



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: 10<sup>th</sup> August 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 30<sup>th</sup> July to 5<sup>th</sup> August 2018.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 30 जुलाई से 5 अगस्त 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 30<sup>th</sup> July to 5<sup>th</sup> August 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 (30 जुलाई से 05 अगस्त 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 10-Aug-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 (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
30-07-2018	50430	540	45130	327	44094		19759	150	2621	117	162033	1134
31-07-2018	53183	845	45769	36	41611		19801		2637	72	163001	953
01-08-2018	53562	933	45647		41600		19322		2655	97	162786	1030
02-08-2018	54572	1314	46993		41675	40	18692		2633	145	164564	1499
03-08-2018	54872	1171	47198	32	41923	25	20115	150	2623	150	166731	1528
04-08-2018	54960	1853	47289	11	41319	10	20845		2716	125	167128	1999
05-08-2018	52269	637	45258		38685		19838		2646	135	158696	772

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)
	30-07-2018	1105	349	1041	25	992	122	419	100	50	25	3606
31-07-2018	1172	356	1059	24	992	106	418	79	50	26	3691	591
01-08-2018	1187	354	1062	20	976	99	413	77	50	28	3689	578
02-08-2018	1240	348	1083	26	962	110	410	85	46	30	3740	598
03-08-2018	1249	343	1099	24	970	113	417	93	50	31	3785	603
04-08-2018	1279	337	1109	21	958	107	435	109	52	28	3832	602
05-08-2018	1232	333	1093	13	922	97	425	108	50	28	3723	580

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
30-07-2018	9.38	12.22	81.30	6.48	49.97	0.050
31-07-2018	5.93	5.93	83.69	10.38	49.99	0.028
01-08-2018	2.64	2.64	85.31	12.05	49.99	0.025
02-08-2018	19.41	22.07	72.72	5.21	49.95	0.074
03-08-2018	7.93	7.93	81.61	10.46	49.98	0.035
04-08-2018	12.73	13.32	81.53	5.15	49.96	0.046
05-08-2018	7.85	7.87	79.75	12.38	49.99	0.034

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Srikakulam-Maradam 1&2 first time charged on 04-08-2018 at 2127 hrs and 2151 hrs respectively
---

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

Region	Date	30-07-2018		31-07-2018		01-08-2018		02-08-2018		03-08-2018		04-08-2018		05-08-2018	
	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	10109	0	10833	0	11154	0	11207	0	11614	0	11778	0	11438	0
	Haryana	8702	0	8870	0	9054	0	9361	0	9111	0	9297	0	9272	0
	Rajasthan	9623	0	10112	0	10437	0	10834	0	10786	0	11018	0	10944	0
	Delhi	5597	3	5388	0	5742	0	5893	0	5637	0	5615	0	5555	0
	UP	15046	170	15505	0	15916	0	15651	130	15397	540	15159	0	15643	0
	Uttarakhand	1893	0	1882	0	1788	0	1796	150	1801	0	1826	0	1451	0
	HP	1248	0	1365	0	1347	0	1344	0	1365	0	1343	0	1258	0
	J&K	1982	496	2063	516	1947	487	2097	524	2029	507	2092	523	2067	517
Chandigarh	291	0	304	0	309	0	330	0	338	0	277	0	237	0	
WR	Chhattisgarh	3739	0	3879	0	3666	0	3960	0	4063	0	4106	0	4136	0
	Gujarat	13879	0	13967	0	14509	0	14715	0	14934	0	15172	0	14438	0
	MP	7926	0	7895	0	7974	0	8194	0	8288	0	8428	0	8354	0
	Maharashtra	19670	0	19850	0	19582	0	19757	0	20018	0	20064	9	19279	0
	Goa	444	0	444	0	444	0	444	0	444	0	444	0	444	0
	DD	331	0	335	0	324	0	332	0	339	0	329	0	299	0
	DNH	677	0	724	0	725	0	712	0	723	0	754	0	744	0
	Essar steel	549	0	564	0	467	0	482	0	508	0	479	0	535	0
SR	Andhra Pradesh	8525	0	8550	0	8661	0	8356	0	8392	0	8710	0	8064	0
	Telangana	10077	0	10429	0	10149	0	9387	0	9712	0	9932	0	9371	0
	Karnataka	9158	0	9241	0	9274	0	9065	0	9320	0	8827	0	8207	0
	Kerala	3247	0	3217	0	3272	0	3327	0	3358	0	3232	0	3126	0
	Tamil Nadu	15061	0	14250	0	14882	0	14322	0	13970	0	13953	0	12947	0
	Pondy	369	0	344	0	344	0	336	40	356	25	345	10	340	0
ER	Bihar	4521	0	4673	0	4464	0	4426	0	4335	0	4460	0	4592	0
	DVC	3040	0	2890	0	2815	0	2941	0	2941	0	2965	0	2938	0
	Jharkhand	1051	0	965	0	980	0	924	0	1082	150	1098	0	1119	0
	Odisha	4419	0	4412	0	4747	0	4598	0	5095	0	5297	0	4898	0
	West Bengal	8145	0	7861	0	7536	0	7503	0	7549	0	7856	0	7421	0
	Sikkim	91	0	75	0	90	0	94	0	86	0	85	0	77	0
NER	Arunachal Pradesh	114	4	111	7	118	0	102	7	99	9	118	2	115	3
	Assam	1632	75	1645	87	1740	63	1698	137	1702	87	1734	86	1710	89
	Manipur	167	4	142	29	158	3	167	2	152	17	170	1	165	3
	Meghalaya	336	0	331	5	325	0	324	7	311	17	310	0	302	0
	Mizoram	84	3	83	3	95	2	79	3	80	1	85	1	81	2
	Nagaland	129	6	119	16	119	7	112	3	109	5	116	2	121	3
	Tripura	265	3	263	5	233	3	234	4	250	9	264	11	265	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	30-07-2018	31-07-2018	01-08-2018	02-08-2018	03-08-2018	04-08-2018	05-08-2018
NR	Punjab	223.4	247.3	252.8	262.4	268.2	273.6	263.2
	Haryana	172.4	183.3	186.0	197.3	198.7	201.8	191.9
	Rajasthan	206.7	213.8	217.6	227.9	234.3	237.5	234.4
	Delhi	108.6	113.6	112.6	118.1	117.2	115.5	109.6
	UP	287.1	300.5	309.3	320.2	315.4	334.5	328.5
	Uttarakhand	39.1	39.9	39.0	37.9	37.9	38.4	32.0
	HP	23.7	28.7	28.3	28.3	28.9	28.4	26.0
	J&K	37.9	38.8	35.8	41.3	42.3	43.0	41.7
	Chandigarh	5.8	6.0	6.1	6.3	6.4	5.9	5.1
WR	Chhattisgarh	87.3	92.1	87.8	86.5	91.7	92.9	98.4
	Gujarat	309.7	319.6	323.7	333.5	338.0	342.9	332.3
	MP	168.5	165.6	169.9	176.3	181.0	186.3	185.4
	Maharashtra	432.1	438.0	435.7	440.6	442.6	440.6	430.1
	Goa	9.4	10.0	11.3	11.6	11.6	11.6	11.6
	DD	7.1	7.5	7.4	7.5	7.6	7.5	6.9
	DNH	15.7	16.6	16.9	16.7	16.9	17.5	17.5
	Essar steel	10.8	9.7	8.8	10.0	9.9	10.2	10.8
SR	Andhra Pradesh	185.7	188.6	184.9	178.6	182.6	185.4	180.2
	Telangana	218.9	220.2	209.5	201.3	209.4	212.0	203.5
	Karnataka	190.2	191.6	190.2	189.0	191.1	187.1	175.6
	Kerala	64.9	62.6	64.0	65.6	66.7	65.7	61.2
	Tamil Nadu	324.4	321.6	320.2	320.2	312.0	299.7	294.8
	Pondy	7.9	7.2	7.4	7.5	7.7	7.7	7.1
ER	Bihar	78.9	82.3	82.0	85.0	79.2	82.3	83.5
	DVC	68.2	66.1	68.3	68.0	66.6	69.1	66.7
	Jharkhand	23.4	22.1	21.8	20.8	21.3	22.6	22.6
	Odisha	87.1	87.1	91.7	94.4	102.2	107.9	102.9
	West Bengal	159.6	159.5	148.5	140.7	147.0	152.1	148.1
	Sikkim	1.5	0.9	1.1	1.3	1.1	1.3	1.0
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.3	2.3	2.2	2.4	2.4	2.2
	Assam	31.3	31.6	32.5	28.5	31.4	32.9	32.3
	Manipur	2.3	2.3	2.4	1.9	2.4	2.4	2.2
	Meghalaya	5.6	5.6	5.3	5.6	5.8	5.9	5.7
	Mizoram	1.6	1.6	1.6	1.4	1.4	1.4	1.5
	Nagaland	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.2	2.2
	Tripura	4.4	4.4	4.0	3.8	4.2	4.3	4.3
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3605.7</b>	<b>3691.0</b>	<b>3689.1</b>	<b>3740.5</b>	<b>3785.4</b>	<b>3832.3</b>	<b>3723.1</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 जुलाई से 05 अगस्त 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	30-07-2018	31-07-2018	01-08-2018	02-08-2018	03-08-2018	04-08-2018	05-08-2018
East to North	-79.4	-66.9	-60.4	-57.8	-66.6	-81.6	-77.6
East to West	43.8	45.8	52.5	53.8	56.8	70.2	61.3
East to South	-68.5	-66.2	-66.8	-71.8	-66.1	-61.7	-59.3
East to North-East	-12.5	-10.2	-1.3	0.3	-3.3	-6.8	-8.1
North-East to North	-14.5	-14.7	-9.4	-12.7	-14.7	-16.1	-16.0
West to North	-162.7	-174.6	-172.8	-185.5	-167.0	-166.3	-160.2
West to South	-21.7	-24.7	-25.6	-27.5	-21.8	-19.3	-16.0

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (30 जुलाई से 05 अगस्त 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)
30-07-2018	33.1	1378	-4.7	-380	-195	-14.9	-659	-619
31-07-2018	30.7	1281	-4.6	-366	-191	-15.1	-660	-628
01-08-2018	32.0	1332	-5.4	-380	-227	-14.6	-646	-607
02-08-2018	32.4	1348	-5.2	-381	-218	-14.6	-633	-609
03-08-2018	33.9	1412	-4.7	-400	-197	-14.1	-625	-589
04-08-2018	33.1	1380	-3.8	-258	-159	-14.2	-654	-594
05-08-2018	32.4	1348	-5.3	-271	-223	-15.3	-672	-639
कुल Total	227.5		-33.8			-102.8		

### 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 Amreli - Jetpur Ckt-1 2) 400kV Amreli-Chorania 3) 400/220kV ICT-I & II at Amreli	GETCO	03-08-2018	05:48	03-08-2018	07:56	2:08	As reported by SLDC Gujarat, At 05:48 Hrs due to Y-phase insulator string flash over Bus fault took place on Bus-II at 400 KV Amreli. This caused tripping of lines from Amreli to Jetpur-1, Chorania S/C & Amreli ICT-1 & 2(400/220 KV). No load interruption or generation loss took place. All the tripped elements were restored by 07:56hrs.	0	0	GI-II
2	NER	i) 132 kV Jiribam-Tipaimukh ii) 132 kV Aizawl-Kumarghat iii) 132 kV Badarpur-Kolasib	Mizoram	04-08-2018	14:32	04-08-2018	15:02	0:30	At 14:32 Hrs 132 KV Bus at Aizawl SS became dead due to tripping of all 132 kV importing lines. As reported all CBs at Aizawl S/S did not trip. Following line tripped. i) 132 kV Jiribam-Tipaimukh (Jiribam end: Not Tripped Tipaimukh end: O/C) ii) 132 kV Aizawl-Kumarghat (Aizawl end: Not Tripped Kumarghat end: Y-N, Z-II, 106 kM iii) 132 kV Badarpur-Kolasib (Badarpur end: Not Tripped kolasib end: Back up E/F) Generation loss of about 13 MW due to tripping of one unit at Turial (31 MW) reported. All lines and Generation restored progressively from 15:02 Hrs. to 15:59 Hrs.	13	56	GD-1