



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: 01st 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 23rd March 2015 to 29th March 2015.

महोदय/Dear Sir,

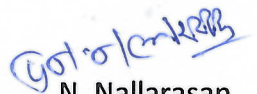
आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 23rd March 2015 to 29th March 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

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 23rd March 2015 to 29th March 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20230315%20to%20290315.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


N. Nallarsan
DGM (SO)
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (23 मार्च से 29 मार्च -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 1-Apr-15

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेग्वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वा०)	अधिकतम कमी (मेग्वा०)
23-03-2015	33727	1677	41673	734	34788	1752	17353	224	2101	202	129642	4589
24-03-2015	35265	1783	42280	432	34863	1833	17623	135	2044	252	132075	4435
25-03-2015	35945	2393	42013	378	36072	1344	17790	441	1941	294	133761	4850
26-03-2015	35701	1528	41061	221	36518	1305	17059	588	2038	301	132377	3943
27-03-2015	35074	1798	40620	144	36098	1361	17180	516	2093	220	131065	4039
28-03-2015	34296	1316	39591	146	35650	1852	16780	398	1991	197	128308	3909
29-03-2015	29763	918	36797	258	33351	1893	16426	0	1965	189	118302	3258

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
23-03-2015	760	132	965	57	861	116	351	22	36	3	2973	331
24-03-2015	788	137	986	64	870	128	357	27	36	3	3037	359
25-03-2015	805	149	989	60	880	118	367	27	34	3	3075	356
26-03-2015	819	162	1013	63	893	116	368	24	37	3	3130	368
27-03-2015	799	166	993	40	878	115	354	29	36	3	3059	352
28-03-2015	807	166	986	45	870	121	343	26	34	3	3040	360
29-03-2015	730	164	941	29	841	107	352	30	35	3	2900	333

3. आवृत्ति (प्रतिघट्ट समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
23-03-2015	16.05	19.02	62.09	18.89	49.98	0.086
24-03-2015	25.47	31.82	57.25	10.94	49.94	0.118
25-03-2015	12.20	14.98	64.99	20.03	49.98	0.068
26-03-2015	16.82	22.41	60.49	17.11	49.96	0.106
27-03-2015	11.72	13.61	60.58	25.81	50.00	0.088
28-03-2015	6.93	8.84	62.05	29.11	50.01	0.086
29-03-2015	11.77	15.03	50.60	34.36	50.00	0.104

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 24.03.2015, 765/400 kV 1500 MVA ICT-IV at 1615 hrs and 3*80 MVAR Line Reactore of Jharsuguda-IV at Angul at 19:02 hrs.
On 25.03.2015 at 18:54 hrs, 765 kV Bus-2 at Anpara-D.
On 26.03.2015 at 15:35 hrs, 765/400 kV 1500 MVA ICT-I at Koradi charged from 765 kV only.
On 26.03.2015 at 17:55 hrs, 400 kV Sasan-V'chal PS-I.
On 27.03.2015 at 21:41 hrs, 765 kV Line Reactor of Wardha-IV at Aurangabad.
On 28.03.2015 : At 00:31 hrs, 765/400 kV 1500 MVA ICT-II at Koradi. At 16:53 hrs, 765 kV Bus Reactor-II at Angul. At 18:40 hrs, 400 kV Bus Reactor-III at Bhushawal. At 18:15 hrs, 765 kV Bus Reactor-III at Wardha. At 18:40 hrs, 765 kV Bus Reactor-IV at Wardha.
On 29.03.2015, 765 kV Bus-I at Bareilly at 20:01 hrs and Bus-II at 19:32 hrs.

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

Region	Date	23-03-2015		24-03-2015		25-03-2015		26-03-2015		27-03-2015		28-03-2015		29-03-2015	
	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	4239	83	5218	0	5554	0	5437	0	5768	0	5871	0	4788	0
	Haryana	5496	0	5667	0	5890	0	5892	0	5826	0	5574	0	5262	0
	Rajasthan	8117	0	8145	0	8253	0	8124	0	8043	0	8277	0	8046	0
	Delhi	3168	19	3260	16	3414	0	3564	0	3522	0	3243	0	2878	55
	UP	10099	2890	10737	3012	10325	3110	10576	2785	10712	2530	10418	2855	10068	2400
	Uttarakhand	1731	0	1679	0	1628	75	1649	75	1651	40	1607	0	1508	0
	HP	1265	0	1258	0	1258	13	1256	0	1277	0	1236	0	1189	0
	J&K	1928	340	1770	340	1870	324	1939	324	1914	324	1916	340	1799	324
Chandigarh	183	0	185	0	196	0	193	0	189	0	188	0	169	0	
WR	Chhattisgarh	3461	0	3770	148	3712	232	3696	96	3734	96	3578	0	3553	0
	Gujarat	13133	0	13113	0	13151	0	13414	0	13386	0	13326	0	12479	26
	MP	6832	0	6963	0	6993	0	7021	0	6976	0	6632	0	6097	0
	Maharashtra	19605	43	19676	48	19670	54	20424	53	18923	61	19384	79	18168	74
	Goa	401	0	376	0	399	0	409	0	456	0	405	0	398	0
	DD	290	0	294	0	295	0	288	0	297	0	292	0	277	0
	DNH	704	0	701	0	697	0	722	0	697	0	693	0	695	0
	Essar steel	432	0	425	0	429	0	452	0	433	0	459	0	466	0
SR	Andhra Pradesh	6563	0	6521	0	6588	0	6724	0	6496	0	6402	200	6322	0
	Telangana	6378	135	6417	300	6479	0	6666	300	6643	300	6755	300	6613	0
	Karnataka	8888	912	8918	800	9221	400	9549	400	9324	300	8915	1050	8714	0
	Kerala	3394	125	3576	125	3578	125	3535	125	3531	125	3570	125	3236	0
	Tamil Nadu	12557	793	12965	808	12751	1210	12954	880	12710	908	12710	200	12101	0
	Pondy	365	0	312	0	310	0	310	0	315	0	315	0	288	0
ER	Bihar	2841	174	2612	80	2497	0	2411	250	2654	150	2579	300	2525	0
	DVC	2466	0	2531	0	2639	0	2471	0	2360	0	2340	0	2457	0
	Jharkhand	959	0	994	47	906	241	951	150	956	0	861	0	925	50
	Odisha	3958	0	3914	0	3956	0	4500	0	3711	250	3373	0	3650	0
	West Bengal	7346	0	7730	0	7852	0	7414	0	7749	66	7986	48	6863	0
	Sikkim	124	0	96	0	100	0	82	0	109	0	108	0	86	0
NER	Arunachal Pradesh	100	5	102	7	101	5	101	5	95	11	98	3	98	3
	Assam	1215	118	1141	194	1075	245	1188	172	1195	114	1150	136	1152	70
	Manipur	134	6	118	7	116	7	134	1	138	2	132	3	132	3
	Meghalaya	310	5	297	3	300	1	323	2	311	14	275	5	288	2
	Mizoram	79	1	77	4	75	3	74	4	76	2	73	2	69	1
	Nagaland	103	2	114	5	112	4	92	24	92	24	102	3	117	3
	Tripura	205	25	202	38	170	23	228	1	232	6	214	3	215	12

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	23-03-2015	24-03-2015	25-03-2015	26-03-2015	27-03-2015	28-03-2015	29-03-2015
NR	Punjab	88.7	99.1	109.7	114.2	120.3	120.3	89.9
	Haryana	104.5	109.7	112.1	109.9	105.2	105.8	85.9
	Rajasthan	179.2	184.7	184.3	181.2	170.1	178.0	166.4
	Delhi	61.0	63.1	66.7	70.2	69.1	65.9	61.8
	UP	227.2	234.9	236.9	243.2	236.5	240.1	235.6
	Uttarakhand	35.0	33.7	32.5	34.4	32.3	31.5	31.1
	HP	23.3	23.5	22.9	23.0	22.9	23.5	23.5
	J&K	37.4	36.2	36.3	39.3	38.5	38.6	32.8
Chandigarh	3.4	3.5	3.6	3.7	3.7	3.6	3.2	
WR	Chhattisgarh	83.7	87.3	88.2	87.8	88.3	87.4	85.8
	Gujarat	290.6	293.2	293.0	300.3	299.3	295.3	280.4
	MP	138.7	144.2	145.5	151.7	146.4	145.1	138.3
	Maharashtra	412.3	422.0	421.8	433.2	418.0	416.6	395.5
	Goa	8.3	7.8	8.8	8.9	9.1	9.3	8.8
	DD	6.5	6.6	6.6	6.5	6.6	6.6	6.4
	DNH	16.2	16.2	16.0	16.2	16.3	16.4	16.3
Essar steel	8.9	9.1	9.1	8.6	9.0	9.4	9.8	
SR	Andhra Pradesh	148.6	152.3	151.7	153.7	149.1	149.4	148.4
	Telangana	147.6	148.6	151.2	154.1	152.2	152.9	147.0
	Karnataka	199.9	200.0	206.9	211.7	207.7	202.9	196.0
	Kerala	68.3	70.4	70.1	71.0	69.8	69.8	64.5
	Tamil Nadu	289.5	292.2	293.8	295.6	292.4	288.7	278.4
	Pondy	6.7	6.3	6.6	6.5	6.7	6.6	6.2
ER	Bihar	54.7	55.8	58.5	56.8	53.9	52.3	56.3
	DVC	56.0	56.2	57.5	58.0	54.2	54.6	56.3
	Jharkhand	19.7	21.4	20.5	19.3	18.8	17.2	20.9
	Odisha	75.8	78.5	80.3	78.3	77.8	73.7	74.4
	West Bengal	143.3	143.3	149.3	154.3	148.2	143.5	143.3
	Sikkim	1.4	1.5	1.4	1.5	1.2	1.4	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.6	1.5	1.3	1.7	1.7	2.0	1.8
	Assam	22.7	21.9	20.9	22.7	20.9	19.7	20.5
	Manipur	1.3	1.8	1.5	1.8	1.9	2.0	2.0
	Meghalaya	4.7	5.2	4.8	4.6	5.0	4.3	4.6
	Mizoram	1.1	1.2	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2
	Nagaland	2.2	2.1	2.1	2.2	2.0	1.4	2.0
	Tripura	2.6	2.3	2.5	2.8	2.8	3.0	3.0
ALL INDIA TOTAL		2972.6	3037.4	3075.6	3129.8	3059.2	3040.1	2899.4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (23 मार्च से 29 मार्च -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	23-03-2015	24-03-2015	25-03-2015	26-03-2015	27-03-2015	28-03-2015	29-03-2015
East to North	-17.0	-18.0	-12.7	-15.2	-22.0	-19.9	-10.0
East to West	-16.3	-16.0	-11.1	-12.7	-16.5	-15.2	-14.6
East to South	-64.0	-62.0	-65.0	-62.7	-65.0	-67.1	-65.0
East to North-East	-12.0	-10.0	-12.5	-13.9	-13.0	-10.8	-12.0
West to North	-25.6	-23.5	-18.1	-16.5	-19.0	-13.2	-3.9
West to South	-36.6	-28.7	-33.2	-34.3	-34.8	-33.3	-29.2

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (23 मार्च से 29 मार्च -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)
23-03-2015	2.2	93	-4.1	-185	-171	-10.8	-456	-450
24-03-2015	2.3	98	-4.2	-195	-175	-10.7	-457	-446
25-03-2015	2.5	103	-4.2	-204	-174	-10.8	-453	-451
26-03-2015	2.1	86	-4.0	-194	-167	-10.5	-443	-439
27-03-2015	2.7	113	-2.9	-178	-121	-10.5	-451	-438
28-03-2015	2.1	86	-3.5	-185	-146	-10.9	-463	-455
29-03-2015	2.5	106	-4.1	-202	-172	-10.9	-463	-455
कुल Total	16.4		-27.0			-75.2		

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). 220kV Fatehpur(PG)-Fatehpur(UP)-D/C 2). 220kV Fatehpur(UP)-Unchahar(NTPC)-D/C 3). 220kV Allahabad Cantt-Fatehpur(UP) 4). 220kV Banda-Fatehpur(UP)	UPPTCL	23-Mar-15	1:15	23-Mar-15	3:20	2:05	Due to Failure of Y-Phase CT of 220kV Fatehpur(PG)-Fatehpur(UP), bus bar protection operated at Fatehpur(UP) S/s and all elements given in column C tripped.	Nil	115	GD-I
NR	1). 400/220kV,240MVA ICT-I and II at Panki	UPPTCL	28-Mar-15	17:11	28-Mar-15	18:50	1:39	Due to LA failure of ICT-I at Panki, both the elements tripped.	Nil	250	GD-I