



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

Performance Report of North Eastern Regional Grid for February'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

उपक्षे का मासिक पारफरमेंस रिपोर्ट फरवरी'20

Performance of North Eastern Regional Grid during February'20

पर जारी / Issued on : 17-Mar-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	51.5	15.6	15.4	-0.2
2	असम / Assam	465.9	141.4	143.2	1.8
3	मणिपुर / Manipur	73.0	21.3	21.0	-0.3
4	मेघालय / Meghalaya	52.1	39.0	38.4	-0.6
5	मिज़ोरम / Mizoram	46.5	11.6	11.9	0.4
6	नागालैंड / Nagaland	46.5	14.6	14.9	0.3
7	त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	106.5	12.2	11.1	-1.1

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 February'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	50.953
400 केवी न्यू सिलीगुड़ी - बोंगईगांव 1 व 2 / 400 kV New Siliguri - Bongaigaon 1,2,3 & 4	487.9425
+/-800 kV विश्वनाथ चाराली-आगरा / +/- 800 kV Biswanath Charali-Agra	228.2700

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	3.419
400 केवी न्यू सिलीगुड़ी - बोंगईगांव 1 व 2 / 400 kV New Siliguri - Bongaigaon 1,2,3 & 4	29.091
+/-800 kV विश्वनाथ चाराली-आगरा / +/- 800 kV Biswanath Charali-Agra	0.1700

Inter Country Exchange of power from/to North Eastern Region during February'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)	0.185
132 kV देओथंग-रन्गिया (भूटान से आयात)/132 kV Deothang-Rangia (Import from Bhutan)	0.550
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)	7.245
132 kV देओथंग-रन्गिया /132 kV Rangia-Deothang (Export to Bhutan)	5.360
132 केवी सुरजामानीनगर-कोमिला (बांग्लादेश से आयात करें)/ 132 kV Surjyamaninagar-Comilla (Export to Bangladesh)	62.000
11 केवी मोरेह - तामू (म्यांमार को निर्यात) / 11 kV Moreh-Tamu (Export to Myanmar)	0.792

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

Import from Bhutan	0.7	Import from Bangladesh	0.0	Import from Myanmar	0.0	Import from ER	6.0	Import from NR	228.3
Export to Bhutan	12.6	Export to Bangladesh	62.0	Export to Myanmar	0.792	Export to ER	278.7	Export from NR	0.2

1. अधिकतम आवृत्ति / Maximum Frequency : 50.33 Hz
2. न्यूनतम आवृत्ति / Minimum Frequency : 49.68 Hz
3. औसत आवृत्ति / Average Frequency : 50.00 Hz

b. प्रतिशत में आवृत्ति वितरण / Frequency distribution in percentage

Hz	<49.9	49.9 - 50.05	>50.05
%	7.1	73.9	19.0

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 February'20			दौरान / During April'19 to February'20		
	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	18.59	18.32	1.5	705.70	702.85	0.4
असम / Assam	231.59	218.46	5.7	9275.53	8806.57	5.1
मणिपुर / Manipur	21.47	20.96	2.4	835.14	829.66	0.7
मेघालय / Meghalaya	100.54	93.93	6.6	1965.49	1935.22	1.5
मिज़ोरम / Mizoram	21.59	21.29	1.4	650.63	647.30	0.5
नागालैंड / Nagaland	18.88	18.37	2.7	734.17	730.31	0.5
त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	125.03	125.02	0.0	1517.41	1494.22	1.5

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

राज्य के नाम / Name of State/UT	दौरान / During February'20			दौरान / During April'19 to February'20		
	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	158	130	17.6	141	139	1.3
असम / Assam	1381	1370	0.8	1689	1652	2.2
मणिपुर / Manipur	226	216	4.4	202	193	4.3
मेघालय / Meghalaya	370	370	0.0	348	348	0.1
मिज़ोरम / Mizoram	132	132	0.0	109	108	0.8
नागालैंड / Nagaland	165	150	9.1	161	148	7.6
त्रिपुरा / Tripura (Excluding Bangladesh Drawal)	222	222	0.0	276	274	0.6

* पीक मांग प्राप्त पर / at Peak Demand Met

Transmission Element addition in North Eastern Region during February'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	132/33 kV, 50 MVA ICT-I at Depota	132/33 kV	AEGCL	10.02.20	-
2	132/33 kV, 50 MVA ICT-I at Azara GSS	132/33 kV	AEGCL	20.02.20	-
3	132/33 kV, 50 MVA ICT-I at Narengi GSS	132/33 kV	AEGCL	20.02.20	-
4	132 kV Mirza - Azara Line	132 kV	AEGCL	19.02.20	-