



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: 24th May 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 13th May 2019 to 19th May 2019.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 13 मई 2019 से 19 मई 2019, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रीड निष्पादन रिपोर्ट रा.भा.प्रे.के. 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 13th May 2019 to 19th May 2019, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

f Sr.GM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 मई से 19 मई 2019 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:-

24-May-19

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमा (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
13-05-2019	45899	502	49618		42029	30	20228		1864	562	159638	1094
14-05-2019	52783	581	49622		43465	30	20043		2334	282	168247	893
15-05-2019	52145	605	49582		41474	65	19421		2374	109	164996	779
16-05-2019	52067	1233	50116		44172	25	21573		2545	109	170473	1367
17-05-2019	43471	522	50202		43299	30	22033		2293	306	161298	858
18-05-2019	49664	564	49617		43627	20	22084		2411	182	167403	766
19-05-2019	48037	580	48393		41345		21605		2420	129	161800	709

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)
13-05-2019	1157	242	1212	56	1016	66	464	73	36	15	3884	451
14-05-2019	1150	256	1220	49	1029	75	430	63	39	15	3867	459
15-05-2019	1152	252	1217	47	1026	79	441	59	42	16	3877	454
16-05-2019	1140	246	1220	41	1029	74	460	61	43	14	3892	436
17-05-2019	1089	252	1223	50	1037	68	484	67	43	16	3874	454
18-05-2019	1041	266	1216	56	1018	69	489	70	42	18	3808	479
19-05-2019	1093	270	1189	55	982	58	467	70	42	16	3772	469

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
13-05-2019	8.72	8.76	67.82	23.41	49.99	0.049
14-05-2019	8.17	8.50	78.78	12.72	50.02	0.035
15-05-2019	10.07	11.04	75.05	13.91	49.99	0.047
16-05-2019	4.46	4.46	82.16	13.38	49.99	0.027
17-05-2019	6.54	6.90	73.83	19.27	50.01	0.038
18-05-2019	10.82	10.93	68.44	20.64	50.00	0.042
19-05-2019	7.60	8.60	76.48	14.92	50.03	0.041

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

NIL

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

Region	Date	13-05-2019		14-05-2019		15-05-2019		16-05-2019		17-05-2019		18-05-2019		19-05-2019	
	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	7698	0	7599	0	7082	0	6925	0	6285	0	6461	0	6060	0
	Haryana	7197	0	7916	0	7626	0	7515	0	7199	0	7109	0	6998	0
	Rajasthan	10143	0	10250	0	10399	0	10196	0	9602	0	9297	0	9532	0
	Delhi	5482	0	5171	0	5172	0	4904	0	4855	0	4199	0	4493	0
	UP	18080	0	19912	0	19467	0	19932	0	19050	0	19163	0	19241	0
	Uttarakhand	2094	0	1963	0	1999	0	1947	0	1992	0	1918	0	1876	0
	HP	1340	0	1343	0	1445	0	1381	0	1402	0	1404	0	1201	0
	J&K	2166	542	2372	593	2419	605	2454	613	2178	544	2423	606	2477	619
WR	Chandigarh	267	0	240	0	243	0	227	0	225	0	208	0	212	0
	Chhattisgarh	4002	0	4044	0	4043	0	4056	0	4069	0	4029	0	3977	0
	Gujarat	17349	0	17200	0	16956	0	17202	0	16922	0	16996	0	16176	0
	MP	8793	0	9377	0	9263	0	9484	0	9390	0	9369	0	9297	0
	Maharashtra	22537	0	22364	0	22289	0	21964	0	21799	0	22148	0	20927	0
	Goa	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0	541	0
	DD	320	0	328	0	330	0	319	0	332	0	338	0	308	0
	DNH	777	0	784	0	772	0	786	0	765	0	763	0	744	0
SR	Essar steel	250	0	239	0	238	0	240	0	304	0	363	0	403	0
	Andhra Pradesh	9012	0	9459	0	9351	0	9432	0	9272	0	9678	0	9500	0
	Telangana	8013	0	7923	0	7885	0	7758	0	8000	0	7963	0	7344	0
	Karnataka	11467	0	10983	0	11276	0	11373	0	11299	0	10720	0	10029	0
	Kerala	4125	0	4014	0	3965	0	3980	0	4142	0	4066	0	3914	0
	Tamil Nadu	15009	0	15088	0	15307	0	15586	0	15273	0	15129	0	14206	0
	Pondy	429	0	420	30	442	0	424	25	429	30	416	20	390	0
	Bihar	5291	0	5242	0	5069	0	5287	0	5364	0	5382	0	5391	0
ER	DVC	3081	0	3073	0	2957	0	3218	0	3219	0	3208	0	3205	0
	Jharkhand	1000	0	1087	0	1230	0	1252	0	1236	0	1215	0	1291	0
	Odisha	4175	0	3941	0	3619	0	4537	0	4378	0	4607	0	4481	0
	West Bengal	9114	0	8450	0	8798	0	9156	0	9400	0	9155	0	9128	0
	Sikkim	94	0	95	0	97	0	76	0	90	0	92	0	76	0
	Arunachal Pradesh	105	3	109	2	114	2	108	2	138	2	114	4	103	3
NER	Assam	1185	296	1436	153	1471	28	1580	20	1430	80	1492	41	1542	42
	Manipur	156	2	173	1	175	1	169	2	178	2	163	5	152	5
	Meghalaya	288	1	310	8	310	4	325	0	296	0	279	4	268	0
	Mizoram	88	2	96	2	95	2	85	2	90	3	94	3	85	6
	Nagaland	115	4	123	4	126	3	118	2	115	2	110	4	112	4
	Tripura	231	3	275	3	217	12	275	8	229	20	269	13	264	11

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	13-05-2019	14-05-2019	15-05-2019	16-05-2019	17-05-2019	18-05-2019	19-05-2019
NR	Punjab	156.3	151.4	153.8	151.1	137.9	136.9	134.9
	Haryana	152.5	152.1	150.7	151.4	143.5	137.8	141.2
	Rajasthan	215.5	212.5	221.5	211.8	192.2	194.9	211.2
	Delhi	110.5	106.0	102.7	101.8	100.9	88.4	89.8
	UP	399.9	405.6	401.4	404.7	394.2	364.1	400.3
	Uttarakhand	42.9	43.0	41.7	40.7	40.8	41.7	40.8
	HP	27.7	28.0	29.6	28.2	28.2	27.2	23.7
	J&K	46.6	46.5	45.9	46.0	46.1	45.9	46.8
	Chandigarh	5.1	4.8	4.8	4.6	4.7	4.4	3.9
WR	Chhattisgarh	91.9	90.3	87.4	90.4	94.1	91.0	91.8
	Gujarat	378.4	378.9	376.5	377.8	374.3	371.8	360.5
	MP	200.3	208.4	213.9	215.3	216.6	213.3	211.6
	Maharashtra	499.8	500.6	497.9	495.2	495.1	496.7	481.3
	Goa	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5
	DD	7.1	7.4	7.4	7.2	7.3	7.5	7.0
	DNH	18.0	18.2	18.1	18.2	17.9	17.8	17.4
	Essar steel	4.8	4.5	4.2	4.3	5.9	6.8	7.7
SR	Andhra Pradesh	193.3	197.0	196.7	197.6	197.4	197.7	196.5
	Telangana	167.1	169.7	170.1	170.1	175.9	173.4	166.2
	Karnataka	219.6	223.6	225.7	225.0	222.2	220.9	211.5
	Kerala	85.3	85.1	84.6	83.4	83.6	81.5	78.2
	Tamil Nadu	341.5	344.4	339.4	343.8	348.3	335.7	320.9
	Pondy	9.0	8.9	9.4	9.2	9.2	9.0	8.3
ER	Bihar	104.2	100.3	100.2	99.5	103.1	103.6	106.3
	DVC	66.8	65.7	66.5	67.2	67.6	68.4	67.2
	Jharkhand	26.5	23.7	25.5	26.3	28.9	28.6	27.8
	Odisha	91.0	81.6	81.0	82.2	90.0	94.9	92.6
	West Bengal	174.5	157.1	166.7	184.1	192.9	192.9	172.0
	Sikkim	1.1	1.2	1.1	0.9	1.1	1.1	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.8	2.1	2.1	2.2	2.3	2.2	2.1
	Assam	19.0	21.5	23.8	24.9	24.8	24.5	25.3
	Manipur	2.1	2.4	2.4	2.2	2.3	2.5	2.4
	Meghalaya	4.7	5.1	5.1	5.3	5.0	5.3	5.1
	Mizoram	1.7	1.9	1.7	1.8	1.7	1.7	1.6
	Nagaland	1.8	1.9	2.2	1.9	2.1	2.0	2.0
	Tripura	4.6	4.0	4.2	4.4	4.4	4.2	4.0
ALL INDIA TOTAL		3884.1	3867.0	3877.4	3892.0	3874.1	3807.7	3772.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 मई से 19 मई 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	13-05-2019	14-05-2019	15-05-2019	16-05-2019	17-05-2019	18-05-2019	19-05-2019
East to North	-69.1	-55.7	-59.7	-62.6	-52.5	-35.6	-47.5
East to West	51.5	50.5	44.3	55.8	64.6	67.1	59.7
East to South	-85.1	-85.8	-88.7	-90.4	-87.0	-90.2	-85.4
East to North-East	7.9	5.7	5.4	2.6	2.0	2.4	4.9
North-East to North	-7.2	-7.3	-7.3	-6.5	-9.7	-9.6	-9.2
West to North	-136.4	-127.4	-136.7	-148.0	-137.5	-125.7	-121.3
West to South	-61.0	-67.4	-82.7	-72.8	-86.7	-92.3	-69.3

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 मई से 19 मई 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)
13-05-2019	11.2	468	-9.5	-502	-395	-26.4	-1111	-1098
14-05-2019	9.0	374	-9.7	-533	-403	-22.5	-1124	-938
15-05-2019	7.3	302	-9.5	-582	-398	-26.5	-1127	-1104
16-05-2019	8.2	340	-9.5	-564	-396	-26.3	-1128	-1095
17-05-2019	6.8	281	-9.7	-501	-405	-25.6	-1102	-1068
18-05-2019	9.4	390	-8.2	-457	-342	-25.9	-1120	-1078
19-05-2019	7.3	306	-10.5	-579	-436	-25.7	-1100	-1071
कुल Total	59.1		-66.6			-178.8		

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					
1	ER	1) 220 KV Bakreshwar-Satgachia I 2) 220 KV Bakreshwar Sadaipur I 3) 220 KV Bakreshwar Durgapur II 4) 315 MVA ICT II at Bakreshwar	WBPDC	18-05-2019	22:34	18-05-2019	22:47	00:13	At 22:34 Hrs, 220 KV Main Bus I at Bakreshwar (BkTPP) tripped on operation of Bus differential protection leading to tripping of mentioned elements, Unit-3 and Unit-5 of Bakreshwar switched to house-load mode, resulting into generation loss of around 350 MW. Load at Satgachia was interrupted due to an inter-tripping scheme which trips Satgachia's load during peak hours if any one of the 220 KV Bakreshwar-Satgachia D/c trips.	350	18	GD-I
2	WR	1) Vindhyachal STPS Unit-1(210MW) 2) Vindhyachal STPS Unit-2(210MW) 3) Vindhyachal STPS Unit-3(210MW) 4) Vindhyachal STPS Unit-4(210MW) 5) Vindhyachal STPS Unit-6(500MW) 6) Vindhyachal STPS Unit-7(500MW) 7) Vindhyachal STPS Unit-8(500MW) 8) Vindhyachal STPS Unit-9(500MW) 9) Vindhyachal STPS Unit-10(500MW) 10) 400kV VSTPS-SASAN-REWA-1 11) 400kV VSTPS-REWA line-2 12) VSTPS HVDC Pole-2 13) 400kV VSTPS-KSTPS 14) 400kV VSTPS-Satna Line-1 15) 400kV VSTPS-Satna Line-2 16) 400kV VSTPS-Jabalpur-1 17) 400kV VSTPS-Jabalpur-2 18) 400kV VSTPS-Essar Mahan 19) 400kV VSTPS Stage-3 to 5 tie line-1 20) 400kV VSTPS Stage-3 to 5 tie line-2 21) 400kV VSTPS-Satna line-3 22) 400kV VSTPS-Satna line-4 23) 400kV BR-1 at VSTPS(50MVAR) 24) 400kV BR-2 at VSTPS(63MVAR)	NTPC	19-05-2019	10:35	19-05-2019	12:02	01:27	All units in operation i.e. unit 1- 4 & 6 of 210 MW each (Unit -5 was already under planned shutdown for annual Maintenance) and Unit 7-10 of 500MW each at Vindhyachal STPS Stage-1, Stage-2 and Stage-3 tripped along with all 400kV Buses and emanating lines connected to VSTPS Stage-1, Stage-2 and Stage-3. As reported by NTPC, incident started due to R-phase bushing failure of generator transformer of Unit-7 and subsequent tripping of other units on impedance protection and turbine over speed.	2975	Nil	GD-I
3	NR	1) 400 kV Uri 2 – Uri 1 2) 400 kV Uri 2 - Wagoora 3) Unit-1 (60 MW) at Uri 2 4) Unit-2 (60 MW) at Uri 2 3) Unit-3 (60 MW) at Uri 2 4) Unit-4 (60 MW) at Uri 2	NHPC/PG	19-05-2019	21:00:00	19-05-2019	22:38	01:38	As reported by Uri 2 (NHPC), 400 kV interconnecting line Uri 2 – Uri 1 tripped due to overcurrent protection operation at 20.45 Hrs, consequently the whole generation at Uri 2 was evacuated only through 400 kV Uri 2 – Wagoora line. Later at 21.00 Hrs, 400kV Uri 2 – Wagoora line tripped on Zone-1 distance protection operation (R-N fault). This resulted into the tripping of all running units at Uri 2 causing a generation loss of around 240 MW.	240	Nil	GD-I