



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/Daily PSP Report

Date: 5th Sep, 2015

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, 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, 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: Daily PSP Report for the date 04.09.2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, दिनांक 4th Sep 2015 की अखिल भारतीय प्रणाली की दैनिक 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 daily report pertaining power supply position of All India Power System for the date 4th Sep 2015, is available at the NLDC website.

http://posoco.in/attachments/article/94/05.09.15_NLDC_PSP.pdf

Thanking You.

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

पिछले दिन के लिए प्रणाली प्रचालन रिपोर्ट
क. अधिकतम मांग

रिपोर्टिंग तिथि 5-Sep-15

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र	कुल
अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	49373	43666	32044	17087	2077	144247
अधिकतम कमी (मे०वा०)	2767	691	3132	797	349	7736
ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	1126	1017	773	365	39	3320
पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	311	48	95	83	24	560
पवन ऊर्जा (मि०यू०)	3	11	16	-----	-----	30

ख. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

क्षेत्र	<49.2	<49.7	49.7-49.8	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	> 50.05
उ०,प०,पूर्व०	0.00	3.76	19.28	38.62	61.67	35.23	3.10
*द० क्षेत्र	0.00	7.89	19.28	38.62	61.67	30.16	4.20

ग. राज्यों में विद्युत आपूर्ति स्थिति

क्षेत्र	राज्य	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	डॉवल शेड्यूल (मि०यू०)	ओवरडॉवल(+)/अंडरडॉवल(-) (मि०यू०)	अधिकतम ओवरडॉवल (मे०वा०)
उत्तरी क्षेत्र	पंजाब	9888	0	216	104	-2	49
	हरियाणा	8672	0	181	125	-2	119
	राजस्थान	9776	887	226	88	2	424
	दिल्ली	4924	0	104	88	-2	233
	उत्तर प्रदेश	12562	3885	292	130	4	776
	उत्तराखंड	1825	155	37	17	1	226
	हिमाचल प्रदेश	1275	0	26	4	1	101
	जम्मू कश्मीर	1922	481	38	20	1	344
पश्चिमी क्षेत्र	चंडीगढ़	302	0	6	6	0	35
	छत्तीसगढ़	3427	0	83	29	4	288
	गुजरात	14062	79	314	66	-2	365
	मध्य प्रदेश	8072	0	175	85	-3	94
	महाराष्ट्र	18523	30	410	129	0	230
	गोवा	428	0	9	8	1	124
	डोंडो	293	0	7	6	0	16
	डीएनएच	707	0	16	16	0	9
दक्षिणी क्षेत्र	एस्सार स्टील	282	0	4	4	0	102
	आन्ध्र प्रदेश	5860	350	130	10	-1	1114
	तेलंगाना	6451	0	150	103	-2	271
	कर्नाटक	6735	1500	151	14	3	700
	केरला	3343	0	65	33	1	244
	तमिलनाडु	12725	1032	271	86	3	537
	पोडी	315	15	7	7	0	40
	बिहार	2970	0	62	60	2	80
पूर्वी क्षेत्र	डीवीसी	2587	0	61	-19	-1	40
	झारखंड	1019	0	22	14	1	115
	ओडीसा	3366	0	73	16	-1	225
	पश्चिमी बंगाल	7320	0	146	54	0	220
	सिक्किम	90	0	1	1	1	45
पूर्वांतर क्षेत्र	अरुणाचल प्रदेश	97	3	2	2	0	25
	असम	1251	209	23	16	1	233
	मणिपुर	132	2	2	2	0	62
	मेघालय	295	5	5	0	-1	74
	मिज़ोरम	77	2	1	1	0	12
	नागालैंड	103	2	1	2	0	28
त्रिपुरा	194	55	4	1	1	44	

घ. अन्तर्राष्ट्रीय विनीमय (मि०यू०)

	भूटान	नेपाल	बांग्लादेश
Actual(MU)	34.8	-3.2	-10.2
Max MW		-179.0	-455.0

ड. क्षेत्रों द्वारा आयात एवम् निर्यात (मि०यू०) - आयात(+ve)/निर्यात(-ve);ओवरडॉवल(+)/अंडरडॉवल(-) (मि०यू०)

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र	कुल
Schedule(MU)	169.6	-145.5	52.9	-69.1	-6.0	1.8
Actual(MU)	171.9	-158.6	57.2	-73.5	-5.6	-8.5
O/D/U/D(MU)	2.3	-13.0	4.3	-4.3	0.4	-10.4

च. अनुपलब्ध ऊर्जा उत्पादन (मे०वा०)

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वांतर क्षेत्र	कुल
केंद्रीय क्षेत्र	3723	13657	4460	4520	632	26992
राज्यीय क्षेत्र	6320	10934	5808	5719	110	28891
कुल	10043	24591	10268	10239	742	55883

सचिव(ऊर्जा)/विशेष सचिव(ऊर्जा)/अतिरिक्त सचिव(ऊर्जा)/संयुक्त सचिव(पारिषद)/(ओ एम)/निदेशक(ओ एम)/मुख्य अभियंता-के०वि०प्रा०(शि०प्र०)/अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक (पावरग्रिड)/मुख्य कार्यपालक अधिकारी(पोसोको)/सभी राज्यों के मुख्य सचिव/ऊर्जा सचिव

INTER-REGIONAL EXCHANGES						Date of Reporting : 5-Sep-15		
Sl No	Voltage Level	Line Details	Circuit	Max Import (MW)	Max Export (MW)	Import (MU)	Export (MU)	NET (MU)
						Import=(+ve) /Export =(-ve)		
Import/Export of ER (With NR)								
1	765KV	GAYA-FATEHPUR	S/C	0	-409	0.0	-7.1	-7.1
		GAYA-BALIA	S/C	0	0	0.0	-1.3	-1.3
2		SASARAM-FATEHPUR	S/C	0	0	0.0	-4.4	-4.4
3	HVDC LINK	PUSAULI B/B	S/C	0	0	0	-9	-9
4	400 KV	PUSAULI-SARNATH	S/C	36	-225	0	0	0
5		PUSAULI -ALLAHABAD	D/C	0	-187	0	0	0
6		MUZAFFARPUR-GORAKHPUR	D/C	0	-688	0	-11	-11
7		PATNA-BALIA	Q/C	0	-209	0	-8	-8
8		BIHARSHARIFF-BALIA	D/C	93	-266	0	-3	-3
10	220 KV	BARH-GORAKHPUR	D/C	0	0	0	-6	-6
10	220 KV	PUSAULI-SAHUPURI	S/C	0	-212	0.0	-3.7	-3.7
11	132 KV	SONE NAGAR-RIHAND	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
12		GARWAH-RIHAND	S/C	47	0	0.7	0.0	0.7
13		KARMANASA-SAHUPURI	S/C	0	-1	0.0	0.0	0.0
14		KARMANASA-CHANDDAULI	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
ER-NR						0.7	-52.9	-52.1
Import/Export of ER (With WR)								
15	765 KV	JHARSUGUDA-DHARAMJAIGARH S/C	D/C	-138	317	0.0	0.0	1.3
16		NEW RANCHI-DHARAMJAIGARH	S/C	-11	200	0.0	0.0	2.0
17	400 KV	ROURKELA - RAIGARH (SEL LILO BYPASS)	S/C	0	0	1.1	0.0	1.1
18		JHARSUGUDA-RAIGARH	S/C	0	0	0.9	0.0	0.9
19		IBEUL-RAIGARH	S/C	0	0	0.9	0.0	0.9
20		STERLITE-RAIGARH	D/C	0	0	0.5	-5.9	-5.9
21		RANCHI-SIPAT	D/C	1	0	0.0	-0.1	-0.1
22	220 KV	BUDHIPADAR-RAIGARH	S/C	305	0	2.1	0.0	2.1
23		BUDHIPADAR-KORBA	D/C	0	-179	0.0	-2.4	-2.4
ER-WR						5.6	-8.4	-0.1
Import/Export of ER (With SR)								
24	HVDC LINK	JEYPORE-GAZUWAKA B/B	D/C	0	-749	0	-17.7	-17.7
25		TALCHER-KOLAR BIPOLE	D/C	0	-2459	0	-51.7	-51.7
26	400 KV	TALCHER-I/C		0	0	0	0	0
27	220 KV	BALIMELA-UPPER-SILERRU	S/C	0	0	0	0	0
ER-SR						0.0	-69.4	-69.4
Import/Export of ER (With NER)								
27	400 KV	BINAGURI-BONGAIGAON	Q/C	338	-76	7	0	7
28	220 KV	BIRPARA-SALAKATI	D/C	0	-99	0	-2	-2
ER-NER						7.2	-1.8	5.4
Import/Export of WR (With NR)								
29	HVDC	V'CHAL B/B	D/C	250	-100	4.3	-0.6	3.7
30	765 KV	GWALIOR-AGRA	D/C	0	-2382	0.0	-40.6	-40.6
31	765 KV	PHAGI-GWALIOR	D/C	0	-1096	0	-23	-23
32	400 KV	ZERDA-KANKROLI	S/C	140	0	1.4	0.0	1.4
33	400 KV	ZERDA -BHINMAL	S/C	90	-110	0.0	-0.3	-0.3
34	400 KV	V'CHAL -RIHAND	S/C	0	-501	0.0	-12.1	-12.1
35	220 KV	BADOD-KOTA	S/C	0	-70	0.0	-1.2	-1.2
36		BADOD-MORAK	S/C	107	0	1.6	0.0	1.6
37		MEHGAON-AURAIYA	S/C	60	0	0.9	0.0	0.9
38		MALANPUR-AURAIYA	S/C	24	-16	0.2	-0.1	0.2
39	132KV	GWALIOR-SAWAI MADHOPUR	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
WR-NR						8.4	-77.9	-69.5
40	HVDC	APL -MHG	D/C	0	-2519	0.0	-54.5	-54.5
Import/Export of WR (With SR)								
41	HVDC LINK	BHADRAWATI B/B	-	0	-1000	0.0	-23.4	-23.4
42		BARSUR-L.SILERU	-	0	0	0.0	0.0	0.0
43	765 KV	SOLAPUR-RAICHUR	D/C	9	-971	0.0	-10.3	-10.3
44	220 KV	KOLHAPUR-CHIKODI	D/C	0	-176	0.0	-3.6	-3.6
45		PONDA-AMBEWADI	S/C	0	0	0.0	0.0	0.0
46		XELDEM-AMBEWADI	S/C	88	0	1.8	0.0	1.8
WR-SR						1.8	-37.3	-35.5
TRANSNATIONAL EXCHANGE								
47		BHUTAN						34.8
48		NEPAL						-3.2
49		BANGLADESH						-10.2