



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:3<sup>rd</sup> March 2017

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033  
General Manager, 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. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093  
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डॉंगतेह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006  
General Manager, 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 20<sup>th</sup> February to 26<sup>th</sup> February 2017.

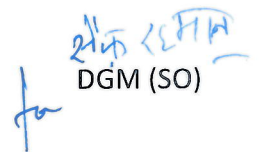
महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 20 फ़रवरी से 26 फ़रवरी 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 20<sup>th</sup> February to 26<sup>th</sup> February 2017, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

  
DGIM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 फ़रवरी से 26 फ़रवरी 2017 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 3-Mar-17

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)
20-02-2017	41340	499	45374	46	37817		16511		2157	176	143199	721
21-02-2017	41416	1036	44898	45	38527		16843		2101	186	143785	1267
22-02-2017	42723	539	45343	69	38430		17117		1902	398	145515	1006
23-02-2017	42045	523	43931	23	38487	131	17243		2144	166	143849	843
24-02-2017	40084	516	43429		37032	100	17472	300	2199	97	140216	1013
25-02-2017	41011	486	44651	67	37400		17125	150	2243	88	142430	791
26-02-2017	38883	492	42932	43	35151		16946		2212	66	136124	601

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)
20-02-2017	872	139	1068	41	903	71	336	21	38	4	3217	275
21-02-2017	894	142	1067	35	925	65	341	23	34	3	3261	268
22-02-2017	908	144	1076	56	934	81	347	25	33	5	3298	311
23-02-2017	883	135	1082	58	942	76	344	20	34	5	3285	293
24-02-2017	869	141	1007	48	937	89	346	22	37	4	3195	303
25-02-2017	878	126	1065	48	909	63	343	23	38	4	3233	264
26-02-2017	862	127	1052	42	878	43	332	26	37	4	3162	242

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
20-02-2017	9.21	9.63	73.48	16.89	49.99	0.044
21-02-2017	7.27	7.33	77.41	15.27	49.99	0.039
22-02-2017	10.13	10.51	75.91	13.58	49.98	0.044
23-02-2017	7.19	7.43	70.28	22.29	50.00	0.045
24-02-2017	4.86	4.86	73.26	21.88	50.00	0.041
25-02-2017	8.95	9.10	75.51	15.39	49.98	0.044
26-02-2017	4.40	4.63	78.04	17.33	50.00	0.033

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV 740 MVAR Bus Reactor at Fatehabad (Agra) substation was first time charged on 22.02.17 at 1943 hrs
2. 765/400 kV ICT-1 at Srikakulam was first time charged on 25.02.17 at 1744 hrs
3. 765/400 kV ICT-2 at Fatehabad (Agra) first time charged from 765 kV side (on no load) on 25.02.17 at 1926 hrs

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

Region	Date	20-02-2017		21-02-2017		22-02-2017		23-02-2017		24-02-2017		25-02-2017		26-02-2017	
	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	6541	0	6245	0	6569	0	6295	0	6392	0	6185	0	6134	0
	Haryana	6050	0	6233	0	6193	0	6378	0	6459	0	6389	0	6122	0
	Rajasthan	9701	0	10132	0	10209	0	10031	0	9929	0	10135	0	9735	0
	Delhi	3303	0	3309	0	3392	0	3335	0	3586	0	3202	0	3003	0
	UP	12670	0	13066	0	13087	50	13070	40	12740	0	12856	0	12995	25
	Uttarakhand	1817	0	1736	0	1817	0	1848	0	1814	0	1836	0	1759	0
	HP	1361	0	1399	0	1448	0	1427	0	1479	0	1386	0	1220	0
	J&K	1896	474	2098	524	1979	495	1962	490	2043	511	1975	494	1967	492
Chandigarh	186	0	186	0	194	0	189	0	193	0	180	0	170	0	
WR	Chhattisgarh	3421	0	3453	0	3593	0	3578	0	3429	0	3450	0	3374	0
	Gujarat	13496	0	13157	0	12881	0	12384	9	13147	0	13191	0	13167	0
	MP	10352	0	10012	0	10301	0	10220	0	9868	0	10195	0	10057	0
	Maharashtra	21818	0	21148	0	21716	0	21327	21	20899	0	20993	0	20398	0
	Goa	472	0	470	0	477	0	515	0	519	0	461	0	433	0
	DD	314	0	314	0	319	0	319	0	291	0	304	0	294	0
	DNH	742	0	739	0	749	0	749	0	718	0	731	0	722	0
	Essar steel	691	0	393	0	453	0	754	0	754	0	478	0	465	0
SR	Andhra Pradesh	7117	0	7120	0	7373	0	7436	0	7447	0	7317	0	7266	0
	Telangana	8436	0	8411	0	8862	0	8856	0	8944	0	8360	0	8218	0
	Karnataka	9477	0	9527	0	9741	0	9848	0	10242	0	9747	0	9140	0
	Kerala	3630	0	3662	0	3694	0	3592	0	3393	100	3592	0	3419	0
	Tamil Nadu	13552	0	13954	0	13425	0	13365	0	13431	0	13465	0	12707	0
	Pondy	315	0	319	0	319	0	331	0	333	0	320	0	299	0
ER	Bihar	3563	0	3533	0	3567	0	3628	0	3554	0	3499	0	3517	0
	DVC	2838	0	2959	0	2937	0	2917	0	2825	0	2797	0	3255	0
	Jharkhand	1124	0	1119	0	1073	0	1104	0	1117	0	1154	0	1135	0
	Odisha	3916	0	3910	0	3870	0	4061	0	3836	0	3909	0	3862	0
	West Bengal	6919	0	7455	0	7506	0	7312	0	7224	0	6816	0	6437	0
	Sikkim	96	0	93	0	93	0	97	0	96	0	95	0	90	0
NER	Arunachal Pradesh	105	4	103	3	107	0	104	2	108	2	109	1	112	1
	Assam	1216	177	1197	167	1072	309	1254	138	1291	82	1338	69	1313	49
	Manipur	141	3	131	1	140	1	125	4	140	2	136	1	136	0
	Meghalaya	276	0	273	0	275	0	289	0	295	0	280	0	280	0
	Mizoram	83	1	84	1	83	1	77	3	71	1	79	2	79	0
	Nagaland	113	3	113	1	94	1	100	2	96	3	105	1	101	2
	Tripura	211	0	211	1	216	1	210	2	205	0	210	0	204	0

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	20-02-2017	21-02-2017	22-02-2017	23-02-2017	24-02-2017	25-02-2017	26-02-2017
NR	Punjab	110.9	114.5	119.1	114.8	114.9	112.8	113.8
	Haryana	118.5	121.7	124.8	125.6	126.7	125.2	117.1
	Rajasthan	204.4	210.7	215.5	212.9	208.4	210.5	204.8
	Delhi	60.1	61.2	61.1	59.9	46.4	56.3	52.8
	UP	275.2	280.9	280.5	265.6	256.4	266.6	271.8
	Uttarakhand	34.0	32.4	34.6	33.2	33.3	33.3	30.3
	HP	24.7	25.9	26.2	24.7	28.9	27.9	26.0
	J&K	40.6	43.2	43.2	42.6	50.9	42.5	42.9
Chandigarh	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	3.1	2.9	
WR	Chhattisgarh	80.1	81.2	82.4	83.3	80.6	80.9	81.4
	Gujarat	298.0	294.1	291.5	295.5	288.0	291.6	289.0
	MP	190.9	197.6	202.0	202.5	201.7	200.0	197.0
	Maharashtra	457.3	450.9	456.9	456.0	394.6	450.1	442.6
	Goa	9.9	10.1	10.0	10.3	10.0	9.5	9.1
	DD	6.9	7.1	7.2	7.2	5.6	6.4	6.7
	DNH	16.9	16.9	17.1	17.1	16.5	16.6	16.8
	Essar steel	8.3	8.8	9.0	9.8	9.8	9.7	9.6
SR	Andhra Pradesh	158.8	161.7	164.3	167.9	166.2	162.8	162.0
	Telangana	171.9	175.4	178.9	180.1	179.8	170.7	164.9
	Karnataka	211.5	213.8	217.7	219.9	221.6	209.0	199.0
	Kerala	66.8	68.9	70.8	71.1	68.8	69.2	65.3
	Tamil Nadu	287.9	299.0	295.8	296.4	293.6	290.2	280.8
	Pondy	6.2	6.4	6.5	6.8	7.0	6.7	6.1
ER	Bihar	61.4	61.0	60.3	55.9	62.9	61.2	60.4
	DVC	62.1	60.5	61.4	61.8	60.9	60.6	60.9
	Jharkhand	21.2	21.2	23.9	25.5	23.2	24.1	21.2
	Odisha	70.2	74.2	74.4	72.4	75.1	75.5	75.3
	West Bengal	119.2	122.2	125.7	127.3	122.3	119.5	112.6
	Sikkim	1.6	1.7	1.5	1.5	1.3	1.8	1.6
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.0	2.0	1.9	1.8	2.0	2.1
	Assam	21.7	18.7	17.2	19.4	21.3	22.3	21.4
	Manipur	2.2	1.8	2.0	1.8	1.8	2.1	2.1
	Meghalaya	5.7	5.0	5.0	5.2	5.5	5.1	5.6
	Mizoram	1.4	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3
	Nagaland	1.8	1.9	1.8	1.3	1.4	1.8	1.8
	Tripura	2.9	3.5	3.2	2.8	3.8	3.3	2.7
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3216.7</b>	<b>3260.7</b>	<b>3298.2</b>	<b>3284.9</b>	<b>3195.3</b>	<b>3232.4</b>	<b>3161.7</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 फ़रवरी से 26 फ़रवरी 2017 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	20-02-2017	21-02-2017	22-02-2017	23-02-2017	24-02-2017	25-02-2017	26-02-2017
East to North	-72.6	-68.0	-77.4	-61.7	-70.3	-61.0	-67.0
East to West	10.2	16.9	8.6	6.3	6.7	17.0	22.0
East to South	-69.9	-78.1	-75.5	-78.5	-74.8	-73.0	-72.0
East to North-East	0.9	1.0	6.0	0.7	5.6	0.0	5.0
North to North-East	-9.4	-8.1	-8.1	-8.1	-4.0	-6.6	-6.6
West to North	-132.3	-130.3	-133.7	-133.3	-144.6	-139.7	-143.7
West to South	-57.3	-64.9	-72.0	-72.6	-62.1	-67.3	-60.5

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (20 फ़रवरी से 26 फ़रवरी 2017 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)
20-02-2017	1.6	67	-8.6	-395	-356	-14.0	-609	-584
21-02-2017	2.7	112	-8.4	-384	-348	-13.5	-606	-561
22-02-2017	2.8	115	-8.4	-396	-350	-13.0	-588	-541
23-02-2017	2.5	103	-8.5	-395	-353	-13.6	-612	-566
24-02-2017	1.2	51	-8.3	-379	-344	-12.6	-602	-527
25-02-2017	2.5	104	-8.4	-389	-352	-13.4	-600	-558
26-02-2017	4.1	170	-8.5	-408	-353	-14.1	-613	-588
कुल Total	17.3		-59.0			-94.2		

### 8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	NR	1) 400kV Anta-Kalisindh Ckt-II 2) Kalisindh Unit I & II (600 MW Each)	PGCIL/Rajasthan	21.02.2017	16:00	21.02.2017	18:38	02:38	400kV Anta-Kalisindh Ckt-2 tripped due to R-phase isolater opened at Anta end, consequently SPS operated at Kalisindh and both units of Kalisindh Unit I & II (600 MW Each)	850	0	GD-I
2	WR	1) 220 kV Lote-New Koyna 2)220 kV Lote-Dasturi	MSEB	22.02.2017	05:48	22.02.2017	10:00	04:12	Line tripped on R Ph-B Ph (Phase to Phase) fault and load loss of 72 MW reported by MSEB	0	72	GD-I
3	ER	1) 132kV Kasba-Kasba I & II & III 2) Budge-Budge (250*3)	CSEC/WBSE TCL	23.02.2017	09:53	23.02.2017	10:31	00:38	CESC seprated from NEW Grid Due to tripping of 132KV Kasba-Kasba T/C and all units at Budge-Budge(250*3) generating apporox 720MW also tripped at same time.CESC load radially connected with WBSETCL increased to 756MW FROM 390MW. 132kV Kasba-Kasba T/C tripped due to over current protection operation.	720	720	GD-I
4	NER	1) 132 kV Agartala - AGTPP I 2) 132 kV Agartala - AGTPP II 3) 132 kV AGTPP - Kumarghat 4) 132 KV Surajmani Nagar-Comilla (Bangladesh) Ckt-I & II 5) AGTPP unit 1,2,3,4 6) AGTPP Exten unit 1,2,3,4	NEEPCO/PGCIL/TRIPURA	25.02.2017	10:21	25.02.2017	10:51	00:30	At 10:21 hrs, 132 kV AGTPP-Agartala Line# 1,2 and AGTPP-Kumarghat breaker got tripped on Over current and Earth fault which lead to Tripping of U1, U3, U4 and STG# 1&2 at AGTPP due to huge voltage jerk and subsequently Unit 2 also got Tripped at 10:26 hrs. Details of Line tripping are as belowDisturbance at Tripura leading to Geneartion Loss of AGTPP 120.5 MW and Load loss of 120 MW.	120	120	GD-I