



National Load Despatch Centre
पाँवर 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: 29th September 2017

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. महाप्रबंधक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
General Manager, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 18th September to 24th September 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई॰ई॰जी॰सी॰-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 18 सितंबर से 24 सितंबर 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा॰भा॰प्रे॰के॰ 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 18th September to 24th September 2017, is available at the NLDC website.

Thanking you,

Yours faithfully,

रुद्र क. लक्ष्मी
DGM (SO)

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 सितम्बर से 24 सितम्बर 2017 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

रिपोर्टिंग तिथि:- 29-Sep-17

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
18-09-2017	54649	2554	42810	693	36225		19576	309	2511	173	155771	3729
19-09-2017	52467	1761	43913	11	37101		19359	351	2490	195	155330	2318
20-09-2017	53255	2168	42123		40186	33	20166	720	2573	164	158303	3085
21-09-2017	52784	1072	42805	30	40186		20166	720	2573	164	158515	1986
22-09-2017	46032	528	43678	10	38974	25	20070	200	2514	184	151268	948
23-09-2017	45810	1071	45439	209	39252	79	19822	250	2549	148	152872	1757
24-09-2017	46461	509	44012		38482		20757		2592	103	152304	612

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
18-09-2017	1193	245	956	12	765	58	393	97	42	22	3349	433
19-09-2017	1186	241	972	17	816	63	405	98	47	21	3426	440
20-09-2017	1199	241	950	19	887	99	401	110	47	23	3484	491
21-09-2017	1183	241	947	19	880	99	401	110	47	23	3459	492
22-09-2017	1071	240	947	20	896	95	409	112	48	24	3370	490
23-09-2017	949	266	980	22	894	107	421	104	47	25	3291	525
24-09-2017	972	311	985	17	870	76	427	89	47	25	3301	518

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड
18-09-2017	2.23	2.25	74.11	23.65	50.01	0.029
19-09-2017	2.66	2.66	75.98	21.35	50.01	0.031
20-09-2017	2.44	2.44	77.95	19.61	50.01	0.025
21-09-2017	13.72	13.98	80.42	5.60	49.97	0.045
22-09-2017	7.66	7.66	84.61	7.73	49.98	0.030
23-09-2017	5.76	6.79	80.13	13.08	49.99	0.039
24-09-2017	0.06	0.06	81.08	18.87	50.01	0.020

*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	18-09-2017		19-09-2017		20-09-2017		21-09-2017		22-09-2017		23-09-2017		24-09-2017	
	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	9378	0	8815	0	9043	0	8919	0	9153	0	7762	0	7599	0
	Haryana	7865	225	8499	0	8384	25	8292	0	7617	0	6303	38	6304	0
	Rajasthan	9756	0	9863	0	9752	0	9721	0	9665	0	9561	0	9372	0
	Delhi	5553	0	5124	0	5206	2	5258	0	5015	0	3899	0	3872	0
	UP	17231	470	16793	0	17255	0	16492	0	15113	0	14867	0	15724	0
	Uttarakhand	1955	0	1837	75	1937	75	1972	0	1757	0	1597	0	1575	0
	HP	1296	0	1340	0	1369	0	1404	0	1393	0	1174	0	1149	0
	J&K	2235	559	2056	514	2113	528	2186	547	2113	528	2100	525	2035	509
Chandigarh	262	0	272	0	270	0	249	0	241	0	194	0	191	0	
WR	Chhattisgarh	3381	0	3463	0	3292	0	3528	95	3485	206	3651	165	3746	0
	Gujarat	13761	0	13982	0	14101	0	14756	0	14405	0	14866	0	14337	0
	MP	7439	0	7971	0	7488	0	6941	0	7070	0	7631	0	7702	0
	Maharashtra	17475	0	17093	0	16376	0	16728	0	17348	0	18206	0	17277	0
	Goa	408	0	408	0	408	0	449	0	463	0	483	0	402	0
	DD	328	0	334	0	330	0	327	0	332	0	94	0	304	0
	DNH	729	0	749	0	718	0	754	0	745	0	746	0	738	0
	Essar steel	413	0	388	0	443	0	402	0	427	0	452	0	483	0
SR	Andhra Pradesh	6734	0	7077	0	7450	0	7450	0	7720	0	7992	0	7809	0
	Telangana	7511	0	7882	0	8448	0	8448	0	9044	0	8683	0	8772	0
	Karnataka	6686	0	6651	0	7843	0	7687	0	7964	0	7934	0	7427	0
	Kerala	3277	0	3352	0	3333	0	3324	0	3412	0	3436	0	3227	0
	Tamil Nadu	12800	0	13528	0	14380	0	14072	0	13818	0	13555	0	12491	0
	Pondy	338	0	348	0	359	0	359	0	339	0	362	0	323	0
ER	Bihar	4339	0	4260	0	4204	0	4204	0	4421	0	4510	0	4696	0
	DVC	2607	0	2765	0	2784	200	2784	200	2695	0	2691	0	2796	0
	Jharkhand	1114	0	1118	0	1252	0	1252	0	1192	0	1177	0	1154	0
	Odisha	4207	0	4054	0	4401	200	4401	200	4229	0	4422	0	4555	0
	West Bengal	7861	0	7708	0	8233	0	8233	0	8477	0	8362	0	8334	0
	Sikkim	91	0	97	0	87	0	87	0	91	0	87	0	78	0
NER	Arunachal Pradesh	105	3	100	2	127	8	127	8	128	7	116	2	104	2
	Assam	1657	113	1608	115	1640	118	1640	118	1599	123	1609	91	1625	75
	Manipur	146	2	146	3	133	5	133	5	135	6	150	4	145	3
	Meghalaya	231	0	275	0	265	0	265	0	281	0	267	0	262	0
	Mizoram	81	0	88	2	72	1	72	1	71	2	78	6	74	1
	Nagaland	114	1	110	2	106	4	106	4	106	4	122	6	115	4
	Tripura	225	6	233	2	255	3	255	3	233	2	231	15	283	1

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	18-09-2017	19-09-2017	20-09-2017	21-09-2017	22-09-2017	23-09-2017	24-09-2017
NR	Punjab	206.7	189.3	199.8	192.6	206.2	171.3	166.3
	Haryana	168.7	177.9	179.8	179.4	154.8	113.1	118.7
	Rajasthan	199.7	215.5	204.5	215.9	203.8	198.6	200.6
	Delhi	107.3	108.4	108.6	109.4	98.2	83.4	77.3
	UP	399.1	381.8	392.3	369.8	296.8	282.0	311.6
	Uttarakhand	40.4	39.9	40.7	40.9	37.6	33.3	32.4
	HP	25.7	27.0	27.6	27.8	25.6	21.7	21.1
	J&K	40.3	40.4	39.9	42.4	42.7	42.0	40.1
	Chandigarh	5.3	5.5	5.4	5.2	5.0	3.9	3.7
WR	Chhattisgarh	82.2	79.9	73.1	75.9	78.7	81.9	83.8
	Gujarat	295.3	309.1	314.0	321.0	322.8	326.3	321.0
	MP	164.0	169.4	164.1	146.4	143.2	155.5	163.3
	Maharashtra	374.6	373.5	359.9	361.4	360.1	377.2	374.9
	Goa	8.7	8.7	8.7	9.1	9.0	9.5	8.6
	DD	7.0	7.4	7.4	7.4	7.5	3.6	6.6
	DNH	16.4	16.1	15.4	17.2	17.1	17.2	16.9
		Essar steel	7.6	7.7	7.4	8.4	8.6	8.8
SR	Andhra Pradesh	144.0	153.0	164.7	164.7	162.2	168.6	162.5
	Telangana	164.0	173.7	184.5	184.5	189.7	190.0	189.7
	Karnataka	130.7	138.1	159.8	159.8	163.6	168.0	158.4
	Kerala	59.9	64.6	65.0	65.0	65.5	66.4	62.7
	Tamil Nadu	259.3	279.5	305.3	305.3	307.5	297.1	289.4
		Pondy	6.9	7.3	7.5	7.5	7.4	7.6
ER	Bihar	75.3	83.8	74.8	74.8	80.6	85.7	89.9
	DVC	63.2	65.7	65.9	65.9	65.6	67.5	66.6
	Jharkhand	23.4	24.7	23.5	23.5	23.7	24.9	24.1
	Odisha	87.6	84.8	90.5	90.5	86.0	84.2	88.0
	West Bengal	142.4	145.2	145.2	145.2	151.4	157.6	157.1
		Sikkim	1.0	1.2	1.6	1.6	1.2	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.9	1.9	2.2	2.2	2.2	2.4	2.3
	Assam	26.6	30.6	30.3	30.3	30.7	29.0	29.8
	Manipur	2.0	1.9	2.2	2.2	2.3	2.0	2.1
	Meghalaya	3.7	4.4	4.5	4.5	4.9	5.4	4.6
	Mizoram	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3
	Nagaland	2.0	1.9	2.1	2.1	2.2	2.2	2.1
		Tripura	4.4	4.8	4.2	4.2	4.4	4.3
ALL INDIA TOTAL		3348.5	3425.9	3483.8	3465.3	3370.3	3294.9	3300.3

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 सितम्बर से 24 सितम्बर 2017 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	18-09-2017	19-09-2017	20-09-2017	21-09-2017	22-09-2017	23-09-2017	24-09-2017
East to North	-59.4	-56.5	-69.6	-69.6	-59.5	-55.4	-42.8
East to West	41.5	35.8	33.5	-33.5	46.6	62.8	58.6
East to South	-24.7	-33.3	-43.0	-43.0	-54.4	-57.6	-51.7
East to North-East	-10.7	-14.3	-14.8	-14.8	-10.4	-19.5	-9.0
North-East to North	-16.9	-17.0	-15.8	-15.8	-13.8	-14.6	-17.1
West to North	-197.8	-201.3	-184.4	-184.2	-152.2	-91.9	-86.6
West to South	6.9	-0.5	2.1	4.2	-24.9	-40.1	-47.1

**भूटान , नेपाल एव बाग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE
WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

साप्ताहिक रिपोर्ट (18 सितम्बर से 24 सितम्बर 2017 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)
18-09-2017	33.6	1399	-3.4	-247	-142	-14.3	-657	-595
19-09-2017	31.1	1297	-5.5	-212	-227	-15.0	-655	-625
20-09-2017	36.9	1539	-4.8	-332	-201	-14.8	-655	-615
21-09-2017	36.9	1539	-4.7	-331	-197	-14.8	-655	-615
22-09-2017	36.6	1524	-5.1	-334	-212	-14.7	-645	-614
23-09-2017	34.3	1430	-3.8	-364	-158	-14.3	-644	-597
24-09-2017	27.1	1131	-5.4	-358	-224	-14.8	-660	-618
कुल Total	236.6		-32.6			-102.7		

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					
1	ER	1) 400/220 KV ICT -1 at Kashipur 2) 400/220 KV ICT -2 at Kashipur 3) 132 kV Jaspur, Ramnagar & bajpur S/S	PGCIL/PTCUL	19.09.2017	13:55	19.09.2017	14:35	0:40	At 13:04 Hrs, As reported first 400/220 KV ICT -1 & 2 tripped at Kashipur on overcurrent, this triggered the tripping and 132 kV Jaspur, 132 kV Ramnagar & 132 kV bajpur, became dark.	260	160	GD1
2	NER	1) 132kV Palatana-SM Nagar line 2) 132kV AGTCCP-Kumarghat 3) 132kV Monarchak-Rokhia 4) 132kV Monarchak-Udaipur 5) 132kV AGTCCP-Agartala -1 6) 132kV AGTCCP-Agartala-II 7) 132 kV SM Nagar-Comilla I & II 8) Agartala • 125 MVA 400/132 KV ICT#2	NEEPCO/OTPC/TSECL	23.09.2017	16:12	23.09.2017	16:24	0:12	At 16:11 hrs disturbance occurred in Tripura System which caused tripping of Palatana ,AGTCCPP generation. Subsequently Monarchak, Rokhia generation tripped due to sudden low voltage.	569	163	GD3
3	ER	1)i) 220 KV Chukha-Birpara d/c 2) & 220kv Chukha-Malbase S/c 3) ii) 220 KV Birpara-Malbase 4) Chukha Unit- 1,2,3,4	WBSETCL	24.09.2017	00:34	24.09.2017	01:16	0:42	At 00:34 hrs on 24.09.17, a three phase fault was observed in 220 KV Chukha Birpara d/c at 220 KV Birpara S/s (inclement weather reported), tripping the above lines from both ends and subsequently 220kv Chukha-Malbase also tripped. 220 KV Birpara –Malbase opened from Malbase end in Bhutan. A generation loss of 290 MW in Chukha due to tripping of four running units.	290	Nil	GD1