



National Load Despatch Centre
पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A Govt. of India Enterprise)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 14th September 2018

To,

1. कार्यपालक निदेशक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
Executive Director, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, Kolkata, 700033
2. कार्यपालक 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
3. कार्यपालक निदेशक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093
Executive Director, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. कार्यपालक निदेशक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
Executive Director, 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 3rd September to 9th September 2018.

महोदय/Dear Sir,

आईईजीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 3 सितंबर से 9 सितंबर 2018, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट राभाप्रेके की वेबसाइट 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 3rd September to 9th September 2018, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

DGM (SO)

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 सितम्बर से 09 सितम्बर 2018 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 14-Sep-18

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	आधिकतम कमी (मे०वा०)
03-09-2018	54872	1171	47198	32	41923	25	20115	150	2623	150	166731	1528
04-09-2018	54960	1853	47289	11	41319	10	20845		2716	125	167128	1999
05-09-2018	52269	637	45258		38685		19838		2646	135	158696	772
06-09-2018	51622	976	47621		41632	30	20762	100	2692	145	164329	1251
07-09-2018	49556	1853	47635		40786		19649	425	2689	142	160315	2420
08-09-2018	50514	1863	46753		38440	33	21019	600	2691	159	159418	2655
09-09-2018	53300	1803	46102	256	41257	20	21244	480	2749	132	164652	2691

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)
	03-09-2018	1249	343	1099	24	970	113	417	93	50	31	3785
04-09-2018	1279	337	1109	21	958	107	435	109	52	28	3832	602
05-09-2018	1232	333	1093	13	922	97	425	108	50	28	3723	580
06-09-2018	1195	330	1120	17	956	104	426	104	52	27	3748	582
07-09-2018	1151	247	1127	22	952	111	425	101	53	24	3708	505
08-09-2018	1167	257	1107	24	899	126	432	106	49	25	3654	537
09-09-2018	1218	277	1082	21	934	129	456	108	53	26	3742	562

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
03-09-2018	7.93	7.93	81.61	10.46	49.98	0.035
04-09-2018	12.73	13.32	81.53	5.15	49.99	0.046
05-09-2018	7.85	7.87	79.75	12.38	49.96	0.034
06-09-2018	6.33	6.41	88.37	5.22	49.98	0.029
07-09-2018	18.09	21.13	73.99	4.87	49.97	0.070
08-09-2018	9.77	12.04	84.17	3.80	49.97	0.050
09-09-2018	10.68	12.56	78.91	8.53	49.95	0.056

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

--

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

Region	Date	03-09-2018		04-09-2018		05-09-2018		06-09-2018		07-09-2018		08-09-2018		09-09-2018	
	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	11614	0	11778	0	11438	0	10898	0	9115	0	9991	0	9936	0
	Haryana	9111	0	9297	0	9272	0	8103	0	8021	0	7890	0	8674	0
	Rajasthan	10786	0	11018	0	10944	0	10861	0	11149	0	10263	0	10085	0
	Delhi	5637	0	5615	0	5555	0	5044	0	5081	0	5355	0	5822	0
	UP	15397	540	15159	0	15643	0	15953	170	15763	0	16169	0	17291	0
	Uttarakhand	1801	0	1826	0	1451	0	1675	0	1740	80	1733	5	1797	155
	HP	1365	0	1343	0	1258	0	1207	0	853	0	1353	0	1276	0
	J&K	2029	507	2092	523	2067	517	2146	536	1974	493	2248	562	2235	559
Chandigarh	338	0	277	0	237	0	241	0	236	0	264	0	282	0	
WR	Chhattisgarh	4063	0	4106	0	4136	0	4124	0	3925	0	3524	0	3721	0
	Gujarat	14934	0	15172	0	14438	0	15483	0	15410	0	15824	0	15465	0
	MP	8288	0	8428	0	8354	0	8354	0	8504	0	7699	0	8048	0
	Maharashtra	20018	0	20064	9	19279	0	20294	0	20757	0	20590	0	19726	0
	Goa	444	0	444	0	444	0	444	0	444	0	444	0	444	0
	DD	339	0	329	0	299	0	336	0	342	0	347	0	337	0
	DNH	723	0	754	0	744	0	770	0	770	0	779	0	790	0
	Essar steel	508	0	479	0	535	0	554	0	519	0	593	0	551	0
SR	Andhra Pradesh	8392	0	8710	0	8064	0	7943	0	7835	0	8127	0	8002	0
	Telangana	9712	0	9932	0	9371	0	9727	0	9634	0	9535	0	9492	0
	Karnataka	9320	0	8827	0	8207	0	9258	0	9065	0	8889	0	8862	0
	Kerala	3358	0	3232	0	3126	0	3177	0	3190	0	3284	0	3232	0
	Tamil Nadu	13970	0	13953	0	12947	0	14587	0	14275	0	12168	0	14318	0
	Pondy	356	25	345	10	340	0	350	30	340	0	314	0	340	20
ER	Bihar	4335	0	4460	0	4592	0	4548	0	4596	0	4580	0	4626	0
	DVC	2941	0	2965	0	2938	0	2992	0	2933	0	2924	0	2882	0
	Jharkhand	1082	150	1098	0	1119	0	1075	0	1062	0	1035	0	1093	0
	Odisha	5095	0	5297	0	4898	0	4992	0	4803	0	5200	0	5345	0
	West Bengal	7549	0	7856	0	7421	0	8102	0	7758	0	8227	0	8519	0
	Sikkim	86	0	85	0	77	0	83	0	77	0	85	0	89	0
NER	Arunachal Pradesh	99	9	118	2	115	3	114	2	112	3	114	2	118	4
	Assam	1702	87	1734	86	1710	89	1777	76	1733	88	1701	94	1736	112
	Manipur	152	17	170	1	165	3	163	2	156	2	170	1	181	0
	Meghalaya	311	17	310	0	302	0	301	0	301	1	301	1	298	0
	Mizoram	80	1	85	1	81	2	82	3	81	2	79	2	86	2
	Nagaland	109	5	116	2	121	3	116	2	115	1	116	1	119	3
	Tripura	250	9	264	11	265	1	264	2	266	1	273	1	274	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	03-09-2018	04-09-2018	05-09-2018	06-09-2018	07-09-2018	08-09-2018	09-09-2018
NR	Punjab	268.2	273.6	263.2	254.8	216.6	217.0	226.2
	Haryana	198.7	201.8	191.9	170.8	164.3	166.9	176.0
	Rajasthan	234.3	237.5	234.4	235.1	235.1	228.1	210.5
	Delhi	117.2	115.5	109.6	105.7	105.0	109.9	116.9
	UP	315.4	334.5	328.5	324.2	330.9	336.6	374.4
	Uttarakhand	37.9	38.4	32.0	34.5	33.7	36.4	38.8
	HP	28.9	28.4	26.0	24.9	26.8	26.4	26.9
	J&K	42.3	43.0	41.7	40.7	33.4	40.1	42.5
	Chandigarh	6.4	5.9	5.1	4.9	4.8	5.2	5.5
WR	Chhattisgarh	91.7	92.9	98.4	96.1	88.7	79.8	84.4
	Gujarat	338.0	342.9	332.3	344.1	349.2	355.2	341.4
	MP	181.0	186.3	185.4	185.4	187.4	171.3	174.9
	Maharashtra	442.6	440.6	430.1	446.0	456.1	452.7	434.2
	Goa	11.6	11.6	11.6	11.6	10.0	9.5	9.5
	DD	7.6	7.5	6.9	7.4	7.7	7.7	7.6
	DNH	16.9	17.5	17.5	17.9	17.5	18.2	18.3
	Essar steel	9.9	10.2	10.8	11.1	10.8	12.4	11.5
SR	Andhra Pradesh	182.6	185.4	180.2	181.6	178.4	173.8	174.8
	Telangana	209.4	212.0	203.5	209.1	205.3	201.3	200.2
	Karnataka	191.1	187.1	175.6	183.2	183.9	183.5	185.0
	Kerala	66.7	65.7	61.2	64.9	63.7	63.2	62.2
	Tamil Nadu	312.0	299.7	294.8	309.6	313.3	270.3	305.3
	Pondy	7.7	7.7	7.1	7.5	7.6	6.4	6.5
ER	Bihar	79.2	82.3	83.5	80.9	85.3	84.6	88.5
	DVC	66.6	69.1	66.7	66.8	67.0	66.3	67.1
	Jharkhand	21.3	22.6	22.6	22.0	22.6	22.6	23.0
	Odisha	102.2	107.9	102.9	98.2	97.5	98.9	109.5
	West Bengal	147.0	152.1	148.1	156.9	152.1	159.0	166.9
	Sikkim	1.1	1.3	1.0	1.0	0.9	0.8	1.3
NER	Arunachal Pradesh	2.4	2.4	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2
	Assam	31.4	32.9	32.3	33.3	34.7	30.8	33.1
	Manipur	2.4	2.4	2.2	2.2	2.2	2.3	2.4
	Meghalaya	5.8	5.9	5.7	5.6	5.7	5.7	5.7
	Mizoram	1.4	1.4	1.5	1.4	1.6	1.7	1.5
	Nagaland	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.5
	Tripura	4.2	4.3	4.3	4.7	4.6	4.6	5.2
ALL INDIA TOTAL		3785.4	3832.3	3723.1	3748.3	3708.2	3653.5	3741.9

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (03 सितम्बर से 09 सितम्बर 2018 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	03-09-2018	04-09-2018	05-09-2018	06-09-2018	07-09-2018	08-09-2018	09-09-2018
East to North	-48.0	-41.1	-47.7	-56.1	-51.6	-52.8	-48.9
East to West	84.1	70.6	64.0	55.7	-49.2	66.2	59.9
East to South	-58.7	-64.7	-72.3	-66.6	-68.2	-73.4	-85.1
East to North-East	-21.0	-22.4	-22.4	-17.8	-16.5	-16.9	-14.4
North-East to North	-16.8	-14.5	-15.2	-13.2	-16.9	-13.9	-13.9
West to North	-145.3	-141.6	-142.6	-145.1	-117.2	-109.2	-96.6
West to South	-24.1	-42.1	-40.3	-40.1	-30.9	-30.9	-48.5

भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH								
साप्ताहिक रिपोर्ट (03 सितम्बर से 09 सितम्बर 2018 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			बाग्लादेश 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)
03-09-2018	33.9	1412	-4.7	-400	-197	-14.1	-625	-589
04-09-2018	33.1	1380	-3.8	-258	-159	-14.2	-654	-594
05-09-2018	32.4	1348	-5.3	-271	-223	-15.3	-672	-639
06-09-2018	32.4	1350	-4.4	-272	-182	-15.4	-676	-641
07-09-2018	30.1	1256	-5.5	-317	-230	-15.4	-679	-644
08-09-2018	33.2	1384	-6.1	-443	-253	-15.3	-678	-640
09-09-2018	32.9	1371	-6.3	-456	-262	-15.4	-678	-640
कुल Total	228.0		-36.2			-105.3		

8). Major Grid Incidences (Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements (Tripped/Manually opened)	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event (As reported)	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	ER	1) 220 KV Jorethang New Melli D/C	DEPL	04-09-2018	12:00	04-09-0218	12:14	0:14	At 12:00 hrs 220 KV Jorethang New Melli D/C tripped on 3-Ph fault. All running units of Jorethang tripped due to loss of evacuation path. Generation loss of 97 MW at Jorethang occurred	97	0	GD-1
2	NR	1) 400 kV G.Noida-G.Noida I & II 2) 400kV Dadri-G.Noida 3) 400kV G.Noida-Nawada 4) 400/220kV 315MVA 2 nos of ICT's at G.Noida 5) 400/220kV 500MVA 2 nos of ICT's at G.Noida 6) 765kV 1500MVA ICT-1 at G.Noida	UPPCL	06-09-2018	22:40	06-09-2018	23:42	1:02	At 22:40 hrs, 400 kV Greater Noida (UP) sub-station become dead due to bus-bar protection operation. The protection operated due to snapping of R ph conductor of 400 kV Bus-A. The incident resulted in tripping of all 400 kV emanating lines as well as 04 nos. 400/220 kV ICTs (02 nos. 315 MVA and 02 nos. 500 MVA) resulting in load loss of around 900 MW in UP system. Further, 1500 MVA,765/400 kV ICT-1 at 765 kV G.Noida s/s also tripped at the same time.	0	900	GD-1
3	NR	1) 400 kV Rampur – Nalagarh II	PG/SJVNL	07-09-2018	16:20	07-09-2018	16:36	0:16	At 16:20 hrs , 400 kV Rampur – Nalagarh II tripped on B-N fault leading to SPS operation. Same has been synchronised at 16:36 hrs.Due to SPS operation Unit-2 at Karcham(250 MW),Unit-3 at N.Jhakri (250 MW) and Unit-5 at Rampur (68 MW) tripped .Total generation loss was 568 MW.	568	0	GD-1
4	ER/SR	1) HVDC Talcher-Kolar pole-1	PG	09-09-2018	07:45	09-09-2018	13:23	5:38	HVDC Talcher-Kolar pole-1 tripped at 07:45hrs,before tripping bipole was carrying 2500MW. Post tripping pole-2 carried 377MW. Generation loss of 200MW & 30MW in GMR and JITPL respectively, Load loss of 780 MW in SR (Karnataka-400 MW, TN-230 MW, AP-150 MW reported due to SPS operation.	230	780	GD-1