



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

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 01st March 2019

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 नॉग्रह , 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 18th Feb 2019 to 24th Feb 2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 18 फरवरी 2019 से 24 फरवरी 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 18th Feb 2019 to 24th Feb 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,


GM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 फरवरी से 24 फरवरी 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

1-Mar-19

(आई० ई० जी० सी० की धारा सख्या-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)
18-02-2019	42465	557	46304		44082		17163		2394	77	152408	634
19-02-2019	43422	581	46851		44514		17012		2375	39	154174	620
20-02-2019	43780	624	47308		45069	83	17442		2424	41	156023	748
21-02-2019	43402	674	48074		44039		18002		2462	50	155979	724
22-02-2019	42736	527	47584		44410		18639		2428	36	155797	563
23-02-2019	43071	575	47915		43385		17952		2450	58	154773	633
24-02-2019	40086	603	44366	325	41271		17162		2326	76	145211	1004

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

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
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
18-02-2019	867	131	1096	25	1006	65	352	31	40	3	3361	255
19-02-2019	882	126	1112	27	1043	87	361	31	41	3	3439	275
20-02-2019	893	129	1133	24	1038	75	351	29	41	3	3456	261
21-02-2019	887	153	1144	26	1038	79	376	28	43	3	3488	288
22-02-2019	896	170	1152	37	1038	72	382	27	42	3	3511	309
23-02-2019	896	167	1144	27	1032	73	383	27	43	3	3498	296
24-02-2019	867	159	1108	21	985	73	376	28	40	3	3376	283

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
18-02-2019	7.77	7.77	76.26	15.97	49.99	0.036
19-02-2019	7.70	8.56	74.71	16.72	49.99	0.043
20-02-2019	7.99	8.01	66.79	25.20	50.01	0.049
21-02-2019	17.28	20.46	66.53	13.01	49.97	0.071
22-02-2019	8.10	8.47	73.53	18.00	49.99	0.041
23-02-2019	7.22	7.25	72.05	20.71	50.00	0.039
24-02-2019	5.61	6.09	69.35	24.56	50.01	0.046

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1.400 kV Nagda-Badnwar line first time charged on 19-02-2019 at 20:00 hrs.
2.400 kV L/R of Dadri-Harshvihar-II at Dadri end first time charged on 19-02-2019 at 18:06 hrs.
3.765 kV Bhuj- Banaskantha-I first time charged from Banaskantha end on 22-02-2019 at 22:08 hrs.

5. Maximum Demand Met during the day & Peak Hour Shortage in States (in MW)

Region	Date	18-02-2019		19-02-2019		20-02-2019		21-02-2019		22-02-2019		23-02-2019		24-02-2019	
	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	5128	0	4934	0	5204	0	4948	0	5232	0	4952	0	4822	0
	Haryana	6104	0	6074	0	6076	0	5993	0	6209	0	6145	0	5473	0
	Rajasthan	11245	0	11668	0	11786	0	11656	0	11677	0	11748	0	11858	0
	Delhi	3798	0	3904	0	3818	0	3819	0	3825	0	3634	0	3681	0
	UP	13816	0	13866	0	14106	0	14329	0	14908	0	14757	0	14786	0
	Uttarakhand	2019	0	1880	0	2045	0	1994	0	1960	0	1895	0	1901	0
	HP	1593	1	1499	0	1537	14	1458	20	1492	5	1574	0	1392	20
	J&K	2227	557	2322	581	2497	624	2198	549	2022	505	2219	555	2098	525
Chandigarh	210	0	192	0	204	0	226	0	212	0	196	0	183	0	
WR	Chhattisgarh	3783	0	3764	0	3919	0	4019	0	4030	0	4027	0	4000	0
	Gujarat	15214	0	15047	0	14970	0	15307	0	15145	0	14899	0	14420	0
	MP	12085	0	11966	0	12466	0	12016	0	12230	0	12172	0	12358	0
	Maharashtra	20280	0	20606	0	20481	0	21020	0	20936	0	20729	0	20005	0
	Goa	498	0	498	0	532	0	532	0	532	0	532	0	532	0
	DD	316	0	323	0	331	0	319	0	317	0	312	0	289	0
	DNH	767	0	772	0	783	0	799	0	783	0	784	0	767	0
	Essar steel	625	0	623	0	671	0	677	0	649	0	612	0	555	0
SR	Andhra Pradesh	8556	0	8705	0	8683	0	8769	0	8610	0	8468	0	8588	0
	Telangana	9080	0	9661	0	9480	0	9624	0	9950	0	9746	0	9564	0
	Karnataka	10767	0	11886	0	11919	0	11698	0	11600	0	11468	0	10729	0
	Kerala	3674	0	3797	0	3837	0	3774	0	3710	0	3629	0	3534	0
	Tamil Nadu	14999	0	15115	0	15265	0	15104	0	14719	0	14494	0	13149	0
	Pondy	368	0	363	0	372	0	369	0	372	0	379	0	338	0
ER	Bihar	4067	0	4030	0	3932	0	4089	0	4138	0	4051	0	4059	0
	DVC	3030	0	3012	0	2945	0	3067	0	3075	0	3081	0	3091	0
	Jharkhand	999	0	1000	0	982	0	1119	0	999	0	1061	0	1000	0
	Odisha	4040	0	4922	0	3931	0	4146	0	4363	0	4292	0	4289	0
	West Bengal	6541	0	6948	0	6876	0	7177	0	7511	0	7463	0	6923	0
Sikkim	101	0	100	0	101	0	99	0	100	0	100	0	91	0	
NER	Arunachal Pradesh	132	5	115	2	113	5	119	3	117	2	119	3	112	3
	Assam	1361	27	1370	23	1458	20	1404	35	1423	35	1407	37	1332	42
	Manipur	186	3	185	4	180	3	183	3	179	3	182	1	171	2
	Meghalaya	393	0	378	0	365	0	350	0	363	0	365	0	351	0
	Mizoram	102	3	96	2	98	4	92	2	89	2	98	3	94	1
	Nagaland	109	2	113	3	124	3	122	2	115	3	128	2	122	2
	Tripura	227	1	223	0	229	6	248	1	238	1	237	0	228	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-02-2019	19-02-2019	20-02-2019	21-02-2019	22-02-2019	23-02-2019	24-02-2019
NR	Punjab	96.6	96.3	101.0	97.9	102.1	102.4	98.4
	Haryana	115.0	116.6	116.2	113.4	118.2	119.6	110.4
	Rajasthan	217.7	232.5	231.1	233.4	235.0	235.3	231.4
	Delhi	64.2	65.0	65.3	65.0	65.6	61.1	59.2
	UP	256.7	257.1	261.5	263.7	263.8	265.3	263.6
	Uttarakhand	36.6	36.1	37.7	37.0	37.4	37.2	34.4
	HP	29.0	27.3	29.0	30.8	27.5	28.3	24.7
	J&K	47.8	47.9	47.6	42.9	43.0	43.4	42.3
	Chandigarh	3.5	3.2	3.4	3.4	3.4	3.2	3.0
WR	Chhattisgarh	84.3	84.5	88.5	91.1	92.1	92.2	92.7
	Gujarat	324.5	327.9	329.9	335.8	335.9	328.5	313.7
	MP	218.2	223.4	227.2	222.8	231.0	232.4	229.2
	Maharashtra	419.4	425.1	436.2	442.4	443.5	441.3	424.4
	Goa	11.9	11.9	11.8	11.2	10.9	10.9	10.9
	DD	6.9	7.2	7.3	7.2	7.2	7.1	6.5
	DNH	17.5	18.0	18.4	18.5	18.4	18.2	18.1
	Essar steel	12.8	13.7	14.1	14.9	13.6	12.9	12.2
SR	Andhra Pradesh	190.1	192.8	187.7	193.6	192.6	191.9	190.2
	Telangana	195.8	203.3	205.3	205.5	212.4	211.4	209.9
	Karnataka	220.3	233.1	234.9	231.5	229.0	228.6	215.4
	Kerala	72.7	75.2	76.6	76.9	75.1	74.0	68.0
	Tamil Nadu	319.7	330.9	326.0	323.0	321.0	318.7	294.7
	Pondy	7.5	7.8	7.7	7.7	7.8	7.8	7.2
ER	Bihar	70.0	68.5	69.4	71.1	73.0	70.6	73.1
	DVC	63.5	63.7	64.8	65.1	65.4	65.5	64.6
	Jharkhand	22.0	22.9	22.1	23.0	22.3	22.9	23.7
	Odisha	74.6	76.8	77.0	78.0	80.6	83.1	82.0
	West Bengal	120.4	127.1	116.3	137.0	139.4	139.5	131.2
	Sikkim	1.5	1.5	1.0	1.4	1.6	1.6	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0
	Assam	20.9	21.9	22.2	23.6	23.4	23.9	22.6
	Manipur	2.9	2.3	2.9	2.6	2.6	2.6	2.1
	Meghalaya	6.3	6.7	6.5	6.5	6.4	6.3	6.1
	Mizoram	1.7	1.8	1.7	1.8	1.8	2.0	1.8
	Nagaland	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9
	Tripura	3.9	4.0	3.8	3.8	3.6	3.9	3.9
ALL INDIA TOTAL		3360.9	3438.6	3456.4	3487.7	3510.8	3497.9	3376.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 फरवरी से 24 फरवरी 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	18-02-2019	19-02-2019	20-02-2019	21-02-2019	22-02-2019	23-02-2019	24-02-2019
East to North	-52.9	-62.0	-61.7	-55.6	-53.1	-51.5	-48.1
East to West	34.6	35.0	43.8	46.4	39.7	28.6	29.1
East to South	-91.3	-95.1	-92.7	-97.2	-101.2	-104.9	-103.9
East to North-East	11.0	10.5	5.7	5.8	1.2	6.9	9.6
North-East to North	16.3	15.9	14.7	12.9	5.7	14.5	15.3
West to North	-110.3	-118.6	-122.8	-120.4	-118.7	-122.2	-118.3
West to South	-72.7	-74.3	-60.4	-66.5	-78.5	-91.5	-80.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 फरवरी से 24 फरवरी 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)
18-02-2019	0.6	23	-6.8	-314	-283	-19.3	-989	-803
19-02-2019	-0.4	-15	-6.8	-270	-281	-19.1	-986	-796
20-02-2019	2.1	88	-6.7	-260	-278	-19.4	-977	-810
21-02-2019	1.8	74	-6.6	-289	-276	-17.2	-836	-715
22-02-2019	0.4	16	-6.7	-301	-278	-15.4	-875	-643
23-02-2019	1.9	79	-6.6	-293	-274	-19.2	-1017	-800
24-02-2019	1.7	73	-6.6	-294	-276	-19.2	-1007	-799
कुल Total	8.1		-46.7			-128.8		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

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	Time				
1	NR	1) 400KV Karcham-Kalamb Ckt-2 2) 400KV Karcham- Nathpa Jhakri-1 3) 400kv Karcham- Baspa -1 4) 400kv Karcham- Baspa - 2	JPL	19-02-2019	01:59	19-02-2019	05:49	03:50	At 01:58hrs, 400KV Karcham Wangtoo S/Stn became dead due to the tripping of 400KV Karcham-Kalamb Ckt-2 on B-N fault followed by tripping of 400KV Karcham- Nathpa Jhakri-1, Karcham- Baspa 1&2 on over voltage. Generation loss of 30MW reported in Baspa.	30	Nil	GD-1
2	SR	1) 220kv Gooty-Gooty(AP) Ckt-1&2 2) 220kv Gooty-Bhogasamundram 3) 220kv Gooty-Dhone Ckt-I & II 4) 220kv Gooty-Anantapur 5) 400/220kv Gooty ICT-I,II & III	PG	19-02-2019	04:15	19-02-2019	05:35	01:20	At 04:15hrs, 220KV side of 400/220KV Gooty S/Stn became dead due to the blasting of CT of 220KV Gooty RS feeder followed by the tripping of all 220KV feeders and all three 400/220KV ICT. A load loss of 350MW reported by SRLDC.	Nil	350	GD-1