



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: 20thDec 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., 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 09thDec-2019 to 15th Dec-2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 09 दिसम्बर-2019 से 15 दिसम्बर-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 09thDec-2019 to 15th Dec-2019., is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

DG (SO-1)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 दिसम्बर से 15 दिसम्बर 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 20-Dec-19

(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 (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
09-12-2019	43960	522	47584		38340		17867		2316	45	150067	567
10-12-2019	45092	522	49133		38185		18102		2212	35	152724	557
11-12-2019	45451	881	49147		38836		18038		2296	39	153768	920
12-12-2019	41659	520	46496		38332		18002		2150	39	146639	559
13-12-2019	40678	425	46838		38311		17140		2189	37	145156	462
14-12-2019	43050	856	46982		36731		17903		2219	24	146885	880
15-12-2019	41300	573	44002		33994		16918		2203	29	138417	602

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)
09-12-2019	873	132	1143	62	858	98	340	48	39	9	3253	350
10-12-2019	894	127	1165	56	888	92	350	44	38	9	3335	328
11-12-2019	898	126	1166	52	910	85	347	42	40	10	3360	315
12-12-2019	843	122	1142	42	921	75	348	40	37	9	3291	288
13-12-2019	748	126	1090	36	926	79	332	41	37	9	3132	291
14-12-2019	830	132	1100	48	888	77	333	41	38	9	3189	307
15-12-2019	819	128	1060	37	826	68	333	37	37	9	3075	279

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
09-12-2019	12.67	15.35	73.33	11.32	49.97	0.061
10-12-2019	7.34	8.68	80.75	10.57	49.98	0.042
11-12-2019	12.88	15.89	69.56	14.55	49.98	0.066
12-12-2019	6.56	7.21	69.19	23.60	50.00	0.044
13-12-2019	6.18	6.18	65.22	28.60	50.02	0.051
14-12-2019	1.37	1.37	75.31	23.32	50.02	0.028
15-12-2019	3.83	5.29	60.78	33.94	50.03	0.065

*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	09-12-2019		10-12-2019		11-12-2019		12-12-2019		13-12-2019		14-12-2019		15-12-2019	
	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	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5760	0	5965	0	5711	0	4913	0	4938	0	5239	0	4841	0
	Haryana	6085	0	6160	0	6050	125	5770	0	5816	0	6037	0	5178	0
	Rajasthan	12181	2	12474	0	12552	231	11716	0	11034	0	11621	0	11276	0
	Delhi	3537	0	3607	0	3722	0	3645	0	3900	0	3817	0	3819	0
	UP	13676	0	13933	0	14011	0	13394	0	11777	0	12862	225	13308	0
	Uttarakhand	1841	0	1926	0	1975	0	1901	0	1521	0	1712	0	1796	0
	HP	1634	0	1646	0	1661	4	1642	0	1572	0	1610	0	1550	0
	J&K	2199	550	2392	598	2510	628	2245	561	2087	522	2525	631	2306	576
Chandigarh	215	0	216	0	226	0	216	0	231	0	212	0	215	0	
WR	Chhattisgarh	3452	0	3508	0	3500	0	3614	0	3544	0	3518	0	3339	0
	Gujarat	15745	0	15620	0	15264	0	15183	0	15014	0	15049	0	14483	0
	MP	13720	0	13750	0	13878	0	13568	0	11008	0	12338	0	12140	0
	Maharashtra	21703	0	22074	0	21904	0	21903	0	21301	0	21105	0	20327	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	594	0	613	0	591	0	537	0
	DD	321	0	330	0	335	0	326	0	337	0	311	0	287	0
	DNH	810	0	819	0	821	0	817	0	801	0	792	0	772	0
	Essar steel	344	0	291	0	336	0	317	0	320	0	308	0	313	0
SR	Andhra Pradesh	7320	0	7624	0	7735	0	7831	0	7658	0	7398	0	7569	0
	Telangana	9012	0	9253	0	9451	0	9392	0	9791	0	9652	0	9328	0
	Karnataka	10090	0	10096	0	10566	0	10527	0	11279	0	11210	0	9893	0
	Kerala	3582	0	3523	0	3583	0	3620	0	3640	0	3368	0	3243	0
	Tamil Nadu	12907	0	13379	0	13607	0	13978	0	13937	0	12232	0	10657	0
	Pondy	356	0	362	0	360	0	359	0	357	0	343	0	304	0
	Bihar	3896	0	3948	0	4067	0	3912	0	3250	0	3779	0	3731	0
ER	DVC	3073	0	3019	0	3057	0	3024	0	2969	0	3074	0	3006	0
	Jharkhand	1129	0	1201	0	1133	0	1215	0	1231	0	1135	0	1101	0
	Odisha	4103	0	4027	0	4043	0	3983	0	4006	0	4187	0	3892	0
	West Bengal	6262	0	6327	0	6374	0	6353	0	6234	0	6195	0	5643	0
	Sikkim	101	0	108	0	107	0	108	0	104	0	109	0	100	0
NER	Arunachal Pradesh	118	1	121	2	118	2	115	2	117	2	115	2	110	2
	Assam	1296	29	1194	24	1298	32	1192	32	1253	12	1272	23	1192	12
	Manipur	186	0	182	3	181	1	178	2	187	2	189	1	186	3
	Meghalaya	347	0	364	0	362	0	348	0	344	0	332	0	332	0
	Mizoram	99	1	98	1	98	3	98	1	101	2	106	2	99	2
	Nagaland	127	2	123	2	124	2	128	2	119	3	119	1	118	1
	Tripura	217	1	216	1	212	2	210	3	223	0	223	7	213	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-12-2019	10-12-2019	11-12-2019	12-12-2019	13-12-2019	14-12-2019	15-12-2019
NR	Punjab	110.7	114.1	110.8	97.8	94.7	103.7	97.2
	Haryana	118.4	122.1	121.0	111.3	95.7	110.4	101.7
	Rajasthan	222.6	228.8	229.9	211.8	202.2	211.4	212.7
	Delhi	62.8	62.9	65.4	64.8	66.8	63.8	62.0
	UP	244.7	249.2	253.4	239.8	186.8	229.9	234.2
	Uttarakhand	34.7	36.1	36.4	36.5	29.5	33.4	32.7
	HP	29.4	29.7	30.3	31.2	29.2	29.3	27.6
	J&K	46.0	47.2	46.9	45.9	38.9	44.2	47.7
	Chandigarh	3.6	3.5	3.7	4.1	4.3	3.8	3.4
WR	Chhattisgarh	73.5	74.4	76.2	76.9	75.8	75.8	74.2
	Gujarat	328.8	335.5	332.2	325.9	319.3	317.1	299.5
	MP	253.5	256.0	257.5	243.8	211.0	228.5	220.9
	Maharashtra	442.9	454.0	455.5	451.3	438.7	435.7	422.9
	Goa	12.3	12.8	12.8	12.4	12.6	12.2	11.4
	DD	7.0	7.4	7.5	7.4	7.4	6.7	6.6
	DNH	18.6	19.0	19.0	19.0	18.8	18.6	18.2
	Essar steel	6.0	5.9	5.6	5.5	6.1	6.0	6.2
SR	Andhra Pradesh	155.9	159.7	163.0	160.7	159.3	156.6	154.2
	Telangana	182.7	187.2	192.7	197.3	199.6	200.1	199.6
	Karnataka	184.5	188.0	196.1	196.6	204.2	197.7	178.7
	Kerala	70.6	71.5	72.5	72.6	72.4	70.4	63.4
	Tamil Nadu	258.0	274.8	278.4	287.5	283.2	256.1	223.8
	Pondy	6.9	7.2	7.1	6.5	7.3	6.8	6.1
ER	Bihar	67.6	70.3	67.9	69.1	53.8	54.9	63.9
	DVC	61.0	62.6	62.3	62.1	62.6	61.4	61.6
	Jharkhand	24.4	24.5	24.8	24.5	24.0	23.2	21.8
	Odisha	75.1	76.7	76.5	76.4	76.2	79.8	75.8
	West Bengal	110.4	114.3	113.5	114.3	113.2	112.0	108.3
	Sikkim	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.1	2.3	2.1	2.1	2.0	2.0
	Assam	21.3	20.0	21.1	18.9	19.0	20.1	19.7
	Manipur	2.5	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5
	Meghalaya	6.2	6.0	6.3	6.0	6.0	5.8	6.0
	Mizoram	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	2.0	1.7
	Nagaland	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1
	Tripura	3.4	3.4	3.4	3.2	3.3	3.4	3.4
ALL INDIA TOTAL		3253.2	3335.0	3360.3	3291.1	3132.0	3189.0	3075.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 दिसम्बर से 15 दिसम्बर 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	09-12-2019	10-12-2019	11-12-2019	12-12-2019	13-12-2019	14-12-2019	15-12-2019
East to North	-78.8	-71.6	-70.1	-71.1	-63.1	-76.7	-74.1
East to West	7.7	13.0	7.5	4.5	6.1	12.1	14.3
East to South	-75.4	-83.8	-92.9	-91.3	-93.3	-97.7	-80.6
East to North-East	12.8	8.0	2.0	0.3	6.3	7.3	5.5
North-East to North	11.7	2.9	0.0	0.9	10.4	11.6	11.4
West to North	-134.3	-129.9	-121.6	-110.8	-88.2	-120.3	-129.3
West to South	-50.5	-49.3	-62.2	-77.2	-79.7	-74.3	-52.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 दिसम्बर से 15 दिसम्बर 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)
09-12-2019	6.6	275	-3.1	-384	-129	-9.6	-746	-401
10-12-2019	6.2	257	-5.4	-345	-225	-9.7	-744	-403
11-12-2019	7.3	306	-5.7	-350	-239	-9.4	-734	-393
12-12-2019	6.4	267	-5.5	-347	-228	-9.5	-748	-395
13-12-2019	6.5	270	-5.3	-323	-222	-7.1	-547	-295
14-12-2019	6.5	269	-3.5	-207	-148	-8.1	-643	-335
15-12-2019	6.4	266	-4.7	-400	-198	-9.2	-727	-383
कुल Total	45.9		-33.3			-62.5		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-													
S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revised		Outage Duration		Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Start Time	End Time				
1	ER	220 kv Durbhanga(DMFC) – Motpur I 220 kv MTPS – Motpur	BSPTCL	14-Dec-19	02:50	14-Dec-19	04:51	02:01	At around 02:50 hrs, 220 kv Durbhanga(DMFC) – Motpur I(SR-2) was out on voltage regulation and 220 kv MTPS – Motpur tripped on earth fault causing load loss of around 45 MW at Motpur / Stamar(Musari) area of BSPTCL system.	Nil	45	GD-1	
2	NR	220 kv Bhadia(Raj)- Badsid 220kv Bhadia(PG)-Azara power 220kv Bhadia(PG)-Makoba 220kv Bhadia(PG)- ACME 220kv Bhadia(PG)- Tara Power 220kv Bhadia(PG)-Savrya wjpi-I 220kv Bhadia(PG)-Adani Bhadia II	PG/RRVPLN	12-Dec-19	11:56	12-Dec-19	12:50	00:54	As reported by Power grid (NR-1), at 11:56hrs, SPS operated at Bhadia due to overloading of 220 kv line at Rajasthan end. After tripping of 220kv Bhadia(Raj)- Badsid line all 130 mw load shifted at 220kv Bhadia – Raj line resulted the overloading of line, and that leads to the SPS operation and tripping of 6 no. of 220 kv lines at Bhadia_PG.	150	Nil	G1-1	
3	ER	220 KV Gaya-Sonenagar CK-II	BSPHCL	12-Dec-19	11:18	12-Dec-19	11:34	00:16	At 11:18 Hrs 220 KV Gaya-Sonenagar II (CK-II was under planned shutdown) tripped from Sonenagar on RN fault with A/R Successful from Gaya end, leading to a load loss of 90 MW in downstream at Sonenagar and Japla (Traction loss- 20 MW at Japla).	Nil	90	GD-1	
4	ER	220 KV FSTPP -Lalmatia	JUSNL	9-Dec-19	10:26	9-Dec-19	11:50	01:24	At 10:26 Hrs, 220 KV FSTPP -Lalmatia ckt tripped from Lalmatia end only due to pole discrepancy. Consequently, 38 MW load loss occurred at Lalmatia. Lalmatia availed power from Dumka through 132 KV Dumka Lalmatia at 11:25 Hrs but this line too tripped at 11:35 Hrs	Nil	38	GD-1	