



National Load Despatch Centre
पाँवर 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: 14th October 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, 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 06th October 2014 to 14th October 2014.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 06th October 2014 to 14th October 2014, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके 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 06th October 2014 to 14th October 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20061014%20to%20141014%20.pdf>

With regards
Thank You

N Nallarasan
14/10/14

N Nallarasan
Dy General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 अक्टूबर से 12 अक्टूबर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 14-Oct-14

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
06-10-2014	44619	1926	42370	238	31120	3336	16285	18	2122	155	136516	5673
07-10-2014	42584	3183	41881	1075	31899	2020	15839	452	2028	230	134231	6960
08-10-2014	38499	3160	41881	1075	32852	1988	16962	410	2039	236	132233	6869
09-10-2014	40115	1796	43210	169	32514	2255	16798	719	2013	287	134650	5226
10-10-2014	39923	3606	43285	265	31885	1825	16629	740	2034	260	133756	6696
11-10-2014	39609	2330	43628	163	31971	2329	16169	536	2034	249	133411	5607
12-10-2014	37334	2279	40849	99	28068	3180	15116	408	2094	179	123461	6145

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
06-10-2014	959	209	1018	59	747	131	335	58	38	17	3096	473
07-10-2014	929	190	1009	52	751	117	335	67	39	17	3063	443
08-10-2014	860	179	1009	46	741	107	343	63	39	16	2992	411
09-10-2014	869	173	1003	46	747	115	347	71	39	16	3004	421
10-10-2014	861	175	1008	42	756	116	350	72	39	16	3014	420
11-10-2014	878	178	1014	28	750	118	346	72	39	16	3027	412
12-10-2014	839	157	979	38	683	103	301	43	38	15	2839	357

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड
06-10-2014	29.40	44.00	50.00	6.00	49.91	0.096
07-10-2014	37.25	58.52	35.54	5.94	49.88	0.252
08-10-2014	9.59	13.97	55.24	30.79	50.00	0.104
09-10-2014	25.63	41.60	51.39	7.01	49.91	0.183
10-10-2014	41.70	64.70	32.20	3.10	49.87	0.259
11-10-2014	18.68	24.10	60.08	15.82	49.96	0.100
12-10-2014	14.31	17.12	58.13	24.76	49.99	0.087

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765 kV Line Reactor of BDTCL-Jabalpur at BDTCL as Bus Reactor at 1322 hrs on 06.10.14.

06/10/2014
DGM (SO) 14/10

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

Region	Date	06-10-2014		07-10-2014		08-10-2014		09-10-2014		10-10-2014		11-10-2014		12-10-2014	
	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	7720	0	6855	1050	6614	350	6254	0	5262	1106	5947	788	5579	210
	Haryana	7658	0	7707	0	6653	0	6956	0	6712	0	6789	0	6416	0
	Rajasthan	9210	129	8824	509	9022	784	8217	136	7934	1046	8680	300	8733	0
	Delhi	4449	0	4536	0	4321	0	4164	35	4045	0	3840	0	3526	0
	UP	10560	3590	9660	4345	10420	3410	10615	3690	10595	4640	10575	3840	10076	3500
	Uttarakhand	1498	245	1318	495	1597	180	1494	270	1456	215	1213	525	1567	115
	HP	1249	0	1228	0	1151	0	1220	0	1231	0	1232	0	1150	0
	J&K	1836	0	1743	0	1654	0	1752	0	1763	0	1765	0	1766	0
	Chandigarh	239	0	248	0	214	0	222	0	219	0	203	0	184	0
WR	Chhattisgarh	3395	18	3323	18	3372	18	3438	47	3405	18	3374	18	3015	0
	Gujarat	13745	92	13803	106	13592	24	13668	0	13839	0	14005	0	13121	9
	MP	7669	0	7408	0	7219	0	7485	0	7587	0	7660	0	7418	0
	Maharashtra	19727	763	19788	571	19445	124	19682	64	19067	193	19562	486	18729	414
	Goa	446	0	466	0	671	0	428	0	415	0	392	0	402	0
	DD	270	0	276	0	434	0	271	0	272	0	271	0	269	0
	DNH	677	0	671	0	271	0	672	0	669	0	649	0	650	0
	Essar steel	362	0	331	0	352	0	344	0	333	0	313	0	311	0
SR	Andhra Pradesh	6226	0	6292	0	6330	0	6002	0	6058	0	5993	0	5283	0
	Telangana	6529	1400	6426	300	6450	400	6308	800	6476	800	6543	1000	6263	2000
	Karnataka	6511	800	6993	750	7064	600	7002	500	6918	600	6793	400	6707	300
	Kerala	3179	300	3241	0	3281	150	3219	150	3051	400	3117	150	2986	150
	Tamil Nadu	11397	796	11221	935	11434	803	11334	770	11334	0	11608	748	10926	705
	Pondy	303	40	300	35	309	35	317	35	313	25	316	31	283	25
ER	Bihar	2740	0	2635	0	2635	50	2572	100	2594	50	2485	150	2730	100
	DVC	2449	0	2265	50	2517	0	2483	0	2415	50	2382	0	2356	0
	Jharkhand	1052	0	961	30	1023	0	934	0	1040	0	1017	100	785	294
	Odisha	3471	0	3733	0	3935	0	3693	0	3611	250	3542	0	2701	0
	West Bengal	6783	18	6589	35	7283	19	7550	0	7501	0	6981	41	6522	25
	Sikkim	77	0	66	0	62	0	55	0	71	0	77	0	68	0
NER	Arunachal Pradesh	110	2	111	1	100	10	112	3	111	4	111	2	109	2
	Assam	1230	107	1185	164	1180	171	1175	194	1188	179	1193	171	1240	106
	Manipur	119	6	123	2	120	5	124	1	121	2	120	1	119	3
	Meghalaya	257	1	232	3	256	0	268	0	272	3	271	4	273	2
	Mizoram	71	8	76	1	75	0	67	3	64	4	73	1	68	1
	Nagaland	113	2	117	1	116	2	112	4	118	2	115	2	113	2
	Tripura	243	1	234	1	215	17	226	6	225	3	207	2	221	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	06-10-2014	07-10-2014	08-10-2014	09-10-2014	10-10-2014	11-10-2014	12-10-2014
NR	Punjab	157.5	155.3	133.2	131.7	128.3	131.8	123.5
	Haryana	159.9	158.7	134.4	127.2	135.2	135.8	130.3
	Rajasthan	203.7	194.4	189.9	187.4	181.4	192.7	189.8
	Delhi	91.8	97.7	82.8	87.3	87.7	80.6	75.1
	UP	248.8	228.2	240.0	243.7	238.5	245.3	233.9
	Uttarakhand	31.1	31.0	30.8	30.7	29.1	31.2	29.3
	HP	24.4	24.6	22.1	23.8	23.8	24.3	22.6
	J&K	36.7	33.9	22.5	32.8	32.9	32.8	31.0
	Chandigarh	4.8	5.0	4.4	4.3	4.3	3.9	3.5
WR	Chhattisgarh	79.8	77.9	77.9	77.8	79.0	77.8	70.1
	Gujarat	307.7	305.8	305.8	304.3	308.0	311.9	301.8
	MP	169.2	168.1	168.1	165.7	167.7	171.3	167.2
	Maharashtra	423.2	419.4	419.4	418.7	417.0	424.2	410.7
	Goa	9.1	9.3	9.3	8.7	8.1	7.9	7.6
	DD	6.0	5.9	5.9	6.1	6.1	6.1	6.0
	DNH	15.5	15.3	15.3	15.0	15.2	7.6	8.2
	Essar steel	7.4	7.3	7.6	6.5	7.3	6.9	6.9
SR	Andhra Pradesh	140.4	139.0	138.9	138.0	138.4	133.6	108.5
	Telangana	147.4	144.9	141.3	141.7	147.1	144.6	128.8
	Karnataka	140.6	143.5	142.4	142.9	145.7	143.8	136.0
	Kerala	58.8	60.6	59.8	61.6	58.8	60.4	55.2
	Tamil Nadu	253.1	256.7	252.2	256.3	259.0	261.2	248.1
	Pondy	6.3	6.3	6.5	6.7	6.5	6.7	6.3
ER	Bihar	53.9	52.8	53.3	51.2	52.1	53.2	51.2
	DVC	55.1	52.3	55.1	55.3	55.2	55.6	55.0
	Jharkhand	21.9	21.6	19.2	19.2	19.0	18.0	15.6
	Odisha	66.8	71.9	73.3	74.5	72.2	68.9	53.8
	West Bengal	136.3	136.0	141.2	145.9	150.2	148.7	123.8
	Sikkim	0.9	0.7	1.0	0.6	1.1	1.1	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.9	1.7	1.9	1.9	1.9	1.8
	Assam	24.2	24.9	24.7	25.3	25.1	24.6	24.2
	Manipur	2.1	2.1	2.2	1.9	1.9	2.2	2.3
	Meghalaya	3.6	3.5	3.8	3.5	3.7	4.4	4.2
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1
	Nagaland	1.9	1.8	1.9	1.8	2.0	1.9	1.7
	Tripura	3.3	3.1	3.1	3.2	3.2	2.9	2.9
ALL INDIA TOTAL		3096.1	3062.5	2992.1	3004.4	3013.9	3026.8	2839.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 अक्टूबर से 12 अक्टूबर -2014 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	06-10-2014	07-10-2014	08-10-2014	09-10-2014	10-10-2014	11-10-2014	12-10-2014
East to North	-42.0	-40.7	-34.7	-39.1	-43.9	-44.1	-46.8
East to West	-4.3	-11.7	-11.6	-5.2	-12.3	-9.0	-14.3
East to South	-20.8	-17.2	-18.1	-16.7	-14.8	-13.4	1.9
East to North-East	-1.1	-1.0	-1.9	-2.6	-2.7	-2.8	-2.4
West to North	-20.2	-32.9	-31.9	-30.4	-27.8	-21.1	-30.9
West to South	-36.0	-33.1	-33.3	-27.7	-24.7	-20.7	-27.7

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (06 अक्टूबर से 12 अक्टूबर -2014 तक) 2								
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)
06-10-2014	25.5	1064	-2.3	-112	-96	-10.2	-448	-427
07-10-2014	25.5	1064	-2.4	-127	-99	-10.4	-453	-433
08-10-2014	24.4	1018	-2.4	-128	-98	-10.0	-445	-418
09-10-2014	23.3	970	-2.7	-132	-114	-9.7	-445	-403
10-10-2014	22.4	933	-2.4	-116	-102	-9.3	-431	-388
11-10-2014	21.4	891	-2.6	-121	-109	-9.2	-431	-382
12-10-2014	22.8	952	-2.6	-142	-107	-9.9	-431	-413
कुल Total	165.4		-17.4			-68.7		

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
07.10.2014	21:49hrs	NR	400kV Kishenpur(PG)-Baglihar ckt-2 All runnig Unit #1, #2 & #3(150MW each) at Baglihar HEP	POWERGRID/ J&K	Tripping of all the running unit of Baglihar HEP due to tripping of evacuating line 400kV Kishenpur(PG)-Baglihar ckt-2. ckt-1 was already out.	Gen Loss=450MW	07.10.2014	22:27hrs	GD-1
07.10.2014	21:54hrs	NR	400kV Kishenpur(PG)-Dulhasti(NHPC) All runnig Unit #1, #2 & #3(130MW each) at Dulhasti HEP	POWERGRID/ NHPC	Tripping of all the running unit of Dulhasti HEP due to tripping of evacuating line 400kV Kishenpur(PG)-Dulhasti(NHPC)	Gen Loss=390MW	--	--	GD-1
07.10.2014	22:21hrs	NR	400kV New Wanpoh-Wagoora D/C 400kV Uri(NHPC)-Wagoora(PG) D/C 400kV Uri-II(NHPC)-Wagoora(PG) D/C 220kV Pampore(J&K)-Wagoora(PG) D/C 220kV Wagoora(PG)-Zainkot(JK) D/C 220kV Kishenpur-Mirbazar 220kV KishenpurRamban All runnig Unit #2, #3, #4 (60MW each) at Uri-II HEP All runnig Unit #1, #2, #3, #4(120MW each) at Uri-II HEP	POWERGRID/ NHPC/J&K	Tripping of Uri HEP on over frequency protection operation & bus voltage at Wagoora(PG) became zero due to isolation of the load-generation complex from the grid through 220kV Mirbazar station of J&K. 400kV Kishenpur-New Wanpoh was already tripped at 21:47hrs	Gen Loss=700MW Load Loss=400MW	07.10.2014	23:04hrs	GD-1
08.10.2014	07:53hrs	NR	400kV Dadri-HarshVihar D/C Unit #4(210MW) at Dadri TPS Stg-1 Both 400/220kV, 315MVA ICT #1 at HarshVihar	NTPC/DTL	Tripping of 400kV Dadri-Harsh Vihar D/C along with two ICT's at Harsh Vihar	Gen Loss=210MW Load Loss=100MW	08.10.2014	09:47hrs	GD-1
09.10.2014	13:09hrs	NR	220kV Muzaffarnagar-Shamli 400/220kV 315MVA ICT #1, #2 & #3	UP	Tripping of all three 315MVA 400/220kV ICTs at Muzaffarnagar	Load Loss=170MW	09.10.2014	14:35hrs	GD-1
10.10.2014	10:08hrs	NR	220kV Chhabra-Kawai Unit #1 & #2 at Chhabra TPS	Rajasthan	Tripping of Unit #1 & #2 at Chhabra along with 220kV Chhabra-Kawai ckt	Gen Loss=480MW Load Loss=50MW	10.10.2014	12:44hrs	GD-1
12.10.14	1130 hrs	ER/SR	400kV Kalpaka-Gajuwaka-2 400kV Kalpaka-HNPCL 400kV Kalpaka-Simhadri-Q/C 400kV Vemagiri-Simhadri-D/C 400kV Kalpaka- Vemgiri-D/C 400 kV Srisalem-Sattenpally-1 400KV Kalpaka-Khammam-D/C 400KV Vemagir-Vijaiwada-2 400KV Gajuwaka-Simhadri-D/C 400KV Jeypore-gajuwaka-D/C 400KV VTPS -Mikrm-D/C 400 KV Indravati(PG)-Indravati(GRIDCO) 10 no. of 220kV Lines From SR and ER 400/220 ICT-I,II and III at Kalpaka Unit-I,II,III and IV at Simhadri Unit-V at VTPS		Due to Cyclone(Hud Hud) in Orissa and Andhra pradesh Given elements tripped.	Gen Loss=2000MW Load Loss=Yet to be furnished	----	-----	