



National Load Despatch Centre
पॉवर 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: 20th May 2016

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., 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 2nd May to 8th May 2016.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 9 मई से 15 मई 2016, 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 9th May to 15th May 2016, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://posoco.in/WebsiteData/Reports/WeeklyReports/2016-2017/Weekly%20090516%20to%20150516.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

राक (सो)
FDGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 मई से 15 मई - 2016 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 20-May-16

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
09-05-2016	43434	525	41529	10	35946		18395	156	2298	104	141602	795
10-05-2016	39561	500	43795	129	34586	400	17428	200	2139	244	137510	1473
11-05-2016	42849	548	42560	115	35192	75	18073		2190	223	140864	961
12-05-2016	43471	546	43555	69	34966		17610	200	2167	199	141769	1014
13-05-2016	42726	520	43619	97	37374	300	17459	200	1944	356	143122	1473
14-05-2016	44511	2466	44069	169	34531		17360	250	2130	203	142601	3088
15-05-2016	42507	655	39867	10	34106		16695	355	2008	249	135183	1269

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर 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)
09-05-2016	1032	266	1001	25	847	37	378	21	38	9	3296	357
10-05-2016	997	258	1002	21	855	34	384	22	38	8	3275	344
11-05-2016	959	463	1024	27	841	33	374	22	41	10	3238	554
12-05-2016	1041	261	1037	23	835	33	378	24	40	10	3331	350
13-05-2016	1043	262	1032	27	868	39	372	29	32	11	3347	367
14-05-2016	1041	272	1034	42	853	40	362	29	35	12	3325	395
15-05-2016	1045	274	1005	31	794	27	360	40	33	14	3237	386

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
09-05-2016	4.09	4.75	81.18	14.07	50.00	0.033
10-05-2016	6.06	6.42	75.16	18.41	50.00	0.036
11-05-2016	4.94	5.10	67.09	27.80	50.01	0.042
12-05-2016	7.00	7.20	77.82	14.98	49.99	0.034
13-05-2016	9.31	9.56	76.44	14.00	49.99	0.040
14-05-2016	9.12	10.84	75.65	13.51	49.98	0.048
15-05-2016	6.28	7.19	75.16	17.65	50.00	0.039

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Bableshtar-Ektuni I&II first time charged on 14.5.16 at 0112 hrs and 0146 hrs respectively (LILO of 400 kV Bableshtar-Taptithanda at Ektuni)

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

Region	Date	09-05-2016		10-05-2016		11-05-2016		12-05-2016		13-05-2016		14-05-2016		15-05-2016	
	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	7208	0	7377	0	6599	0	6800	0	6866	0	6606	0	6981	0
	Haryana	7382	0	6880	0	6807	0	7182	0	6895	0	7495	0	7110	0
	Rajasthan	8906	0	8702	0	9299	161	9612	161	9651	0	9663	0	9434	0
	Delhi	4893	0	5047	0	5044	0	5249	0	5339	8	5226	0	5258	0
	UP	14095	0	14214	0	13938	0	14088	590	14073	0	14410	750	14659	1485
	Uttarakhand	1835	40	1775	0	1772	40	1844	40	1897	40	1877	40	1735	40
	HP	1241	0	1228	0	1157	0	1227	4	1241	0	1257	0	1180	10
	J&K	2012	503	1934	484	2087	522	2159	540	2073	518	2262	566	2244	561
Chandigarh	292	0	312	0	254	0	274	0	298	0	270	0	248	0	
WR	Chhattisgarh	3235	0	3275	0	3204	0	3229	0	3242	0	3190	0	3273	0
	Gujarat	14311	0	14021	29	14113	0	14113	0	14470	0	14252	0	13491	0
	MP	6828	0	7090	0	7645	0	7575	37	7710	15	7762	46	7553	0
	Maharashtra	19487	0	18922	0	19569	0	19087	0	18556	0	19025	0	18192	0
	Goa	475	0	472	0	470	0	461	0	444	0	429	0	412	0
	DD	312	0	303	0	323	0	288	0	311	0	301	0	279	0
	DNH	753	0	735	0	740	0	739	0	737	0	735	0	726	0
	Essar steel	715	0	566	0	582	0	570	0	584	0	536	0	508	0
SR	Andhra Pradesh	6589	0	6736	0	6870	0	7060	0	7021	0	7125	0	6900	0
	Telangana	5237	0	5630	0	5670	0	5807	0	6042	0	5840	0	5570	0
	Karnataka	8745	900	8657	600	8501	0	8141	0	8379	300	8152	0	7799	0
	Kerala	3750	150	3042	0	3394	75	3399	0	3551	0	3042	0	3496	0
	Tamil Nadu	14426	0	14172	0	13733	0	14346	0	14472	0	14105	0	13205	0
	Pondy	355	0	362	0	347	0	356	0	355	0	361	0	329	0
ER	Bihar	3583	150	3273	200	3265	0	3318	200	3365	200	3473	250	3332	250
	DVC	2866	0	2729	0	2806	0	3037	0	2781	0	3363	0	3309	105
	Jharkhand	1036	0	1012	0	1044	0	1043	0	994	0	961	0	947	0
	Odisha	3812	0	3500	0	3572	0	3806	0	3758	0	3660	0	3925	0
	West Bengal	7753	0	7802	0	7924	0	7603	0	6920	0	6934	0	6644	0
	Sikkim	93	0	73	0	93	0	95	0	64	0	87	0	75	0
NER	Arunachal Pradesh	113	7	90	0	106	5	109	5	107	3	93	1	89	3
	Assam	1395	60	1366	112	1358	119	1412	77	1279	179	1337	121	1250	148
	Manipur	132	1	126	7	122	3	122	3	88	27	120	18	129	5
	Meghalaya	266	0	251	0	262	0	253	0	264	0	282	0	233	0
	Mizoram	85	0	84	1	82	3	77	4	61	14	64	1	73	1
	Nagaland	102	2	103	1	96	6	97	6	99	4	102	1	102	2
	Tripura	232	7	230	12	249	3	189	12	169	6	193	0	217	5

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	09-05-2016	10-05-2016	11-05-2016	12-05-2016	13-05-2016	14-05-2016	15-05-2016
NR	Punjab	159.1	151.2	133.2	154.2	149.3	145.8	157.8
	Haryana	145.3	140.8	121.7	142.2	141.7	142.2	140.9
	Rajasthan	199.0	195.3	200.9	202.3	201.7	209.3	203.9
	Delhi	101.5	104.4	100.9	106.2	108.9	106.9	104.9
	UP	313.5	310.7	298.0	322.6	325.4	320.7	324.0
	Uttarakhand	38.9	21.7	35.4	38.7	40.7	38.5	38.5
	HP	25.1	24.1	22.4	25.0	25.6	26.1	24.5
	J&K	43.6	43.1	41.3	44.5	44.0	46.1	45.4
	Chandigarh	5.7	5.8	5.0	5.4	5.7	5.5	5.1
WR	Chhattisgarh	73.5	74.7	75.1	76.2	74.7	75.4	75.9
	Gujarat	313.2	313.1	315.8	319.0	319.9	316.1	305.5
	MP	149.4	150.7	163.7	167.3	167.1	169.3	167.7
	Maharashtra	420.7	417.5	422.1	429.1	425.0	429.0	413.1
	Goa	10.2	10.3	10.8	10.3	10.0	9.5	8.7
	DD	6.8	6.8	7.0	6.5	6.9	6.7	6.5
	DNH	17.1	16.9	17.0	16.9	16.9	17.1	16.3
	Essar steel	10.6	11.5	12.1	11.9	11.7	11.0	10.9
SR	Andhra Pradesh	146.6	150.7	154.0	150.9	150.2	150.1	150.8
	Telangana	120.7	111.7	123.9	128.8	134.1	127.9	120.5
	Karnataka	188.7	193.8	178.8	171.7	180.5	176.9	157.9
	Kerala	75.3	69.1	65.2	66.5	69.9	67.6	60.0
	Tamil Nadu	308.3	321.6	311.7	309.7	325.0	322.9	297.2
	Pondy	7.8	7.9	7.7	7.7	7.8	7.9	7.3
ER	Bihar	70.3	68.2	55.1	60.1	63.3	65.4	68.3
	DVC	56.8	57.9	64.4	65.1	62.1	61.8	61.6
	Jharkhand	21.0	21.2	21.2	19.7	21.5	20.8	19.9
	Odisha	76.1	77.7	75.9	74.9	78.3	77.7	77.3
	West Bengal	152.2	157.9	155.9	156.9	145.5	135.2	131.9
	Sikkim	1.3	1.1	1.4	1.2	1.4	1.3	1.1
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.1	1.5	1.8	1.6	1.7	1.6
	Assam	23.8	22.9	26.1	26.0	20.0	22.1	19.3
	Manipur	2.0	2.0	1.8	1.8	1.4	1.9	1.6
	Meghalaya	3.8	4.5	3.8	3.8	4.2	4.3	4.2
	Mizoram	1.2	1.4	1.3	1.2	1.0	1.3	1.2
	Nagaland	2.1	2.1	2.0	2.0	1.7	2.0	2.0
	Tripura	3.1	3.5	4.4	3.6	2.3	2.0	3.4
ALL INDIA TOTAL		3296.0	3275.1	3238.4	3331.7	3347.0	3325.8	3236.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 मई से 15 मई - 2016 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	09-05-2016	10-05-2016	11-05-2016	12-05-2016	13-05-2016	14-05-2016	15-05-2016
East to North	-19.7	-15.1	-21.1	-33.0	-33.0	-38.0	-34.0
East to West	-5.9	-0.2	6.8	-2.0	3.0	-16.0	-24.0
East to South	-56.3	-62.0	-54.8	-57.0	-62.0	-57.0	-51.0
East to North-East	-12.5	-17.8	-13.8	-8.0	2.0	3.0	-5.0
North to North-East	9.1	11.6	10.9	0.0	0.0	0.0	11.3
West to North	-119.3	-106.7	-102.2	-128.5	-118.0	-109.7	-109.1
West to South	-74.6	-70.4	-68.8	-73.8	-73.2	-73.2	-65.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (09 मई से 15 मई - 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)
09-05-2016	5.8	243	-7.2	-324	-298	-13.1	-552	-544
10-05-2016	2.6	109	-6.4	-332	-269	-13.4	-582	-559
11-05-2016	3.9	162	-5.4	-326	-224	-12.3	-554	-511
12-05-2016	4.4	184	-6.1	-309	-255	-12.7	-551	-529
13-05-2016	7.0	293	-5.7	-289	-239	-12.7	-551	-529
14-05-2016	5.1	214	-6.1	-296	-253	-10.8	-525	-452
15-05-2016	10.4	434	-6.4	-295	-268	-10.9	-539	-455
कुल Total	39.3		-43.4			-85.9		

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					
1	NR	1) 400 kV Jhakri-Panchkula-D/C 2) Jhakri (U#3 & 5), Karchm Wangtoo (U#2 & 4) & Rampur HEP (U#4)	NJPC	10.05.2016	12:52	10.05.2016			Due to fault in 400 kV Jhakri-Panchkula-D/C A/R of both the ckts operated. At the same time SPS related to same lines acted, this resulted in to generation loss of 950 MW in Jhakri (U#3 & 5), Karchm Wangtoo (U#2 & 4) & Rampur HEP (U#4).	950		GD-I
2	ER	1) 400 kV Angul - Meramundali -II 2)400 kV Meramundali - Mendhasal 3)400 kV Meramundali -GMR 4) GMR Unit-II & III 5) JITPL Unit-I	PG	10.05.2016	16:44	10.05.2016	17:01	00:17	While taking charging attempt of 400 kV Meramundali - New Dubri at 16:44 Hrs Meramundali Bus I tripped (LBB operated) leading to tripping of following elements.Due to loss of evacuation path GMR U 3 with Odhisa also tripped. GMR Unit -2 also tripped at the same time.JITPL U# 1 tripped at 16:46 Hrs due to Auxilliary tripping.	1080		GD-I
3	WR	1) 400 kV Pune(Talegaon)-Pune(GIS)-I,II & IV 2) 400 kV Parli(PG)-Pune(GIS)-I & II 3) 400 kV Aurangabad-Pune(GIS)-I 4) 765/400 kV ICT-I at Pune(GIS)	PG	11.05.2016	18:51	11.05.2016	21:16	02:25	Busbar protection operated at Pune(GIS) Main Bus-I and all the elements connected to Bus-I tripped.			GI-II
4	WR	1)400 kV Kolhapur Main bus-II 2)400/220 ICT-III at Kolhapur 3)400kV Kolhapur-Kolhapur(PG)-II 4)400kV Kolhapur-Sholapur(PG)-I 5)400kV Kolhapur-Karad-II	MSEB	13.05.2016	15:59	13.05.2016	16:45	00:46	Bus bar protection operated on Main Bus-II at 400kV Kolhapur(MSETCL) S/S and all the connecting elements tripped. SLDC Kalwa/CPCC(N) intimated that flas over of B-Phase CT of 400kV Kolhapur(PGCIL)-Kolhapur(MSETCL)-II occurred.			GI-II
5	ER	1) 220 kV Ranchi-Chandil 2) 220kV Chandil-Santaldih 3) 220kV Chandil-Ramchandrapur 4) 132 kV Chandil- Rajkharsawan 5) 132 kV Chandil -Adityapur - Rajkharsawan 6) 132 kV Chandil-Golmuri-I & II	JSEB	14.05.2016	16:28	14.05.2016	17:12	00:44	220 kV Ranchi-Chandil tripped on R-N fault at 16:28 hrs and while charging the line at 16:48 hrs the elements given in column C tripped.		186(25 MW traction load)	GD-I