



**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: 22<sup>nd</sup> February 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., डोंगतेह, 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 11<sup>th</sup> Feb 2019 to 17<sup>th</sup> Feb 2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 11 फरवरी 2019 से 17 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 11<sup>th</sup> Feb 2019 to 17<sup>th</sup> Feb 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

GM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 फरवरी से 17 फरवरी 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 22-Feb-19

(आई० ई० जॉ० सी० को 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)
11-02-2019	42709	589	47184		42556		17274		2425	38	152148	627
12-02-2019	42545	537	47644	236	43588		17708		2486	40	153971	813
13-02-2019	44106	608	47716		42912		17524		2454	34	154712	642
14-02-2019	42018	581	47265		42988		17965		2426	58	152662	639
15-02-2019	42345	587	45221		42783	50	17500		2457	37	150306	674
16-02-2019	42542	505	45874		42852		16794		2358	109	150420	614
17-02-2019	40254	498	43675		40190		16266		2076	244	142461	742

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)
	11-02-2019	896	117	1085	26	953	63	351	25	41	4	3325
12-02-2019	910	108	1115	25	971	58	362	29	41	3	3398	224
13-02-2019	914	121	1121	26	979	64	361	23	42	3	3417	237
14-02-2019	870	118	1111	29	988	73	372	23	43	3	3384	246
15-02-2019	862	133	1075	18	999	90	373	28	43	3	3352	272
16-02-2019	877	141	1063	17	994	75	341	26	42	3	3317	261
17-02-2019	855	144	1064	17	967	56	345	25	37	3	3268	245

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
11-02-2019	1.56	1.56	67.58	30.86	50.02	0.036
12-02-2019	5.98	5.98	77.00	17.01	49.99	0.033
13-02-2019	9.86	10.20	76.08	13.73	49.99	0.044
14-02-2019	10.53	11.17	74.50	14.33	49.98	0.047
15-02-2019	10.95	12.09	69.76	18.15	49.99	0.053
16-02-2019	7.14	7.16	74.41	18.43	50.00	0.036
17-02-2019	3.26	3.44	69.77	26.79	50.01	0.037

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

**4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED**

1. 400 kV Rangpo-Kishanganj line first time charged on 11-02-2019 at 16:22 hrs.
2. 220 kV Bhanpura-Rampur Line first time charged on 16-02-2019 at 18:47 hrs.

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

Region	Date	11-02-2019		12-02-2019		13-02-2019		14-02-2019		15-02-2019		16-02-2019		17-02-2019	
	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	5200	0	5390	0	5405	0	5098	0	5249	0	5271	0	5145	0
	Haryana	6301	0	6456	0	6323	0	5967	0	6124	0	6134	0	5421	0
	Rajasthan	12287	0	12115	0	12097	0	11404	0	11845	0	11830	0	11836	0
	Delhi	3902	0	3945	0	3933	0	3867	0	4049	0	3835	0	3975	0
	UP	12671	30	12325	0	13880	0	13084	0	13382	0	14053	0	13376	0
	Uttarakhand	2082	0	2044	0	2072	0	1957	0	2039	0	1853	0	1937	0
	HP	1603	0	1595	0	1652	0	1571	0	1498	0	1554	0	1552	0
	J&K	2511	628	2804	495	2433	608	2250	562	2080	520	2141	535	2067	517
	Chandigarh	218	0	230	0	226	0	216	0	220	0	220	0	192	0
WR	Chhattisgarh	3920	0	3956	0	3890	0	3970	0	4023	0	3636	0	3690	0
	Gujarat	15061	0	15078	0	14872	0	15166	0	14794	0	15052	0	14602	0
	MP	12755	0	12938	0	13505	0	11101	0	10297	0	11211	0	11757	0
	Maharashtra	19765	0	20268	0	20496	0	20803	0	20046	0	19770	0	19705	0
	Goa	498	0	498	0	498	0	498	0	498	0	498	0	498	0
	DD	312	0	313	0	321	0	320	0	327	0	320	0	290	0
	DNH	781	0	776	0	754	0	784	0	777	0	765	0	746	0
	Essar steel	501	0	537	0	598	0	568	0	525	0	606	0	631	0
SR	Andhra Pradesh	7997	0	8133	0	8158	0	8216	0	8310	0	8424	0	8364	0
	Telangana	9329	0	9229	0	9095	0	9062	0	9163	0	8803	0	9034	0
	Karnataka	10489	0	10653	0	11435	0	11411	0	11842	0	11797	0	10767	0
	Kerala	3712	0	3709	0	3794	0	3736	0	3738	0	3763	0	3469	0
	Tamil Nadu	14451	0	14914	0	14617	0	14521	0	14764	0	14855	0	13330	0
	Pondy	361	0	373	0	356	0	368	0	364	0	365	0	365	0
ER	Bihar	3949	0	3922	0	3893	0	3984	0	3984	0	3911	0	3981	0
	DVC	3041	0	3020	0	5422	0	3071	0	3057	0	3000	0	2950	0
	Jharkhand	1000	0	1082	0	1000	0	1000	0	999	0	1000	0	1000	0
	Odisha	3901	0	3500	0	3821	0	4457	0	5108	0	3853	0	3871	0
	West Bengal	6668	0	6966	0	6992	0	6914	0	6761	0	6406	0	6024	0
	Sikkim	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	95	0
NER	Arunachal Pradesh	148	2	125	2	125	3	119	2	112	2	114	2	91	3
	Assam	1379	25	1445	25	1429	32	1399	39	1438	22	1365	66	1091	180
	Manipur	168	2	168	2	168	4	188	3	178	3	177	1	168	3
	Meghalaya	354	0	360	0	350	0	375	0	368	0	365	0	369	6
	Mizoram	96	1	98	2	96	1	92	2	96	1	99	2	93	9
	Nagaland	118	2	124	2	120	2	123	4	126	2	127	3	112	5
	Tripura	220	1	225	1	242	0	239	1	224	0	226	0	224	11

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	11-02-2019	12-02-2019	13-02-2019	14-02-2019	15-02-2019	16-02-2019	17-02-2019
NR	Punjab	101.4	105.8	104.8	102.9	105.3	103.6	98.7
	Haryana	118.1	123.0	122.9	111.5	116.5	118.4	107.4
	Rajasthan	233.3	236.5	236.6	227.5	230.5	233.4	227.8
	Delhi	66.8	67.1	66.5	67.0	68.5	64.9	61.6
	UP	256.7	257.5	267.0	246.1	236.4	246.0	250.5
	Uttarakhand	37.3	37.8	37.9	37.0	35.8	35.6	35.7
	HP	28.4	29.0	28.0	27.5	26.9	28.3	27.9
	J&K	50.0	49.4	46.9	46.7	38.6	42.8	42.2
	Chandigarh	3.5	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.1
WR	Chhattisgarh	85.4	86.6	82.8	89.0	85.9	70.7	82.1
	Gujarat	316.8	323.4	324.3	328.1	324.4	320.9	311.7
	MP	231.6	236.3	236.7	213.6	198.8	210.3	216.8
	Maharashtra	403.7	420.1	428.0	431.0	418.4	413.0	404.0
	Goa	12.3	12.3	12.6	11.9	11.9	11.9	11.9
	DD	6.9	7.1	7.2	7.2	7.3	7.3	6.7
	DNH	18.2	18.1	17.5	18.3	18.3	18.0	17.4
	Essar steel	9.7	10.9	11.9	11.4	10.4	11.2	13.6
SR	Andhra Pradesh	172.2	174.8	174.5	174.2	175.9	178.1	184.3
	Telangana	190.9	193.1	192.6	194.7	192.1	189.8	194.5
	Karnataka	207.9	212.3	219.5	223.2	226.2	226.8	210.2
	Kerala	72.9	73.2	74.3	74.8	75.9	76.1	70.1
	Tamil Nadu	301.7	309.9	310.6	313.9	321.4	315.8	301.0
	Pondy	7.1	7.4	7.3	7.4	7.5	7.5	6.9
ER	Bihar	70.9	72.1	68.5	69.8	70.8	66.3	68.4
	DVC	64.4	64.1	64.9	64.0	64.3	61.4	63.8
	Jharkhand	23.8	24.2	23.8	23.9	22.2	19.5	22.4
	Odisha	72.0	73.7	74.1	83.9	83.6	68.2	74.9
	West Bengal	118.7	126.9	128.7	129.3	130.4	124.7	114.6
	Sikkim	1.2	1.3	1.4	1.4	1.5	1.3	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0
	Assam	22.5	23.2	23.4	23.9	24.0	23.4	19.2
	Manipur	2.8	2.5	2.4	2.7	2.8	2.5	2.4
	Meghalaya	6.0	6.0	6.1	6.0	6.1	6.3	5.9
	Mizoram	2.0	2.0	1.8	1.8	1.9	1.9	1.7
	Nagaland	2.0	2.1	2.1	2.2	2.1	2.1	2.0
	Tripura	4.3	3.4	3.8	3.9	3.9	3.8	3.3
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3325.4</b>	<b>3398.4</b>	<b>3417.5</b>	<b>3383.6</b>	<b>3351.9</b>	<b>3317.4</b>	<b>3268.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 फरवरी से 17 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	11-02-2019	12-02-2019	13-02-2019	14-02-2019	15-02-2019	16-02-2019	17-02-2019
East to North	-69.2	-69.1	-64.7	-66.9	-59.2	-54.4	-51.4
East to West	23.7	24.4	17.9	18.6	16.9	23.4	37.8
East to South	-91.6	-88.3	-91.7	-94.2	-94.9	-98.9	-91.6
East to North-East	9.3	10.3	10.9	12.8	9.1	5.6	10.0
North-East to North	16.4	16.3	12.6	16.4	16.3	13.0	12.6
West to North	-122.8	-119.7	-123.3	-113.8	-100.2	-105.2	-109.1
West to South	-78.0	-63.3	-71.0	-71.9	-69.7	-70.3	-62.9

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (11 फरवरी से 17 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			बांग्लादेश BANGLADESH		
	Energy Exchange	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
11-02-2019	0.2	8	-7.0	-311	-292	-19.8	-1003	-824
12-02-2019	1.3	55	-6.9	-310	-288	-19.5	-998	-810
13-02-2019	1.5	64	-6.9	-313	-289	-19.5	-1000	-813
14-02-2019	1.0	43	-6.9	-309	-287	-19.5	-989	-814
15-02-2019	1.5	60	-6.0	-332	-248	-15.9	-889	-664
16-02-2019	1.3	55	-6.8	-312	-282	-18.6	-988	-775
17-02-2019	1.5	62	-6.8	-270	-282	-19.3	-967	-803
<b>कुल Total</b>	<b>8.3</b>		<b>-47.2</b>			<b>-132.1</b>		

### 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					
1	ER	1)132Kv Main Bus at Baripada S/S 2)160 Mva ICT-1 at 132kV Baripada S/S	PG	11.02.2019	10:33	11.02.2019	11:03	00:30	132 kV Main Bus at Baripada (PG) become dead at 10:33 hrs when 160 MVA ICT I tripped on overload(160 MVA ICT II was under shutdown) and resulted in Total power failure at 132 kV Baripada, Bangriposi /Rairangpur, Jaleswar & Bograi ( Orissa System). Total loss of load as reported by OPTCL is 100 MW and the breakup of which is Baripada:30 MW, Banriposi (Rairangpur): 35 MW and 35 MW at Jaleswar & Bograi.	Nil	100	GD-1
2	NR	1) 400kV Maharaniabag - Ballabhgarh 2) 400kV Dadri-Maharaniabag	PG	15.02.2019	04:22	15.02.2019	06:12	01:50	At 4:22hrs 400kV Maharaniabag - Ballabhgarh tripped on overvoltage along with 400kV Dadri-Maharaniabag tripped on DT receive from Maharaniabag resulting a load loss of 200MW in Delhi. Both lines are normalised at 6:12hrs and 6:08hrs respectively	Nil	200	GD-1
3	NER	1) 220 kV/132 kV, 100 MVA ICT-I at Sarusujai SS. 2) 220 kV/132 kV, 100 MVA ICT-II at Sarusujai SS. 3) 220 kV/132 kV, 100 MVA ICT-III at Sarusujai SS. 4) 132 kV Sarusujai-Sishugram line .	AEGCL	17.02.2019	11:13	17.02.2019	11:24	00:11	At 11:13 hrs, 220/132 kV, 100 MVA ICT- 1,2 and 3 got tripped at Sarusujai Sub Station due to O/C & E/F operated at LV side and 132 kV Sarusujai-Sishugram S/C line got tripped on E/F from Sarusujai end. There was load loss of around 101 MW in Assam system due to above incident at Kahilipara, Kamalpur, Rangia, Shishugram and Dispur area including capital(Guwahati) load. The Bhutan power flow (7 MW) through 132 kV Rangia-Motonga line also got affected.	Nil	101	GD-1