



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: 26th November 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 16th November 2015 to 22nd November 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 16 नवम्बर से 22 नवम्बर -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 16th November 2015 to 22nd November 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20161115%20to%20221115.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 नवम्बर से 22 नवम्बर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 26-Nov-15

(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)
16-11-2015	36975	1697	41508	112	29991	1500	16963		2327	46	127764	3355
17-11-2015	35848	106	41996	143	29867	982	16500		2247	68	126458	1299
18-11-2015	37838	364	42236	159	31491	1024	16478	200	2261	65	130304	1812
19-11-2015	37678	2347	42453	122	31634	800	16612	256	2245	86	130622	3611
20-11-2015	36760	1850	42959	107	31506	400	16293	100	2257	84	129775	2541
21-11-2015	37726	2419	42481	203	30929	925	15511		2262	78	128909	3625
22-11-2015	35417	4348	40835	107	28193	900	15545	107	2159	82	122149	5544

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)
16-11-2015	784	140	963	24	650	36	339	24	38	9	2774	233
17-11-2015	774	131	980	22	652	36	339	24	38	10	2784	223
18-11-2015	785	135	975	29	674	40	332	25	39	9	2804	237
19-11-2015	781	130	975	25	677	44	334	25	38	9	2805	232
20-11-2015	785	131	985	34	677	48	335	24	38	9	2821	246
21-11-2015	768	124	995	35	668	43	336	25	37	9	2804	235
22-11-2015	769	122	962	32	632	37	321	23	37	9	2721	221

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
16-11-2015	11.76	12.49	65.29	22.22	49.99	0.061
17-11-2015	8.31	9.79	62.55	27.66	49.99	0.061
18-11-2015	9.28	10.43	62.70	26.88	50.00	0.059
19-11-2015	9.51	10.60	63.76	25.64	50.00	0.060
20-11-2015	6.61	6.78	60.97	16.27	49.96	0.089
21-11-2015	20.36	28.78	57.85	13.37	49.95	0.119
22-11-2015	6.05	6.62	67.94	25.44	50.01	0.054

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 kV Kolhapur-Kudgi II first time synchronized on 16/11/2015 at 1510 hrs
2. 400 kV Kudgi-Narendra I first time synchronized on 17/11/2015 at 1958 hrs

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

Region	Date	16-11-2015		17-11-2015		18-11-2015		19-11-2015		20-11-2015		21-11-2015		22-11-2015	
	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	4417	0	4493	0	4544	0	4527	0	4870	0	4545	0	4479	0
	Haryana	6158	0	5540	0	6141	0	6007	0	6124	0	6091	0	5547	0
	Rajasthan	9643	0	9873	0	9608	0	9701	0	9843	0	9309	597	9716	0
	Delhi	3158	11	3048	0	3160	0	3215	13	3302	48	3011	9	3000	2
	UP	10381	730	10754	665	10531	605	10443	1530	10090	1620	10173	2025	10162	880
	Uttarakhand	1670	150	1693	0	1712	75	1751	75	1713	0	1719	75	1623	0
	HP	1268	0	1323	0	1327	0	1321	0	1333	0	1301	0	1181	0
	J&K	2002	501	1996	499	1982	495	1961	490	1927	482	1992	498	1962	490
	Chandigarh	181	0	180	0	182	0	184	0	188	0	177	0	162	0
WR	Chhattisgarh	3051	96	3033	96	3056	96	3135	96	3149	96	3049	96	3052	96
	Gujarat	11280	4	11547	0	11337	0	11951	4	12790	0	12398	30	12068	21
	MP	9817	0	9900	0	10002	0	9977	0	10227	0	10168	0	10203	0
	Maharashtra	18991	58	19972	39	18888	122	18371	31	18086	15	19198	25	17938	21
	Goa	413	0	408	0	425	0	432	0	423	0	428	0	420	0
	DD	251	0	285	0	281	0	283	0	290	0	290	0	276	0
	DNH	693	0	685	0	685	0	684	0	649	0	661	0	655	0
	Essar steel	316	0	384	0	398	0	397	0	290	0	281	0	277	0
SR	Andhra Pradesh	5580	0	4750	0	4960	0	5372	0	5293	0	5280	0	5125	0
	Telangana	5866	0	5765	0	5677	0	5799	0	5773	0	5821	0	5430	0
	Karnataka	7236	800	7289	500	7591	400	7623	800	7389	800	7347	800	6978	800
	Kerala	3341	0	3272	125	3371	0	3232	0	3202	0	3222	125	3007	100
	Tamil Nadu	10136	0	10697	0	11139	0	11104	0	11014	0	10894	0	9277	0
	Pondy	270	0	260	0	262	0	270	0	270	0	267	0	224	0
ER	Bihar	3415	0	3277	0	3252	0	3170	200	3166	100	3180	0	3210	100
	DVC	2448	0	2436	0	2401	0	2386	0	2266	0	2466	0	2411	0
	Jharkhand	1043	0	986	0	1080	0	954	0	986	0	986	0	1085	0
	Odisha	3826	0	3229	0	3684	0	3680	0	3779	0	3753	0	3576	0
	West Bengal	6842	0	6936	0	6259	0	6853	0	6812	0	6292	0	5677	7
	Sikkim	96	0	97	0	98	0	97	0	99	0	95	0	88	0
NER	Arunachal Pradesh	111	4	108	2	105	1	109	2	110	1	113	0	111	2
	Assam	1349	11	1295	34	1342	7	1317	22	1304	27	1298	31	1221	33
	Manipur	148	2	150	0	149	1	153	1	151	3	156	0	151	1
	Meghalaya	325	1	310	1	301	1	302	1	316	2	317	1	302	1
	Mizoram	84	3	84	1	88	2	85	5	83	5	87	1	84	4
	Nagaland	111	3	112	2	108	2	99	6	106	3	108	1	105	4
	Tripura	212	1	214	1	214	1	218	3	214	4	220	1	213	3

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	16-11-2015	17-11-2015	18-11-2015	19-11-2015	20-11-2015	21-11-2015	22-11-2015
NR	Punjab	88.5	85.5	86.5	92.1	93.7	86.3	86.6
	Haryana	104.1	104.2	105.5	105.1	106.0	104.9	99.4
	Rajasthan	204.1	197.4	201.5	201.2	204.2	203.3	199.5
	Delhi	59.5	56.2	56.2	58.9	58.4	56.4	54.3
	UP	230.5	231.7	233.5	223.2	219.0	216.9	230.3
	Uttarakhand	31.7	32.1	33.1	32.8	33.0	33.7	32.0
	HP	22.7	23.4	23.9	23.8	23.5	22.1	22.1
	J&K	39.6	40.3	41.5	40.8	44.1	41.2	41.4
	Chandigarh	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.0
WR	Chhattisgarh	64.7	64.2	64.8	65.2	65.2	65.8	65.5
	Gujarat	246.0	252.8	254.9	260.9	278.1	269.2	262.0
	MP	214.5	216.4	218.7	217.9	218.0	220.1	218.8
	Maharashtra	402.3	409.1	398.7	392.5	387.8	404.2	381.0
	Goa	8.4	8.6	8.6	8.8	9.3	8.9	8.4
	DD	5.6	6.2	6.2	6.3	6.4	6.4	6.2
	DNH	15.7	15.8	15.9	15.8	14.1	14.4	14.8
	Essar steel	6.2	6.8	7.1	7.5	6.0	5.6	5.6
SR	Andhra Pradesh	113.7	96.8	101.2	105.9	107.4	108.8	105.3
	Telangana	126.8	119.6	123.5	123.0	124.1	123.4	121.1
	Karnataka	154.8	157.4	162.0	158.4	155.6	153.1	145.6
	Kerala	59.4	61.0	62.0	62.0	61.8	61.7	57.0
	Tamil Nadu	190.6	212.2	220.1	222.6	222.8	215.3	198.3
	Pondy	4.9	5.0	4.8	5.4	5.3	5.4	4.6
ER	Bihar	65.3	63.0	63.0	60.5	64.8	62.6	62.6
	DVC	57.6	55.7	56.5	57.7	57.8	57.2	56.8
	Jharkhand	24.3	23.6	23.5	23.7	23.5	23.4	23.4
	Odisha	68.0	67.2	59.3	63.3	63.3	69.7	71.3
	West Bengal	123.1	128.3	128.1	127.7	124.6	121.7	105.6
	Sikkim	1.0	1.5	1.4	1.6	1.3	1.4	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.0	1.9	2.2	1.9	2.0	2.0	2.0
	Assam	22.1	21.6	21.5	21.8	21.7	21.7	21.0
	Manipur	2.5	2.6	2.5	2.4	2.1	2.4	2.4
	Meghalaya	4.6	5.4	5.4	5.2	5.2	5.1	5.0
	Mizoram	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
	Nagaland	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.5	1.9
	Tripura	3.6	3.5	3.9	3.5	4.0	3.1	3.3
	ALL INDIA TOTAL	2774.6	2783.7	2803.9	2805.7	2820.7	2803.4	2720.8

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 नवम्बर से 22 नवम्बर -2015 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	16-11-2015	17-11-2015	18-11-2015	19-11-2015	20-11-2015	21-11-2015	22-11-2015
East to North	-43.0	-38.0	-42.0	-44.2	-43.0	-42.0	-42.0
East to West	-6.0	-14.0	-6.1	-8.5	-6.0	2.0	0.0
East to South	-61.0	-57.0	-56.4	-57.8	-57.0	-59.0	-59.0
East to North-East	4.0	5.0	2.4	5.6	6.0	5.0	7.0
North to North-East	-11.7	-12.0	-11.3	-12.4	-12	-12.2	-12.1
West to North	-72.7	-75.0	-84.0	-77.9	-71.7	-72.6	-65.9
West to South	-51.4	-44.0	-45.0	-46.4	-49.7	-43.8	-37.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (16 नवम्बर से 22 नवम्बर -2015 तक) 2

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)
16-11-2015	8.4	349	-3.3	-205	-135	-9.2	-461	-384
17-11-2015	8.3	348	-3.0	-231	-126	-9.7	-465	-403
18-11-2015	7.7	321	-3.2	-178	-133	-9.5	-458	-397
19-11-2015	7.7	320	-3.1	-169	-131	-9.6	-465	-398
20-11-2015	7.6	317	-3.4	-177	-142	-7.7	-459	-322
21-11-2015	7.3	304	-3.4	-181	-141	-8.1	-466	-337
22-11-2015	7.6	317	-3.4	-189	-140	-9.0	-468	-375
कुल Total	54.6		-22.7			-62.8		

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 Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	NR	1) 400/220 kV ICT-I,II,III & IV at Bawana	DTL	18.11.15	18:27	18.11.15	18:57	00:30	400/220 kV ICTs (4 nos) tripped at Bawana with tripping of 1 GT & 1 ST . The Shalimarbag station supply got disrupted with approx load of 120 MW.		120	GD-I
2	ER	1) 132 KV Purnea(Bihar) – Purnea(PG) –I 2) 132 KV Purnea(Bihar) – Purnea(PG) –II & III 3) 132 KV Purnea-Kishenganj 4) 132 KV Madhepura – Supaul D/c ☒	BSPHCL/PG	19.11.15	21:43	19.11.15	22:24	00:41	All 132 KV lines emanating from 220 /132 kv old Purnea (PG) S.S tripped on B phase over current . The lines are : 132 kv Purnea(PG)- Purnea(BSEB) -T/c and 132 KV Purnea(PG) - Kishanganj tripped due to over current protection and simultaneously 132 Kv Madhepura – Supaul D/c also tripped on overcurrent . Power flow to Nepal got interrupted. ☒		486(90 MW to Nepal)	GD-I
3	NR	1) All feeders from 220 kV Ablowal station	Punjab	20.11.15	11:57	20.11.15			Due to the Bus Fault at 220 kV Ablowal station, all elements from Ablowal(Patiala) tripped.		450	GD-I
4	NER/ER	1) 220kv BTPS-Salakati 1&2 2) 220 kv Birpra-Salakati D/C 3) 132kv Salakati-Gelephu 4) 400/220 kV 315 MVA ICT at Bongaigaon	PG	20.11.15	16:49	20.11.15	18:34	01:45	220KV Bus at Salakati became dead reportedly due to snapping of R-Ph jumper of 400/220KV Extension Bay. The elements given in column C tripped and there was load loss in Gelephu.		7	GD-I
5	WR	1) 400/220 kV ICT-I&II at Lonikhand(MSETCL)	MSEB	22.11.15	21:16	22.11.15	22:40	01:24	Due to Bus fault at 220 kV Lonikhand, the elements given in Column C tripped.			