



उत्तर पूर्व क्षेत्रीय ग्रिड का मासिक पारफरमेंस रिपोर्ट -  
जुलाई'20

# Performance Report of North Eastern Regional Grid for July'20

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

( भारत सरकार का उद्यम )

**Power System Operation Corporation Limited**

(A Government of India Enterprise)

उत्तर पूर्वी क्षेत्रीय भार प्रेषण केन्द्र

**North Eastern Regional Load Despatch Centre**



उत्क्षे का मासिक पारफरमेंस रिपोर्ट जुलाई'20

Performance of North Eastern Regional Grid during July'20

"पर जारी / Issued on : 18th Aug'20

Sl.No	राज्य के नाम / Name of State	ईआर और एनईआर आय एस जि एस से हकदारी / Entitlement from ER & NER ISGS	शुद्ध आहरण / Net Drawal	वास्तविक आहरण / Actual Drawal	कुल अधिक (+) / कम(-) आहरण एमयू में / Total Over (+) / Under (-) Drawal in MU
			एमयू में अनुसूची / Schedule in MU	एमयू में / in MU	
1	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	153.8	51.1	52.5	1.4
2	असम / Assam	927.0	811.4	830.4	18.9
3	मणिपुर / Manipur	140.0	75.8	76.6	0.9
4	मेघालय / Meghalaya	103.8	-16.4	-23.1	-6.7
5	मिज़ोरम / Mizoram	78.4	38.5	37.0	-1.4
6	नागालैंड / Nagaland	92.2	72.4	69.4	-3.0
7	त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	210.6	175.3	173.6	-1.7

आहरण संघटको की परिधि में होती हैं / Drawals are at the periphery of Consituents

Inter Regional Exchange of power from/to Eastern & Northern Region during July'20

A) आयात / Import

इंटर रीजनल लिंक का नाम / Name of Inter Regional Link	एमयू में आयात / Import in MU
220 केवी बीरपारा - सालाकाटी 1 व 2 / 220 kV Birpara - Salakati 1 & 2	38.047
400 केवी न्यू सिलीगुड़ी - बोंगईगांव 1 व 2 / 400 kV New Siliguri - Bongaigaon 1,2,3 & 4	173.0884
+/-800 kV विश्वनाथ चाराली-आगरा / +/- 800 kV Biswanath Charali-Agra	11.9600

B) निर्यात / Export

इंटर रीजनल लिंक का नाम / Name of Inter Regional Link	निर्यात एमयू में / Export in MU
220 केवी बीरपारा - सालाकाटी 1 व 2 / 220 kV Birpara - Salakati 1 & 2	0.249
400 केवी न्यू सिलीगुड़ी - बोंगईगांव 1 व 2 / 400 kV New Siliguri - Bongaigaon 1,2,3 & 4	35.359
+/-800 kV विश्वनाथ चाराली-आगरा / +/- 800 kV Biswanath Charali-Agra	189.5100

Inter Country Exchange of power from/to North Eastern Region during July'20

A) आयात / Import

इंटर देश लिंक का नाम / Name of Inter Country Link	एमयू में आयात / Import in MU
132 केवी गेलुफू - सालाकाटी (भूटान से आयात) / 132 kV Gelephu - Salakati ( Import from Bhutan)	34.270
132 kV देओथंग-रन्गिया (भूटान से आयात)/132 kV Deothang-Rangia ( Import from Bhutan)	39.400
132 केवी कोमिला- सुरजामानीनगर (बांग्लादेश से आयात करें)/ 132 kV Comilla-Surjyamaninagar ( Import from Bangladesh)	0.000
11 केवी तामू- मोरेह (म्यांमार से आयात / 11 kV Tamu-Moreh (Import from Myanmar)	0.000

B) निर्यात / Export

इंटर देश लिंक का नाम / Name of Inter Country Link	निर्यात एमयू में / Export in MU
132 केवी गेलुफू - सालाकाटी / 132 kV Salakati-Gelephu( Export to Bhutan)	0.950
132 kV देओथंग-रन्गिया /132 kV Rangia-Deothang ( Export to Bhutan)	0.000
132 केवी सुरजामानीनगर-कोमिला (बांग्लादेश से आयात करें)/ 132 kV Surjyamaninagar-Comilla ( Export to Bangladesh)	98.030
11 केवी मोरेह - तामू (म्यांमार को निर्यात) / 11 kV Moreh-Tamu (Export to Myanmar)	0.891

**Total Inter Country/Regional Exchange of power from/to North Eastern Region**

<b>Import from Bhutan</b>	73.7	<b>Import from Bangladesh</b>	0.0	<b>Import from Myanmar</b>	0.0	<b>Import from ER</b>	211.1	<b>Import from NR</b>	12.0
<b>Export to Bhutan</b>	0.95	<b>Export to Bangladesh</b>	98.0	<b>Export to Myanmar</b>	0.891	<b>Export to ER</b>	35.6	<b>Export from NR</b>	189.5

1. अधिकतम आवृत्ति / Maximum Frequency : 50.39 Hz
2. न्यूनतम आवृत्ति / Minimum Frequency : 49.62 Hz
3. औसत आवृत्ति / Average Frequency : 50.00 Hz

**b. प्रतिशत में आवृत्ति वितरण / Frequency distribution in percentage**

<b>Hz</b>	<49.9	49.9 - 50.05	>50.05
<b>%</b>	6.7	78.2	15.1

**विद्युत आपूर्ति की स्थिति और पीक मांग/मांग प्राप्त / Power Supply Position and Peak Demand/Demand Met**

**a. विद्युत आपूर्ति की स्थिति / Power Supply Position**

राज्य के नाम / Name of State	दौरान / During July'20			दौरान / During April'20 to March'21		
	एमयू में आवश्यकता / Requirement in MU	एमयू में उपलब्धता / Availability in MU	% में 'कमी / Shortage in %	आवश्यकता एमयू में / Requirement in MU	एमयू में उपलब्धता / Availability in MU	% में 'कमी / Shortage in %
अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	52.84	52.49	0.7	218.16	216.03	1.0
असम / Assam	996.49	951.16	4.5	3218.39	3041.86	5.5
मणिपुर / Manipur	77.06	76.63	0.6	299.17	296.77	0.8
मेघालय / Meghalaya	162.66	162.66	0.0	604.43	597.18	1.2
मिज़ोरम / Mizoram	50.89	50.60	0.6	209.34	207.33	1.0
नागालैंड / Nagaland	76.62	76.31	0.4	264.53	262.75	0.7
त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	240.54	240.53	0.0	501.12	498.77	0.5

**b. पीक मांग/मांग प्राप्त / Peak Demand/Demand Met**

राज्य के नाम / Name of State/UT	दौरान / During July'20			दौरान / During April'20 to March'21		
	मेगावाट में मांग * / Demand in MW *	पीक मांग प्राप्त मेगावाट में / Peak Demand Met in MW	% में 'कमी / Shortage in % *	मेगावाट में औसत मांग / Average Demand in MW *	मेगावाट में औसत पीक मांग प्राप्त / Average Peak Demand Met in MW	औसत 'कमी % में / Average Shortage in % *
अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	155	127	17.9	121	107	11.6
असम / Assam	1839	1758	4.4	1693	1660	2.0
मणिपुर / Manipur	225	197	12.4	217	194	10.8
मेघालय / Meghalaya	321	321	0.0	309	309	-0.1
मिज़ोरम / Mizoram	102	102	0.0	103	103	-0.1
नागालैंड / Nagaland	147	147	0.0	144	138	3.9
त्रिपुरा / Tripura (Excluding Bangladesh Drawal)	288	288	0.0	280	280	0.0

\* पीक मांग प्राप्त पर / at Peak Demand Met

**Transmission Element addition in North Eastern Region during July'20**

Sl. No.	तत्व का नाम / Name of Element	केवी में वोल्टेज स्तर / Voltage level in kV	उपयोगिता / Utility	कमिशनिंग की तारीख / Commissioning date	सीओडी / COD
1	Kameng Unit II	400	NEEPCO		01.07.2020
2	132/33 kV, 50 MVA transformer at Kahilipara GSS	132/33	AEGCL	17.07.2020	
3	132/33 kV, 40 MVA transformer at Nazira	132/33	AEGCL	27.07.2020	
4	400 kV New Kohima I and II Bay at Imphal(POWERGRID) Substation	400	POWERGRID	30.07.2020	