



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: 16<sup>th</sup> February 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., डोंगतेिह, 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 5<sup>th</sup> February to 11<sup>th</sup> February 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 5 फ़रवरी से 11 फ़रवरी 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ 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 5<sup>th</sup> February to 11<sup>th</sup> February 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट ( 05 फरवरी से 11 फरवरी 2018 तक)  
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 16-Feb-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)
05-02-2018	43539	641	44473	22	40384		18713		2412	58	149522	721
06-02-2018	42501	662	44818	89	41134		18900		2399	32	149752	783
07-02-2018	42738	535	44404	55	39661	99	18869		2418	48	148090	737
08-02-2018	42879	981	45047	55	41017	-215	18643		2371	58	149957	879
09-02-2018	43945	783	43646	64	40891		18660	300	2371	52	149514	1198
10-02-2018	43948	751	44255	65	40240	-50	18626	200	2400	56	149468	1023
11-02-2018	39391	371	37782	9	37355		18022		2281	42	134830	422

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)
05-02-2018	910	96	1048	18	905	45	354	28	41	8	3258	195
06-02-2018	921	94	1056	26	932	54	357	22	42	8	3308	203
07-02-2018	919	96	1048	27	930	66	363	26	43	8	3302	223
08-02-2018	926	94	1054	27	907	54	361	31	41	9	3290	215
09-02-2018	946	95	1042	24	931	62	360	31	41	9	3319	220
10-02-2018	941	94	1042	25	924	63	362	29	41	8	3309	218
11-02-2018	853	87	970	19	881	36	351	23	38	7	3093	172

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
05-02-2018	5.08	5.08	81.89	13.03	49.99	0.032
06-02-2018	10.83	10.93	80.76	8.31	49.97	0.042
07-02-2018	14.11	15.30	76.38	8.32	49.97	0.054
08-02-2018	13.21	14.19	78.53	7.28	49.97	0.050
09-02-2018	20.78	22.52	72.44	5.03	49.95	0.072
10-02-2018	11.03	11.48	80.91	7.60	49.97	0.042
11-02-2018	2.65	2.65	77.81	19.54	50.01	0.029

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765/400 kV ICT-I at Greater Noida first time charged on 06.02.18 at 1420 hrs
2. 765/132 kV ICT-II at Darlipalli first time charged on 09.02.18 at 1831 hrs

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

Region	Date	05-02-2018		06-02-2018		07-02-2018		08-02-2018		09-02-2018		10-02-2018		11-02-2018	
	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	5481	0	5321	0	5514	0	5485	0	5995	0	6130	0	5454	0
	Haryana	6328	88	6589	0	6477	0	6877	0	6985	33	6862	0	6640	0
	Rajasthan	11307	0	11117	0	11148	471	10371	2150	10344	1888	10779	1217	11018	93
	Delhi	3725	0	3743	0	3794	0	3707	0	3880	0	3708	0	3671	0
	UP	14972	0	15015	0	14488	400	14768	410	14751	520	14415	690	13668	0
	Uttarakhand	1968	0	2029	0	1996	0	1968	0	2053	0	1964	0	1927	0
	HP	1473	0	1473	0	1523	0	1528	0	1555	0	1461	0	1278	4
	J&K	2055	514	2206	552	2270	568	2386	596	2183	546	2192	548	1486	371
Chandigarh	213	0	181	0	212	0	209	0	225	0	205	0	187	0	
WR	Chhattisgarh	3361	234	3444	0	3346	0	3396	0	3402	0	3315	0	3303	0
	Gujarat	13795	0	13624	0	13478	0	13990	0	13950	0	13828	0	13658	0
	MP	11239	0	11414	0	11101	0	9519	0	11132	0	9353	0	9925	0
	Maharashtra	20637	0	21190	0	20658	0	20658	0	19994	0	20172	0	18692	0
	Goa	453	0	465	0	425	0	400	0	474	0	474	0	474	0
	DD	324	0	322	0	330	0	330	0	328	0	327	0	304	0
	DNH	750	0	771	0	760	0	760	0	751	0	754	0	749	0
	Essar steel	482	0	489	0	489	0	512	0	467	0	437	0	597	0
SR	Andhra Pradesh	8350	0	8350	0	8650	0	8166	0	8219	0	8216	-	8299	0
	Telangana	9183	0	9249	0	9444	0	9410	0	9565	0	9458	-	9065	0
	Karnataka	9603	0	9947	0	10020	0	9755	0	10169	0	9553	-	8970	0
	Kerala	3474	0	3642	0	3461	0	3417	0	3361	0	3509	-	3253	0
	Tamil Nadu	14043	0	14185	0	14120	0	13377	0	14000	0	13704	-	12557	0
	Pondy	321	0	332	0	332	0	329	0	346	0	344	-	290	0
ER	Bihar	4142	0	3923	0	3553	0	3990	0	4131	0	4069	0	4474	0
	DVC	3476	0	3118	0	3109	0	3003	0	3054	0	3056	0	2985	0
	Jharkhand	1142	0	1115	0	1177	0	1211	0	1125	0	1136	0	1125	0
	Odisha	4260	0	4309	0	4445	0	4360	0	4268	0	4208	0	4395	0
	West Bengal	6550	0	6769	0	6909	0	6613	0	6694	0	6684	0	6534	0
	Sikkim	99	0	101	0	105	0	107	0	112	0	100	0	93	0
NER	Arunachal Pradesh	125	3	113	7	108	10	122	2	120	2	121	1	120	1
	Assam	1410	47	1402	20	1416	34	1424	11	1419	18	1412	27	1350	12
	Manipur	188	0	178	3	179	8	176	11	180	3	185	0	181	1
	Meghalaya	305	0	314	3	330	0	299	11	297	0	306	0	278	0
	Mizoram	92	0	90	2	88	4	91	1	90	1	92	0	84	2
	Nagaland	111	3	110	2	105	5	115	5	117	4	118	3	117	1
	Tripura	224	0	224	0	222	0	225	3	227	2	224	0	206	4

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	05-02-2018	06-02-2018	07-02-2018	08-02-2018	09-02-2018	10-02-2018	11-02-2018
NR	Punjab	109.0	110.4	111.0	118.5	128.1	129.8	111.0
	Haryana	123.4	123.9	125.7	129.0	130.7	129.4	118.4
	Rajasthan	211.7	210.5	206.2	203.4	208.1	208.7	205.4
	Delhi	63.8	63.8	65.2	65.5	66.5	62.2	60.6
	UP	293.4	300.4	298.9	297.9	298.1	299.1	274.4
	Uttarakhand	35.7	36.5	35.7	35.1	37.1	36.4	33.8
	HP	26.5	26.9	27.8	27.3	28.1	26.2	25.9
	J&K	43.4	45.6	44.9	45.5	45.8	45.7	20.2
Chandigarh	3.4	3.3	3.4	3.4	3.4	3.2	3.0	
WR	Chhattisgarh	74.0	73.6	75.7	75.4	77.3	77.0	69.0
	Gujarat	292.5	292.8	292.1	298.8	298.8	299.1	287.2
	MP	212.4	212.8	208.0	207.2	209.8	207.1	182.9
	Maharashtra	424.7	432.5	427.7	427.7	411.0	414.7	385.5
	Goa	9.6	9.6	9.3	9.5	9.7	9.7	9.7
	DD	7.1	7.0	7.3	7.4	7.4	7.4	7.0
	DNH	17.3	17.9	17.8	17.8	17.5	17.8	17.5
	Essar steel	10.1	9.6	9.9	10.6	10.2	8.8	11.3
SR	Andhra Pradesh	166.0	166.7	168.4	167.8	170.3	171.2	169.4
	Telangana	180.9	183.8	183.0	182.7	188.9	187.3	181.0
	Karnataka	205.3	213.8	210.3	206.9	209.2	202.4	192.2
	Kerala	67.2	69.6	68.3	69.4	68.9	69.2	64.7
	Tamil Nadu	278.9	291.6	293.3	273.6	286.3	286.7	267.5
	Pondy	6.4	6.7	6.8	6.9	7.0	7.0	6.3
ER	Bihar	68.0	68.2	67.4	66.7	67.3	67.6	68.9
	DVC	67.9	67.7	69.1	68.0	69.7	70.2	69.1
	Jharkhand	24.6	23.9	24.0	23.9	22.9	23.0	23.6
	Odisha	76.6	77.8	81.5	82.8	79.0	81.0	79.1
	West Bengal	115.1	118.1	119.4	118.5	119.4	118.9	108.5
	Sikkim	1.8	1.6	1.4	1.6	1.8	1.7	1.5
NER	Arunachal Pradesh	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.0
	Assam	23.1	23.5	23.7	23.3	22.8	22.8	21.8
	Manipur	2.6	2.5	2.5	2.6	2.7	2.6	2.5
	Meghalaya	5.5	5.6	5.7	5.1	5.4	5.5	5.2
	Mizoram	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.7	1.6
	Nagaland	2.0	2.1	2.3	2.1	2.3	2.1	2.0
	Tripura	3.7	3.7	4.2	4.0	3.7	3.7	3.3
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3258.1</b>	<b>3308.0</b>	<b>3301.8</b>	<b>3289.7</b>	<b>3319.2</b>	<b>3309.0</b>	<b>3092.9</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट ( 05 फरवरी से 11 फरवरी 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	05-02-2018	06-02-2018	07-02-2018	08-02-2018	09-02-2018	10-02-2018	11-02-2018
East to North	-58.6	-45.0	-51.8	-57.0	-54.2	-51.7	-46.6
East to West	18.6	23.0	23.9	28.8	26.4	21.0	22.3
East to South	-75.9	-79.0	-83.7	-83.1	-85.7	-85.8	-85.8
East to North-East	4.0	-4.1	-4.2	-4.4	-4.1	3.8	-4.0
North-East to North	6.8	-10.4	-8.8	-9.1	-9.6	-9.5	-10.5
West to North	-128.1	-130.7	-134.4	-135.6	-129.9	-128.5	-117.7
West to South	-71.7	-85.2	-81.1	-83.8	-91.7	-87.5	-86.3

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट ( 05 फरवरी से 11 फरवरी 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)
05-02-2018	2.3	96	-8.6	-462	-358	-8.8	-632	-369
06-02-2018	1.8	74	-8.7	-445	-361	-12.4	-628	-516
07-02-2018	1.8	77	-10.3	-511	-428	-12.5	-624	-520
08-02-2018	1.9	81	-10.3	-498	-431	-12.1	-622	-503
09-02-2018	1.9	78	-10.2	-294	-426	-9.2	-602	-385
10-02-2018	1.9	78	-10.3	-281	-429	-10.5	-621	-437
11-02-2018	1.8	75	-10.6	-484	-440	-12.2	-618	-510
कुल Total	13.4		-69.0			-77.7		

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

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event <i>(As reported)</i>	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	WR	1) 400kV Bus- I at Pune (GIS) 2) 400kV Pune – Pune (GIS) ckt 2 & 4 3) 400kV Pune – Aurangabad ckt 1 4) 400kV Pune – Parli ckt 2 5) 765/400kV ICT- 1	PG	08.02.2018	16:06	08.02.2018	17:00	0:54	At 16:06 Hrs 400kV Bus- I at Pune (GIS) tripped due on Bus bar protection, consequently mentioned elements tripped.No load loss has been reported.	0	0	GI-II
2	ER	Triping of 1. Tenughat unit#1 2.220 KV Tenughat-Patratu at Patratu end 3.220 KV Patratu-Hatia d/c 4.132 KV Hatia-Hatia t/c 5.132 KV Namkum-Hatia(1) 6.150 MVA, 220/132 KV ICT I ☐	JSEB	09.02.2018	15:00	09.02.2018	17:08	2:08	at 15:00 Hrs, 220 KV Patratu substation became dead.It is suspected that Y-N and later B-N fault continue to be fed in 220 KV Patratu-Hatia ckt II from all ends due to delayed clearing which led to overloading of 132 KV Hatia-Hatia triple ckt, 220 KV Patratu-Hatia I , 220 KV Tenughat-Patratu ckt. During this time, Tenughat unit 1, generating 130 MW and CPP generation (50 MW) tripped while feeding the said fault. It has been later that jumper and insulator disc puncture occurred at some location in 220 KV Patratu-hatia II ckt.	180	200	GD-I