



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:19th 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 8th August to 14th August 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 8 अगस्त से 14 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 8th August to 14th August 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20080816%20to%20140816.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

for DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (8 अगस्त से 14 अगस्त - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 19-Aug-16

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)
08-08-2016	45876	1083	36690	79	36592		16932	200	2411	20	138500	1382
09-08-2016	45893	1516	37461	1	37297		16675	200	2434	156	139760	1873
10-08-2016	45595	551	37771	11	37786		16237		2374	136	139763	698
11-08-2016	42857	530	38299	58	38387		16929		2434	119	138906	707
12-08-2016	41993	1616	37919	132	37584		17495		2435	115	137426	1863
13-08-2016	43488	1302	38627	191	36835		18080		2430	140	139460	1633
14-08-2016	43271	-16	36817	27	34151		17208		2369	125	133816	136

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)
08-08-2016	1050	353	794	108	848	67	360	68	46	18	3097	615
09-08-2016	1065	320	816	109	872	69	365	67	43	19	3161	584
10-08-2016	1050	346	813	100	886	70	365	76	45	19	3160	611
11-08-2016	988	348	835	98	901	98	366	86	46	20	3137	650
12-08-2016	967	361	843	104	902	105	367	79	46	21	3125	670
13-08-2016	993	368	848	104	887	98	385	80	47	21	3159	671
14-08-2016	984	370	838	96	830	80	370	60	47	21	3069	627

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
08-08-2016	5.47	5.47	76.44	18.09	50.00	0.033
09-08-2016	3.29	3.29	74.39	22.33	50.01	0.030
10-08-2016	1.64	1.64	72.66	25.69	50.01	0.038
11-08-2016	2.19	2.19	74.18	23.63	50.01	0.030
12-08-2016	8.24	9.11	78.94	11.96	49.98	0.044
13-08-2016	12.99	15.32	77.86	6.82	49.96	0.057
14-08-2016	3.76	3.76	73.69	22.55	50.01	0.033

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 125 MVAR bus reactor at 400 kV Nagda substation first time charged at 1657 hrs on 09.08.16

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

Region	Date	08-08-2016		09-08-2016		10-08-2016		11-08-2016		12-08-2016		13-08-2016		14-08-2016	
	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	8746	0	9698	0	9247	0	8601	84	8344	0	9061	0	9305	0
	Haryana	8401	0	8607	0	8228	0	7470	0	7327	0	7545	0	7285	0
	Rajasthan	7345	0	6799	0	6939	0	6800	0	7215	0	7474	0	7530	0
	Delhi	5474	0	5326	0	5248	0	4859	0	4692	0	4532	0	4419	0
	UP	14172	0	14690	0	14558	0	14170	0	13358	0	13372	330	13223	60
	Uttarakhand	1817	40	1774	0	1775	75	1748	0	1757	0	1717	75	1590	0
	HP	1278	0	1293	0	1173	14	1221	14	1243	0	1257	0	1156	0
	J&K	1732	433	1724	431	1739	435	1734	433	1818	454	1823	456	1776	444
	Chandigarh	273	0	300	0	259	0	267	0	257	0	263	0	232	0
WR	Chhattisgarh	2899	0	2999	0	3108	0	3116	0	3110	0	3066	0	3220	0
	Gujarat	10438	0	10644	0	10227	0	10708	0	11044	0	11283	8	10958	27
	MP	6082	0	6164	0	6379	0	6380	0	6480	0	6276	0	6252	0
	Maharashtra	15453	0	15969	0	16135	0	16253	0	15811	0	16242	0	15418	0
	Goa	424	0	393	1	435	0	425	0	434	0	423	0	379	0
	DD	302	0	309	0	303	0	306	0	307	0	302	0	301	0
	DNH	719	0	728	0	736	0	744	0	738	0	741	0	729	0
	Essar steel	665	0	578	0	572	0	514	0	531	0	554	0	558	0
SR	Andhra Pradesh	6882	0	7274	0	7385	0	7576	0	7500	0	7477	0	7288	0
	Telangana	7222	0	7259	0	7567	0	7502	0	7945	0	7312	0	7128	0
	Karnataka	7895	0	7975	0	8306	0	8471	0	8567	0	8092	300	7660	350
	Kerala	3445	0	3367	0	3453	0	3407	100	3405	0	3295	0	3071	0
	Tamil Nadu	14215	0	14173	0	13979	0	14279	0	14382	0	13817	0	12734	0
	Pondy	338	0	342	0	341	0	351	0	344	0	329	0	294	0
ER	Bihar	3358	0	3431	0	3322	0	3283	0	3342	0	3346	0	3318	0
	DVC	2689	0	2456	0	2646	0	2450	0	2563	0	2673	0	2744	0
	Jharkhand	1012	0	1091	0	1010	0	1006	0	1030	0	1090	0	986	0
	Odisha	3825	0	3425	0	3698	0	3789	0	3787	0	3901	0	3946	0
	West Bengal	6883	0	6967	0	6151	0	7253	0	7732	0	7810	0	7477	0
	Sikkim	91	0	91	0	91	0	91	0	90	0	84	0	67	0
NER	Arunachal Pradesh	102	3	104	1	106	1	99	2	102	4	116	1	98	7
	Assam	1535	0	1526	112	1519	97	1562	87	1569	60	1563	75	1508	63
	Manipur	123	1	128	2	129	1	125	1	130	1	144	1	128	6
	Meghalaya	253	0	292	0	249	0	251	0	261	0	253	0	250	0
	Mizoram	67	3	70	0	71	1	70	1	68	3	77	1	75	2
	Nagaland	91	3	115	1	116	0	110	1	102	5	91	1	99	3
	Tripura	249	1	238	2	219	1	243	0	245	0	246	1	253	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	08-08-2016	09-08-2016	10-08-2016	11-08-2016	12-08-2016	13-08-2016	14-08-2016
NR	Punjab	197.3	210.2	214.0	203.3	187.4	201.3	207.8
	Haryana	171.0	176.9	169.7	149.6	146.9	148.3	145.5
	Rajasthan	159.6	149.3	149.2	139.8	144.0	155.2	158.4
	Delhi	112.7	111.5	109.6	102.7	99.1	95.1	89.4
	UP	308.1	311.3	306.0	288.9	287.3	289.5	283.1
	Uttarakhand	38.4	39.9	38.4	38.7	37.6	36.5	35.4
	HP	25.8	26.3	24.7	25.1	25.1	25.4	24.4
	J&K	31.2	33.9	33.5	34.2	34.7	36.6	35.4
	Chandigarh	5.5	5.9	5.5	5.4	5.3	5.1	4.7
WR	Chhattisgarh	63.9	68.1	65.5	72.8	72.7	72.5	76.7
	Gujarat	231.9	234.2	228.4	237.2	246.6	254.3	251.3
	MP	121.6	126.5	130.6	132.9	132.4	128.9	126.4
	Maharashtra	331.7	343.1	345.5	349.4	347.6	348.6	342.1
	Goa	8.7	8.6	8.8	9.2	8.7	8.9	8.2
	DD	6.6	6.8	6.7	6.9	6.9	6.6	6.7
	DNH	16.4	16.7	16.7	16.9	16.9	17.2	16.5
	Essar steel	12.9	12.0	10.9	10.0	11.0	11.3	10.5
SR	Andhra Pradesh	152.9	158.2	160.5	166.8	169.5	165.5	158.9
	Telangana	158.5	162.1	166.8	170.2	171.5	167.2	162.6
	Karnataka	161.3	168.0	173.2	177.1	175.2	173.2	163.1
	Kerala	62.7	64.0	64.1	65.4	64.7	64.7	58.7
	Tamil Nadu	305.3	312.5	314.1	314.6	314.0	309.6	280.3
	Pondy	7.2	7.2	7.3	7.4	7.4	7.0	6.2
ER	Bihar	71.7	71.5	71.6	68.6	65.4	71.2	74.6
	DVC	58.2	61.4	57.9	53.3	55.8	59.1	59.8
	Jharkhand	22.7	23.5	20.5	18.3	20.0	19.6	20.6
	Odisha	69.7	64.8	73.8	75.6	76.8	79.3	72.6
	West Bengal	136.1	142.6	140.1	148.7	147.5	154.0	141.3
	Sikkim	1.3	1.5	1.4	1.4	1.5	1.3	0.8
NER	Arunachal Pradesh	2.1	2.0	1.9	1.8	2.0	2.0	2.2
	Assam	30.5	28.0	30.3	31.2	30.0	32.4	31.3
	Manipur	2.0	1.9	1.9	1.8	1.9	1.7	1.9
	Meghalaya	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	5.1	4.7
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.6	2.0
	Tripura	3.9	3.9	3.8	3.8	4.2	2.7	3.8
	ALL INDIA TOTAL	3096.5	3161.4	3160.2	3136.6	3125.0	3159.7	3069.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (8 अगस्त से 14 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	08-08-2016	09-08-2016	10-08-2016	11-08-2016	12-08-2016	13-08-2016	14-08-2016
East to North	-59.5	-67.0	-67.0	-58.1	-53.2	-61.5	-59.2
East to West	-1.1	5.0	4.0	11.2	14.8	9.0	3.6
East to South	-53.0	-56.0	-53.0	-58.4	-60.0	-53.3	-43.7
East to North-East	-13.8	-8.0	-9.0	-12.0	-15.5	-5.8	-13.0
North to North-East	13.4	11.3	9.1	11.5	14.5	6.8	11.3
West to North	-128.1	-13.2	-130.5	-103.6	-96.9	-100.5	-95.7
West to South	-60.4	-71.0	-62.1	-69.4	-68.2	-70.3	-57.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (8 अगस्त से 14 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)
08-08-2016	33.1	1379	-5.4	-214	-223	-12.1	-528	-504
09-08-2016	34.6	1443	-5.3	-218	-221	-12.6	-534	-525
10-08-2016	38.0	1583	-5.3	-216	-219	-12.4	-549	-516
11-08-2016	37.1	1546	-4.9	-194	-205	-12.9	-555	-539
12-08-2016	32.2	1341	-5.0	-193	-210	-12.7	-553	-528
13-08-2016	31.9	1330	-4.4	-238	-183	-12.9	-563	-538
14-08-2016	28.0	1168	-5.1	-209	-210	-12.4	-547	-518
कुल Total	235.0		-35.3			-88.0		

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	ER	1) 400 kV Tala-Binaguri-I & II	PG	14.08.2016	13:05	14.08.2016	13:13	00:08	Due to Y-N fault ,Y phase CB opened from both end of line I and after 1 second Auto reclose was successful from Binaguri end only so line was opened from Tala end only. 400 Kv Tala -Binaguri I was charged at 13:30 Hrs.At the time of Auto reclose of Circuit -I Y-N fault was encountered by the 400 Kv Tala -Binaguri II and line tripped in Zone-2 from Binaguri end and DT was sent from Binaguri end to Tala and line opened from both end and fault was cleared in Zone-2 after 450 ms.Line should be opened from Tala end in Z-1 and fault should be cleared in Z-1.Charging attempt for line -ii Taken but line did not hold.			GI-II
2	WR	1) 220 kV SLPP-Zhagadia-I & II	ACBL	10.08.2016	15:00	10.08.2016	16:28	01:28	SLPP Units 2, 3 & 4 were on bar and total generation at SLPP was 350 MW. SLPP switch yard is connected with 220 KV D/C SLPP – Zaghadia line, 220 KV SLPP – Gavasad line No. 1, 2 & 3 and 220 KV SLPP – Karjan lines with GETCO grid.At Zaghadia S/S, there was split bus arrangement. 220 KV D/C SLPP – Zaghadia line, 220 KV Haldarva – Zaghadia line, 220 KV Zaghadia – Jambuva line were on 220 KV Bus – 2 and 220/66 KV transformers , 220 KV D/C Kosamba – Zaghadia line were on 220 KV Bus – 1.The emergency shutdown of 220 KV Bus – 2 at Zaghadia S/S has been requested to attend hot point on isolator of bus coupler bay towards 220 KV Bus – 2.To transfer all elements from 220 KV Bus – 2 to 220 KV Bus – 1 to facilitated 220 KV Bus – 2 outage, 220 KV SLPP – Zaghadia line No. 1 was made off from both the ends. The said line was taken back in service on 220 KV Bus – 1 at Zaghadia S/S. Just after few seconds, all SLPP units tripped	350		GD-I