



National Load Despatch Centre
पॉवर 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: 02nd September 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., डॉंगतेिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिल्लोंग - 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 25th August to 31st August 2014

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 25 अगस्त - 31 अगस्त 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 25th August to 31st August, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20250814%20to%20310814%20.pdf>

With regards
Thank You


N Nallarasani

Dy General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (25 अगस्त से - 31 अगस्त -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 02/09/2014

(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		पूर्वांतर 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)
25-08-2014	45445	2890	37881	1294	29897	600	15536	0.0	1884	342	130643	5126
26-08-2014	46681	4318	38275	1017	32010	1150	14937	0.0	1861	427	133764	6912
27-08-2014	46332	4467	39023	1279	31318	960	15494	580	1759	540	133925	7826
28-08-2014	44601	5572	39044	1300	31071	1000	15444	823	1873	415	132033	9110
29-08-2014	45637	4677	38070	979	31247	970	14733	1931	1756	495	131443	9052
30-08-2014	45287	5323	36314	411	29484	600	16119	729	1919	396	129123	7459
31-08-2014	45032	3580	36628	393	31305	550	15787	560	1805	434	130557	5517

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर 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)
25-08-2014	1072	313	860	63	701	107	324	81	36	25	2993	589
26-08-2014	1073	295	876	70	735	114	332	83	36	25	3052	587
27-08-2014	1089	301	875	58	739	98	338	86	36	27	3076	569
28-08-2014	1048	301	869	59	729	92	337	86	37	26	3020	564
29-08-2014	1048	296	849	60	708	92	322	84	37	26	2964	558
30-08-2014	1030	281	831	53	679	102	337	85	36	24	2912	545
31-08-2014	1035	269	848	72	681	125	336	84	36	21	2936	571

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9		<49.9		49.9-50.05		>50.05		Average		FVI	
	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड	औ० ई० गिड	दक्षिण गिड
25-08-2014	12.05	12.05	39.80	39.80	47.56	47.56	12.64	12.64	49.95	49.95	0.14	0.14
26-08-2014	16.03	25.72	34.40	34.40	54.20	54.20	11.40	11.40	49.96	49.96	0.10	0.10
27-08-2014	36.03	36.03	52.36	52.36	41.24	41.24	6.40	6.40	49.96	49.96	0.18	0.18
28-08-2014	29.12	29.12	42.81	42.81	50.01	50.01	7.18	7.18	49.96	49.96	0.11	0.11
29-08-2014	33.22	33.22	61.11	61.11	35.74	35.74	3.15	3.15	50.00	50.00	0.13	0.13
30-08-2014	23.77	23.77	30.97	30.97	54.78	54.78	14.25	14.25	49.99	49.99	0.08	0.01
31-08-2014	17.47	17.47	19.79	19.79	59.53	59.53	20.68	20.68	49.99	49.99	0.09	0.01

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 26th August at 17:40hrs, 400 KV Dadri-Loni-II was test charged first time from Loni end.

On 27th August at 14:10 hrs, 765 KV,240 MVAR Line reactor of Durg-Wardha line-II at Durg first time charged as Bus Reactor

2015/08/31/14
DGM (SO)

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

Region	Date	25-08-2014		26-08-2014		27-08-2014		28-08-2014		29-08-2014		30-08-2014		31-08-2014	
	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	9155	-500	9154	1375	9188	1475	8549	1725	8873	1475	9147	850	8988	1325
	Haryana	8639	0	9043	0	8960	0	8722	0	8515	0	8440	241	8439	21
	Rajasthan	9521	512	9604	233	9518	318	8405	2888	7172	2531	7606	1266	8254	1168
	Delhi	5210	3	5421	3	5354	147	5463	97	5113	21	4943	59	4601	0
	UP	11430	3200	10257	4720	11000	4545	10521	4320	11663	3405	11549	3390	11772	3150
	Uttarakhand	1636	70	1582	270	1614	280	1660	210	1542	245	1614	210	1624	200
	HP	1163	0	1248	0	1197	-117	1258	0	1313	0	1270	-78	716	-557
	J&K	1626	100	1615	100	1710	100	1720	100	1680	100	1651	100	1662	100
Chandigarh	284	0	334	0	343	0	322	0	325	0	303	0	287	0	
WR	Chhattisgarh	3229	80	3354	42	3317	42	3143	0	3203	42	3309	42	3205	42
	Gujarat	11398	12	11171	31	11824	74	11624	65	11875	0	11867	0	10864	0
	MP	7317	0	7429	0	7312	607	7603	53	6881	0	6640	0	6853	0
	Maharashtra	15066	780	15971	785	15567	62	15716	63	15557	545	14411	60	15159	276
	Goa	373	0	385	0	365	0	374	0	354	0	327	0	336	0
	DD	267	0	272	0	271	0	248	0	264	0	246	0	258	0
	DNH	634	0	647	0	651	0	652	0	656	0	634	0	643	0
	Essar steel	278	0	281	0	288	0	354	0	310	0	297	0	312	0
SR	Andhra Pradesh	6125	0	6308	0	5824	0	5477	0	5382	0	5214	0	5572	0
	Telangana	6553	200	6630	500	6526	500	3018	400	5595	400	5328	300	5208	200
	Karnataka	6223	250	6973	400	6853	300	6669	450	6567	450	6239	300	6252	200
	Kerala	2991	150	3128	250	3191	150	3194	150	3173	75	3123	0	2903	150
	Tamil Nadu	10938	0	12437	0	12700	0	12653	0	12600	0	11655	0	12445	0
	Pondy	277	0	296	0	321	10	297	0	297	45	281	0	323	0
ER	Bihar	2084	500	2083	350	2235	250	2264	150	1847	250	2161	450	2237	100
	DVC	2737	0	2711	0	2534	0	2535	0	2170	350	2493	0	2462	0
	Jharkhand	894	100	880	150	904	76	958	61	934	0	915	100	881	0
	Odisha	3578	250	3566	0	3520	0	3409	0	3508	0	3617	0	3570	0
	West Bengal	6539	105	7026	0	7094	0	7253	12	6819	500	7378	16	7107	17
	Sikkim	79	0	87	0	89	0	90	0	94	0	88	0	67	0
NER	Arunachal Pradesh	104	2	103	2	104	1	109	1	112	2	113	1	102	1
	Assam	1102	207	1159	221	1080	306	1130	231	1119	247	1097	305	1081	327
	Manipur	123	2	122	2	121	3	121	3	122	2	123	1	104	11
	Meghalaya	267	3	257	7	240	34	255	23	240	8	254	0	238	1
	Mizoram	76	1	74	1	74	1	68	7	65	10	68	4	70	1
	Nagaland	106	2	106	2	104	4	105	3	102	0	108	0	75	2
	Tripura	220	7	214	6	220	12	208	26	226	0	225	10	214	5

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	25-08-2014	26-08-2014	27-08-2014	28-08-2014	29-08-2014	30-08-2014	31-08-2014
NR	Punjab	215.3	213.9	214.9	204.4	208.5	212.2	209.0
	Haryana	185.5	191.8	194.0	191.5	187.2	182.0	183.0
	Rajasthan	214.2	212.3	213.0	189.8	173.9	171.2	184.9
	Delhi	107.5	114.3	115.0	115.4	109.9	105.1	98.8
	UP	252.2	250.3	253.8	247.1	266.4	259.1	262.8
	Uttarakhand	32.8	35.3	34.8	34.3	34.0	35.4	34.7
	HP	25.2	26.2	25.2	25.9	26.6	24.5	21.5
	J&K	33.8	22.1	31.7	32.8	35.0	34.8	34.6
	Chandigarh	5.6	6.3	6.6	6.4	6.3	6.1	5.9
WR	Chhattisgarh	75.2	75.3	78.2	74.0	70.3	77.4	76.8
	Gujarat	257.1	253.3	262.1	265.5	265.2	261.6	265.2
	MP	150.3	159.5	153.2	152.4	147.5	147.9	148.3
	Maharashtra	343.4	353.5	346.2	342.0	330.5	312.0	325.1
	Goa	7.9	8.0	7.8	7.8	7.3	5.9	5.9
	DD	6.0	6.2	6.0	5.6	5.9	5.1	5.5
	DNH	14.6	14.6	14.6	15.2	15.4	14.4	14.6
	Essar steel	6.0	6.2	6.6	7.0	6.6	6.5	6.3
SR	Andhra Pradesh	139.9	135.1	130.8	121.2	116.0	114.4	119.9
	Telangana	140.4	143.2	140.5	136.8	127.9	119.7	116.5
	Karnataka	126.4	138.6	136.9	135.3	133.0	123.6	121.6
	Kerala	52.8	57.7	59.3	59.0	58.0	57.5	54.6
	Tamil Nadu	235.4	254.3	265.4	270.4	267.0	258.0	261.6
	Pondy	5.8	5.9	6.4	6.3	6.3	6.1	6.5
ER	Bihar	44.4	43.6	46.5	47.3	41.0	48.7	48.3
	DVC	50.0	59.1	57.8	55.5	51.5	56.8	57.7
	Jharkhand	18.5	18.0	18.8	21.3	19.3	17.1	18.0
	Odisha	70.9	74.4	73.3	70.1	68.8	72.0	71.9
	West Bengal	139.5	135.7	140.6	141.6	140.5	140.8	139.2
	Sikkim	0.3	1.2	1.2	1.1	1.3	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.7	1.7	1.9	1.9	1.9	1.8
	Assam	21.4	21.6	21.7	22.3	22.7	22.0	22.0
	Manipur	2.2	2.0	1.7	1.9	1.9	1.7	1.8
	Meghalaya	4.4	4.0	4.2	4.1	4.3	4.0	4.3
	Mizoram	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.7	1.8	1.8	2.0	1.9	2.0	1.6
	Tripura	3.2	3.2	3.4	3.7	3.5	3.5	3.6
ALL INDIA TOTAL		2992.7	3051.3	3076.9	3019.8	2964.4	2913.3	2936.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (25 अगस्त से - 31 अगस्त -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	25-08-2014	26-08-2014	27-08-2014	28-08-2014	29-08-2014	30-08-2014	31-08-2014
East to North	-30.1	-33.2	-45.0	-38.9	-41.3	-40.6	-36.4
East to West	14.2	7.2	3.0	5.6	4.5	5.9	12.2
East to South	-34.4	-35.4	-36.9	-30.0	-34.7	34.0	-35.0
East to North-East	-1.0	0.2	-0.1	-0.5	-0.3	-0.7	-2.5
West to North	-31.4	-29.4	-31.8	-39.1	-39.8	-43.2	36.0
West to South	-26.9	-24.9	-25.7	-25.3	-25.1	-27.1	-28.8

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (25 अगस्त से - 31 अगस्त -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)
25-08-2014	32.7	1363	-2.1	-99	-88	-9.2	-383	-383
26-08-2014	32.7	1363	-2.2	-122	-90	-9.2	-399	-383
27-08-2014	31.9	1330	-2.0	-113	-82	-8.9	-393	-372
28-08-2014	27.9	1164	-2.2	-113	-93	-9.1	-393	-377
29-08-2014	32.2	1342	-2.4	-118	-100	-6.3	-394	-261
30-08-2014	32.7	1363	-2.0	-129	-84	-4.1	-389	-169
31-08-2014	32.7	1363	-2.4	-130	-98	-4.0	-395	-166
कुल Total	222.8		-15.2			-50.7		

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
26.08.2014	2308 hrs	ER	1).220 kV Jeypore-Jaynagar D/C 2).220 kV Jaynagar-Balimela- Ckt. I,II,III 3). 220 kV Jaynagar-U.Kolab D/C 4). 220 kV Theruvalli-Jaynagar Ckt-I,II 5). 220 kV Theruvalli-Indravati Ckt-I,II 6).Unit I,II,III and IV(150MW each) at Indravati, 7).Unit I ,II,III and IV(80MW each) at U.Kolab and Generation at Balimela	OPTCL	Due to R-Phase to Ground fault in 400kV Jeypore-Indravati line,all the elements given coulum D tripped.	Gen Loss=1100MW Load Loss=800MW	27.08.2014	0142 hrs	GD-I
27.08.2014	2322 hrs	NR	1). 220kV Samaypur-Charkhi Dadri S/C 2). 220kV Samaypur-Ballabgarh -II 3). 220kV Samaypur-Faridabad-II 4).2220kV Samaypur-Pali-II 5). 220kV Samaypur -Badshahpur-I 6). 220kV Samaypur-Palwal-I 7)400/220kV, 315MVA ICT-III and IV at Samaypur	BBMB/PG	Y-phase CT of 220kV Samaypur-Charkhi Dadri ckt bursted. It resulted into operation of Bus Bar Protection for Bus-1. All the 220kV lines & two 315MVA ICT connected at Bus-1 tripped	Load Loss=350MW	28.08.2014	115hrs	GD-I
28.08.2014	1113 hrs	ER	1). 400KV FSTPP-MALDA D/C 2). 400KV FSTPP-KHSTPP-Q/C 3). 400KV FSTPP-SAGARDIGHI-S/C 4). 400KV FSTPP-BERHAMPUR-S/C 5). 400KV FSTPP-DURGAPUR-D/C 6). 400KV JEERAT-BEHRAMPUR 7). 315 MVA, 400/220 KV ICT-III at MALDA	PG/NTPC	Due to delyed fault clearance in 400kV Farakka-Malda-II line, all the feeders at farakka alongwith generators tripped .	Gen Loss=1400MW Load Loss=390MW	28.08.2014	1852 hrs	GD-I
28.08.2014	1334 hrs	NR	1). 400kV Agra-Agra(PG) D/C 2). 400kV Agra-Unnao Line 3).220kV Agra-Gokul Line 4).400kV Agra-Muradnagar Line 5).220kV Agra-Hathras Line 6).220kV Agra-Samsabad Line 7). 220kV Agra-Sikandara D/C 8). 220kV Sikandara-Auraiya D/C 9) 400/220kV 315MVA ICT-I and II at Agra 10).400/220kV 500MVA ICT at Agra	UPPTCL/PG	B-phase Transfer Isolator of 400kV Agra(UP)-Agra(PG) ckt-2 broke and fell on Bus and earthed and created Bus fault. Bus Bar protection at 400kV Agra(UP) end was out of service at that time. It resulted into tripping of all 400kV lines from remote end in zone-2. 400/220kV 315MVA ICT-2 also tripped at Agra(UP) end on direction over current/ earth fault protection while remaining two ICTs were manually opened.	Load Loss=754MW	28.08.2014	1615 hrs	GD-I