



National Load Despatch Centre
पॉवर 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: 22nd December 2017

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., डोंगतेह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
Executive Director, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 11th December to 17th December 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 11 दिसम्बर से 17 दिसम्बर 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ 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 11th December to 17th December 2017, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

संक 25/11/17
22/12/17
DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 दिसम्बर से 17 दिसम्बर 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 22-Dec-17

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	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)
11-12-2017	39121	697	45353	11	37347		17722		2327	94	141870	802
12-12-2017	41034	1482	45498	67	38910	75	17529	50	2350	70	145321	1744
13-12-2017	41943	1149	45862	80	38533		17176		2346	75	145860	1304
14-12-2017	42196	1261	44953	34	38377	-17	17253		2311	84	145090	1362
15-12-2017	42303	1062	46021	11	38781		17509	300	2391	70	147004	1443
16-12-2017	43657	505	45732	11	38637		17629		2399	62	148055	578
17-12-2017	41829	521	43989	33	34389		17218	272	2251	22	139676	848

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)
11-12-2017	810	105	1055	28	869	137	324	32	40	13	3099	315
12-12-2017	769	116	1045	24	886	94	327	31	41	13	3068	278
13-12-2017	843	118	1062	24	900	84	328	31	43	13	3175	271
14-12-2017	845	112	1055	25	910	72	331	28	42	13	3182	250
15-12-2017	851	113	1063	24	897	61	332	30	41	14	3185	242
16-12-2017	866	112	1056	20	874	51	331	25	42	13	3169	221
17-12-2017	858	110	1045	17	834	41	323	23	39	13	3100	203

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
11-12-2017	14.39	14.64	74.47	10.89	49.97	0.049
12-12-2017	20.93	22.89	69.97	7.14	49.95	0.074
13-12-2017	28.78	34.25	60.46	5.29	49.93	0.108
14-12-2017	19.71	22.28	70.89	6.83	49.96	0.072
15-12-2017	21.10	23.94	65.36	10.71	49.96	0.081
16-12-2017	5.93	5.95	74.86	19.19	50.00	0.037
17-12-2017	6.04	6.39	68.02	25.59	50.01	0.042

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Chittorgarh S/S, 1500 MVA ICT-I & II from 400 kV side first time charged on 12.12.2017 at 15:50 Hrs.& 18:31 Hrs.
--

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

Region	Date	11-12-2017		12-12-2017		13-12-2017		14-12-2017		15-12-2017		16-12-2017		17-12-2017	
	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	4553	0	4980	0	4718	0	5140	0	5175	0	5104	0	4723	0
	Haryana	5966	200	5725	400	5968	386	6028	360	6374	37	6456	0	6162	0
	Rajasthan	10535	0	9052	0	9874	0	10328	0	9971	509	10352	0	10237	0
	Delhi	3509	0	3503	0	3605	0	3673	0	3901	0	3706	0	3838	0
	UP	13480	250	13474	170	13104	250	13621	170	13040	600	14281	0	14427	0
	Uttarakhand	1886	0	1772	0	1880	0	1930	0	1905	0	1981	0	1854	0
	HP	1496	0	1368	0	1441	0	1550	0	1530	0	1540	9	1493	0
	J&K	1789	447	1691	298	2053	513	2062	516	2059	515	2022	505	2102	525
Chandigarh	187	0	184	0	208	0	207	0	218	0	207	0	194	0	
WR	Chhattisgarh	3274	0	3305	0	3299	0	3325	0	3392	0	3321	0	3292	0
	Gujarat	14080	0	13879	0	13665	0	13785	0	14079	0	14377	0	14538	0
	MP	11799	0	9981	0	9346	0	9277	0	12139	0	9281	0	9962	0
	Maharashtra	20121	0	19916	0	20247	0	20167	0	19723	0	19896	0	19499	0
	Goa	442	0	417	0	432	0	480	0	399	0	399	0	399	0
	DD	319	0	331	0	323	0	315	0	315	0	323	0	302	0
	DNH	747	0	751	0	723	0	746	0	743	0	539	0	725	0
	Essar steel	487	0	262	0	534	0	498	0	554	0	539	0	582	0
SR	Andhra Pradesh	7710	0	7568	0	8160	0	8150	0	7956	0	7769	0	7666	0
	Telangana	7813	0	7881	0	8064	0	8029	0	8399	0	8107	0	7975	0
	Karnataka	9155	0	9617	0	9734	0	9812	0	9948	0	9372	0	8657	0
	Kerala	3520	0	3559	0	3415	0	3526	0	3593	0	3419	0	3184	0
	Tamil Nadu	13012	0	13428	0	13485	0	13868	0	13850	0	13498	0	12641	0
	Pondy	336	0	331	0	327	0	334	0	329	0	332	0	297	0
ER	Bihar	3804	0	3819	0	3694	0	3677	0	3793	0	3925	0	3764	100
	DVC	3110	0	2943	0	2849	0	2750	0	2816	0	3022	0	2999	0
	Jharkhand	1220	0	1038	0	1013	0	1091	0	1010	0	1010	0	1112	0
	Odisha	3790	0	3774	0	3735	0	3795	0	3688	0	3768	0	3964	0
	West Bengal	6298	0	6311	0	6125	0	6485	0	6704	0	6301	0	5581	0
	Sikkim	101	0	105	0	102	0	96	0	105	0	105	0	91	0
NER	Arunachal Pradesh	117	7	109	6	110	2	120	2	124	5	131	2	136	0
	Assam	1419	35	1412	9	1414	13	1414	13	1433	25	1402	41	1352	8
	Manipur	158	7	149	15	156	3	157	2	170	6	178	0	181	0
	Meghalaya	299	0	301	5	287	8	264	16	312	0	318	0	275	0
	Mizoram	92	4	86	9	84	3	90	1	91	5	90	2	89	0
	Nagaland	112	7	113	6	114	1	120	1	121	6	135	0	131	1
	Tripura	218	3	211	0	215	1	215	4	223	3	211	0	207	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	11-12-2017	12-12-2017	13-12-2017	14-12-2017	15-12-2017	16-12-2017	17-12-2017
NR	Punjab	88.4	88.4	92.4	94.4	91.8	95.9	88.9
	Haryana	103.2	90.9	109.5	108.8	114.4	116.7	111.8
	Rajasthan	190.9	189.2	199.7	199.9	198.0	193.8	196.4
	Delhi	60.8	61.8	63.9	64.5	66.6	63.6	61.5
	UP	267.1	249.7	268.9	270.9	272.9	288.0	292.3
	Uttarakhand	33.9	29.9	35.1	34.9	35.2	36.5	32.6
	HP	26.2	23.3	26.4	28.1	27.8	28.0	26.3
	J&K	36.4	32.5	43.3	39.7	40.9	40.3	44.5
Chandigarh	3.3	3.4	3.5	3.5	3.6	3.6	3.2	
WR	Chhattisgarh	72.2	70.8	72.9	73.7	73.8	70.8	70.8
	Gujarat	295.9	295.4	293.5	287.2	298.0	299.8	296.8
	MP	229.4	224.4	232.5	229.9	232.7	231.8	231.3
	Maharashtra	413.5	416.6	418.1	418.6	413.5	413.7	401.7
	Goa	9.2	9.3	9.4	10.6	9.2	9.2	9.2
	DD	7.0	7.2	7.2	7.1	7.0	7.2	6.9
	DNH	17.3	17.4	16.7	17.4	17.4	11.6	17.1
	Essar steel	10.0	4.1	11.6	10.8	11.3	11.6	11.5
SR	Andhra Pradesh	159.3	160.9	167.7	167.3	163.8	163.1	158.6
	Telangana	154.5	153.6	156.9	164.1	166.1	160.4	158.9
	Karnataka	198.7	207.2	207.3	205.5	200.9	197.2	187.0
	Kerala	66.9	67.5	66.9	67.1	67.2	67.0	59.9
	Tamil Nadu	283.3	289.9	295.2	298.6	292.4	279.4	263.9
	Pondy	6.6	6.5	6.6	7.1	7.0	6.7	6.0
ER	Bihar	63.2	63.2	63.4	62.6	63.6	61.9	62.5
	DVC	65.6	65.4	65.4	65.1	65.0	66.9	66.7
	Jharkhand	23.4	24.0	23.7	24.4	23.4	24.3	24.3
	Odisha	66.9	67.7	66.8	67.2	67.5	68.2	74.4
	West Bengal	103.9	105.4	107.6	109.7	111.1	108.0	94.1
	Sikkim	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.3	2.2	2.3	2.1	2.3	2.0	2.2
	Assam	23.2	23.1	23.7	23.4	22.9	23.5	21.8
	Manipur	2.4	2.8	2.9	2.7	2.5	2.5	2.3
	Meghalaya	5.3	5.4	5.8	5.4	6.1	6.3	6.0
	Mizoram	1.5	1.5	1.5	1.7	1.6	1.7	1.6
	Nagaland	2.3	2.2	2.3	2.5	2.3	2.4	2.7
	Tripura	3.2	3.3	4.0	3.9	3.3	3.4	2.9
ALL INDIA TOTAL		3098.5	3067.7	3176.0	3182.0	3184.8	3168.6	3100.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (11 दिसम्बर से 17 दिसम्बर 2017 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	11-12-2017	12-12-2017	13-12-2017	14-12-2017	15-12-2017	16-12-2017	17-12-2017
East to North	-47.0	-45.4	-40.5	-34.6	-34.2	-32.0	-36.7
East to West	11.3	20.1	25.8	26.6	18.3	21.5	28.1
East to South	-77.0	-80.6	-81.4	-82.3	-79.9	-84.5	-76.0
East to North-East	-13.7	-13.3	-11.8	-13.9	-13.4	-14.3	-16.3
North-East to North	-16.4	-14.4	-15.8	-15.8	-17.1	-16.0	-15.1
West to North	-55.2	-51.3	-70.4	-70.0	-72.2	-69.3	-68.8
West to South	-66.2	-74.5	-73.7	-65.1	-75.7	-70.1	-69.6

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (11 दिसम्बर से 17 दिसम्बर 2017 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			बाग्लादेश 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)
11-12-2017	4.7	197	-7.4	-425	-307	-2.3	-133	-95
12-12-2017	4.6	193	-7.5	-435	-312	-5.1	-618	-214
13-12-2017	4.7	198	-7.2	-442	-299	-11.6	-610	-483
14-12-2017	4.4	183	-7.5	-432	-314	-11.8	-612	-493
15-12-2017	5.0	208	-7.3	-276	-303	-9.2	-595	-384
16-12-2017	4.6	191	-7.0	-289	-291	-9.1	-600	-380
17-12-2017	4.3	181	-7.7	-379	-321	-11.1	-615	-464
कुल Total	32.4		-51.5			-60.3		

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	ER	1) 220KV Patna – Sipara D/C 2)220 KV Khagaul-Sipara S/C	BSPHCL	13.12.17	16:43	13.12.17	17:02	0:19	At 16:43 Hrs, 220KV Patna – Sipara D/C & 220 KV Khagaul-Sipara S/C tripped due to spurious bus bar protection operated at Sipara S/s leading to total power failure at Sipara . Sipara S.S provides power to state capital Patna through 132 KV Jakkanpur S.S . Total load loss was 226 MW. 220KV Patna – Sipara D/C were normalized by 17:02 hrs . However same lines again tripped around 17:19 hrs while extending power to Khagaul .	NIL	226	GD-I
2	WR	1) 220 KV Bus-1 & 2 at Chhegaon 2) 400KV Chhegaon-Singhaji 3) 400KV B/R at Chhegaon 4) 400/220KV ICT-1 & 2 @Chhegaon 5) 220KV Chhegaon-Khandwa-I & II 6) 220KV Chhegaon-Nimrani-I & II 7) 220KV Chhegaon-Singhaji-I & II 8) 220KV Chhegaon-Omkadeshwar 9)220KV Omkareshwar-Nimrani-Burwaha(tap line) 10)220/132 KV Chhegaon 160MVA transformer-I,II,III 111) Singhaji unit-1,2	MPPTCL	14.12.17	02:37	14.12.17	03:47	1:10	As intimated by SLDC Jabalpur at 02:37 hrs as the Ct of Bus coupler breaker blasted on 220KV at 400/220KV Chhegaon S/S, all emanating feeders from 220KV Chhegaon tripped. Also 400kv Chhegaon-Singhaji and B/R at Chhegaon also tripped.	180	180	GD-I
3	NER	1) 400 KV Silchar – Byrnihat 2) 400 KV Silchar – Azara 3) 400 KV Palatana – Silchar D/C 4) Surajmani Nagar – Comilla D/C 5) 132 Palatana - Udaipur 6) Palatana (GTG2,STG2),Loktak(102 MW) , AGTCCPP (1, STG2)	PGCIL	17.12.17	06:27	17.12.17	07:50	1:23	At 06:27 hrs, 400 KV Silchar – Byrnihat tripped. Then at 06:37 hrs, 400 KV Silchar – Azara tripped. Inclement weather in NER is reported. With the tripping of 400 KV Silchar – Azara line, due to loss of evacuation path generation at Palatana tripped and 400 KV Palatana – Silchar D/C tripped. All 132 KV lines connected to Palatana and subsequently many other 132 KV lines in Tripura, Mizoram, Manipur and South Assam tripped. 132 KV Surajmani Nagar – Comilla D/C also tripped. Complete load loss in Manipur, Mizoram and Tripura and partial load loss in South Assam happened.	841	443	GD-III