



National Load Despatch Centre
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
(Government of India Enterprise/ भारत सरकार का उद्यम)
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016
बी-9, कुतुब इन्स्टीट्यूशनल एरिया, कटवारिया सराये, न्यू दिल्ली-110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Daily PSP Report

दिनांक: 19th July 2019

To,

- कार्यकारी निदेशक, पू.क्षे.भा.प्रे.के., 14, गोल्फ क्लब रोड, कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata, 700033
- कार्यकारी निदेशक, ऊ.क्षे.भा.प्रे.के., 18/ ए, शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
Executive Director, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi - 110016
- कार्यकारी निदेशक, प.क्षे.भा.प्रे.के., एफ3-, एम आई डी सी क्षेत्र, अंधेरी, मुंबई -400093
Executive Director, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
- मुख्य महाप्रबंधक, ऊ. पू.क्षे.भा.प्रे.के., डोंगतेिह, लोअर नोंग्रह, लापलंग, शिलोंग - 793006
Chief General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
- कार्यकारी 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 18.07.2019.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.-5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, दिनांक 18-जुलाई-2019 की अखिल भारतीय प्रणाली की दैनिक ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट 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 18th July 2019, is available at the NLDC website.

धन्यवाद,

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

पिछले दिन के लिए प्रणाली प्रचालन रिपोर्ट

रिपोर्टिंग तिथि

19-Jul-19

क. अधिकतम माँग

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वोत्तर क्षेत्र	कुल
सांध्यकालीन अधिकतम माँग आपूर्ति (मे०वा०)	51010	49827	40413	22130	2627	166007
सांध्यकालीन अधिकतम कमी (मे०वा०)	2032	0	0	0	240	2272
ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	1180	1203	955	495	51	3884
पनविजली उत्पादन (मि०यू०)	328	41	48	122	30	569
पवन ऊर्जा (मि०यू०)	33	68	141	-----	-----	242
सौर ऊर्जा (मि०यू०)	23.57	22.56	67.69	2.18	0.04	116
अधिकतम माँग आपूर्ति (मे०वा०)	54105	53411	42999	23381	2535	169600

ख. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

क्षेत्र	एफ०वी०आई०	<49.7	49.7-49.8	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	> 50.05
अखिल भारतीय	0.057	0.00	1.48	16.24	17.72	76.16	6.12

ग. राज्यों में विद्युत आपूर्ति स्थिति

क्षेत्र	राज्य	अधिकतम माँग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	ड्रॉवल शेड्यूल (मि०यू०)	ओवरड्रॉवल(+)/अंडरड्रॉवल(-) (मि०यू०)	अधिकतम ओवरड्रॉवल (मे०वा०)
उत्तरी क्षेत्र	पंजाब	8339	0	177	124	-1.3	61
	हरियाणा	7739	0	149	128	-1.4	273
	राजस्थान	11084	0	245	64	-3.3	371
	दिल्ली	4656	0	101	85	-1.3	151
	उत्तर प्रदेश	18388	1480	390	173	0.6	724
	उत्तराखंड	1914	0	41	15	1.3	164
	हिमाचल प्रदेश	1408	0	29	-3	0.1	89
	जम्मू कश्मीर	2003	501	43	19	2.2	346
	चंडीगढ़	247	0	5	5	-0.1	19
पश्चिमी क्षेत्र	छत्तीसगढ़	4414	0	102	39	-0.3	533
	गुजरात	16742	0	379	82	10.1	1280
	मध्य प्रदेश	9733	0	219	106	0.0	711
	महाराष्ट्र	20583	0	460	130	1.5	445
	गोवा	541	0	11	11	0.1	44
	झींझी	337	0	8	7	0.7	56
	झींझरख	800	0	19	19	0.0	35
	एस्सार स्टील	259	0	5	6	-0.5	296
	आन्ध्र प्रदेश	8671	0	179	41	2.7	743
दक्षिणी क्षेत्र	तेलंगाना	8736	0	183	103	0.8	659
	कर्नाटक	10195	0	199	70	1.2	545
	केरला	3105	0	67	54	2.3	239
	तमिलनाडु	14346	0	318	128	-1.6	979
	पोंडि	383	0	8	9	-0.3	45
	विहार	5445	0	104	101	-1.1	150
पूर्वी क्षेत्र	झींझरी	2979	0	68	-43	-1.5	300
	झारखंड	1227	0	26	17	-0.8	200
	ओड़ीसा	4789	0	101	39	1.1	250
	पश्चिमी बंगाल	9309	0	195	92	1.7	350
	सिक्किम	95	0	1	1	-0.1	20
	अरुणाचल प्रदेश	123	1	2	3	-0.8	21
पूर्वोत्तर क्षेत्र	असम	1684	185	32	24	2.0	179
	मणिपुर	151	3	2	2	0.2	16
	मेघालय	317	0	5	-1	0.0	45
	मिज़ोरम	82	1	2	1	0.0	19
	नागालैंड	120	2	2	2	-0.4	28
	त्रिपुरा	254	10	5	5	0.2	40

घ. अन्तर्राष्ट्रीय विनीमय (मि०यू०)

	भूटान	नेपाल	बांग्लादेश
Actual(MU)	37.8	-4.5	-22.0
Max MW	1866.0	-342.6	-1124.0

ड. क्षेत्रों द्वारा आयात एवम् निर्यात (मि०यू०) - आयात(+ve)/निर्यात(-ve);ओवरड्रॉवल(+)/अंडरड्रॉवल(-) (मि०यू०)

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वोत्तर क्षेत्र	कुल
Schedule(MU)	235.3	-244.3	63.3	-37.1	-17.4	-0.1
Actual(MU)	223.4	-240.1	78.9	-39.8	-18.3	4.1
O/D/U/D(MU)	-11.9	4.2	15.6	-2.7	-1.0	4.2

च. अनुपलब्ध ऊर्जा उत्पादन (मे०वा०)

	उत्तरी क्षेत्र	पश्चिमी क्षेत्र	दक्षिणी क्षेत्र	पूर्वी क्षेत्र	पूर्वोत्तर क्षेत्र	कुल
केंद्रीय क्षेत्र	5066	15169	8172	2550	50	31006
राज्यीय क्षेत्र	9205	13076	9180	5060	82	36603
कुल	14271	28245	17352	7610	131	67609

सचिव(ऊर्जा)/ विशेष सचिव(ऊर्जा)/अतिरिक्त सचिव(ऊर्जा)/संयुक्त सचिव(पोरषण)/(ओ एम)/निदेशक(ओ एम)/मुख्य अभियंता-के०वि०ग्रा०(मि०ग्रा०)/मुख्य कार्यपालक अधिकारी(पोसोको)/सभी राज्यों के मुख्य सचिव/ऊर्जा सचिव

Report for previous day

Date of Reporting

19-Jul-19

A. Power Supply Position at All India and Regional level

	NR	WR	SR	ER	NER	Total
Demand Met during Evening Peak hrs(MW) (at 2000 hrs; from RLDCs)	51010	49827	40413	22130	2627	166007
Peak Shortage (MW)	2032	0	0	0	240	2272
Energy Met (MU)	1180	1203	955	495	51	3884
Hydro Gen (MU)	328	41	48	122	30	569
Wind Gen (MU)	33	68	141	-----	-----	242
Solar Gen (MU)*	23.57	22.56	67.69	2.18	0.04	116
Energy Shortage (MU)	11.5	0.0	0.0	0.0	1.6	13.1
Maximum Demand Met during the day (MW) & time (from NLDC SCADA)	54105 22:23	53411 11:35	42999 11:21	23381 19:59	2535 19:55	169600 19:57

B. Frequency Profile (%)

Region	FVI	<49.7	49.7-49.8	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	> 50.05
All India	0.057	0.00	1.48	16.24	17.72	76.16	6.12

C. Power Supply Position in States

Region	States	Max. Demand Met during the day (MW)	Shortage during maximum Demand (MW)	Energy Met (MU)	Drawal Schedule (MU)	OD(+)/UD(-) (MU)	Max OD (MW)	Energy Shortage (MU)
NR	Punjab	8339	0	177.2	123.6	-1.3	61	0.0
	Haryana	7739	0	148.6	127.7	-1.4	273	0.0
	Rajasthan	11084	0	245.1	64.1	-3.3	371	0.0
	Delhi	4656	0	100.6	85.1	-1.3	151	0.0
	UP	18388	1480	390.3	173.5	0.6	724	1.3
	Uttarakhand	1914	0	41.2	15.2	1.3	164	0.1
	HP	1408	0	29.3	-2.8	0.1	89	0.0
	J&K	2003	501	42.7	19.0	2.2	346	10.1
WR	Chandigarh	247	0	5.0	5.1	-0.1	19	0.0
	Chhattisgarh	4414	0	102.1	38.9	-0.3	533	0.0
	Gujarat	16742	0	379.3	82.2	10.1	1280	0.0
	MP	9733	0	218.7	105.9	0.0	711	0.0
	Maharashtra	20583	0	460.0	130.2	1.5	445	0.0
	Goa	541	0	11.4	10.8	0.1	44	0.0
	DD	337	0	7.7	7.0	0.7	56	0.0
	DNH	800	0	18.9	18.8	0.0	35	0.0
SR	Essar steel	259	0	5.2	5.7	-0.5	296	0.0
	Andhra Pradesh	8671	0	179.2	40.9	2.7	743	0.0
	Telangana	8736	0	183.3	102.7	0.8	659	0.0
	Karnataka	10195	0	199.3	69.9	1.2	545	0.0
	Kerala	3105	0	66.6	53.7	2.3	239	0.0
	Tamil Nadu	14346	0	318.3	128.0	-1.6	979	0.0
	Pondy	383	0	8.3	8.5	-0.3	45	0.0
	ER	Bihar	5445	0	104.5	101.5	-1.1	150
DVC		2979	0	67.9	-42.7	-1.5	300	0.0
Jharkhand		1227	0	25.8	17.3	-0.8	200	0.0
Odisha		4789	0	101.1	39.0	1.1	250	0.0
West Bengal		9309	0	194.7	92.1	1.7	350	0.0
NER	Sikkim	95	0	1.2	1.2	-0.1	20	0.0
	Arunachal Pradesh	123	1	2.0	2.9	-0.8	21	0.0
	Assam	1684	185	32.0	24.3	2.0	179	1.5
	Manipur	151	3	2.5	2.3	0.2	16	0.0
	Meghalaya	317	0	5.3	-0.9	0.0	45	0.0
	Mizoram	82	1	1.7	1.4	0.0	19	0.0
	Nagaland	120	2	2.1	2.4	-0.4	28	0.0
	Tripura	254	10	5.0	4.6	0.2	40	0.0

D. Transnational Exchanges (MU) - Import(+ve)/Export(-ve)

	Bhutan	Nepal	Bangladesh
Actual(MU)	37.8	-4.5	-22.0
Day peak (MW)	1866.0	-342.6	-1124.0

E. Import/export By Regions(in MU) - Import(+ve)/Export(-ve); OD(+)/UD(-)

	NR	WR	SR	ER	NER	TOTAL
Schedule(MU)	235.3	-244.3	63.3	-37.1	-17.4	-0.1
Actual(MU)	223.4	-240.1	78.9	-39.8	-18.3	4.1
O/D/U/D(MU)	-11.9	4.2	15.6	-2.7	-1.0	4.2

F. Generation Outage(MW)

	NR	WR	SR	ER	NER	Total
Central Sector	5066	15169	8172	2550	50	31006
State Sector	9205	13076	9180	5060	82	36603
Total	14271	28245	17352	7610	131	67609

G. Sourcewise generation (MU)

	NR	WR	SR	ER	NER	All India
Coal	500	1201	482	441	16	2641
Lignite	21	11	46	0	0	78
Hydro	328	41	48	122	30	569
Nuclear	27	31	56	0	0	114
Gas, Naptha & Diesel	26	77	11	0	29	144
RES (Wind, Solar, Biomass & Others)	72	95	244	2	0	414
Total	975	1456	888	565	75	3959

Share of RES in total generation (%)	7.44	6.55	27.43	0.39	0.05	10.45
Share of Non-fossil fuel (Hydro, Nuclear and RES) in total generation (%)	43.85	11.48	39.20	21.97	39.76	27.70

H. Diversity Factor

All India Demand Diversity Factor	1.040
-----------------------------------	-------

Diversity factor = Sum of regional maximum demands / All India maximum demand

*Source: RLDCs for solar connected to ISTS; SLDCs for embedded solar. Limited visibility of embedded solar data.