



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: 15<sup>th</sup> 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 नॉग्रह , 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 4<sup>th</sup> September to 10<sup>th</sup> September 2017.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 4 सितंबर से 10 सितंबर 2017, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 4<sup>th</sup> September to 10<sup>th</sup> September 2017, 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 (04 सितम्बर से 10 सितम्बर 2017 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 15-Sep-17

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

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)
04-09-2017	47551	3961	43465	456	36144		19772	800	2544	119	149476	5336
05-09-2017	49734	1526	40624	53	36758		20386	580	2526	172	150028	2330
06-09-2017	50382	1569	44292	114	36301	1150	19967		2587	139	153529	2972
07-09-2017	51821	1394	44458	767	36199		19845		2588	155	154911	2316
08-09-2017	51919	1935	44426	551	36145		20049	250	2469	252	155008	2987
09-09-2017	53059	2231	43998	279	36972	281	19601	650	2449	232	156079	3672
10-09-2017	52374	1648	43269	309	35486	113	19508	250	2405	135	153043	2455

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)
04-09-2017	1046	296	971	38	845	69	402	109	45	26	3309	538
05-09-2017	1089	293	960	30	849	61	414	118	48	26	3361	527
06-09-2017	1124	295	998	41	820	62	417	109	48	29	3407	536
07-09-2017	1119	297	1026	48	823	59	422	108	45	25	3436	538
08-09-2017	1145	287	1011	36	817	70	425	111	47	25	3445	529
09-09-2017	1179	276	1027	39	817	74	420	113	45	26	3488	529
10-09-2017	1192	274	1012	31	795	55	411	102	41	28	3451	489

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
04-09-2017	20.34	21.79	76.26	1.94	49.94	0.069
05-09-2017	17.97	18.43	76.96	4.62	49.95	0.056
06-09-2017	13.24	13.88	80.23	5.89	49.96	0.050
07-09-2017	27.73	29.29	68.82	1.89	49.93	0.080
08-09-2017	29.88	37.42	61.23	1.35	49.92	0.126
09-09-2017	22.95	25.05	73.18	1.77	49.94	0.076
10-09-2017	7.48	8.10	83.37	8.53	49.98	0.038

\*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

1. 400 Kv Maheswaram-Maheswaram-I&II first time charged on 04.09.2017 at 1958 hrs.

## 6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	04-09-2017	05-09-2017	06-09-2017	07-09-2017	08-09-2017	09-09-2017	10-09-2017
NR	Punjab	154.6	161.2	175.3	193.4	189.0	204.9	226.0
	Haryana	141.2	147.3	156.2	149.3	155.5	164.4	164.4
	Rajasthan	188.5	192.8	198.6	200.3	206.9	213.0	211.7
	Delhi	104.2	105.1	108.0	103.1	106.8	105.3	104.5
	UP	353.0	373.0	376.8	367.1	376.1	379.8	383.5
	Uttarakhand	36.5	38.3	39.5	38.3	40.0	39.9	37.9
	HP	23.9	25.0	26.1	24.9	25.7	27.2	24.4
	J&K	39.2	41.6	38.2	37.9	40.3	39.7	35.2
	Chandigarh	5.3	5.3	5.5	5.1	5.0	5.1	4.8
WR	Chhattisgarh	93.6	92.9	94.9	91.5	90.3	88.4	88.1
	Gujarat	258.4	249.7	264.9	285.1	297.0	308.6	304.3
	MP	170.3	176.1	175.2	178.4	183.4	185.6	180.2
	Maharashtra	415.1	405.9	428.4	435.8	404.8	407.1	398.7
	Goa	8.3	9.6	9.6	9.9	9.9	9.4	9.3
	DD	6.7	6.9	6.9	6.9	6.9	7.0	6.8
	DNH	16.9	16.9	17.1	17.3	17.1	17.2	17.0
	Essar steel	2.0	1.8	1.2	1.4	1.4	3.4	7.2
SR	Andhra Pradesh	150.7	148.9	145.7	146.1	147.6	146.3	148.6
	Telangana	182.0	180.5	170.0	168.9	168.6	179.4	184.5
	Karnataka	174.7	175.5	165.3	157.1	151.4	148.1	133.7
	Kerala	58.2	61.7	63.6	65.2	66.1	64.4	60.9
	Tamil Nadu	271.8	275.9	268.6	278.0	276.4	271.5	260.7
	Pondy	7.3	6.5	7.1	7.3	7.1	7.0	6.5
ER	Bihar	82.7	84.6	84.1	83.5	84.5	79.5	82.2
	DVC	64.7	62.4	64.8	66.3	65.6	66.1	64.3
	Jharkhand	24.1	25.9	24.8	23.9	27.5	24.4	23.7
	Odisha	78.0	80.1	80.0	82.8	83.5	87.1	85.3
	West Bengal	151.9	160.0	162.3	164.4	162.8	162.2	154.2
	Sikkim	0.7	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	0.9
NER	Arunachal Pradesh	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8
	Assam	28.0	31.0	30.7	28.8	30.5	27.8	25.4
	Manipur	2.1	2.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1
	Meghalaya	5.1	5.2	5.1	4.4	4.7	5.0	4.7
	Mizoram	1.3	1.4	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2
	Nagaland	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.2
	Tripura	3.9	4.0	4.1	4.1	4.3	4.2	4.0
<b>ALL INDIA TOTAL</b>		<b>3309.2</b>	<b>3360.5</b>	<b>3407.4</b>	<b>3435.4</b>	<b>3445.4</b>	<b>3487.7</b>	<b>3451.0</b>

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

Region	Date	04-09-2017		05-09-2017		06-09-2017		07-09-2017		08-09-2017		09-09-2017		10-09-2017	
	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	6880	0	7629	0	7609	0	8805	0	8637	0	9074	0	9827	0
	Haryana	7030	500	7774	0	7843	263	7756	0	8115	0	8183	68	8042	0
	Rajasthan	8780	0	8856	0	8902	203	9227	0	9545	60	9629	147	9647	0
	Delhi	5091	0	5079	0	5206	0	4961	0	5040	0	5080	0	5363	0
	UP	16444	470	17279	820	17187	625	16861	690	16837	1900	16821	1380	16988	1595
	Uttarakhand	1825	0	1840	0	1851	0	1881	0	1902	0	1946	0	1780	0
	HP	1264	0	1051	0	1393	0	1315	0	1303	0	1371	0	1235	0
	J&K	2085	521	2103	526	1807	452	2016	504	2059	515	2036	509	1913	478
	Chandigarh	267	0	261	0	279	0	274	0	240	0	248	0	236	0
WR	Chhattisgarh	3799	158	4002	0	3954	0	3881	0	3931	36	3803	283	3766	115
	Gujarat	11668	29	10875	0	12178	0	12954	0	13443	0	13922	0	13513	0
	MP	8036	0	8061	0	7998	0	8243	0	8429	0	8063	0	7837	0
	Maharashtra	18911	0	18542	0	19694	0	19900	0	18451	0	17854	0	17617	0
	Goa	388	0	470	0	474	0	516	0	508	0	435	0	434	0
	DD	306	0	305	0	313	0	313	0	308	0	307	0	291	0
	DNH	737	0	725	0	740	0	750	0	736	0	745	0	736	0
	Essar steel	99	0	106	0	121	0	90	0	98	0	272	0	366	0
SR	Andhra Pradesh	7036	0	7055	0	6812	0	6845	0	7018	0	6947	0	6718	0
	Telangana	8997	0	8601	0	7392	0	7843	0	7866	0	8474	0	8639	0
	Karnataka	8462	0	8266	0	7760	0	7325	0	7577	0	7445	0	6728	0
	Kerala	2932	0	3107	0	3235	0	3136	0	3287	0	3206	0	3172	0
	Tamil Nadu	12416	0	12870	0	12538	0	12734	0	12703	0	12568	0	11415	0
	Pondy	363	0	353	0	347	0	356	0	326	0	318	0	310	0
ER	Bihar	4296	0	4348	0	4256	0	4177	0	4275	100	4255	100	4298	0
	DVC	2845	0	2785	0	2855	0	2919	0	3000	150	2992	50	2884	0
	Jharkhand	1222	0	1307	0	1227	0	1137	0	1179	0	1156	0	1191	0
	Odisha	3988	0	4080	0	4154	0	4235	0	3963	0	4186	0	4185	0
	West Bengal	8150	0	8476	0	8430	0	8452	0	8439	0	8473	0	8010	0
	Sikkim	88	0	89	0	95	0	95	0	95	0	70	0	77	0
NER	Arunachal Pradesh	113	4	117	2	119	2	111	3	112	3	111	2	110	1
	Assam	1591	76	1697	47	1665	70	1634	130	1526	205	1526	167	1516	93
	Manipur	145	1	145	3	147	2	151	4	151	1	151	2	143	1
	Meghalaya	298	0	310	0	289	0	272	0	296	0	281	0	271	0
	Mizoram	73	2	75	1	77	2	76	4	77	1	77	1	72	1
	Nagaland	107	5	111	1	112	2	118	2	113	3	114	1	106	1
	Tripura	245	4	188	1	235	4	236	2	212	21	237	11	222	4

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (04 सितम्बर से 10 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	04-09-2017	05-09-2017	06-09-2017	07-09-2017	08-09-2017	09-09-2017	10-09-2017
East to North	-54.1	-52.0	-51.8	-49.7	-53.8	-57.7	-53.1
East to West	28.1	32.3	26.4	19.0	22.1	17.0	28.5
East to South	-73.3	-62.4	-63.9	-53.1	-53.7	-47.1	-42.2
East to North-East	-15.7	-18.9	-14.8	-15.0	-10.5	-6.9	-10.6
North-East to North	-12.4	-10.9	-10.0	-10.8	-12.3	-12.0	-16.9
West to North	-104.3	-126.1	-133.8	-118.9	-124.3	-132.2	-124.8
West to South	-50.9	-52.6	-57.3	-57.3	-49.6	-52.3	-48.8

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

**साप्ताहिक रिपोर्ट (04 सितम्बर से 10 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)
04-09-2017	36.8	1534	-5.5	-173	-228	-14.7	-639	-611
05-09-2017	36.8	1535	-7.1	-316	-297	-13.3	-626	-554
06-09-2017	36.6	1525	-6.2	-388	-256	-14.8	-638	-615
03-07-2017	36.3	1512	-5.0	-370	-208	-14.7	-639	-612
08-09-2017	33.6	1401	-6.2	-329	-260	-14.6	-644	-610
09-09-2017	35.7	1489	-4.9	-330	-205	-14.9	-644	-619
10-09-2017	32.9	1370	-5.0	-216	-209	-15.0	-655	-625
<b>कुल Total</b>	<b>248.8</b>		<b>-39.9</b>			<b>-101.9</b>		

### 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)220 kv Purnea-Madhepura D/c	PGCIL	6.09.2017	09:52	6.09.2017	10:52	1:00	At 09:52 Hrs, 220 kv Purnea-Madhepura D/c tripped on Y-B-N fault causing power failure at Madhepura,Supaul ,Saharsa,Sonebarsa,Udaikishangunj and Lahan(Nepal load).( total 150 MW) .Nepal power at Lahan,20 MW was also interrupted .	0	150	GD-1
2	ER	1) 220 kv Darbhanga - Motipur D/c 2)220 kv MTPS-Motipur 3) 220 Motipur-Mushar	BSPTCL	5.09.2017	10:17	5.09.2017	10:45	0:28	At 10:17 hrs, 220 KV Darbhanga(DMTCL)-Motipur d/c,220 KV MTPS-Motipur tripped in Zone 3-B ph distance protection from DMTCL and MTPS end only due to B_N fault in 220 KV Motipur-Mushari single circuit. As power failed at 220 KV Motipur s/s, 220 KV Darbhanga(BSEB) and 220KV Mushari s/s became dead, leading to loss of 35 MW load of Sitamari(including 7 MW of Jaleswar in Nepal) being fed from Mushari, 12 MW load at Motipur, and 83 MW load of Jainagar(including 8 MW of Sirra in Nepal) Phulparas,Beniapati, Sursand, Madhubani, Pandaul, being fed from Darbhanga(BSEB). Gangwara load of Samastipur remained onnected via transfer bus at Darbhanga(BSEB) with Samastipur's source	0	130	GD-1
3	ER	1)220 KV Muzaffarpur-Hazipur D/c	BSPTCL	7.09.2017	18:57	7.09.2017	19:14	0:17	At 18:57 Hrs, 220 KV Muzaffarpur-Hazipur D/c tripped from Hazipur on operation of Bus Bar protection at Hazipur.Radial loads fed from Hazipur:-Hazipur,Chapra,Siwan,Samastipur,Jandaha and traction at Chapra,Hazipur and Samastipur lost. Total load loss was 220 MW including traction load of 30 MW.	0	210	GD-1
4	ER	132KV Lakhisarai(PG)-Lakhisarai(BSPHCL)D/C	BSPTCL	9.09.2017	10:42	9.09.2017	11:26	0:44	At 10:42 Hrs, 132KV Lakhisarai(PG)-Lakhisarai(BSPHCL) D/C tripped on B_N fault causing power failure at Lakhisari, Jamalpur and Hatida (Total 80MW).	0	80	GD-1
5	ER	1) 400 kv Arambag-NPPSP S/C 2) 400 kv Bidhanagar-Arambag 3) 315 MVA, 400/220 KV ICT II & IV 4) 400 KV Bus -II at Arambag 5)220 KV Arambag-Mednipore d/c 6)132 kv Arambag Birsingha d/c 7)132 kv Arambag-Raina d/c 8) 400/220 KV ICT I & III 9)132 /33 kv transformer	WBSETCL	9.09.2017	13:47	9.09.2017	15:26	01:39	At 13:47 Hrs, Delayed clearance of Y-N fault of 400 KV Arambag-Kolaghat due to stuck breaker at Arambag end actuated LBB and thereby tripping of 400 KV Bus -II at Arambag . All lines /ICT emanating from Bus-II( double bus -transfer scheme) got interrupted.	0	70	GD-1