



National Load Despatch Centre
पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 29th July 2016

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 नॉग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 18th July to 24th July 2016.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 18 जुलाई से 24 जुलाई 2016, 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 18th July to 24th July 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20180716%20to%20240716.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

+ DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जुलाई से 24 जुलाई - 2016 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29-Jul-16

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
18-07-2016	41945	875	38352	29	34826		18322		2337	144	135782	1048
19-07-2016	46037	387	37675	66	34575		18374		2334	136	138995	589
20-07-2016	48479	1147	39122	43	33907		18739	100	2387	108	142633	1398
21-07-2016	48899	2007	39328	19	34870		18219	180	2350	150	143666	2356
22-07-2016	49737	747	39349	70	34405	111	18025	225	2292	198	143808	1351
23-07-2016	47020	887	39685	151	34165	42	18008		2326	116	141204	1196
24-07-2016	44648	902	38125	75	32316	100	17261	200	2266	131	134616	1408

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांतर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
18-07-2016	930	308	852	80	853	43	372	72	40	24	3047	526
19-07-2016	1039	350	851	80	790	47	380	75	42	24	3102	576
20-07-2016	1118	355	868	79	793	43	385	72	43	26	3207	576
21-07-2016	1160	351	878	74	787	33	389	77	42	26	3256	561
22-07-2016	1167	341	886	71	792	37	380	69	42	28	3267	546
23-07-2016	1117	335	887	79	785	41	372	69	41	28	3203	552
24-07-2016	1085	337	873	78	748	41	369	68	39	28	3113	551

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
18-07-2016	1.98	2.19	63.16	34.65	50.03	0.044
19-07-2016	1.70	1.83	83.36	14.81	50.00	0.023
20-07-2016	2.89	2.89	82.25	14.86	50.00	0.025
21-07-2016	1.62	1.62	76.09	22.29	50.01	0.022
22-07-2016	1.28	1.28	78.83	19.88	50.01	0.026
23-07-2016	4.02	4.48	82.19	13.33	49.99	0.030
24-07-2016	3.61	3.61	77.07	19.32	50.00	0.028

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Sasaram-Sarnath charged for the first time after being shifted to Sasaram (East) bus on 23.07.16 at 1600 hrs
--

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

Region	Date	18-07-2016		19-07-2016		20-07-2016		21-07-2016		22-07-2016		23-07-2016		24-07-2016	
	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	8153	0	9392	0	9676	0	10126	0	10672	0	10376	0	9101	0
	Haryana	7840	0	8676	0	8926	0	9113	0	9219	0	8820	0	8486	0
	Rajasthan	7919	0	8335	0	8777	0	9298	0	9394	58	9512	217	9265	0
	Delhi	4813	0	5319	0	5575	0	5792	0	5816	12	5606	0	5239	75
	UP	12515	0	13240	650	13602	0	13808	2315	13837	0	13481	770	13359	965
	Uttarakhand	1643	0	1795	0	1839	75	1930	75	1712	75	1729	40	1746	75
	HP	1230	0	1222	0	1236	0	1265	0	1247	0	1205	0	1123	0
	J&K	1492	373	1528	382	1702	426	1689	422	1316	329	1699	417	1651	362
	Chandigarh	265	0	306	0	342	0	357	0	345	0	264	0	278	0
WR	Chhattisgarh	3238	0	3257	0	3101	0	3140	0	3248	0	3145	0	3291	0
	Gujarat	11330	0	11143	0	11586	12	12084	0	12676	0	12803	0	12201	0
	MP	6174	0	6468	0	6828	0	6877	0	6577	0	6527	0	6427	0
	Maharashtra	16333	0	16254	0	16176	0	16010	0	15883	0	15990	0	15369	0
	Goa	399	0	397	0	395	0	359	0	377	0	387	0	385	0
	DD	300	0	304	0	302	0	308	0	305	0	302	0	287	0
	DNH	729	0	723	0	728	0	727	0	726	0	730	0	713	0
	Essar steel	454	0	413	0	358	0	457	0	532	0	495	0	525	0
SR	Andhra Pradesh	6342	0	6106	0	6176	0	6159	0	140	0	6013	0	6025	0
	Telangana	6634	0	6360	0	6335	0	6439	0	6602	0	6575	0	6448	0
	Karnataka	8060	0	8302	0	7860	300	7187	300	7494	0	7329	0	6784	0
	Kerala	3211	0	3330	0	3337	0	3326	0	3265	0	3124	0	2921	0
	Tamil Nadu	13105	0	13600	0	13619	0	13690	0	13359	0	13211	0	12604	0
	Pondy	339	0	335	0	330	0	333	0	318	0	340	0	314	0
ER	Bihar	3374	0	3202	0	3415	100	3384	100	3320	0	3248	0	3357	0
	DVC	2929	0	2857	0	2762	0	2844	0	2699	0	2776	0	2936	0
	Jharkhand	1084	0	1088	0	1028	0	1086	0	1068	0	993	0	890	0
	Odisha	3920	0	4053	0	3998	0	4019	0	3989	0	4126	0	4096	0
	West Bengal	7601	0	7802	0	7850	0	7698	0	7419	0	7504	0	7020	0
	Sikkim	85	0	87	0	83	0	88	0	88	0	97	0	78	0
NER	Arunachal Pradesh	98	3	98	6	97	3	94	6	92	6	94	2	94	2
	Assam	1527	61	1512	68	1510	67	1483	112	1430	138	1498	43	1402	93
	Manipur	122	5	125	4	134	2	128	2	142	0	130	2	112	4
	Meghalaya	248	0	242	0	251	0	257	0	257	0	264	0	271	0
	Mizoram	75	2	73	4	75	1	70	1	72	0	72	2	71	3
	Nagaland	106	3	113	2	107	1	108	0	107	1	111	1	103	2
	Tripura	230	1	221	2	243	3	239	0	244	1	221	2	240	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-07-2016	19-07-2016	20-07-2016	21-07-2016	22-07-2016	23-07-2016	24-07-2016
NR	Punjab	174.5	203.7	224.0	236.0	247.5	215.8	206.1
	Haryana	148.1	169.4	182.3	189.7	192.2	182.5	177.8
	Rajasthan	166.8	179.1	188.0	197.5	205.5	212.4	202.2
	Delhi	92.2	101.6	111.6	117.4	121.4	111.2	104.9
	UP	253.4	282.6	305.7	312.1	302.3	295.7	295.7
	Uttarakhand	33.5	37.7	40.3	40.2	35.5	35.3	35.7
	HP	25.1	26.1	26.5	27.0	26.4	26.3	23.9
	J&K	31.2	33.0	33.1	33.4	29.5	32.6	33.4
	Chandigarh	5.5	6.0	6.5	6.8	6.6	5.5	5.2
WR	Chhattisgarh	71.8	76.5	76.5	75.6	74.0	76.1	77.6
	Gujarat	256.8	250.8	256.6	268.2	281.7	288.2	278.5
	MP	125.1	132.0	139.7	145.3	143.3	137.8	138.3
	Maharashtra	357.3	352.5	355.5	348.9	345.2	343.6	337.0
	Goa	8.0	8.3	8.8	7.6	7.8	8.0	7.2
	DD	6.6	6.8	6.7	6.9	6.8	6.9	6.5
	DNH	16.7	16.6	16.7	16.7	16.7	16.9	16.8
	Essar steel	9.3	7.3	7.5	8.5	10.2	10.0	10.9
SR	Andhra Pradesh	195.0	138.4	139.9	140.0	138.2	139.5	131.4
	Telangana	142.6	136.7	137.2	138.8	140.7	141.1	140.3
	Karnataka	161.7	159.7	157.9	151.5	151.5	150.8	137.9
	Kerala	60.4	61.0	62.3	62.4	62.2	59.5	54.7
	Tamil Nadu	285.8	287.1	288.8	288.6	292.6	287.3	276.2
	Pondy	7.2	7.1	7.1	6.0	7.2	7.2	7.0
ER	Bihar	63.8	67.2	69.4	70.5	71.3	67.2	68.5
	DVC	61.8	62.0	61.8	61.0	60.8	64.9	61.4
	Jharkhand	19.9	20.1	21.3	22.4	22.4	21.1	23.1
	Odisha	79.4	81.3	79.6	80.9	79.4	77.0	79.8
	West Bengal	145.7	148.6	152.0	153.0	145.6	140.8	134.8
	Sikkim	1.5	1.3	1.1	1.2	0.9	1.4	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.8	2.0	1.9	1.8	1.8	1.5	1.9
	Assam	26.4	27.9	28.1	27.0	26.6	26.5	23.0
	Manipur	1.9	2.1	2.0	2.0	1.9	2.0	1.9
	Meghalaya	3.8	3.2	5.0	4.9	4.6	4.4	5.8
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	1.7	2.0	1.6	1.7	1.9	2.0	1.6
	Tripura	3.3	3.5	2.9	3.8	4.0	3.6	3.6
ALL INDIA TOTAL		3046.5	3102.4	3207.3	3256.4	3267.5	3203.5	3112.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जुलाई से 24 जुलाई - 2016 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	18-07-2016	19-07-2016	20-07-2016	21-07-2016	22-07-2016	23-07-2016	24-07-2016
East to North	-63.0	-78.4	-70.8	-66.9	-68.0	-69.0	-64.0
East to West	-15.0	-7.9	-9.9	-4.5	0.0	-8.0	-11.0
East to South	-51.0	-56.5	-49.4	-45.6	-54.0	-52.0	-48.0
East to North-East	10.0	10.3	5.9	0.4	2.0	2.0	5.0
North to North-East	0.0	0.0	4.3	9.3	11.5	11.9	10.7
West to North	-100.0	-129.1	-142.8	-141.7	-142.8	-132.9	-123.0
West to South	-72.0	-74.8	-69.7	-67.0	-59.0	-69.0	-63.0

**भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL
EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 जुलाई से 24 जुलाई - 2016 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)
18-07-2016	38.1	1589	-5.3	-209	-221	-12.5	-548	-520
19-07-2016	35.8	1493	-4.7	-183	-195	-12.4	-549	-518
20-07-2016	33.2	1385	-4.6	-186	-190	-13.1	-554	-547
21-07-2016	34.9	1454	-4.6	-187	-191	-12.1	-534	-505
22-07-2016	28.9	1204	-4.5	-175	-185	-12.3	-540	-513
23-07-2016	30.2	1256	-3.7	-154	-154	-12.2	-536	-510
24-07-2016	32.0	1331	-4.4	-181	-183	-12.1	-536	-502
कुल Total	233.1		-31.7			-86.8		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	ER	1) 400 kV Indravati(PG)-Rengali 2) 400 kV Indravati(PG)-Jeypore 3) 400 kV Indravati(PG)-Indravati(GRIDCO)	PG/GRIDCO	18.07.2016	14:22	18.07.2016	15:36	01:14	Due to fire hazard in control room of Indravati(PG),all 400 kV lines from the station were hand tripped.			GI-II
2	SR	1) 400 kV NPS-Nellore-I 2) 400 kV Nellore-Krishnapatnam-I&II 3) 400 kV NPS-MEPL-I	PG	18.07.2016	19:05	18.07.2016	19:45	00:40	Due to conductor snapping of 400 kV NPS-Nellore-I, the given lines got tripped.			GI-II
3	NER	1)400 kV BNC - Balipara I,II,III,IV 2)400 kV BNC – RHEP D/C 3)400 kV Bongaigaon - Balipara I,II,III,IV 4)400 kV Balipara –Misa D/C 5)132 kV BNC – Pavoil D/C I 6)132 kV RHEP - Nirjuli 7)132 kV Nirjuli - Gohpur 8) HVDC BNC-Agra-Pole-I 9) Unit-I,II & III at RHEP	PG	18.07.2016	10:16	18.07.2016	13:46	03:30	Due to tripping of all lines from Balipara, the RHEP units as well as HVDC BNC-Agra Pole-I also got tripped.	340	215	GD-II