



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: 23rd 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., डॉंगतेह, 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 15th September 2014 to 21st September 2014.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 15 सितम्बर से 21 सितम्बर 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 15th September 2014 to 21st September, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20150914%20to%20210914%20.pdf>

With regards
Thank You

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

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 सितम्बर से 21 सितम्बर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 23-Sep-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)
15-09-2014	39710	4483	37831	336	33211	800	15782	1079	2002	311	128536	7009
16-09-2014	40028	5383	38677	220	32908	850	15652	1018	2075	293	129340	7764
17-09-2014	41677	3725	38379	303	33506	630	15680	756	1974	244	131216	5658
18-09-2014	43080	3937	39416	428	32217	1600	16681	180	1935	425	133329	6570
19-09-2014	42811	5368	39541	780	33542	650	16271	100	2029	279	134194	7177
20-09-2014	42553	4451	39366	246	32714	995	15834	350	2021	259	132488	6301
21-09-2014	43785	2507	38610	248	31197	1000	15100	426	1959	203	130651	4384

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)
15-09-2014	853	229	833	113	762	146	343	85	38	18	2829	591
16-09-2014	888	223	849	96	758	135	348	87	39	18	2882	559
17-09-2014	926	243	843	91	757	131	345	89	39	18	2910	571
18-09-2014	950	230	869	98	764	140	344	88	38	17	2965	573
19-09-2014	977	237	908	98	769	144	347	89	38	19	3039	587
20-09-2014	996	238	886	102	755	137	327	89	38	21	3003	586
21-09-2014	976	231	881	96	732	144	308	87	37	25	2934	583

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० ई० घिड	औ० ई० घिड	औ० ई० घिड	औ० ई० घिड	औ० ई० घिड	औ० ई० घिड
15-09-2014	17.16	21.62	60.02	18.36	49.97	0.088
16-09-2014	22.51	28.55	57.52	13.92	49.95	0.11
17-09-2014	12.12	13.1	65.5	21.4	49.98	0.064
18-09-2014	27.01	34.444	59.792	5.764	49.93	0.126
19-09-2014	29.32	37.29	52.95	9.76	49.93	0.138
20-09-2014	16.50	18.67	66.66	14.68	49.97	0.074
21-09-2014	12.23	13.81	67.86	18.33	49.99	0.066

*NEW & BR grid running in synchronization.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

At 1914 on 16.09.14, 400 kV JP Nigrie-Satna-2
At 2112 on 16.09.14, 400/220 kV 315 MVA ICT at Vidhanagar(WB)


DGM (SO)

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

Region	Date	15-09-2014		16-09-2014		17-09-2014		18-09-2014		19-09-2014		20-09-2014		21-09-2014	
	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	7164	0	6914	1175	7232	1100	8606	0	8278	1475	8565	725	9071	0
	Haryana	6919	708	6996	707	7566	0	7931	384	7316	687	7213	631	7688	0
	Rajasthan	7601	0	7764	0	7780	0	7990	0	7959	392	8218	215	8025	440
	Delhi	4474	0	4444	190	4720	0	4845	0	4760	0	4685	0	4525	1
	UP	9050	5010	9291	4790	10780	3615	9114	5700	10620	4180	10799	4057	10949	3985
	Uttarakhand	1688	155	1735	140	1655	75	1633	235	1647	275	1593	155	1656	0
	HP	1262	0	1094	0	1226	0	1286	0	1192	155	1214	0	1256	0
	J&K	1397	0	1482	0	1343	0	1436	0	1370	0	1559	0	1490	0
	Chandigarh	233	0	246	0	266	0	271	0	283	0	253	0	227	0
WR	Chhattisgarh	3133	42	3067	42	2932	42	3125	42	2904	0	2669	0	2654	0
	Gujarat	10409	0	10713	0	10653	48	11350	64	11776	0	12006	0	11597	0
	MP	6712	0	6698	0	6532	0	6863	0	6948	0	6925	0	6825	0
	Maharashtra	16702	60	17494	66	16917	52	17160	54	16732	57	17060	57	16856	53
	Goa	353	0	358	0	351	0	390	0	393	0	366	0	365	0
	DD	265	0	272	0	253	0	275	0	270	0	264	0	268	0
	DNH	641	0	636	0	614	0	658	0	636	0	650	0	629	0
	Essar steel	320	0	334	0	334	0	336	0	340	0	329	0	399	0
SR	Andhra Pradesh	6065	400	5767	100	5694	50	5588	600	5882	200	5777	500	5571	300
	Telangana	6328	0	6222	200	6069	300	6099	200	6275	0	5948	0	6099	200
	Karnataka	7846	300	7834	400	7805	280	7550	800	7401	400	7215	400	7064	500
	Kerala	3164	100	3204	150	3274	0	3327	0	3259	50	3183	75	3096	0
	Tamil Nadu	12487	0	12424	0	12605	0	12866	0	12896	0	12896	0	11675	0
	Pondy	321	0	312	0	300	0	320	0	319	0	303	20	282	0
ER	Bihar	2228	300	2114	400	2238	250	2440	100	2317	250	2474	50	2390	0
	DVC	2324	0	2430	0	2534	0	2460	0	2414	0	2405	0	2298	0
	Jharkhand	898	0	862	110	857	59	848	80	862	0	913	0	965	0
	Odisha	3410	0	3625	250	3663	250	3640	0	3698	0	3656	0	3659	0
	West Bengal	7280	50	7291	28	6966	17	7477	0	7244	0	6816	50	6248	21
	Sikkim	93	0	95	0	83	0	88	0	79	0	76	0	73	0
NER	Arunachal Pradesh	109	1	114	2	111	2	111	2	109	1	104	6	110	4
	Assam	1170	231	1188	235	1207	115	1175	241	1199	176	1178	174	1122	144
	Manipur	119	0	124	1	122	3	111	10	123	1	122	2	123	7
	Meghalaya	266	0	272	8	218	2	274	6	266	1	280	2	241	0
	Mizoram	74	1	73	2	74	1	72	2	72	2	74	2	66	8
	Nagaland	102	0	94	6	113	1	110	4	108	6	104	4	100	9
	Tripura	234	1	241	2	240	4	231	5	229	8	220	3	204	16

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	15-09-2014	16-09-2014	17-09-2014	18-09-2014	19-09-2014	20-09-2014	21-09-2014
NR	Punjab	140.5	146.8	168.2	180.4	194.4	195.3	190.0
	Haryana	133.1	145.7	157.1	163.9	162.7	166.3	163.6
	Rajasthan	165.9	174.1	172.6	179.8	184.6	186.0	185.7
	Delhi	91.7	97.3	100.3	101.4	101.7	99.1	92.6
	UP	233.5	232.4	237.1	229.5	237.6	255.9	256.2
	Uttarakhand	35.0	35.0	33.8	35.2	36.2	34.9	32.7
	HP	24.7	26.2	25.4	27.0	26.7	26.4	24.6
	J&K	23.7	25.4	26.1	26.9	27.4	26.7	25.9
Chandigarh	4.7	4.9	5.2	5.4	5.7	5.2	4.5	
WR	Chhattisgarh	69.4	68.9	64.6	67.2	93.8	63.7	62.9
	Gujarat	226.1	233.5	236.6	249.4	259.2	265.3	261.9
	MP	136.5	136.6	136.8	142.3	146.0	148.3	150.1
	Maharashtra	365.9	375.0	370.9	373.7	372.0	372.8	371.7
	Goa	7.7	7.8	7.8	7.8	8.1	8.0	7.6
	DD	6.0	6.0	5.2	6.1	6.2	6.0	6.0
	DNH	14.7	14.9	14.5	15.0	15.0	15.1	14.7
Essar steel	6.7	6.8	6.8	7.3	7.4	6.7	6.4	
SR	Andhra Pradesh	134.8	128.8	125.7	125.7	129.7	129.1	125.0
	Telangana	141.4	140.1	137.8	141.1	140.7	137.7	134.3
	Karnataka	160.0	161.4	160.2	157.6	156.4	150.9	145.8
	Kerala	58.2	60.2	59.7	60.3	60.5	60.2	56.1
	Tamil Nadu	260.7	261.2	267.4	272.8	275.1	270.4	264.2
	Pondy	6.4	6.1	6.2	6.4	6.3	6.5	6.1
ER	Bihar	47.6	48.4	51.3	48.9	48.1	47.7	50.2
	DVC	54.1	56.3	55.9	55.0	56.1	54.8	53.3
	Jharkhand	18.8	18.9	19.5	19.8	19.6	20.4	18.5
	Odisha	73.6	73.9	74.9	74.9	74.9	74.4	71.2
	West Bengal	147.5	148.8	141.8	144.6	147.2	128.7	111.4
	Sikkim	1.5	1.3	1.2	1.2	1.2	1.4	2.9
NER	Arunachal Pradesh	1.9	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9
	Assam	23.6	24.7	25.4	24.1	23.5	23.6	22.1
	Manipur	2.0	2.0	1.7	1.5	1.9	2.0	2.3
	Meghalaya	4.4	4.5	4.1	4.4	4.6	4.8	4.6
	Mizoram	1.2	1.2	1.0	1.2	1.1	1.2	1.1
	Nagaland	1.8	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.9
	Tripura	3.3	3.3	3.4	3.3	3.1	2.9	3.5
ALL INDIA TOTAL		2828.6	2882.0	2909.9	2964.8	3038.5	3002.2	2933.5

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (15 सितम्बर से 21 सितम्बर -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	15-09-2014	16-09-2014	17-09-2014	18-09-2014	19-09-2014	20-09-2014	21-09-2014
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 (15 सितम्बर से 21 सितम्बर -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)
15-09-2014	32.7	1363	-2.4	-128	-101	-9.1	-413	-378
16-09-2014	32.2	1343	-2.5	-112	-102	-9.1	-413	-378
17-09-2014	33.4	1392	-2.2	-103	-91	-8.9	-411	-371
18-09-2014	33.1	1380	-2.4	-128	-99	-8.7	-401	-363
19-09-2014	33.3	1387	-3.2	-135	-135	-8.8	-400	-366
20-09-2014	33.0	1377	-2.4	-125	-101	-8.6	-399	-359
21-09-2014	31.7	1322	-2.9	-141	-121	-8.9	-420	-371
कुल Total	229.5		-18.0			-62.1		

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
15.09.14	1126 hrs	NR	1) 240 MVA ICT-I & II at Parichha 2) Unit-V & VI at Parichha	UP	Due to damage of Y-Phase CB of 240 MVA ICT-I at Parichha, elements given in column D tripped.	Gen Loss=485MW	15.09.14	1320 hrs	GD-I
16.09.14	0503 hrs	NR	1) 400 kV Unnao-Panki 2) 400 kV Agra-Unnao 3) 1000 MVA ICT-I & II at Unnao	UP	Due to R-Phase to Ground fault in 400 kV Unnao-Panki line, elements given in column D tripped.		16.09.14	0613 hrs	GD-I
18.09.14	1756 hrs	NR	1). 400/220kV,315MVA ICT-I & II at Agar(UP) 2). 400/220kV, 500MVA ICT-I at Agra(UP)	UPPTCL	Due to operation of directional overcurrent relay all the elements given in column D tripped.	Load Loss=500MW	18.09.14	1856 hrs	GD-I
19.09.14	1028 hrs	SR	400kV Gajwal-Sankarpally I &II	APTRANSCO	Due to D/T received at sankarpally while testing of Relay by TG.	Load Loss=Nil	19.09.14	1054 hrs	GI-II
19.09.14	1244 hrs	SR	400kV Ramgundam-Talalpally-I	APTRANSCO	Due to the LBB operation of 400kV Ramagundam-Talalpally -I, Bus-I become dead.	Load Loss=Nil	19.09.14	1430 hrs	GI-II
19.09.14	1140 hrs	ER	400kV Barh-Kahalgaon-I and II	PG	Due to Bus bar protection operation at Barh S/S given elements	Load Loss=Nil	19.09.14	1231 hrs	GI-II
19.09.14	1230hrs	NR	1). 400kV Dhanauda-Daulatabad D/C 2). 400kV Jhajjar-Daulatabad-I 3). 400kV Gurgaon-Daulatabad-II	HVPNL	due to crane movement in Daulatabad switchyard. R-ph earth fault of line bay no.413 of Gurgaon ckt-2 occurred and causing elements tripping at Daulatabad S/S.	Load Loss=250MW	19.09.14	1310 hrs	GD-I
19.09.14	1256 hrs	WR	1). 400kV Korba(west-Extension)-Korba S/C 2). 400kV Korba-Bhilai D/C 3). Unit III & IV at Korba(west-Extension) (210MW Each) 4). Unit V at Korba(west-Extension)(500MW)	NTPC	Due to multiple disc failure of Bus-I at Korba,given elements in column D tripped.	Gen Loss=700MW(Approx)	19.09.14	1942 hrs	GD-I
20.09.14	1415 hrs	NR	1).400kV Nathpa Jhakri-Rampur 2).Unit-II,IV and V of Rampur HEP	SJVNL/PG	Due to R-Phase to earth fault in 400kV Nathpa jhakri-Rampur Ckt, line along with units of Rampur HEP tripped.	Gen Loss=220MW	20.09.14	1614 hrs	GD-I
21.09.14	1547 hrs	NR	1). 220kV Bairasuil-Jassore line 2). 220kV Jassore-Pong Line	BBMB	Due to CT blast at jassore end of 220kV Jassore-Bairasuil line, resulting in elements tripping of column D	Load Loss=Nil	21.09.14	1733hrs	GI-I
21.09.14	0632hrs	ER	1). 220kV Chandil-Ranchi line 2). 220kV Chandil-Santaldih (tripped from Chandil end only) 3). 220kV Chandil-Ramchandrapur(tripped from Chandil end only) 4). 132 kv Chandil-Hatia 5) 132 kv Chandil-Rajk'swan 6). 132 kv Chandil- Adityapur 7). 132 kv Chandil- Golmuri 8). 132 kv Chandil- Manique 9). 132 kv Ramchandrapur-Adiyapur D/C □	WBSETCL/JSEB	Due to R-B Phase fault in 220kV Chandil-Ranchi line all the elements tripped at 220kV Chandil S/S	Load loss=180MW	21.09.14	0730hrs	GD-I