



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: 07th 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., डॉंगतिह, 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 29nd September 2014 to 05th October 2014.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 29nd September 2014 to 05th October 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 29nd September 2014 to 05th October 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20290914%20to%20051014%20.pdf>

With regards
Thank You

N Nallarasan
7/10/14

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

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 सितम्बर से 05 अक्टूबर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 30-Sep-14

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेग्वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)
29-09-2014	42451	3733	43764	821	31442	4799	16108	559	1964	321	135729	10233
30-09-2014	42392	3584	42343	752	30627	4443	16272	300	2050	213	133684	9292
01-10-2014	41713	4307	42122	787	29676	4193	15768	375	2129	163	131408	9825
02-10-2014	41818	1905	41882	109	29772	1181	15747	419	2079	171	131298	3785
03-10-2014	42556	0	39779	91	29746	2452	15393	500	2012	189	129486	3232
04-10-2014	42259	1500	42907	507	31796	1833	15500	16	2008	204	134470	4060
05-10-2014	41882	1680	42198	219	30271	1871	15938	300	2092	154	132381	4224

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मिग्वा०)	पनबिजली उत्पादन (मिग्वा०)
29-09-2014	925	207	1028	101	731	146	341	90	35	23	3059	566
30-09-2014	944	205	1021	98	730	149	344	85	38	22	3077	558
01-10-2014	935	202	1012	73	735	148	338	76	40	22	3060	521
02-10-2014	927	195	997	49	721	128	331	66	38	19	3013	457
03-10-2014	947	199	957	47	727	141	325	63	37	18	2993	468
04-10-2014	946	205	996	64	745	133	320	59	37	18	3044	480
05-10-2014	944	204	1005	62	741	130	332	60	38	17	3059	472

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० ई० चिड	औ० ई० चिड	औ० ई० चिड	औ० ई० चिड	औ० ई० चिड	औ० ई० चिड
29-09-2014	34.50	72.45	25.59	1.96	49.83	0.44
30-09-2014	26.20	47.9	39.8	12.3	49.90	0.237
01-10-2014	25.80	44.1	46.3	9.6	49.91	0.202
02-10-2014	11.32	27.79	45.06	27.15	49.96	0.197
03-10-2014	3.96	3.958	65.208	30.833	50.02	0.08
04-10-2014	24.73	31.05	56.46	12.49	49.95	0.112
05-10-2014	25.65	32.77	55.97	11.26	49.94	0.126

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 29th September at 18:13 Hrs , ICT-2 at Bhopal was charged for the first time.
On 2nd October at 05:07 Hrs GMR Chhattisgarh Unit-1 (685 MW) was commissioned for the first time
On 2nd October at 17:58 Hrs 400 KV Akola - Alola -1 was charged for the first time
On 3rd October at 20:58 Hrs 240 MVAR L/R at Indore on Indore Bhopal Line was charged for the first time

30/09/2014
DGM (SO)

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

Region	Date	29-09-2014		30-09-2014		01-10-2014		02-10-2014		03-10-2014		04-10-2014		05-10-2014	
	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	7714	0	7861	0	6873	850	6745	1000	6985	0	7270	800	7267	600
	Haryana	6981	788	7103	729	6771	1127	7514	0	7460	0	7403	0	7145	0
	Rajasthan	9188	536	8988	712	8598	1278	9186	0	9105	0	9250	0	9266	0
	Delhi	4465	38	4518	0	4448	0	4117	0	4025	0	4317	0	4260	0
	UP	9262	4515	9830	4220	10191	3400	10551	2910	11611	2130	10913	3290	11019	3420
	Uttarakhand	1658	145	1538	270	1445	275	1396	280	1525	0	1658	110	1644	70
	HP	1231	0	1231	0	1236	0	1115	0	988	0	1170	0	1116	0
	J&K	1808	0	1794	0	1794	0	1813	0	1812	0	1787	0	1808	0
	Chandigarh	244	0	255	0	235	0	218	0	202	0	230	0	214	0
WR	Chhattisgarh	3135	0	3151	18	3231	73	3256	18	3202	18	3356	18	3397	18
	Gujarat	13687	105	13776	48	13441	0	13094	0	12466	0	13669	24	13400	0
	MP	8358	42	8011	0	8058	0	7829	0	7382	0	7641	0	7560	0
	Maharashtra	19356	659	20085	829	19423	535	18670	105	17420	141	19922	873	19435	221
	Goa	395	0	460	36	390	30	385	0	351	0	453	0	426	0
	DD	269	0	267	0	262	0	239	0	199	0	258	0	270	0
	DNH	670	0	666	0	657	0	657	0	577	0	630	0	669	0
	Essar steel	380	0	373	0	364	0	326	0	295	0	326	0	326	0
SR	Andhra Pradesh	6087	500	6257	500	6422	150	6196	0	6042	0	6477	0	6482	0
	Telangana	6359	400	6329	400	6262	600	6405	0	6314	200	6134	200	6288	500
	Karnataka	6839	1200	6809	600	6594	1000	6467	300	6524	600	6749	600	6696	500
	Kerala	2901	550	3068	350	2849	250	3106	150	3127	150	3134	150	2815	0
	Tamil Nadu	10961	2149	10168	2593	10234	2153	10283	731	10692	1467	11476	858	10930	839
	Pondy	308	0	311	0	294	40	264	0	280	35	292	25	284	32
	Bihar	2522	0	2675	0	2722	300	2614	50	2533	200	2401	0	2523	150
ER	DVC	2395	100	2487	0	2359	0	2328	0	2246	0	2297	0	2429	70
	Jharkhand	931	127	964	0	1003	0	905	0	936	0	885	0	974	0
	Odisha	3794	0	3703	0	3708	0	3759	150	3599	200	3537	0	3569	0
	West Bengal	7098	47	6814	0	6707	0	6500	0	6293	0	6760	20	6690	0
	Sikkim	75	0	71	0	77	0	69	0	64	0	70	0	65	0
NER	Arunachal Pradesh	110	2	108	4	107	1	107	1	105	3	103	1	106	1
	Assam	1062	290	1141	178	1235	136	1235	70	1128	157	1145	132	1198	115
	Manipur	119	5	120	4	122	0	120	2	112	6	124	1	122	3
	Meghalaya	247	3	247	3	241	1	252	8	238	5	265	2	259	1
	Mizoram	73	2	74	1	72	0	66	1	80	4	78	1	70	9
	Nagaland	115	1	114	2	115	1	116	0	112	3	114	1	106	9
	Tripura	248	0	256	0	249	1	260	1	266	0	260	2	248	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	29-09-2014	30-09-2014	01-10-2014	02-10-2014	03-10-2014	04-10-2014	05-10-2014
NR	Punjab	163.9	166.6	160.8	158.2	154.1	156.0	159.8
	Haryana	153.7	158.1	144.2	149.2	159.5	156.0	155.3
	Rajasthan	198.0	204.9	204.8	201.8	199.7	202.9	204.2
	Delhi	87.8	96.4	95.9	85.5	83.5	90.3	89.6
	UP	231.0	226.7	236.2	242.5	259.9	250.9	243.9
	Uttarakhand	31.3	29.4	31.0	30.1	30.4	32.0	31.6
	HP	24.1	24.4	24.8	22.0	20.3	22.4	23.0
	J&K	29.9	32.6	32.6	33.3	35.1	31.1	32.1
Chandigarh	4.9	5.0	4.8	4.3	4.1	4.6	4.3	
WR	Chhattisgarh	77.6	76.4	76.9	79.0	79.9	77.5	76.6
	Gujarat	302.1	302.5	295.9	293.0	285.0	300.1	300.7
	MP	183.5	181.9	181.7	177.3	172.8	173.1	172.1
	Maharashtra	428.6	423.0	421.1	413.4	389.4	411.8	418.9
	Goa	7.7	8.6	8.3	7.8	7.8	8.2	8.8
	DD	5.9	5.8	5.7	5.2	3.6	5.0	6.0
	DNH	14.7	15.4	14.9	14.4	12.8	14.0	15.1
Essar steel	8.1	7.9	7.7	6.7	6.1	6.5	6.5	
SR	Andhra Pradesh	138.4	143.9	146.8	142.2	139.7	144.1	145.6
	Telangana	138.2	138.1	140.1	137.1	139.6	134.6	137.9
	Karnataka	143.8	147.6	142.8	139.9	141.7	146.2	143.4
	Kerala	58.4	59.1	58.8	57.4	58.9	59.8	55.4
	Tamil Nadu	246.0	234.7	239.5	238.6	241.1	254.2	252.5
	Pondy	6.3	6.4	6.5	5.9	5.9	6.2	6.3
ER	Bihar	48.7	51.4	57.1	53.1	52.8	51.0	51.8
	DVC	54.4	55.0	53.8	54.5	51.6	51.8	54.8
	Jharkhand	20.6	19.7	21.1	20.3	19.6	20.2	21.1
	Odisha	77.7	77.9	76.3	75.3	73.3	71.3	71.5
	West Bengal	137.8	139.1	128.4	126.9	126.3	124.5	132.3
	Sikkim	1.3	1.3	1.1	0.9	0.8	0.8	0.8
NER	Arunachal Pradesh	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9
	Assam	20.3	23.1	24.7	24.8	23.0	22.4	23.1
	Manipur	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.0	2.2
	Meghalaya	4.7	4.3	4.3	2.5	3.9	4.4	4.3
	Mizoram	0.9	1.0	1.1	1.0	1.0	1.1	1.0
	Nagaland	1.8	1.8	2.2	1.9	1.9	1.9	2.0
	Tripura	3.0	3.4	3.3	3.3	3.4	3.3	3.3
ALL INDIA TOTAL		3059.1	3077.5	3059.3	3013.4	2992.5	3044.1	3059.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (29 सितम्बर से 05 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	29-09-2014	30-09-2014	01-10-2014	02-10-2014	03-10-2014	04-10-2014	05-10-2014
East to North	-24.0	-32.7	-37.2	-35.3	-41.3	-46.3	-49.9
East to West	19.7	8.1	8.1	9.7	6.0	9.8	0.9
East to South	-13.4	-11.1	-12.2	-13.3	-13.1	-14.6	-23.0
East to North-East	1.0	-0.6	-1.3	-0.8	0.6	2.8	7.4
West to North	-56.1	-48.2	-50.0	-38.1	-48.1	-51.6	-39.4
West to South	-29.8	-26.1	-26.0	-30.0	-31.8	-32.1	-28.8

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (29 सितम्बर से 05 अक्टूबर -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)
29-09-2014	31.8	1325	-2.5	-126	-103	-10.1	-452	-420
30-09-2014	32.3	1347	-2.3	-136	-97	-9.6	-449	-401
01-10-2014	29.5	1230	-2.2	-129	-91	-9.6	-443	-400
02-10-2014	28.0	1167	-1.6	-82	-66	-10.5	-446	-437
03-10-2014	28.1	1173	-1.4	-72	-57	-10.5	-449	-435
04-10-2014	27.4	1142	-1.6	-131	-66	-10.0	-473	-418
05-10-2014	25.9	1079	-2.0	0	-85	-10.3	-445	-429
कुल Total	203.1		-13.6			-70.6		

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
28.09.2014	00:18 hrs	NR	1) 400/220kV, 315MVA, ICT #1 & #3 Sarnath	UP	Due to overloading both ICTs at Sarnath tripped	Load Loss=371MW	28.09.2014	00:47hrs	GD-I
30.09.2014	10:15hrs	NR	50 MW Unit #1 & #2 33 MW Unit #2 at Obra (H) 220 kV Obra- Rewa Road #1 & #3 400/220 KV, 240 MVA, ICT #1 & #2 at Obra 220/132 KV, 100 MVA ICT #1 & #2 at Obra(H)	UP	Multiple element tripping at 400kV Obra(UP) TPS	Gen Loss=82MW	30.09.2014	10:25hrs	GD-1
01.10.14	10:23 hrs	WR	1)400 KV BOISOR - PADGHE 2)TAPS U-3 3)ICT – I AT PADGHE 4)ICT – II AT PADGHE 5)ICT – III AT PADGHE 6)ICT – IV AT PADGHE 7)BUS – I AT PADGHE 8) TAPS #3	MSETCL	Y-Phase CT Blast of ICT-IV at Padghe caused Bus Bar protection operation and elements given in column E tripped. Tarapur APS Unit-III tripped on undervoltage.	Load Loss=800 MW Gen Loss=540 MW	01.10.14	11:17 hrs	GD-1
01.10.14	10:36 hrs	ER	1)220kV FSTPP-Lalmatia 2)132 KV KHSTPP(NTPC)-Lalmatia	JSEB	Total power interrupted at 220/132 kV Lalmatia S.S	Load Loss=120 MW	01.10.14		GD-1