



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

B-9, QUTAB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 9th July 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., डोंगतेह, लोअर नॉग्रह, लापालंग, 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 30th June to 6th July 2014

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 29th जून 2014 से 06th जुलाई 2014 सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 30th June to 6th July 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/74/Weekly%20300614%20to%20060714.pdf>

With regards
Thank You

N Nallarsan

Dy General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 जून-2014 से -06 जुलाई-2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 08/07/2014

(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		पूर्वांचल 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)
30-06-2014	45242	1520	40510	409	33048	1550	14992	150	1954	278	135746	3907
01-07-2014	43560	2015	40462	603	33157	2350	14721	100	1970	303	133870	5371
02-07-2014	42662	1835	41385	479	32804	2200	15925	14	1982	300	134758	4828
03-07-2014	42413	2187	39298	1067	33319	2100	15642	100	1783	427	132455	5881
04-07-2014	44121	2292	39206	856	32691	2450	15592	500	1870	374	133480	6472
05-07-2014	44208	2412	39289	781	31719	2470	16029	500	1786	474	133031	6637
06-07-2014	41936	2210	37622	228	30697	950	14885	0	1798	381	126938	3769

3769

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांचल क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
30-06-2014	1037	298	971	26	756	66	314	59	37	7	3115	456
01-07-2014	1010	290	980	25	769	72	304	57	39	7	3102	450
02-07-2014	1003	310	986	16	785	68	316	63	40	7	3131	464
03-07-2014	993	307	948	27	785	72	317	68	37	17	3080	491
04-07-2014	1006	307	955	19	778	82	312	65	37	18	3087	491
05-07-2014	1022	307	956	21	753	74	311	66	35	17	3078	485
06-07-2014	1007	258	925	18	725	53	320	68	35	15	3012	412

35.31571429

35.31571429

46.78142857

46.78142857

17.90428571

17.90428571

3087

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड	औ० ई० घिड	दक्षिण घिड
30-06-2014	20.1	20.1	25.6	25.6	55.1	55.1	19.3	19.3	49.97	49.97	0.102	0.102
01-07-2014	17.1	17.1	20.4	20.4	50.9	50.9	28.7	28.7	49.99	49.99	0.098	0.098
02-07-2014	6.6	6.6	6.9	6.9	63.3	63.3	29.9	29.9	50.01	50.01	0.066	0.066
03-07-2014	15.6	15.6	25.0	25.0	52.3	52.3	22.8	22.8	49.97	49.97	0.144	0.144
04-07-2014	23.8	23.8	55.1	55.1	37.9	37.9	7.0	7.0	49.87	49.87	0.328	0.328
05-07-2014	40.6	40.6	73.4	73.4	22.2	22.2	4.4	4.4	49.84	49.84	0.351	0.351
06-07-2014	28.6	28.6	40.9	40.9	45.9	45.9	13.2	13.2	49.93	49.93	0.175	0.175

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765/400 KV 1500 MVA ICT-II of Jharsuguda commissioned on 03.07.2014 at 19.10 Hrs
765/400 KV 1500 MVA ICT-I, Bhopal commissioned on 03.07.2014 at 16.45 Hrs
765 KV Wardha Auragabad Ckt-II commissioned at 02.31 Hrs on 03.07.2014
400/220 KV 3x105 MVA ICT commissioned at New Wanpoh Substation on 01.07.2014
400/220 KV 500 MVA ICT-III commissioned at Navsari on 01.07.2014 at 19.18 Hrs
400/220 KV 315 MVA ICT-III commissioned at Rangpo on 01.07.2014 at 19.18 Hrs
765 KV Raichur Sholapur Ckt-II commissioned on 30.06.2014 at 14.56 Hrs
125 MVAR Bus Reactor commissioned at Bhopal on 30.06.2014 at 12.29 Hrs

प्रा. 07/07/2014
DGM (SO) 8/21/14

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

Region	Date	30-06-2014		01-07-2014		02-07-2014		03-07-2014		04-07-2014		05-07-2014		06-07-2014	
	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	9636	0	8859	0	8487	0	9004	0	9486	0	9760	0	10287	0
	Haryana	8017	0	7854	0	7298	0	7304	0	7742	0	7776	0	7376	0
	Rajasthan	8967	0	8864	0	8975	0	8668	0	8086	7	8347	80	8407	0
	Delhi	5273	0	5176	0	4794	0	4558	12	5037	0	5003	7	4730	0
	UP	11918	1380	11450	1840	11984	1695	11887	2040	11865	2110	11689	2095	10935	2070
	Uttarakhand	1662	40	1615	75	1658	40	1724	35	1690	75	1758	130	1552	40
	HP	1148	0	1092	0	1119	0	1157	0	1193	0	1231	0	1137	0
	J&K	1420	100	1615	100	1507	100	1703	100	1639	100	1536	100	1688	100
	Chandigarh	314	0	264	0	265	0	290	0	305	0	291	0	282	0
WR	Chhattisgarh	2979	257	3008	341	3037	342	3037	442	2968	299	3118	155	3084	63
	Gujarat	12844	64	13340	17	13340	9	13246	99	13333	107	13659	67	12989	0
	MP	6903	7	6973	43	7026	26	6788	230	6615	152	6236	42	6091	26
	Maharashtra	19537	79	19322	98	19200	80	18610	238	18610	238	18368	465	17414	132
	Goa	390	0	395	101	370	20	415	48	358	48	353	42	417	1
	DD	271	0	276	1	254	0	280	2	282	2	276	2	287	1
	DNH	660	1	650	2	654	1	669	5	702	5	721	5	721	3
	Essar steel	380	0	435	1	453	1	397	3	469	4	451	3	398	1
SR	Andhra Pradesh	5647	600	5647	1000	5483	750	5622	700	5829	900	5477	600	5472	0
	Telangana	5406	400	5435	500	5125	700	5405	500	5514	600	5152	800	5292	500
	Karnataka	8041	400	8092	700	8137	600	8099	750	7883	800	7818	900	7089	300
	Kerala	3157	150	3078	150	3170	150	3172	150	3187	150	2981	150	2891	150
	Tamil Nadu	12368	0	12446	0	12676	0	13247	0	13280	0	12718	0	11814	0
	Pondy	287	0	333	0	310	0	318	0	317	0	313	20	303	0
ER	Bihar	2367	150	2303	100	2276	0	2219	100	2159	400	2087	500	2037	0
	DVC	2445	0	2538	0	2614	0	2404	0	2388	100	2354	0	2354	0
	Jharkhand	894	0	1024	0	904	0	977	0	1005	0	1059	0	976	0
	Odisha	3504	0	3579	0	3415	0	3516	0	3626	0	3742	0	3675	0
	West Bengal	6637	0	6265	0	6893	14	6823	0	6571	0	6963	0	6779	0
	Sikkim	81	0	80	0	82	0	85	0	74	0	73	0	61	0
NER	Arunachal Pradesh	99	14	98	8	103	8	95	13	96	7	107	5	104	10
	Assam	1185	210	1165	248	1127	243	1041	309	1085	316	1080	376	1075	291
	Manipur	112	10	115	7	118	3	75	53	117	4	116	10	116	12
	Meghalaya	255	12	240	22	272	20	249	2	266	2	274	17	251	8
	Mizoram	73	10	74	6	77	15	64	8	69	2	67	9	71	4
	Nagaland	76	11	108	4	104	10	103	3	104	2	108	5	112	5
	Tripura	222	13	235	10	238	1	185	40	185	43	199	54	220	50

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	30-06-2014	01-07-2014	02-07-2014	03-07-2014	04-07-2014	05-07-2014	06-07-2014
NR	Punjab	213.0	193.2	188.0	194.7	202.4	212.0	229.4
	Haryana	166.4	166.3	158.0	155.8	162.1	167.0	159.5
	Rajasthan	195.1	198.2	199.7	182.8	183.1	187.8	187.9
	Delhi	110.1	110.5	101.3	99.2	103.2	106.1	97.1
	UP	259.0	256.4	265.7	266.1	259.5	253.8	240.1
	Uttarakhand	36.8	32.1	34.6	37.0	37.3	36.9	33.3
	HP	24.3	22.6	23.5	24.5	25.1	25.8	23.9
	J&K	26.2	24.9	26.8	27.4	27.1	27.0	30.4
Chandigarh	6.2	5.6	5.3	5.7	5.8	5.8	5.6	
WR	Chhattisgarh	67.6	71.4	73.6	72.5	73.6	70.6	72.0
	Gujarat	290.6	292.6	289.0	290.5	295.4	298.5	290.5
	MP	147.8	151.1	153.2	149.9	149.6	141.9	134.4
	Maharashtra	429.9	426.5	433.2	396.3	396.3	406.1	395.8
	Goa	8.6	8.3	8.5	8.8	8.2	7.9	6.9
	DD	6.2	6.2	4.4	6.0	6.4	6.1	6.4
	DNH	13.8	15.3	15.6	15.2	15.5	15.5	15.4
Essar steel	6.6	8.5	8.8	8.7	10.1	9.7	3.2	
SR	Andhra Pradesh	128.3	131.1	138.6	130.4	128.1	122.7	124.3
	Telangana	118.9	121.6	122.4	125.6	121.0	116.8	122.9
	Karnataka	175.2	176.9	180.6	177.0	175.4	161.1	150.2
	Kerala	60.1	59.1	58.8	61.0	61.6	59.5	53.4
	Tamil Nadu	267.8	273.4	277.3	284.2	285.1	286.4	267.1
	Pondy	5.3	6.7	7.2	6.7	6.9	6.9	7.2
ER	Bihar	43.8	43.1	45.4	44.4	40.6	38.0	40.2
	DVC	57.0	56.3	56.0	53.4	54.3	49.5	54.7
	Jharkhand	17.7	16.3	20.0	18.6	16.0	17.8	18.9
	Odisha	71.1	70.1	66.4	68.4	69.3	74.9	73.1
	West Bengal	123.0	117.3	127.3	131.1	130.5	129.9	132.0
	Sikkim	1.2	1.3	1.2	1.3	1.3	1.0	1.0
NER	Arunachal Pradesh	1.5	1.5	1.7	1.6	1.5	1.7	1.6
	Assam	24.2	25.5	26.8	24.3	23.6	21.6	21.8
	Manipur	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6
	Meghalaya	4.4	4.4	4.0	4.0	4.3	4.1	4.1
	Mizoram	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.2
	Nagaland	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.7	1.7
	Tripura	3.1	3.4	3.3	3.0	3.0	3.4	3.5
ALL INDIA TOTAL		3115.0	3102.0	3130.5	3080.5	3087.5	3078.1	3012.2

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 जून-2014 से -06 जुलाई-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	30-06-2014	01-07-2014	02-07-2014	03-07-2014	04-07-2014	05-07-2014	06-07-2014
East to North	-37.1	-38.0	-38.6	-37.3	-42.9	-41.5	-27.1
East to West	-12.2	-2.8	1.0	1.9	-3.4	-3.9	-0.5
East to South	-25.5	-27.6	-28.5	-28.9	-27.6	-30.1	-30.4
East to North-East	-3.1	-2.0	-1.2	0.6	1.5	-3.1	-0.8
West to North	-23.1	-14.1	-9.4	-10.5	-7.3	-17.1	-26.5
West to South	-22.4	-27.4	-29.5	-27.3	-28.3	-24.2	-28.1

भूटान ,नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (30 जून-2014 से -06 जुलाई-2014 तक)☺								
अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-)] Transnational Exchange (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)
30-06-2014	30.2	1258	-1.8	-123	-77	-10.0	-443	-415
01-07-2014	32.2	1340	-2.0	-140	-83	-9.7	-443	-403
02-07-2014	32.0	1333	-2.1	-112	-89	-10.1	-422	-420
03-07-2014	31.9	1327	-2.1	-108	-89	-9.8	-437	-408
04-07-2014	31.8	1325	-2.1	-118	-86	-9.9	-440	-412
05-07-2014	31.7	1322	-1.9	-116	-80	-7.2	-449	-299
06-07-2014	31.9	1327	-2.1	-98	-87	-10.1	-442	-421
कुल Total	221.6		-14.2			-66.6		

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
7/2/2014	14:03	NR	1) 220 KV Wazirabad-Kashmiri Gate D/C 2) 220 KV Wazirabad-Geeta Colony D/C 3) Pragati and Rajghat Generation	DTL	Due to inclement weather , towers at location no-14 & 15 of 220 KV Wazirabad-Kashmiri gate D/C line collapsed and fell on adjacent Wazirabad-Geeta Colony line causing tripping of elements given in coulumn D.	Gen Loss- 400 MW Load Loss- 350 MW	7/3/2014	19:45	GD-I
7/3/2014	3:16	WR	1) 400 KV Lonikhand-New Lonikhand D/C 2) 400 KV Karad-Lonikhand 3) 400/220kV ICT-I,II at Lonikhand 4) 400 KV Pune-Lonikhand S/C	PGCIL	Due to 400 KV CT failure at Lonikhand S/S, 400 KV Bus bar protection operated and given elements in coulumn D tripped.	Nil	7/3/2014	4:41	GI-II