



National Load Despatch Centre  
पाँवर 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: 31<sup>st</sup> 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., डोंगतिह, 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 20<sup>th</sup> July 2015 to 26<sup>th</sup> July 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 20<sup>th</sup> July 2015 to 26<sup>th</sup> July 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 20<sup>th</sup> July 2015 to 26<sup>th</sup> July 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20200715%20to%20260715.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

*(Signature)*  
N. Nallarasah  
DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 जुलाई से 26 जुलाई -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 31-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)
20-07-2015	41851	2743	40180	234	33583	300	16906		2132	177	134652	3454
21-07-2015	43515	2258	38993	200	34123	350	16821	245	2102	203	135554	3256
22-07-2015	44367	3266	38135	297	33851	300	16046	298	2012	319	134411	4480
23-07-2015	45333	2488	39015	303	34300	451	15988	200	2120	235	136756	3677
24-07-2015	44635	2431	37541	658	34914	313	15833		1970	420	134893	3822
25-07-2015	44523	2711	35800	653	33658	350	15418	520	2059	303	131458	4537
26-07-2015	40933	1867	34307	200	32323	300	14597	437	2031	282	124191	3086

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)
20-07-2015	976	336	921	22	773	63	339	76	38	18	3048	515
21-07-2015	991	324	907	23	799	60	343	73	39	20	3079	501
22-07-2015	1018	296	876	30	792	54	336	73	39	22	3061	475
23-07-2015	1043	344	870	29	788	57	342	77	39	24	3082	532
24-07-2015	1040	359	854	28	798	69	341	75	38	25	3070	555
25-07-2015	1026	355	819	26	805	71	340	76	37	25	3027	552
26-07-2015	950	350	812	27	762	57	314	64	41	20	2878	519

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
20-07-2015	4.38	4.44	71.24	24.32	50.01	0.035
21-07-2015	8.43	8.47	62.71	28.82	50.01	0.052
22-07-2015	8.39	8.87	72.65	18.48	49.99	0.045
23-07-2015	8.33	8.56	75.55	15.89	49.99	0.040
24-07-2015	16.53	16.97	73.82	9.21	49.96	0.060
25-07-2015	9.06	9.63	74.61	15.76	49.99	0.048
26-07-2015	2.48	2.56	54.04	43.40	50.04	0.080

\*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	20-07-2015		21-07-2015		22-07-2015		23-07-2015		24-07-2015		25-07-2015		26-07-2015	
	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	8479	0	9046	0	9300	0	9883	0	9919	0	10236	0	9124	0
	Haryana	7392	0	7409	9	7736	0	8203	172	8233	0	8233	0	7442	0
	Rajasthan	7842	0	7667	0	7520	0	7366	0	7238	0	7238	0	6096	0
	Delhi	4639	0	4979	5	5079	0	5194	11	5229	2	5042	0	4864	0
	UP	11917	3750	11747	3620	11897	4350	11956	4050	11963	3870	12231	3380	12355	3875
	Uttarakhand	1764	40	1906	0	1905	0	1878	0	1813	75	1881	0	1749	35
	HP	1210	0	1009	321	1027	217	1200	0	1213	0	1243	0	1080	0
	J&K	1869	467	1753	438	1764	441	1820	455	1848	462	1848	462	1751	438
Chandigarh	256	0	291	0	285	0	305	0	298	0	290	0	271	0	
WR	Chhattisgarh	3310	96	3364	96	3238	96	3128	96	3164	96	3026	0	3208	96
	Gujarat	13860	0	13776	0	11418	0	11446	0	11264	0	10395	0	9370	0
	MP	6038	0	6185	0	6554	0	6325	0	6375	0	5582	0	5829	0
	Maharashtra	17090	45	16779	50	17057	51	17386	52	16990	46	16422	50	15835	52
	Goa	384	0	354	0	379	0	402	0	346	0	338	35	325	0
	DD	291	0	272	0	295	0	295	0	292	0	289	0	279	0
	DNH	673	0	660	0	684	0	692	0	681	0	682	0	664	0
	Essar steel	400	0	347	0	444	0	454	0	429	0	382	0	441	0
SR	Andhra Pradesh	6297	0	6220	0	6061	0	6134	0	6337	0	6300	0	6186	0
	Telangana	5840	0	5885	0	6001	0	6108	0	6157	0	6024	0	5896	0
	Karnataka	7710	0	7929	300	8618	300	8594	300	8564	400	8498	400	7783	400
	Kerala	3093	0	3144	0	3110	0	3141	0	3127	0	3090	0	2979	0
	Tamil Nadu	12745	0	12961	0	12104	0	13065	0	12983	0	11892	0	11727	0
	Pondy	336	0	338	0	316	0	331	0	318	20	350	10	286	0
ER	Bihar	2972	100	2969	0	2998	0	2914	0	2824	0	2892	200	2881	0
	DVC	2652	0	2548	0	2356	0	2474	0	2387	0	2423	0	2439	0
	Jharkhand	1120	0	1088	0	1099	0	1232	0	1199	0	943	0	997	0
	Odisha	3683	0	3882	0	3775	0	3612	0	3457	0	3281	100	3303	0
	West Bengal	6936	0	6940	15	6456	9	6543	0	6803	0	6475	0	5598	0
	Sikkim	73	0	81	0	85	0	79	0	88	0	82	0	71	0
NER	Arunachal Pradesh	91	3	97	1	102	6	95	4	80	19	60	15	60	25
	Assam	1261	140	1238	142	1172	243	1242	179	1209	224	1271	183	1273	147
	Manipur	127	1	125	1	116	7	128	6	139	0	136	3	125	4
	Meghalaya	273	2	274	2	273	0	278	0	289	1	277	0	269	1
	Mizoram	77	1	73	1	68	4	74	4	71	7	77	1	74	1
	Nagaland	120	1	120	1	121	3	117	5	132	0	118	2	116	2
	Tripura	206	2	212	16	172	43	198	23	194	23	210	7	201	1

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	20-07-2015	21-07-2015	22-07-2015	23-07-2015	24-07-2015	25-07-2015	26-07-2015
NR	Punjab	188.6	192.5	205.5	215.7	217.8	220.8	205.7
	Haryana	148.0	157.0	165.9	168.9	171.5	166.5	156.2
	Rajasthan	169.8	170.0	169.9	168.9	161.1	153.3	128.1
	Delhi	94.6	99.5	105.3	106.4	107.3	103.8	94.4
	UP	271.9	271.3	268.9	278.9	276.6	275.4	273.4
	Uttarakhand	38.1	38.6	37.7	39.1	38.8	40.0	35.5
	HP	24.6	24.9	25.0	25.8	25.4	25.3	22.4
	J&K	35.3	31.5	33.8	33.2	35.1	35.1	28.5
Chandigarh	5.5	5.8	5.8	5.9	6.0	5.9	5.3	
WR	Chhattisgarh	75.3	76.4	76.3	68.0	70.1	68.7	75.0
	Gujarat	304.9	293.2	247.0	248.8	252.8	235.2	235.2
	MP	124.1	129.3	135.8	135.8	127.7	120.5	115.2
	Maharashtra	380.1	371.3	379.5	379.6	365.6	357.7	350.2
	Goa	8.0	7.9	8.4	8.3	7.8	7.5	7.1
	DD	6.0	5.7	6.5	6.5	6.6	6.6	6.3
	DNH	16.0	15.7	15.8	16.0	15.9	15.9	15.4
Essar steel	6.5	7.2	7.2	7.1	7.4	7.2	7.2	
SR	Andhra Pradesh	138.8	143.8	141.0	138.6	143.2	145.6	143.5
	Telangana	137.2	138.8	139.0	138.8	141.1	141.2	135.0
	Karnataka	161.5	164.3	169.8	170.4	175.6	172.7	159.9
	Kerala	55.4	57.6	57.5	57.7	57.5	58.9	53.8
	Tamil Nadu	273.1	287.4	277.4	275.9	273.7	279.6	263.2
	Pondy	6.9	7.1	6.8	6.8	7.0	6.9	6.1
ER	Bihar	61.5	62.0	60.1	60.7	59.2	61.6	62.4
	DVC	59.6	57.5	55.0	58.2	56.2	58.4	58.5
	Jharkhand	20.5	21.4	20.9	21.3	20.9	20.5	20.5
	Odisha	74.7	71.0	71.3	70.7	70.5	67.2	62.0
	West Bengal	122.2	130.3	127.4	129.9	132.5	131.4	110.0
	Sikkim	1.0	1.3	1.4	1.1	1.2	1.2	0.8
NER	Arunachal Pradesh	1.1	1.1	1.2	1.2	1.0	1.3	1.4
	Assam	24.0	24.5	25.8	25.1	23.3	23.0	27.0
	Manipur	1.8	1.8	1.7	1.8	1.7	2.0	1.9
	Meghalaya	4.6	4.6	4.3	4.7	4.8	4.3	4.3
	Mizoram	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	1.9	1.7	1.6	1.8	2.1	2.2	2.2
	Tripura	3.4	3.8	3.2	3.2	3.6	3.0	3.3
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3047.8</b>	<b>3078.8</b>	<b>3060.7</b>	<b>3082.1</b>	<b>3069.7</b>	<b>3027.5</b>	<b>2877.9</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (20 जुलाई से 26 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	20-07-2015	21-07-2015	22-07-2015	23-07-2015	24-07-2015	25-07-2015	26-07-2015
East to North	-49.0	-52.0	-52.0	-47.0	-47.0	-44.6	-41.7
East to West	-6.7	-8.5	-9.0	-11.0	-11.0	-9.4	-8.5
East to South	-62.0	-57.0	-59.0	-62.0	-64.0	-63.1	-65.4
East to North-East	-1.0	1.0	3.0	5.0	7.0	6.7	1.9
West to North	-58.1	-74.0	-56.4	-52.6	-45.1	-52.8	-34.4
West to South	-32.7	-36.8	-9.4	-35.5	-37.3	-34.4	-36.5

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (20 जुलाई से 26 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)
20-07-2015	32.6	1358	-4.2	-220	-175	-7.2	-441	-298
21-07-2015	34.4	1432	-4.2	-202	-176	-7.3	-443	-303
22-07-2015	34.0	1418	-4.1	-204	-170	-8.8	-445	-368
23-07-2015	34.8	1451	-3.8	-199	-160	-10.8	-451	-450
24-07-2015	34.1	1423	-4.1	-189	-171	-10.5	-443	-438
25-07-2015	34.6	1442	-3.9	-185	-163	-10.8	-463	-450
26-07-2015	33.3	1390	-4.2	-207	-177	-10.0	-436	-416
कुल Total	237.9		-28.6			-65.4		

**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)220 KV Maithon-Dhanbad D/C 2) 220 KV Maithon-Kalyaneswari D/C 3) 400/220 KV,315MVA ICT I & II at Maithon	DVC	21.07.15	22:44	22.07.15	02:04	03:20	220 KV BUS-II tripped on Bus bar protection at Maithon s/s/. This resulted to tripping of 315MVA ,400/220 KV ICT I & II and all emanating 220 kv feeders ie . 220 KV Maithon-Dhanbad D/C and 220 KV Maithon-Kalyaneswari D/C . However there was no power interruption as Dhanbad was being fed from Chandrapura TPS A&B and Kalyaneswari was fed from Mejia TPS .	0	0	GE
NER	1) 132 kV Loktak - Jiribam 2) 132 kV Loktak - Imphal 3) 132 kV Loktak - Nynthoukhong 4) Unit-I,II & III at Loktak(35 MW each)	NHPC	22.07.15	02:02	22.07.15	02:50	0:48	Due to Phase to Phase fault 132 kV Loktak-Jiribam tripped after which rest of the lines tripped on O/C. Due to loss of evacuation generating units tripped.	85	0	GD-I
WR/NR	1) 400 kV Dhanauda-Daultabad Ckt-1 2) ICT-I,II & III at Dhanonda 3) HVDC Mundra-Mohinderghar-Pole-I & II 4) Unit-8 & 9 at Mundra	Adani/PG	26.07.15	22:26	26.07.15	23:00	0:34	Bus fault occurred at 400kV Dhanoda Substation due to flashover in the Y-phase isolator after which Bus Bar-II at Dhanoda tripped. Consequently all the three ICTs at Dhanoda and Dhanauda-Daultabad Ckt-1 also tripped. Concurrently Bipole of Mundra-Mohinderghar HVDC link also tripped. from preliminary information from Mundra it is reported that reactor protection of the filter bank operated. This resulted in tripping of all the A group filters.Voltage dipped to 174kV phase to earth as seen by Dadri PMU.SPS of Mundra- Mohinderghar operated which led to the tripping of Unit 8&9 of Mundra .SPS of Agra-Gwalior line also operated in the incident causing load loss.	1010	1160	GD-I

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