



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: 24th August 2018

To,

- कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
- कार्यपालक निदेशक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
Executive Director, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi – 110016
- 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
- कार्यपालक निदेशक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
- कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 13th August to 19th August 2018.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 13 अगस्त से 19 अगस्त 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 13th August to 19th 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 (13 अगस्त से 19 अगस्त 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 24-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)
13-08-2018	53724	840	47376		38686		21126	250	2676	150	163588	1240
14-08-2018	55977	993	48223		38322		21102	160	2708	103	166332	1256
15-08-2018	48937	458	41492		33942		19419	400	2559	38	146349	896
16-08-2018	55369	1599	45589		36706		21488		2676	99	161828	1698
17-08-2018	54326	1834	43002	70	38964		22127	450	2628	182	161047	2536
18-08-2018	52740	1583	44486		38888		21902	350	2723	176	160739	2109
19-08-2018	52756	953	42052		35575		19602		2644	187	152629	1140

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)
	13-08-2018	1214	305	1105	22	847	143	452	96	49	23	3667
14-08-2018	1264	228	1131	34	849	161	457	107	53	23	3755	553
15-08-2018	1201	321	1042	19	782	144	436	97	49	23	3510	602
16-08-2018	1242	343	1034	22	771	154	442	99	50	22	3538	639
17-08-2018	1286	352	980	24	826	160	480	103	53	22	3625	661
18-08-2018	1267	297	987	18	842	160	481	109	53	22	3631	607
19-08-2018	1218	348	967	18	816	161	458	109	54	21	3512	656

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
13-08-2018	11.93	14.02	72.97	13.01	49.98	0.057
14-08-2018	11.50	12.07	80.83	7.09	49.97	0.043
15-08-2018	1.09	1.09	78.61	20.30	50.01	0.024
16-08-2018	0.65	0.65	76.24	23.11	50.01	0.023
17-08-2018	7.73	8.54	79.94	11.52	49.99	0.035
18-08-2018	12.41	13.67	76.50	9.83	49.97	0.051
19-08-2018	0.98	0.98	85.02	13.99	50.00	0.020

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 220 kV Muzaffarpur-Dhalkebar-I&II first time charged on 16-08-2018 at 22:17 hrs & 23:13 hrs respectively.

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

Region	Date	13-08-2018		14-08-2018		15-08-2018		16-08-2018		17-08-2018		18-08-2018		19-08-2018	
	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	10111	0	10669	0	9880	0	10541	0	10546	0	9997	0	9930	0
	Haryana	8775	0	9120	0	8890	0	9104	0	9235	0	8940	0	8277	0
	Rajasthan	10954	0	10946	0	11247	0	10431	0	10548	0	10048	0	9976	0
	Delhi	5629	0	5777	0	5665	0	5773	0	5890	0	5704	6	5357	0
	UP	16587	200	17328	0	17568	0	16900	530	17937	0	18397	0	17750	0
	Uttarakhand	1848	0	1926	0	1592	0	2007	0	1957	0	1900	0	1893	0
	HP	1193	0	1310	0	1129	0	1368	12	1410	13	1479	0	1251	0
	J&K	2373	593	2018	505	2013	503	1998	499	2072	518	1906	476	2050	513
Chandigarh	252	0	294	0	257	0	313	0	254	0	257	0	264	0	
WR	Chhattisgarh	3685	0	3728	0	3561	0	3680	0	3770	0	3846	0	3600	0
	Gujarat	16236	0	16463	0	14909	0	16705	0	14266	0	12897	0	12349	0
	MP	8223	0	8454	0	8384	0	7981	0	8180	0	8237	0	7890	0
	Maharashtra	19880	0	20296	0	19068	0	17699	0	17364	0	17532	0	17146	0
	Goa	423	0	423	0	423	0	423	0	423	0	441	0	441	0
	DD	344	0	343	0	305	0	324	0	341	0	342	0	309	0
	DNH	793	0	783	0	747	0	775	0	764	0	776	0	768	0
	Essar steel	506	0	481	0	549	0	494	0	501	0	585	0	526	0
SR	Andhra Pradesh	6997	0	7152	0	6805	0	6522	0	6820	0	7124	0	7039	0
	Telangana	8069	0	8461	0	8555	0	7453	0	8038	0	8375	0	7697	0
	Karnataka	7828	0	8315	0	7035	0	7493	0	7649	0	7745	0	7682	0
	Kerala	3084	0	2715	0	2677	0	2241	0	2398	0	2505	0	2537	0
	Tamil Nadu	13839	0	13243	0	11565	0	13377	0	14508	0	14107	0	12490	0
	Pondy	337	0	351	0	308	0	294	0	344	0	352	0	336	0
ER	Bihar	4774	0	4824	0	4724	0	4861	0	4962	0	4891	0	4734	0
	DVC	2822	0	2781	0	2764	0	2917	0	2943	0	2929	0	2903	0
	Jharkhand	1190	0	1065	0	1051	0	1041	0	1027	0	1072	0	1111	0
	Odisha	4823	0	4995	0	4614	0	5016	0	5240	0	5116	0	4548	0
	West Bengal	8385	0	8766	0	8233	0	8677	0	8959	0	8970	0	8535	0
	Sikkim	89	0	87	0	61	0	92	0	90	0	89	0	72	0
NER	Arunachal Pradesh	122	3	122	2	114	2	117	6	111	10	123	3	122	5
	Assam	1690	130	1760	59	1650	21	1742	70	1698	117	1741	94	1665	155
	Manipur	165	5	163	3	163	3	175	3	162	9	162	3	151	13
	Meghalaya	302	0	299	0	286	0	300	5	298	2	305	0	295	5
	Mizoram	79	3	75	2	70	2	83	2	78	4	77	5	79	2
	Nagaland	123	1	121	1	118	2	106	9	112	4	123	3	119	6
	Tripura	266	0	242	8	228	8	287	4	267	4	283	1	279	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	13-08-2018	14-08-2018	15-08-2018	16-08-2018	17-08-2018	18-08-2018	19-08-2018
NR	Punjab	224.7	243.8	215.9	233.5	238.0	224.9	220.7
	Haryana	185.5	193.0	177.4	191.4	198.2	192.4	178.3
	Rajasthan	238.4	242.2	238.7	231.1	231.5	226.2	217.2
	Delhi	114.9	117.3	102.7	116.6	121.0	117.9	108.0
	UP	350.5	360.2	364.7	354.1	385.3	393.5	382.5
	Uttarakhand	34.4	38.2	33.9	40.0	42.4	41.7	39.8
	HP	23.8	26.5	23.0	28.3	29.5	29.0	26.2
	J&K	36.9	37.3	39.6	40.7	34.6	36.4	40.5
Chandigarh	5.3	5.6	5.0	5.8	5.3	5.2	5.0	
WR	Chhattisgarh	83.6	86.4	84.0	81.4	88.1	88.2	82.9
	Gujarat	356.2	365.2	344.7	361.9	301.9	284.1	280.8
	MP	184.9	188.3	178.7	170.8	177.4	179.9	175.7
	Maharashtra	435.5	446.2	397.0	377.1	368.4	387.7	382.2
	Goa	9.4	9.4	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0
	DD	7.5	7.5	5.0	6.4	7.5	7.7	7.1
	DNH	18.3	18.4	14.9	16.7	17.7	17.9	17.9
	Essar steel	9.3	9.8	9.7	10.6	10.2	12.4	11.0
SR	Andhra Pradesh	158.0	158.4	150.7	149.8	158.3	161.6	158.2
	Telangana	168.2	179.8	175.8	157.0	168.5	177.3	163.2
	Karnataka	158.8	164.5	147.6	146.7	155.2	161.0	157.5
	Kerala	60.4	56.6	47.9	38.9	42.1	44.5	45.1
	Tamil Nadu	294.1	282.5	254.2	272.1	294.6	289.6	284.4
	Pondy	7.3	7.5	6.2	6.2	7.1	7.6	7.2
ER	Bihar	90.1	95.3	94.8	91.6	98.0	95.9	99.4
	DVC	65.2	65.0	65.0	64.5	67.6	67.9	67.9
	Jharkhand	24.4	24.1	23.4	21.7	23.3	25.3	24.8
	Odisha	102.3	95.6	92.2	97.8	109.5	106.1	94.3
	West Bengal	168.4	176.1	159.1	165.4	180.9	185.0	170.9
	Sikkim	1.1	1.2	1.5	1.0	1.2	1.1	0.8
NER	Arunachal Pradesh	2.2	2.2	2.2	2.1	2.3	2.3	2.3
	Assam	30.5	34.6	31.0	31.9	34.0	35.0	35.6
	Manipur	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	2.3	2.1
	Meghalaya	5.6	5.4	5.1	4.8	5.6	5.4	4.9
	Mizoram	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	1.4
	Nagaland	2.3	2.3	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3
	Tripura	5.0	4.7	4.5	5.1	5.3	4.6	4.8
ALL INDIA TOTAL		3666.9	3754.7	3509.9	3537.9	3625.3	3630.3	3512.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 अगस्त से 19 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	13-08-2018	14-08-2018	15-08-2018	16-08-2018	17-08-2018	18-08-2018	19-08-2018
East to North	-54.7	-68.0	-67.9	-74.9	-76.9	-74.7	-68.4
East to West	88.6	68.0	73.1	65.1	77.4	73.2	65.7
East to South	-48.1	-32.7	-41.2	-29.9	-29.8	-25.6	-28.0
East to North-East	-13.6	-18.6	-11.2	-12.4	-15.0	-27.9	-20.5
North-East to North	-16.8	-16.9	-14.6	-16.9	-16.9	-18.5	-16.9
West to North	-180.8	-221.7	-186.3	-211.8	-234.2	-230.2	-179.2
West to South	19.2	25.9	-11.5	41.1	40.0	31.3	18.7

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (13 अगस्त से 19 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)
13-08-2018	34.7	1445	-7.2	-248	-302	-15.5	-690	-647
14-08-2018	32.0	1333	-5.7	-297	-236	-15.3	-675	-635
15-08-2018	31.9	1331	-6.4	-323	-268	-15.3	-667	-635
16-08-2018	33.0	1374	-6.5	-403	-269	-15.4	-674	-644
17-08-2018	30.7	1280	-7.3	-466	-305	-15.5	-987	-645
18-08-2018	33.3	1388	-7.2	-372	-298	-14.0	-697	-583
19-08-2018	33.0	1376	-7.8	-495	-326	-15.3	-683	-637
कुल Total	228.6		-48.1			-106.2		

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	NR	400kV Baglihar-Kishanpur-1	JKPDD	13-08-2018	17:07	14-08-2018	21:45	28:38	At 17:07 hrs 400kV Baglihar-Kishanpur-1 tripped on Y-B fault resulting in loss of generation of about 450 MW in Baglihar Stg-1 (3*150 MW).	450	0	GD-1
2	NER	1) 132kV Aizawl-Kumarghat 2) 132 kV Aizawl -Tipaimukh 3) 132 kV Badarpur-Kolasib	PG	14-08-2018	15:17	14-08-2018	15:35	0:18	At 15:17hrs 132kV Aizawl Bus got dead due to simultaneous tripping of all the lines from Aizawl S/S resulting in Partial drawal loss of Mizoram (round 22 MW) and total Mizoram generation loss (around 13 MW).	13	22	GD-1
3	NR	1) 220 KV Allahabad – Naini line -1 2) 220kV Allahabad-Allahabad Cantt 3) 220kV Allahabad(PG)-Allahabad(UP) 1 & 2 4) 220kV Allahabad(PG)-Naini Railway(Railway) 2	PG/UPPCL	15-08-2018	04:07	15-08-2018	05:11	1:04	220 KV Allahabad – Naini line -1 (Railway Feeder) tripped at 04:07 Hrs, Bus bar operated at 220KV side at 400KV Allahabad Rewa Road SS.A load loss of about 200 MW reported.	0	200	GD-1
4	ER	220kV Darbhanga(DMTCL)-Darbhanga I	DMTCL	15-08-2018	13:35	15-08-2018	13:54	0:19	At 13:35Hrs, 220kV Darbhanga-Darbhanga I tripped from Darbhanga end only causing a load loss of 140MW at Darbhanga, Madhubani, Pandaul, Jainagar, Jaleshwar(Nepal). The line charged at 13:54Hrs but tripped again at 14:14Hrs and could not be charged again due to breaker problem. Power supply extended from Mushari at 14:25Hrs	0	140	GD-1
5	NR	400/132kV 200MVA ICT-1,2,3 at 400kV Agra(UP)	UPPCL	15-08-2018	23:32	16-08-2018	00:29	0:57	At 23:32 Hrs, 200 MW load loss reported at Agra(UP) due to tripping of 3 ICTs in 400kV Agra(UP) Station. It was reported that ICTs tripped on directional earth fault. All ICTs were restored by 00:30 Hrs	0	200	GD-1
6	ER	1) 132 kV Forbisganj- Kishanganj 1&2 2) 132 kV Forbisganj-Katiya T/c 3) 132 kV Kishanganj- Tribeniganj	BSPTCL	16-08-2018	09:35	16-08-2018	09:40	0:05	LA of B- phase of 132 kV Forbisganj- Kishanganj 2 failed at 09:35 hrs at Forbisganj resulted in tripping of 132 kV Forbisganj- Kishanganj ckt 1 & 2,132 kV Forbisganj-Katiya T/c and132 kV Kishanganj-Tribeniganj which resulted in 150 MW load loss(Nepal -110 MW).	0	150	GD-1