



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: 19th November 2014

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, शिलॉंग - 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 10th November 2014 to 16th November 2014.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 10th November 2014 to 16th 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 10th November 2014 to 16th November, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20101114%20to%20161114.pdf>

Thank You

Yours faithfully,


N. Nallarasana
DGM (SO)
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 नवम्बर से 16 नवम्बर 2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 19-Nov-14

(आई-वाई-एजी-एसी-एकी-धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग और अधिकतम कमी (मेग्वा)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग (मेग्वा)	अधिकतम कमी (मेग्वा)	अधिकतम मांग (मेग्वा)	अधिकतम कमी (मेग्वा)	अधिकतम मांग (मेग्वा)	अधिकतम कमी (मेग्वा)	अधिकतम मांग (मेग्वा)	अधिकतम कमी (मेग्वा)	अधिकतम मांग (मेग्वा)	अधिकतम कमी (मेग्वा)	अधिकतम मांग (मेग्वा)	अधिकतम कमी (मेग्वा)
10-11-2014	36470	1785	40507	752	32151	2912	16047	595	2030	134	127205	6178
11-11-2014	37268	1926	40929	694	32370	2732	15505	609	1998	180	128070	6141
12-11-2014	37135	1560	42550	678	30459	1823	15593	607	2070	120	127807	4788
13-11-2014	36806	1356	42746	159	30288	2045	15951	300	1972	209	127763	4069
14-11-2014	37525	1456	40736	130	29948	2502	15839	150	2029	123	126077	4361
15-11-2014	37345	1610	41409	109	30621	2063	15087	538	2024	119	126486	4439
16-11-2014	35958	1285	39912	82	29102	900	15098	488	1897	69	121967	2824

2. ऊर्जा और पनबिजली उत्पादन (मि.यू.)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा (मि.यू.)	पनबिजली उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा (मि.यू.)	पनबिजली उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा (मि.यू.)	पनबिजली उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा (मि.यू.)	पनबिजली उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा (मि.यू.)	पनबिजली उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा (मि.यू.)	पनबिजली उत्पादन (मि.यू.)
10-11-2014	762	116	995	49	725	108	317	29	36	8	2836	310
11-11-2014	775	116	1009	44	732	106	320	27	35	8	2870	301
12-11-2014	773	112	1005	33	715	96	312	24	35	8	2841	274
13-11-2014	780	112	1009	37	680	73	316	26	36	8	2820	257
14-11-2014	771	111	994	39	666	82	307	25	36	8	2773	266
15-11-2014	784	110	951	27	670	77	304	25	35	8	2744	246
16-11-2014	764	106	920	19	650	52	296	26	32	7	2662	210

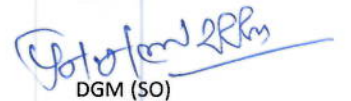
3. आवृत्ति (प्रतिघट्ट/समय)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औं ईं चिह्न	औं ईं चिह्न	औं ईं चिह्न	औं ईं चिह्न	औं ईं चिह्न	औं ईं चिह्न
10-11-2014	18.80	27.80	52.50	19.70	49.95	0.138
11-11-2014	14.50	20.00	49.00	31.00	49.99	0.120
12-11-2014	14.19	17.56	47.74	34.70	50.00	0.105
13-11-2014	10.80	12.40	52.60	35.00	50.01	0.089
14-11-2014	9.48	14.02	49.98	36.01	50.01	0.108
15-11-2014	5.20	5.90	47.30	46.80	50.04	0.104
16-11-2014	1.01	1.23	46.45	52.33	50.06	0.119

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 11.11.14 at 00:14 hrs, 400 kV Binaguri-Bongaigaon-IV.
On 11.11.14 at 18:08 hrs, 765 kV 240 MVAR Line Reactor of Jabalpur-III at Bina.
On 11.11.14 at 18:35 hrs, 765 kV 240 MVAR Line Reactor of Vindhyachal-I at Satna.
On 11.11.14 at 21:19 hrs, 765 kV Wardha-Durg-II.
On 12.11.14 at 16:19 hrs, 400 kV Binaguri-Bongaigaon-III


DGM (SO)

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

Region	Date	10-11-2014		11-11-2014		12-11-2014		13-11-2014		14-11-2014		15-11-2014		16-11-2014	
	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	4441	0	4527	0	4984	0	4994	0	4911	0	5171	0	4956	0
	Haryana	5641	0	5906	0	5719	0	5705	0	5907	0	5860	0	5281	0
	Rajasthan	9061	0	9200	0	9525	0	9644	0	9655	0	9756	0	9747	0
	Delhi	3243	0	3204	1	3185	0	3113	0	3052	89	2934	15	2920	0
	UP	8800	3860	9297	3365	10066	2550	9125	2820	8819	3565	9147	2640	9290	3045
	Uttarakhand	1581	220	1740	150	1683	40	1663	80	1743	150	1666	150	1525	150
	HP	1320	0	1306	0	1357	17	1322	0	1401	0	1331	0	1209	0
	J&K	1912	0	1880	0	1892	0	1960	0	1920	0	1900	0	1949	0
	Chandigarh	185	0	180	0	189	0	183	0	186	0	180	0	162	0
WR	Chhattisgarh	2955	18	2981	18	3045	18	3003	18	2969	18	2969	18	2901	18
	Gujarat	12479	0	12680	0	12662	0	12964	0	13424	0	12891	0	12173	0
	MP	9353	0	9331	0	8871	0	9156	0	9304	0	9320	0	9079	0
	Maharashtra	19552	868	19356	836	19629	861	19154	527	18433	92	16533	65	16123	124
	Goa	431	0	410	0	363	0	412	0	403	0	398	0	347	0
	DD	264	0	272	0	267	0	270	0	274	0	264	0	264	0
	DNH	660	0	626	0	627	0	623	0	642	0	642	0	620	0
	Essar steel	369	0	380	0	428	0	430	0	461	0	434	0	461	0
SR	Andhra Pradesh	5283	200	5696	200	5644	0	5544	300	5568	700	5684	100	5487	0
	Telangana	5529	400	5601	400	5718	300	5321	200	5351	400	5370	500	5189	400
	Karnataka	7639	700	7773	800	7548	600	7391	300	7022	500	6908	450	6601	400
	Kerala	3275	150	3171	150	3038	150	3114	450	3190	150	3201	200	3086	100
	Tamil Nadu	11189	1462	11247	1182	10378	773	10422	795	10473	752	10397	813	9841	0
	Pondy	294	0	305	0	293	0	289	0	304	0	299	0	263	0
ER	Bihar	2568	400	2698	150	2555	100	2611	200	2595	100	2605	200	2641	400
	DVC	2465	0	2614	60	2485	0	2570	80	2431	0	2380	0	2378	0
	Jharkhand	1064	0	919	87	912	0	984	0	1048	0	1000	0	1041	0
	Odisha	3502	0	3510	100	3619	50	3510	0	3648	0	3378	0	3559	0
	West Bengal	6776	0	6753	0	6519	0	6581	0	6532	0	6309	8	5902	8
	Sikkim	93	0	99	0	93	0	93	0	93	0	94	0	85	0
NER	Arunachal Pradesh	106	0	106	0	107	1	107	1	94	2	97	2	98	6
	Assam	1195	50	1180	70	1183	75	1191	64	1199	59	1165	91	1127	32
	Manipur	131	2	130	3	135	2	138	1	116	1	136	1	125	8
	Meghalaya	286	1	283	2	282	2	285	5	295	1	264	1	206	4
	Mizoram	73	1	72	2	74	1	74	1	65	2	68	2	67	6
	Nagaland	105	1	110	0	110	2	107	3	110	2	108	2	88	3
	Tripura	190	18	203	5	204	2	200	2	198	2	198	1	191	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	10-11-2014	11-11-2014	12-11-2014	13-11-2014	14-11-2014	15-11-2014	16-11-2014
NR	Punjab	88.2	90.8	92.4	94.3	93.1	101.9	93.9
	Haryana	101.4	102.6	102.4	103.1	91.9	101.4	93.4
	Rajasthan	199.8	200.9	203.8	203.5	205.0	206.7	203.9
	Delhi	62.3	59.9	59.2	57.6	59.6	54.9	54.8
	UP	214.3	220.1	221.5	222.3	219.5	220.2	221.1
	Uttarakhand	30.2	33.8	31.8	32.1	33.8	30.8	30.6
	HP	24.5	24.4	24.8	24.4	24.4	24.9	23.5
	J&K	38.2	38.9	33.5	39.2	40.0	39.7	39.3
Chandigarh	3.4	3.4	3.5	3.3	3.4	3.2	3.0	
WR	Chhattisgarh	62.6	63.1	63.8	64.4	62.6	62.2	60.7
	Gujarat	280.0	285.9	285.8	293.1	293.2	286.0	271.3
	MP	206.4	207.3	200.2	202.8	205.5	202.8	196.2
	Maharashtra	406.9	413.6	416.8	409.9	393.2	362.1	354.3
	Goa	8.0	8.3	7.7	8.1	7.9	7.6	7.2
	DD	5.9	6.1	6.0	6.1	5.9	5.9	5.9
	DNH	17.8	16.9	15.7	15.7	15.9	15.3	15.4
Essar steel	7.5	8.0	9.3	8.6	9.3	9.6	9.5	
SR	Andhra Pradesh	127.3	129.6	130.6	120.4	118.8	124.5	124.7
	Telangana	123.1	124.2	122.1	117.3	118.2	116.6	115.9
	Karnataka	166.4	166.8	166.4	152.6	142.6	139.0	131.5
	Kerala	60.7	59.6	58.2	59.0	59.8	61.4	56.2
	Tamil Nadu	241.6	245.9	231.6	225.4	221.2	222.3	216.5
	Pondy	5.8	6.0	5.7	5.7	5.7	5.9	5.4
ER	Bihar	50.8	50.5	48.8	49.9	48.7	49.5	49.7
	DVC	55.9	56.9	55.9	57.7	55.9	54.7	53.3
	Jharkhand	22.3	20.1	19.8	22.4	20.7	21.6	21.6
	Odisha	66.0	66.7	68.4	68.4	67.6	66.9	64.8
	West Bengal	120.8	124.3	117.7	116.5	112.4	109.8	105.3
	Sikkim	1.4	1.3	1.6	1.4	1.3	1.3	1.8
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8
	Assam	21.3	20.4	21.1	21.3	21.6	20.8	18.0
	Manipur	2.3	2.4	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1
	Meghalaya	4.2	4.3	4.3	4.4	4.3	4.4	4.2
	Mizoram	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0
	Tripura	2.8	2.6	2.6	2.6	2.8	2.5	2.3
ALL INDIA TOTAL		2835.3	2870.4	2840.3	2820.9	2773.1	2743.7	2662.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (10 नवम्बर से 16 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	10-11-2014	11-11-2014	12-11-2014	13-11-2014	14-11-2014	15-11-2014	16-11-2014
East to North	-32.5	-32.5	-33.7	-38.7	-35.9	-32.9	-30.5
East to West	-13.0	-8.2	-6.8	-6.4	-6.5	-9.7	-11.5
East to South	-3.1	-4.5	-3.6	-3.8	-5.3	-3.0	-4.9
East to North-East	-7.6	-6.7	-9.5	-7.8	-7.9	-9.4	-5.5
West to North	-38.7	-33.8	-26.5	-20.3	-27.1	-23.6	-19.9
West to South	-35.7	-36.9	-37.6	-34.6	-31.1	-35.6	-34.4

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (10 नवम्बर से 16 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)
10-11-2014	9.4	393	-2.5	-135	-105	-6.4	-441	-268
11-11-2014	8.9	370	-2.5	-80	-103	-7.1	-449	-294
12-11-2014	8.8	366	-2.6	-70	-106	-7.0	-461	-292
13-11-2014	9.7	403	-2.5	-161	-103	-6.7	-461	-281
14-11-2014	8.6	358	-2.4	-158	-100	-6.8	-449	-285
15-11-2014	8.3	344	-2.5	-134	-104	-6.7	-457	-278
16-11-2014	8.5	356	-2.5	-149	-105	-7.0	-462	-290
कुल Total	62.2		-17.4			-47.7		

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
11.11.2014	0202 hrs	SR	1). 220 kV Madakathara-Lower Periyar D/C 2). 220 kV Madakathara-Pallakkad 3). 220 kV Madakathara-Areakode 4). 220 kV Madakathara-Shoranur 5). 220 kV Areakode-Vadakra 6). 220 kV Areakode-Kanhirode 7). 220 kV Areakode-Nallalam-I	KSEB	Heavy lengthening was reported near 220kv Areacode SS. Due to lightening, 220kv Areacode-Vadakra line and 220kv Areacode-Kanhirode lines tripped. Since the four sub stations mentioned below are having connectivity only from 220kv Areacode SS, 220kv substations become dead due to infeed loss	Load Loss=470 MW	11.11.2014	0240 hrs	GD-I
11.11.2014	1143 hrs	NR	1). 400kV Agra(UP)-Agra(PG) D/C 2). 400kV Agra-Muradnagar 3). 400kV Agra-Unnao 4). 400/220kV 315MVA ICT-I and II at Agra(UP)	PG/UPPTCL	LBB protection operated during relay testing work at Agra (UP) and all the elements tripped.	Load Loss=500MW	11.11.2014	1326 hrs	GD-I
13.11.2014	1246 hrs	WR	1). 400 kV Birsinghpur TPS-Vandana 2). 400 kV Birsinghpur-Katni 2 3). 400 kV Birsinghpur TPS-Damoh 2 4). 400 kV Birsinghpur TPS-Damoh 1 5). 220 kV Birsinghpur TPS-Amarnatak 1 6). 220 kV Birsinghpur TPS-Jabalpur(PG) 7). 220 kV Birsinghpur TPS-Amarnatak 2 8). 220 kV Birsinghpur TPS-Birsinghpur I/C 3 9). 220 kV Birsinghpur TPS-Birsinghpur I/C 4 10). 220 kV Birsinghpur TPS-Satna(MP) 11). 400/220kV ICT-I at Birsinghpur	Mppgcl	220 kV R Phase pole of Birsinghpur Generator 2 CB blast during synchronization of the Unit with the system.This has resulted in Bus fault in the system.	Gen Loss=800MW	13.11.14	1940 hrs	GD-I