



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: 20th Feb 2020

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 10thFeb-2020 to 16th Feb-2020.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 10 फरवरी-2020 से 16 फरवरी-2020, 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 10thFeb-2020 to 16th Feb-2020 is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

Sr. DGM (SO-I)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 फरवरी 2019 से 16 फरवरी 2020 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 20-Feb-20

(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)
10-02-2020	48741	644	48880		42783		18321		2410	30	161135	674
11-02-2020	48122	638	50202		41866		18321		2450	31	160961	669
12-02-2020	47583	565	49786		41743		17856		2435	21	159403	586
13-02-2020	46992	639	50099		42259		18042		2411	34	159803	673
14-02-2020	48381	1044	50139		47376		17836		2428	42	166160	1086
15-02-2020	46348	578	50289		43879		18697		2443	29	161656	607
16-02-2020	44094	611	47805		40248		17798		2323	34	152268	645

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)
10-02-2020	984	122	1166	43	990	67	371	32	41	5	3552	269
11-02-2020	1004	129	1206	50	1022	72	372	37	42	3	3645	292
12-02-2020	1001	132	1216	53	1037	82	371	31	42	3	3666	301
13-02-2020	981	125	1226	45	1053	86	369	29	43	3	3671	287
14-02-2020	973	127	1225	49	1069	91	359	31	43	3	3669	300
15-02-2020	974	126	1221	48	1062	86	356	36	42	3	3655	298
16-02-2020	961	129	1191	37	1026	66	354	30	40	3	3571	265

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
10-02-2020	2.57	2.65	67.74	29.61		0.037
11-02-2020	6.41	6.41	70.56	23.03		0.039
12-02-2020	7.14	7.38	74.34	18.28		0.040
13-02-2020	9.32	10.58	76.00	13.43		0.047
14-02-2020	6.55	7.16	75.87	16.97		0.040
15-02-2020	6.38	6.38	76.40	17.22		0.034
16-02-2020	2.84	3.22	75.08	21.70		0.035

*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	10-02-2020		11-02-2020		12-02-2020		13-02-2020		14-02-2020		15-02-2020		16-02-2020	
	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	03-01-2020	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	6429	0	6542	0	7041	0	6751	0	6393	0	6496	0	6138	0
	Haryana	6899	0	7300	0	7342	0	7224	0	6690	0	6637	0	6323	0
	Rajasthan	13864	0	14113	0	14168	0	13864	0	14144	0	13869	0	13784	0
	Delhi	4052	0	4098	0	4149	0	3938	0	4016	0	3782	0	3813	0
	UP	16488	0	16326	0	16113	0	15684	0	15442	0	15115	160	14671	0
	Uttarakhand	2067	0	2130	0	2156	0	2085	0	2082	0	2018	0	1849	0
	HP	1667	0	1643	0	1674	0	1615	0	1635	0	1578	0	1474	0
	J&K	2578	644	2551	638	2266	566	2295	574	2438	610	2311	578	2442	611
	Chandigarh	255	0	245	0	257	0	244	0	247	0	221	0	201	0
WR	Chhattisgarh	3490	0	3609	0	3693	0	3743	0	3825	0	3836	0	3828	0
	Gujarat	15695	0	16051	0	15641	0	16037	0	15893	0	16071	0	15622	0
	MP	14399	0	14667	0	14578	0	14564	0	14674	0	14519	0	14083	0
	Maharashtra	22537	0	22953	0	23225	0	23145	0	22934	0	23069	0	22051	0
	Goa	486	0	579	0	574	0	577	0	508	0	481	0	438	0
	DD	322	0	330	0	331	0	330	0	331	0	323	0	295	0
	DNH	769	0	796	0	807	0	795	0	785	0	781	0	759	0
	Essar steel	819	0	801	0	746	0	744	0	773	0	780	0	791	0
	Andhra Pradesh	9130	0	9057	0	9117	0	9213	0	9298	0	9260	0	9496	0
SR	Telangana	9867	0	10373	0	10781	0	10712	0	11164	0	11698	0	11783	0
	Karnataka	12169	0	11918	0	12342	0	12577	0	12747	0	12360	0	11438	0
	Kerala	3730	0	3788	0	3841	0	3858	0	3795	0	3753	0	3580	0
	Tamil Nadu	14368	0	14469	0	14704	0	14595	0	14726	0	14637	0	13019	0
	Pondy	371	0	367	0	377	0	377	0	370	0	363	0	322	0
	Bihar	4446	0	4450	0	4229	0	4219	0	4162	0	3959	0	4087	0
ER	DVC	3269	0	3448	0	3148	0	3270	0	3144	0	3154	0	3176	0
	Jharkhand	1308	0	1278	0	1276	0	1286	0	1275	0	1267	0	1314	0
	Odisha	4198	0	4064	0	4015	0	4281	0	4024	0	3516	0	3964	0
	West Bengal	6393	0	6202	0	6509	0	6505	0	6576	0	6826	0	6251	0
	Sikkim	132	0	131	0	127	0	131	0	131	0	133	0	123	0
NER	Arunachal Pradesh	122	3	120	2	117	1	118	1	120	2	120	2	121	1
	Assam	1413	10	1370	16	1365	7	1345	15	1402	34	1387	17	1386	25
	Manipur	153	3	212	2	213	2	210	2	194	1	210	3	210	1
	Meghalaya	372	0	386	0	360	0	378	0	380	3	371	0	371	0
	Mizoram	104	1	105	2	101	1	101	1	106	1	102	1	99	1
	Nagaland	126	3	126	2	130	1	129	1	129	2	129	1	131	1
	Tripura	223	1	226	1	223	0	231	0	223	9	222	1	221	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	10-02-2020	11-02-2020	12-02-2020	13-02-2020	14-02-2020	15-02-2020	16-02-2020
NR	Punjab	130.1	129.2	134.2	131.3	131.4	132.6	126.9
	Haryana	131.9	136.6	137.8	136.9	136.8	136.2	129.1
	Rajasthan	243.3	248.1	249.0	249.0	248.1	249.3	245.5
	Delhi	68.5	69.5	68.8	66.8	66.8	62.6	61.1
	UP	290.4	295.5	288.0	282.1	273.9	278.7	286.6
	Uttarakhand	37.5	38.7	38.6	37.6	37.2	36.7	34.3
	HP	28.0	29.2	28.8	27.1	27.2	26.6	25.2
	J&K	50.4	53.0	51.8	46.4	48.3	48.1	48.8
	Chandigarh	3.9	4.0	3.9	3.8	3.7	3.5	3.2
WR	Chhattisgarh	73.7	73.7	78.7	80.9	82.6	83.8	83.8
	Gujarat	329.0	343.5	341.0	348.6	348.7	347.0	335.0
	MP	267.4	269.9	271.4	271.8	271.4	269.4	265.3
	Maharashtra	457.1	471.1	476.8	475.8	474.7	474.5	461.2
	Goa	9.5	11.2	11.9	12.0	11.3	9.9	9.3
	DD	7.0	7.4	7.3	7.4	7.4	7.3	6.8
	DNH	17.1	18.5	18.7	18.7	18.5	18.4	18.0
	Essar steel	5.5	10.6	10.2	10.3	10.8	10.7	11.3
SR	Andhra Pradesh	180.7	184.5	186.4	187.8	189.0	189.7	189.7
	Telangana	192.4	210.8	216.8	223.0	225.7	236.2	235.6
	Karnataka	231.5	233.9	237.7	240.9	244.6	242.0	225.3
	Kerala	73.8	75.1	76.0	78.2	77.6	78.5	71.9
	Tamil Nadu	304.3	310.0	311.9	315.1	324.0	307.8	296.6
	Pondy	7.5	7.4	7.7	7.7	7.8	7.6	6.8
ER	Bihar	77.5	77.6	77.1	76.1	75.6	74.8	77.4
	DVC	65.9	66.5	66.3	65.8	63.4	64.3	64.2
	Jharkhand	25.9	25.2	24.9	24.6	23.0	23.5	23.5
	Odisha	80.6	80.0	77.8	78.5	73.6	71.2	71.1
	West Bengal	119.7	120.9	123.3	122.5	121.7	120.6	115.9
	Sikkim	1.9	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	1.7
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.3	2.2
	Assam	22.1	22.6	22.7	23.1	23.6	22.8	21.4
	Manipur	2.5	2.7	3.0	2.9	2.7	2.7	2.8
	Meghalaya	6.6	6.7	6.6	6.6	6.7	6.6	6.5
	Mizoram	1.6	1.6	1.8	1.8	1.6	1.6	1.6
	Nagaland	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.3	2.3
	Tripura	3.4	3.6	3.5	3.6	3.8	3.6	3.4
ALL INDIA TOTAL		3552.3	3645.2	3666.4	3671.0	3669.5	3655.3	3570.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 फरवरी 2019 से 16 फरवरी 2020 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	10-02-2020	11-02-2020	12-02-2020	13-02-2020	14-02-2020	15-02-2020	16-02-2020
East to North	-52.9	-58.4	-63.7	-67.6	-75.8	-62.4	-63.1
East to West	43.7	34.9	38.0	33.4	34.4	34.0	30.3
East to South	-93.0	-93.3	-103.5	-109.9	-116.1	-108.2	-100.9
East to North-East	-20.2	-21.4	-21.3	-21.7	-19.6	-21.6	-21.7
North-East to North	-11.0	-10.5	-10.4	-12.1	-12.1	-12.1	-12.1
West to North	-177.7	-181.1	-167.1	-155.3	-147.7	-148.3	-149.1
West to South	-62.8	-61.8	-62.7	-72.5	-80.2	-82.1	-73.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 फरवरी 2019 से 16 फरवरी 2020 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
10-02-2020	2.4	100	-10.8	-584	-449	-12.9	-584	-538
11-02-2020	2.0	85	-11.1	-589	-464	-12.7	-584	-529
12-02-2020	1.7	70	-10.9	-589	-455	-12.5	-896	-522
13-02-2020	1.8	75	-11.2	-542	-467	-12.5	-888	-520
14-02-2020	2.6	108	-10.9	-570	-453	-6.9	-627	-286
15-02-2020	2.0	85	-9.5	-571	-396	-13.1	-895	-546
16-02-2020	2.1	85	-10.3	-583	-430	-13.3	-894	-554
कुल Total	14.6		-74.7			-83.9		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration Time	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time					
1	WR	1-220kV Ambewadi-Xeldem	PG	10-Feb-20	14:54	10-Feb-20	18:44	03:50	At 14:54 hrs,As intimated by SLDC/Goa, 220KV Xeldem SS became dead due to tripping of 220KV Ambewadi-Xeldem.220kv Ambewadi-Xeldem (AP-1) CKT tripped at Ambewadi S/s due to Y-B fault.	Nill	45	GD-1
2	WR	1- 220KV Khadoli-Sayali-1 2- 220KV Khadoli-Vagchipa-1 3- 220KV Vagchipa-Sayali-1 4- 220KV Khadoli Bus-1 5- 220/66KV ICT-1 at Khadoli 6- 220KV Khadoli Bus-2 7-220/66KV ICT-2 at Khadoli 8- 220/66KV ICT-3 at Khadoli	DNH	10-Feb-20	15:25	10-Feb-20	18:00	02:35	At 15:25 Hrs,As intimated by SLDC/DNH, 220KV Khadoli SS became dead and resulted in load loss of around 250MW.	Nill	250	GD-1
3	ER	1-220 Kv Biharshariff – Tenughat 2- Tenughat unit-1	JSEB	14-Feb-20	11:10	14-Feb-20	11:32	00:22	At 11:10 Hrs 220 Kv Biharshariff – Tenughat tripped due to B-N fault and other evacuating circuit of Patratu was under shutdown so at the same time single running unit of Tenughat u#1 (210 Mw) tripped due to loss of evacuation path	210	Nill	GD-1