



National Load Despatch Centre
पावर 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: 16th July 2015

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 नोंग्रह, 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 July 2015 to 12th July 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 06th July 2015 to 12th July 2015, 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 06th July 2015 to 12th July 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20060715%20to%20120715.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

सैफुद्दीन
16/7/15
for N. Nallarasan
DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 जुलाई से 12 जुलाई -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 16-Jul-15

(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		पूर्वोत्तर 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)
06-07-2015	43515	2745	39913	185	35288	560	17107	350	2179	208	138002	4048
07-07-2015	43244	2827	40424	567	34682	592	17157		2063	294	137570	4280
08-07-2015	44432	2458	40666	247	35769	583	16553	250	2099	233	139519	3771
09-07-2015	43653	3367	40112	254	35529	640	16940	450	2148	255	138382	4966
10-07-2015	37019	5448	39814	300	35696	726	16011	477	2156	250	130696	7201
11-07-2015	35840	1094	40342	499	35336	435	15979		2150	246	129647	2274
12-07-2015	33969	1598	39910	420	33435	381	16363		2079	215	125756	2614

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०वू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०वू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०वू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०वू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०वू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०वू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०वू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०वू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०वू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०वू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०वू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०वू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०वू०)
06-07-2015	1014	318	945	17	823	74	355	73	39	21	3176	504
07-07-2015	1000	322	965	22	841	89	362	76	40	21	3208	529
08-07-2015	1015	333	962	26	846	84	351	70	38	20	3213	533
09-07-2015	1011	311	945	20	840	75	348	69	41	19	3185	495
10-07-2015	921	285	947	19	847	77	317	72	41	19	3073	472
11-07-2015	860	320	945	29	837	71	327	82	40	21	3010	524
12-07-2015	747	304	951	25	794	52	347	82	40	19	2879	482

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड
06-07-2015	5.51	5.86	65.87	28.28	50.01	0.053
07-07-2015	13.09	17.36	70.50	12.14	49.97	0.073
08-07-2015	8.37	8.72	75.90	15.38	49.99	0.041
09-07-2015	6.78	7.97	75.56	16.47	49.99	0.047
10-07-2015	7.43	8.77	68.70	22.53	50.00	0.057
11-07-2015	14.70	16.02	71.16	12.82	49.97	0.057
12-07-2015	14.70	16.02	71.16	12.82	50.02	0.052

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

NIL

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

Region	Date	06-07-2015		07-07-2015		08-07-2015		09-07-2015		10-07-2015		11-07-2015		12-07-2015	
	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	9920	0	8973	0	9254	0	9625	0	9001	0	7476	0	6102	0
	Haryana	7831	0	7566	0	8243	0	7963	0	6936	0	5203	0	4255	2
	Rajasthan	8592	0	8570	0	8117	0	6781	0	6157	2856	7349	0	7083	0
	Delhi	5420	0	4869	0	5142	0	4886	7	4675	0	3864	0	3342	0
	UP	12014	2260	11507	2970	12136	2860	11466	4345	11706	2965	10005	1060	10899	2030
	Uttarakhand	1656	40	1723	0	1908	15	1757	145	1395	255	1615	40	1651	0
	HP	1196	0	1239	0	1130	73	1285	0	1266	0	1176	0	1121	0
	J&K	1859	465	1864	466	1894	474	1919	480	1918	480	1896	474	1955	345
Chandigarh	276	0	293	0	304	0	295	0	262	0	202	0	189	0	
WR	Chhattisgarh	3248	0	3289	96	3226	96	3096	96	2788	96	2857	207	2857	207
	Gujarat	12057	0	12777	0	12731	0	12766	0	13694	0	14200	40	14200	40
	MP	6894	0	6887	20	6633	0	6401	0	6388	0	6266	0	6266	0
	Maharashtra	18479	39	19061	41	19247	65	18739	45	18042	32	18243	43	18243	43
	Goa	407	0	407	0	429	0	420	0	420	0	400	0	400	0
	DD	302	0	301	0	297	0	295	0	297	0	297	0	297	0
	DNH	734	0	711	0	723	0	725	0	709	0	725	0	725	0
	Essar steel	438	0	426	0	447	0	413	0	447	0	426	0	426	0
SR	Andhra Pradesh	6539	0	6847	0	6646	0	6528	0	6506	0	6720	0	6688	0
	Telangana	6062	0	6234	0	6225	0	6242	0	6203	0	6139	0	6157	0
	Karnataka	8584	500	9049	600	8064	1000	8065	400	8266	600	8264	500	7928	300
	Kerala	3449	200	3416	125	3233	0	3240	40	3239	125	3218	120	3118	0
	Tamil Nadu	13329	0	12934	0	13623	0	13119	0	13570	0	13493	0	11521	0
	Pondy	441	10	365	45	326	0	338	25	337	0	344	0	328	0
ER	Bihar	2778	300	2763	0	2747	150	2988	0	2737	0	2956	0	2827	200
	DVC	2615	0	2574	0	2644	0	2748	0	2656	0	2646	0	2586	0
	Jharkhand	1094	0	980	0	1017	0	965	0	991	0	1021	0	1028	0
	Odisha	3846	0	3840	0	3521	0	3806	0	3745	0	3612	0	3717	0
	West Bengal	7379	0	7128	0	7306	0	6705	0	6741	0	6727	0	6974	0
	Sikkim	86	0	80	0	86	0	66	0	79	0	82	0	73	0
NER	Arunachal Pradesh	95	6	94	7	92	9	100	1	97	4	93	5	97	1
	Assam	1227	174	1197	211	1250	158	1229	204	1256	170	1240	208	1258	136
	Manipur	123	7	112	7	128	1	115	14	129	1	112	7	108	2
	Meghalaya	317	0	286	1	282	5	301	0	305	6	282	0	259	1
	Mizoram	71	3	69	5	69	5	74	0	74	1	67	4	65	2
	Nagaland	106	5	109	7	123	2	130	2	124	1	138	2	131	2
	Tripura	249	0	205	50	211	0	224	0	237	1	229	3	225	5

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	06-07-2015	07-07-2015	08-07-2015	09-07-2015	10-07-2015	11-07-2015	12-07-2015
NR	Punjab	202.6	192.7	198.6	206.3	185.8	160.2	136.1
	Haryana	163.2	158.0	163.9	163.8	145.8	117.3	90.6
	Rajasthan	190.4	188.2	178.6	155.0	151.8	156.1	160.4
	Delhi	104.9	97.3	102.1	112.4	94.4	78.2	72.3
	UP	256.7	262.7	269.9	273.9	247.5	254.5	199.7
	Uttarakhand	33.3	35.3	36.8	37.3	34.9	31.5	28.2
	HP	25.0	25.7	25.0	23.0	24.6	24.1	22.9
	J&K	32.0	34.6	34.6	33.2	30.2	34.1	33.1
Chandigarh	5.8	5.9	5.9	5.9	5.3	4.2	3.8	
WR	Chhattisgarh	76.1	79.2	76.6	72.5	64.1	64.3	70.4
	Gujarat	274.1	280.0	279.7	286.4	302.8	306.0	299.5
	MP	144.9	146.4	145.2	133.4	134.7	130.4	134.8
	Maharashtra	408.6	418.5	419.2	411.7	404.7	405.1	406.5
	Goa	8.7	8.7	9.7	9.3	8.9	8.9	8.2
	DD	6.6	6.8	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7
	DNH	16.6	16.2	16.2	16.8	16.7	16.8	16.5
Essar steel	9.3	9.3	8.9	8.6	8.5	7.2	8.3	
SR	Andhra Pradesh	147.8	151.2	152.9	151.7	156.4	150.9	156.4
	Telangana	136.5	139.4	140.5	140.8	140.9	140.2	133.8
	Karnataka	177.1	181.7	180.9	179.6	178.8	175.2	170.0
	Kerala	61.1	62.3	61.5	59.9	59.8	59.8	55.6
	Tamil Nadu	293.8	298.7	302.8	300.8	304.1	303.6	271.2
	Pondy	7.0	7.2	7.3	7.2	7.4	7.3	6.9
ER	Bihar	53.9	56.5	57.8	57.1	42.3	47.1	58.2
	DVC	57.6	57.6	57.2	59.5	58.7	58.6	59.7
	Jharkhand	20.1	21.8	20.9	20.3	19.1	19.0	20.6
	Odisha	76.9	76.3	70.7	72.4	70.9	70.6	75.0
	West Bengal	145.0	148.0	143.5	137.2	125.2	130.5	132.3
	Sikkim	1.7	1.2	1.1	1.3	0.9	1.2	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	0.9
	Assam	24.8	26.0	25.2	26.5	26.9	26.7	26.5
	Manipur	2.0	2.2	2.0	2.0	2.0	1.8	1.8
	Meghalaya	4.4	4.5	4.2	4.6	4.6	4.7	4.4
	Mizoram	1.1	1.2	1.0	1.0	1.2	1.2	1.1
	Nagaland	1.6	1.7	1.2	2.0	1.9	1.6	1.7
	Tripura	3.5	3.7	3.3	3.4	3.0	3.1	3.2
ALL INDIA TOTAL		3175.9	3207.8	3212.6	3184.9	3072.8	3010.0	2878.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (06 जुलाई से 12 जुलाई -2015 तक) [2]
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	06-07-2015	07-07-2015	08-07-2015	09-07-2015	10-07-2015	11-07-2015	12-07-2015
East to North	-37.3	-32.0	-38.0	-47.0	-57.0	-37.2	-28.5
East to West	-5.9	-12.6	-9.0	-9.7	-6.3	-4.8	-4.4
East to South	-67.9	-67.0	-63.0	-59.3	-60.3	-61.0	-61.5
East to North-East	2.9	2.0	4.0	2.0	2.1	1.2	1.6
West to North	-51.7	-30.8	-48.5	-37.5	-34.8	-25.5	4.9
West to South	-32.6	-40.4	-37.1	-36.7	-30.7	-29.5	-35.2

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (06 जुलाई से 12 जुलाई -2015 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)
06-07-2015	32.8	1365	-4.0	-197	-167	-11.3	-471	-469
07-07-2015	30.5	1270	-4.1	-195	-169	-11.0	-465	-460
08-07-2015	32.1	1338	-4.1	-199	-171	-10.4	-461	-435
09-07-2015	32.0	1333	-4.1	-191	-172	-11.3	-472	-469
10-07-2015	32.7	1361	-3.5	-153	-145	-8.9	-460	-371
11-07-2015	31.4	1307	-3.8	-206	-156	-10.5	-445	-438
12-07-2015	33.3	1389	-4.2	-225	-173	-10.5	-453	-436
कुल Total	224.7		-27.7			-73.9		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss	Category as per CEA Grid
			Date	Time	Date	Time	Time				
ER	1)220kV Budhipatar- Tarkera-I 2)220kV Budhipatar- Tarkera-II 3)220kV Rourkela- Tarkera-II 4)220/132kV, 100 MVA ATR-I, II,III & IV at Tarkera	GRIDCO/PG	06.07.15	09:54	06.07.15	10:05	0:11	Due to B-N fault in 220kV Budhipatar- Tarkera –II , all the elements connected to 220kV Tarkera S/S along with 4X 100 MVA ATR tripped except 220kV Tarkera- Barkot & Tarkera- Chandiposh(as both the line were radially being fed from Rengali). 220 KV Rourkela- Tarkera- I was under shutdown prior to the incident.		200	GD-I
ER	1)220kV Budhipatar- Tarkera-I 2)220kV Budhipatar- Tarkera-II 3)220kV Rourkela- Tarkera-II 4)220/132kV, 100 MVA ATR-I, II,III & IV at Tarkera 5) 220kV Tarkera- Barkot S/C	GRIDCO/PG	06.07.16	10:58	06.07.16	11:11	0:13	Due to B-N fault in 220kV Budhipatar- Tarkera –II , all the elements connected to 220kV Tarkera S/S along with 4X 100 MVA ATR tripped . 220 KV Rourkela- Tarkera- I was under shutdown prior to the incident.		200	GD-I
NR	1) 400kV Chabra-Hindaun-II 2) 765/400 kV, 1500 MVA ICT-II at Phagi 3) 765 kV Anta-Phagi-I 4) Unit-I & II at Chhabra 5) Unit-I at Kalisindh 6) Unit-I & II at Kawai	PG/Adani/Rajasthan	10.07.15	16:26	10.07.15	18:50	2:24	400kV Chabra-Hindaun line reportedly tripped on Power Swing after deblocking time of 2000ms from Hindaun end. After 400ms of tripping of Chabra-Hindaun line 765/400kV 1500MVA ICT-2 tripped on unbalance current (In ICT tie current already became zero, during heavy loading on ICT, it resulted into large unbalance current and resulted into tripping of ICT). As per PMU data fault also occurred into the system & persisted for 720ms. Two running unit of Chabra TPS, One unit of Kawai & two units of Kalisindh tripped during the incident on over frequency protection.	1800		GD-I
NR	1) Bareilly II (PG) - Kashipur (UTT) - D/c 2) 400 kV Kashipur-Roorkee 3) 400/220 kV ICT-I & II at Kashipur	PG/UTT	12.07.15	07:11	12.07.15	08:20	1:09	Due to busbar protection operation at Kashipur, all the lines/ICTs tripped at 400KV Kashipur.			GI-II

* GE: Grid Event (Not covered in GD & DI)