



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: 06th August 2015

To

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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., डोंगतिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, 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 27th July 2015 to 02nd August 2015.

महोदय/Dear Sir,

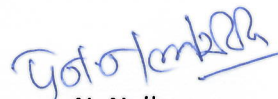
आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 27th July 2015 to 02nd August 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

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 27th July 2015 to 02nd August 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20270715%20to%20020815.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


N. Nallarsan
DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 जुलाई से 02 अगस्त -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 5-Aug-15

(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		पूर्वोत्तर 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)
27-07-2015	43575	2905	34934	203	34447	350	15474		2190	191	130620	3649
28-07-2015	43574	2127	36517	960	34391	313	16146		2003	302	132631	3702
29-07-2015	44249	2543	36517	960	34074	1025	17186	150	2177	204	134203	4882
30-07-2015	44483	2619	36591	1109	35062	500	17232	28	2036	254	135404	4510
31-07-2015	43802	2036	36574	851	33469	2110	16016	55	2043	198	131904	5250
01-08-2015	41634	1907	37301	518	33410	525	15298		1998	365	129641	3315
02-08-2015	40168	1454	35997	500	32393	517	15808	305	1934	259	126300	3035

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)
27-07-2015	999	372	793	38	792	82	320	67	40	20	2944	579
28-07-2015	1006	377	836	44	810	90	327	72	41	18	3019	600
29-07-2015	1007	374	836	44	821	100	350	76	42	18	3054	610
30-07-2015	1012	374	819	54	834	94	347	76	40	18	3051	616
31-07-2015	1009	365	840	65	827	106	341	83	37	18	3055	636
01-08-2015	967	361	850	60	801	98	319	80	40	22	2976	622
02-08-2015	940	372	834	54	770	72	306	76	40	23	2890	597

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
27-07-2015	4.32	4.63	52.18	43.19	50.04	0.087
28-07-2015	6.54	7.81	72.29	19.90	49.99	0.045
29-07-2015	12.53	13.63	73.67	12.70	49.97	0.054
30-07-2015	13.04	16.41	72.31	11.28	49.97	0.066
31-07-2015	8.59	10.55	73.01	16.44	49.99	0.072
01-08-2015	4.10	4.41	72.40	23.19	50.01	0.041
02-08-2015	3.04	3.04	61.76	35.20	50.03	0.046

*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	27-07-2015		28-07-2015		29-07-2015		30-07-2015		31-07-2015		01-08-2015		02-08-2015	
	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	9705	0	10167	0	9981	0	10228	0	9596	0	8994	0	8218	0
	Haryana	8170	0	8292	91	8351	0	8304	0	8253	0	7901	0	7245	0
	Rajasthan	6000	0	5651	0	5562	0	5940	0	6162	0	6452	0	6285	0
	Delhi	4799	0	4487	59	4422	18	4422	0	4362	0	4708	0	4400	0
	UP	12434	3910	12361	3745	12368	4070	12210	4070	12777	2910	12095	3710	12364	3600
	Uttarakhand	2634	0	1884	0	1879	0	1948	0	1855	0	1753	0	1627	0
	HP	1195	15	1186	0	1243	0	1224	0	1274	0	1204	0	1093	0
	J&K	1759	440	2239	560	1753	438	1697	424	1860	465	1806	451	1826	456
Chandigarh	324	0	315	0	323	0	314	0	298	0	244	0	235	0	
WR	Chhattisgarh	3279	96	3522	96	3451	0	3416	30	3558	148	3488	0	3358	139
	Gujarat	8925	9	7466	0	8788	0	9725	0	9357	0	9929	0	9535	0
	MP	5955	0	6247	0	6403	0	6561	0	6710	0	6752	0	6381	0
	Maharashtra	16642	54	16450	47	16694	50	16639	47	16613	47	16805	48	16913	50
	Goa	372	0	349	0	373	0	390	0	388	0	357	0	337	0
	DD	275	0	259	0	297	0	291	0	290	0	276	0	267	0
	DNH	672	0	642	0	662	0	675	0	661	0	666	0	633	0
	Essar steel	441	0	417	0	472	0	470	0	361	0	355	0	338	0
SR	Andhra Pradesh	6333	0	6405	0	6590	0	6633	0	6304	0	6330	0	6010	0
	Telangana	6259	0	6361	0	6391	0	6480	0	6478	0	6231	0	6150	0
	Karnataka	8859	600	8525	300	8305	500	8388	500	7741	1250	7525	500	7457	400
	Kerala	3231	0	3280	30	3337	200	3331	0	3356	0	3228	70	3030	0
	Tamil Nadu	12981	622	12600	827	12693	0	12277	0	11794	1121	12377	0	10752	0
	Pondy	309	0	314	0	312	0	291	0	317	10	313	0	292	0
ER	Bihar	2792	0	2956	100	3032	0	3191	0	2993	0	2802	0	3024	0
	DVC	2368	0	2427	0	2495	0	2580	0	2537	0	2417	0	2413	0
	Jharkhand	919	0	1027	0	1051	0	1047	0	996	55	896	0	886	0
	Odisha	3626	0	3930	0	4140	0	4086	0	3561	0	3705	0	3751	0
	West Bengal	6351	0	6866	0	6646	0	6535	0	5999	0	5689	0	5945	0
	Sikkim	69	0	78	0	88	0	90	0	86	0	75	0	78	0
NER	Arunachal Pradesh	102	1	78	2	91	1	53	5	90	4	100	1	95	1
	Assam	1282	165	1310	143	1326	165	1268	232	1298	157	1281	177	1137	168
	Manipur	126	3	124	1	126	1	97	6	94	6	117	3	109	1
	Meghalaya	282	3	271	1	266	2	243	1	203	0	262	1	256	2
	Mizoram	73	2	58	2	66	1	63	3	62	3	78	1	74	1
	Nagaland	117	1	98	2	102	1	115	3	112	4	127	1	116	1
	Tripura	222	2	215	1	224	2	219	2	196	10	208	1	232	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	27-07-2015	28-07-2015	29-07-2015	30-07-2015	31-07-2015	01-08-2015	02-08-2015
NR	Punjab	217.5	221.5	225.7	228.7	221.2	204.2	187.1
	Haryana	170.1	175.7	177.5	174.5	172.0	172.7	162.0
	Rajasthan	122.4	118.9	118.2	116.5	124.0	128.6	134.2
	Delhi	100.5	96.7	93.0	94.1	93.3	89.9	86.1
	UP	283.5	288.2	287.1	291.2	292.6	273.9	278.1
	Uttarakhand	39.8	39.5	40.5	41.1	39.9	34.8	34.0
	HP	24.8	25.2	26.2	26.2	26.4	25.0	22.9
	J&K	34.4	33.6	32.3	33.3	33.8	32.6	31.2
Chandigarh	6.3	6.3	6.3	6.2	6.1	5.3	4.6	
WR	Chhattisgarh	77.6	65.9	65.9	80.0	84.3	83.4	79.3
	Gujarat	191.8	236.3	236.3	199.3	209.6	216.2	210.5
	MP	123.4	125.9	125.9	131.5	139.1	140.6	136.1
	Maharashtra	364.3	371.0	371.0	369.6	369.4	373.1	371.9
	Goa	7.9	8.1	8.1	8.2	8.4	8.0	7.2
	DD	6.0	6.5	6.5	6.6	6.5	6.2	6.2
	DNH	14.7	15.6	15.6	15.6	15.3	15.4	15.0
Essar steel	7.3	6.2	6.2	8.7	7.5	6.8	7.4	
SR	Andhra Pradesh	145.6	148.2	147.7	150.6	149.7	143.1	140.7
	Telangana	143.2	145.8	147.4	149.4	148.9	145.0	142.5
	Karnataka	173.3	178.7	181.9	181.4	174.9	167.8	160.9
	Kerala	58.4	60.9	62.2	63.0	63.4	62.8	56.1
	Tamil Nadu	265.5	270.4	275.8	283.2	283.6	275.7	264.7
	Pondy	6.2	6.3	6.4	6.2	6.7	6.5	5.5
ER	Bihar	61.8	63.0	64.5	65.7	62.2	60.3	55.6
	DVC	56.0	55.4	57.4	57.0	56.0	52.4	50.1
	Jharkhand	18.0	19.4	20.5	21.5	20.1	21.4	16.6
	Odisha	65.6	62.6	70.9	75.3	76.7	74.8	73.4
	West Bengal	116.8	125.4	135.1	125.9	125.1	109.2	109.3
	Sikkim	1.5	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.2	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.3
	Assam	27.0	27.6	28.3	26.5	25.4	26.0	26.1
	Manipur	1.8	1.8	2.0	1.6	1.5	1.7	1.7
	Meghalaya	4.3	4.2	4.1	4.6	3.3	4.2	4.2
	Mizoram	1.2	1.1	1.5	1.1	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	1.8	2.1	1.5	1.8	1.9	2.4	2.3
	Tripura	3.1	3.4	3.0	2.9	3.0	3.0	3.2
ALL INDIA TOTAL		2944.6	3019.6	3054.7	3051.1	3055.4	2976.3	2890.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (27 जुलाई से 02 अगस्त -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	27-07-2015	28-07-2015	29-07-2015	30-07-2015	31-07-2015	01-08-2015	02-08-2015
East to North	-44.8	-38.4	-33.0	-30.0	-36.0	-47.0	-47.2
East to West	-6.8	-6.3	-3.2	6.5	2.9	-6.8	-8.2
East to South	-69.2	-66.8	-62.0	-66.0	-67.0	-66.0	-67.3
East to North-East	3.4	0.2	-2.0	1.0	4.0	4.0	5.9
West to North	-61.7	-60.5	-59.0	-51.7	-49.6	-34.3	-20.1
West to South	-41.4	-33.5	-33.0	-39.4	-31.3	-36.4	-36.8

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (27 जुलाई से 02 अगस्त -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)
27-07-2015	30.3	1263	-4.1	-219	-171	-10.5	-449	-439
28-07-2015	32.0	1335	-4.1	-223	-170	-11.0	-462	-459
29-07-2015	27.9	1162	-3.6	-179	-148	-10.0	-445	-418
30-07-2015	29.4	1225	-3.7	-190	-154	-10.1	-436	-419
31-07-2015	34.3	1429	-3.2	-213	-133	-8.2	-427	-342
01-08-2015	34.9	1455	-3.3	-198	-135	-7.8	-425	-326
02-08-2015	35.0	1458	-4.1	-221	-170	-10.6	-447	-441
कुल Total	223.8		-26.0			-68.2		

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				
NR	400kV Rajwest-Barmer 220kV Giral Akal All 220kV Lines at Barmer	RRVPNL	28/07/2015	9:59	28/07/2015	13:15	3:16	There was a sudden increase in wind generation from 50 to 100 & then 600 MW. This caused overloading of 220 kV Giral-Akal line and after this tripping multiple 220/400 kV lines tripped. At 13.15 Hrs unit -1 revived after charging of 220 KV lines from Rajwest.	525 (200 MW wind)	Nil	GD-I
SR	Neyveli TS 1 Unit#1 Neyveli TS 1 Unit#2 Neyveli TS 1 Unit#4 Neyveli TS 1 Unit#5 Neyveli TS 1 Unit#6	TNEB	28/07/2015	17:41	28/07/2015	—		Bus Bar Protection for 132kV Bus operated at Neyveli TS-1. Further details regarding the tripping of 5 units during a bus fault in a Double main Bus Scheme, are awaited.	135	Nil	GD-I
NER	132kV Aizawl Jiribam, 132kV Aizawl-Kumaraghat, 132kV Aizawl-Kolasib (radial at Kolasib)	Mizoram	28/07/2015	23:29	28/07/2015	23:53	0:24	Aizawl-Jiribam tripped on Zone-I protection and Aizawl-Kumaraghat Tripped on Zone-2 protection on Y-phase to earth fault. It resulted in dead bus at Aizawl. 132kV Aizawl -Kolasib was hand tripped from Aizawl end.	Nil	45	GD-I
ER	220kV Chandil-Ranchi 220kV Chandil-Santildih 220kV Chandil Ramchandrapur 400/220kV ICT-II at Jamshedpur 132 kV Chandil Rajkswan 132kV Chandil Adityapur 132kV Chandil Golmuri D/C, 132kV Chandil Hatia	Jharkhand	29/07/2015	16:53	29/07/2015	17:51	0:58	From PMU plots a fault in r-phase is observed which was cleared after 120ms. Traction was affected at Manique, Golmuri, Kendposi, Goelkera and Rajkswan	Nil	250	GD-I
ER	220 kV Chukha-Birpara-I 220kV Chukha-Birpara-II 220kV Chukha-Malbase Unit 1,2,3,& 4, CHPC	POWERGRID/ CHPC	2-Aug-15	23:44	3-Aug-15	2:18	2:34	220kV Chukha-Birpara-I Tripped on R-Y-B-N fault in zone-2 at Birpara end, 220kV Chukha-Birpara-II tripped on R-N fault, Zone-II at Birpara, 220 kV Chukha-Malbase tripped on overloading. Consequently all units of CHPC tripped due to loss of evacuation.	300	Nil	GD-I

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