



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:27th January 2017

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
2. महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
General Manager, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi – 110016
3. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, 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 16th January to 22nd January 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 16 जनवरी से 22 जनवरी 2017, 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 16th January to 22nd January 2017, 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 (16 जनवरी से 22 जनवरी 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 27-Jan-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)
16-01-2017	43738	716	43523	11	35038		17318	200	2232	16	141850	943
17-01-2017	44030	728	43784	55	35713		16523		2290	32	142340	815
18-01-2017	44447	499	43824	33	36461		17406	250	2263	43	144400	825
19-01-2017	43237	1221	44101	78	36120		17331	100	2287	59	143076	1458
20-01-2017	43901	806	43075	25	36079		17359	100	2305	50	142719	981
21-01-2017	43960	973	43878	33	35949		17533		2260	29	143580	1035
22-01-2017	40723	668	42233	53	33948		16935		2243	44	136083	765

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)
16-01-2017	870	98	995	57	802	38	321	24	38	11	3026	227
17-01-2017	893	100	1008	52	829	35	322	20	39	11	3091	217
18-01-2017	898	99	1006	37	835	32	326	20	39	7	3104	195
19-01-2017	892	96	1007	43	840	42	330	19	39	11	3108	210
20-01-2017	909	96	1005	50	846	44	330	19	40	11	3130	220
21-01-2017	916	98	1013	53	829	40	329	19	40	11	3128	220
22-01-2017	878	98	1001	49	787	35	322	19	38	11	3025	212

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
16-01-2017	6.11	6.38	68.34	25.28	50.01	0.048
17-01-2017	7.11	7.19	70.24	22.57	50.00	0.046
18-01-2017	5.69	5.95	66.35	27.70	50.01	0.047
19-01-2017	6.35	6.35	67.31	26.33	50.01	0.048
20-01-2017	6.38	6.38	74.39	19.24	50.00	0.039
21-01-2017	3.69	3.69	68.36	27.95	50.01	0.037
22-01-2017	1.57	1.57	71.74	26.69	50.01	0.032

*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	16-01-2017		17-01-2017		18-01-2017		19-01-2017		20-01-2017		21-01-2017		22-01-2017	
	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	5273	0	4897	0	5225	0	5729	0	5729	0	5637	0	5074	0
	Haryana	6595	0	6628	0	6631	0	6503	0	6647	0	6512	0	5984	0
	Rajasthan	9852	0	9980	86	9803	0	9762	0	9762	0	9886	0	9990	0
	Delhi	3709	0	3976	0	3973	0	3973	0	3973	0	3862	0	3895	0
	UP	13850	0	14299	0	14319	0	13575	0	13575	0	13680	0	13577	0
	Uttarakhand	1938	0	1920	0	1917	0	2003	0	2003	0	2000	0	1879	0
	HP	1371	0	1421	0	1467	0	1425	0	1425	0	1414	0	1210	76
	J&K	2121	530	2012	503	2022	506	2006	502	2006	502	2323	581	2362	591
Chandigarh	223	0	231	0	246	0	238	0	238	0	230	0	208	0	
WR	Chhattisgarh	3173	0	3270	0	3234	0	3280	0	3222	0	3233	0	3187	0
	Gujarat	13379	0	13210	0	12969	0	12838	0	13304	0	13221	0	13023	0
	MP	9854	0	9945	0	11190	0	11037	0	11040	0	11247	0	9955	0
	Maharashtra	19601	142	19897	195	19419	195	19723	0	19729	20	19849	0	19816	0
	Goa	426	0	450	0	440	0	436	0	417	0	419	0	524	0
	DD	289	0	297	0	295	0	296	0	298	0	296	0	270	0
	DNH	718	0	710	0	719	0	737	0	723	0	733	0	712	0
	Essar steel	429	0	411	0	614	0	608	0	446	0	455	0	504	0
SR	Andhra Pradesh	6618	0	6715	0	6790	0	6958	0	7362	0	7367	0	7010	0
	Telangana	8125	0	8042	0	8160	0	7980	0	8121	0	8042	0	8021	0
	Karnataka	9337	0	9073	0	9055	0	9025	0	9422	0	9174	0	8864	0
	Kerala	3412	0	3481	0	3399	0	3405	0	3460	0	3396	0	3229	0
	Tamil Nadu	11573	0	12984	0	12878	0	13401	0	13040	0	12236	0	11848	0
	Pondy	230	0	265	0	307	0	310	0	293	0	285	0	276	0
ER	Bihar	3582	100	3485	0	3648	200	3529	100	3520	100	3614	0	3666	0
	DVC	2689	0	2740	0	2881	0	2790	0	2812	0	3074	0	2901	0
	Jharkhand	1178	0	1124	0	1168	0	1199	0	1176	0	1133	0	1115	0
	Odisha	3871	0	3633	0	3541	0	3697	0	3767	0	3678	0	3777	0
	West Bengal	6534	0	6630	0	6595	0	6615	0	6714	0	6943	0	6368	0
	Sikkim	88	0	86	0	86	0	90	0	92	0	89	0	83	0
NER	Arunachal Pradesh	108	2	108	2	104	2	89	1	102	1	102	4	101	3
	Assam	1309	2	1379	7	1367	21	1331	48	1385	12	1351	8	1354	9
	Manipur	133	1	132	2	136	4	141	1	153	1	132	1	134	3
	Meghalaya	293	0	291	0	293	0	332	0	298	0	293	0	282	0
	Mizoram	87	2	87	1	84	1	89	0	87	1	87	1	85	3
	Nagaland	101	1	101	2	99	3	106	1	103	1	100	1	102	3
	Tripura	208	0	209	1	192	0	207	0	210	0	209	0	203	5

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	16-01-2017	17-01-2017	18-01-2017	19-01-2017	20-01-2017	21-01-2017	22-01-2017
NR	Punjab	88.1	91.9	95.2	105.8	104.1	106.4	100.3
	Haryana	114.9	120.3	121.1	118.0	125.1	122.5	112.8
	Rajasthan	210.2	212.4	212.0	204.1	209.8	211.6	210.9
	Delhi	64.0	68.2	68.6	67.8	67.9	65.8	62.5
	UP	288.1	294.7	292.9	287.9	292.2	293.7	282.8
	Uttarakhand	34.2	32.9	36.1	35.3	35.9	36.9	33.4
	HP	25.6	27.0	27.2	26.7	26.9	26.0	22.5
	J&K	41.3	41.3	40.9	42.7	42.7	49.4	48.7
Chandigarh	3.8	4.0	4.2	4.0	4.0	3.9	3.5	
WR	Chhattisgarh	71.6	74.7	73.0	74.2	70.7	73.5	73.6
	Gujarat	269.4	273.5	273.5	277.1	278.5	279.7	276.1
	MP	209.1	210.4	212.1	207.5	210.7	211.0	211.3
	Maharashtra	406.2	409.4	407.1	408.9	404.7	407.2	399.2
	Goa	8.7	8.8	8.9	8.9	8.8	8.6	8.2
	DD	6.2	6.5	6.7	6.7	6.7	6.7	6.3
	DNH	16.3	16.4	16.4	16.6	16.7	16.6	16.2
	Essar steel	7.7	8.0	7.8	7.2	8.3	9.7	10.0
SR	Andhra Pradesh	145.2	146.4	144.0	143.7	145.7	146.5	142.2
	Telangana	152.2	155.2	155.2	157.7	156.7	155.5	153.5
	Karnataka	195.2	191.7	194.7	195.6	199.0	196.8	187.3
	Kerala	63.7	64.2	63.6	62.6	64.0	64.7	59.8
	Tamil Nadu	240.8	266.0	271.1	273.9	274.7	259.8	238.9
	Pondy	4.5	5.5	6.1	6.2	5.9	5.8	5.6
ER	Bihar	63.1	59.5	61.3	62.4	62.0	63.9	63.9
	DVC	62.3	62.4	64.6	65.3	65.9	63.3	63.0
	Jharkhand	24.1	23.2	22.0	22.2	22.1	23.9	23.8
	Odisha	66.0	67.3	67.2	68.0	67.6	66.1	66.0
	West Bengal	104.0	107.9	109.5	110.1	110.8	110.4	103.5
	Sikkim	1.6	1.5	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.0	2.8	2.1	2.1	2.1	2.1
	Assam	21.3	22.6	22.0	22.1	22.7	22.9	21.8
	Manipur	2.2	2.4	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3
	Meghalaya	5.2	5.6	5.3	5.7	5.6	5.9	4.9
	Mizoram	1.5	1.5	1.6	1.4	1.5	1.6	1.4
	Nagaland	1.8	1.9	2.2	2.2	2.2	1.9	2.2
	Tripura	3.6	3.3	3.4	3.4	3.5	3.1	3.2
ALL INDIA TOTAL		3025.6	3090.5	3104.3	3108.1	3129.5	3127.4	3025.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 जनवरी से 22 जनवरी 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	16-01-2017	17-01-2017	18-01-2017	19-01-2017	20-01-2017	21-01-2017	22-01-2017
East to North	-66.9	-66.7	-66.1	-65.8	-66.1	-66.5	-65.4
East to West	-15.3	-6.8	-10.6	-4.6	-5.1	-6.0	-5.1
East to South	-47.7	-54.4	-48.8	-52.3	-50.2	-52.3	-51.1
East to North-East	4.9	3.4	4.1	5.7	6.1	5.7	6.3
North to North-East	11.9	12.0	12.0	12.3	12.1	11.9	12.2
West to North	-155.8	-159.2	-160.4	-152.5	-152.7	-149.2	-131.4
West to South	-60.3	-64.8	-61.3	-62.4	-59.0	-52.3	-56.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 जनवरी से 22 जनवरी 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			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)
16-01-2017	3.8	160	-7.6	-362	-316	-10.3	-602	-428
17-01-2017	2.9	119	-7.6	-246	-315	-11.2	-602	-467
18-01-2017	4.6	190	-7.6	-339	-317	-10.2	-604	-425
19-01-2017	2.7	114	-6.2	-318	-260	-10.6	-553	-442
20-01-2017	2.5	103	-6.8	-331	-284	-9.6	-603	-401
21-01-2017	2.5	106	-7.5	-361	-312	-9.1	-595	-381
22-01-2017	2.5	106	-7.0	-361	-292	-10.4	-597	-435
कुल Total	21.5		-50.3			-71.5		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	NR	1)400 kV Kishanpur- New Wanpooh-I&II &II 2)400 kV New Wanpoh –Wagoora-I 3)400 kV New Wanpoh- Wagoora –II 4)400 kV Uri 1- Uri 2 5)400 kV Wagoora – Uri I –I &II 6)400 kV Wagoora – Uri II 7) Uri-I-,Uri-II-,JK Hydro generation	PG/J&K	16.01.2017	06:29	16.01.2017	07:30	01:01	400Kv Kishanpur ,New Wanpooh,Wagoora,Uri-I &II. 400Kv Kishanpur-Mew Wanpooh-I &II tripped and complete Valley(Kashmir) system collapsed.However load 220Kv Kishanpur-Mirbazar-pampore remained connected and continuously load of about 120Mw(radially) feeding to Valley.Exact cause of incidence is yet to be known, however as reported by CPCC-2,Jammu, tripping of 400Kv Kishanpur-New Wanpooh-I &II caused of collapsed of Valley.	108	800	GD-I
2	ER	1) 220 kV NJP-Siliguri-D/c 2) 132 kV NJP-Moinaguri 3) 132 kV Siliguri-NBU 4) 220/132 kV ICT-I,II & III at NJP(WB)	WBSETCL	19.01.2017	00:12	19.01.2017	01:55	01:43	Due to R-Phase CVT blast at NJP(WB) of 220 kV NJP-Siliguri-I elements given tripped.	50	120	GD-I
3	NR	1) 400 kV Akal-Jodhpur 2) 400 kV Akal-Giral 3) 400 kV Akal-Barmer 4) Wind generation near Akal	RVPNL	19.01.2017	00:17	19.01.2017	01:47	01:30	Due to snapping of jumper in 220 kV Akal-Giral line, elements given got tripped.	1500	600	GD-I
4	SR	1) 400/220 kV Somanahalli ICT-II & III 2) 220 kV Bus-I & II at somanahalli	KPTCL	20.01.2017	14:35	20.01.2017	15:06	00:31	Bus Bar Protection at KPTCL S/Y due to fault in 66KV Somanahalli -Bannerghatta line and 220 kV side CB of ICT-II & III trpped at Somanahalli.		800	GD-I