



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
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:12th August 2016

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 नोंग्रह , 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 1st August to 7th August 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 1 अगस्त से 7 अगस्त 2016, 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 1st August to 7th August 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20010816%20to%20070816.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (1 अगस्त से 7 अगस्त - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 12-Aug-16

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
01-08-2016	44617	613	37670		33329		17552		2308	127	135476	740
02-08-2016	44317	844	37162		32875		18037		2453	146	134844	990
03-08-2016	47491	925	37084	73	34446		17767		2420	189	139208	1187
04-08-2016	48484	570	38258	94	34798		17591		2451	126	141583	790
05-08-2016	48541	2376	36833	88	35022		17766		2418	133	140581	2597
06-08-2016	44823	848	35772	115	35190		17403		2398	154	135586	1117
07-08-2016	43190	388	33564	28	33433	13	16790		2323	75	129300	504

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)
01-08-2016	1020	354	845	86	732	47	368	68	45	24	3010	578
02-08-2016	1023	339	826	87	736	42	365	71	47	23	2996	563
03-08-2016	1069	347	822	85	753	51	364	64	48	22	3056	569
04-08-2016	1114	367	831	88	788	54	372	67	45	21	3150	597
05-08-2016	1138	370	813	90	806	58	374	75	44	19	3175	611
06-08-2016	1091	315	798	86	799	53	363	75	45	21	3096	550
07-08-2016	1019	277	760	93	793	65	359	78	42	20	2973	532

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
01-08-2016	0.60	0.60	70.96	28.44	50.05	0.052
02-08-2016	0.01	0.01	59.77	40.22	50.04	0.037
03-08-2016	3.41	3.41	71.18	25.41	50.01	0.033
04-08-2016	4.59	4.62	75.20	20.19	50.00	0.033
05-08-2016	5.66	5.66	77.91	16.44	50.00	0.033
06-08-2016	4.66	4.66	72.62	22.72	50.01	0.041
07-08-2016	4.42	4.43	79.66	15.90	50.00	0.032

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Indore-Khandwa-II first time charged on 02.08.16 at 1551 hrs.

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

Region	Date	01-08-2016		02-08-2016		03-08-2016		04-08-2016		05-08-2016		06-08-2016		07-08-2016	
	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	10102	0	10127	0	10531	0	10815	0	10567	0	10354	0	8712	0
	Haryana	8365	0	7948	0	8635	0	8804	0	8748	281	8636	0	8262	0
	Rajasthan	7050	0	7191	0	7238	0	7253	153	7289	733	7544	58	7499	0
	Delhi	4526	0	4526	0	5104	0	5420	0	5638	0	5375	0	5308	0
	UP	13236	0	13175	0	13401	0	14177	125	14635	535	13808	180	13830	1270
	Uttarakhand	1643	0	1706	0	1855	40	1888	75	1816	75	1821	75	1664	0
	HP	1182	2	1249	0	1246	0	1265	0	1264	0	1135	0	1163	0
	J&K	1711	428	1737	434	1745	436	2315	579	1712	428	1691	423	1452	363
Chandigarh	276	0	290	0	321	0	350	0	335	0	261	0	230	0	
WR	Chhattisgarh	3178	0	3072	0	2892	0	2889	0	2742	0	2682	0	2615	0
	Gujarat	11582	0	11582	0	11495	0	11430	0	11009	4	10713	0	9780	0
	MP	6227	0	6122	0	6046	0	6440	0	6665	0	6254	0	5629	0
	Maharashtra	15132	0	14897	0	15194	0	15588	0	14862	0	14741	0	14240	0
	Goa	400	0	472	0	480	0	492	0	466	0	434	0	373	0
	DD	282	0	245	0	284	0	295	0	295	0	294	0	281	0
	DNH	703	0	662	0	717	0	715	0	716	0	720	0	707	0
	Essar steel	620	0	584	0	620	0	573	0	639	0	626	0	632	0
SR	Andhra Pradesh	5553	0	5709	0	5656	0	5752	0	6147	0	6400	0	6461	0
	Telangana	6385	0	6627	0	6531	0	6464	0	6943	0	6862	0	6775	0
	Karnataka	6696	0	7022	0	7078	0	7369	0	7382	0	7276	0	7000	0
	Kerala	3318	0	3356	0	3447	0	3374	0	3358	0	3384	0	3088	0
	Tamil Nadu	13396	0	13396	0	13210	0	13672	0	13704	0	13833	0	12564	0
	Pondy	332	0	335	0	334	0	334	0	328	0	340	0	321	0
ER	Bihar	3422	0	3468	0	3504	0	3507	0	3562	0	3465	0	3433	0
	DVC	2551	0	2787	0	2608	0	2582	0	2892	0	2668	0	2691	0
	Jharkhand	990	0	1018	0	992	0	1052	0	1021	0	1166	0	1071	0
	Odisha	3765	0	3973	0	4075	0	3719	0	3745	0	3703	0	3841	0
	West Bengal	7614	0	7531	0	7640	0	7551	0	7727	0	7625	0	7086	0
	Sikkim	81	0	85	0	87	0	88	0	81	0	80	0	71	0
NER	Arunachal Pradesh	110	0	109	1	109	4	109	3	106	6	107	1	92	4
	Assam	1482	86	1530	107	1530	104	1540	78	1518	104	1501	98	1501	36
	Manipur	127	1	130	1	130	3	134	3	128	4	131	1	98	4
	Meghalaya	212	0	284	0	286	0	270	0	243	0	274	0	256	0
	Mizoram	71	0	71	1	71	1	65	2	67	1	71	1	65	1
	Nagaland	116	0	116	1	116	2	110	1	113	1	109	1	98	2
	Tripura	228	2	248	0	248	5	261	0	259	0	257	0	240	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	01-08-2016	02-08-2016	03-08-2016	04-08-2016	05-08-2016	06-08-2016	07-08-2016
NR	Punjab	231.1	228.5	236.5	246.2	245.6	226.4	189.8
	Haryana	165.4	166.0	170.3	181.6	186.5	184.9	172.2
	Rajasthan	163.4	154.7	158.2	153.1	158.9	169.4	164.7
	Delhi	92.7	91.9	101.6	110.1	116.0	105.9	100.7
	UP	271.0	281.5	296.5	311.6	321.6	306.0	302.0
	Uttarakhand	32.6	36.2	39.1	40.7	40.2	36.6	36.4
	HP	24.4	26.1	25.9	27.0	27.3	23.2	23.5
	J&K	33.9	32.0	34.4	36.9	35.6	33.2	25.1
Chandigarh	5.5	5.7	6.2	6.3	6.3	5.4	4.7	
WR	Chhattisgarh	78.8	72.3	69.0	72.5	63.7	61.6	60.6
	Gujarat	258.5	258.5	258.4	255.7	245.1	240.5	225.5
	MP	134.2	128.3	126.3	131.1	137.0	134.0	119.4
	Maharashtra	330.5	326.2	323.8	327.9	321.1	317.5	312.5
	Goa	7.9	8.7	9.8	9.8	10.2	9.3	7.7
	DD	6.3	4.9	6.2	6.7	6.7	6.7	6.4
	DNH	16.1	14.3	15.6	16.0	16.2	16.6	16.2
	Essar steel	12.8	12.2	13.3	11.6	13.0	11.7	12.0
SR	Andhra Pradesh	121.6	123.0	127.1	132.0	135.6	141.7	144.3
	Telangana	133.7	134.2	131.4	138.8	146.8	147.0	150.3
	Karnataka	135.8	136.7	140.2	147.9	151.3	148.3	146.2
	Kerala	62.7	63.9	64.5	64.0	62.5	63.6	57.9
	Tamil Nadu	271.7	271.6	283.0	298.0	302.7	291.5	287.7
	Pondy	6.8	6.9	7.1	7.2	7.2	7.3	7.0
ER	Bihar	69.8	68.9	69.5	73.4	73.1	68.8	70.3
	DVC	56.9	57.4	58.2	57.4	58.2	57.7	58.2
	Jharkhand	21.7	20.1	19.6	20.2	19.3	23.0	22.6
	Odisha	75.5	74.3	72.2	71.2	72.3	71.7	71.5
	West Bengal	142.8	143.3	143.4	149.1	150.1	140.5	135.4
	Sikkim	0.9	1.2	1.1	1.2	1.3	1.2	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.9	2.2	2.0	2.0	2.0	2.1
	Assam	29.6	30.8	32.0	29.0	28.5	29.8	28.4
	Manipur	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0
	Meghalaya	4.7	5.0	4.6	4.3	4.2	4.4	2.9
	Mizoram	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.8
	Tripura	3.7	4.0	4.0	4.3	4.3	4.1	3.8
ALL INDIA TOTAL		3010.3	2996.1	3056.2	3149.5	3175.2	3096.2	2973.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (1 अगस्त से 7 अगस्त - 2016 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	01-08-2016	02-08-2016	03-08-2016	04-08-2016	05-08-2016	06-08-2016	07-08-2016
East to North	-72.0	-74.0	-72.4	-65.7	-65.1	-70.0	-63.4
East to West	13.4	13.0	5.6	2.9	4.3	3.0	0.7
East to South	-50.1	-39.0	-34.9	-40.6	-46.8	-48.0	-49.9
East to North-East	-3.4	-8.0	-9.0	-8.8	-13.3	-16.0	-15.6
North to North-East	11.9	11.0	11.8	11.8	14.3	18.6	18.5
West to North	-112.3	-118.8	-128.1	-138.3	-141.5	-136.7	-132.8
West to South	-39.1	-41.0	-42.2	-57.4	-60.6	-64.0	-58.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (1 अगस्त से 7 अगस्त - 2016 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)
01-08-2016	30.8	1285	-5.6	-234	-235	-13.1	-559	-546
02-08-2016	37.7	1569	-6.8	-286	-285	-12.5	-554	-521
03-08-2016	37.3	1556	-5.9	-245	-247	-13.1	-566	-548
04-08-2016	35.4	1476	-5.3	-228	-222	-12.7	-556	-531
05-08-2016	34.4	1431	-4.3	-225	-178	-12.9	-557	-537
06-08-2016	34.7	1448	-5.1	-215	-214	-12.6	-557	-525
07-08-2016	34.8	1451	-5.0	-187	-208	-12.9	-550	-539
कुल Total	245.2		-38.1			-89.9		

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					
1	NR	All elements at 400/220 kV Bamnoli S/S	DTL/PG	04.08.16	12:24	04.08.16	14:35	02:11	At 12:24hr on 04.08.16 ,tripping occurred at 220Kv Bamnoli(DTL) which caused load loss of about 700Mw.Prior to the incidence ,220Kv Bus-II at Bamnoli was under SD to attend hot spot.Due to non-availability of 400Kv Jhatikera-Bamnoli-II(Tower damaged),DTL segregate bus at Bamnoli end and provide load from Jhatikera and Balabgarh separately.During SD of 220Kv Bus-II all load at Bamnoli shifted to Bus -I and all load fed through 400Kv Ballabgarh -Bamnoli -I& II and 400kV Jhattikera-Bamnoli-I kept open at Bamnoli.220Kv BTPS-Mehrauli-I was under SD to attend SF6 gas leakage at Mehrauli end and ckt -II tripped during the incidence on overloading(clamp melt at Mehrauli).DTL sought charging code after completion of work at Bamnoli and during operation time incidence occurred	0	700	GD-I
2	NR	Bareilly (UP) S/S Dhauliganga HPS Tanakpur HPS	UP/PG/NHP C	06.08.16	12:36	06.08.16	13:37	01:01	Disturbance at Bareilly S/S lead to tripping of 400 KV D/C Bareilly(PG)-Bareilly (UP) and 220 KV lines. Units of Tanakpur HEP & Dhauliganga HEP also tripped at same time. There were Generation loss of 200 MW (Dhauliganga)+66 MW(Tanakpur)=266 MW. Load loss of UP was around 200 MW.	266	200	GD-I