



**National Load Despatch Centre**  
**पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड**  
**POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED**

(A Govt. of India Enterprise)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 7<sup>th</sup> March 2018

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. महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016  
General Manager, 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. महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009  
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 26<sup>th</sup> February to 4<sup>th</sup> March 2018.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 26 फ़रवरी से 4 मार्च 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट 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 26<sup>th</sup> February to 4<sup>th</sup> March 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट ( 26 फरवरी से 04 मार्च 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 7-Mar-18

(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)
26-02-2018	41029	521	45131	33	43055	150	18920		2356	84	150491	788
27-02-2018	41473	521	45826	45	43244		19392		2328	67	152262	632
28-02-2018	42449	521	45860	34	43517		19128		2373	54	153327	609
01-03-2018	40934	521	43791		43265		18274		2304	64	148569	585
02-03-2018	34911	521	35955		41786	83	17448		2184	60	132284	663
03-03-2018	36586	476	43310	43	42683		18581		2183	115	143343	635
04-03-2018	36261	479	42498	21	40102	231	18618	93	2208	79	139688	903

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)
26-02-2018	899	107	1082	30	985	66	357	25	38	6	3362	234
27-02-2018	917	107	1098	34	1001	64	373	32	39	6	3428	243
28-02-2018	922	107	1106	31	1012	73	380	30	40	6	3460	247
01-03-2018	921	107	1086	29	1014	73	366	22	40	7	3426	236
02-03-2018	805	102	938	12	987	53	356	20	38	6	3124	194
03-03-2018	797	112	1010	24	995	62	358	29	35	7	3194	234
04-03-2018	830	114	1110	13	961	59	359	26	38	7	3297	219

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
26-02-2018	2.94	2.94	84.75	12.31	49.99	0.025
27-02-2018	10.16	10.61	83.02	6.37	49.97	0.041
28-02-2018	22.14	23.52	73.73	2.75	49.94	0.069
01-03-2018	12.70	12.93	81.28	5.79	49.96	0.045
02-03-2018	2.00	2.00	82.69	15.31	50.00	0.025
03-03-2018	4.91	4.91	85.12	9.98	49.99	0.027
04-03-2018	7.63	7.63	85.56	6.82	49.98	0.032

\*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	26-02-2018		27-02-2018		28-02-2018		01-03-2018		02-03-2018		03-03-2018		04-03-2018	
	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	5623	0	5589	0	5590	0	5434	0	4063	0	4557	0	5367	0
	Haryana	6540	0	6771	0	6143	0	6399	588	5509	0	5408	0	5872	0
	Rajasthan	10663	0	10534	706	9800	714	9979	1073	9267	0	9507	0	9554	0
	Delhi	3369	0	3398	0	3498	1	3441	0	2347	0	2887	0	3043	0
	UP	13628	0	14357	470	14878	510	14911	0	14102	0	13239	0	12427	0
	Uttarakhand	1908	0	1844	0	1821	0	1867	0	1415	0	1562	0	1699	0
	HP	1486	0	1490	0	1529	0	1420	0	990	0	1176	0	1369	0
	J&K	2017	368	2033	548	2113	443	1984	548	1919	548	1905	476	2297	574
Chandigarh	235	0	190	0	188	0	179	0	141	0	159	0	155	0	
WR	Chhattisgarh	3578	0	3585	0	3595	0	3461	0	2938	0	3368	0	3471	0
	Gujarat	14910	0	14644	0	14632	0	14251	0	12014	0	13159	0	13510	0
	MP	9756	0	9719	0	9953	0	9890	0	9068	0	9295	0	9415	0
	Maharashtra	21511	0	21641	0	21451	0	21790	0	18576	0	21116	0	20499	0
	Goa	417	0	417	0	473	0	471	0	377	0	457	0	415	0
	DD	338	0	334	0	341	0	325	0	275	0	264	0	307	0
	DNH	766	0	766	0	759	0	739	0	693	0	638	0	708	0
	Essar steel	453	0	485	0	517	0	478	0	502	0	500	0	470	0
SR	Andhra Pradesh	8705	0	8763	0	8909	0	8814	0	8483	0	8791	0	8633	0
	Telangana	9913	0	10014	0	10109	0	9780	0	9632	0	9693	0	9465	0
	Karnataka	9895	0	10087	0	10024	0	10257	0	10332	0	10183	0	9605	0
	Kerala	3655	0	3664	0	3721	0	3714	0	3586	0	3612	0	3522	0
	Tamil Nadu	14146	0	14538	0	14681	0	14534	0	14151	0	14589	0	13068	0
	Pondy	346	0	350	0	349	0	340	0	331	0	344	0	308	0
ER	Bihar	4218	0	4188	0	4189	0	4078	0	3960	0	4112	0	4127	0
	DVC	3039	0	3042	0	3024	0	2975	0	2802	0	2880	0	2901	0
	Jharkhand	1014	0	1147	0	1176	0	1144	0	1077	0	1115	0	1136	0
	Odisha	4182	0	4167	0	4185	0	4028	0	4038	0	4367	0	4167	0
	West Bengal	6890	0	7254	0	7042	0	6380	0	6368	0	6507	0	6604	0
	Sikkim	105	0	107	0	100	0	100	0	79	0	87	0	89	0
NER	Arunachal Pradesh	125	5	122	4	120	1	114	7	101	4	101	15	116	2
	Assam	1353	68	1339	74	1364	34	1320	32	1277	27	1227	5	1285	50
	Manipur	177	3	178	3	173	0	170	3	162	8	162	8	155	5
	Meghalaya	309	0	279	7	319	0	300	0	300	2	297	1	279	0
	Mizoram	89	3	83	3	78	1	85	2	85	52	85	12	78	2
	Nagaland	131	5	133	3	128	0	127	1	137	17	125	4	119	3
	Tripura	229	5	229	2	225	0	229	0	229	3	219	2	229	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	26-02-2018	27-02-2018	28-02-2018	01-03-2018	02-03-2018	03-03-2018	04-03-2018
NR	Punjab	115.6	118.0	116.1	121.3	91.2	94.6	107.0
	Haryana	121.7	124.8	125.2	123.8	101.2	103.7	108.8
	Rajasthan	206.2	206.5	210.5	203.7	181.1	184.3	186.3
	Delhi	61.2	65.2	63.4	59.6	46.1	53.2	55.6
	UP	288.8	295.5	300.3	307.7	301.6	269.3	270.0
	Uttarakhand	34.7	34.0	33.3	33.2	25.3	26.6	32.6
	HP	24.8	26.2	27.0	25.8	18.2	20.7	23.6
	J&K	43.2	43.4	43.0	42.7	38.3	41.8	43.0
Chandigarh	3.4	3.1	3.2	3.0	2.5	2.9	2.7	
WR	Chhattisgarh	78.4	77.5	80.4	79.3	68.5	70.9	77.9
	Gujarat	320.0	325.1	324.5	306.3	241.6	275.4	297.8
	MP	195.3	198.3	201.5	201.0	185.1	184.7	255.5
	Maharashtra	445.3	452.7	454.9	454.8	409.3	441.3	438.8
	Goa	8.8	8.8	9.6	9.9	8.3	9.1	8.4
	DD	7.4	7.5	7.7	7.3	3.8	5.0	6.8
	DNH	17.7	17.9	17.5	17.3	11.3	12.9	16.1
	Essar steel	9.5	10.3	10.1	9.9	10.2	10.3	8.8
SR	Andhra Pradesh	173.9	173.0	178.6	179.3	170.5	173.4	173.7
	Telangana	210.5	211.6	213.2	210.9	203.1	206.2	206.6
	Karnataka	218.6	220.9	221.6	225.9	223.2	225.1	213.7
	Kerala	72.4	74.0	74.6	75.1	73.7	73.6	68.0
	Tamil Nadu	302.9	314.7	317.0	315.7	309.5	309.4	292.7
	Pondy	7.1	7.4	7.2	7.2	6.7	6.9	6.6
ER	Bihar	69.8	70.0	70.7	71.8	74.0	68.7	70.1
	DVC	66.4	67.7	68.3	67.3	59.1	60.4	63.7
	Jharkhand	19.4	22.3	23.5	24.2	23.3	22.8	23.7
	Odisha	79.2	77.4	82.0	78.2	75.7	83.4	83.3
	West Bengal	120.1	134.1	133.9	122.9	122.6	122.2	116.7
	Sikkim	1.6	1.8	1.6	1.6	1.1	0.8	1.1
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.3	2.3	1.9	1.9	2.0	2.3
	Assam	21.3	22.0	23.1	23.4	20.5	17.5	20.1
	Manipur	2.4	2.4	2.4	2.2	2.4	2.2	2.1
	Meghalaya	5.3	5.1	5.1	5.2	5.6	5.3	5.8
	Mizoram	1.5	1.5	1.3	1.5	1.5	1.4	1.3
	Nagaland	2.1	2.1	2.0	1.9	2.1	2.1	2.3
	Tripura	3.1	3.4	3.7	3.6	3.4	3.8	3.8
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3361.7</b>	<b>3428.3</b>	<b>3460.1</b>	<b>3426.3</b>	<b>3123.6</b>	<b>3194.3</b>	<b>3297.2</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट ( 26 फरवरी से 04 मार्च 2018 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	26-02-2018	27-02-2018	28-02-2018	01-03-2018	02-03-2018	03-03-2018	04-03-2018
East to North	-50.4	-49.8	-59.0	-64.3	-48.6	-45.1	-43.5
East to West	-3.7	3.1	-2.0	-1.1	10.0	7.5	4.5
East to South	-80.9	-81.7	-80.6	-81.9	-90.2	-88.5	-82.0
East to North-East	-4.7	-7.4	3.0	-6.1	6.5	0.6	-3.9
North-East to North	-10.0	-12.0	6.2	11.7	12.8	-2.8	-7.7
West to North	-104.7	-109.5	-105.1	-97.4	-100.8	-79.7	-86.5
West to South	-60.2	-55.6	-54.1	-60.3	-76.8	-72.6	-61.4

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट ( 26 फरवरी से 04 मार्च 2018 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 (In MU)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
26-02-2018	2.7	111	-10.3	-262	-428	-13.3	-634	-552
27-02-2018	1.7	70	-10.7	-483	-444	-13.6	-644	-566
28-02-2018	2.0	85	-10.3	-463	-429	-13.7	-647	-570
01-03-2018	2.3	96	-8.2	-502	-343	-13.8	-650	-577
02-03-2018	2.6	108	-6.7	-399	-281	-11.6	-638	-484
03-03-2018	3.2	133	-6.7	-462	-281	-13.7	-653	-571
04-03-2018	2.5	104	-9.0	-472	-377	-14.3	-652	-596
कुल Total	17.0		-62.0			-94.0		

### 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	ER/SR	Tripping of 1. HVDC Talcher – Kolar Pole-1	PG	02-03-2018	16:15	02-03-2018	18:55	2:40	At 16:15 Hrs, Power flow on HVDC bipole was gradually reduced from 2000MW to 1500MW. While power was being reduced the pole-1 tripped. Before tripping both the poles were carrying around total 1500 MW and immediately after tripping of pole-I, Pole-2 has gone in Metallic Return mode with 1000 MW of flow. SPS operated in GMR & JITPL. JITPL reported 130 MW (880 MW to 750 MW) of generation loss whereas total generation loss in GMR units (unit I & II) were around 100 MW. In SR 246 MW load shedding occurred in Andhra Pradesh due to SPS operation.	230	243	GD-1
2	NR	Tripping of 1. 400kV Agra PG-Agra UP 2. 400kV Agra UP- Unnao 3. 400kV Agra UP-Fatehabad 1&2 4. 400kV Agra PG-Fatehabad	UPPCL	04-03-2018	18:09	04-03-2018	19:05	0:56	At 18:09 Hrs Due to bus fault at 400kV Agra(UP) substation, all 400 kV lines from Agra UP tripped. Also, Agra PG-Fatehabad line tripped at the same time.	Nil	200	GD-1