



National Load Despatch Centre
पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 05th November 2014

To

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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., डॉंगतेह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 27th October 2014 to 02nd November 2014.

महोदय/Dear Sir,

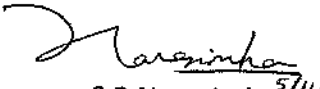
आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 27th October 2014 to 02nd November 2014, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

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 27th October 2014 to 02nd November 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20271014%20to%20051114%20.pdf>

Thank You

Yours faithfully


S R Narasimhan 5/11/2014

Addl General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 अक्टूबर से 02 नवम्बर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 5-Nov-14

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
27-10-2014	36982	1170	37902	89	29785	2038	15659	415	2016	216	122344	3928
28-10-2014	36321	1815	39325	754	30552	2034	16182	0	1947	297	124327	4900
29-10-2014	36440	2140	39914	176	30248	2325	16769	70	2061	157	125432	4868
30-10-2014	36982	1170	39930	749	31081	1665	16315	10	2023	136	126331	3730
31-10-2014	37123	1840	38633	752	30913	3149	16746	562	2060	98	125475	6401
01-11-2014	37086	1815	39082	708	30268	1300	15651	433	2040	178	124127	4434
02-11-2014	35940	1400	38639	140	28865	2050	15144	366	2000	98	120588	4054

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
27-10-2014	785	132	888	33	631	67	320	45	36	12	2660	289
28-10-2014	785	126	919	38	650	69	319	45	37	13	2709	291
29-10-2014	761	120	932	33	674	79	326	42	36	12	2729	286
30-10-2014	783	124	935	41	681	70	323	47	36	13	2759	295
31-10-2014	799	118	942	50	701	88	325	47	36	13	2803	315
01-11-2014	781	117	945	37	685	73	323	40	36	9	2770	276
02-11-2014	757	117	945	40	652	63	312	39	36	9	2702	269

3. आवृत्ति (प्रतिघात समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० सिड	ऑ० ई० सिड	ऑ० ई० सिड	ऑ० ई० सिड	ऑ० ई० सिड	ऑ० ई० सिड
27-10-2014	12.51	15.31	56.74	27.95	49.99	0.081
28-10-2014	15.34	20.81	57.42	21.77	49.98	0.096
29-10-2014	13.52	18.66	64.87	16.47	49.97	0.092
30-10-2014	26.90	44.20	45.40	10.40	49.91	0.112
31-10-2014	23.61	36.25	44.65	19.10	49.94	0.188
01-11-2014	17.00	20.97	48.88	30.15	49.99	0.113
02-11-2014	7.86	8.16	56.47	35.37	50.02	0.082

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 28.10.14 at 18:56 hrs, 765 kV Kurnool-Nellore Pooling Station-II.
On 29.10.14 at 11:07 hrs, 765 kV Kurnool-Nellore Pooling Station-I.
On 29.10.14 at 19:48 hrs, 400 kV Teesta-Binaguri-I LLOed at Rangpo.
On 29.10.14 at 20:28 hrs, 400 kV Teesta-Binaguri-II LLOed at Rangpo.
On 30.10.14, 400 kV Jamshedpur-Raurkela-II LLOed at Chaibasa as 400 kV jamshedpur-Chaibasa S/c charged at 18:44 hrs and 400 kV Raurkela-Chaibasa S/c charged at 19:36 hrs.
On 31.10.14 at 19:30 hrs, 765/400 kV, 1500 MVA, ICT-I at Jharsuguda.
On 31.10.14 at 20:32 hrs, 400 kV, 80 MVAR Bus Reactor at Gorakhpur(PG).
On 31.10.14 at 22:50 hrs, 765 kV, 240 MVAR Line Reactor of Angul-II at Jharsuguda.
On 01.11.14 at 19:54 hrs, 765 kV, 330 MVAR Bus Reactor-II at Wardha.
On 01.11.14 at 23:40 hrs, 400 kV Line Reactor of Barh-II at Gorakhpur(PG).
On 02.11.14 at 23:03 hrs, 400 kV Balipara-Bongaigaon-IV.
On 02.11.14 at 23:28 hrs, 400 kV Magarwada Substation.
On 02.11.14 at 23:55 hrs, 400 kV Balipara-Bongaigaon-III.

DGM (SO)
05/11/14

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

Region	Date	27-10-2014		28-10-2014		29-10-2014		30-10-2014		31-10-2014		01-11-2014		02-11-2014	
	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	5068	0	4838	0	4871	0	5068	0	4936	0	4794	0	4476	0
	Haryana	6025	0	6200	0	6056	8	6025	0	5957	43	5943	0	5600	0
	Rajasthan	8861	0	8992	0	8981	0	8861	0	9297	0	9463	0	9295	0
	Delhi	3479	0	3500	0	3276	80	3479	0	3461	0	3091	0	2981	0
	UP	9259	2855	9059	3130	9629	2190	9259	2855	9890	2600	9306	2570	10216	1360
	Uttarakhand	1546	150	1380	320	1589	150	1546	150	1494	275	1623	75	1502	40
	HP	1241	0	1276	0	1280	6	1241	0	1305	0	1305	0	1176	0
	J&K	1810	0	1740	0	1877	0	1810	0	1878	0	1974	0	1964	0
	Chandigarh	194	0	200	0	191	0	194	0	190	0	185	0	166	0
WR	Chhattisgarh	2807	18	2936	18	2946	18	3070	18	3096	18	3000	18	2999	18
	Gujarat	10515	0	11298	0	11533	4	11437	48	11558	36	11985	29	11696	0
	MP	8241	0	8482	0	8541	0	8572	0	7948	0	8851	0	8956	0
	Maharashtra	17624	66	17842	774	18361	260	18915	125	19529	819	18765	654	17711	140
	Goa	365	0	411	0	432	0	427	0	398	0	406	0	378	0
	DD	243	0	256	0	265	0	254	0	268	0	270	0	257	0
	DNH	617	0	621	0	605	0	627	0	578	0	598	0	612	0
	Essar steel	329	0	359	0	318	0	336	0	355	0	362	0	346	0
SR	Andhra Pradesh	4955	500	4955	0	5087	450	5130	400	5417	400	5339	300	5208	300
	Telangana	5491	300	5663	500	5762	500	5814	400	6603	700	5881	400	5550	1300
	Karnataka	6920	300	7098	300	7261	300	7345	400	7450	450	6831	300	6772	300
	Kerala	3192	150	2998	400	2981	250	3025	450	3021	450	3021	300	2958	150
	Tamil Nadu	9959	788	10569	834	10244	800	10907	0	10941	1129	10392	0	9298	0
	Pondy	282	0	268	0	289	25	280	15	295	20	275	0	251	0
ER	Bihar	2794	150	2715	0	2711	0	2594	0	2707	400	2739	300	2725	350
	DVC	2671	0	2581	0	2614	70	2627	0	2505	100	2434	0	2307	0
	Jharkhand	1007	0	1053	0	1072	0	1057	0	1036	0	1045	0	1104	0
	Odisha	3567	200	3531	0	3594	0	3772	0	3645	0	3569	100	3647	0
	West Bengal	6539	0	6789	0	6844	0	6882	0	6924	0	6759	0	6298	8
	Sikkim	96	0	95	0	96	0	82	0	84	0	84	0	82	0
NER	Arunachal Pradesh	106	4	105	5	105	1	104	1	102	0	97	1	98	0
	Assam	1245	70	1172	154	1212	121	1215	86	1215	45	1172	144	1200	30
	Manipur	129	6	126	9	134	1	124	2	130	1	130	1	136	0
	Meghalaya	268	7	264	11	262	1	253	1	267	2	268	1	230	4
	Mizoram	72	1	71	2	72	1	59	1	69	0	69	1	69	1
	Nagaland	97	9	102	4	105	1	111	1	114	1	114	1	109	1
	Tripura	209	1	208	2	190	5	192	2	206	2	205	1	204	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	27-10-2014	28-10-2014	29-10-2014	30-10-2014	31-10-2014	01-11-2014	02-11-2014
NR	Punjab	104.0	103.4	97.8	104.0	99.2	98.5	91.4
	Haryana	110.8	111.8	100.5	115.2	114.4	112.2	103.5
	Rajasthan	188.4	188.3	191.4	175.8	197.9	197.3	197.9
	Delhi	68.1	68.1	60.0	68.6	66.5	60.1	56.2
	UP	224.7	225.2	227.3	229.4	226.5	219.0	217.2
	Uttarakhand	29.5	28.8	30.1	28.6	30.1	30.0	28.7
	HP	23.2	23.4	23.5	22.5	23.9	23.7	22.6
	J&K	32.9	32.1	26.6	35.2	36.8	36.5	36.8
Chandigarh	3.6	3.6	3.5	3.6	3.5	3.3	2.9	
WR	Chhattisgarh	61.5	63.0	62.9	63.8	64.7	63.4	64.5
	Gujarat	242.4	253.8	260.0	259.1	262.6	267.9	266.0
	MP	183.2	186.3	189.1	189.1	191.8	189.1	195.8
	Maharashtra	366.7	381.2	389.1	388.7	387.1	389.0	383.6
	Goa	7.5	7.9	8.3	8.1	7.8	7.8	6.9
	DD	5.3	5.7	5.9	5.8	6.0	5.9	5.8
	DNH	14.2	14.4	9.8	13.4	15.3	15.8	15.4
	Essar steel	6.7	7.0	6.7	7.1	6.9	6.6	7.5
SR	Andhra Pradesh	101.2	105.3	115.7	114.6	122.4	122.8	119.4
	Telangana	119.8	123.2	127.3	128.1	126.2	127.6	125.6
	Karnataka	128.4	132.6	137.2	142.0	149.2	140.3	138.2
	Kerala	58.5	59.0	60.3	59.6	60.1	59.6	53.9
	Tamil Nadu	218.0	223.8	227.6	230.6	237.1	229.6	209.4
	Pondy	5.3	5.6	5.9	5.8	5.8	5.4	5.0
ER	Bihar	51.5	52.7	52.3	51.3	51.6	50.5	49.5
	DVC	55.5	57.2	57.7	57.1	56.5	55.3	53.9
	Jharkhand	21.4	22.0	22.2	21.7	22.0	21.8	21.5
	Odisha	70.9	67.3	71.3	69.8	70.7	69.6	68.5
	West Bengal	119.8	118.1	120.3	121.8	122.6	124.1	117.4
	Sikkim	1.3	1.2	2.0	1.7	1.6	1.5	1.5
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.7	1.8	1.7	1.9	1.6	1.7
	Assam	21.5	22.5	21.8	22.2	22.0	22.1	22.2
	Manipur	1.9	2.3	2.3	2.2	2.0	2.3	2.1
	Meghalaya	4.6	4.4	4.6	4.5	4.3	4.5	3.9
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	1.8	1.9	1.9	2.0	2.1	2.0	2.0
	Tripura	2.7	2.6	2.8	2.7	2.6	2.4	2.7
ALL INDIA TOTAL		2659.7	2708.7	2728.7	2758.5	2802.9	2770.3	2702.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 अक्टूबर से 02 नवम्बर -2014 तक) [2]
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	27-10-2014	28-10-2014	29-10-2014	30-10-2014	31-10-2014	01-11-2014	02-11-2014
East to North	-39.5	-38.0	-34.3	-41.3	-38.3	-36.5	-34.9
East to West	-3.9	-6.1	-10.7	-15.2	-17.8	-19.5	-9.2
East to South	-4.9	-7.9	-3.3	-2.9	-2.2	-4.3	-3.6
East to North-East	-2.4	-4.1	-3.3	-3.0	-3.7	-7.2	-5.8
West to North	13.1	-19.6	-24.7	-28.9	-16.2	-26.8	-13.5
West to South	-28.8	-27.1	-31.6	-33.8	-33.4	-30.2	-32.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 अक्टूबर से 02 नवम्बर -2014 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)
27-10-2014	13.8	574	-1.3	-80	-53	-10.9	-459	-456
28-10-2014	12.9	539	-2.0	-151	-84	-10.8	-455	-451
29-10-2014	12.8	533	-2.0	-140	-81	-10.7	-460	-445
30-10-2014	12.3	510	-1.8	-115	-74	-11.1	-464	-463
31-10-2014	11.8	493	-2.0	-112	-85	-10.2	-447	-424
01-11-2014	11.6	482	-2.0	-129	-82	-6.0	-447	-250
02-11-2014	11.1	461	-2.2	-132	-93	-10.2	-443	-427
कुल Total	86.2		-13.2			-70.0		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
01.11.14	1058 hrs	India-Bangladesh Link	1) HVDC Bheramara B/B 2) 400 kV Bahrapur-Bheramara-I	PGCB/ POWERGRID	Due to DT received at Bahrapur end from Bheramara, the 400 kV Bahrapur-Bheramara-I tripped and B/B HVDC Bheramara got blocked. 400 kV Bahrapur-Bheramara-II remained connected from Bahrapur end with no power flow.	NA	01.11.14	1542 hrs	GI-II
01.11.14	1544 hrs	India-Bangladesh Link	1) HVDC Bheramara B/B	PGCB/ POWERGRID	In the process of restoration, while attempting deblocking of HVDC B/B Bheramara the HVDC tripped reportedly due to overvoltage on 230 kv side at Bheramara end. Another restoration attempt taken at 2005 hrs failed and HVDC was revived by 2153 hrs and 50 MW power flow started from India to Bangladesh.	NA	01.11.14	2153 hrs	