



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: 11th November 2014

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., डॉंगतेिह, लोअर नॉग्रह , लापलंग, शिलॉंग - 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 03rd November 2014 to 09th November 2014.

महोदय/Dear Sir,

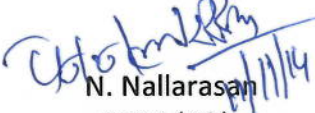
आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 03rd November 2014 to 09th November 2014, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

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 03rd November 2014 to 09th November 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%2031114%20to%20091114.pdf>

Thank You

Yours faithfully,


N. Nallarasam
DGM (SO)
NLDC

पावर ट्रांसमिशन ऑपरेशन एंकारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 नवम्बर से 09 नवम्बर 2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 11-Nov-14

(आई-एई-एजी-पी-पीकी आधार संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मार्ग आपूर्ति और अधिकतम प्रकीर्ण (मे.वा.)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तरी क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मार्ग आपूर्ति (मे.वा.)	अधिकतम प्रकीर्ण (मे.वा.)	अधिकतम मार्ग आपूर्ति (मे.वा.)	अधिकतम प्रकीर्ण (मे.वा.)	अधिकतम मार्ग आपूर्ति (मे.वा.)	अधिकतम प्रकीर्ण (मे.वा.)	अधिकतम मार्ग आपूर्ति (मे.वा.)	अधिकतम प्रकीर्ण (मे.वा.)	अधिकतम मार्ग आपूर्ति (मे.वा.)	अधिकतम प्रकीर्ण (मे.वा.)	अधिकतम मार्ग आपूर्ति (मे.वा.)	अधिकतम प्रकीर्ण (मे.वा.)
03-11-2014	36609	1810	40008	784	30590	1250	15775	517	2029	206	125011	4567
04-11-2014	36362	1090	39397	727	30829	2329	15031	254	2028	196	123647	4596
05-11-2014	36018	1664	40020	458	31563	2126	15308	100	1999	224	124908	4572
06-11-2014	35481	1565	41992	341	31547	2071	15510	137	2041	148	126571	4262
07-11-2014	36499	1602	41848	145	31718	3100	16007	561	1949	223	128020	5631
08-11-2014	37110	1700	41024	101	31697	2737	15662	460	2034	156	127526	5154
09-11-2014	35601	1350	39330	92	29956	1951	15786	375	1939	132	122612	3900

2. ऊर्जा आपूर्ति और उपनियंत्रण उत्पादन (मि.यू.)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तरी क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि.यू.)	उपनियंत्रण उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा आपूर्ति (मि.यू.)	उपनियंत्रण उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा आपूर्ति (मि.यू.)	उपनियंत्रण उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा आपूर्ति (मि.यू.)	उपनियंत्रण उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा आपूर्ति (मि.यू.)	उपनियंत्रण उत्पादन (मि.यू.)	ऊर्जा आपूर्ति (मि.यू.)	उपनियंत्रण उत्पादन (मि.यू.)
	03-11-2014	771	119	978	50	683	82	311	38	36	9	2779
04-11-2014	773	116	980	60	707	92	306	34	36	9	2802	311
05-11-2014	769	109	993	54	715	82	309	29	37	9	2822	283
06-11-2014	776	106	991	54	726	92	314	32	37	9	2844	293
07-11-2014	778	116	990	44	732	97	314	32	36	9	2851	298
08-11-2014	783	120	989	37	731	101	313	29	36	9	2852	295
09-11-2014	771	114	970	33	704	88	308	28	36	8	2789	271

3. आवृत्ति (प्रतिशत असमयार्थ)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औं ईं शिड	औं ईं शिड	औं ईं शिड	औं ईं शिड	औं ईं शिड	औं ईं शिड
03-11-2014	11.35	14.10	54.48	31.42	50.00	0.084
04-11-2014	7.44	8.50	60.12	31.39	50.01	0.080
05-11-2014	12.28	15.46	59.46	25.08	49.99	0.089
06-11-2014	19.91	25.50	56.03	18.47	49.96	0.113
07-11-2014	22.80	31.86	46.57	21.56	49.96	0.114
08-11-2014	8.84	9.98	60.54	29.48	50.01	0.081
09-11-2014	12.90	13.90	51.00	35.10	50.01	0.099

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 06.11.2014 at 1135 hrs, 400 kV Obra-Panki LLOed at Bara S/s.
On 07.11.2014 at 1612 hrs, GT-2 at JITPL.

(Handwritten Signature)
DGM (SO)

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

Region	Date	03-11-2014		04-11-2014		05-11-2014		06-11-2014		07-11-2014		08-11-2014		09-11-2014	
	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	4321	0	4443	0	4545	0	4579	0	4501	0	4508	0	4649	0
	Haryana	6082	0	6249	0	6067	0	5750	0	6143	7	5892	0	5574	0
	Rajasthan	9451	0	9393	0	9636	0	9317	0	9329	0	9395	0	9180	0
	Delhi	3209	0	3159	0	3255	0	3146	0	3452	0	3194	0	3184	0
	UP	9120	2610	8953	2670	9829	1920	9565	2325	8614	3695	9262	2985	10008	1900
	Uttarakhand	1627	70	1490	235	1574	150	1645	150	1715	185	1689	75	1520	80
	HP	1291	0	1271	0	1329	0	1279	0	1327	0	1274	0	1221	0
	J&K	1923	0	1919	0	1861	0	2066	0	1857	0	1817	0	1799	0
	Chandigarh	184	0	188	0	188	0	182	0	190	0	184	0	166	0
WR	Chhattisgarh	3044	18	3014	18	2887	18	3004	18	2967	18	2999	18	2874	18
	Gujarat	12445	0	12282	0	12394	0	12342	13	12426	0	12669	31	12029	0
	MP	9167	0	9257	0	9258	0	9253	0	9151	0	9098	0	9258	0
	Maharashtra	18960	936	19112	876	19321	430	19154	1159	19144	500	19394	207	18436	562
	Goa	423	0	399	0	419	0	415	0	429	0	437	0	389	0
	DD	270	0	268	0	273	0	268	0	267	0	267	0	257	0
	DNH	671	0	646	0	640	0	665	0	647	0	657	0	632	0
	Essar steel	362	0	378	0	335	0	352	0	351	0	358	0	366	0
SR	Andhra Pradesh	5387	300	5644	160	5577	400	5658	0	5679	200	5888	0	5448	250
	Telangana	5787	400	5516	300	5843	0	5831	400	5964	400	5695	400	5562	400
	Karnataka	7741	400	7677	600	7721	500	7861	650	7897	650	7854	500	7615	400
	Kerala	3005	150	3134	400	3270	350	3346	150	3261	150	3162	150	3037	150
	Tamil Nadu	9997	0	10627	869	10373	876	10537	871	11076	1700	10657	1687	10839	751
	Pondy	277	0	287	0	284	0	289	0	298	0	302	0	263	0
ER	Bihar	2734	50	2437	0	2614	100	2732	120	2557	300	2681	200	2759	250
	DVC	2390	0	2331	0	2316	0	2329	0	2397	100	2389	0	2368	0
	Jharkhand	1095	0	1027	0	1005	0	1042	37	1027	0	1012	0	999	0
	Odisha	3561	180	3736	100	3476	0	3549	0	3533	0	3358	0	3624	0
	West Bengal	6759	0	6395	0	6842	0	6785	0	6895	0	6884	0	6439	0
	Sikkim	86	0	85	0	93	0	94	0	96	0	93	0	85	0
NER	Arunachal Pradesh	109	1	107	3	106	4	97	2	101	1	96	7	97	6
	Assam	1230	81	1232	53	1250	22	1177	112	1135	144	1161	110	1125	81
	Manipur	136	0	134	2	134	2	133	2	127	1	135	5	126	7
	Meghalaya	268	1	283	2	270	15	286	2	244	1	272	0	244	1
	Mizoram	70	2	74	1	74	1	66	2	67	1	75	3	70	4
	Nagaland	109	1	93	17	97	13	112	3	114	2	89	4	91	3
	Tripura	222	1	205	18	205	18	192	23	220	4	212	11	196	22

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	03-11-2014	04-11-2014	05-11-2014	06-11-2014	07-11-2014	08-11-2014	09-11-2014
NR	Punjab	91.2	91.3	95.0	92.9	94.9	92.9	92.5
	Haryana	110.5	111.8	112.5	111.5	111.1	108.4	103.2
	Rajasthan	199.0	202.2	205.3	203.2	205.0	207.0	200.8
	Delhi	61.7	59.7	62.3	60.8	63.4	61.5	60.6
	UP	215.5	211.8	206.0	214.0	206.8	218.7	218.3
	Uttarakhand	31.2	30.2	31.3	32.2	33.3	31.3	30.2
	HP	21.2	24.2	24.2	27.1	24.6	24.8	23.6
	J&K	37.4	38.3	28.7	31.1	35.8	34.7	38.7
Chandigarh	3.4	3.4	3.4	3.2	3.5	3.4	3.1	
WR	Chhattisgarh	64.7	64.0	63.4	63.4	62.7	61.3	62.8
	Gujarat	277.9	277.5	279.7	279.7	281.1	281.6	273.1
	MP	199.8	203.1	204.2	204.9	205.5	206.5	205.6
	Maharashtra	397.1	396.6	407.1	404.8	403.0	401.3	390.3
	Goa	8.0	8.0	8.3	8.2	8.0	7.8	7.3
	DD	6.0	6.1	6.1	6.1	6.0	6.0	5.8
	DNH	16.4	16.7	16.6	17.5	16.6	17.2	17.5
Essar steel	8.1	8.3	7.1	6.9	7.4	7.1	7.5	
SR	Andhra Pradesh	122.9	127.7	126.2	126.2	127.9	133.0	125.7
	Telangana	124.3	126.4	128.6	129.1	129.4	126.2	122.0
	Karnataka	155.0	161.0	161.5	166.9	169.5	168.1	162.2
	Kerala	58.5	59.3	60.4	61.2	61.1	60.7	55.6
	Tamil Nadu	216.8	227.0	233.2	237.3	238.0	237.2	233.2
	Pondy	5.4	5.4	5.4	5.5	5.6	5.9	5.4
ER	Bihar	51.7	45.7	49.0	51.0	51.7	50.0	49.6
	DVC	54.5	52.8	51.7	52.8	52.9	54.2	55.4
	Jharkhand	22.1	19.5	22.1	21.2	21.9	21.6	21.5
	Odisha	66.8	69.5	64.7	69.7	67.7	63.6	67.3
	West Bengal	114.7	116.8	120.4	117.8	118.8	122.1	112.6
	Sikkim	1.3	1.6	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.7	1.6	1.7	1.8	1.8	1.8
	Assam	21.5	21.8	22.3	22.4	21.7	21.9	21.8
	Manipur	2.1	2.1	2.1	2.1	2.3	2.2	2.3
	Meghalaya	4.3	4.9	4.8	4.6	4.5	4.6	4.3
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.1
	Nagaland	2.1	1.9	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0
	Tripura	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8
ALL INDIA TOTAL		2778.7	2802.1	2822.5	2844.4	2850.7	2851.8	2788.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 नवम्बर से 09 नवम्बर -2014 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	03-11-2014	04-11-2014	05-11-2014	06-11-2014	07-11-2014	08-11-2014	09-11-2014
East to North	-37.1	-43.1	-37.7	-31.6	-32.5	-34.0	-31.4
East to West	-16.0	-14.3	-6.7	-10.3	-7.4	-11.5	-11.5
East to South	-3.8	-7.1	-5.1	-3.0	-3.2	-4.1	-2.7
East to North-East	-5.5	-6.6	-7.8	-7.1	-8.2	-8.5	-8.1
West to North	-12.3	-16.2	-29.4	-26.6	-39.4	-28.0	-34.3
West to South	-29.9	-31.0	-32.8	-35.1	-36.6	-34.7	-35.6

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (03 नवम्बर से 09 नवम्बर -2014 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)
03-11-2014	11.1	461	-2.4	-110	-98	-10.7	-452	-447
04-11-2014	10.9	454	-2.4	-114	-101	-10.7	-451	-445
05-11-2014	10.7	446	-2.3	-146	-96	-10.8	-451	-450
06-11-2014	9.7	403	-2.4	-145	-100	-10.5	-459	-437
07-11-2014	10.1	422	-2.5	-151	-105	-9.9	-459	-411
08-11-2014	9.8	410	-2.2	-144	-90	-7.1	-457	-294
09-11-2014	9.3	387	-2.3	-136	-98	-6.9	-459	-288
कुल Total	71.6		-16.5			-66.6		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
05.11.2014	1242 hrs	NR	1). 400kV Uri-II – Uri-I ckt 2). 400kV Uri-II—Wagoora ckt 3). 400kV Uri-I—Wagoora D/C 4). 220kV Wagoora-Pampore D/C 5). 220kV Pampore-Mirbazar D/C 6). 220kV Wagoora-Zainakote D/C 7). Uri-I(2x120MW) & Uri-II (3x60MW) 8). Units at Lower Jhelum (35MW)	NHPC/PG	Due to burning of R-phase jumper of 220kV Mirbazar-Pampore ckt-2 at Mirbazar, the ckt tripped rendering the valley deficit of power resulting in collapse of valley.	Gen Loss=400MW Load Loss=560MW	05.11.2014	2030 hrs	GD-I
05.11.2014	1142 hrs	SR	1). 400kV Guttur-Jindal 2). 400kV Guttur-Narendra D/C 3). 400kV Guttur-Munirabad 4). 400kV Guttur-Kaiga D/C 5). 400kV Guttur-Hiriyur D/C 6). 400/220kV ICT-I and II at Guttur	KPTCL	while allowing emergency S/D of Guttur-Hiriyur ckt-I due to flash over in B-Ph CB limb resulting in tripping of both bus on LBB operation	Load Loss=Nil	05.11.2014	1432hrs	GI-II
05.11.2014	1032 hrs	NR	1). 400/220 kV,315 MVA ICT-I,II and III at Muzzafarnagar	UPPTCL	Due to Fault 220kV Muzzafarnagar-Nara,all the three ICTs at Muzzaffarnagar tripped	Load Loss=350MW	05.11.2014	1120 hrs	GD-I
07.11.2014	0237 hrs	ER	1). 400kV Jeerat-Bakreswar 2). 400kV Arambag-Bakreswar 3). Unit#I,II and III(3X210MW) at Bakreswar	WBSETCL	Due to LA problem in Bus reactor at Bakreswar, 400kV Bus tripped.	Gen Loss=370MW	07.11.2014	0350 hrs	GD-I
08.11.2014	2320 hrs	ER	1). 400kV Meramundali-Angul 2). 400kV Meramundali-Mendhsal 3). 400/220kV, 315MVA ICT-I and II at Meramundali	OPTCL	Due to LBB operation of 400kV Bus-I at Meramundali S/S,Given elements tripped.	Load Loss=Nil	09.11.2014	0400 hrs	GI-II
09.11.2014	2131 hrs	NR	1). 400kV Jhakri-Karcham-I 2). 400kV Jhakri-Panchkula-I 3). 400kV Jhakri-Rampur-I	PG	While opening of 400kV Jhakri-Karcham-I line, due to problem In R-phase CB at Jhakri, Bus Bar protection operated and given elements tripped.	Load Loss=Nil	10.11.2014	0707 hrs	GI-II