



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: 28th December 2018

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, 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., डोंगतेिह, लोअर नॉग्रह , 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 17th Dec 2018 to 23rd Dec 2018.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 17 दिसम्बर 2018 से 23 दिसम्बर 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके 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 17th Dec 2018 to 23rd Dec 2018, is available at the NLDC website.

Thanking You.

Yours faithfully,

GM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 दिसम्बर से 23 दिसम्बर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 28-Dec-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)
17-12-2018	44722	483	47018		39283		17243		2351	61	150617	544
18-12-2018	45074	1199	47377		40541		17060		2035	195	152087	1394
19-12-2018	45913	594	47605		40768		17713	355	2389	56	154388	1005
20-12-2018	44887	719	48496		41604	200	17483		2372	33	154842	952
21-12-2018	45760	771	47864		41561		16986	389	2407	21	154578	1181
22-12-2018	44736	427	48021		40645		17342	106	2369	64	153113	597
23-12-2018	43124	578	45544		36633		17141		2260	36	144702	614

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)
17-12-2018	924	120	1079	29	850	67	328	27	40	7	3221	250
18-12-2018	937	119	1085	33	873	71	299	26	39	7	3233	256
19-12-2018	945	121	1078	31	888	87	340	35	41	10	3292	285
20-12-2018	949	124	1103	34	909	87	341	37	42	8	3344	291
21-12-2018	951	122	1111	38	929	89	342	30	43	8	3376	288
22-12-2018	948	119	1110	32	915	77	343	34	42	7	3358	269
23-12-2018	918	112	1080	23	855	59	332	25	40	6	3225	226

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड	ऑ० इ० गिड
17-12-2018	12.74	12.89	77.99	9.12	49.95	0.046
18-12-2018	7.95	8.00	81.91	10.09	49.96	0.037
19-12-2018	17.57	20.49	71.75	7.77	49.96	0.072
20-12-2018	17.96	20.17	71.91	7.92	49.97	0.068
21-12-2018	21.74	25.35	67.64	7.01	49.98	0.089
22-12-2018	9.93	9.93	80.45	9.62	49.98	0.038
23-12-2018	6.84	6.93	75.98	17.08	49.99	0.037

*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	17-12-2018		18-12-2018		19-12-2018		20-12-2018		21-12-2018		22-12-2018		23-12-2018	
	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	5909	0	5817	0	5764	0	5913	0	5824	0	5769	0	5639	0
	Haryana	6444	0	6322	225	6597	0	6654	0	6664	0	6624	0	5910	0
	Rajasthan	12570	0	12570	0	12369	0	12620	0	12649	0	12951	0	12660	0
	Delhi	3718	0	3756	0	3696	0	3805	0	4031	0	3755	0	3901	0
	UP	13660	0	13503	190	14460	0	13449	70	13791	0	13500	0	13541	0
	Uttarakhand	2015	0	2053	0	2025	0	1952	0	2027	70	2063	0	1927	0
	HP	1533	30	1553	0	1604	0	1569	0	1581	0	1622	0	1511	0
	J&K	2504	626	2819	705	2407	602	2529	632	2416	604	2282	571	2312	578
Chandigarh	214	0	217	0	222	0	217	0	232	0	215	0	202	0	
WR	Chhattisgarh	2695	0	3158	0	3313	0	3415	0	3480	0	3366	0	3368	0
	Gujarat	14903	0	14939	0	14592	0	14921	0	15110	0	15034	0	14869	0
	MP	13538	0	13323	0	13263	0	13494	0	13629	0	13512	0	13559	0
	Maharashtra	20256	0	20528	0	19915	0	20479	0	20448	0	20376	0	19600	0
	Goa	407	0	452	0	452	0	452	0	452	0	452	0	452	0
	DD	321	0	323	0	287	0	316	0	291	0	323	0	299	0
	DNH	750	0	744	0	754	0	759	0	748	0	718	0	741	0
	Essar steel	544	0	516	0	500	0	502	0	477	0	539	0	573	0
SR	Andhra Pradesh	6226	0	6868	0	7106	0	7291	0	7522	0	7507	0	7415	0
	Telangana	7726	0	7375	0	8003	0	8458	0	8502	0	8359	0	8195	0
	Karnataka	10880	0	10356	0	10635	0	10905	0	11215	0	10602	0	10284	0
	Kerala	3686	0	3587	0	3486	300	3693	0	3567	0	3592	0	3318	0
	Tamil Nadu	14165	0	14297	0	13822	0	14520	0	14368	0	13844	0	12334	0
	Pondy	338	0	335	0	338	0	343	0	354	0	349	0	310	0
ER	Bihar	3842	0	3955	0	4067	0	3945	0	4037	0	3899	0	4019	0
	DVC	2888	0	2912	0	2951	100	3025	0	2990	0	2921	0	2920	0
	Jharkhand	1066	0	1048	0	1069	135	1116	0	1022	85	1020	106	1178	0
	Odisha	3411	0	3685	0	3841	120	3796	0	3723	0	3650	0	3736	0
	West Bengal	6268	0	6121	0	6687	0	6440	0	6109	0	6299	0	5769	0
	Sikkim	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	87	0
NER	Arunachal Pradesh	115	2	95	2	106	2	106	2	111	2	114	2	103	4
	Assam	1388	39	1120	150	1367	41	1373	26	1407	11	1372	19	1332	25
	Manipur	176	2	173	2	178	3	166	3	171	2	172	4	166	6
	Meghalaya	312	0	315	0	336	0	333	0	334	0	352	0	309	7
	Mizoram	91	2	86	2	87	2	85	1	92	3	95	2	86	5
	Nagaland	125	3	99	3	128	1	112	3	126	2	128	3	108	8
	Tripura	214	2	215	0	214	1	219	2	228	0	219	2	216	13

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	17-12-2018	18-12-2018	19-12-2018	20-12-2018	21-12-2018	22-12-2018	23-12-2018
NR	Punjab	118.9	120.4	119.3	121.6	118.3	119.8	112.0
	Haryana	119.9	124.6	129.2	127.6	128.9	127.6	119.1
	Rajasthan	233.8	224.3	235.3	235.4	237.2	237.2	229.1
	Delhi	64.8	65.0	67.3	67.0	69.0	65.5	63.3
	UP	272.7	276.7	276.2	278.0	277.5	280.5	280.1
	Uttarakhand	37.7	38.3	37.0	38.0	38.2	38.9	35.8
	HP	28.1	27.9	28.5	28.8	28.8	29.8	27.9
	J&K	44.5	56.5	48.7	49.4	49.3	45.5	47.4
	Chandigarh	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.5	3.2
WR	Chhattisgarh	59.8	60.0	69.0	71.3	72.2	70.6	72.8
	Gujarat	318.2	319.0	317.6	324.0	327.2	326.5	316.0
	MP	249.2	250.2	252.4	252.6	254.8	256.1	254.6
	Maharashtra	408.0	412.5	407.6	411.7	413.4	412.5	390.7
	Goa	8.7	9.1	9.1	9.1	9.7	10.3	9.9
	DD	7.0	7.2	4.9	6.1	6.2	7.2	6.8
	DNH	17.0	17.4	17.5	17.5	17.6	16.4	17.4
	Essar steel	10.9	9.9	10.0	10.1	10.3	10.7	12.0
SR	Andhra Pradesh	135.4	149.1	152.2	153.8	161.5	161.9	159.3
	Telangana	150.2	147.9	162.0	169.4	173.5	173.2	174.0
	Karnataka	199.3	200.9	200.8	207.5	211.1	204.9	190.2
	Kerala	69.3	68.7	68.8	69.8	70.8	70.9	65.9
	Tamil Nadu	289.7	299.3	298.0	301.5	305.0	297.3	259.5
	Pondy	6.2	6.7	6.6	6.8	6.9	6.8	6.4
ER	Bihar	75.1	57.2	65.6	66.8	71.2	69.2	70.8
	DVC	59.9	57.0	62.2	64.4	64.3	62.9	63.3
	Jharkhand	20.0	19.1	23.1	23.4	23.3	23.3	23.6
	Odisha	63.4	61.0	74.6	70.2	68.3	70.4	67.9
	West Bengal	108.7	103.4	113.0	115.0	113.7	115.9	105.2
	Sikkim	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.1	2.2	2.1	2.1	1.9	2.0
	Assam	22.5	20.3	21.8	23.1	23.8	23.0	22.3
	Manipur	2.6	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.4
	Meghalaya	5.6	6.0	6.2	6.6	6.2	6.5	6.3
	Mizoram	1.7	1.8	1.7	1.7	1.8	1.7	1.5
	Nagaland	2.1	2.2	2.3	2.2	2.2	2.0	2.2
	Tripura	3.6	3.9	3.8	3.8	3.8	3.8	3.2
ALL INDIA TOTAL		3221.4	3233.1	3302.4	3344.4	3375.8	3358.2	3225.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 दिसम्बर से 23 दिसम्बर 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	17-12-2018	18-12-2018	19-12-2018	20-12-2018	21-12-2018	22-12-2018	23-12-2018
East to North	-56.3	-73.3	-67.7	-64.5	-62.7	-62.5	-60.3
East to West	23	9.5	19.7	23.2	15.5	18.5	11
East to South	-77.5	-80.4	-76.5	-78.4	-80.6	-83.7	-80.8
East to North-East	11.8	13.7	14.7	13.2	12.4	11.2	8.4
North-East to North	11.7	11.6	11.6	11.7	11.6	11.5	11.7
West to North	-91.8	-99.7	-96.8	-95.6	-126.8	-111.7	-103.9
West to South	-72.8	-79.3	-81.6	-77.2	-75.2	-71	-61

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (17 दिसम्बर से 23 दिसम्बर 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	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
17-12-2018	1.7	73	-6.3	-284	-264	-14.5	-810	-603
18-12-2018	3.0	125	-6.4	-284	-266	-13.9	-794	-579
19-12-2018	3.2	132	-6.7	-274	-280	-13.9	-784	-578
20-12-2018	3.2	133	-6.4	-284	-265	-13.9	-791	-579
21-12-2018	3.6	151	-6.7	-330	-281	-12.1	-451	-505
22-12-2018	1.9	80	-6.7	-282	-278	-12.3	-796	-512
23-12-2018	1.9	77	-6.8	-280	-282	-14.4	-822	-602
कुल Total	18.5		-46.0			-95.0		

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	ER	i) 220KV Maithon- Kalyaneshwari D/C ii) 132 KV Kalyaneshwari- Maithon Hydel – I iii) 132 KV Kalyaneshwari- Kalipahari D/C iv) 3*150MVA 220/132kV ATRs at Kalyaneshwari	DVC	18-12-2018	02:57	18-12-2018	05:26	02:29	At 02:57 Hrs, Y Phase LA of 132 KV Kalyaneshwari- Maithon Hydel –II burst at Kalyaneshwari end,along with mentioned tripped elements following elements tripped on over currents- i) 132kV Putki-Patherdih D/C ii) 132kV Panchet-Maithan D/C iii) 132kV Panchet-kumardhub Load loss of 356MW (15MW traction load of Kumardhubi and Patherdih) reported at Kalyaneshwari, Maithon Hydel, Kaliphari, Patherdih , kumardhubi and 18 MW at Jamtara (5MW traction load of Jamtara).	Nil	365	GD-1
2	NR	i) 220 kV Wazirabad- Mandola-I ii) 220 kV Wazirabad- Mandola-II iii) 220 kV Wazirabad- Mandola-III iv) 220 kV Wazirabad- Mandola-IV v) 220 kV Wazirabad- Geeta Colony vi) 220 kV Wazirabad- Kashmirigate-I vii) 220 kV Wazirabad- Kashmirigate-II viii)160 MVA ICT-4 at Wazirabad	DTL	20-12-2018	09:16	20-12-2018	09:28	00:12	At 9:17hrs 4ckts of 220kV Mandola-Wazirabad & 220KV Wazirabad-Geetata colony D/C alongwith ICT-4 at Mandola tripped resulting total load loss of 300MW in Delhi.	Nil	300	GD-1