



National Load Despatch Centre
पाँवर 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:10th February 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., डोंगतेह, 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 30th January to 5th February 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 30 जनवरी से 5 फ़रवरी 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 30th January to 5th February 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 (30 जनवरी से 05 फरवरी 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 10-Feb-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)
30-01-2017	40317	506	44491	56	37291		16805	100	2228	61	141132	723
31-01-2017	39984	684	44679	23	37550		17611	152	2285	19	142109	878
01-02-2017	39188	881	43814	33	37179		17224	200	2322	35	139727	1149
02-02-2017	39889	701	44314	66	37401		17377	200	2317	49	141298	1016
03-02-2017	40739	719	44344	56	37933		17410	100	2288	48	142713	923
04-02-2017	39484	500	44184	33	37508		16606		2324	48	140106	582
05-02-2017	37456	489	41549	11	35057		15900		2227	24	132189	524

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)
30-01-2017	812	108	1025	46	841	46	328	21	39	11	3045	231
31-01-2017	828	108	1039	45	864	50	329	19	39	11	3099	233
01-02-2017	831	108	1030	55	876	45	333	20	38	11	3107	238
02-02-2017	829	112	1040	54	875	50	328	19	39	11	3111	245
03-02-2017	835	114	1038	50	887	56	329	20	39	11	3128	250
04-02-2017	822	112	1032	49	870	52	328	21	40	11	3092	245
05-02-2017	785	117	1008	40	837	46	320	20	38	11	2989	234

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
30-01-2017	3.63	3.63	80.14	16.23	50.00	0.030
31-01-2017	3.45	3.45	72.84	23.72	50.01	0.037
01-02-2017	10.35	10.79	76.88	12.34	49.98	0.045
02-02-2017	4.47	4.47	78.76	16.77	50.00	0.032
03-02-2017	6.00	6.23	76.56	17.21	49.99	0.035
04-02-2017	4.04	4.04	73.31	22.65	50.00	0.036
05-02-2017	1.56	1.56	70.46	27.97	50.02	0.037

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 765 kV Srikakulam-Vemagiri II first time taken into service on 30.01.17 at 1125 hrs
2. SGPL unit 2 (660 MW) first time synchronized with the grid on 02.02.17 at 0409 hrs

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

Region	Date	30-01-2017		31-01-2017		01-02-2017		02-02-2017		03-02-2017		04-02-2017		05-02-2017	
	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	4853	0	4976	0	4862	0	4969	0	5004	0	4284	0	4345	0
	Haryana	5895	0	6090	336	5723	191	6096	0	5896	0	6018	0	5651	0
	Rajasthan	9305	0	9631	40	9766	73	9560	161	9715	37	9681	110	9705	0
	Delhi	3761	0	3712	0	3784	0	3568	27	3774	0	3525	0	3555	0
	UP	13060	0	12017	240	11782	0	11764	0	12241	70	12300	0	12195	0
	Uttarakhand	1903	0	1960	0	1965	0	1803	0	1950	0	1973	0	1647	0
	HP	1418	0	1418	0	1332	0	1423	0	1440	0	1429	0	1226	0
	J&K	2047	512	2053	513	2265	566	2115	529	2095	524	2306	577	2053	513
Chandigarh	219	0	218	0	217	0	210	0	217	0	212	0	181	0	
WR	Chhattisgarh	3216	229	3263	0	3277	0	3282	0	3304	0	3323	0	3259	0
	Gujarat	13314	0	13127	0	12912	0	13087	0	13333	0	13261	0	12619	0
	MP	9867	0	9696	0	9665	0	9705	0	10828	0	10674	0	10649	0
	Maharashtra	20728	0	20954	0	20251	0	21050	0	20207	0	20271	0	19848	0
	Goa	524	0	515	0	445	0	459	0	452	0	377	0	420	0
	DD	301	0	305	0	290	0	294	0	301	0	294	0	285	0
	DNH	730	0	707	0	717	0	732	0	715	0	749	0	723	0
	Essar steel	460	0	483	0	450	0	570	0	759	0	742	0	456	0
SR	Andhra Pradesh	7010	0	7307	0	7477	0	6895	0	7208	0	7290	0	7086	0
	Telangana	8007	0	8123	0	8233	0	8297	0	8462	0	8278	0	8250	0
	Karnataka	9228	0	9392	0	9475	0	9542	0	9587	0	9466	0	9007	0
	Kerala	3597	0	3591	0	3540	0	3417	0	3417	0	3383	0	3123	0
	Tamil Nadu	12350	0	12444	0	12518	0	12707	0	13116	0	12781	0	11932	0
	Pondy	295	0	304	0	307	0	303	0	295	0	286	0	260	0
ER	Bihar	3489	0	3502	100	3498	0	3592	0	3509	0	3466	0	3439	0
	DVC	2437	0	3039	0	2946	0	2916	0	2872	0	2913	0	2797	0
	Jharkhand	1113	0	1104	0	1062	0	1104	0	1104	0	1159	0	1122	0
	Odisha	3853	0	3983	0	3733	0	3727	0	4331	0	3643	0	3581	0
	West Bengal	6865	0	6959	0	6727	0	6767	0	6763	0	6672	0	6279	0
	Sikkim	88	0	82	0	83	0	89	0	88	0	86	0	79	0
NER	Arunachal Pradesh	91	2	91	3	118	4	118	5	102	3	105	3	105	2
	Assam	1361	22	1364	0	1382	4	1364	26	1370	13	1407	4	1329	16
	Manipur	137	6	160	2	141	3	150	0	153	2	160	2	155	2
	Meghalaya	291	0	285	0	297	0	284	0	279	0	277	0	277	0
	Mizoram	82	2	85	1	89	1	91	2	89	1	90	1	85	2
	Nagaland	83	3	97	3	110	0	109	2	103	5	107	3	105	1
	Tripura	207	1	213	1	207	1	214	1	216	0	214	0	201	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	30-01-2017	31-01-2017	01-02-2017	02-02-2017	03-02-2017	04-02-2017	05-02-2017
NR	Punjab	89.7	92.2	92.0	92.9	94.5	79.0	79.4
	Haryana	98.0	100.9	104.3	110.3	106.9	109.4	98.9
	Rajasthan	193.9	202.0	200.8	197.9	201.2	201.9	199.9
	Delhi	60.2	63.6	63.9	62.9	64.1	60.2	59.1
	UP	261.4	261.3	261.3	256.9	257.7	259.5	256.4
	Uttarakhand	34.9	35.1	35.0	34.0	35.4	34.9	31.7
	HP	25.9	25.0	25.4	25.3	25.5	27.9	23.3
	J&K	44.2	44.0	44.5	45.2	45.7	46.3	33.3
Chandigarh	3.7	3.6	3.6	3.5	3.6	3.4	3.1	
WR	Chhattisgarh	73.2	74.8	73.9	75.0	76.1	71.2	75.0
	Gujarat	284.5	285.7	281.2	284.4	289.4	286.4	272.4
	MP	198.9	201.6	202.7	202.5	204.2	203.7	201.6
	Maharashtra	425.9	434.0	429.8	437.8	427.5	428.0	419.1
	Goa	9.4	9.9	9.6	9.1	9.4	8.0	8.2
	DD	6.7	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5
	DNH	16.9	16.5	16.3	16.5	16.4	16.9	16.4
	Essar steel	9.4	10.2	9.4	8.8	8.0	10.9	9.3
SR	Andhra Pradesh	151.8	152.5	159.7	155.4	158.5	156.8	154.9
	Telangana	160.7	164.8	165.8	167.9	167.6	165.8	162.5
	Karnataka	200.8	208.3	208.1	210.3	211.4	209.4	198.5
	Kerala	67.9	68.6	68.2	66.7	65.9	65.5	59.0
	Tamil Nadu	254.0	264.0	267.5	268.0	277.2	266.0	257.0
	Pondy	5.8	6.0	6.2	6.2	5.9	6.0	5.4
ER	Bihar	61.1	61.8	65.4	62.2	59.9	59.6	61.7
	DVC	63.7	64.3	64.2	63.2	63.7	64.6	62.7
	Jharkhand	23.0	23.3	23.8	22.1	21.8	22.0	21.7
	Odisha	67.7	67.6	69.8	68.3	68.6	66.9	66.4
	West Bengal	110.7	110.8	108.2	110.9	113.4	113.4	106.1
	Sikkim	2.2	1.1	1.4	1.4	1.7	1.8	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.1	2.0	1.9	2.0	2.0	1.9
	Assam	22.0	21.8	21.5	22.1	21.5	22.6	21.7
	Manipur	2.3	2.3	2.2	2.3	2.1	2.2	2.2
	Meghalaya	5.6	5.8	5.4	5.3	6.0	6.2	6.0
	Mizoram	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.3
	Nagaland	2.0	2.1	1.9	1.9	1.8	1.7	1.7
	Tripura	3.5	3.6	3.7	3.7	4.3	3.3	3.4
ALL INDIA TOTAL		3045.1	3099.3	3107.0	3110.6	3127.0	3091.6	2989.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 जनवरी से 05 फ़रवरी 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	30-01-2017	31-01-2017	01-02-2017	02-02-2017	03-02-2017	04-02-2017	05-02-2017
East to North	-55.1	-61.9	-61.3	-66.4	-64.0	-62.0	-61.9
East to West	16.1	13.3	18.9	19.5	10.9	10.6	22.2
East to South	-76.0	-87.4	-76.5	-75.3	-74.6	-69.6	-76.3
East to North-East	1.7	1.7	5.1	4.7	4.4	4.8	5.7
North to North-East	11.1	12.1	12.2	12.0	12.2	12.2	12.3
West to North	-137.2	-138.0	-144.8	-142.1	-129.9	-121.4	-108.4
West to South	-48.6	-55.0	-49.8	-46.3	-42.1	-54.6	-51.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 जनवरी से 05 फ़रवरी 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)
30-01-2017	2.3	94	-8.3	-384	-346	-12.5	-605	-520
31-01-2017	2.4	101	-7.8	-377	-324	-12.7	-597	-531
01-02-2017	2.7	111	-8.1	-32	-336	-12.8	-602	-531
02-02-2017	2.3	96	-8.2	-394	-343	-12.7	-598	-530
03-02-2017	2.4	102	-8.5	-397	-356	-11.6	-595	-482
04-02-2017	2.4	101	-8.4	-370	-351	-13.3	-601	-556
05-02-2017	2.4	100	-8.2	-371	-341	-13.3	-600	-555
कुल Total	16.9		-57.5			-88.9		

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	SR	1) 400 kV Karamadai-MTPS-D/c 2) 400 kV Karamadai-Arasur-D/c 3) 400/230 kV ICT-I,II & III at Karamadai	Tamilnadu	29.01.2017	02:08	29.01.2017	02:23	0:15	Due to B-phase CT failure of 230kV Karamadai PUSHEP line, bus bar protection of bus 2 operated at 230kV Karamadai end. All the elements connected to 230kV Karamadai ss were later hand tripped including 400/230kV Karamadai ICT1,2 and 3 due to arc observed in 230kV side Karamadai SS.		300	GD-I
2	NR	1)400 kV Uri 1- Uri 2 2) 400 kV Wagoora – Uri I –I &II 3)400 kV Wagoora – Uri II 4)400 kV New Wanpoh –Wagoora-I&II 5) 400 kV Kishanpur- New Wanpooh-I& II 6) URI-I & II	J&K	01.02.2017	06:28	01.02.2017	07:20	0:52	400Kv Kishanpur, New Wanpooh,Wagoora,Uri-I & II. 400Kv Kishanpur-New Wanpooh-I & II tripped and complete Valley (Kashmir) system collapsed. However,220Kv Kishanpur-Mirbazar-pampore remained connected.	600	950	GD-I
3	ER	1) 220 Kv Arrah – Sasaram	Bihar	02.02.2017	00:22	02.02.2017	01:33	1:11	220 Kv Arrah – Sasaram tripped due to B-N fault ,which was the onlysource of Arrah resulting into load loss of 100 Mw including 30 Mw traction load of (Dumron, Arrah).220 Kv Arrah – Khagul D/C was out of service .220 Kv Arrah- Nadokhar was also out of service		100	GD-I
4	WR/SR	1) 220 kV Ambewadi-Ponda-I 2) 220 kV Mapusa-Tivim-I & II 3) 220 kV Mapusa-ponda-I & II 4) 220 kV Ambewadi-Xeldem	Goa	02.02.2017	21:17	02.02.2017	21:31	0:14	On night of 2nd February and early morning of 3rd February 2017 several voltage dips were observed in 400 kV Solapur PMU Plots. On investigation it was found that there were multiple trippings on WR-SR boundary and Load loss was observed in Goa system. The trippings started with tripping of 220 kV Mapusa-Ponda-I on R-N fault at 2117 hrs with antecedent flow of approx. 80 MW, the flow on 220 kV Mapusa-Ponda-II reached 115 MW and tripped at 2117 hrs. 220 kV Mapusa-Ponda-II returned to service at 2136 hrs and tripped again at 2201 hrs on R-N fault with antecedent flow of approx. 130 MW. At 0155 hrs of 03.02.2017 220 kV Ambewadi-Ponda tripped on B-N fault and affected loads of south Goa. The reason attributed to so many faults was insulator discharge in Amona region.		350	GD-I
5	NR	1) 765 kV Bara-Mainpuri 2) Bara Unit-I & II	UP	05.02.2017	12:25	07.02.2017	17:04	4:39	Due to Y-N fault line tripped and generation tripped due to loss of evacuation.	1120		GD-I