



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: 08th April 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 , 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 30th March 2015 to 05th April 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 30th March 2015 to 05th April 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 30th March 2015 to 05th April 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20300315%20to%20050415.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


N. Nallarasan
DGM (SO)
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 मार्च से 05 अप्रैल -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 8-Apr-15

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांचल 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)
30-03-2015	31781	1032	40281	158	35178	1757	13467	0	2101	188	122808	3135
31-03-2015	31230	1268	41710	378	35576	1936	16244	161	2036	232	126797	3975
01-04-2015	32412	1583	41097	226	35009	1387	16733	378	1962	202	127213	3776
02-04-2015	35166	2964	41293	234	34712	1278	16622	331	1963	284	129755	5091
03-04-2015	34148	2564	41309	342	34213	1586	16990	500	1922	291	128582	5283
04-04-2015	33592	2517	41567	412	35021	1330	15759	500	1759	373	127698	5132
05-04-2015	32272	2495	37906	156	33182	1188	14937	500	1438	536	119735	4875

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वांचल क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०घ०)	पनबिजली उत्पादन (मि०घ०)
30-03-2015	685	164	945	37	856	111	329	26	35	3	2849	341
31-03-2015	731	163	961	42	861	109	317	33	33	3	2903	350
01-04-2015	732	155	954	46	859	80	331	28	35	3	2910	311
02-04-2015	734	155	964	42	862	83	330	29	32	4	2922	313
03-04-2015	668	153	957	43	862	76	341	30	31	6	2859	308
04-04-2015	645	161	951	55	855	84	338	27	28	4	2818	331
05-04-2015	662	163	944	51	838	68	322	35	22	6	2787	323

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० इ० शिड	औ० इ० शिड	औ० इ० शिड	औ० इ० शिड	औ० इ० शिड	औ० इ० शिड
30-03-2015	4.97	5.29	55.88	38.83	50.03	0.073
31-03-2015	9.44	11.28	60.53	28.18	50.00	0.079
01-04-2015	14.76	17.40	63.34	19.26	49.98	0.083
02-04-2015	10.43	11.49	64.35	24.16	49.99	0.065
03-04-2015	11.89	15.91	48.48	35.60	50.00	0.111
04-04-2015	17.45	19.00	57.94	23.06	49.98	0.078
05-04-2015	10.03	10.98	63.89	25.13	50.00	0.068

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

<p>On 29.03.2015, Following elements at 765 kV Vindhyachal Pooling Station :</p> <p>At 21:05 hrs, 765 kV Bus-I and 765/400 kV 1500 MVA ICT-II.</p> <p>At 21:22 hrs, 765 kV Bus-I.</p> <p>At 21:31 hrs, 765 kV 240 MVAR Line Reactor of Satna-I at Vindhyachal PS.</p>
<p>On 30.03.2015:</p> <p>At 00:48 hrs, 765 kV Lukhnow-Bareilly.</p> <p>At 07:42 hrs, 200 MW Unit-2 at Koldam.</p> <p>At 15:41 hrs, 765 kV Jharsuguda-Angul-II.</p> <p>At 20:05 hrs, 765 kV 240 MVAR Line Reactor of Tiroda-II at Koradi(III).</p> <p>At 18:15 hrs, 765 kV Wardha-Aurangabad-IV charged from Aurangabad end without L/R at Aurangabad.</p> <p>At 23:31 hrs, 765 kV 240 MVAR Bus Reactor-II at Bina.</p>
<p>On 31.03.2015:</p> <p>At 09:17 hrs, 500 MW Unit-I at Anpara(D).</p> <p>At 10:30 hrs, 200 MW Unit-I at Koldam.</p> <p>At 12:13 hrs, 400 kV Panchkul-Panipat S/c.</p> <p>At 16:54 hrs, 500 MW Unit-III at Sagardighi.</p> <p>At 22:49 hrs, 25.5 MW Unit-II at R.C. Nagar Stage-I (AGTPP).</p> <p>At 22:51 hrs, 500 MW Unit-I at Bokaro A.</p>

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

Region	Date	30-03-2015		31-03-2015		01-04-2015		02-04-2015		03-04-2015		04-04-2015		05-04-2015	
	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	4372	0	4386	0	4393	0	4474	0	4333	0	4232	0	4028	0
	Haryana	5304	0	5383	258	5724	0	5671	0	5341	0	4978	51	4885	0
	Rajasthan	7138	0	7557	0	7384	0	7251	0	6848	0	6621	0	6679	0
	Delhi	3220	1	3303	0	3375	0	3360	0	3325	0	3053	0	2917	0
	UP	9996	2100	9893	2660	9905	2200	9624	2905	9592	2980	10075	2130	9180	2420
	Uttarakhand	1522	0	1578	40	1560	0	1639	40	1599	40	1593	0	1480	0
	HP	1226	0	1338	0	1272	0	1244	0	1308	0	1272	0	1141	0
	J&K	1857	324	1875	324	1814	288	1815	340	1771	324	1773	340	1773	355
	Chandigarh	183	0	181	0	184	0	187	0	182	0	181	0	163	0
WR	Chhattisgarh	3734	96	3674	96	3709	96	3729	132	3709	139	3723	150	3724	96
	Gujarat	13386	9	12722	18	12474	0	12682	0	12474	0	12505	0	12143	0
	MP	6976	0	6927	0	6996	0	6979	0	6996	0	7038	0	6821	0
	Maharashtra	18532	61	18897	77	18465	61	19171	66	18404	53	18425	42	16547	42
	Goa	493	0	431	0	412	0	383	0	412	0	381	0	360	0
	DD	297	0	274	0	250	0	265	0	250	0	261	0	267	0
	DNH	697	0	683	0	652	0	677	0	652	0	687	0	679	0
	Essar steel	433	0	479	0	447	0	454	0	447	0	518	0	519	0
SR	Andhra Pradesh	6453	0	6533	0	6635	0	6669	0	6789	0	6492	0	6555	0
	Telangana	6512	135	6227	135	6467	0	6562	0	6660	150	6636	0	6556	300
	Karnataka	9032	500	8628	500	8920	400	8832	400	8895	400	9335	300	8481	500
	Kerala	3408	125	3460	125	3231	125	3372	125	3282	125	3406	125	3287	30
	Tamil Nadu	12486	932	12569	911	12326	310	12343	200	12632	458	11457	905	12064	754
	Pondy	311	0	306	0	310	0	312	0	322	0	332	0	300	0
ER	Bihar	2414	0	2465	100	2505	300	2632	200	2508	200	2492	100	2534	250
	DVC	2476	0	2521	0	2452	0	2455	0	2443	150	2582	50	2416	0
	Jharkhand	957	0	993	0	1034	0	970	100	1051	0	1021	0	1007	0
	Odisha	3854	0	3827	0	4017	0	3858	0	3948	0	3977	100	3518	200
	West Bengal	6252	0	6392	21	6738	63	6780	0	7232	0	6074	0	5932	0
	Sikkim	95	0	94	0	79	0	92	0	111	0	100	0	57	0
NER	Arunachal Pradesh	95	0	89	1	89	5	92	6	97	2	98	1	106	1
	Assam	1194	130	1175	155	1136	178	1179	170	1196	115	1196	55	877	361
	Manipur	129	1	127	3	79	7	148	8	137	8	131	9	62	18
	Meghalaya	310	2	317	3	307	2	312	2	299	5	277	3	243	7
	Mizoram	78	4	71	4	67	3	46	4	69	1	78	1	55	5
	Nagaland	101	3	100	4	112	4	101	5	112	3	101	2	85	1
	Tripura	233	1	222	5	179	0	94	90	141	39	178	12	91	62

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	30-03-2015	31-03-2015	01-04-2015	02-04-2015	03-04-2015	04-04-2015	05-04-2015
NR	Punjab	85.0	89.0	89.7	90.2	89.9	86.4	80.6
	Haryana	84.4	92.4	94.0	93.2	84.8	80.1	83.1
	Rajasthan	157.8	163.6	163.2	162.9	128.2	121.8	138.5
	Delhi	62.1	64.4	67.2	66.7	66.0	60.7	57.8
	UP	208.4	223.2	219.4	226.2	201.8	207.1	209.8
	Uttarakhand	27.7	31.5	31.3	30.7	32.0	27.6	29.7
	HP	23.4	24.9	24.2	23.8	24.6	23.1	22.1
	J&K	32.7	38.1	39.2	36.7	36.7	34.9	37.4
Chandigarh	3.5	3.5	3.6	3.4	3.4	3.4	3.1	
WR	Chhattisgarh	82.2	83.8	83.8	84.1	84.6	82.9	85.2
	Gujarat	285.3	285.1	281.6	285.9	288.1	284.7	276.5
	MP	133.1	139.5	144.3	144.1	141.7	141.9	145.7
	Maharashtra	401.7	411.5	404.3	410.1	401.2	400.6	395.1
	Goa	9.9	9.5	9.0	8.4	8.4	8.4	8.4
	DD	6.4	6.1	5.7	5.9	6.3	6.3	6.1
	DNH	16.3	15.9	15.5	15.9	16.1	16.3	16.0
Essar steel	9.9	10.0	9.5	9.8	10.3	10.4	10.6	
SR	Andhra Pradesh	147.6	151.2	150.4	149.9	151.5	153.6	150.0
	Telangana	145.4	145.3	149.0	151.1	152.2	152.6	145.6
	Karnataka	199.1	196.4	196.8	199.0	197.4	199.8	190.4
	Kerala	68.9	68.6	65.9	65.3	61.3	63.8	65.0
	Tamil Nadu	288.4	293.1	290.3	289.4	292.2	278.4	280.2
	Pondy	6.6	6.6	6.7	6.8	7.1	6.9	6.6
ER	Bihar	45.4	46.8	48.8	46.7	48.8	50.2	48.1
	DVC	54.9	56.7	55.8	56.2	56.1	55.5	54.5
	Jharkhand	21.3	21.1	22.1	21.1	21.2	21.3	21.1
	Odisha	75.3	74.3	74.2	73.9	76.5	76.7	76.0
	West Bengal	131.1	116.0	127.9	130.4	137.4	133.2	121.7
	Sikkim	1.3	2.1	1.9	1.4	1.4	1.3	0.7
NER	Arunachal Pradesh	0.9	1.0	0.9	1.1	0.9	1.0	1.0
	Assam	20.3	19.1	21.8	19.0	18.9	16.3	13.0
	Manipur	1.9	2.2	2.2	2.2	2.4	2.1	0.9
	Meghalaya	4.7	4.6	4.4	4.7	4.5	4.0	3.3
	Mizoram	1.1	1.2	1.1	0.7	0.8	1.1	0.7
	Nagaland	2.0	1.8	2.0	1.8	1.7	1.5	1.0
	Tripura	3.6	3.5	2.1	2.2	1.7	1.8	1.4
ALL INDIA TOTAL		2849.3	2903.4	2909.9	2921.2	2858.3	2817.6	2787.1

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (30 मार्च से 05 अप्रैल -2015 तक) [A]
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

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

दिनांक	30-03-2015	31-03-2015	01-04-2015	02-04-2015	03-04-2015	04-04-2015	05-04-2015
East to North	-20.0	-21.1	-14.3	-15.8	-5.7	-10.6	-13.0
East to West	-13.8	-13.6	-9.7	-9.7	-6.4	-5.3	-9.9
East to South	-65.0	-62.2	-62.9	-61.5	-61.5	-64.9	-67.0
East to North-East	-14.0	-9.7	-7.5	-4.9	-6.7	-5.6	-1.0
West to North	-13.3	-21.7	-32.8	-25.1	-24.7	-26.7	-31.0
West to South	-30.3	-28.0	-35.0	-36.3	-35.6	-35.6	-40.0

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (30 मार्च से 05 अप्रैल -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)
30-03-2015	3.0	123	-1.8	-202	-77	-11.1	-463	-463
31-03-2015	6.8	284	-1.4	-125	-57	-10.9	-459	-456
01-04-2015	6.0	252	-3.0	-138	-126	-10.9	-457	-455
02-04-2015	5.7	238	-2.6	-140	-108	-10.7	-457	-444
03-04-2015	5.4	224	-2.7	-175	-110	-10.8	-449	-448
04-04-2015	3.5	144	-3.3	-194	-138	-10.2	-443	-425
05-04-2015	10.1	423	-2.4	-182	-99	-9.0	-443	-377
कुल Total	40.5		-17.1			-73.6		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Region	Name of Element	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss (MW)	Category as per CEA Grid Standards
			Date	Time	Date	Time	Time				
NR	1). 400kV Lucknow-Sultanpur 2). 400kV Azamgarh-Sultanpur 3). 400kV Lucknow-Sultanpur	UPPTCL	1-Apr-15	22:22	2-Apr-15	1:27	3:05	Due to failure of Y-Phase CT at sultanpur of Lucknow Sultanpur Line, LBB Operated at Sulatanpur and given elements in column C tripped.	Nil	Nil	GI-II
ER	1). 400kV Meramundali-Mendhasal 2). 220kV Mendhasal-Bhanjnar 3). 220kV Mendhasal-Chandaka D/C 4). 220kV Mendhasal-Narendrapur 5). 220kV Mendhasal- Baripada D/C 6). 400/220kV ICT-I and II at Mendhasal	OPTCL	2-Apr-15	14:27	2-Apr-15	18:02	3:35	Due to severe Thunderstorm around Mendhasal all elments given in column C tripped.(220kV Mendhasal-Nayagarh Under Breakdown and 400kV Meramundali-Angul -I was Under S/D)	Nil	170	GD-I
SR	1). 220kV Areakode-Vadakara 2). 220kV Areakode-Kanhirode 3). 220kV Areakode-Nallanam line-2	KSEB	2-Apr-15	0:32	2-Apr-15	0:46	0:14	220kV Areakode-Vadakara and 220kV Areakode-Kanhirode lines tripped on operation of distance protection, Zone-1, Y-B phase fault. 220kV Areakode-Kanhirode line tripped at Areacode end only. Lightning was reported at the time of tripping of both these lines.	Nil	313	GD-I