



National Load Despatch Centre  
पॉवर 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: 10<sup>th</sup> December 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., 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 01<sup>st</sup> December 2014 to 07<sup>th</sup> December 2014.

महोदय/Dear Sir,

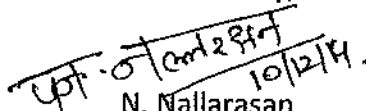
आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 01<sup>st</sup> December 2014 to 07<sup>th</sup> December 2014, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

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 01<sup>st</sup> December 2014 to 07<sup>th</sup> December 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%2011214%20to%20071214.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

  
N. Nallarasana  
DGM (SO)  
NLDC

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 दिसम्बर से 07 दिसम्बर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 10-Dec-14

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मेग्वाट)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मेग्वाट)	अधिकतम कमी (मेग्वाट)
01-12-2014	36866	2220	41140	274	30768	2351	15396	650	2097	93	126267	5588
02-12-2014	36812	2145	41671	226	31196	2002	14791	555	2091	110	126561	5038
03-12-2014	37750	2161	41610	268	31286	2507	14943	100	2048	168	127637	5204
04-12-2014	38547	2328	41503	112	31652	1751	14877	557	2081	125	128660	4873
05-12-2014	37404	2006	40823	208	32146	1780	14504	839	1951	234	126828	5067
06-12-2014	37455	1603	39220	221	31845	1269	15090	358	1921	260	125531	3711
07-12-2014	36144	2802	39733	85	29920	1727	14931	0	1891	272	122619	4886

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)
01-12-2014	794	95	954	44	701	91	295	24	36	7	2780	262
02-12-2014	791	97	968	41	721	98	293	26	36	7	2809	269
03-12-2014	800	102	965	43	725	103	295	24	37	7	2822	278
04-12-2014	808	99	972	44	741	99	298	24	35	7	2854	273
05-12-2014	785	98	963	36	747	96	286	18	34	7	2816	255
06-12-2014	800	97	961	32	746	91	289	23	35	7	2830	249
07-12-2014	794	94	936	36	712	64	290	23	34	7	2767	224

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड	औ० ई० गिड
01-12-2014	8.19	8.54	44.72	46.74	50.04	0.120
02-12-2014	16.94	20.21	56.39	23.40	49.98	0.085
03-12-2014	18.50	24.70	56.20	19.10	49.96	0.110
04-12-2014	15.83	17.06	52.22	30.72	50.00	0.096
05-12-2014	15.63	17.99	47.92	34.30	50.00	0.103
06-12-2014	9.42	10.16	49.20	40.64	50.02	0.088
07-12-2014	7.57	8.06	47.43	44.51	50.03	0.104

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 02.12.2014 at 16:49 hrs, 660 MW GT-6 at 765 kV Sasan.
On 04.12.2014 at 12:47 hrs, 765 kV Aurangabad-Dhule S/C along with line Reactor at Dhule.
On 05.12.2014 at 11:16 hrs & 19:05 hrs, 1500 MVA 765/400 kV ICT-I & ICT-II at Dhule.

Dr. G. K. Singh  
DGM (SO) 12/14.

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

Region	Date	01-12-2014		02-12-2014		03-12-2014		04-12-2014		05-12-2014		06-12-2014		07-12-2014	
	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	5795	0	5672	0	5448	0	5431	0	5466	0	4986	0	5245	0
	Haryana	5350	157	5544	137	5947	0	5970	0	6060	0	5778	0	5530	0
	Rajasthan	9802	0	9707	0	9764	0	9651	0	9693	0	9672	0	9468	0
	Delhi	3020	0	2952	0	3290	52	3042	0	3225	6	3022	0	2937	0
	UP	9891	1210	9763	2885	9616	2180	9055	3175	9614	1500	9140	3050	9772	2825
	Uttarakhand	1612	150	1715	150	1687	150	1658	150	1540	0	1458	0	1483	0
	HP	1285	0	1300	0	1295	0	1293	0	1310	14	1242	40	1206	0
	J&K	1991	498	1937	483	1986	496	1971	493	1963	491	1900	475	2101	525
	Chandigarh	185	0	185	0	198	0	188	0	186	0	182	0	169	0
WR	Chhattisgarh	3042	82	3080	18	3056	18	3096	18	2880	48	2842	185	3015	18
	Gujarat	12358	0	12301	4	12289	26	12418	0	12177	0	12049	0	11694	0
	MP	9692	0	9859	0	9702	0	9781	0	9659	0	9758	0	9591	0
	Maharashtra	18317	141	18411	202	18492	68	18711	70	18360	60	18650	58	18000	59
	Goa	400	0	415	0	393	0	407	0	404	0	393	0	356	0
	DD	255	0	269	0	270	0	260	0	263	0	261	0	256	0
	DNH	649	0	666	0	679	0	681	0	659	0	669	0	646	0
	Essar steel	335	0	444	0	422	0	388	0	280	0	369	0	346	0
SR	Andhra Pradesh	5751	200	5765	0	5833	0	5720	11	5860	0	5976	0	5705	300
	Telangana	5815	214	5957	0	6040	0	5957	212	6073	0	5943	0	5465	200
	Karnataka	7907	1013	7821	1000	7668	850	7765	600	8183	800	7913	300	7899	400
	Kerala	3170	170	3226	140	3234	125	3374	125	3194	125	3196	125	3050	125
	Tamil Nadu	10661	781	11017	847	11015	1532	10953	909	10894	855	11413	844	10474	702
	Pondy	278	1	286	15	288	0	282	0	307	1	302	1	274	0
ER	Bihar	2441	500	2402	400	2324	100	2408	300	2419	300	2479	150	2565	0
	DVC	2299	50	2298	120	2428	0	2285	0	2271	80	2253	100	2316	0
	Jharkhand	1027	0	971	0	1003	0	1008	0	929	200	945	0	963	24
	Odisha	3346	0	3398	0	3372	0	3401	0	3533	130	3658	0	3526	0
	West Bengal	6412	0	6284	5	6334	0	6618	7	6275	0	6219	0	5887	0
	Sikkim	108	0	87	0	84	0	80	0	108	0	95	0	81	0
NER	Arunachal Pradesh	108	1	109	7	109	7	109	0	109	0	110	3	111	2
	Assam	1165	59	1151	73	1152	125	1188	64	1128	119	1147	104	1106	119
	Manipur	120	2	125	9	139	7	123	2	118	7	117	8	117	3
	Meghalaya	326	2	323	0	268	1	319	0	297	5	271	19	306	9
	Mizoram	69	1	78	4	82	4	78	2	82	3	80	2	77	1
	Nagaland	118	2	116	6	106	5	111	0	108	3	118	2	114	3
Tripura	206	1	195	5	198	5	180	20	199	1	176	24	177	7	

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	01-12-2014	02-12-2014	03-12-2014	04-12-2014	05-12-2014	06-12-2014	07-12-2014
NR	Punjab	111.8	104.7	104.4	104.7	106.2	100.2	104.0
	Haryana	109.5	110.4	118.6	120.1	119.5	119.7	112.2
	Rajasthan	207.7	207.1	206.7	205.8	210.1	208.7	206.2
	Delhi	57.4	57.6	59.7	58.6	58.5	55.9	52.2
	UP	207.5	210.1	209.4	217.4	195.4	220.6	222.6
	Uttarakhand	31.3	32.4	33.4	33.4	26.9	26.4	28.9
	HP	23.5	23.9	24.1	24.1	23.7	23.7	22.8
	J&K	42.0	41.8	40.4	40.5	41.4	41.1	42.1
	Chandigarh	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.3	3.0
WR	Chhattisgarh	61.4	63.4	63.1	63.8	63.0	62.7	65.3
	Gujarat	273.1	272.1	272.0	272.6	272.0	268.5	259.2
	MP	203.9	207.3	205.1	206.3	205.8	204.1	201.7
	Maharashtra	381.4	387.1	386.8	392.5	388.0	390.0	375.1
	Goa	7.5	7.8	7.7	7.5	7.3	7.5	6.8
	DD	5.8	5.9	6.0	5.6	5.9	5.9	5.8
	DNH	14.4	15.3	15.4	15.5	15.4	15.4	15.2
	Essar steel	6.8	8.9	8.8	8.1	5.9	6.9	7.2
SR	Andhra Pradesh	128.0	133.6	133.0	132.6	135.1	135.0	131.7
	Telangana	121.1	122.0	123.2	124.8	126.6	121.1	117.0
	Karnataka	164.4	166.8	168.8	170.7	173.7	171.5	166.1
	Kerala	57.0	58.0	57.7	59.4	58.2	61.7	53.0
	Tamil Nadu	225.2	235.0	236.9	248.3	247.7	251.0	238.2
	Pondy	5.3	5.5	5.5	5.5	5.8	5.8	5.6
ER	Bihar	47.6	48.1	48.8	47.7	47.1	47.2	49.2
	DVC	52.1	48.4	52.7	53.0	51.8	48.5	54.0
	Jharkhand	19.8	21.2	20.7	21.0	20.1	20.7	19.1
	Odisha	64.7	64.8	64.1	64.4	52.4	59.9	63.6
	West Bengal	109.5	108.6	107.5	110.6	113.5	111.0	103.1
	Sikkim	1.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.4	1.2
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
	Assam	22.7	21.1	21.3	19.8	20.3	20.0	19.6
	Manipur	2.2	2.2	2.4	2.2	2.1	2.0	1.9
	Meghalaya	3.5	5.5	5.4	4.9	4.1	4.9	5.0
	Mizoram	0.9	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	2.2	2.1	2.3	2.2	2.0	2.1	2.1
	Tripura	2.5	2.5	2.3	2.9	2.8	2.8	2.8
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>2780.5</b>	<b>2809.2</b>	<b>2822.2</b>	<b>2854.4</b>	<b>2816.1</b>	<b>2830.3</b>	<b>2766.5</b>

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (01 दिसम्बर से 07 दिसम्बर -2014 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	01-12-2014	02-12-2014	03-12-2014	04-12-2014	05-12-2014	06-12-2014	07-12-2014
East to North	-33.3	-30.0	-38.0	-31.3	-39.0	-31.0	-26.0
East to West	-6.6	-11.1	-12.4	-10.2	-6.4	-1.6	-9.4
East to South	-11.1	-14.0	-14.0	-18.7	-19.0	-23.0	-25.0
East to North-East	-5.4	-5.0	-7.0	-10.7	-10.0	-10.0	-10.0
West to North	-31.5	-35.5	-40.3	-37.1	-32.6	-41.4	-33.4
West to South	-29.9	-30.9	-33.1	-29.8	-29.5	-23.6	-21.8

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (01 दिसम्बर से 07 दिसम्बर -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)
01-12-2014	5.8	242	-2.9	-141	-121	-6.7	-455	-278
02-12-2014	5.8	243	-2.9	-137	-120	-7.0	-457	-293
03-12-2014	5.4	225	-3.0	-148	-124	-6.9	-451	-287
04-12-2014	5.4	226	-3.0	-152	-126	-6.9	-449	-285
05-12-2014	5.6	234	-3.1	-141	-127	-6.8	-447	-283
06-12-2014	5.6	232	-2.8	-129	-118	-6.9	-457	-288
07-12-2014	5.6	234	-2.7	-160	-114	-6.7	-457	-278
कुल Total	39.2		-20.4			-47.8		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-										
Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Gen. Loss	Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid
Date	Time							Date	Time	
A	B	C	D	E	F	G		H	I	J
01.12.14	1116 hrs	NR	1)400kV Tehri-Koteshwar D/C 2)400kV Koteshwar-Meerut D/C 3)400kV Koteshwar-Koteshwar D/C 4)Generating Units at Koteshwar and Tehri	PG/THDC	Due to relay mal-operation(DC mixing) during NTAMC integration work at Meerut(PG), 400 kV Koteswar-Meerut D/C tripped due to DT received and later lines from Tehri tripped on stage-II overvoltage. The tripping of evacuating lines caused tripping of units at Tehri & Koteshwar.	350		01.12.14	1142 hrs	GD-I
01.12.14	1146 hrs	SR	1) 400/220 kV ICT-II at Hoody	KPTCL	ICT-II at Hoody s/s tripped due to mal-operation of 220kV side R phase over current relay. ICT-1 at Hoody substation was out of service due to bushing failure.		400	01.12.14	1149 hrs	GD-I
01.12.14	1551 hrs	ER	1)220 kV Binaguri-NJP-I & II 2)220 KV Binaguri-Birpara-I 3)220 KV B/C AT Binaguri 4)400/220 KV 315 MVA ICT-II at Binaguri 5) 160 MVA ICT-II at NJP	WB/PG	B-Phase LA (LV SIDE) of 160 MVA ICT-II at NJP(WBSEB) blasted and at the same time elements given in column E tripped.			01.12.14	1926 hrs	GI-I
05.12.14	0037 hrs	NR	1)400 kV Sarnath-Sasaram 2)400 kV Sarnath-Allahabad 3)400 kV Sarnath-Azamgarh 4)400 kV Sarnath-Anpara D/c 5)400 kV Sarnath-Pusauli 6) 400/220 kV ICT-I & III at Sarnath 7) HVDC Pusauli	UPPTCL/PG	All lines from 400 kV Sarnath station and 400/220 kV ICT tripped due to Phase to Ground fault(insulator failure due to fog) and HVDC Pusauli got blocked			05.12.14	0054 hrs	GI-II
05.12.14	1401 hrs	ER	1)400kV Meramundali-Angul-II 2)400kV Meramundali-Angul-I 3)400kV Meramundali-Mendhasal 4)400kV Meramundali-JSPL-I, II 5)400kV Angul-Bolangir (from Angul end) 6)400/220kV ICT-I,II at Meramundali 7)GMR unit-1 and 2 8)400kV GMR-Meramundali 9)400kV GMR-Talcher (from GMR end) 10)400kV JITPL-Angul-II	GRIDCO/GMR	Y-ph LA of 400kV Meramundali-Angul-II blasted at Meramundali end leading to LBB operation at Meramundali and all the elements from Meramundali tripped.400kV Angul-Bolangir tripped on O/V at Angul as Reactor at Angul also tripped.400kV GMR-Meramundali and 400kV GMR-Talcher tripped along with two running units at GMR end.	550		05.12.14	1542 hrs	GD-I
06.12.14	1748 hrs	ER	1)400kV Meramundali-Angul-II 2)400kV Meramundali-Mendhasal 3)400kV GMR-Meramundali 4)400kV GMR-Talcher (from GMR end) 5)GMR Unit 1 and 2(2X 350 MW)	GRIDCO/GMR	B-ph LA of 400kV Meramundali-Angul-II blasted at Meramundali end leading to tripping of the elements given in column E.	560		06.12.14	1748 hrs	GD-I
07.12.14	1655 hrs	NR	1) 400 kV Sarnath-Pusauli 2) 400 kV Sarnath-Allahabad 3) 400 kV Sarnath-Azamgarh-I 4) 400 kV Anpara-Singrauli 5) 400/220 kV,315 MVA, ICT-I & II at Sarnath	UPPTCL/PG	400 kV Anapara-Sarnath tripped on distance protection but due to relay coordination mismatch,all the lines from Sarnath tripped at the same time.		385	07.12.14	1730 hrs	GD-I