



National Load Despatch Centre
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 18th July 2019

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., डोंगतेह, 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 08th July-2019 to 14th July-2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 08 जुलाई-2019 से 14 जुलाई-2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रीड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर निम्न लिंक 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 08th July-2019 to 14th July-2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जुलाई से 14 जुलाई 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

18-Jul-19

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
दिनांक	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)
08-07-2019	57970	564	44095		41957		19510		2550	187	166082	751
09-07-2019	54594	469	45581		40625	99	19591		2632	190	163023	758
10-07-2019	55433	1013	46061		39725		18418		2549	185	162186	1198
11-07-2019	55690	1292	46698		40459		17694		2515	241	163056	1533
12-07-2019	55643	1668	47220		41492		19435		2374	346	166164	2014
13-07-2019	54148	2437	48165		39757		19843		2580	172	164493	2609
14-07-2019	51006	433	45905		37939		20151		2278	219	157279	652

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
08-07-2019	1346	356	1010	18	942	41	417	126	46	27	3761	567
09-07-2019	1258	341	1035	16	963	36	416	124	48	28	3721	545
10-07-2019	1280	352	1057	15	944	34	424	118	47	30	3750	550
11-07-2019	1268	358	1076	18	943	41	401	119	46	29	3734	566
12-07-2019	1294	360	1099	23	968	54	404	114	45	31	3810	583
13-07-2019	1280	357	1116	19	950	48	423	110	46	32	3816	566
14-07-2019	1214	346	1091	12	891	40	425	103	43	31	3666	531

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
08-07-2019	3.70	3.70	66.85	29.44	50.02	0.034
09-07-2019	1.17	1.45	65.21	33.34	50.03	0.039
10-07-2019	1.55	1.55	59.03	39.42	50.03	0.040
11-07-2019	11.04	11.83	53.56	34.61	50.01	0.062
12-07-2019	16.61	18.52	63.07	18.41	49.98	0.068
13-07-2019	3.25	3.25	73.07	23.68	50.01	0.030
14-07-2019	1.92	1.98	68.78	29.24	50.02	0.040

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

400 kV Vidhan nagar-New chanditala first time charged on 10-07-2019 at 19:37 hrs.

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

Region	Date	08-07-2019		09-07-2019		10-07-2019		11-07-2019		12-07-2019		13-07-2019		14-07-2019	
	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	12602	0	12446	0	11929	0	10953	0	10632	0	9820	0	9341	0
	Haryana	9782	0	9675	0	9739	0	9779	0	9765	0	9616	0	9636	0
	Rajasthan	9958	0	10437	0	10815	0	11238	0	11451	0	11695	0	11514	0
	Delhi	6305	0	6172	0	6570	0	6826	0	6744	0	6643	0	6486	0
	UP	18605	0	16908	0	15858	890	16410	870	17039	2635	17631	160	19087	0
	Uttarakhand	2034	0	1933	0	1985	0	1863	0	1944	0	1831	0	1608	0
	HP	1360	0	1289	0	1389	0	1375	10	1449	0	1255	0	1213	0
	J&K	2286	571	2033	508	2116	529	1867	467	2038	509	1891	473	1957	489
	Chandigarh	346	0	284	0	286	0	267	0	260	0	222	0	193	0
WR	Chhattisgarh	3482	0	3755	0	3845	0	3981	0	4138	0	4319	0	4421	0
	Gujarat	15005	0	15026	0	15302	0	16025	0	16255	0	16282	0	15223	0
	MP	7558	0	7822	0	8168	0	8408	0	8572	0	8772	0	8826	0
	Maharashtra	17706	0	18266	0	18118	0	18013	0	18428	0	18383	0	17698	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	324	0	335	0	336	0	337	0	344	0	336	0	312	0
	DNH	790	0	788	0	798	0	797	0	788	0	792	0	776	0
	Essar steel	341	0	359	0	464	0	452	0	316	0	254	0	340	0
SR	Andhra Pradesh	8588	0	9063	0	8785	0	8798	0	9238	0	8831	0	7970	0
	Telangana	7228	0	7522	0	7846	0	7733	0	7900	0	7733	0	7950	0
	Karnataka	9895	0	10380	0	10147	0	10056	0	10403	0	9984	0	9278	0
	Kerala	3512	0	3326	0	3339	0	3386	0	3575	0	3487	0	3296	0
	Tamil Nadu	15693	0	15018	0	14840	0	14696	0	14962	0	14358	0	12825	0
	Pondy	432	0	403	0	382	0	388	0	396	0	361	0	336	0
ER	Bihar	4341	0	4348	0	4110	0	3809	0	4442	0	4315	0	4533	0
	DVC	2915	0	2986	0	3005	0	2927	0	3117	0	3037	0	3032	0
	Jharkhand	1131	0	1097	0	1000	0	999	0	1006	0	1164	0	1183	0
	Odisha	4007	0	3974	0	4403	0	4318	0	4362	0	4131	0	4879	0
	West Bengal	8007	0	8036	0	8021	0	7870	0	8675	0	8311	0	8602	0
	Sikkim	83	0	92	0	93	0	87	0	89	0	85	0	70	0
NER	Arunachal Pradesh	128	1	121	2	124	2	131	2	124	0	113	4	109	8
	Assam	1575	150	1663	134	1634	122	1575	192	1446	260	1674	54	1403	43
	Manipur	156	2	163	3	163	4	152	1	158	2	154	7	141	7
	Meghalaya	317	0	321	0	324	0	310	0	316	0	325	6	293	10
	Mizoram	89	2	92	2	87	1	82	2	86	1	95	4	86	4
	Nagaland	130	2	128	1	126	3	135	3	133	3	118	7	113	9
	Tripura	255	3	246	1	259	2	241	2	280	2	221	14	220	19

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	08-07-2019	09-07-2019	10-07-2019	11-07-2019	12-07-2019	13-07-2019	14-07-2019
NR	Punjab	291.7	268.9	262.6	244.6	234.5	215.0	174.4
	Haryana	214.9	207.9	210.1	214.6	212.3	207.1	192.3
	Rajasthan	218.1	225.8	239.7	242.6	249.6	252.4	247.6
	Delhi	130.2	113.4	127.8	135.5	137.8	132.5	125.5
	UP	368.4	325.6	318.3	313.4	339.7	363.5	370.5
	Uttarakhand	43.9	41.9	43.9	40.3	41.1	38.0	34.4
	HP	28.1	28.2	29.8	29.0	29.8	27.0	25.3
	J&K	44.1	40.8	42.0	42.4	43.5	40.1	40.7
	Chandigarh	6.5	6.0	5.9	5.5	5.4	4.7	3.7
WR	Chhattisgarh	82.5	83.4	87.3	91.8	96.0	99.2	102.8
	Gujarat	331.7	340.4	344.5	354.4	362.9	364.6	346.8
	MP	160.3	165.3	174.2	180.9	189.1	194.2	193.3
	Maharashtra	392.3	402.8	403.7	403.8	407.6	415.0	404.8
	Goa	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6	11.6
	DD	7.2	7.6	7.6	7.6	7.7	7.7	7.1
	DNH	18.2	18.6	18.7	18.7	18.6	18.6	18.4
	Essar steel	6.1	5.6	9.1	7.2	5.6	5.2	6.2
SR	Andhra Pradesh	182.5	188.4	185.9	187.1	189.0	184.1	171.8
	Telangana	155.9	164.2	166.6	163.8	169.9	166.9	170.2
	Karnataka	188.5	195.2	188.8	190.0	196.5	196.1	182.3
	Kerala	69.2	68.6	66.1	67.2	70.1	72.2	65.6
	Tamil Nadu	336.8	338.4	327.8	327.2	334.7	322.9	294.6
	Pondy	8.9	8.3	8.2	8.1	8.2	7.6	6.9
ER	Bihar	78.9	69.9	76.5	59.2	69.9	70.2	71.2
	DVC	65.3	65.5	65.0	64.7	66.6	66.8	66.6
	Jharkhand	23.5	23.2	22.8	22.6	23.9	25.2	25.2
	Odisha	84.0	85.1	89.5	88.3	89.7	90.6	92.4
	West Bengal	164.1	170.8	168.6	164.9	152.9	169.5	169.2
	Sikkim	1.0	1.3	1.1	1.2	1.1	1.0	0.8
NER	Arunachal Pradesh	2.5	2.3	2.2	2.3	2.2	2.1	2.0
	Assam	27.6	28.7	27.1	27.2	26.5	28.1	25.9
	Manipur	2.3	2.5	2.6	2.4	2.3	2.4	2.4
	Meghalaya	5.6	6.0	6.4	5.3	6.3	5.7	5.3
	Mizoram	1.7	1.8	1.7	1.7	1.4	1.8	1.6
	Nagaland	2.3	2.3	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1
	Tripura	4.5	4.6	4.6	4.5	3.6	4.1	4.1
ALL INDIA TOTAL		3760.6	3720.7	3750.5	3733.7	3809.7	3815.6	3665.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जुलाई से 14 जुलाई 2019 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	08-07-2019	09-07-2019	10-07-2019	11-07-2019	12-07-2019	13-07-2019	14-07-2019
East to North	-103.0	-94.8	-109.2	-103.5	-103.1	-92.2	-82.0
East to West	64.6	69.3	52.9	58.5	61.4	69.4	74.8
East to South	-68.2	-77.2	-66.8	-76.8	-85.9	-89.6	-70.7
East to North-East	-6.0	-5.5	1.2	1.1	-2.2	-2.1	1.5
North-East to North	-17.0	-18.5	-17.1	-16.5	-18.5	-19.5	-19.4
West to North	-169.1	-149.4	-139.6	-131.5	-131.1	-110.2	-115.1
West to South	-13.1	-35.6	-40.8	-52.5	-73.4	-71.0	-39.5

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (08 जुलाई से 14 जुलाई 2019 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
08-07-2019	44.6	1856	-6.7	-398	-281	-26.5	-1132	-1102
09-07-2019	43.7	1823	-5.0	-355	-210	-25.6	-1107	-1065
10-07-2019	44.7	1864	-5.5	-354	-231	-26.1	-1109	-1087
11-07-2019	40.8	1699	-3.6	-192	-149	-25.5	-1095	-1061
12-07-2019	37.1	1545	-2.3	-208	-98	-22.1	-1069	-921
13-07-2019	39.2	1632	-1.6	-108	-67	-22.6	-1045	-943
14-07-2019	42.9	1786	-2.3	-120	-95	-23.1	-1095	-963
कुल Total	292.9		-27.1			-171.4		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration Time	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time					
1	NR	1) 220kV Panipat(Th)- Panipat(BBMB) ckt-I 2) 220kV Panipat(Th)- Panipat(BBMB) ckt-II 3) 220kV Panipat(Th)- Panipat(BBMB) ckt-III 4) 220kV Panipat(Th)- Panipat(BBMB) ckt-IV 5) 220kV Panipat(Th)-Sonipat ckt-I 6) 220kV Panipat(BBMB)-Chazpur ckt-II 7) 400/220kV ICT 1 at Panipat(BBMB) 8) 400/220kV ICT 2 at Panipat(BBMB) 9) 400kV Panipat(BBMB)-Dadri ckt-I	BBMB	08-Jul-19	14:21	08-Jul-19	15:04	00:43	BBMB reported, 100MVA transformer CT busted at 220/132kV Panipat(TH) and caused tripping of multiple elements at 220kV panipat(TH) and Panipat(BBMB). Ⓜ	0	300	GD-1
2	NR	1) 400/220 KV 500 MVA ICT-IV at Akal 2) 220kV Bhu-Akal 3) 220kV Bhu-Amarsagar	RRVPNL	11-Jul-19	15:14	11-Jul-19	16:00	00:46	Rajasthan SLDC informed that 33 kv jumper snapped at 220 kv Bhu substation and all ICTs tripped at Bhu sub-station, this leads to wind generation loss of around 400 MW. At the Same time 500 MVA ICT-IV also tripped at Akal due to overcurrent. further details of tripping yet to receive from Rajasthan SLDC.	400	0	GI-I
3	ER	1) 132 KV Chuzachen-Rangpo 2) 132 KV Chuzachen-Gangtok	DEPL/Gati	13-Jul-19	10:23	13-Jul-19	11:02	00:39	At 10:23 Hrs, 132 KV Chuzachen-Gangtok and 132 KV Chuzachen Rangpo tripped on BN fault leading to tripping of both running units of Chuzachen due to loss evacuation path. Total generation loss of 116 MW occurred at Chuzachen.	116	0	GI-II
4	ER	1) 220 kv Jorethang – New mellii D/C 2) 220 kv Rangpo - Tashding 3) 220 kv Tashding – New Mellii	PG/DEPL	14-Jul-19	10:35	14-Jul-19	10:48	00:13	At 10:35 Hrs , all running units of Thashding (55 Mw*2) and Jorethang (55 Mw*2) tripped due to loss of evacuation path mentioned. 220 kv Lines tripped.It seems fault between Tashding and New Mellii was over reached by other remote ends Ⓜ	100	0	GI-II