



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: 23<sup>rd</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, Tollygunge, 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 12<sup>th</sup> March to 18<sup>th</sup> March 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 12 मार्च से 18 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 12<sup>th</sup> March to 18<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 ( 12 मार्च से 18 मार्च 2018 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 23-Mar-18

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	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)
12-03-2018	40709	1695	45740	68	44085		19507		2384	68	152425	1830
13-03-2018	40811	2060	46223	57	44165		19839	100	2294	116	153331	2333
14-03-2018	40233	1281	45768	46	44605	99	20511	57	2382	83	153499	1566
15-03-2018	41385	1447	45669	45	42817		20784	135	2394	54	153049	1681
16-03-2018	40995	996	44206		41124	83	19768	122	2213	178	148306	1378
17-03-2018	40500	657	45138		41561	33	19573		2179	185	148951	875
18-03-2018	39333	514	41914	20	37911		19386		2027	85	140571	619

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)
12-03-2018	929	100	1086	23	1021	72	386	29	40	6	3462	231
13-03-2018	936	102	1101	22	1032	77	395	28	39	7	3502	235
14-03-2018	929	107	1099	25	1031	78	402	29	40	7	3501	245
15-03-2018	927	109	1095	21	1019	82	408	30	40	7	3489	250
16-03-2018	934	105	1069	19	993	63	395	29	38	8	3429	224
17-03-2018	918	100	1077	25	897	56	387	33	38	9	3317	223
18-03-2018	878	97	1058	18	882	40	382	30	35	8	3235	192

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
12-03-2018	13.18	13.18	82.41	4.41	49.96	0.045
13-03-2018	13.19	14.21	80.28	5.51	49.96	0.053
14-03-2018	13.97	15.20	79.29	5.51	49.96	0.053
15-03-2018	16.42	17.13	78.46	4.41	49.96	0.056
16-03-2018	5.50	5.56	85.31	9.13	49.98	0.031
17-03-2018	3.43	3.43	86.18	10.39	49.99	0.026
18-03-2018	1.85	1.85	85.64	12.51	50.00	0.022

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Aligarh-G. Noida first time charged on 17-03-2018 at 16:12 hrs.
2. 765 kV Aligarh-Agra first time charged on 17-03-2018 at 16:56 hrs.
3. 765 kV Aligarh B/R-I first time charged on 17.03.2018 at 15:21 hrs.

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

Region	Date	12-03-2018		13-03-2018		14-03-2018		15-03-2018		16-03-2018		17-03-2018		18-03-2018	
	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	6109	0	6172	0	6338	0	6304	0	6276	38	6042	113	6223	0
	Haryana	6585	38	6579	0	6393	0	6294	0	6467	94	6360	0	5651	100
	Rajasthan	9781	294	10407	0	10099	0	9457	264	9664	253	9749	0	9482	0
	Delhi	3388	0	3424	0	3558	0	3539	0	3560	0	3256	0	3112	0
	UP	13279	0	12835	1560	12589	770	13358	950	13871	500	13961	190	14837	0
	Uttarakhand	1812	0	1807	0	1826	0	1811	0	1813	0	1812	0	1761	0
	HP	1430	0	1396	9	1410	14	1436	0	1453	0	1461	0	1402	0
	J&K	2062	516	2012	503	2018	505	2067	517	1982	496	2126	532	2153	538
Chandigarh	173	0	175	0	177	0	170	0	172	0	160	0	157	0	
WR	Chhattisgarh	3717	0	3787	0	3797	0	3747	0	3473	0	3680	0	3638	0
	Gujarat	14794	0	14618	0	14141	0	14520	0	14873	0	14959	0	14251	0
	MP	9211	0	9129	0	9023	0	8717	0	8832	0	8855	0	8628	0
	Maharashtra	21634	0	21816	0	21538	0	21678	0	20209	0	20932	0	20098	0
	Goa	462	0	462	0	485	0	485	0	459	0	451	0	473	0
	DD	331	0	330	0	331	0	332	0	326	0	330	0	300	0
	DNH	763	0	760	0	765	0	768	0	736	0	756	0	740	0
	Essar steel	423	0	491	0	513	0	527	0	546	0	641	0	662	0
SR	Andhra Pradesh	8797	0	8800	0	8775	0	8960	0	8983	0	7482	0	7482	0
	Telangana	9953	0	9938	0	10031	0	10050	0	9994	0	9042	0	9280	0
	Karnataka	10589	0	10652	0	10635	0	10153	0	9920	0	8990	0	8620	0
	Kerala	3844	0	3566	0	3612	0	3499	0	3702	0	3571	0	3049	0
	Tamil Nadu	14742	0	14066	0	14694	0	14741	0	13929	0	13494	0	12241	0
	Pondy	352	0	353	0	355	0	361	0	368	0	347	0	300	0
ER	Bihar	4288	0	4416	0	4431	0	4462	0	4276	0	4364	0	4206	0
	DVC	2940	0	2965	0	2898	0	2954	0	3001	0	3008	0	2968	0
	Jharkhand	1201	0	1146	0	1175	0	1202	0	1082	122	1177	0	1181	0
	Odisha	4187	0	4116	0	4491	0	4631	0	3936	0	4050	0	4051	0
	West Bengal	7629	0	8068	0	8160	0	8085	0	8215	0	7631	0	7486	0
	Sikkim	93	0	93	0	96	0	102	0	102	0	100	0	91	0
NER	Arunachal Pradesh	124	1	122	3	112	3	115	2	111	1	89	3	95	5
	Assam	1368	51	1406	13	1402	43	1415	35	1273	130	1265	119	1147	23
	Manipur	170	2	159	6	170	2	175	3	171	4	169	3	143	7
	Meghalaya	320	0	295	6	318	1	314	1	304	0	303	0	275	5
	Mizoram	82	1	77	3	82	3	85	2	85	2	86	0	72	6
	Nagaland	122	1	122	2	130	4	127	3	130	3	122	1	102	11
	Tripura	242	0	231	8	240	2	251	1	251	1	228	2	216	4

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	12-03-2018	13-03-2018	14-03-2018	15-03-2018	16-03-2018	17-03-2018	18-03-2018
NR	Punjab	131.7	136.2	137.1	132.4	130.7	128.1	123.2
	Haryana	135.1	137.1	133.1	131.2	134.8	133.5	120.5
	Rajasthan	196.5	199.9	195.5	195.1	193.7	186.5	176.0
	Delhi	65.5	67.2	68.9	69.7	69.9	65.3	61.9
	UP	296.0	288.4	287.1	293.9	298.2	298.2	293.3
	Uttarakhand	34.2	35.1	35.6	34.5	34.6	34.3	32.8
	HP	24.9	25.1	25.8	26.3	26.6	27.4	24.3
	J&K	42.4	43.4	42.7	40.9	42.2	41.7	43.5
Chandigarh	3.2	3.2	3.3	3.2	3.2	3.0	2.7	
WR	Chhattisgarh	83.5	84.1	85.8	86.3	81.5	81.3	83.5
	Gujarat	318.3	319.5	316.9	322.4	326.2	326.1	313.7
	MP	186.6	187.2	186.7	180.5	181.5	181.2	176.5
	Maharashtra	457.2	465.5	462.8	459.9	435.4	440.0	435.5
	Goa	9.1	9.1	10.9	10.9	9.2	9.0	9.6
	DD	7.3	7.5	7.4	7.5	7.4	7.5	7.0
	DNH	17.7	17.8	17.8	17.8	17.4	17.6	17.4
	Essar steel	6.6	10.1	10.1	10.1	10.5	14.0	14.3
SR	Andhra Pradesh	180.7	182.8	183.9	184.6	181.4	159.5	151.1
	Telangana	214.3	216.7	220.4	220.6	208.7	174.2	198.2
	Karnataka	232.3	234.4	231.8	214.1	196.9	188.7	185.2
	Kerala	76.0	75.9	72.8	72.5	73.9	74.7	64.4
	Tamil Nadu	310.7	314.4	314.8	320.0	324.1	293.2	276.6
	Pondy	7.3	7.5	7.6	7.7	7.8	6.8	6.6
ER	Bihar	73.4	72.8	75.8	76.2	73.2	75.3	76.7
	DVC	66.5	66.4	65.8	64.7	66.9	68.2	67.1
	Jharkhand	23.3	23.8	24.5	24.5	25.0	23.2	23.3
	Odisha	78.0	78.1	86.4	89.0	78.1	75.3	77.8
	West Bengal	143.3	152.8	148.3	151.9	150.4	143.5	136.2
	Sikkim	1.1	1.4	1.5	1.5	1.7	1.5	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.2	2.2	2.0	2.2	2.1	2.1
	Assam	22.3	22.0	22.9	22.6	20.7	21.1	18.4
	Manipur	2.3	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.1
	Meghalaya	5.3	5.3	5.2	5.1	5.2	5.2	5.3
	Mizoram	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	1.3
	Nagaland	2.0	2.1	2.0	2.0	2.1	1.9	2.1
	Tripura	4.0	3.8	3.7	4.1	3.9	3.9	3.8
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3462.0</b>	<b>3502.4</b>	<b>3500.9</b>	<b>3489.2</b>	<b>3429.0</b>	<b>3316.8</b>	<b>3235.2</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट ( 12 मार्च से 18 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	12-03-2018	13-03-2018	14-03-2018	15-03-2018	16-03-2018	17-03-2018	18-03-2018
East to North	-61.9	-55.7	-53.7	-45.1	-40.0	-44.0	-46.0
East to West	-10.9	-11.1	-3.0	10.8	13.9	14.4	11.3
East to South	-85.6	-88.4	-86.8	-84.0	-87.7	-82.8	-85.2
East to North-East	5.2	5.8	4.4	-0.1	-4.7	-2.4	2.4
North-East to North	11.6	11.8	11.3	-2.5	-12.0	-8.1	4.8
West to North	-89.0	-86.2	-87.0	-77.8	-83.7	-86.9	-88.4
West to South	-41.0	-52.1	-50.3	-60.8	-65.5	-54.7	-43.5

**भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE  
WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH  
साप्ताहिक रिपोर्ट ( 12 मार्च से 18 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			बांग्लादेश 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)
12-03-2018	2.5	106	-10.4	-505	-435	-14.8	-649	-617
13-03-2018	2.7	112	-9.2	-248	-385	-14.8	-656	-617
14-03-2018	2.2	90	-10.0	-256	-417	-14.5	-653	-605
15-03-2018	1.6	65	-9.7	-446	-406	-14.4	-633	-601
16-03-2018	3.8	159	-8.3	-394	-347	-14.2	-629	-593
17-03-2018	2.2	91	-9.2	-406	-383	-14.5	-636	-602
18-03-2018	2.0	83	-7.9	-449	-327	-10.6	-669	-443
<b>कुल Total</b>	<b>16.9</b>		<b>-64.8</b>			<b>-97.8</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	Time				
1	SR	1) 220kV Kemar-Varahi Ckt-1,2&3 2) 220kV Kemar-UPCL Ckt-1&2 3) 400/220kV UPCL ICT-2	KPTCL	14.03.2018	18:30	14.03.2018	19:42	1:12	At 18:30 Hrs, Load loss of about 400 MW around Mangalore area of Karnataka due to tripping of 220 KV Kemar – Varahi – I, II & III and 220 KV Kemar – UPCL – I & II. Heavy rains and lightning reported in coastal Karnataka.	0	400	GD-I
2	SR	Triping of 1. 220kV Sharavati-Shimoga Ckt-1,2,3,4 2 220kV Sharavati-Sirsi Ckt-1,2 3 Sharavati Units 1,2,3,4,5,6	KPCL	15.03.2018	22:06	15.03.2018	23:26	1:20	At 15:05 hrs 132 kV (Melli, Kurseong, Rangit, Rammam, Lebong) S/S became dead due to Y-B phase fault observed in 132 NBU-lebong and NBU-Rammam on common tower. Load loss at Lebong 10 MW, Melli 40 MW, Kurseong-4 MW. Generation loss of 5 MW at Rammam, no generation at Rangit	250	0	GD-I
3	ER	1) 220 KV New Purnea -Purnea Old D/C 2)160 MVA 220/ 132 KV I CT I and II Purnea Old 3) 132 KV Purnea Old - Purnea(BH) ckt I and II 4) 132 K V Purnea Old - Kishanganj 5) 132 KV Purnea (BH) - Triveni ganj	BSPTCL	16.03.2018	11:15	16.03.2018	12:43	1:28	At 11:15 hrs, mentioned elements tripped and Load loss of 87 MW is reported in Bihar(30 MW in Katihar, 6 MW traction , 51 MW loss at Purnea.	0	87	GD-I
4	SR	1) 400kV Pavagada-Tumkur Ckt-1 2) 400kV Kudgi-Tumkur Ckt-2 3) 400kV Pavagada ICT-1&2	KSPDCL	16.03.2018	14:18	16.03.2018	14:32	0:14	At 14:18, Due to tripping of mentioned elements, generation loss 500MW occurred.	500	0	GD-I