



उत्तर पूर्व क्षेत्रीय ग्रिड का मासिक पारफरमेंस रिपोर्ट - January'22

Performance Report of North Eastern Regional Grid for January'22

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 January'22

Performance of North Eastern Regional Grid during January'22

"पर जारी/Issued on :17th Feb'22

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	74.0	76.6	85.9	9.3
2	असम / Assam	591.0	605.2	604.2	-0.9
3	मणिपुर / Manipur	83.8	109.4	109.1	-0.2
4	मेघालय / Meghalaya	119.1	183.3	185.5	2.2
5	मिज़ोरम / Mizoram	50.1	49.4	47.3	-2.1
6	नागालैंड / Nagaland	73.5	64.5	64.9	0.3
7	त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	162.4	71.6	61.8	-9.8

आहरण सघटकों की परिधि में होती है / Drawals are at the periphery of Consituents

Inter Regional Exchange of power from/to Eastern & Northern Region during January'22

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	8.0
400 केवी न्यू सिलीगुड़ी - बोंगईगांव 1 व 2 / 400 kV New Siliguri - Bongaigaon 1,2,3 & 4	80.5
+/-800 kV विश्वनाथ चाराली-आगरा / +/- 800 kV Biswanath Charali-Agra	193.3

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	13.32
400 केवी न्यू सिलीगुड़ी - बोंगईगांव 1 व 2 / 400 kV New Siliguri - Bongaigaon 1,2,3 & 4	112.523
+/-800 kV विश्वनाथ चाराली-आगरा / +/- 800 kV Biswanath Charali-Agra	14.71

Inter Country Exchange of power from/to North Eastern Region during January'22

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)	0.0
132 kV देओथंग-रनगिय (भूटान से आयात)/132 kV Deothang-Rangia (Import from Bhutan)	1.07
132 केवी कोमिला- सुरजामानीनगर (बांग्लादेश से आयात करें)/ 132 kV Comilla-Surjyamaninagar (Import from Bangladesh)	0.0
11 केवी तामू मोरेह (म्यांमार से आयात) / 11 kV Tamu-Moreh (Import from Myanmar)	0.00

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)	4.35
132 kV देओथंग-रनगिय /132 kV Rangia-Deothang (Export to Bhutan)	0.80
132 केवी सुरजामानीनगर-कोमिला (बांग्लादेश से आयात करें)/ 132 kV Surjyamaninagar-Comilla (Export to Bangladesh)	62.21
11 केवी मोरेह - तामू (म्यांमार को निर्यात) / 11 kV Moreh-Tamu (Export to Myanmar)	0.68

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

Import from Bhutan	1.1	Import from Bangladesh	0.0	Import from Myanmar	0.0	Import from ER	88.5	Import from NR	193.3
Export to Bhutan	5.15	Export to Bangladesh	62.2	Export to Myanmar	0.681	Export to ER	125.8	Export to NR	14.7

1. अधिकतम आवृत्ति / Maximum Frequency : 50.28 Hz

2. न्यूनतम आवृत्ति / Minimum Frequency : 49.65 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
%	5.8	75.7	18.5

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 January'22			दौरान / During Apr'21 to Mar'22		
	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	89.86	89.86	0.0	707.10	705.99	0.2
असम / Assam	707.47	707.47	0.0	8971.64	8948.70	0.3
मणिपुर / Manipur	109.11	109.11	0.0	830.65	826.05	0.6
मेघालय / Meghalaya	224.76	224.76	0.0	1863.72	1850.27	0.7
मिज़ोरम / Mizoram	67.19	67.19	0.0	526.98	525.76	0.2
नागालैंड / Nagaland	68.25	68.25	0.0	729.81	728.40	0.2
त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	170.21	170.21	0.0	1343.39	1342.32	0.1

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

राज्य के नाम / Name of State/UT	दौरान / During January'22			दौरान / During Apr'21 to Mar'22		
	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	164	164	0.0	168	148	11.4
असम / Assam	1505	1505	0.0	1897	1858	2.1
मणिपुर / Manipur	258	258	0.0	219	219	0.2
मेघालय / Meghalaya	408	408	0.0	352	353	-0.1
मिज़ोरम / Mizoram	157	150	3.9	121	120	0.4
नागालैंड / Nagaland	145	139	3.9	156	148	4.9
त्रिपुरा / Tripura (Excluding Bangladesh Drawal)	224	224	0.0	283	283	0.0

* पीक मांग प्राप्त पर / at Peak Demand Met

Transmission Element addition in North Eastern Region during January'22

Sl. No.	तत्व का नाम / Name of Element	केवी में वोल्टेज स्तर / Voltage level in kV	उपयोगिता / Utility	चार्ज करने की तारीख / Charging date
1	220/132 kV, 160 MVA ICT 1 at Dimapur SS	220/132	POWERGRID	19.01.2022
2	220/132 kV, 160 MVA ICT 2 at Dimapur SS	220/132	POWERGRID	20.01.2022
3	220 kV New Mariani (PG) - Mariani (AEGCL)	220	POWERGRID	29.01.2022