



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: 21st September 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., डॉंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 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 10th September to 16th September 2018.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 10 सितंबर से 16 सितंबर 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 10th September to 16th September 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

CM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 सितम्बर से 16 सितम्बर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 21-Sep-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)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
10-09-2018	50229	809	47731	34	42453	270	20513	770	2564	118	163490	2001
11-09-2018	51350	1088	48952		44423	20	21185	350	2504	137	168414	1595
12-09-2018	50985	734	49339		44340	314	20904	550	2546	98	168114	1696
13-09-2018	52421	747	48009	248	42064		20728	100	2574	92	165796	1187
14-09-2018	53847	1333	49910	500	44967	15	20951	300	2681	112	172356	2260
15-09-2018	52349	805	50938		43952	544	20719	300	2637	114	170595	1763
16-09-2018	52330	550	49172		40589		20507	650	2648	22	165246	1222

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)
	10-09-2018	1078	333	1110	75	997	148	441	123	48	27	3673
11-09-2018	1138	331	1150	78	1027	125	440	131	46	29	3800	694
12-09-2018	1136	318	1167	54	1005	113	440	125	45	31	3794	643
13-09-2018	1133	308	1159	37	981	96	448	127	46	30	3768	597
14-09-2018	1169	301	1199	54	1005	100	452	122	49	31	3874	608
15-09-2018	1187	278	1172	47	1001	109	453	121	49	31	3862	586
16-09-2018	1162	256	1201	42	944	97	438	115	49	30	3793	540

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
10-09-2018	20.89	23.92	73.44	2.64	49.95	0.072
11-09-2018	9.35	11.50	84.05	4.44	49.97	0.050
12-09-2018	18.85	19.63	76.42	3.95	49.95	0.060
13-09-2018	14.51	16.05	78.23	5.72	49.96	0.056
14-09-2018	17.41	18.51	76.35	5.14	49.96	0.057
15-09-2018	33.45	42.25	55.24	2.51	49.91	0.144
16-09-2018	22.62	27.42	69.53	3.06	49.93	0.096

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

--

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

Region	Date	10-09-2018		11-09-2018		12-09-2018		13-09-2018		14-09-2018		15-09-2018		16-09-2018	
	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	8996	0	9711	0	9300	0	9648	0	9687	0	9693	0	9023	0
	Haryana	8056	0	8205	18	8127	0	8352	38	8309	130	8512	0	8090	0
	Rajasthan	8352	0	8390	0	8769	0	9137	0	9854	0	9859	0	9979	0
	Delhi	4669	0	5037	0	5064	0	5113	0	5010	0	4856	0	4823	0
	UP	15712	190	16122	0	15901	30	16733	0	17284	420	16825	0	17813	0
	Uttarakhand	1816	75	1852	0	1794	0	1856	0	1981	0	1860	75	1741	0
	HP	1324	0	1382	0	1378	0	1328	14	1354	0	1450	0	1306	0
	J&K	1962	490	1979	495	2034	509	1880	470	2012	503	1989	497	1891	473
	Chandigarh	270	0	271	0	244	0	255	0	256	0	236	0	257	0
WR	Chhattisgarh	3883	34	4024	0	4125	0	4220	60	3992	0	4365	0	4144	0
	Gujarat	15276	0	15580	0	15944	0	16165	0	17029	0	17229	0	16522	0
	MP	7932	0	8292	0	8206	0	8547	0	8865	0	9017	0	9120	0
	Maharashtra	21977	0	22614	0	22234	0	20789	0	22602	0	22602	0	22397	0
	Goa	472	0	472	0	472	0	425	0	425	0	425	0	425	0
	DD	356	0	338	0	354	0	317	0	343	0	343	0	315	0
	DNH	812	0	810	0	815	0	765	0	774	0	782	0	767	0
	Essar steel	525	0	599	0	496	0	558	0	500	0	496	0	504	0
SR	Andhra Pradesh	9416	0	9227	0	8521	0	8329	0	8497	0	8578	0	8167	0
	Telangana	10749	0	10818	0	10378	0	9839	0	10438	0	10511	0	10715	0
	Karnataka	9314	0	9405	0	9483	0	9170	0	9551	0	9740	0	9040	0
	Kerala	3262	0	3451	0	3469	0	3496	0	3496	0	3449	100	3302	0
	Tamil Nadu	13573	0	14350	0	14564	0	14131	0	14441	0	13962	0	12199	0
	Pondy	344	0	353	20	356	0	343	0	357	15	360	15	322	0
ER	Bihar	4792	0	4838	0	5001	0	4839	0	5073	0	5009	0	5017	0
	DVC	2897	-2	2870	0	2807	0	2936	0	2914	0	2881	-1	2956	0
	Jharkhand	995	0	995	0	999	0	998	0	1000	0	965	0	1000	0
	Odisha	4739	-1	4869	0	4571	0	4620	0	4671	0	4761	0	4378	0
	West Bengal	8159	0	8356	0	8304	0	8443	0	8455	0	8192	0	8272	0
	Sikkim	82	0	77	0	86	0	85	0	84	0	83	0	78	0
NER	Arunachal Pradesh	120	3	120	3	121	2	121	2	128	2	124	1	125	2
	Assam	1607	61	1556	65	1645	52	1641	44	1712	89	1707	50	1710	16
	Manipur	170	2	194	2	169	4	170	3	188	2	184	2	154	4
	Meghalaya	298	0	285	0	298	0	298	0	279	0	271	0	284	1
	Mizoram	78	2	78	2	78	2	78	2	82	1	78	2	76	2
	Nagaland	117	3	113	5	110	8	110	8	116	6	108	2	117	1
	Tripura	267	5	277	2	266	4	267	3	261	0	271	1	270	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	10-09-2018	11-09-2018	12-09-2018	13-09-2018	14-09-2018	15-09-2018	16-09-2018
NR	Punjab	199.9	211.9	208.9	205.3	206.7	212.3	205.3
	Haryana	157.2	170.9	168.7	170.2	176.3	175.9	173.1
	Rajasthan	182.3	189.9	201.0	203.3	213.0	216.7	214.6
	Delhi	98.1	104.2	107.4	106.5	106.9	103.2	98.4
	UP	336.7	348.2	338.9	339.6	356.0	368.8	363.4
	Uttarakhand	39.9	39.7	39.1	38.2	39.3	40.3	38.0
	HP	18.8	28.9	28.6	27.9	28.2	28.7	27.1
	J&K	40.1	38.6	38.9	37.3	37.9	36.3	37.3
Chandigarh	5.2	5.3	5.1	5.0	5.1	5.0	4.5	
WR	Chhattisgarh	88.9	91.1	92.7	96.8	96.8	99.6	99.6
	Gujarat	336.1	346.9	355.9	362.5	374.0	375.7	370.1
	MP	166.9	175.4	180.7	188.1	193.7	199.5	200.7
	Maharashtra	467.7	486.4	487.6	466.1	487.3	449.1	483.6
	Goa	12.6	12.5	12.8	12.1	11.5	11.7	10.8
	DD	7.7	7.7	7.8	6.6	7.1	7.6	7.2
	DNH	18.7	18.9	19.0	16.2	17.9	18.3	18.1
	Essar steel	11.3	10.9	10.4	10.9	10.6	10.4	10.7
SR	Andhra Pradesh	196.8	193.1	184.2	180.4	182.5	185.0	174.3
	Telangana	230.6	231.1	219.8	217.0	228.1	228.6	230.2
	Karnataka	201.3	206.7	204.3	193.8	203.3	203.7	190.6
	Kerala	63.1	68.4	69.7	69.5	69.9	70.2	65.3
	Tamil Nadu	297.7	320.2	319.4	313.3	313.7	305.5	276.9
	Pondy	7.4	7.8	8.0	7.4	7.7	7.8	6.3
ER	Bihar	93.1	94.4	96.9	95.3	93.7	99.3	97.9
	DVC	57.9	56.0	56.6	62.6	61.9	58.1	57.5
	Jharkhand	22.2	24.9	25.4	25.4	24.6	25.2	24.5
	Odisha	99.2	97.9	92.9	95.5	102.8	107.6	98.7
	West Bengal	161.9	165.2	166.7	168.3	168.1	165.1	158.8
	Sikkim	1.1	1.1	1.2	1.1	1.0	1.1	0.9
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.2	2.2	2.4	2.3	2.3	2.7
	Assam	29.2	27.3	27.2	30.4	30.4	30.6	30.4
	Manipur	2.2	2.1	2.2	2.2	2.4	2.3	2.2
	Meghalaya	5.3	5.8	5.9	4.2	4.7	4.8	5.1
	Mizoram	1.5	1.5	1.4	1.5	1.6	1.5	1.4
	Nagaland	2.3	2.3	2.1	2.2	2.4	2.4	2.4
	Tripura	4.6	4.7	4.4	3.7	4.8	4.9	4.6
ALL INDIA TOTAL		3667.6	3799.9	3793.5	3768.4	3874.0	3865.1	3792.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 सितम्बर से 16 सितम्बर 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	10-09-2018	11-09-2018	12-09-2018	13-09-2018	14-09-2018	15-09-2018	16-09-2018
East to North	-53.6	-47.1	-47.8	-49.3	-54.4	-61.3	-60.7
East to West	69.2	69.0	70.8	73.2	60.3	49.7	48.2
East to South	-83.6	-89.5	-92.4	-89.7	-77.7	-61.5	-59.8
East to North-East	-9.1	-10.4	-8.4	-6.2	-1.6	-3.7	-7.7
North-East to North	-16.9	-16.8	-19.5	-17.0	-16.4	-15.7	-16.3
West to North	-58.4	-102.3	-102.2	-111.7	-116.3	-126.3	-114.3
West to South	64.8	-72.5	-65.4	-36.4	-45.9	-22.3	-12.0

भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (10 सितम्बर से 16 सितम्बर 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)
10-09-2018	36.2	1509	-5.7	321	-238	-21.9	-971	-914
11-09-2018	35.0	1457	-5.2	-287	-219	-22.2	-969	-927
12-09-2018	37.3	1554	-5.6	-356	-235	-22.2	-962	-926
13-09-2018	35.1	1461	-5.3	-287	-223	-22.2	-974	-926
14-09-2018	37.2	1552	-4.4	-396	-183	-22.1	-960	-921
15-09-2018	35.5	1479	-4.7	-259	-195	-22.4	-983	-933
16-09-2018	35.5	1481	-5.0	-331	-207	-22.7	-983	-947
कुल Total	251.8		-36.0			-155.9		

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	NR	1) 220/132kV 200Mva ICT-1 & 2 at Lucknow(UP) 2) 220/132kV 160Mva ICT-3 at Lucknow(UP) 3) All 132kV Lines at 220/132kV Lucknow(UP) s/S □	UPPCL	11-09-2018	17:08	11-09-2018	19:37	2:29	At 17:08 Hrs, 3 nos. (2 x 200 MVA, 1 x 160 MVA) of 220/132 KV ICTs and associated 132 KV lines (8 nos.) at Lucknow (U.P.) s/s tripped, following snapping of jumper of 132 KV TRT-1 feeder inside yard and operation of bur bar protection. All ICTs alongwith all the 132 kV feeders normalized by 19:37 Hrs. Load loss of about 340 MW informed by NRLDC.	0	340	GD-1