



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: 25th October 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. 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
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. 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 15th October to 21st October 2018.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 15 अक्टूबर से 21 अक्टूबर 2018, 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 15th October to 21st October 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

अनामिका शर्मा
(Manager, SO)

DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 अक्टूबर से 21 अक्टूबर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 25-Oct-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	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)
15-10-2018	46081	677	54589	149	42912		20097		2446	91	166125	917
16-10-2018	46823	1268	54229	201	41403		19691		2496	74	164642	1543
17-10-2018	45884	1660	53546	272	40031		19237		2361	26	161059	1958
18-10-2018	47451	514	48422		37043	75	19238		2254	29	154408	618
19-10-2018	41652	438	50948		38552		18456		2163	52	151771	490
20-10-2018	43573	1544	53016	170	40830	20	19798	200	2431	25	159648	1959
21-10-2018	41870	1272	50989	237	39091		20237		2418	45	154605	1554

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)
15-10-2018	975	174	1288	34	988	105	415	79	44	20	3710	412
16-10-2018	984	175	1293	38	978	97	402	73	43	20	3700	403
17-10-2018	1013	176	1279	33	922	84	396	74	42	18	3651	385
18-10-2018	1023	171	1215	29	839	68	385	75	41	18	3503	361
19-10-2018	949	170	1236	31	860	72	384	71	36	16	3464	360
20-10-2018	957	168	1273	33	899	87	399	81	40	16	3568	385
21-10-2018	939	160	1254	33	894	85	404	72	43	16	3535	365

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
15-10-2018	14.31	15.95	77.31	6.74	49.97	0.054
16-10-2018	6.47	6.47	83.84	9.69	49.98	0.031
17-10-2018	2.55	2.55	86.70	10.75	49.99	0.022
18-10-2018	15.59	15.80	78.50	5.71	49.96	0.050
19-10-2018	4.11	4.11	85.35	10.54	49.99	0.024
20-10-2018	16.71	19.14	76.60	4.26	49.95	0.065
21-10-2018	23.75	26.30	70.49	3.22	49.94	0.084

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765/400 kV ICT-II at Cuddappah first time charged from 400 kV side on 18-10-2018 at 17:25 hrs.respectively.
2. 765 kV Gadarwara-Warora-II first time charged on 19-10-2018 at 18:32 hrs. respectively.
3. At 765 kV Cuddappah S/S B/R-II (240 MVAR) first time charged on 21-10-2018 at 16:11 hrs.
4. 765 kV Kurnool-Cuddappah line-I alongwith L/R first time charged on 21-10-2018 at 16:45 hrs.
5. At 765 kV Cuddappah S/S B/R-I first time charged on 21-10-2018 at 17:05 hrs.

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

Region	Date	15-10-2018		16-10-2018		17-10-2018		18-10-2018		19-10-2018		20-10-2018		21-10-2018	
	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	25-10-2018	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	6296	0	6026	0	6212	0	6038	0	5360	0	5905	0	5849	0
	Haryana	6685	0	6769	0	6704	0	6697	0	6203	0	6355	0	5858	0
	Rajasthan	10650	0	10566	0	10685	0	10686	0	10286	0	10515	0	10613	0
	Delhi	3837	0	3966	0	3970	0	3986	0	3335	0	3651	0	3421	0
	UP	15921	0	15949	800	15095	1180	16612	20	15513	0	14427	20	13868	450
	Uttarakhand	1779	0	1821	0	1781	0	1759	0	1582	0	1750	0	1677	0
	HP	1431	0	1462	0	1440	0	1454	0	1280	10	1343	0	1294	0
	J&K	1881	470	1910	478	1985	496	2001	500	1903	476	1841	460	2008	502
	Chandigarh	185	0	187	0	186	0	186	0	153	0	180	0	156	0
WR	Chhattisgarh	4447	0	4406	0	4404	0	4394	0	4193	0	4215	0	4199	0
	Gujarat	17415	0	17267	0	16514	0	15709	0	16397	0	16905	0	16219	0
	MP	11224	0	11386	0	11560	0	11510	0	11380	0	11430	0	11527	0
	Maharashtra	24650	836	24922	814	24687	834	21380	0	23407	0	23811	4	23766	1073
	Goa	470	0	470	0	470	0	470	0	470	0	470	0	470	0
	DD	323	0	325	0	311	0	283	0	256	0	336	0	341	0
	DNH	754	0	761	0	743	0	712	0	670	0	663	0	744	0
	Essar steel	396	0	337	0	408	0	421	0	395	0	443	0	418	0
SR	Andhra Pradesh	9245	0	9119	0	8642	0	7604	0	7495	0	7959	0	8089	0
	Telangana	10487	0	10510	0	9750	0	8895	0	9315	0	10300	0	9969	0
	Karnataka	10292	0	10024	0	8508	0	7839	0	7346	0	7893	0	8363	0
	Kerala	3528	0	3230	0	3519	0	3232	75	3379	0	3362	0	3234	0
	Tamil Nadu	13670	0	13520	0	13085	0	11636	0	12518	0	13229	0	12063	0
Pondy	362	0	347	0	333	0	287	0	342	0	313	20	288	0	
ER	Bihar	4669	0	4596	0	4584	0	4421	0	4027	0	4158	0	4466	0
	DVC	2818	0	2914	0	2961	0	2853	0	2634	0	2829	0	2587	0
	Jharkhand	1000	0	995	0	999	0	999	0	1000	0	1000	0	1033	0
	Odisha	4867	-250	4866	0	4917	0	4729	0	4761	0	5003	200	4928	0
	West Bengal	7517	0	6900	0	6637	0	6816	0	6699	0	7326	0	7164	0
	Sikkim	93	0	91	0	84	0	76	0	67	0	71	0	59	0
NER	Arunachal Pradesh	108	3	112	3	125	2	105	1	109	2	123	2	120	6
	Assam	1557	42	1565	62	1460	34	1384	21	1245	24	1466	23	1504	32
	Manipur	164	3	167	2	163	2	162	2	166	3	165	3	175	5
	Meghalaya	282	0	283	0	289	0	263	1	269	0	294	0	283	2
	Mizoram	87	1	88	2	83	4	81	1	76	1	93	2	76	4
	Nagaland	115	2	118	3	113	2	99	2	102	2	122	2	113	4
	Tripura	254	0	249	0	251	1	251	0	242	2	255	3	238	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	15-10-2018	16-10-2018	17-10-2018	18-10-2018	19-10-2018	20-10-2018	21-10-2018
NR	Punjab	143.4	137.2	140.6	137.2	123.7	127.9	128.4
	Haryana	140.3	145.9	146.0	146.3	132.2	134.1	130.1
	Rajasthan	217.4	220.6	221.4	219.6	211.9	215.9	215.4
	Delhi	75.1	79.6	80.9	80.4	69.6	71.4	66.4
	UP	294.9	295.3	317.8	333.4	314.3	304.9	299.7
	Uttarakhand	35.0	35.9	36.0	35.6	31.9	34.0	33.7
	HP	26.6	27.2	27.4	27.0	22.8	25.3	24.7
	J&K	38.8	38.6	38.9	40.2	39.3	40.1	38.0
	Chandigarh	3.4	3.4	3.4	3.4	3.0	3.2	2.9
WR	Chhattisgarh	101.1	100.9	100.7	101.5	98.6	97.8	99.0
	Gujarat	383.8	384.0	370.5	358.3	365.7	374.7	363.1
	MP	245.2	249.1	253.3	252.1	248.5	251.5	251.6
	Maharashtra	515.2	516.3	511.7	463.4	484.0	506.3	498.2
	Goa	11.1	11.1	11.1	9.7	10.4	10.6	9.3
	DD	7.2	7.2	7.1	6.1	5.7	6.9	7.5
	DNH	17.4	17.6	17.6	15.8	15.4	17.0	17.4
	Essar steel	7.3	6.6	6.8	8.0	7.8	8.4	7.9
SR	Andhra Pradesh	194.3	191.2	183.2	172.6	170.2	175.1	181.1
	Telangana	219.5	218.8	207.6	192.0	197.6	219.1	217.4
	Karnataka	203.5	194.3	169.2	151.5	149.6	157.8	164.5
	Kerala	69.5	67.2	67.6	63.1	66.5	67.2	62.3
	Tamil Nadu	294.1	299.0	286.8	254.1	268.9	273.1	262.4
	Pondy	7.3	7.3	7.2	6.1	6.8	6.7	6.2
ER	Bihar	81.4	81.3	82.2	82.2	78.3	77.5	80.8
	DVC	58.7	62.5	63.1	61.4	56.0	61.3	60.2
	Jharkhand	24.5	24.3	24.6	24.5	21.8	22.8	24.2
	Odisha	107.0	96.5	99.9	99.8	99.9	107.1	104.2
	West Bengal	142.5	136.1	125.6	116.1	127.0	128.9	134.2
	Sikkim	1.1	1.2	1.1	1.0	0.8	0.9	0.9
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.2	2.3	2.2	2.1	2.0	2.1
	Assam	25.3	25.7	24.0	22.5	19.2	22.3	24.6
	Manipur	2.4	2.2	2.3	2.2	2.2	2.6	2.3
	Meghalaya	5.3	5.0	5.0	4.9	4.9	5.2	5.2
	Mizoram	1.7	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8
	Nagaland	2.3	2.4	2.5	2.6	2.1	2.3	2.2
	Tripura	4.5	4.2	4.1	5.0	3.9	3.9	5.0
ALL INDIA TOTAL		3710.3	3699.5	3651.4	3503.3	3464.4	3567.8	3534.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 अक्टूबर से 21 अक्टूबर 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	15-10-2018	16-10-2018	17-10-2018	18-10-2018	19-10-2018	20-10-2018	21-10-2018
East to North	-78.1	-65.8	-77.7	-82.1	-72.9	-65.7	-54.1
East to West	23.0	-23.9	-11.3	23.4	33.7	46.5	51.0
East to South	-14.8	-15.4	-26.2	-62.8	-74.9	-81.4	-79.3
East to North-East	-9.4	-10.4	-13.6	-9.2	-6.1	-9.0	-6.2
North-East to North	-15.8	-17.9	-16.9	-17.1	-16.9	-16.9	-15.9
West to North	-50.4	-38.7	-52.5	-60.3	-31.0	-47.2	-48.9
West to South	-115.4	-116.1	-99.4	-45.8	-51.8	-37.3	-48.3

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (15 अक्टूबर से 21 अक्टूबर 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)
15-10-2018	12.6	525	-2.2	-126	-91	-19.4	-904	-808
16-10-2018	12.3	513	-1.8	-132	-74	-20.5	-929	-856
17-10-2018	10.6	440	-1.4	-86	-57	-21.1	-922	-880
18-10-2018	10.0	418	-1.1	-136	-46	-20.6	-904	-858
19-10-2018	11.3	471	-1.0	-112	-43	-20.9	-913	-871
20-10-2018	10.5	438	-1.3	-100	-55	-19.2	-912	-802
21-10-2018	10.1	419	-1.6	-104	-65	-20.0	-918	-832
कुल Total	77.4		-10.4			-141.8		

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) 110KV Kalamassery-Moovattupuzha 2) 110KV Kalamassery-Kizhakkambalam	KSEB	16-10-2018	16:44	16-10-2018	22:35	05:51	At 16:44 Hrs SRLDC reported load loss of 48 MW in Kerala following 110KV Kalamassery Moovattupuzha & 110KV Kalamassery Kizhakkambalam lines. Conductor snapping was reported in 110KV Kalamassery Kizhakkambalam line. Further, at 16:57 110KV Kalamassery Carborandam, 110KV Kalamassery Kurumassery lines tripped - Load loss - 98MW. (Heavy rain and lighting reported at Kalamassery)	0	48	GD-1
2	NER	1) 400kV Silchar – palatana-I 2) 400kV Silchar – palatana-II 3) 400 kV ICT –I at Palatana 4) 400 kV ICT –II at Palatana 5) 132 kV Silchar- Srikona –I 6) 132 kV Badarpur - Panchgram 7) Palatana unit-I & II	PG	17-10-2018	09:00	17-10-2018	09:26	00:26	At 09:00 Hrs, 400kV Bus of Pallatana S/s became dead due to tripping of 400kV Silchar-Pallatana I and II, 400kV ICT-I & II at Pallatana. Due to above trippings Pallatana Unit-II tripped and Unit-I tripped on over frequency. Total generation loss is 557 MW at Pallatana and no load loss is reported	557	0	GD-1
3	SR	1) 220kV Shimoga-Sharavathi Ckt-I,II,III,IV 2) 220kV Shimoga-Varahi Ckt-I,II 3) 220kV Shimoga-Kadur Ckt-I 4) 220kV Shimoga-Chikkamagaluru 5) 220kV Shimoga-Hassan(PG) 6) 220kV Shimoga-Hassan(KP) 7) 220kV Shimoga-Honnali 8) 220kV Shimoga-Davanagere	KPTCL	18-10-2018	06:53	18-10-2018	07:10	00:17	At 06:53 Hrs. Frequency dip of about 0.04 Hz was observed. SRLDC informed that the 220 KV Shimoga SS has become dead and all lines connected have tripped. Hydro Generation of about 400 MW lost at Varhi	400	0	GD-1
4	ER	1) 220kV New Purnia –Madhepura-2	BSPTCL	19-10-2018	09:48	19-10-2018	10:08	00:20	220kV New Purnia –Madhepura-2, tripped due to R-N fault at 09:48Hrs leading to load loss of 62MW.(Line-1 was under S/D).	0	68	GD-1