



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: 13th Dec 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 जेत 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 02nd Dec-2019 to 08th Dec-2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 02 दिसम्बर-2019 से 08 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 02nd Dec-2019 to 08th Dec-2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO-I)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 दिसम्बर से 08 दिसम्बर 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 13-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	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)
02-12-2019	42531	531	47325		35163		18377		2286	34	145682	565
03-12-2019	43442	580	47512		36249		18506		2314	50	148023	630
04-12-2019	44302	540	48022	40	36574		18018		2394	47	149310	627
05-12-2019	44633	575	48497		36745		17909		2374	60	150158	635
06-12-2019	44492	560	47480		36493	99	18163		2345	36	148973	695
07-12-2019	44580	640	47660		36547	82	17794		2315	34	148896	756
08-12-2019	41678	596	45239		33696	83	17346		2262	41	140221	720

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ्०)

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	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)	(मि०घ्०)
02-12-2019	830	132	1131	58	783	88	342	39	40	10	3127	327
03-12-2019	849	128	1137	45	792	82	348	39	40	9	3167	303
04-12-2019	868	130	1145	51	820	69	339	38	40	8	3212	296
05-12-2019	883	141	1157	58	834	78	339	39	39	9	3252	324
06-12-2019	891	133	1145	56	850	85	341	41	41	8	3269	324
07-12-2019	883	131	1132	60	841	92	340	41	40	8	3235	332
08-12-2019	846	133	1102	49	795	86	335	37	39	9	3118	314

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड	ऑ० ई० घिड
02-12-2019	3.07	3.07	79.36	17.57	50.00	0.026
03-12-2019	4.87	4.95	71.67	23.38	50.01	0.040
04-12-2019	3.06	3.06	65.30	31.64	50.02	0.042
05-12-2019	5.17	5.30	70.08	24.62	50.01	0.041
06-12-2019	3.98	3.98	77.87	18.15	50.00	0.029
07-12-2019	4.29	4.56	71.78	23.66	50.01	0.037
08-12-2019	3.21	3.90	66.26	29.84	50.02	0.040

*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	02-12-2019		03-12-2019		04-12-2019		05-12-2019		06-12-2019		07-12-2019		08-12-2019	
	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	5216	0	5452	0	5742	0	5768	0	5817	0	5953	0	5321	0
	Haryana	5791	0	5950	0	6053	0	6061	0	6102	0	6024	0	5267	0
	Rajasthan	11469	0	11512	0	11832	0	12203	0	12382	0	12110	0	12149	0
	Delhi	3420	0	3490	0	3583	0	3526	0	3696	0	3469	0	3548	0
	UP	13507	0	13489	0	13944	0	14081	0	13681	0	13981	0	13344	0
	Uttarakhand	1751	0	1896	0	1895	0	1870	0	1940	0	1881	0	1781	0
	HP	1625	0	1595	0	1668	0	1687	0	1716	0	1708	0	1521	0
	J&K	2305	576	2300	575	2160	540	2300	575	2230	557	2561	640	2411	603
Chandigarh	208	0	211	0	195	0	210	0	218	0	209	0	192	0	
WR	Chhattisgarh	3414	0	3390	0	3432	40	3500	0	3492	0	3481	0	3388	0
	Gujarat	15753	0	15438	0	15389	0	15697	0	15766	0	15346	0	14968	0
	MP	13088	0	13319	0	13461	0	13659	0	13564	0	13870	0	13561	0
	Maharashtra	21226	0	20931	0	21053	0	21682	0	21043	0	21116	0	20562	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	317	0	331	0	333	0	332	0	331	0	316	0	293	0
	DNH	787	0	797	0	809	0	821	0	794	0	798	0	767	0
	Essar steel	376	0	294	0	335	0	306	0	320	0	323	0	306	0
SR	Andhra Pradesh	7195	0	7289	0	7237	0	7332	0	7306	0	7311	0	7139	21
	Telangana	7933	0	7592	0	8125	0	8178	0	8888	5	8863	0	8409	0
	Karnataka	8967	0	8632	0	9088	0	9384	0	9840	39	9670	0	9168	11
	Kerala	3409	0	3562	0	3652	0	3460	0	3548	0	3499	0	3305	0
	Tamil Nadu	11671	0	12296	0	12591	0	12693	0	12516	0	12009	0	10634	0
	Pondy	356	0	342	0	342	0	341	0	336	0	354	0	302	0
ER	Bihar	3965	0	3919	0	3881	0	3938	0	3996	0	3962	0	3951	0
	DVC	2954	0	2887	0	2929	0	3075	0	2962	0	2815	0	2921	0
	Jharkhand	1128	0	1198	0	1215	0	1292	0	1176	0	1229	0	1161	0
	Odisha	4508	0	4411	0	4173	0	4113	0	4103	0	4009	0	3888	0
	West Bengal	6265	0	6290	0	6198	0	6178	0	6350	0	6062	0	5549	0
Sikkim	103	0	100	0	106	0	100	0	107	0	100	0	100	0	
NER	Arunachal Pradesh	115	1	119	1	129	7	128	7	113	1	116	1	118	2
	Assam	1342	23	1348	30	1368	40	1411	47	1345	35	1392	30	1272	22
	Manipur	200	0	156	1	180	6	172	6	156	1	155	1	188	3
	Meghalaya	351	0	340	0	329	2	366	5	360	0	358	0	337	0
	Mizoram	98	1	102	1	107	7	106	7	104	1	99	1	98	1
	Nagaland	118	2	121	1	132	6	122	5	118	1	119	1	119	2
Tripura	220	0	235	1	249	12	232	11	319	1	217	1	215	0	

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	02-12-2019	03-12-2019	04-12-2019	05-12-2019	06-12-2019	07-12-2019	08-12-2019
NR	Punjab	100.2	102.1	107.9	112.0	114.0	113.8	108.5
	Haryana	109.1	115.8	118.6	119.4	121.6	120.5	109.0
	Rajasthan	210.4	217.5	220.4	222.7	225.4	223.2	219.8
	Delhi	60.8	62.5	62.6	63.5	65.0	62.0	59.3
	UP	240.5	239.9	245.0	250.4	249.4	248.3	242.3
	Uttarakhand	33.0	35.0	35.4	35.3	36.1	35.0	32.1
	HP	28.3	28.4	29.6	29.9	30.4	30.0	26.4
	J&K	44.3	44.4	45.3	46.4	45.9	46.4	45.4
	Chandigarh	3.4	3.5	3.2	3.5	3.6	3.4	3.1
WR	Chhattisgarh	71.7	71.9	71.5	73.1	72.8	72.5	73.0
	Gujarat	330.3	331.3	330.8	336.3	331.9	325.8	312.0
	MP	248.2	250.3	251.9	253.1	253.3	255.1	252.3
	Maharashtra	437.4	439.8	445.8	449.6	441.9	434.6	421.6
	Goa	12.4	12.4	12.4	12.4	12.5	12.3	12.3
	DD	6.8	7.3	7.4	7.4	7.4	7.3	6.7
	DNH	18.2	18.5	18.8	18.9	18.7	18.6	18.2
	Essar steel	5.8	5.6	6.2	5.9	6.4	6.2	5.7
SR	Andhra Pradesh	151.6	152.6	153.2	156.4	156.0	155.0	150.3
	Telangana	157.3	156.0	165.9	172.5	181.5	181.7	175.6
	Karnataka	167.4	165.0	172.9	174.5	179.9	177.1	169.7
	Kerala	70.0	69.8	70.2	69.8	68.7	69.8	64.7
	Tamil Nadu	230.6	242.5	251.7	254.2	257.7	250.4	229.0
	Pondy	6.4	6.5	6.5	6.7	6.6	6.7	6.2
ER	Bihar	65.3	66.1	65.1	66.2	67.6	66.8	67.6
	DVC	58.0	60.0	59.3	60.9	61.6	59.9	60.3
	Jharkhand	23.7	23.6	23.8	24.4	23.8	23.8	24.3
	Odisha	85.4	86.0	79.4	75.1	75.8	74.0	73.8
	West Bengal	108.5	110.9	110.1	110.4	110.8	114.1	107.6
	Sikkim	1.5	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.3	2.1	2.1	2.2	2.3	2.1
	Assam	23.4	22.0	22.2	21.5	22.6	21.5	21.1
	Manipur	2.4	2.3	2.5	2.3	2.4	2.2	2.5
	Meghalaya	6.0	6.0	6.0	5.9	6.0	6.0	6.1
	Mizoram	1.6	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.7
	Nagaland	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
	Tripura	2.6	3.4	3.3	3.4	3.9	3.7	3.5
ALL INDIA TOTAL		3126.7	3166.5	3212.5	3251.6	3268.9	3235.3	3117.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 दिसम्बर से 08 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	02-12-2019	03-12-2019	04-12-2019	05-12-2019	06-12-2019	07-12-2019	08-12-2019
East to North	-78.2	-81.9	-76.6	-80.8	-84.4	-85.1	-77.3
East to West	6.4	3.2	17.2	6.2	0.6	-12.8	-10.1
East to South	-82.5	-82.3	-90.7	-85.4	-72.2	-79.1	-77.8
East to North-East	9.9	11.4	9.4	6.5	9.8	11.4	10.6
North-East to North	7.9	11.1	10.0	7.6	9.4	11.6	11.6
West to North	-113.8	-119.7	-127.5	-133.1	-142.1	-133.2	-121.1
West to South	-56.5	-64.2	-52.0	-56.4	-50.8	-62.8	-62.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (02 दिसम्बर से 08 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)
02-12-2019	7.3	305	-3.6	-307	-148	-8.8	-561	-367
03-12-2019	7.7	320	-4.3	-293	-180	-8.7	-556	-363
04-12-2019	7.1	295	-4.2	-308	-175	-8.7	-559	-363
05-12-2019	7.5	312	-4.6	-325	-194	-11.6	-852	-482
06-12-2019	7.1	297	-5.1	-387	-214	-6.8	-538	-284
07-12-2019	7.4	309	-4.0	-210	-168	-7.9	-653	-330
08-12-2019	6.1	256	-4.8	-353	-200	-9.8	-756	-406
कुल Total	50.2		-30.7			-62.3		

Major Grid Events for Dec-2019_Week -1

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	400kV Silcher-Imphal - I 400kV Silcher-Imphal - II 132kV Imphal-Loktak 132kV Imphal-Kohima	PG	12/1/2019	09:05	12/1/2019	09:48	00:43	At 09:05 hrs, 400kV Silcher-Imphal both line Tripped (Indication: Line I - Silcher end Y-Ph, 168KM, Z-2 and Y-Ph, weak infeed at Imphal end; line-II Dir E/F from both end). Tripping of both 400kV line resulted in overloading of 132kV Imphal-Loktak and 132kV Imphal-Kohima, which got tripped due to Over current E/F. Hence both, 400kV and 132kV Imphal bus became dead with blackout of Imphal (Manipur). Due to this incident ,Imphal (Manipur) was effected. Load loss of around 108 MW observed in Manipur. There was no generation loss.	Nil	108	GD-I
2	NR	400KV Bus-1 at Manesar 400KV Bus-2 at Manesar 400KV Manesar- Gurgaon ckt-1 400KV Manesar- Gurgaon ckt-2 400KV Manesar- Neemrana ckt-1 400KV Manesar- Neemrana ckt-2 500MVA ICT-1 at Manesar 500MVA ICT-2 at Manesar	PG	12/5/2019	12:29	12/5/2019	13:13	00:44	As reported by CPCC-1, at 12:29hrs all 400kv and 220 kv lines tripped at Manesar due to mal-operation of contactor of SF6 gas zone trip of bus isolator of 402 bay (Neemrana -1 line). Due to this tripping , Appx. 200MW load was affected in Harayana.	Nil	200	GD-II