	0	9020	0	9059	0	8427	0
	Kerala	3451	0	3461	0	3725	0	3590	0	3681	0	3614	0	3285	0
	Tamil Nadu	14126	0	14213	0	14157	0	14078	0	13625	0	13277	0	11920	0
	Pondy	368	0	379	0	371	0	389	0	374	0	365	0	328	0
ER	Bihar	4307	0	4076	0	4118	0	4212	0	4191	0	4215	0	4121	0
	DVC	2993	0	3011	0	3021	0	3023	0	3027	0	2968	0	3000	0
	Jharkhand	1184	0	1218	0	1134	0	1113	0	1185	0	1080	0	1132	0
	Odisha	3622	0	3855	0	3714	0	3516	0	3594	0	3629	0	3473	0
	West Bengal	6470	0	6656	0	6373	0	6331	0	6457	0	6541	0	5766	0
	Sikkim	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	87	0
NER	Arunachal Pradesh	105	5	106	2	108	1	105	2	112	2	110	1	110	2
	Assam	1385	52	1432	4	1450	30	1472	24	1477	21	1447	10	1318	45
	Manipur	170	3	164	43	145	1	165	3	177	1	161	2	166	3
	Meghalaya	339	1	329	0	339	0	333	0	322	0	335	0	325	0
	Mizoram	92	2	92	1	98	1	93	1	95	1	97	1	91	1
	Nagaland	102	2	107	2	125	2	108	2	121	1	126	2	118	2
	Tripura	226	12	228	0	231	1	232	1	236	2	228	3	214	4

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	11-11-2019	12-11-2019	13-11-2019	14-11-2019	15-11-2019	16-11-2019	17-11-2019
NR	Punjab	99.0	98.0	102.6	104.0	101.8	101.3	93.0
	Haryana	107.9	114.1	113.3	114.0	114.4	110.5	101.8
	Rajasthan	212.4	214.4	215.3	196.9	194.3	200.5	203.7
	Delhi	63.2	59.9	62.0	63.2	60.6	60.4	58.5
	UP	269.0	267.4	268.7	276.1	277.4	272.1	257.1
	Uttarakhand	32.9	33.0	33.7	34.0	34.3	33.3	30.9
	HP	27.3	26.8	27.9	28.5	27.8	27.6	25.3
	J&K	36.2	38.1	39.3	39.2	38.8	41.8	42.0
	Chandigarh	3.3	3.2	3.5	3.4	3.5	3.3	3.0
WR	Chhattisgarh	72.1	71.7	70.8	71.2	71.2	70.8	70.8
	Gujarat	308.7	314.2	314.5	309.8	307.0	313.7	299.7
	MP	209.1	214.7	218.5	221.1	222.6	224.7	227.0
	Maharashtra	402.5	408.4	414.3	409.9	410.3	416.2	406.7
	Goa	12.2	12.5	12.4	12.4	12.4	12.9	12.0
	DD	6.9	7.3	7.3	7.2	7.3	7.2	7.6
	DNH	17.7	18.1	18.1	18.0	18.0	18.2	17.7
	Essar steel	5.3	5.2	5.8	6.0	5.6	5.5	5.6
SR	Andhra Pradesh	173.2	176.0	173.3	171.9	165.5	168.3	168.3
	Telangana	160.5	174.7	176.6	183.5	194.0	192.5	189.2
	Karnataka	168.5	173.2	177.3	175.6	172.8	172.0	164.1
	Kerala	67.9	69.7	70.8	71.4	72.6	72.1	65.4
	Tamil Nadu	286.3	293.5	295.1	297.1	288.3	273.6	260.2
	Pondy	6.5	7.6	7.6	7.6	7.4	7.4	6.7
ER	Bihar	74.8	71.3	69.1	69.7	72.7	71.2	69.4
	DVC	62.8	63.5	62.4	61.4	61.2	59.8	61.3
	Jharkhand	23.9	23.6	23.9	24.7	24.7	23.8	23.9
	Odisha	73.3	78.4	70.4	65.0	65.2	66.7	64.2
	West Bengal	109.0	115.2	115.8	112.3	117.8	115.7	106.1
	Sikkim	1.2	1.3	1.5	1.4	1.3	1.4	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.0	2.2	2.1	2.0	2.1	2.0
	Assam	23.6	23.8	23.7	23.5	24.7	24.1	22.4
	Manipur	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5
	Meghalaya	5.9	5.9	6.0	5.7	5.6	5.8	5.7
	Mizoram	1.8	1.7	1.8	1.7	1.7	1.9	1.7
	Nagaland	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	2.2	2.1
	Tripura	4.3	3.6	4.0	4.1	4.0	3.8	3.5
ALL INDIA TOTAL		3135.4	3196.3	3213.7	3197.9	3193.1	3186.8	3081.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 नवम्बर से 17 नवम्बर 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	11-11-2019	12-11-2019	13-11-2019	14-11-2019	15-11-2019	16-11-2019	17-11-2019
East to North	-66.0	-73.9	-83.2	-89.4	-91.1	-90.2	-78.1
East to West	14.0	21.5	23.5	17.5	16.9	19.3	24.9
East to South	-95.9	-86.9	-76.9	-74.3	-85.4	-96.1	-95.6
East to North-East	9.3	10.7	9.3	8.8	9.6	9.0	10.3
North-East to North	6.8	9.3	9.2	9.3	9.3	9.1	9.2
West to North	-133.4	-131.1	-134.8	-118.8	-119.9	-111.6	-100.0
West to South	-41.8	-38.3	-30.0	-45.0	-54.4	-60.0	-63.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 नवम्बर से 17 नवम्बर 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)
11-11-2019	12.6	526	-0.4	-180	-15	-15.1	-913	-628
12-11-2019	12.0	498	-0.4	-191	-15	-19.8	-1063	-826
13-11-2019	12.6	523	-0.5	-191	-19	-20.0	-1064	-835
14-11-2019	11.8	490	-1.1	-230	-47	-19.9	-1071	-830
15-11-2019	11.4	473	-1.3	-256	-53	-13.8	-963	-576
16-11-2019	11.3	470	-0.5	-217	-21	-15.6	-975	-648
17-11-2019	10.9	455	-1.2	-201	-52	-16.8	-971	-701
कुल Total	82.5		-5.4			-121.1		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage			Revised			Outage Duration Time	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Date	Time					
1	WR	400/220 KV ICT at Badnawar 220 KV Bus-1 at Badnawar 220 KV Bus-2 at Badnawar 220 KV Badnawar-Ratlam-1 220 KV Badnawar-Ratlam-2 220 KV Badnawar-Badnagar-1 220 KV Badnawar-Badnagar-2 220 KV Badnawar-Kanwan-1 220 KV Badnawar-Kanwan-2	MPPTCL	16-Nov-19	08:30	16-Nov-19	18:49	10:19		As reported by SLDC MP at 08:30 hrs/16.11.2019 at Badnawar 220 KV side due to sparking in R ph Isolator jumper (220 KV side) of 400/220 KV ICT , along with 400/220 KV ICT all emanating 220 KV lines , 220 KV Bus-1 and 220 KV Bus-2 tripped. No load loss reported by SLDC MP.	Nil	Nil	GD-1	
2	NER	132 kV Melriat-Zuangtui	Mizoram	16-Nov-19	16:50	16-Nov-19	16:56	00:06		132 kV Zuangtui S/s is radially fed from 132 kV Melriat S/s. At 16:50 Hrs, 132 kV Melriat-Zuangtui tripped with indication Melriat: No Tripping ; Zuangtui : O/C resulting in power loss in Zuangtui area of Mizoram state.Due to this incident, Zuangtui area of Mizoram state was affected. Load loss of 68 MW is observed in Mizoram. There was no generation loss	0	68	GD-1	
3	ER	132 KV Sultanganj-Deoghar	JUSNLBSPTCL	15-Nov-19	10:55	15-Nov-19	11:15	00:20		At 10:55 Hrs, 132 KV Sultanganj-Deoghar tripped leading to a load loss of 20 MW of Chitra area and Deoghar traction load. Line was charged at 11:15 Hrs but again tripped after 1 minute due to VT fuse failure at Sultanganj end	Nil	20	GD-1	
4	WR	400kV Dabhol-Nagothane line-1 400kV Dabhol-Nagothane line-2 400kV Nagothane-Padghe line-1 400kV Nagothane-Padghe line-2 400kV Bus-1 at Nagothane 400kV Bus-2 at Nagothane 400/220kV ICT-1 at Nagothane 400/220kV ICT-2 at Nagothane 400/220kV ICT-3 at Nagothane	Maharashtra	14-Nov-19	06:38	14-Nov-19	08:48	02:10		As informed by Maharashtra, At 06:38hrs, 400kV Dabhol-Nagothane line-1 R Ph CT blast occurred at Nagothane end, resulting in tripping of all 400kV elements connected to 400kV side at Nagothane. No load losses reported	Nil	Nil	GD-1	
5	WR	400 KV Bus 2 at ISP UNIT 6 (125 MW) UNIT 8 (125 MW) 400 kv Satpura-ISP S/C 400kV ISP-Indore-II	Madhya pradesh	13-Nov-19	01:05	13-Nov-19	02:49	01:44		As informed by SLDC,MP, at 01:05hrs/13-11-2019, 400 KV Bus-2 at Indira Sagar (Hydro) tripped on LBB operation while withdrawing unit-6(125MW) as per schedule, resulting in Tripping of lines and units as mentioned.	250	Nil	GD-1	
6	ER	220 KV FSTPP-Lalmatia 132 KV KhSTPP-Lalmatia	JUSNL, KhSTPP & FSTPP	11-Nov-19	11:30	11-Nov-19	12:50	01:20		At 11:30 Hrs, 220 KV FSTPP -Lalmatia ckt tripped due to B_N Fault. At the same time, 132 KV KhSTPP-Lalmatia ckt also tripped leading to a load loss of 30 MW.	Nil	30	GD-1	