



**उत्तर पूर्वी क्षेत्र की सिस्टम स्थिति रिपोर्ट  
पूर्वोत्तर क्षेत्र के सिस्टम स्थिति रिपोर्ट  
हेतु - March'22**

**System Status Report of North Eastern Region  
for March-22**

संशोधन संख्या / Revision No : 00

**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**

"पर जारी / Issued on : 20th Apr'2022

**उत्तर पूर्व क्षेत्रीय ग्रिड का मासिक सिस्टम स्टेटस रिपोर्ट  
हेतु - March'22**

**System Status Report of North Eastern Regional Grid  
for March-22**

**Document Management Information / दस्तावेज़ प्रबंधन सूचना**

<b>Document Name / दस्तावेज़ का नाम</b>	<b>System Status Report of North Eastern Regional Grid</b>		
<b>Document ID / दस्तावेज़ आईडी</b>			
<b>Version No. / संस्करण संख्या</b>	<b>0</b>	<b>जारी करने की तिथि / Date of Issue</b>	<b>20.04.2022</b>
<b>Classification / वर्गीकरण</b>			
<b>Document Modification / दस्तावेज़ संशोधन</b>			
<b>Date / तारीख</b>	<b>Version / संस्करण</b>	<b>Name / नाम</b>	<b>Comment / टिप्पणी</b>

# सामग्री / Content

Page No

## A. सारांश रिपोर्ट / Summary Report

1. महत्वपूर्ण घटनाएं / Important Events	7-8
2. पूर्वोत्तर क्षेत्रीय (आइ.एस.जी.एस) अंतरराज्यीय उत्पन्न स्टेशन बनाम ड्रावल अनुसूची बनाम वास्तविक ड्रावल से प्राप्त पात्रता / Entitlement from NER ISGS vs Drawl Schedule vs Actual Drawl of NER States	
3. इंटर देश एक्सचेंज में एमयू और पीक मेगावाट छुआ / Inter Regional Exchange in MU and Peak MW touched	
4. इंटर देश / से बिजली की एक्सचेंज (एम यू) में पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए / Inter Country Exchange (in MU) of power from/to North Eastern Region (Import '-' / export '+')	
5. फ्रिक्वेंसी प्रोफाइल / Frequency Profile	
6. बिजली आपूर्ति की स्थिति / Power Supply Position	

## B. विस्तृत रिपोर्ट / Detailed Report

I. पूर्वोत्तर क्षेत्र की स्थापित क्षमता / Installed Capacity of North Eastern Region	9
II. पूर्वोत्तर क्षेत्रीय ग्रिड की मुख्य विशेषताएं / Salient Features of North Eastern Regional Grid	10-11
III. रिपोर्टिंग वी.डी.आई., एफ.वी.आई., टीटीसी, ए.टी.सी उल्लंघन और कोणीय अंतर / Reporting of FDI, VDI, TTC, ATC Violation & Angular Difference	12
IV. फ्रिक्वेंसी प्रोफाइल चार्ट / Frequency Profile Chart	13
V. एफ.वी.आई चार्ट / FVI Chart	14
VI. वोल्टेज प्रोफाइल और जलाशय विवरण / Voltage Profile & Reservoir Details	15-16

## C. संघटकों का निष्पादन/प्रगति रिपोर्ट / Performance of the Constituents/Progress Report

1. केन्द्रीय क्षेत्र जनरेटिंग स्टेशन इकाई की उत्पन्न ऊर्जा और अधिकतम उत्पादन / Energy Generated & Maximum Output of Central Sector Generating Stations Unit	17-18
2. असम और त्रिपुरा के जनरेटिंग स्टेशन/ इकाई की उत्पन्न ऊर्जा और अधिकतम उत्पादन / Energy Generated & Maximum Output of Generating Stations/Unit of Assam & Tripura	19
3. मेघालय, नागालैंड और मिज़ोरम के जनरेटिंग स्टेशन इकाई की उत्पन्न ऊर्जा और अधिकतम उत्पादन / Energy Generated & Maximum Output of Generating Stations/Unit of Meghalaya, Nagaland & Mizoram	20

## D. ग्राफ, चार्ट और जलाशय स्तर / Graphs, Charts & Reservoir Levels

### D (I) Scheduled Vs Actual Generation

क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर लोकतक की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Loktak on Regional Peak Demand Met Day	21
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर खांडोंग की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Khandong on Regional Peak Demand Met Day	22
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर कोपीली की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Kopili on Regional Peak Demand Met Day	23
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर कोपीली चरण- II की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Kopili Stg - II on Regional Peak Demand Met Day	24
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर एजीटीपीपी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of AGTCCPP on Regional Peak Demand Met Day	25
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर एजीबीपीपी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of AGBPP on Regional Peak Demand Met Day	26

## सामग्री / Content

	Page No
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर दोयांग की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Doyang on Regional Peak Demand Met Day	27
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर रंगानदी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Ranganadi on Regional Peak Demand Met Day	28
"पर जारी / Issued on : 20th Apr'2021	29
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर बीटीपीएस की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of BgTPP on Regional Peak Demand Met Day	30
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर लोकतक की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Loktak on Regional Minimum Demand Met Day	31
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर खांडोंग की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Khandong on Regional Minimum Demand Met Day	32
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर कोपीली की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Kopili on Regional Minimum Demand Met Day	33
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर कोपीली चरण- II की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Kopili Stg - II on Regional Minimum Demand Met Day	34
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर एजीटीपीपी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of AGTCCPP on Regional Minimum Demand Met Day	35
	36
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर दोयांग की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Doyang on Regional Minimum Demand Met Day	37
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर रंगानदी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Ranganadi on Regional Minimum Demand Met Day	38
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर पालताना की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Palatana on Regional Minimum Demand Met Day	39
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर बीटीपीएस की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of BgTPP on Regional Minimum Demand Met Day	40

### **D (II) Average Hourly Generation vs Demand Met**

1. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर पूर्वोत्तर क्षेत्र का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of North Eastern Region on Regional Peak Demand Met Day	41
2. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर असम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Assam on Regional Peak Demand Met Day	42
3. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मेघालय का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Meghalaya on Regional Peak Demand Met Day	43
4. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर त्रिपुरा का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Tripura on Regional Peak Demand Met Day	44
5. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मणिपुर का औसत प्रति घंटा मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Demand Met Chart of Manipur on Regional Peak Demand Met Day	45
6. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर नागालैंड का औसत प्रति घंटा मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Demand Met Chart of Nagaland on Regional Peak Demand Met Day	46

## सामग्री / Content

	Page No
7. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मिज़ोरम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Demand Met Chart of Mizoram on Regional Peak Demand Met Day	47
8. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर अरुणाचल प्रदेश का औसत प्रति उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Demand Met Chart of Arunachal Pradesh on Regional Peak Demand Met Day	48
9. क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर पूर्वोत्तर क्षेत्र का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of North Eastern Region on Minimum Demand Met Day	49
10. क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर असम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Assam on Regional Minimum Demand Met Day	50
11. क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मेघालय का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Meghalaya on Regional Minimum Demand Met Day	51
12. क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर त्रिपुरा का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Tripura on Regional Minimum Demand Met Day	52
13. क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मणिपुर का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Manipur on Regional Minimum Demand Met Day	53
14. क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर नागालैंड का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Nagaland on Regional Minimum Demand Met Day	54
15. क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मिज़ोरम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Mizoram on Regional Minimum Demand Met Day	55
16. क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर अरुणाचल प्रदेश का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Met Chart of Arunachal Pradesh on Regional Minimum Demand Met Day	56
17. पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए आवश्यकता बनाम औसत दैनिक ऊर्जा की उपलब्धता / Average Daily Energy Availability vs Requirement for North Eastern Region	57
18. कोपिली का जलाशय स्तर / Reservoir Level of Kopilli	58
19. लोकतक के जलाशय स्तर / Reservoir Level of Loktak	59
20. खांडोंग का जलाशय स्तर / Reservoir Level of Khandong	60
21. डोयोंग का जलाशय स्तर / Reservoir Levels of Doyang	61
22. बारापानी का जलाशय स्तर / Reservoir Levels of Barapani	62
23. गुमती का जलाशय स्तर / Reservoir Levels of Gumti	63
24. पूर्वोत्तर क्षेत्र में ऊर्जा विनिमय एमयू में / Energy Exchange in North Eastern Region in MU	64
E. परिवर्तन क्षमता/ Transformation capacity	65
F. ट्रांसमिशन लाइन विवरण/ Transmission lines details	66
G. शंट रिेक्टर / Shunt Reactors	67
H. निर्माण के तहत असम की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Substations of Assam under construction	68

## सामग्री / Content

Page No

I. निर्माण के तहत असम की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Transmission Lines of Assam under construction	69
J. निर्माण के तहत मणिपुर की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Substations of Manipur under construction	70
K. निर्माण के तहत मणिपुर की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Transmission Lines of Manipur under construction	71
L. निर्माण के तहत पूर्वोत्तर क्षेत्र की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Transmission Lines of North Eastern Region under construction	73
M. निर्माण के तहत पूर्वोत्तर क्षेत्र के सबस्टेशन प्रगति / Progress of Substations of North Eastern Region under construction	74
N. पूर्वोत्तर क्षेत्र में निर्माणाधीन जल विद्युत परियोजना की प्रगति / Progress of Hydro Power Project under Execution in North Eastern Region	75
O. पूर्वोत्तर क्षेत्र में निर्माणाधीन थर्मल विद्युत परियोजना की प्रगति / Progress of Thermal Power Project under Execution in North Eastern Region	76
P. ऊर्जा प्रभार एनईआर के विभिन्न पावर स्टेशनों की दर ( ईसीआर) / Energy Charge Rate (ECR) of Different Power Stations of NER	77
R. महीने के दौरान उत्तर पूर्वी क्षेत्र में नए तत्व शामिल हैं / New Element addition in North Eastern Region during the month	78

## सारांश रिपोर्ट / Summary Report

A.

### 1. महत्वपूर्ण घटनाएं / Importance Events :

a) नए ग्रिड तत्वों की कमीशनिंग / Commissioning of new Grid Elements	Annx-1
b) माह के दौरान पूर्वोत्तर क्षेत्र में कुल ग्रिड विघ्न की संख्या / No. of Major Disturbance/Incident in North Eastern Region during the month	15

2. पूर्वोत्तर क्षेत्र राज्यों वास्तविक ड्रॉवल बनाम अनुसूची ड्रॉवल बनाम पूर्वोत्तर क्षेत्र के आई.एस.जी.एस से प्राप्त पात्रता Entitlement from NER ISGS vs Drawl Schedule vs Actual Drawl of NER States							एमयू में आंकड़ा / Fig in MU	
पूर्वोत्तर क्षेत्र के राज्यों के नाम / Name of the States of NER	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	असम / Assam	मणिपुर / Manipur	मेघालय / Meghalaya	मिज़ोरम / Mizoram	नागालैंड / Nagaland	त्रिपुरा (बांग्लादेश सहित) / Tripura (including Bangladesh)	
ईआर और एनईआर आय एस जि एस से हकदारी / Entitlement from ER & NER ISGS	83.8	647.5	93.0	132.2	66.6	79.3	172.0	
नेट अनुसूची / Net Schedule	80.2	577.5	90.2	152.5	58.5	72.5	72.1	
वास्तविक आहरण / Actual Drawal	78.1	577.8	90.4	157.2	51.2	73.5	66.6	

### 3. अंतर क्षेत्रीय विनिमय एमयू में व पीक मेगावाट प्राप्त

Inter Regional Exchanges in MU and Peak MW touched

एमयू में ऊर्जा / Energy in MU		प्राप्त अधिकतम मेगावाट / Maximum MW Touched:			प्राप्त अधिकतम मेगावाट / Maximum MW Touched		
ईआर से एनईआर / ER to NER	एनईआर से ईआर / NER to ER	ईआर से एनईआर / ER to NER	दिनांक / Date	समय / Time	एनईआर से ईआर / NER to ER	दिनांक / Date	समय / Time
132.0	176.16	710	12-Mar-22	21:00	944	24-Mar-22	00:00

एनआर से एनईआर / NR to NER	एनईआर से एनआर / NER to NR	एनआर से एनईआर / NR to NER	दिनांक / Date	समय / Time	एनईआर से एनआर / NER to NR	दिनांक / Date	समय / Time
169.23	111.34	509	20-Mar-22	00:00	489	01-Mar-22	00:00

### 4. इंटर देश / से बिजली की एक्सचेंज ( एम यू ) में पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए / Inter Country Exchange (in MU) of power from/to North Eastern Region (Import '-' / export '+')

इंटर रोजनल लिंक का नाम / Name of Inter Country Link	
132 केवी गेलुफू - सालाकाटी / 132 kV Gelephu - Salakati	1.5
132 kV रनगिया-देओथंग / 132 kV Rangia-Deothang	-6.4
चिट्टू में सुरजामानीनगर , त्रिपुरा (भारत) से बांग्लादेश से कुल आहरण/ Total Drawal by Bangladesh from Surjamaninagar, Tripura (India)	85.7
चिट्टू में मणिपुर (भारत) से म्यांमार द्वारा कुल आहरण/Total Drawal by Myanmar from Manipur (India)	0.78

## सारांश रिपोर्ट / Summary Report

A.

कुल इंटर देश के उत्तर पूर्वी क्षेत्र से / बिजली की एक्सचेंज ( एमयू में ) / Total Inter Country Exchange (in MU) of power from/to North Eastern Region

भूटान से आयात करें / Import from Bhutan	8.3	बांग्लादेश से आयात करें / Import from Bangladesh	0	म्यांमार से आयात करें / Import from Myanmar	0
भूटान के लिए निर्यात / Export to Bhutan	3.4	बांग्लादेश को निर्यात / Export to Bangladesh	85.7	म्यांमार के लिए निर्यात / Export to Myanmar	0.8

5. माह के दौरान आवृत्ति प्रोफाइल / Frequency Profile during the month :

अधिकतम / Maximum	50.30	दिनांक / Date	03-Mar-22	समय / Time	02:03	औसत / Average	49.98
न्यूनतम / Minimum	49.54	दिनांक / Date	22-Mar-22	समय / Time	11:54		

< 49.9	49.9-50.05	>50.05
14.50	73.91	11.59

6. माह के दौरान बिजली आपूर्ति की स्थिति / Power Supply Position during the Month :

मेगावाट में पीक मांग / Peak Demand in MW	3236	एमयू में ऊर्जा की आवश्यकता / Energy Requirement in MU	1506
पीक मांग आपूर्ति मेगावाट में / Peak Demand Met in MW	3236	एमयू में ऊर्जा की उपलब्धता / Energy Availability in MU	1506



**B) I. पूर्वोत्तर क्षेत्र की संस्थापित क्षमता / Installed Capacity of North Eastern Region**

घटक के नाम / Name of the Constituents	संस्थापित क्षमता (ग्रिड) / Installed Capacity (Grid)			
	केंद्रीय क्षेत्र / Central Sector	Thermal/Oil/Solar	हाइडल / Hydel	गैस / Gas
<b>1. नीपको / NEEPCO</b>				
a) खांडोंग / Khandong	0	50	0	50
b) कोपिली / Kopili	0	200	0	200
c) कोपिली चरण-II / Kopili Stage-II	0	25	0	25
d) एजीबीपीपी / AGBPP	0	0	291	291
e) एजीटीसीसीपीपी AGTCCPP	0	0	135	135
f) दोंयांग / Doyang	0	75	0	75
g) रंगानदी / Ranganadi	0	405	0	405
h) मोनारचक / Monarchak solar	5	0	0	5
i) मोनारचक जीटीजी / Monarchak GTG	0	0	65.4	65.4
j) मोनारचक जीटीजी / Monarchak STG	0	0	35.6	35.6
k) तुईरियाल/Tuirial	0	60	0.0	60.0
l) पारे / Pare	0	110	0.0	110.0
m) कामेंग / Kameng	0	600	0.0	600.0
<b>1. एतिपीसी / NTPC</b>				
i) बीजीतीपीपी/BgTPP	750	0	0	750
<b>2. एनएचपीसी / NHPC</b>				
a) लोकतक / Loktak	0	105	0	105
<b>3. ओटीपीसी / OTPC</b>				
a) पालाटाना / Palatana	0	0	726.6	726.6
<b>कुल केंद्रीय क्षेत्र / Total Central Sector</b>	<b>755</b>	<b>1630</b>	<b>1254</b>	<b>3473</b>
<b>राज्य क्षेत्र / State Sector</b>				
1. असम + डीएलएफ ** / Assam+DLF **	58	118	330	505.010
2. मेघालय / Meghalaya	105	355	0	459.650
3. मिज़ोरम / Mizoram (including Tuirial)	23	89	0	112.270
3. त्रिपुरा / Tripura(Including Monarchak)	5	15	271	290.500
4. नागालैंड / Nagaland	0	24	0	24.000
5. अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	0	24	0	24.000
<b>राज्य के कुल क्षेत्र / Total State Sector</b>	<b>190</b>	<b>625</b>	<b>600</b>	<b>1415.43</b>
<b>कुल ग्रिड क्षमता / Total Grid Capacity</b>	<b>945</b>	<b>2255</b>	<b>1854</b>	<b>4888</b>
<b>संस्थापित क्षमता (पृथक) / Installed Capacity (Isolated)</b>				
घटक के नाम / Name of the Constituents	थर्मल / सौर / Thermal/ Solar	हाइडल / Hydel	जी.टी./डीजल / GT/Diesel	कुल / Total
1. अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	0	70	16	86
2. असम / Assam	0	0	0	0
3. मणिपुर / Manipur	4	1	36	41
4. मिज़ोरम / Mizoram	0	0	0	0
5. नागालैंड / Nagaland	0	3	0	3
6. त्रिपुरा / Tripura	0	0	0	0
	<b>4</b>	<b>74</b>	<b>52</b>	<b>130</b>
<b>पूर्वोत्तर क्षेत्र की कुल स्थापित क्षमता (ग्रिड + पृथक) / Total installed capacity of North Eastern Region (Grid+ Isolated):</b>				<b>5018</b>



B) II. पूर्वोत्तर क्षेत्रीय ग्रिड की मुख्य विशेषताएं / Salient Features of North Eastern Regional Grid

मेगावाट में पीक मांग / Peak Demand in MW

माह / Month	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	असम / Assam	मणिपुर / Manipur	मेघालय / Meghalaya	मिज़ोरम / Mizoram	नागालैंड / Nagaland	त्रिपुरा बांग्लादेश सहित / Tripura (excluding Bangladesh)	क्षेत्र / Region
Mar'21	143	1747	216	348	109	150	256	3042
Mar'22	143	1901	225	369	124	149	285	3236

मेगावाट में पीक मांग से मुलाकात की / Peak Demand Met in MW

माह / Month	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	असम / Assam	मणिपुर / Manipur	मेघालय / Meghalaya	मिज़ोरम / Mizoram	नागालैंड / Nagaland	त्रिपुरा बांग्लादेश सहित / Tripura (excluding Bangladesh)	क्षेत्र / Region
Mar'21	128	1730	216	348	109	149	256	3021
Mar'22	143	1855	225	369	124	149	285	3236

पीक कमी (-)% में/पीक अधिशेष (+) / Peak Shortage(-) / Peak surplus (+) in %

	अरुणाचल प्रदेश / Arunachal Pradesh	असम / Assam	मणिपुर / Manipur	मेघालय / Meghalaya	मिज़ोरम / Mizoram	नागालैंड / Nagaland	त्रिपुरा / Tripura	क्षेत्र / Region
Mar'21	10.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.7
Mar'22	0.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Note : 1. ऊर्जा की उपलब्धता की स्थिति राज्य उपयोगिताओं द्वारा प्रदान एसइएम डेटा और उत्पादन आंकड़ों के आधार पर किया जाता है / Energy Availability is

made on the basis of SEM data & generation data provided by state utilities.

2. क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति समक्षणिक मांग आपूर्ति है, न कि राज्यों की पीक मांग आपूर्ति का योग है / Regional Peak Demand Met is the simultaneous demand met and is not the sum of peak demand met of States.

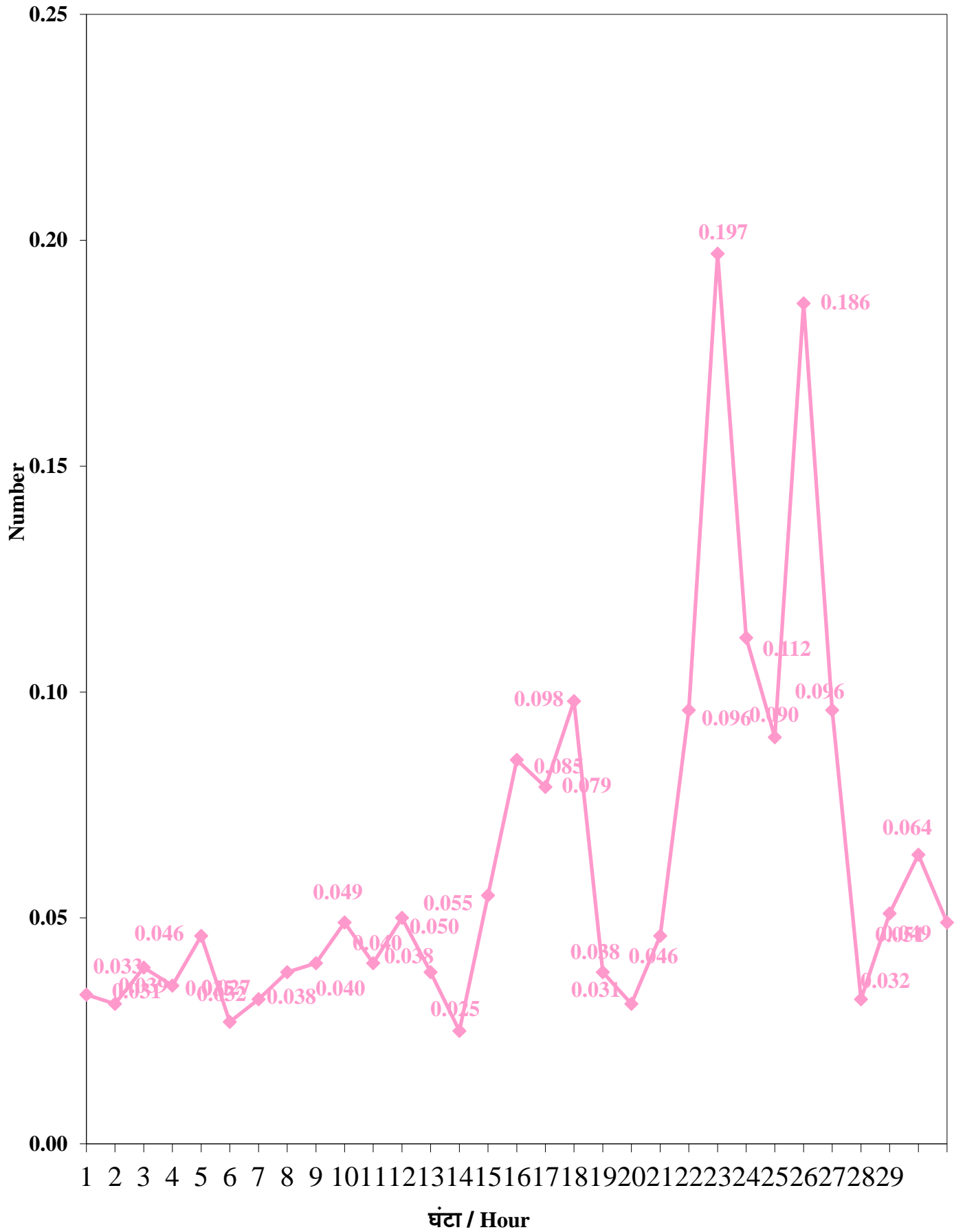
Frequency Deviation		
Frequency remains out of IEGC band (49.9 Hz- 50.05 Hz)	In %	Monthly FDI
	26.09	0.261

Voltage Deviation				
SI No.	Name of 400 kV Node	Name of State in which located	No. of Hours Voltage outside IEGC band	Monthly VDI
1	AZARA - 400KV	Assam	0.00	0.00
2	BALIPARA - 400KV	Assam	0.00	0.00
3	BISWANATH CHARIALI - 400KV	Assam	0.00	0.00
4	BONGAIGAON - 400KV	Assam	0.00	0.00
5	BYRNIHAT (KILLING) - 400KV	Meghalaya	0.00	0.00
6	BgTPP - 400KV	Assam	0.00	0.00
7	IMPHAL(PG) - 400KV	Manipur	0.06	0.01
8	Kameng - 400KV	Arunachal Pradesh	0.00	0.00
9	MISA - 400KV	Assam	0.00	0.00
10	PALATANA - 400KV	Tripura	0.00	0.00
11	RANGANADI - 400KV	Arunachal Pradesh	0.62	0.08
12	SILCHAR - 400KV	Assam	0.00	0.00

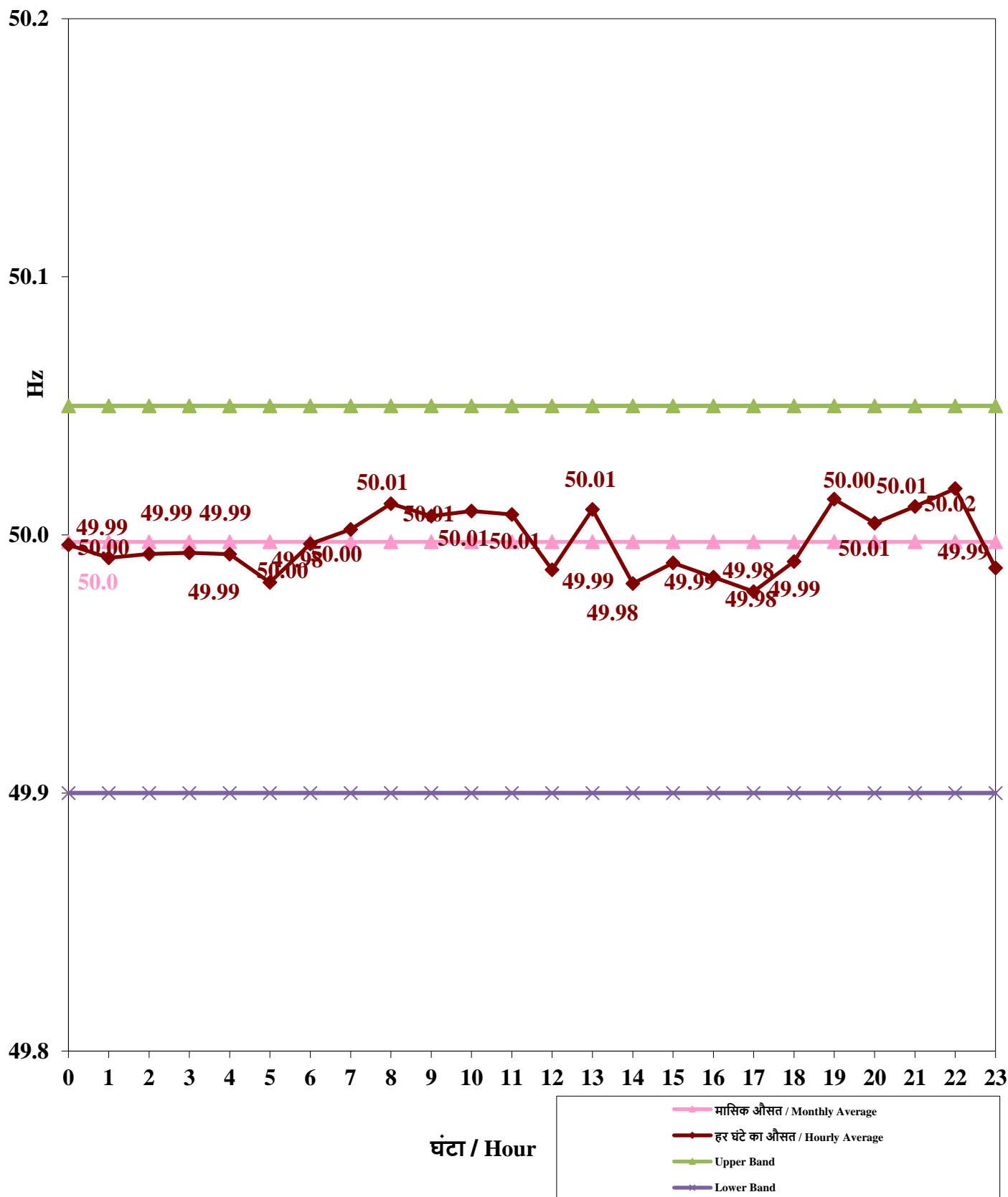
Reporting of TTC Violation					
SI No.	Inter-Regional Corridor	Import / Export	Total No. of Hours during which TTC violation observed (In Hrs)	Percentage of time TTC violation observed (In %)	Intimation to Utilities for Corrective action or not
1	ER - NER	Import TTC	0.00	0.00%	Yes
2	NER - ER	Export TTC	0.00	0.00%	Yes

Reporting of ATC Violation					
SI No.	Inter-Regional Corridor	Import / Export	Total No. of Hours during which ATC violation observed (In Hrs)	Percentage of time ATC violation observed (In %)	Intimation to Utilities for Corrective action or not
1	ER - NER	Import ATC	0.00	0.00%	Yes
2	NER - ER	Export ATC	0.00	0.00%	Yes

# एफ.वी.आई चार्ट / FVI during Mar'22



# आवृत्ति प्रोफाइल चार्ट / Frequency Profile Chart during Mar'22



## B. VI. वोल्ट प्रोफाइल और जलाशय विवरण / Voltage Profile and Reservoir Details

### 1. वोल्ट प्रोफाइल / Voltage Profile :

A. महत्वपूर्ण उप स्टेशनों का अधिकतम और न्यूनतम वोल्ट (केवी) / Maximum and Minimum Voltage ( kV ) of important Sub-Stations .

उप स्टेशन का नाम / Name of Sub-Stations	अधिकतम / Maximum	न्यूनतम / Minimum
आज़ारा (एईजीसीएल) / Azara (AEGCL)	414.00	398.00
बालीपाड़ा (पीजी)/ Balipara (PG)	418.00	391.00
बीजीटीपीपी (एनटीपीसी)/ BgTPP (NTPC)	420.00	403.00
विश्वनाथ चारियालि (पीजी) / Biswanath Chariali (PG)	417.00	390.00
बोंगाईगांव (पीजी)/ Bongaigaon (PG)	419.00	401.00
बरनिहाट (मेपीटीसीएल) / Byrnihat (MePTCL)	420.00	401.00
मीसा (पीजी)/ Misa (PG)	419.00	395.00
पालाटाना (ओटीपीसी)/ Palatana (OTPC)	418.00	398.00
रंगानदी (नीपको)/ Ranganadi (NEEPCO)	421.00	390.00
सिलचर (पीजी)/ Silchar (PG)	419.00	398.00
एम्फल 400 केवी/ Imphal 400 kV	425.00	393.00
कामंग 400 केवी/ Kameng 400 kV	416.00	391.00
नई कोहिमा 400 केवी / New Kohima 400 kV	423.00	394.00
मरियानी (PG) 400 केवी/ Mariani(PG) 400 kV	419.00	392.00
पीके बारी (Sterlite) 400 केवी/ PK Bari(Sterlite) 400 kV	413.00	394.00
सुरजमणीनगर (Sterlite) 400 केवी/ Surajmaninagar (Sterlite) 400 kV	416.00	393.00
मीसा 220 केवी / Misa 220 kV	227.00	215.00
एजिबिपिपि' 220 केवी AGBPP 220 kV	240.00	216.00
मोकोक्चुंग 220 केवी Mokokchung 220 kV	229.00	215.00
आइजोल 132 केवी / Aizawl 132 kV	138.00	124.00
132 कहीलीपारा / Kahilipara 132 kV	138.00	125.00
एम्फल 132 केवी/ Imphal 132 kV	136.00	125.00
निरजुली' 132 केवी / Nirjuli_PG 132 kV	140.00	128.00

## B. VI. वोल्ट प्रोफाइल और जलाशय विवरण / Voltage Profile and Reservoir Details

B. निम्नलिखित वोल्टेज सीमाओं (केवी) में समय की% में वोल्टेज सीमा / Voltage Range in % of Time in the following Voltage Ranges ( kV )

उप स्टेशन का नाम / Name of Sub-Stations	Voltage below 380 kV (in %)	Voltage within 380 kV & 420 kV (in %)	Voltage above 420 kV (in %)
आज़ारा (एईजीसीएल) / Azara (AEGCL)	0.00	100.00	0.00
बालीपाड़ा (पीजी)/ Balipara (PG)	0.00	100.00	0.00
बीजीटीपीपी (एनटीपीसी)/ BgTPP (NTPC)	0.00	100.00	0.00
विश्वनाथ चारियालि (पीजी) / Biswanath Chariali (PG)	0.00	100.00	0.00
बोंगाईगांव (पीजी)/ Bongaigaon (PG)	0.00	100.00	0.00
बरनिहाट (मेपीटीसीएल) / Byrnihat (MePTCL)	0.00	100.00	0.00
मीसा (पीजी)/ Misa (PG)	0.00	100.00	0.00
पालाटाना (ओटीपीसी)/ Palatana (OTPC)	0.00	100.00	0.00
रंगानदी (नीपको)/ Ranganadi (NEEPCO)	0.00	99.92	0.08
सिलचर (पीजी)/ Silchar (PG)	0.00	100.00	0.00
एम्फल (पीजी)/ Imphal (PG)	0.00	99.99	0.01
कामंग 400 केवी/ Kameng 400 kV	0.00	100.00	0.00
नई कोहिमा 400 केवी / New Kohima 400 kV	0.00	99.93	0.07
मरियानी (PG) 400 केवी/ Mariani(PG) 400 kV	0.00	100.00	0.00
पीके बारी (Sterlite) 400 केवी/ PK Bari(Sterlite) 400 kV	0.00	100.00	0.00
सुरजमणीनगर (Sterlite) 400 केवी/ Surajmaninagar (Sterlite) 400 kV	0.00	100.00	0.00

### 2. माह के जलाशय ब्योरे / Reservoir Particulars of the Month

घटक के नाम / Name of the Constituents	एफआरएल / FRL	एमडीडीएल / MDDL	महीने की शुरुआत / Beginning of the month		महीने के अंत / End of the month	
			एमटीआर/ फुट में स्तर / Level in mtr/ft	म्यू में 'ऊर्जा सामग्री / Energy content in MU	एमटीआर/फुट में स्तर / Level in mtr/ft	एमयू में 'ऊर्जा सामग्री / Energy content in MU
खांडोंग / Khandong	727.3 mtr	704.26 mtr	-	-	-	-
कोपिली / Kopili	609.5 mtr	592.83 mtr	-	-	-	-
लोकतक / Loktak	768.5 mtr	766.2 mtr	767.0	27.0	767.1	16.0
बारापानी / Barapani	981.456 mtr	960.12 mtr	972.6	22.0	970.2	16.0
गुमती / Gumti	93.55 mtr	83.6 mtr	0.0	-	90.0	15.0
दोयांग / Doyang	333 mtr	306 mtr	310.9	7.0	308.7	3.0



### C. घटक के प्रदर्शन / Performance of the Constituents:

1. केन्द्रीय क्षेत्र जनरेटिंग स्टेशन/ इकाइयों की उत्पन्न ऊर्जा और अधिकतम उत्पादन / Energy Generated and Maximum Output of Central Sector Generating Stations/Units				
पावर स्टेशन/इकाइयां / Power Stations/Units	मेगावाट में 'संस्थापित क्षमता / Installed Capacity in MW	मेगावाट में 'अधिकतम उत्पादन / Maximum Output in MW	ऊर्जा उत्पादन (सकल एमयू) / Energy Generation ( Gross MU)	
			Mar'22	संचयी / Cumulative
<b>केन्द्रीय क्षेत्र / Central Sector</b>				
<b>हाइड्रो / Hydro :</b>				
खांडोग यू 1 / Khandong U 1	25	24	0.0	138
खांडोग यू 2 / Khandong U 2	25	24	0.0	138
<b>खांडोग (नीपको) कुल / Khandong (NEEPCO) Total</b>	<b>50</b>	<b>48</b>	<b>0.0</b>	<b>275</b>
<b>कोपिली स्टेज-2 / Kopili Stg-2</b>	<b>25</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>11</b>
कोपिली यू 1 / Kopili U 1	50	0	0.0	0.0
कोपिली यू 2 / Kopili U 2	50	0	0.0	0.0
कोपिली यू 3 / Kopili U 3	50	0	0.0	0.0
कोपिली यू 4 / Kopili U 4	50	0	0.0	0.0
<b>कोपिली (नीपको) कुल / Kopili (NEEPCO) Total</b>	<b>200</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>	<b>0</b>
दोयांग यू 1 / Doyang U 1	25	25	0.9	42
दोयांग यू 2 / Doyang U 2	25	25	0.8	27
दोयांग यू 3 / Doyang U 3	25	25	1.5	32
<b>दोयांग (नीपको) कुल / Doyang (NEEPCO) Total</b>	<b>75</b>	<b>75</b>	<b>3.2</b>	<b>101</b>
रंगनादी यू 1 / Ranganadi U 1	135	135	11.9	373
रंगनादी यू 2 / Ranganadi U 2	135	136	18.8	380
रंगनादी यू 3 / Ranganadi U 3	135	135	7.2	402
<b>रंगनादी (नीपको) कुल / Ranganadi (NEEPCO) Total</b>	<b>405</b>	<b>406</b>	<b>37.8</b>	<b>1154</b>
तुईरियाल यू 1 / Tuirial U 1	35	25	5.3	71
तुईरियाल यू 2 / Tuirial U 2	35	26	5.1	66
<b>तुईरियाल (एनएचपीसी) कुल / Tuirial (NEEPCO) Total</b>	<b>70</b>	<b>50</b>	<b>10.4</b>	<b>137</b>
पारे यू 1 / Pare U 1	55	57	7.1	214
पारे यू 2 / Pare U 2	55	57	8.7	216
<b>पारे (एनएचपीसी) कुल / Pare (NEEPCO) Total</b>	<b>110</b>	<b>114</b>	<b>15.8</b>	<b>431</b>
लोकतक यू 1 / Loktak U 1	35	38	3.6	154
लोकतक यू 2 / Loktak U 2	35	37	9.8	144
लोकतक यू 3 / Loktak U 3	35	36	7.0	157
<b>लोकतक (एनएचपीसी) कुल / Loktak (NHPC) Total</b>	<b>105</b>	<b>110</b>	<b>20.4</b>	<b>456</b>
कामेंग यू 1 / Kameng U 1	150	135	97	725
कामेंग यू 2 / Kameng U 2	150	23	17	746
<b>कामेंग (एनएचपीसी) कुल / Kameng (NEEPCO) Total</b>	<b>300</b>	<b>158</b>	<b>113.6</b>	<b>1471.0</b>
<b>नीपको हाइड्रो कुल / NEEPCO Hydro Total</b>	<b>1235</b>	<b>936</b>	<b>154.7</b>	<b>3580</b>
<b>कुल सेंट्रल सेक्टर हाइड्रो / Total Central Sector Hydro :</b>	<b>1340</b>	<b>1046</b>	<b>175.1</b>	<b>4035</b>

### C. घटक के प्रदर्शन / Performance of the Constituents:

1. केन्द्रीय क्षेत्र जनरेटिंग स्टेशन/ इकाइयों की उत्पन्न ऊर्जा और अधिकतम उत्पादन / Energy Generated and Maximum Output of Central Sector Generating Stations/Units				
पावर स्टेशन/इकाइयां / Power Stations/Units	मेगावाट में 'संस्थापित क्षमता / Installed Capacity in MW	मेगावाट में 'अधिकतम उत्पादन / Maximum Output in MW	ऊर्जा उत्पादन (सकल एमयू) / Energy Generation ( Gross MU)	
			Mar'22	संचयी / Cumulative
<b>थर्मल (गैस) / Thermal (Gas):</b>				
एजीबीपीपी यू 1 / AGBPP U 1	34	30	22.5	243
	34	30	2.7	208
एजीबीपीपी यू 3 / AGBPP U 3	34	31	9.4	233
एजीबीपीपी यू 4 / AGBPP U 4	34	30	9.1	231
एजीबीपीपी यू 5 / AGBPP U 5	34	29	9.0	198
एजीबीपीपी यू 6 / AGBPP U 6	34	29	9.0	180
एजीबीपीपी यू 7 / AGBPP U 7	30	24	8.3	178
एजीबीपीपी यू 8 / AGBPP U 8	30	26	8.5	180
एजीबीपीपी यू 9 / AGBPP U 9	30	24	8.3	138
<b>एजीबीपीपी (नीपको) कुल / AGBPP (NEEPCO) Total</b>	<b>291</b>	<b>219</b>	<b>86.8</b>	<b>1787</b>
एजीटीपीपी यू 1 / AGTPP U 1	21	20	1.6	152
एजीटीपीपी यू 2 / AGTPP U 2	21	20	13.0	163
एजीटीपीपी यू 3 / AGTPP U 3	21	19	8.0	154
एजीटीपीपी यू 4 / AGTPP U 4	21	19	8.0	144
एजीटीपीपी यू 5 / AGTPP U 5	23	26	8.7	163
एजीटीपीपी यू 6 / AGTPP U 6	23	26	8.7	148
<b>एजीटीपीपी (नीपको) कुल / AGTPP (NEEPCO) Total</b>	<b>130</b>	<b>84</b>	<b>48.0</b>	<b>924</b>
मोनारचक जीटीजी 1 / Monarchak GTG 1	65.5	64.1	19.9	205
मोनारचक एसटीजी 1 / Monarchak STG 1	35.5	30.9	46.0	513
<b>Monarchak (NEEPCO) Total</b>	<b>101</b>	<b>95</b>	<b>65.9</b>	<b>718.0</b>
<b>नीपको गैस कुल / NEEPCO Gas Total</b>	<b>522</b>	<b>398</b>	<b>200.7</b>	<b>3429</b>
पालाताना जीटीजी 1 / Palatana GTG 1	232	230	137.2	1126
पालाताना एसटीजी 1 / Palatana STG 1	131	125	140.6	1357
पालाताना जीटीजी 2 / Palatana GTG 2	232	230	77.8	785
पालाताना एसटीजी 2 / Palatana STG 2	131	122	80.3	856
<b>पालाताना(आटापासा) कुल / Palatana (OTPC) Total</b>	<b>727</b>	<b>692</b>	<b>435.9</b>	<b>4125</b>
<b>कोयला / Coal:</b>				
बीटीपीएस यू 1 / BTPS U 1	250	251	145.5	1416
बीटीपीएस यू 2 / BTPS U 2	250	180	139.2	1244
बीटीपीएस यू 3 / BTPS U 3	250	250	40.0	1445
<b>बीटीपीएस (एनटीपीसी) कुल / BTPS (NTPC) Total</b>	<b>750</b>	<b>744</b>	<b>324.7</b>	<b>4105</b>
मोनारचक सोलर पीवी / Monarchak Solar PV	5	4	0.5	6.0
<b>थर्मल 'कुल केन्द्रीय क्षेत्र / Total Central Sector Thermal</b>	<b>1999</b>	<b>1834</b>	<b>961.3</b>	<b>11659</b>
<b>कुल केन्द्रीय क्षेत्र (हाइड्रो+थर्मल+सोलर) / Total Central Sector</b>	<b>3344</b>	<b>2885</b>	<b>1136.9</b>	<b>15701</b>

### C. घटक के प्रदर्शन / Performance of the Constituents:

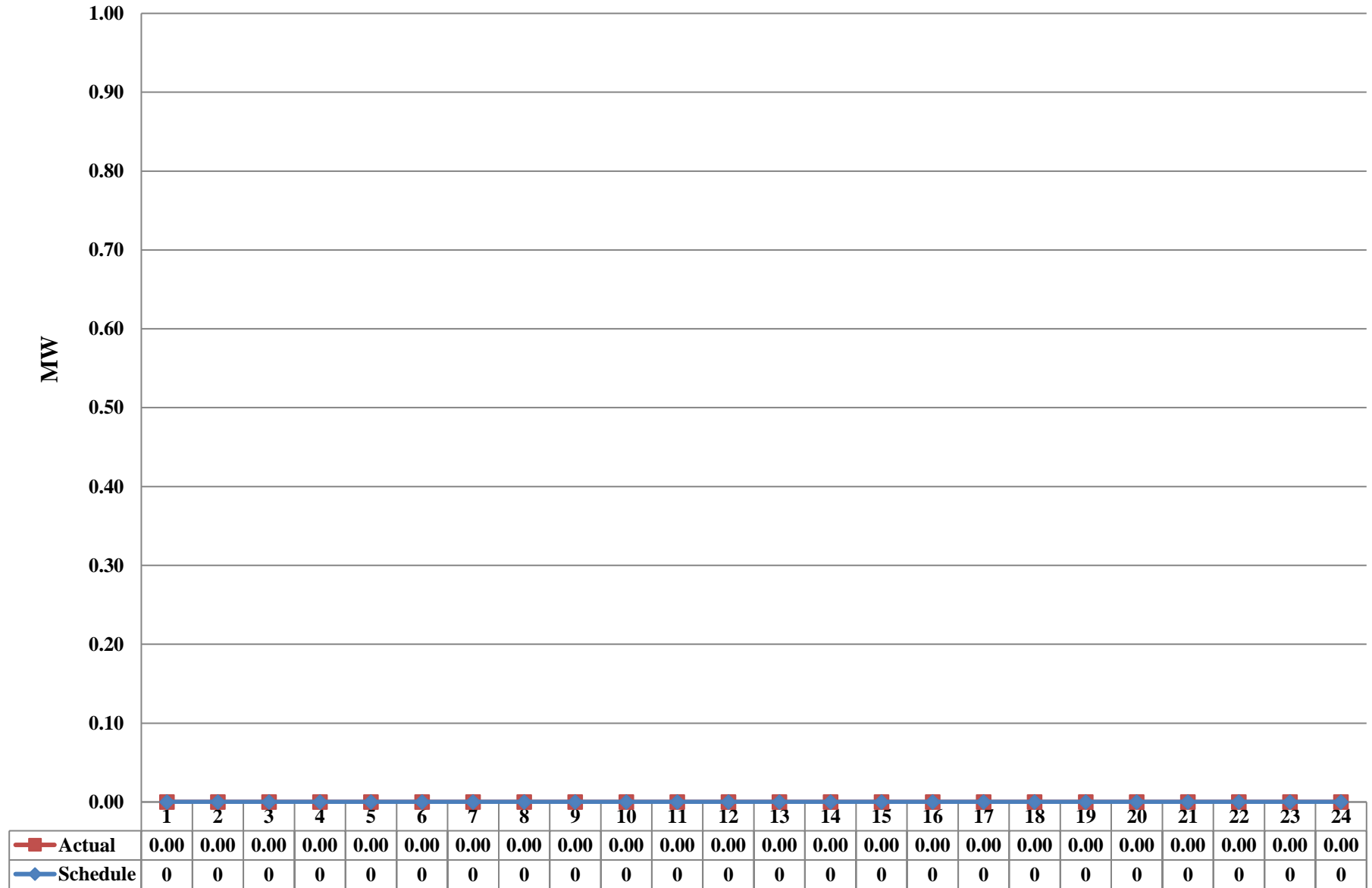
#### 2. असम और त्रिपुरा के जनरेटिंग स्टेशन/ इकाइयों की उत्पन्न ऊर्जा और अधिकतम उत्पादन / Energy Generated and Maximum Output of Generating Stations/Units of Assam & Tripura

पावर स्टेशन/इकाइयां / Power Stations/Units	मेगावाट में 'संस्थापित क्षमता' / Installed Capacity in MW	मेगावाट में 'अधिकतम उत्पादन' / Maximum Output in MW	ऊर्जा उत्पादन (सकल एमयू) / Energy Generation ( Gross MU)	
			Mar'22	संचयी / Cumulative
<b>राज्य सेक्टर / State Sector :</b>				
<b>त्रिपुरा हाइड्रो / Tripura Hydro</b>				
गुमती यू 1 / Gumti U 1	5	0	0.00	0
गुमती यू 2 / Gumti U 2	5	0	0.00	0
गुमती यू 3 / Gumti U 3	5	5	1.29	9
<b>गुमती कुल / Gumti Total</b>	<b>15</b>	<b>5</b>	<b>1.29</b>	<b>9</b>
<b>त्रिपुरा थर्मल (गैस) / Tripura Thermal (Gas)</b>				
बारामुरा यू 4 / Baramura U 4	21	21	14.21	112
बारामुरा यू 5 / Baramura U 5	21	21	15.08	122
<b>बारामुरा कुल / Baramura Total</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>29.28</b>	<b>234</b>
रोखिया यू 7 / Rokhia U 7	21	14	12.28	151
रोखिया यू 8 / Rokhia U 8	21	21	13.70	39
रोखिया यू 9 / Rokhia U 9	21	21	11.70	141
<b>रोखिया कुल / Rokhia Total</b>	<b>95</b>	<b>56</b>	<b>37.68</b>	<b>331</b>
<b>कुल त्रिपुरा थर्मल (गैस) / Total Tripura Thermal (Gas)</b>	<b>137</b>	<b>98</b>	<b>66.96</b>	<b>566</b>
<b>असम हाइड्रो / Assam Hydro</b>				
लांग्पी यू 1 / Langpi U 1	50	0	0.00	133
लांग्पी यू 2 / Langpi U 2	50	0	0.00	129
<b>कुल / Total Langpi</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>262</b>
<b>Myntriang Total</b>	<b>7</b>	<b>4</b>	<b>2.12</b>	<b>35</b>
<b>Champamati Total</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>0.26</b>	<b>8</b>
<b>Total Assam Hydro</b>	<b>111</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>305</b>
<b>असम थर्मल (गैस) / Assam Thermal (Gas)</b>				
एलटीपीएस यू 2 / LTPS U 2	15	0	0.00	0
एलटीपीएस यू 3 / LTPS U 3	15	0	0.00	0
एलटीपीएस यू 5 / LTPS U 5	20	8	14.52	65
एलटीपीएस यू 6 / LTPS U 6	20	18	4.65	122
एलटीपीएस यू 7 / LTPS U 7	20	18	5.58	29
एलटीपीएस यू 8 / LTPS U 8	37	22	12.03	118
<b>LTPS Total</b>	<b>127</b>	<b>66</b>	<b>36.78</b>	<b>334</b>
	21	19	9.00	82
एनटीपीएस यू 3 / NTPS U 3	21	20	6.41	64
एनटीपीएस यू 4 / NTPS U 4	11	0	0.00	0
एनटीपीएस यू 5 / NTPS U 5	24	0	0.00	0
एनटीपीएस यू 6 / NTPS U 6	22	19	0.68	15
<b>NTPS Total</b>	<b>99</b>	<b>51</b>	<b>16.09</b>	<b>160</b>
एनआरपीपी यू 1 NRPP UI	62	0	0.00	0
एनआरपीपी यू 2 NRPP UII	36	0	0.00	0
<b>कुल / NRPP Total</b>	<b>98</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>
एलआरपीपी यू 1 / LRPP U 1	9.97	10	5.68	76.16
एलआरपीपी यू 2 / LRPP U 2	9.97	10	5.95	74.68
एलआरपीपी यू 3 / LRPP U 3	9.97	11	5.93	73.53
एलआरपीपी यू 4 / LRPP U 4	9.97	10	5.71	69.92
एलआरपीपी यू 5 / LRPP U 5	9.97	10	6.08	73.87
एलआरपीपी यू 6 / LRPP U 6	9.97	9	4.60	71.78
एलआरपीपी यू 7 / LRPP U 7	9.97	10	5.87	76.30
<b>एलआरपीपी कुल / LRPP Total</b>	<b>70</b>	<b>64</b>	<b>39.81</b>	<b>516</b>
<b>Total Assam Thermal (Gas)</b>	<b>394</b>	<b>180</b>	<b>93</b>	<b>1011</b>

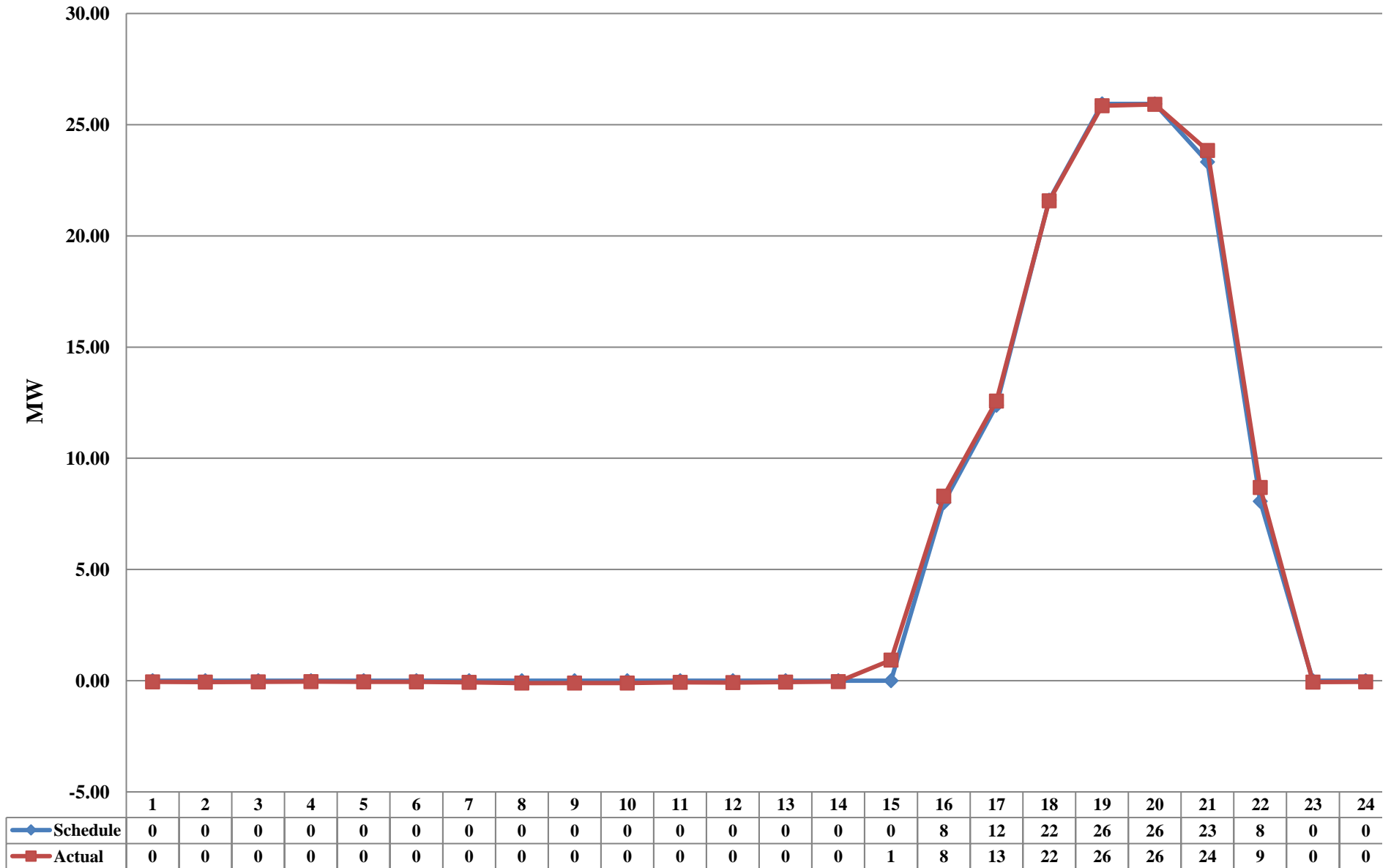
### C. घटक के प्रदर्शन / Performance of the Constituents:

3. मेघालय, नागालैंड और मिज़ोरम के जनरेटिंग स्टेशन/इकाइयों की उत्पन्न ऊर्जा और अधिकतम उत्पादन / Energy Generated and Maximum Output of Generating Stations/Units of Meghalaya, Nagaland & Mizoram				
पावर स्टेशनों/इकाइयों / Power Stations/Units	मेगावाट में संस्थापित क्षमता / Installed Capacity in MW	मेगावाट में अधिकतम उत्पादन / Maximum Output in MW	ऊर्जा उत्पादन (सकल यू) / Energy Generation (Gross MU)	
			Mar'22	संचयी / Cumulative
<b>राज्य सेक्टर / State Sector :</b>				
<b>मेघालय हाइड्रो / Meghalaya Hydro</b>				
उमियम स्टेज 1 यू 1 / Umiam Stg 1 U 1	9	9	1.51	18.6
उमियम स्टेज 2 यू 2 / Umiam Stg 1 U 2	9	0	1.82	2.5
उमियम स्टेज 3 यू 3 / Umiam Stg 1 U 3	9	9	1.54	19.4
उमियम स्टेज 4 यू 4 / Umiam Stg 1 U 4	9	9	1.80	24.5
<b>उमियम स्टेज 1 कुल / Umiam Stg 1 Total</b>	<b>36</b>	<b>36</b>	<b>6.7</b>	<b>64.9</b>
उमियम स्टेज 2 यू 1 / Umiam Stg 2 U 1	10	10	1.00	17.7
उमियम स्टेज 2 यू 2 / Umiam Stg 2 U 2	10	10	2.58	16.2
<b>उमियम स्टेज 2 कुल / Umiam Stg 2 Total</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>3.57</b>	<b>33.9</b>
उमियम स्टेज 3 यू 1 / Umiam Stg 3 U 1	30	27	6.33	58.7
उमियम स्टेज 3 यू 2 / Umiam Stg 3 U 2	30	27	8.80	51.5
<b>उमियम स्टेज 3 कुल / Umiam Stg 3 Total</b>	<b>60</b>	<b>54</b>	<b>15.13</b>	<b>110.2</b>
उमियम स्टेज 4 यू 1 / Umiam Stg 4 U 1	30	30	6.33	2.1
उमियम स्टेज 4 यू 2 / Umiam Stg 4 U 2	30	30	0.17	123.4
<b>उमियम स्टेज 4 कुल / Umiam Stg 4 Total</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>6.50</b>	<b>125.5</b>
उमत्रु यू 1 / New Umtru U 1	20	21	4.53	4.5
उमत्रु यू 2 / New Umtru U 2	20	21	4.32	4.3
<b>उमत्रु कुल / Umtru Total</b>	<b>40</b>	<b>42</b>	<b>8.85</b>	<b>8.9</b>
<b>सोनापानी / Sonapani</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0.00</b>	<b>5.3</b>
लेशका यू 1 / Leshka U 1	42	40	6.80	133.5
लेशका यू 1 / Leshka U 2	42	42	3.83	125.4
लेशका यू 3 / Leshka U 3	42	0	3.82	121.4
<b>मिट्टू लेशका कुल / Myntdu Leshka Total</b>	<b>126</b>	<b>82</b>	<b>14.45</b>	<b>380.3</b>
<b>मेघालय हाइड्रो कुल / Total Meghalaya Hydro</b>	<b>344</b>	<b>296</b>	<b>55.18</b>	<b>729.1</b>
<b>Meghalaya Private Sector Thermal (Coal) / मेघालय निजी क्षेत्र थर्मल (कायला)</b>				
एमपीएल / MPL	53	0	0.00	0.0
मैथान आल्लोय लिमिटेड / Maithon Alloy Ltd	15	0	0.00	0.0
श्याम सेंचुरी / Shyam Century	14	0	0.00	0.0
आधुनिक सिमेंट / Adhunik Cement	25	0	0.00	0.0
<b>मेघालय निजी क्षेत्र कुल / Meghalaya Private Sector Total</b>	<b>107</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.0</b>
<b>नागालैंड हाइड्रो / Nagaland Hydro</b>				
लिकिम्रो यू 1 / Likimro U 1	8	8	2.32	30.6
लिकिम्रो यू 2 / Likimro U 2	8	0	0.45	19.2
लिकिम्रो यू 3 / Likimro U 3	8	0	0.00	17.0
<b>नागालैंड हाइड्रो कुल / Total Nagaland Hydro</b>	<b>24</b>	<b>8</b>	<b>2.77</b>	<b>66.8</b>
<b>मिज़ोरम / Mizoram</b>				
	6	0	0.00	0.0
बैरबी यू 2 / Bairabi U 2	6	0	0.00	0.0
बैरबी यू 3 / Bairabi U 3	6	0	0.00	0.0
बैरबी यू 4 / Bairabi U 4	6	0	0.00	0.0
<b>बैरबी कुल / Bairabi Total</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0.0</b>
सेरलुई बी यू 1 / Serlui B U 1	4	0	0.00	0.00
सेरलुई बी यू 2 / Serlui B U 2	4	0	0.00	0.00
सेरलुई बी यू 3 / Serlui B U 3	4	0	0.000	12.15
<b>सेरलुई बी कुल / Serlui B Total</b>	<b>12</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>12</b>
<b>मिज़ोरम कुल / Mizoram Total</b>	<b>36</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>12.2</b>
<b>1. अरुणाचल प्रदेश हाइड्रो / Arunachal Pradesh Hydro</b>				
दीक्षी यू 1 / Dikshi 1 U 1	8	8	1.80	12.39
दीक्षी यू 2 / Dikshi U 2	8	6	0.60	10
दीक्षी यू 3 / Dikshi U 3	8	0	0	8
<b>दीक्षी कुल / Dikshi Total</b>	<b>24</b>	<b>14</b>	<b>2.6</b>	<b>13.1</b>

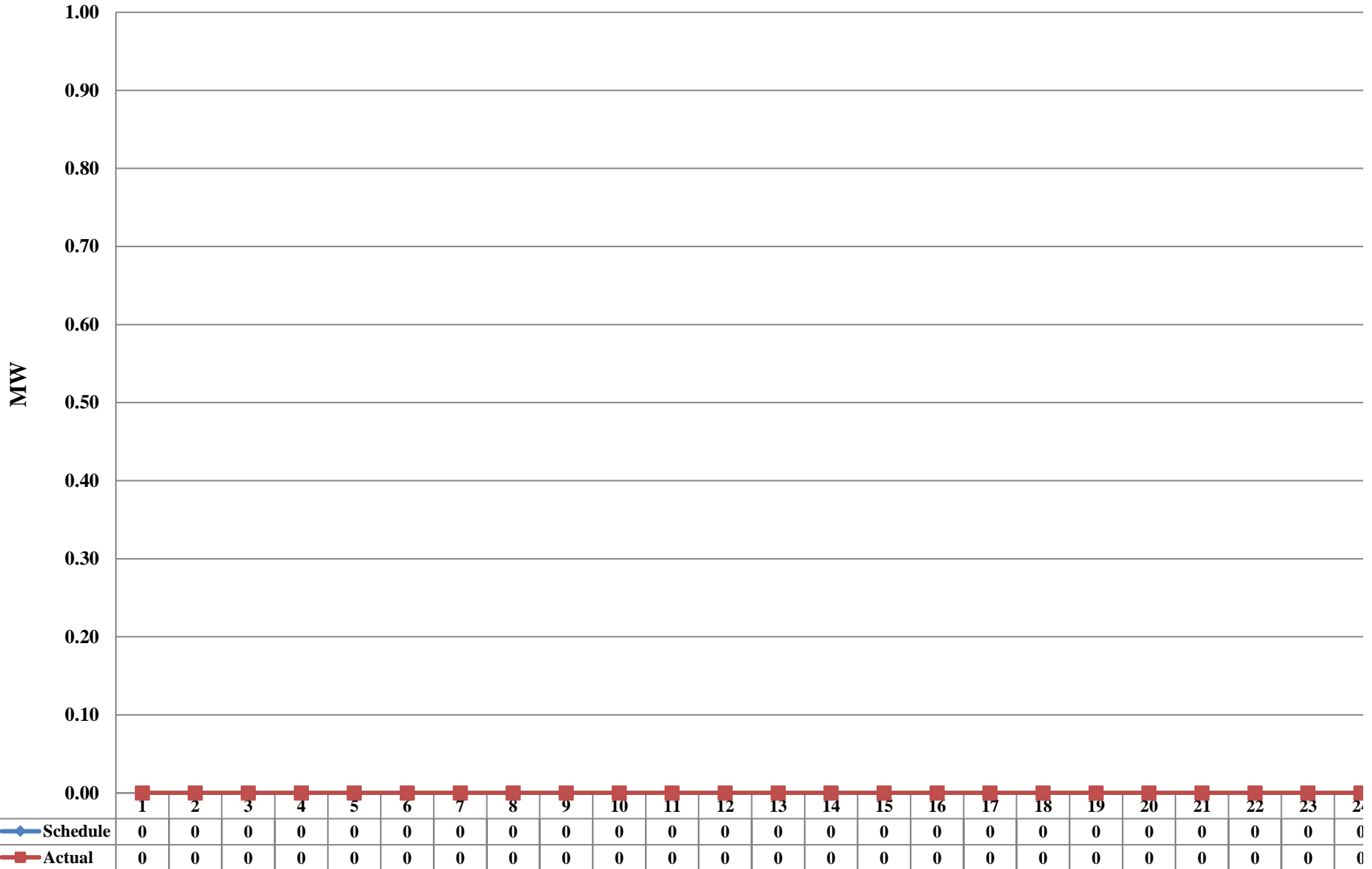
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर खांडोंग की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Khandong on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



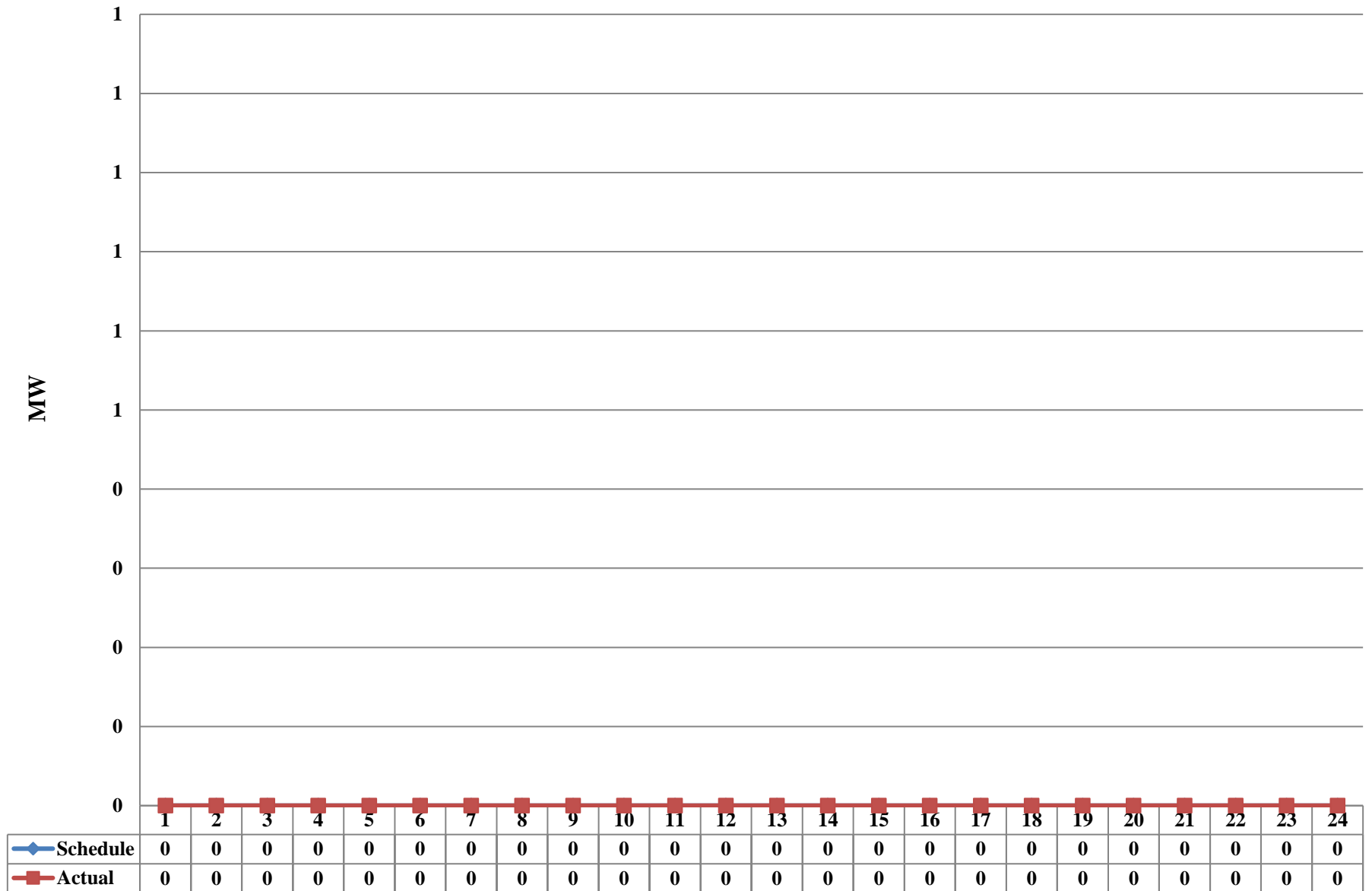
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर लोकतक की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart  
 Loktak on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर कोपीली की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Kopili  
Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)

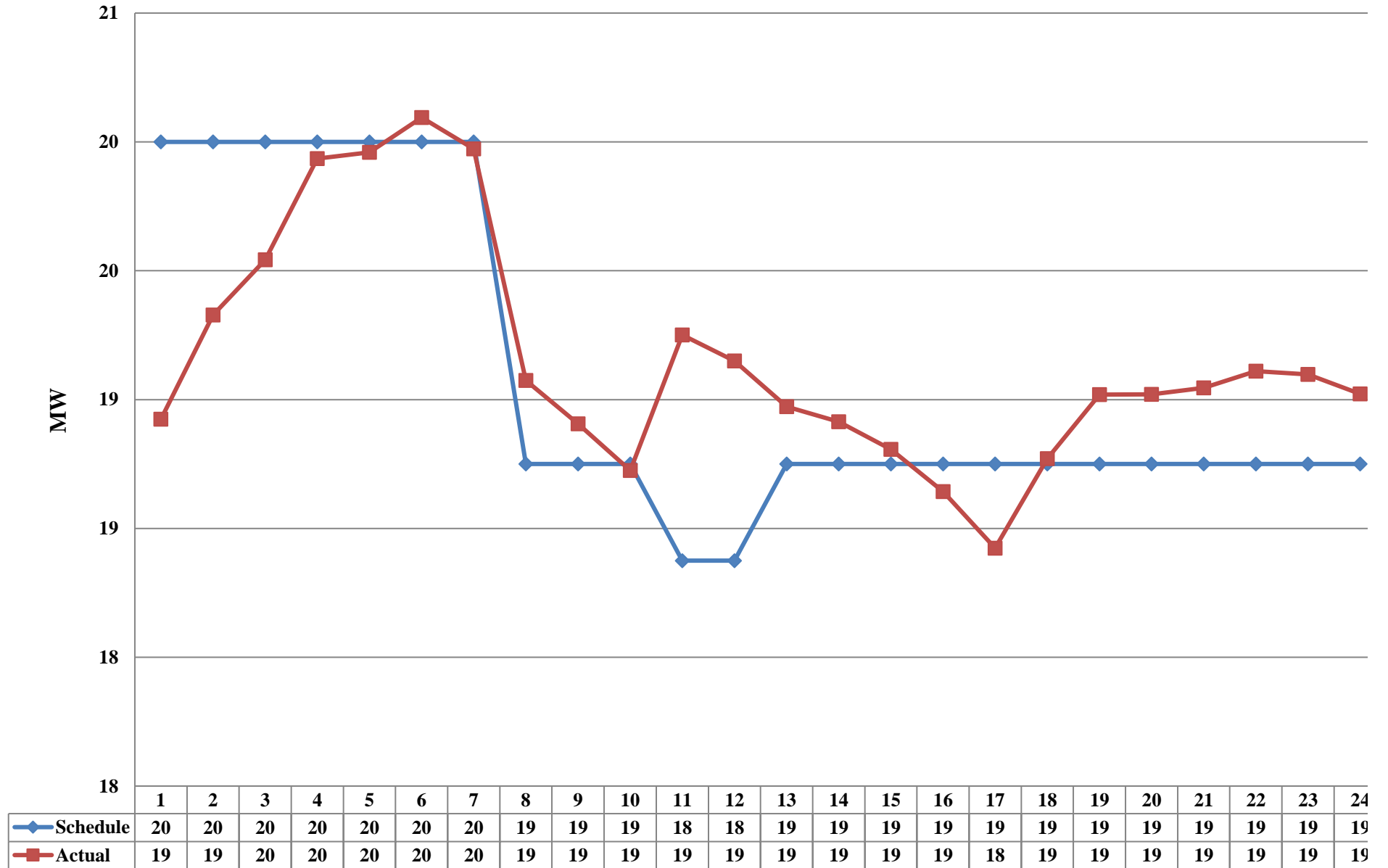


क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर कोपीली चरण- II की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Kopili Stg - II on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)

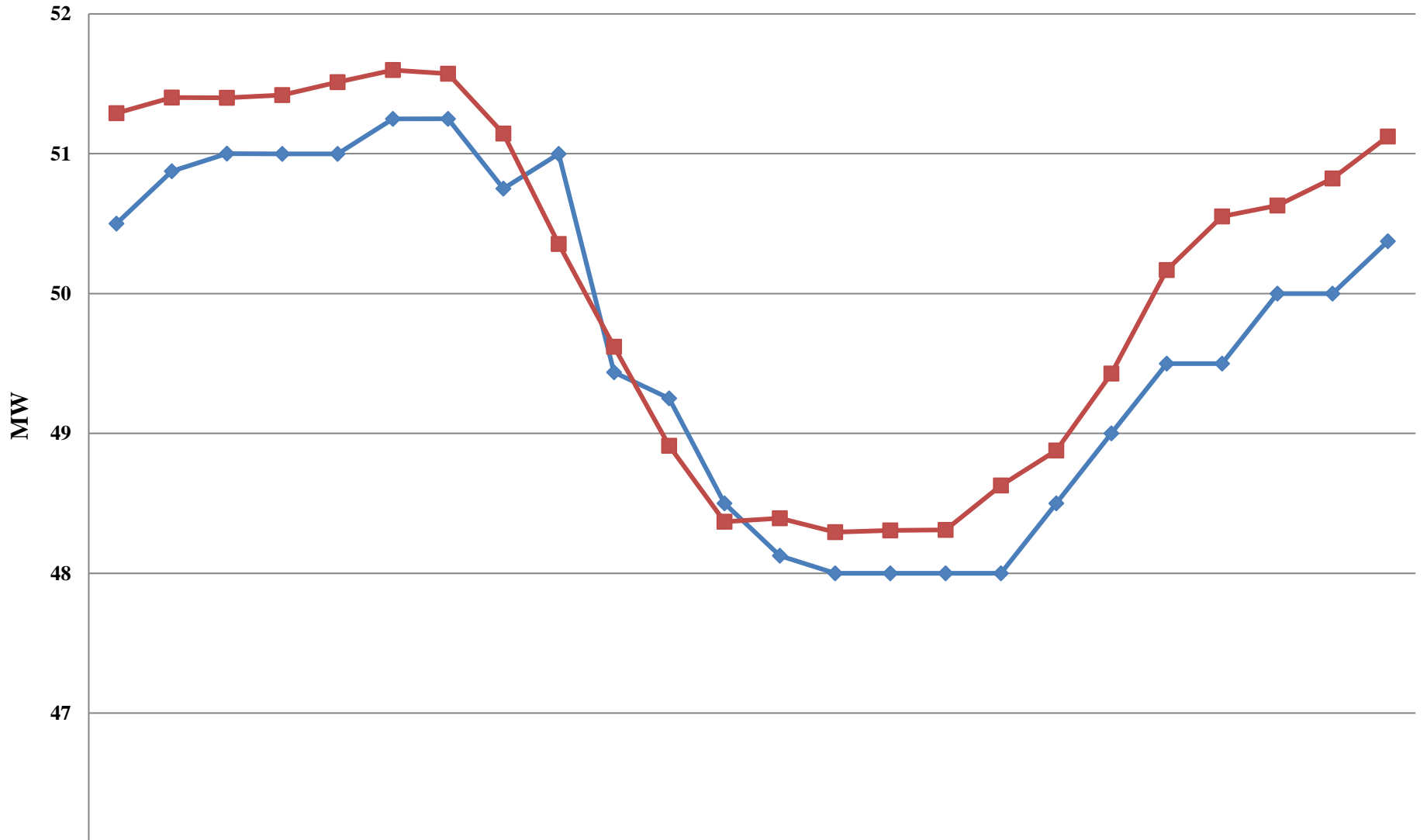




क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर एजीटीपीपी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of AGTCCPP on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)

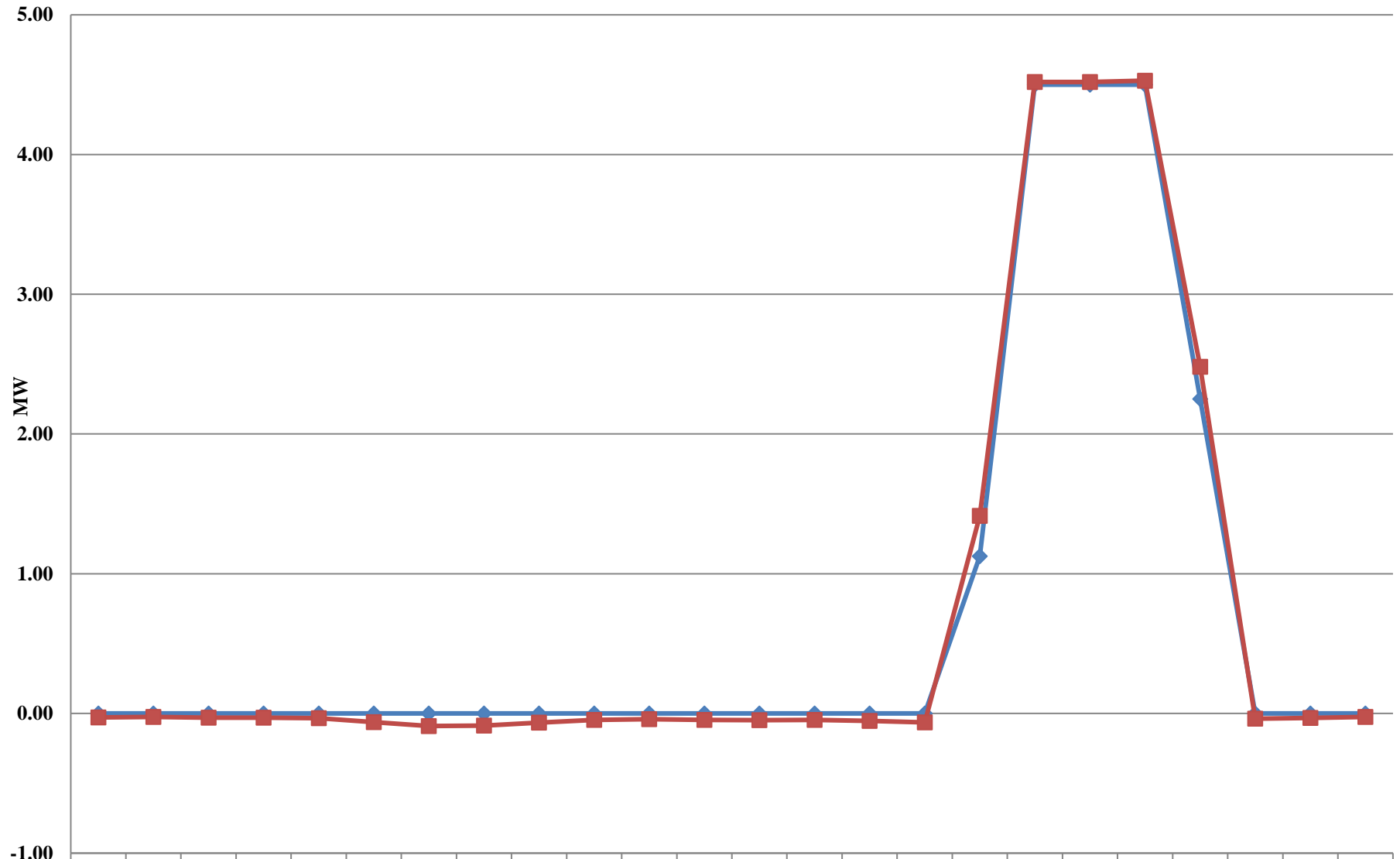


क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर एजीबीपीपी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of AGBPP on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



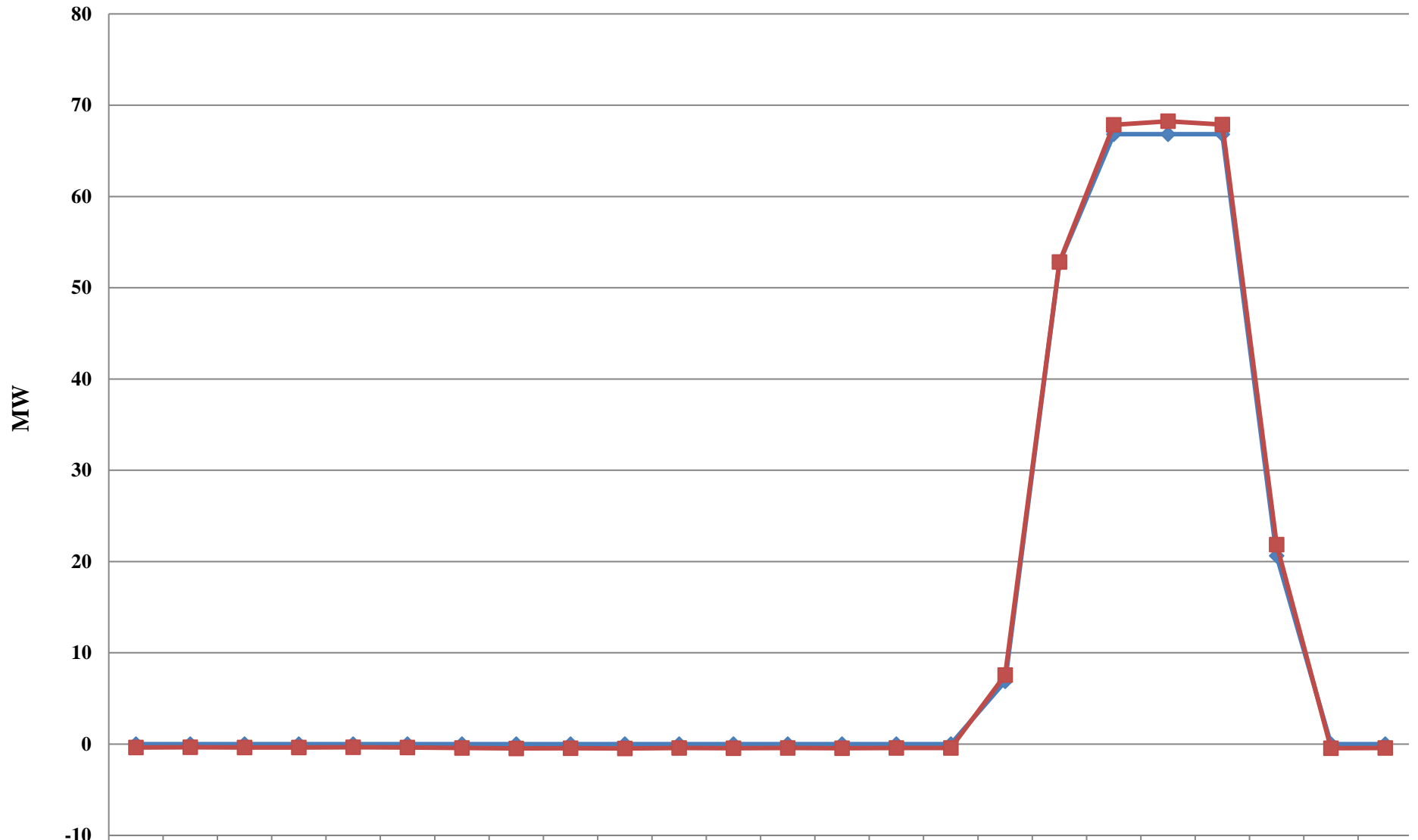
◆ Schedule	51	51	51	51	51	51	51	51	51	49	49	49	48	48	48	48	48	49	49	49	50	50	50	50	50
■ Actual	51	51	51	51	52	52	52	51	50	50	49	48	48	48	48	48	48	49	49	49	50	51	51	51	51

क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर दोयांग की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Doyang on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



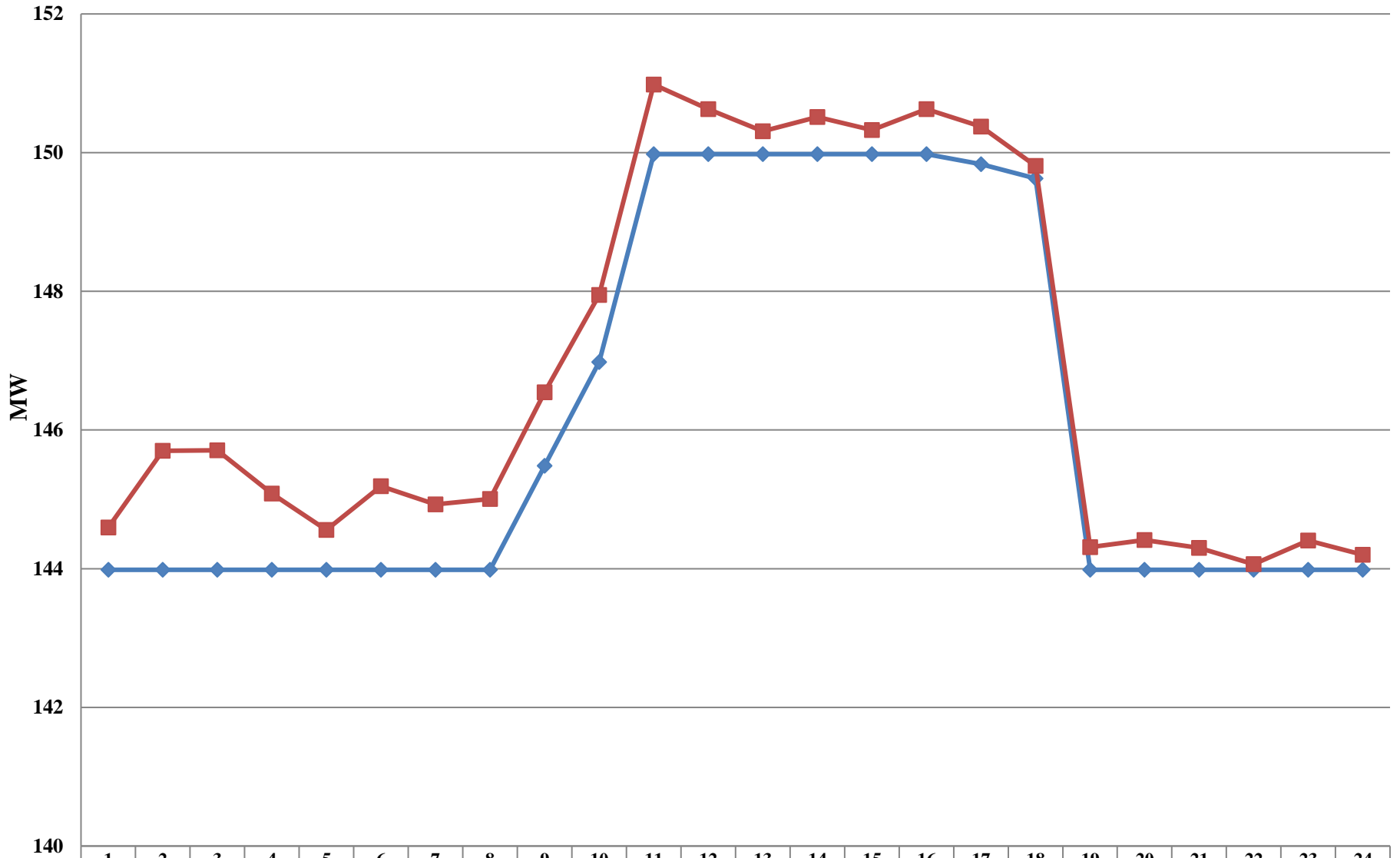
◆ Schedule	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	2	0	0	0
■ Actual	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	2	0	0	0

क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर रंगानदी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Ranganadi on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



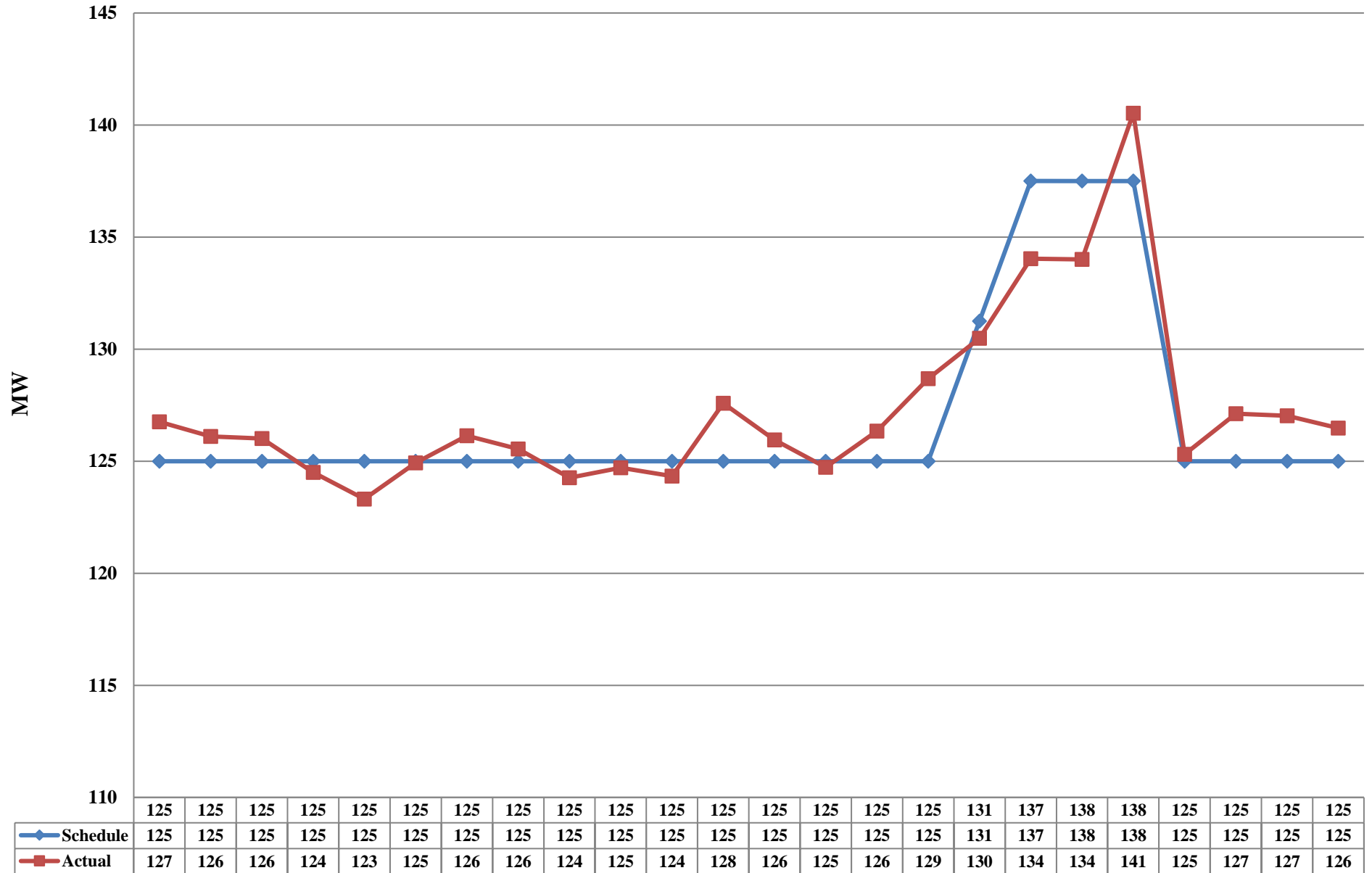
◆ Schedule	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
◆ Schedule	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	53	67	67	67	21	0	0
■ Actual	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	53	68	68	68	22	0	0

क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर पालटाना की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Palatana on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



◆ Schedule	144	144	144	144	144	144	144	144	145	147	150	150	150	150	150	150	150	150	144	144	144	144	144	144
■ Actual	145	146	146	145	145	145	145	145	147	148	151	151	150	151	150	151	150	150	144	144	144	144	144	144

क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर बीटीपीएस की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of BgTPP on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)

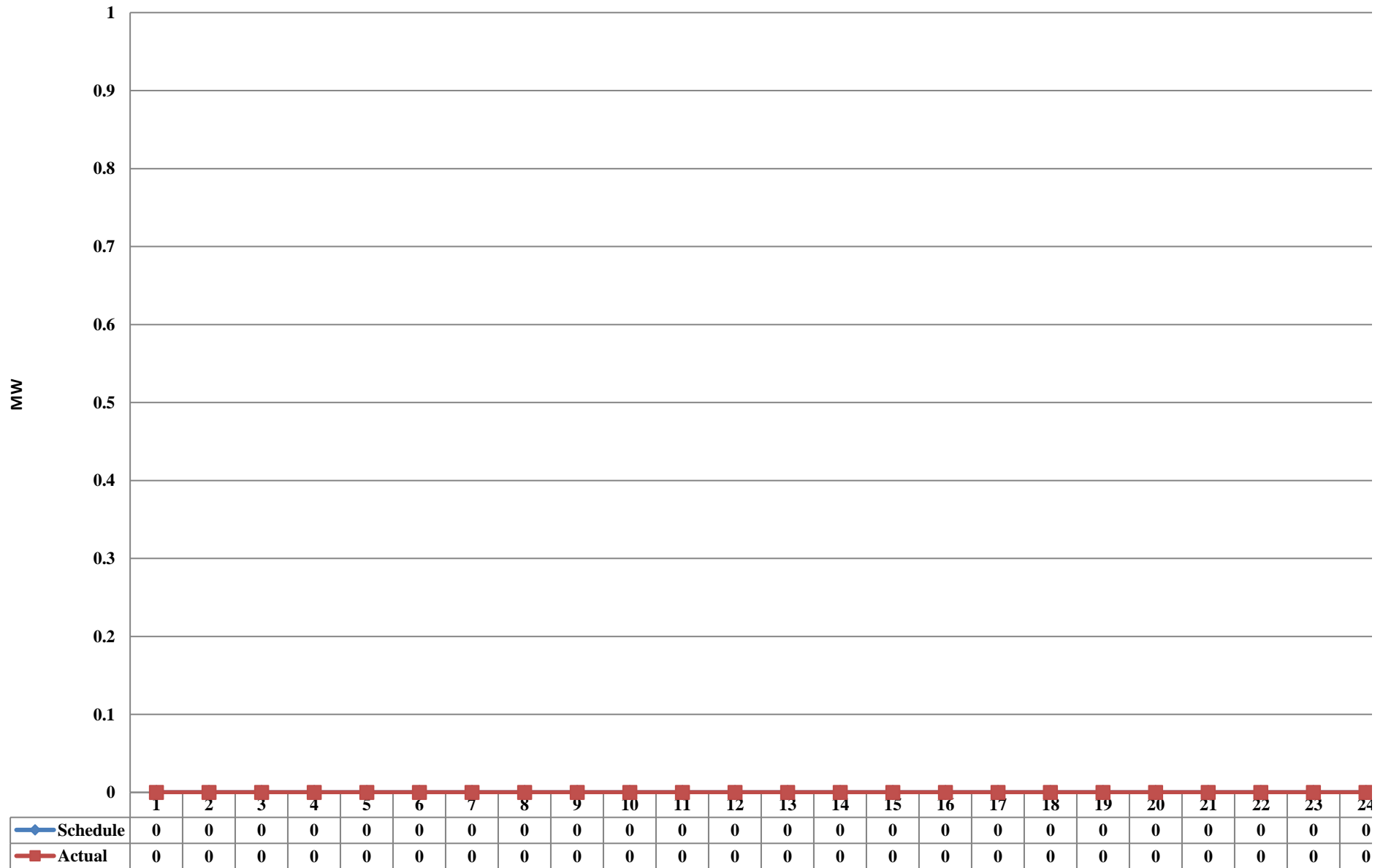




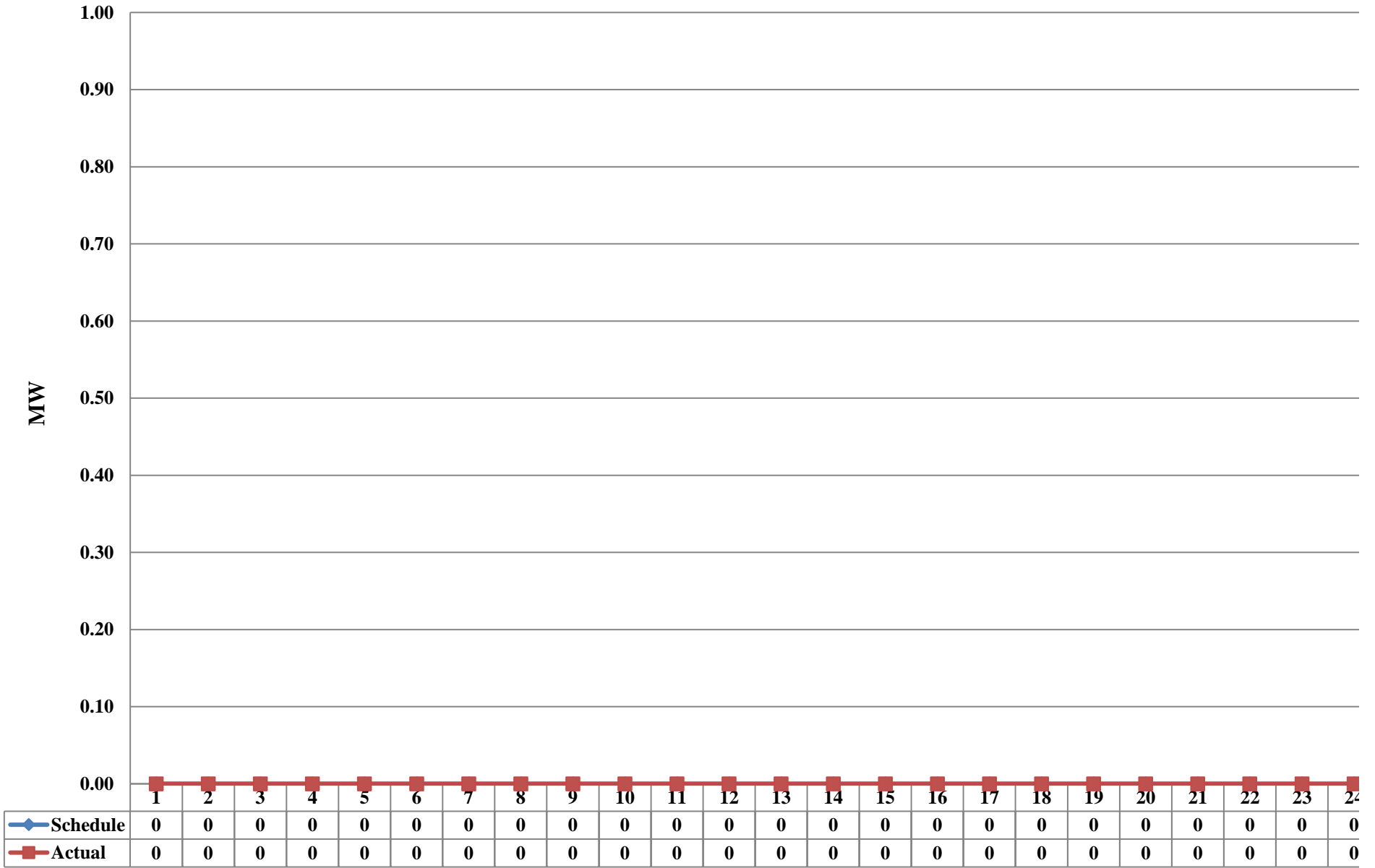




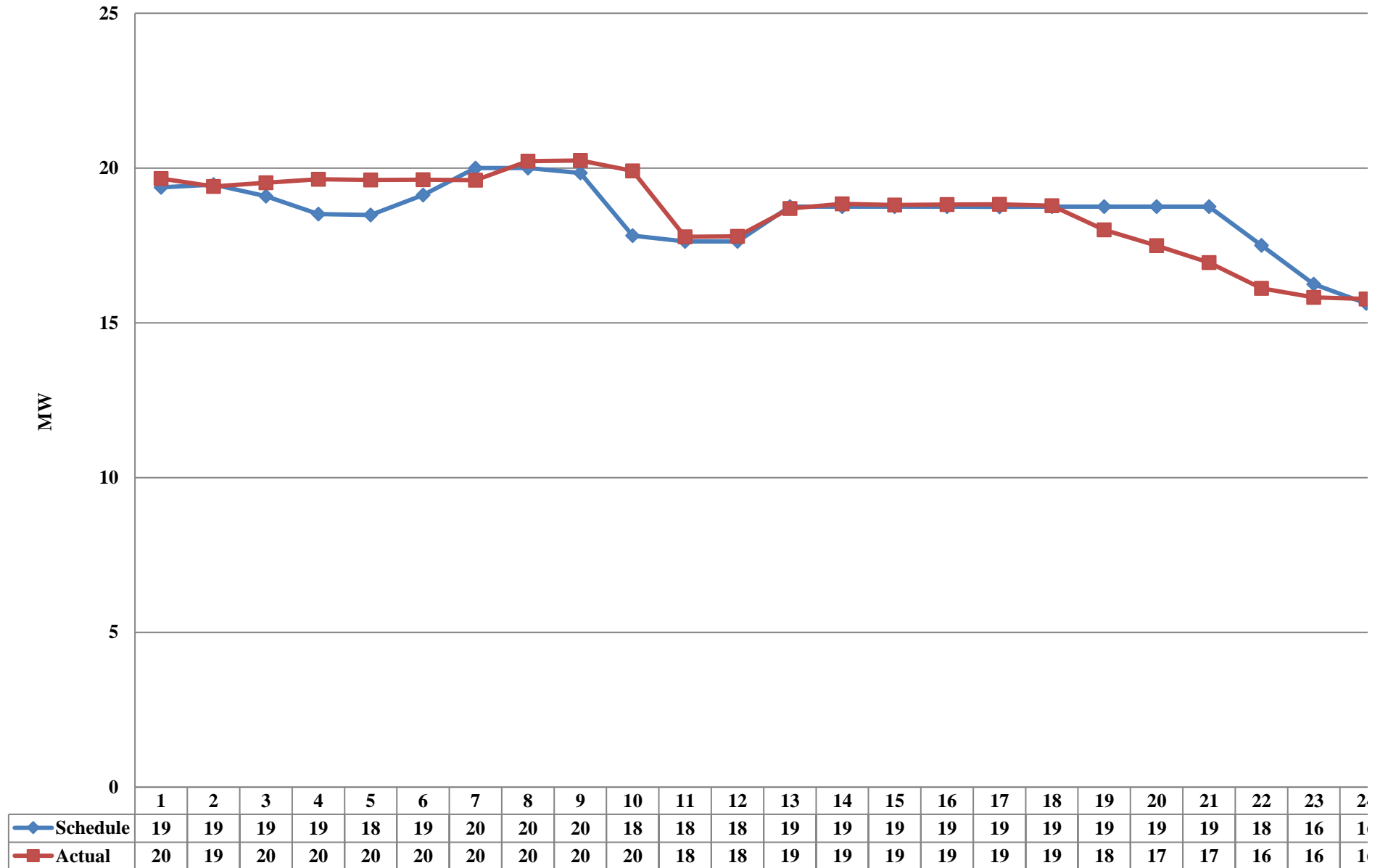
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर कोपीली की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Kopili on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



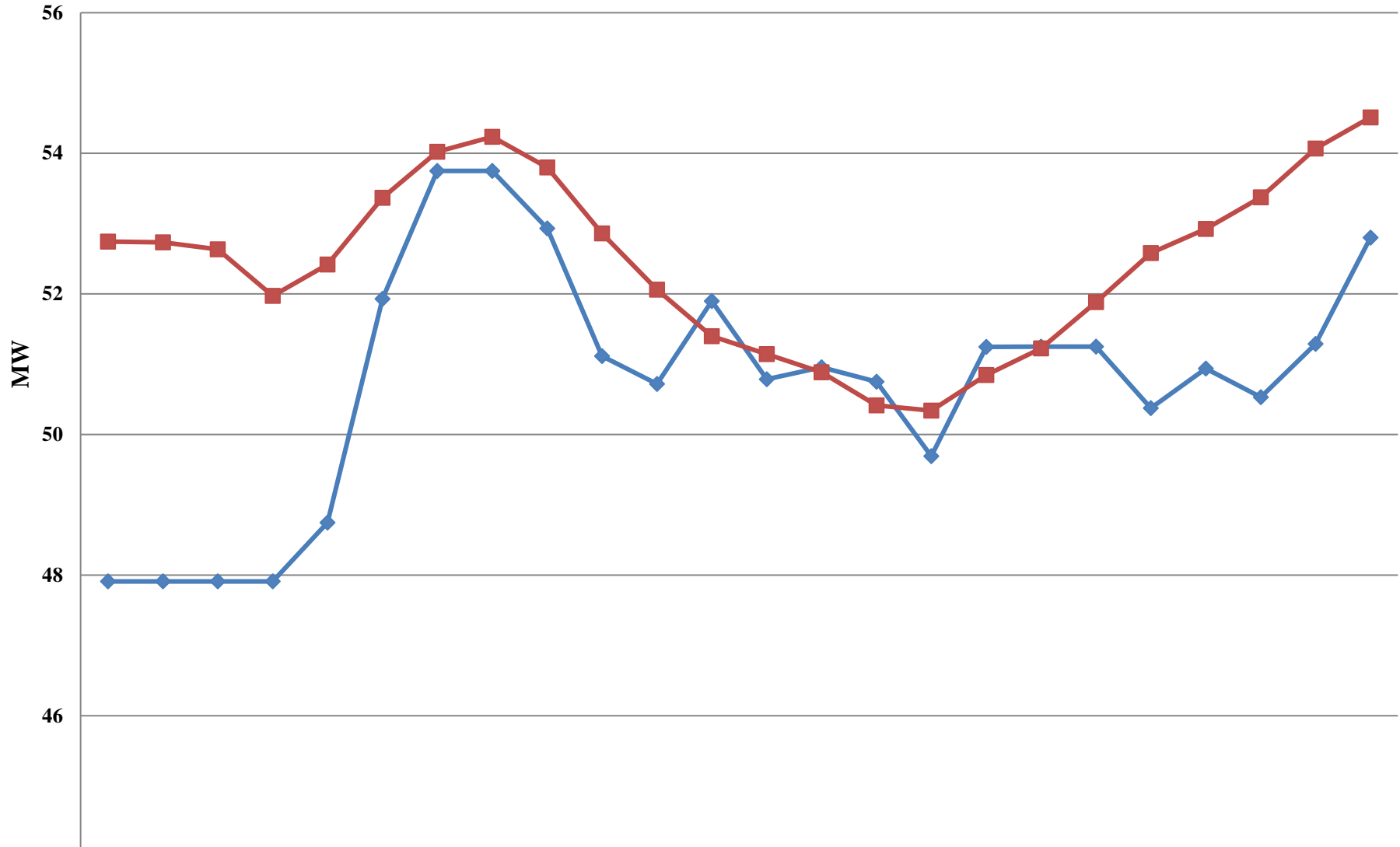
क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर कोपीली चरण- II की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Kopili Stg - II on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर एजीटीपीपी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of AGTCCPP on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)

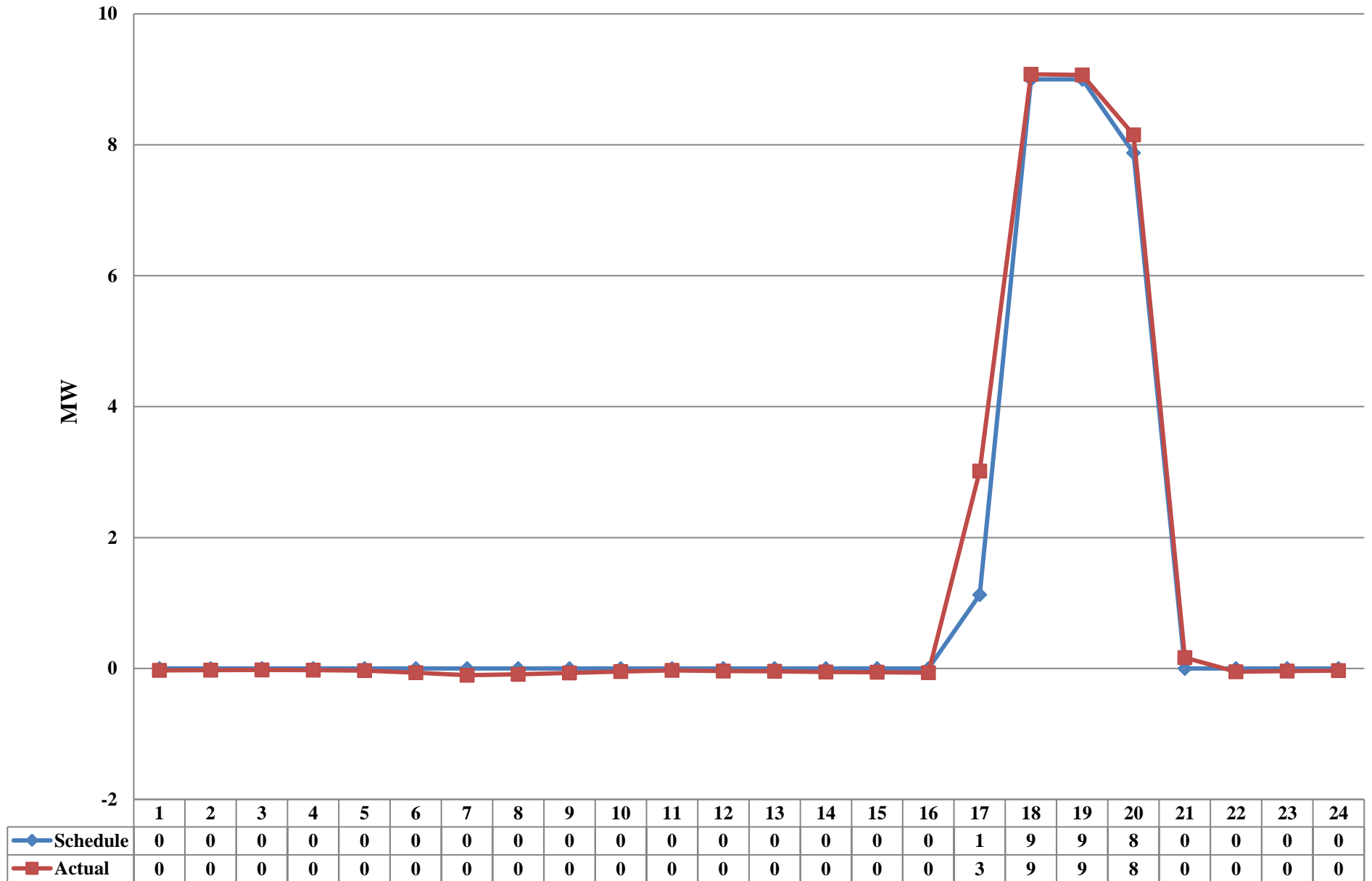


क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर एजीबीपीपी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of AGBPP on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)

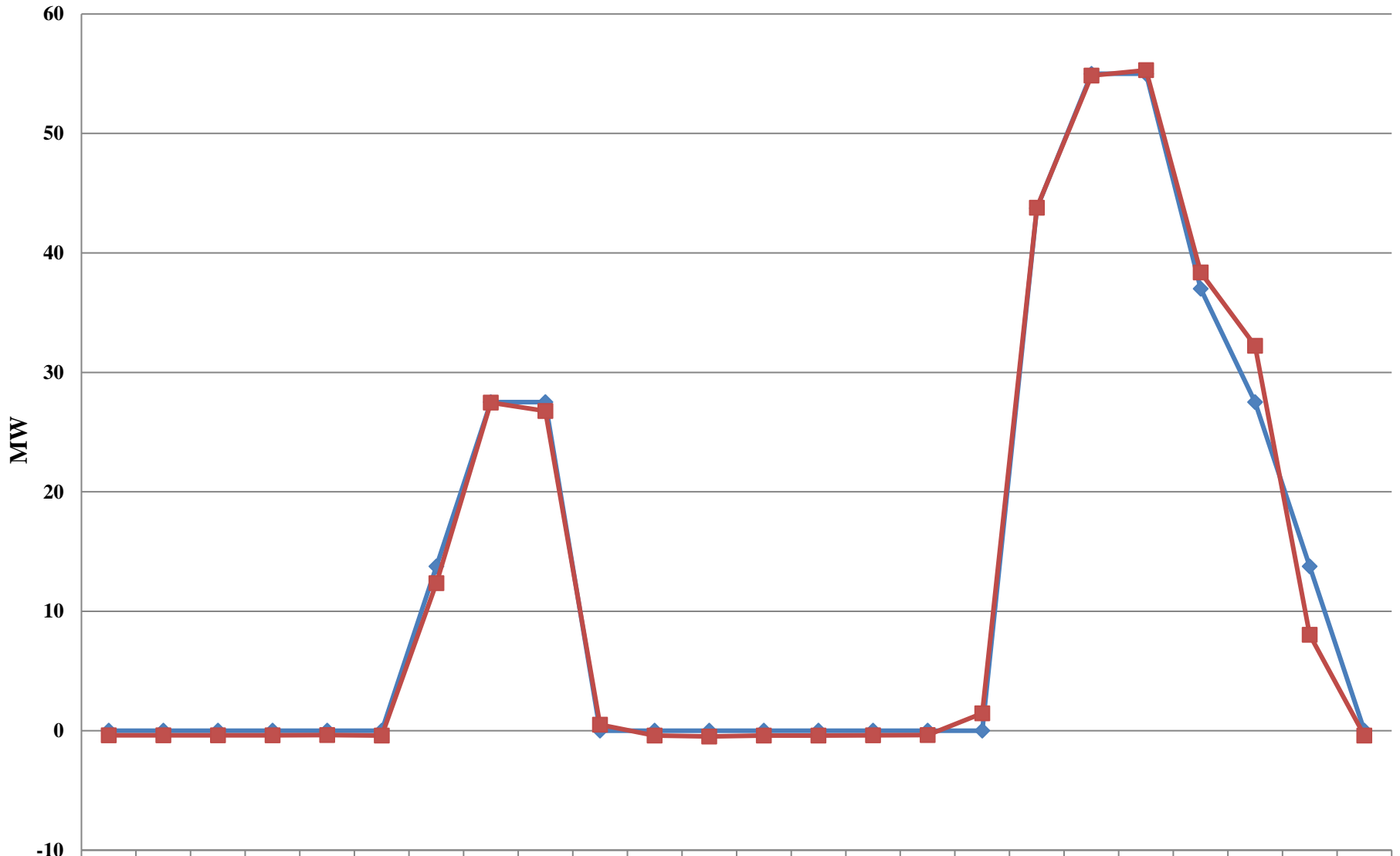


	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
◆ Schedule	48	48	48	48	49	52	54	54	53	51	51	52	51	51	51	50	51	51	51	50	51	51	51	53
■ Actual	53	53	53	52	52	53	54	54	54	53	52	51	51	51	50	50	51	51	52	53	53	53	54	55

क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर दोयांग की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Gener  
 Chart of Doyang on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)

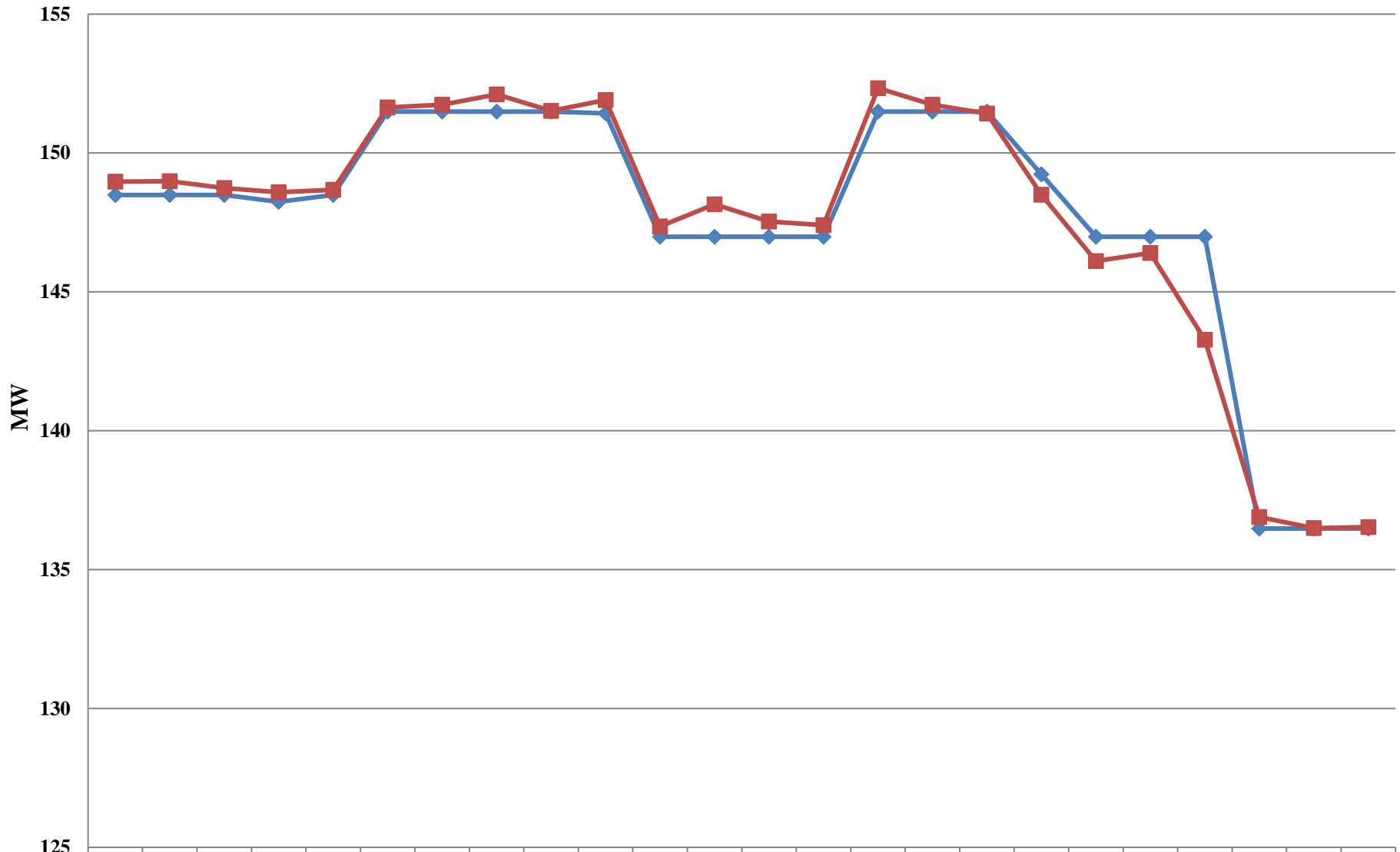


क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर रंगानदी की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Ranganadi on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



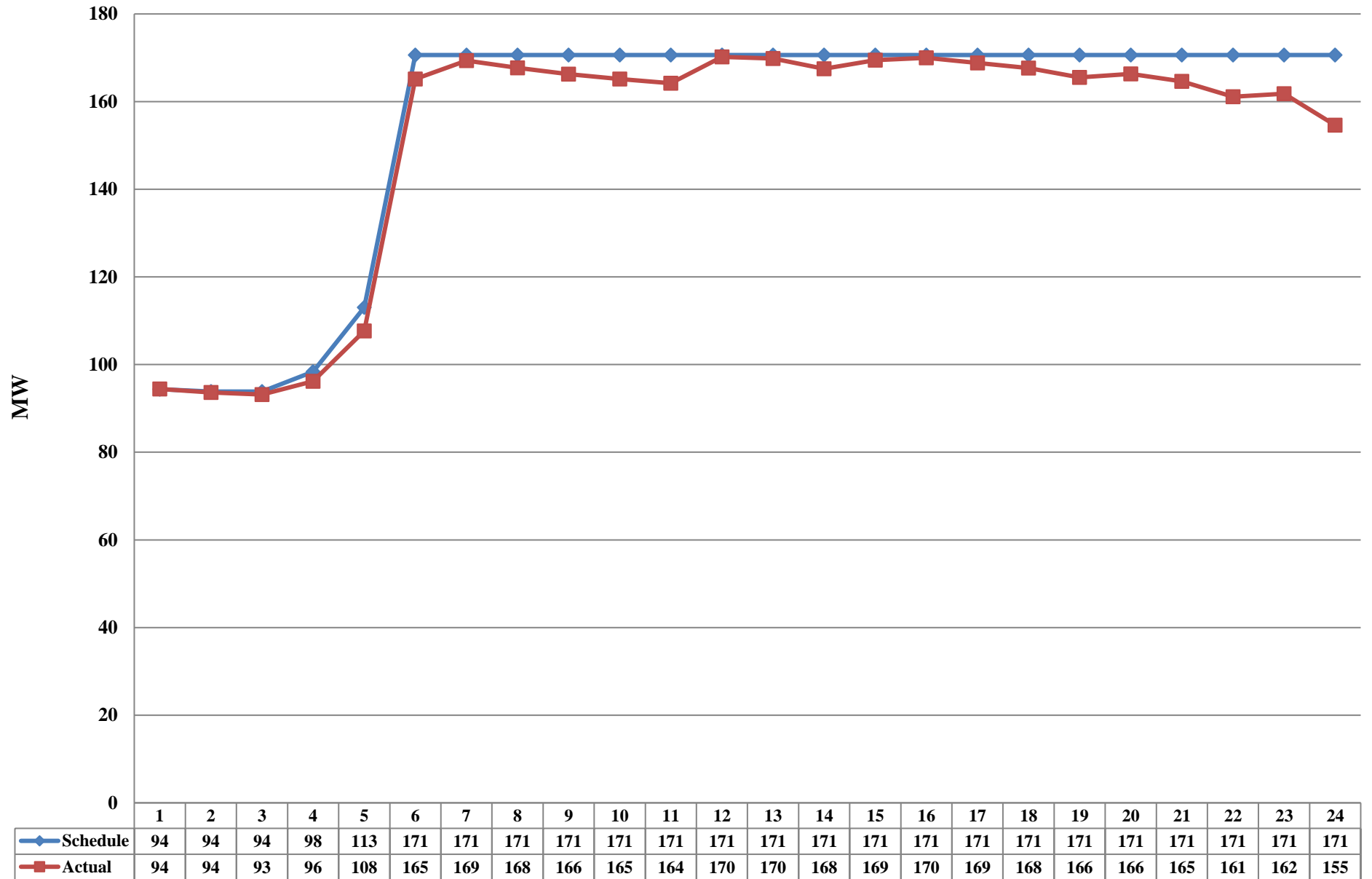
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
◆ Schedule	0	0	0	0	0	0	14	28	28	0	0	0	0	0	0	0	0	44	55	55	37	28	14	0
■ Actual	0	0	0	0	0	0	12	27	27	1	0	0	0	0	0	0	1	44	55	55	38	32	8	0

क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर पालटाना की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of Palatana on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



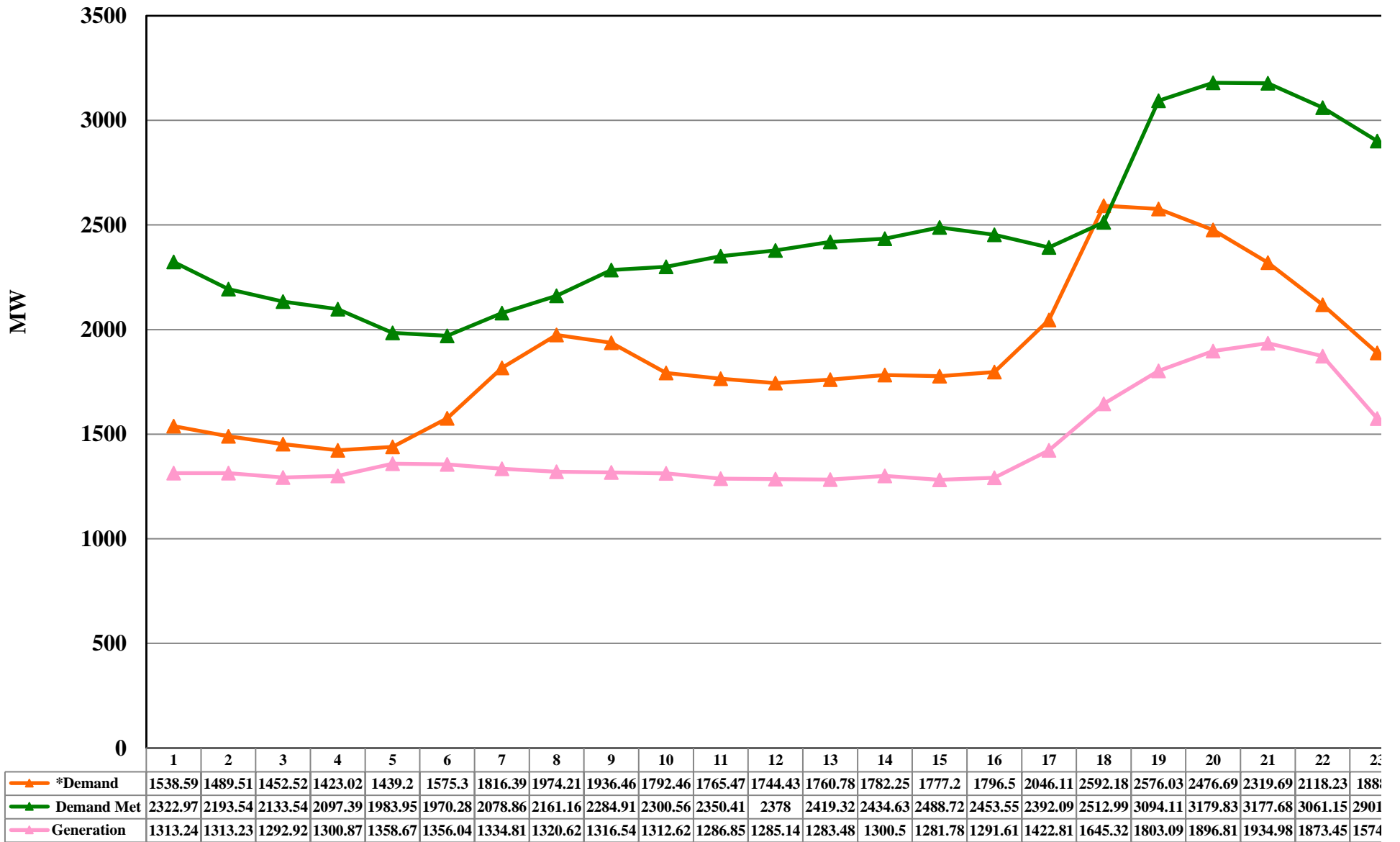
◆ Schedule	148	148	148	148	148	151	151	151	151	151	147	147	147	147	151	151	151	149	147	147	147	136	136	136
■ Actual	149	149	149	149	149	152	152	152	152	152	147	148	148	147	152	152	151	148	146	146	143	137	136	137

क्षेत्रीय पीक मांग दिवस पर बीटीपीएस की औसत घंटावार निर्धारित वास्तविक जनरेशन चार्ट /Average Hourly Scheduled Vs Actual Generation Chart of BgTPP on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



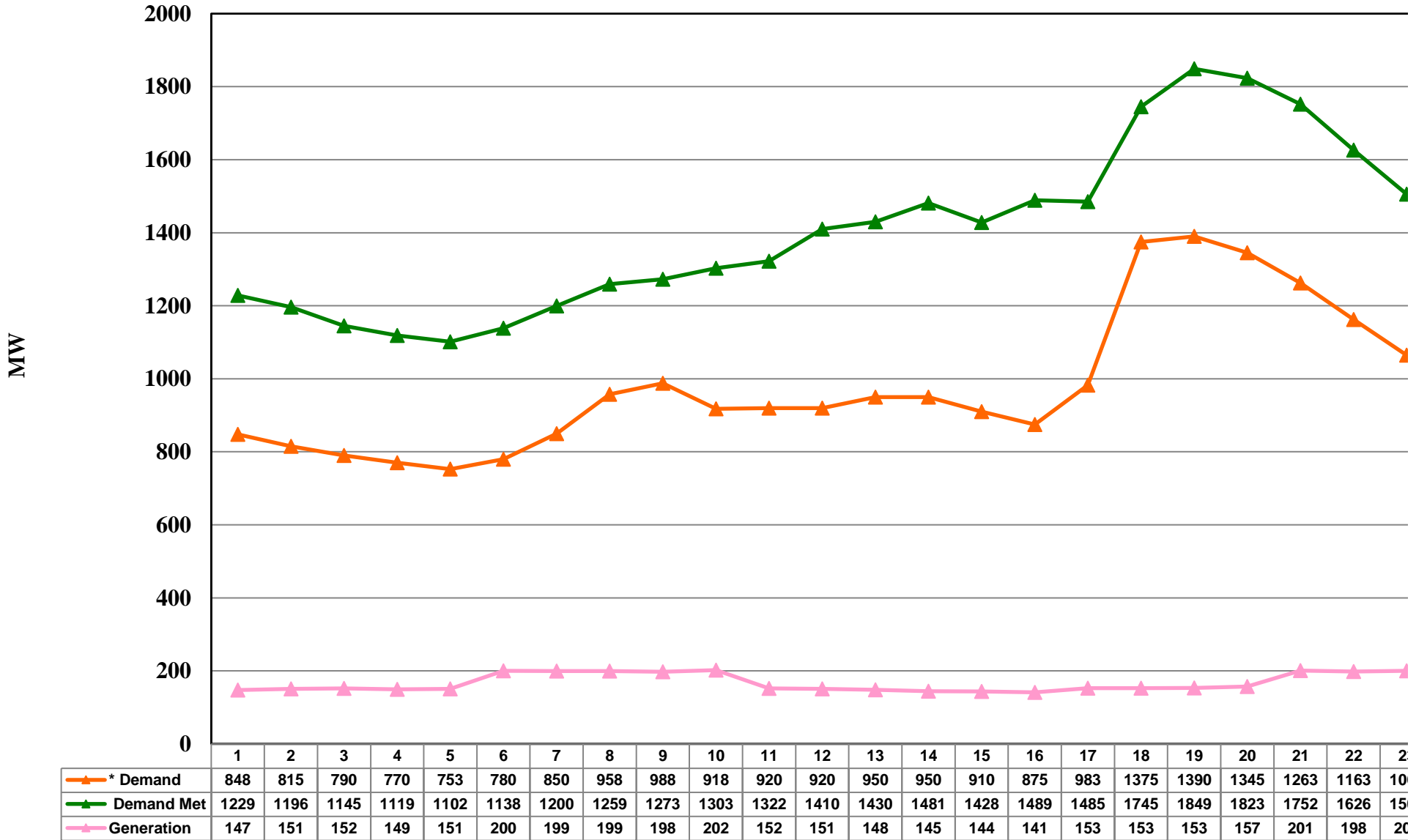


क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर पूर्वोत्तर क्षेत्र का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of North Eastern Region on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



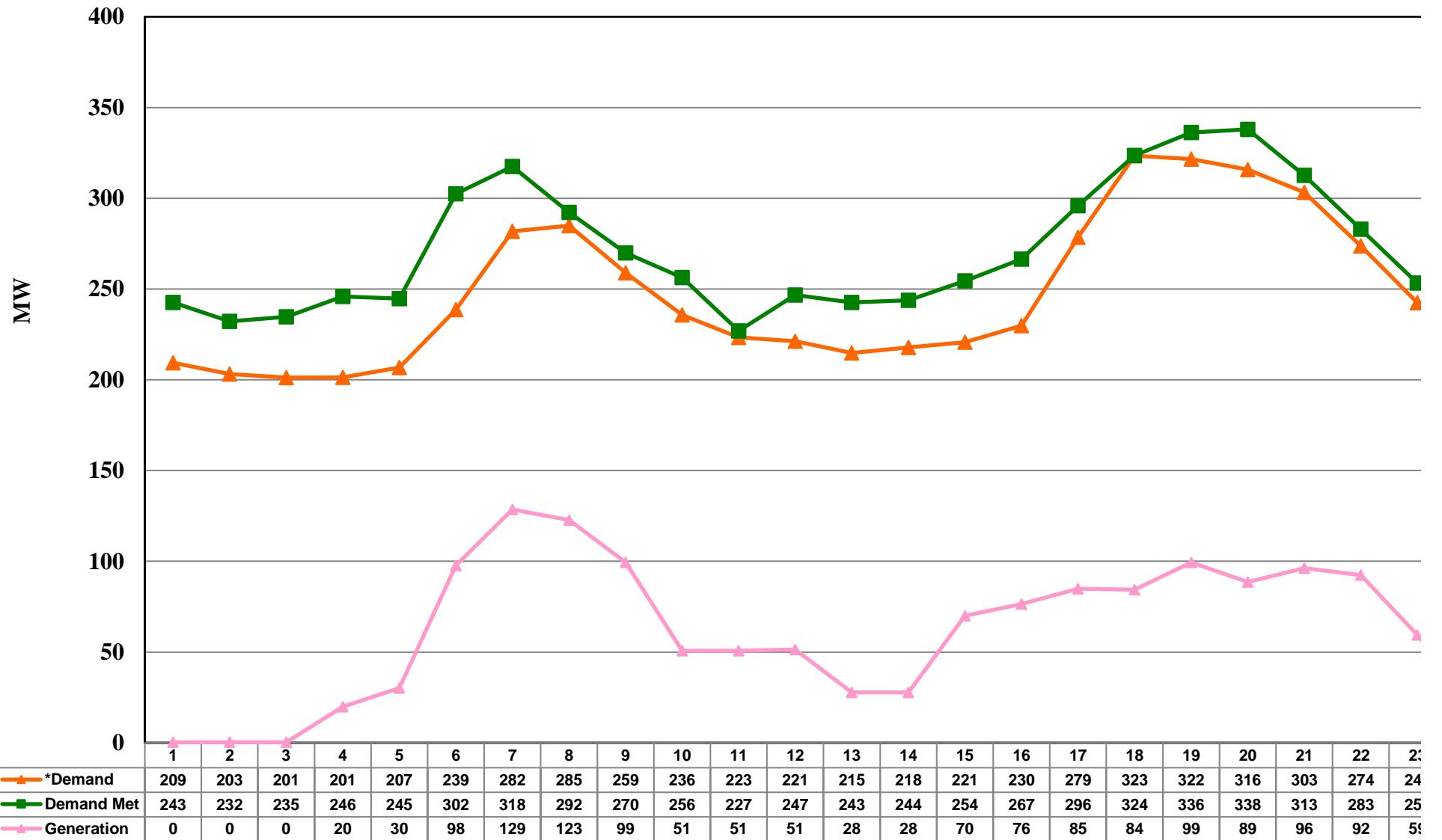
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर असम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Assam on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



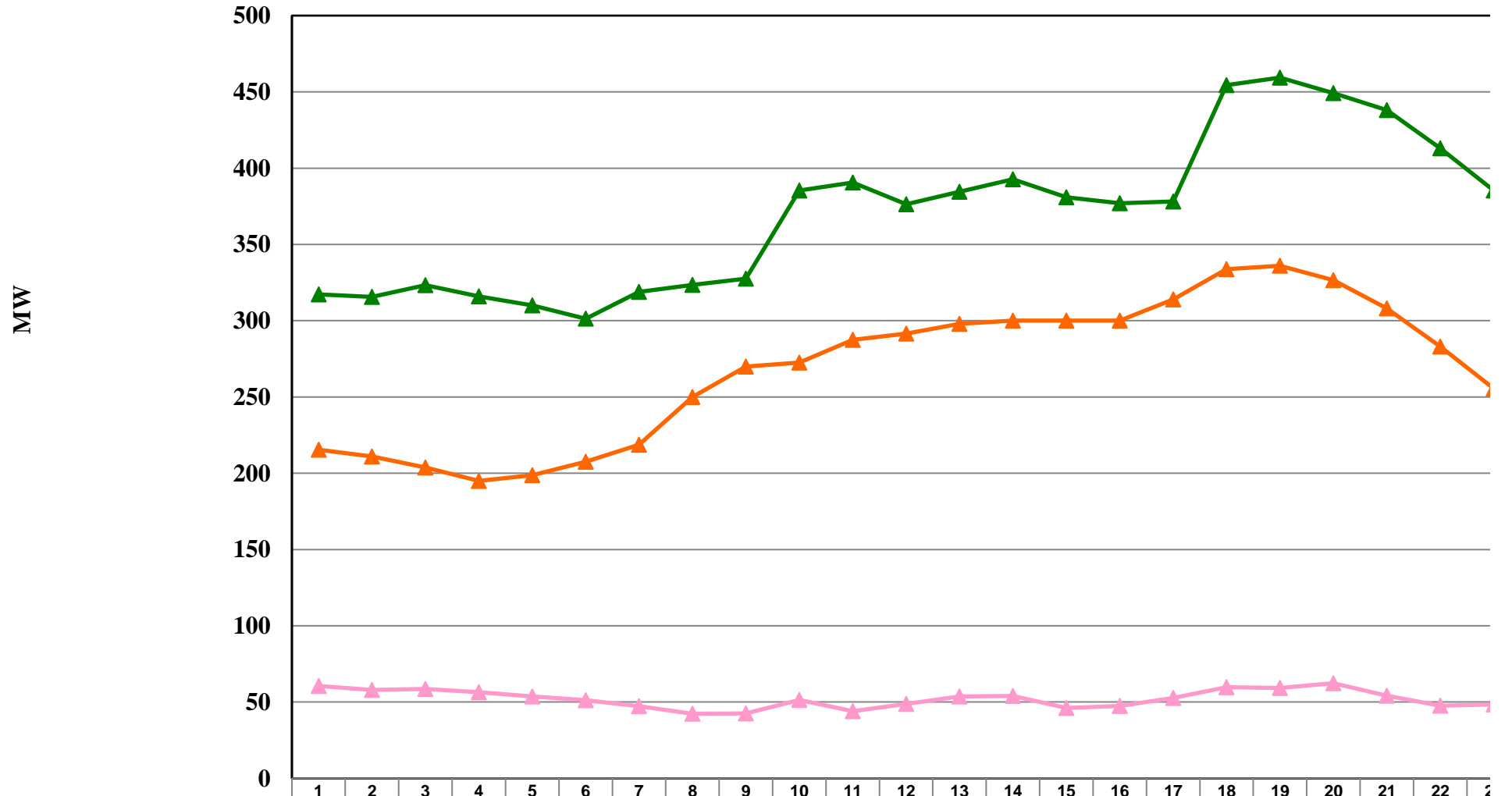
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर नागालैंड का औसत प्रति घंटा प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Nagaland on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



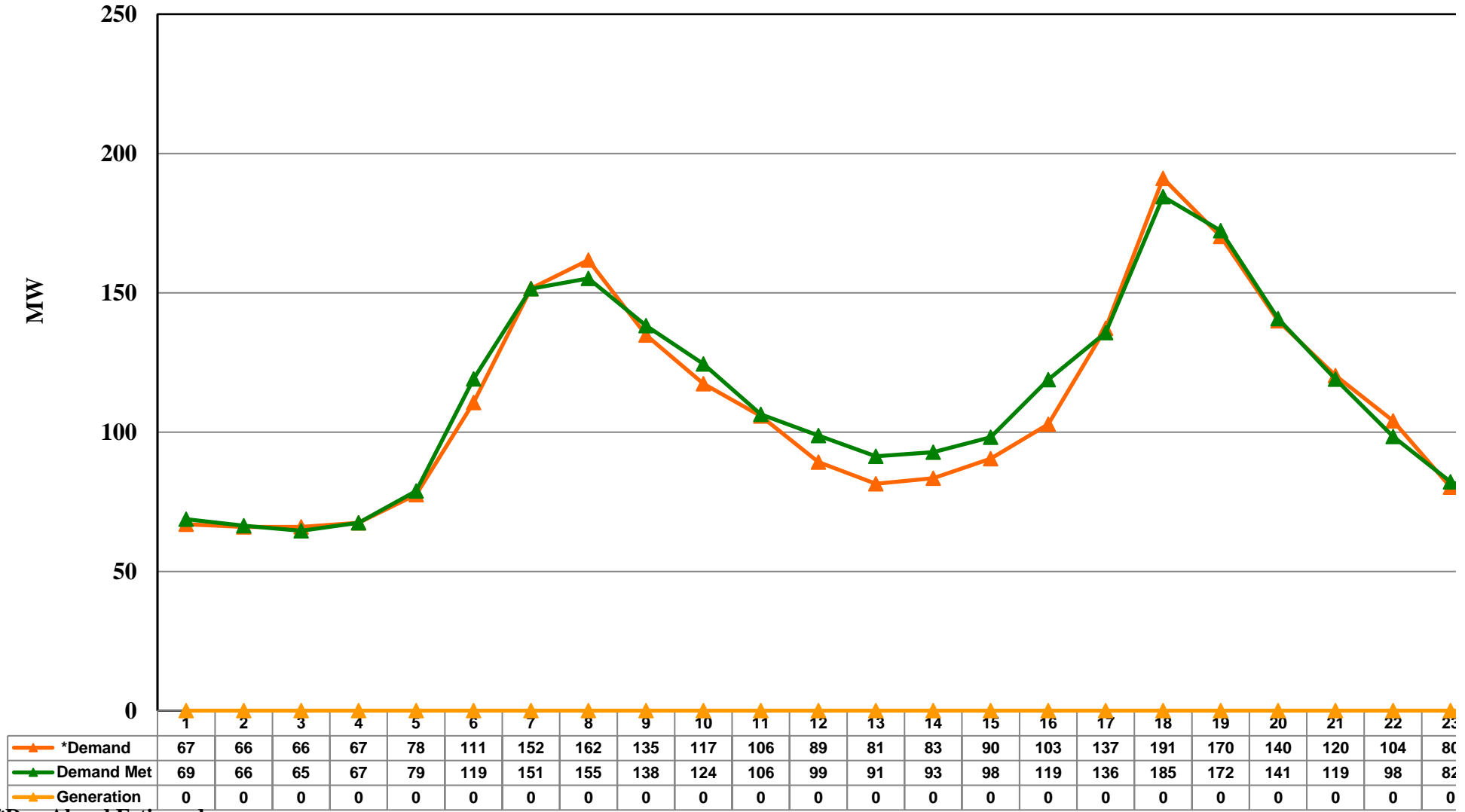
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मिज़ोरम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand Demand Met Chart of Mizoram on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



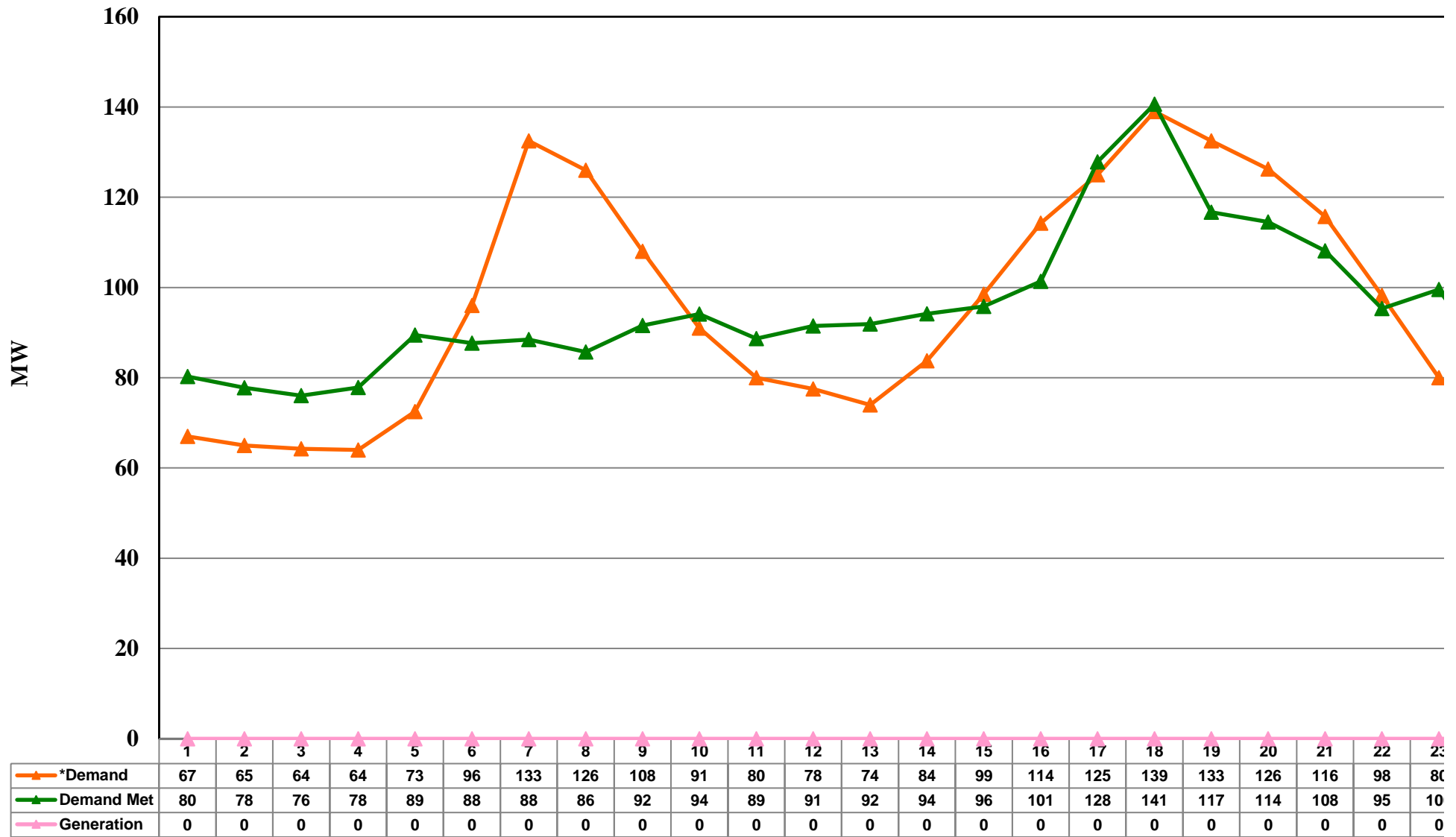
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
*Demand	216	211	204	195	199	208	219	250	270	273	288	292	298	300	300	300	314	334	336	327	308	283	254	254
Demand Met (incl. Bangladesh)	317	316	323	316	310	301	319	324	328	385	391	376	385	393	381	377	378	454	459	449	438	413	385	385
*Day Ahead Estimated Generation	61	58	59	57	54	51	47	42	43	51	44	49	54	54	46	48	53	60	59	62	54	48	48	48

क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर अरुणाचल प्रदेश का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Arunachal Pradesh on Regional Peak Demand Met Day (23-Mar-22)



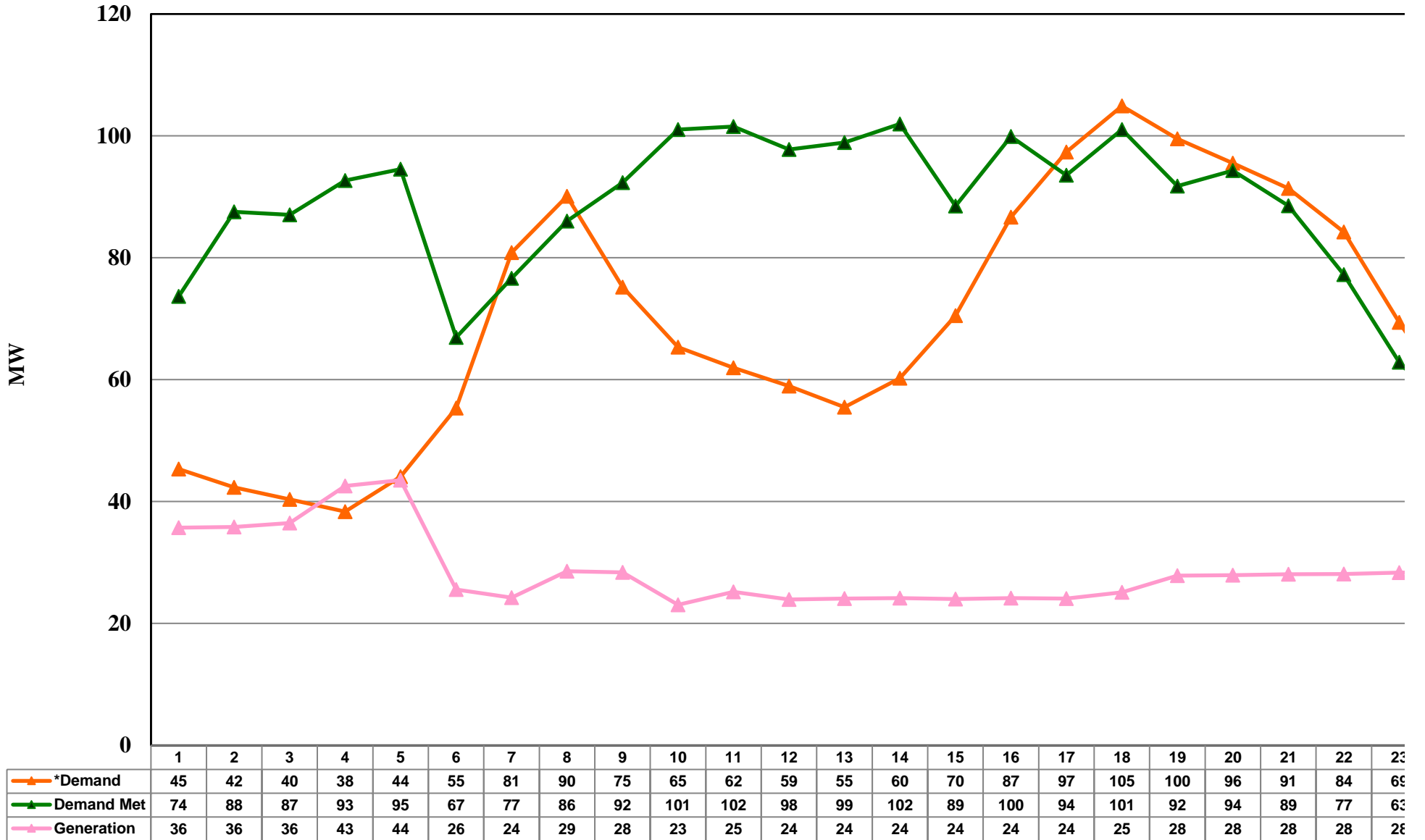
\*Day Ahead Estimated

क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर नागालैंड का औसत प्रति घंटा प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट  
 Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Nagaland on Regional Peak Demand Day(23-Mar-22)



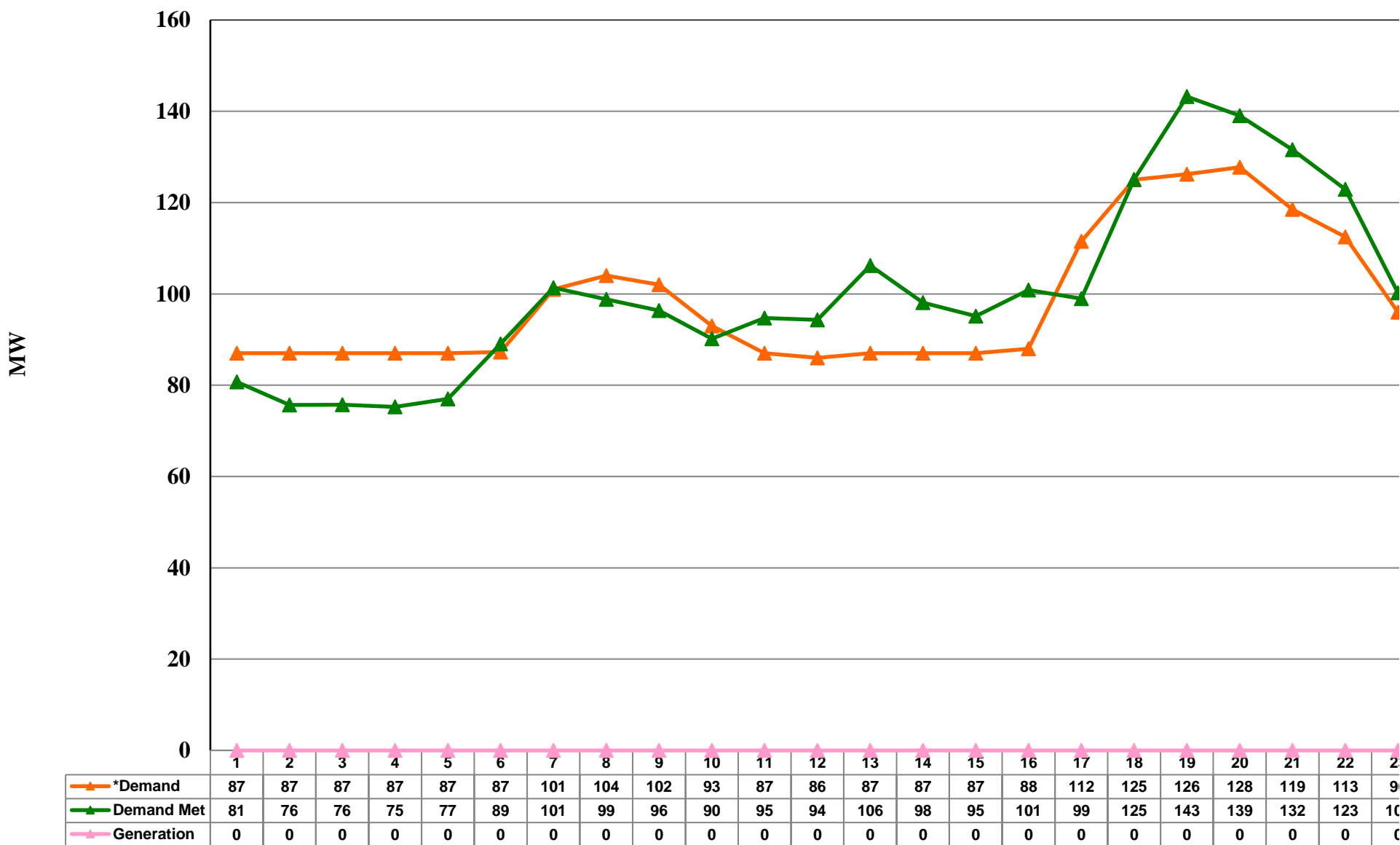
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मिज़ोरम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Mizoram on Regional Peak Demand Met Day(23-Mar-22)



\*Day Ahead Estimaed

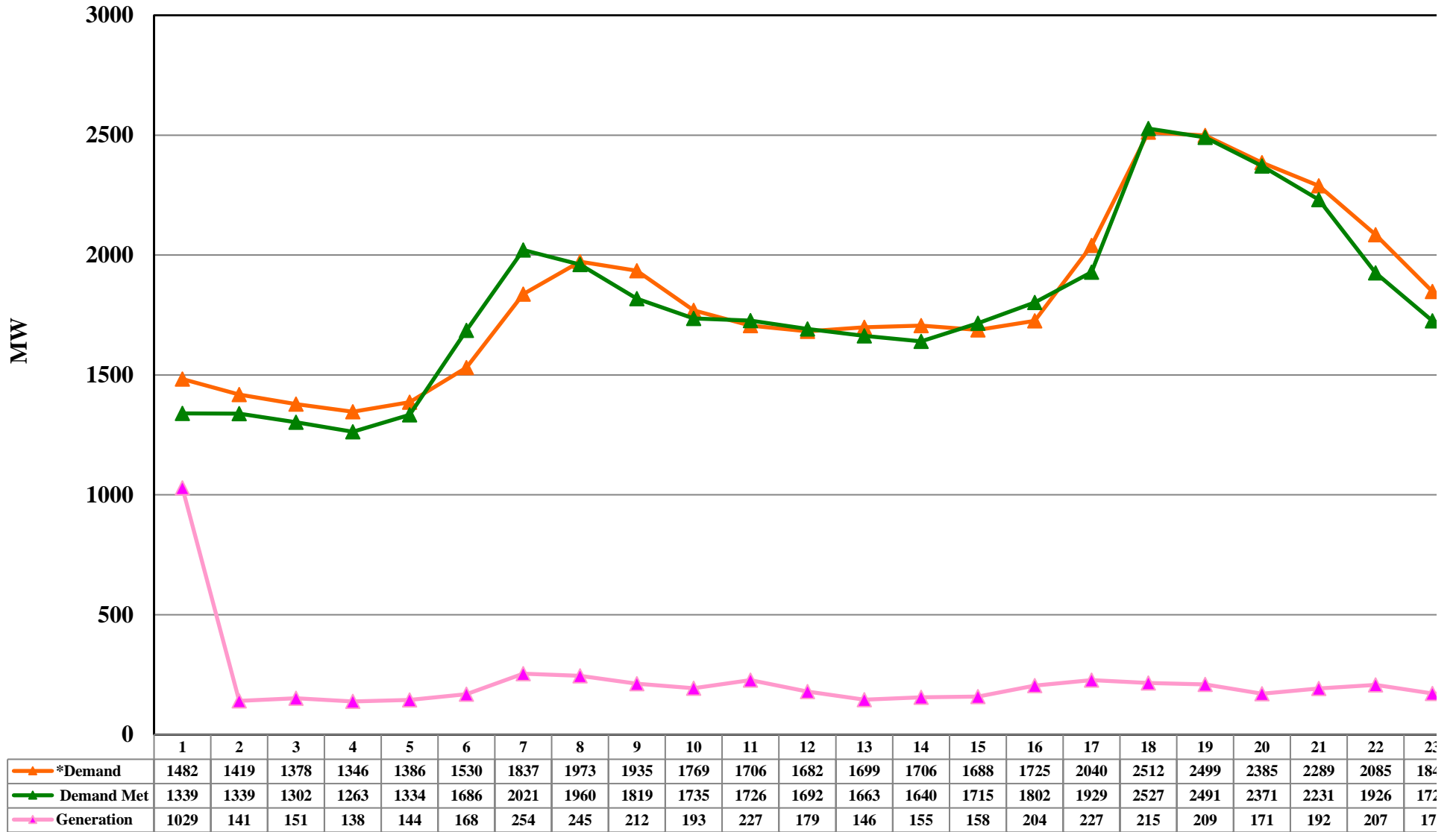
क्षेत्रीय पीक मांग आपूर्ति दिन के आधार पर अरुणाचल प्रदेश का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Arunachal Pradesh on Regional Peak Demand Met (23-Mar-22)



\*Day Ahead Estimaed

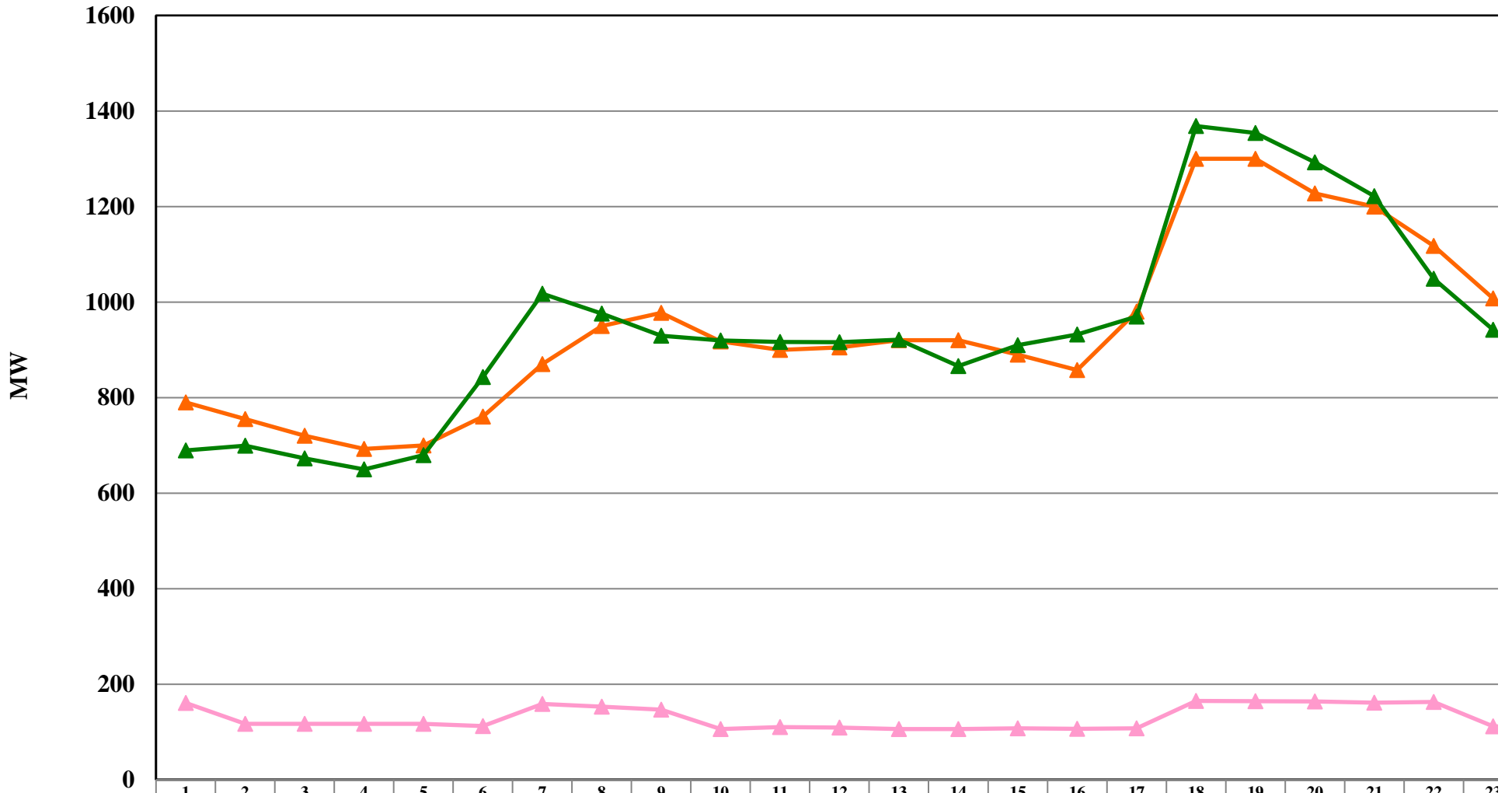


क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर पूर्वोत्तर क्षेत्र का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of North Eastern Region on Minimum Demand Met Day (07-Mar-



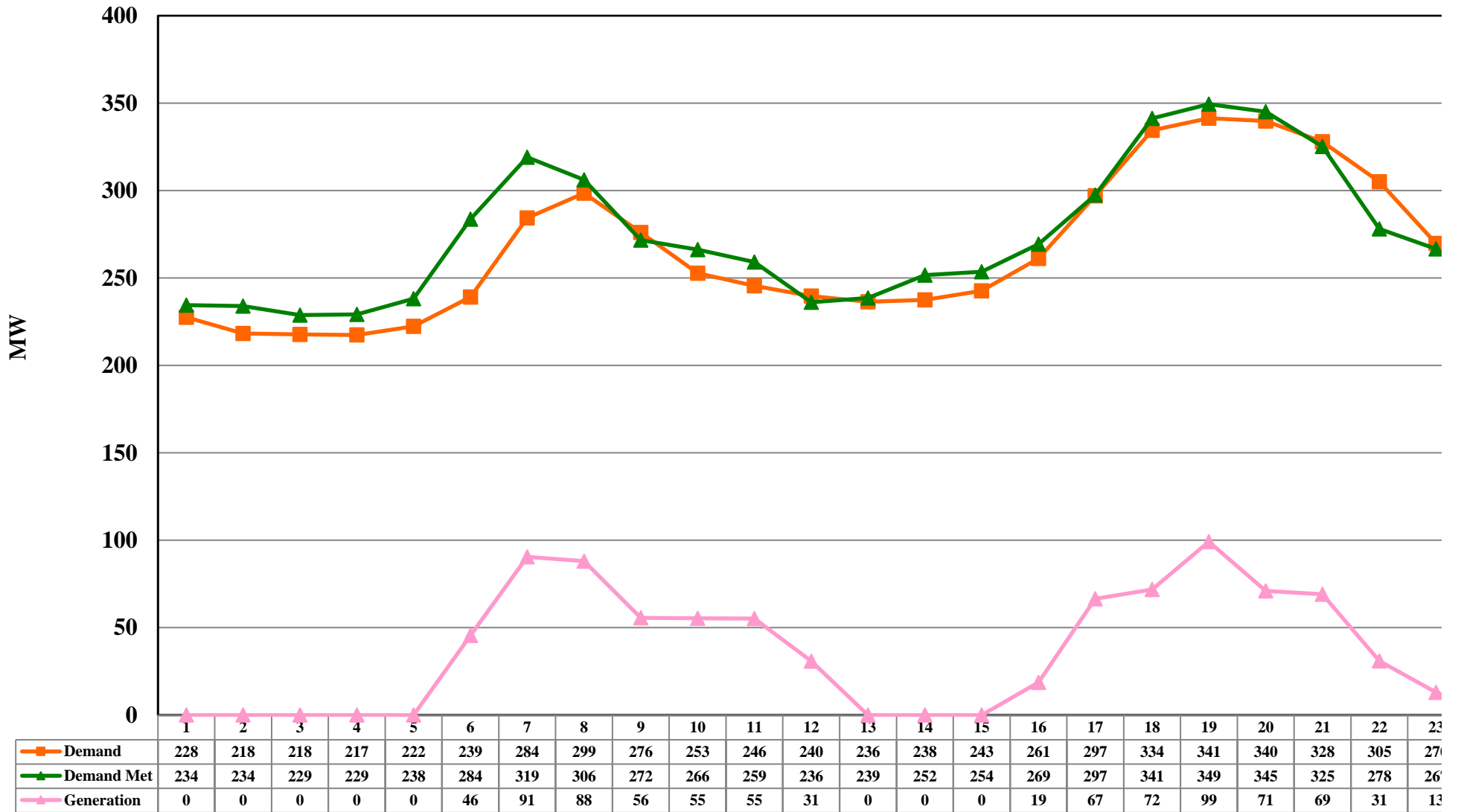
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर असम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Assam on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



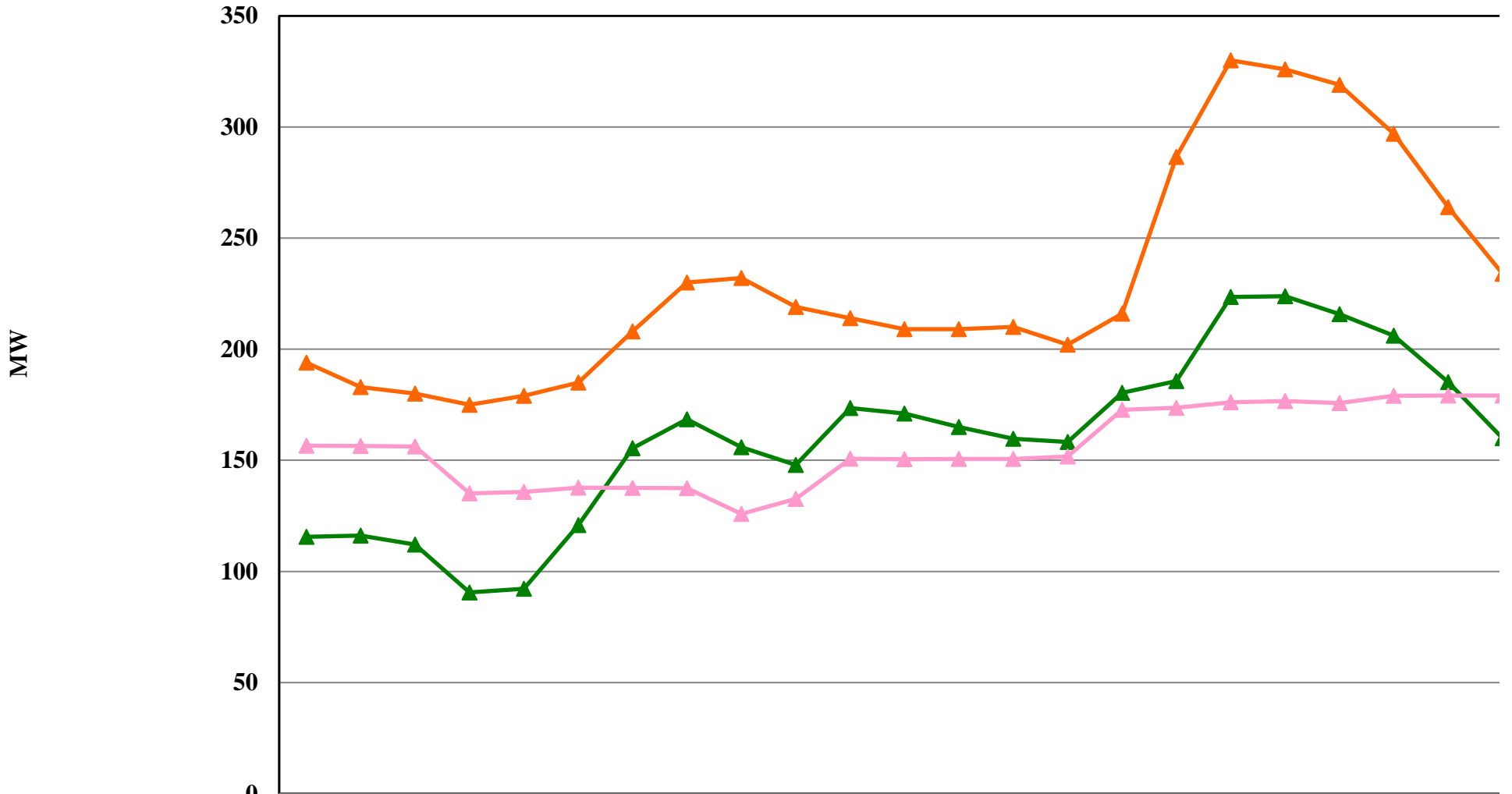
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मेघालय का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hourly Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Meghalaya on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-2



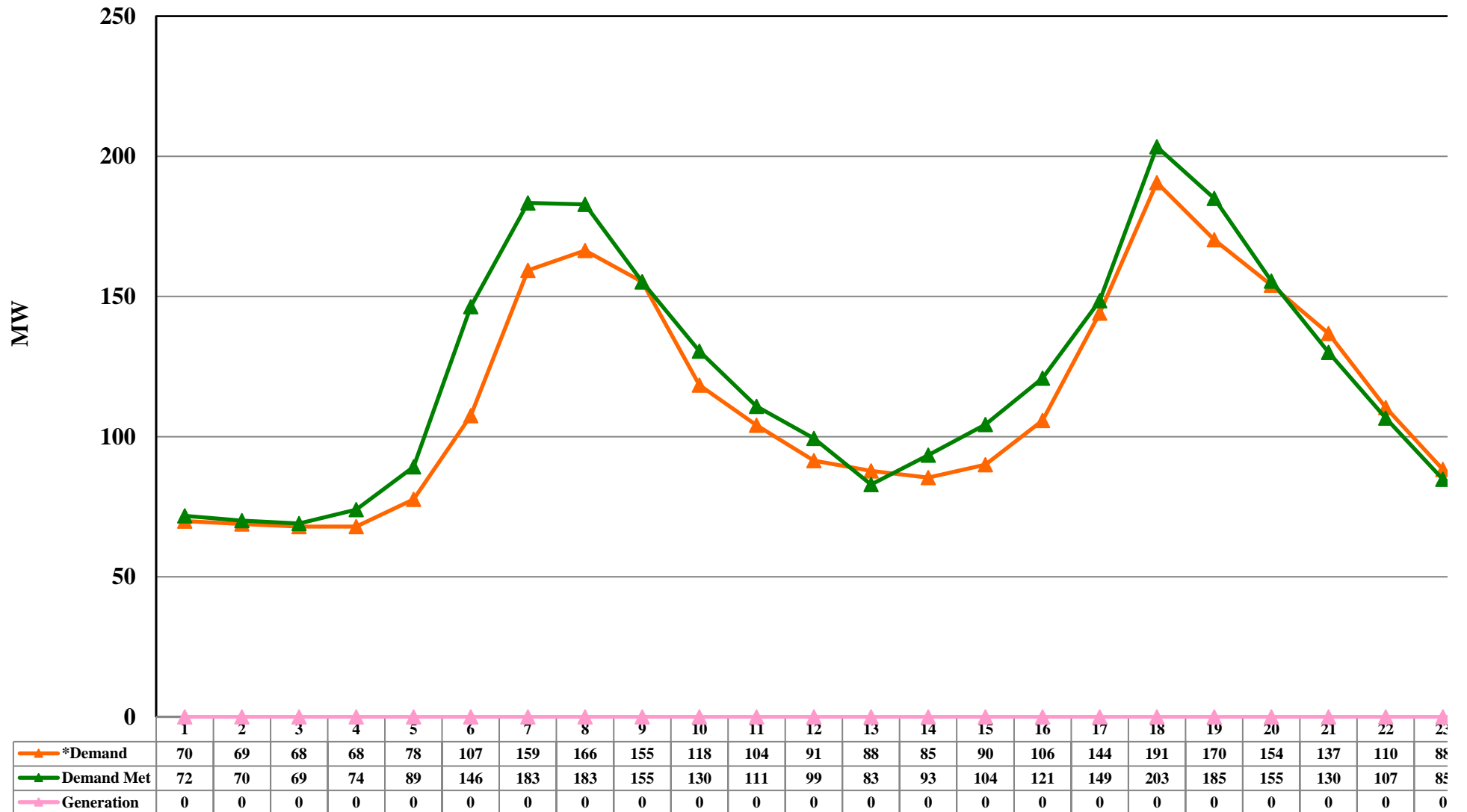
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर त्रिपुरा का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Hour Generation vs Demand vs Demand Met Chart of Tripura on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



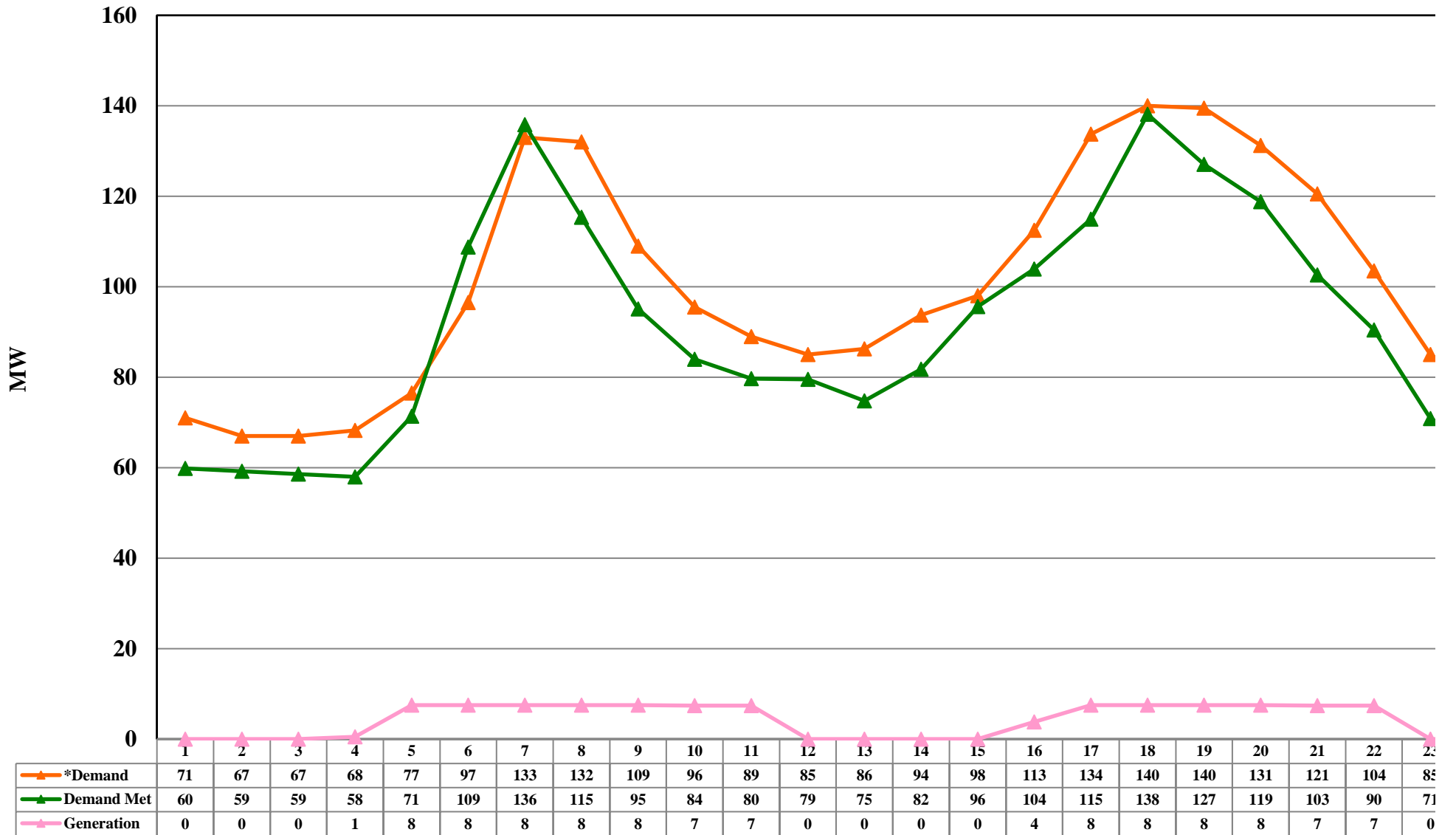
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मणिपुर का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट / Average Demand Chart of Manipur on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



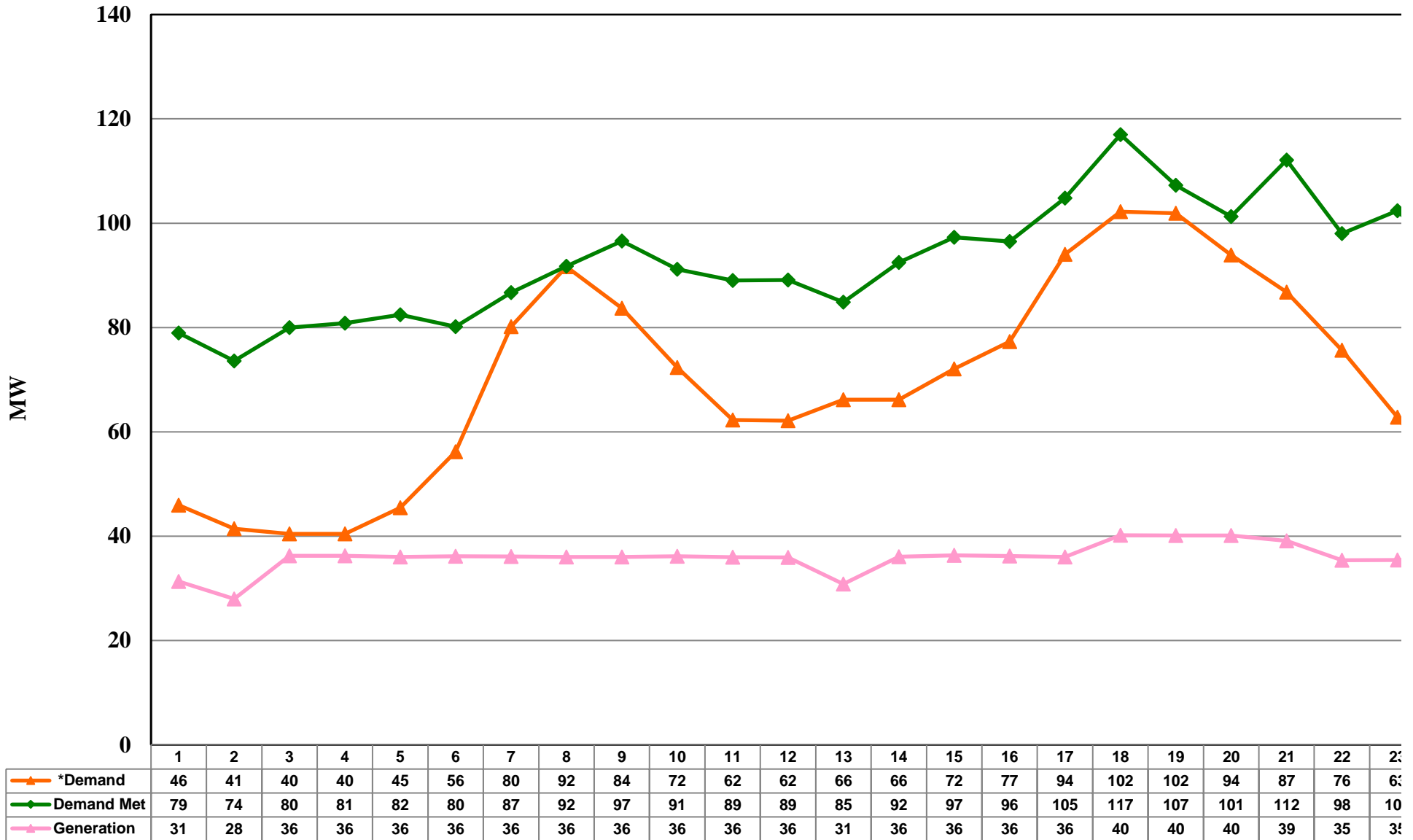
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर नागालैंड का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट  
Average Demand Met Chart of Nagaland on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



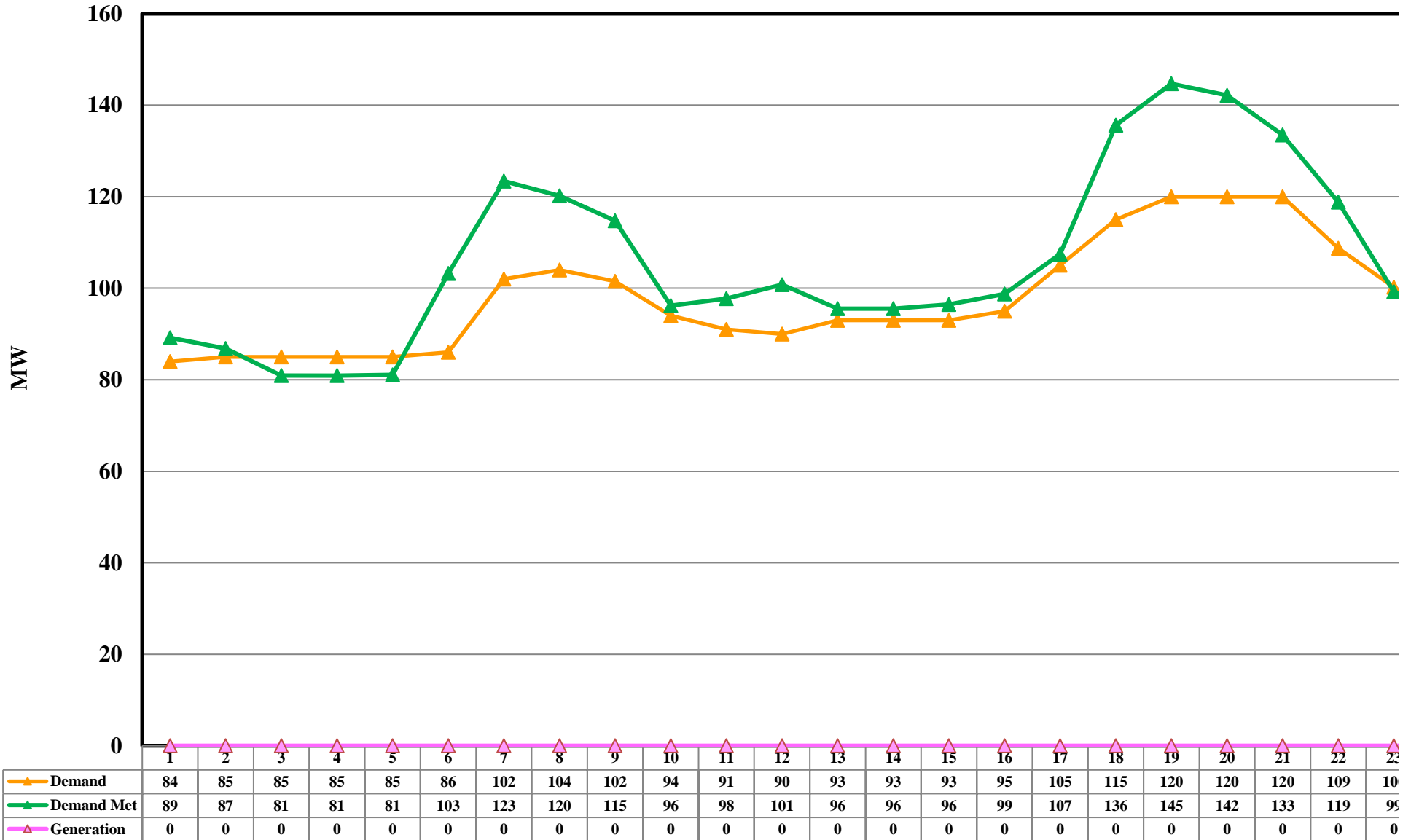
\*Day Ahead Estimaed

क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर मिज़ोरम का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट /  
Average Demand Met Chart of Mizoram on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



\*Day Ahead Estimaed

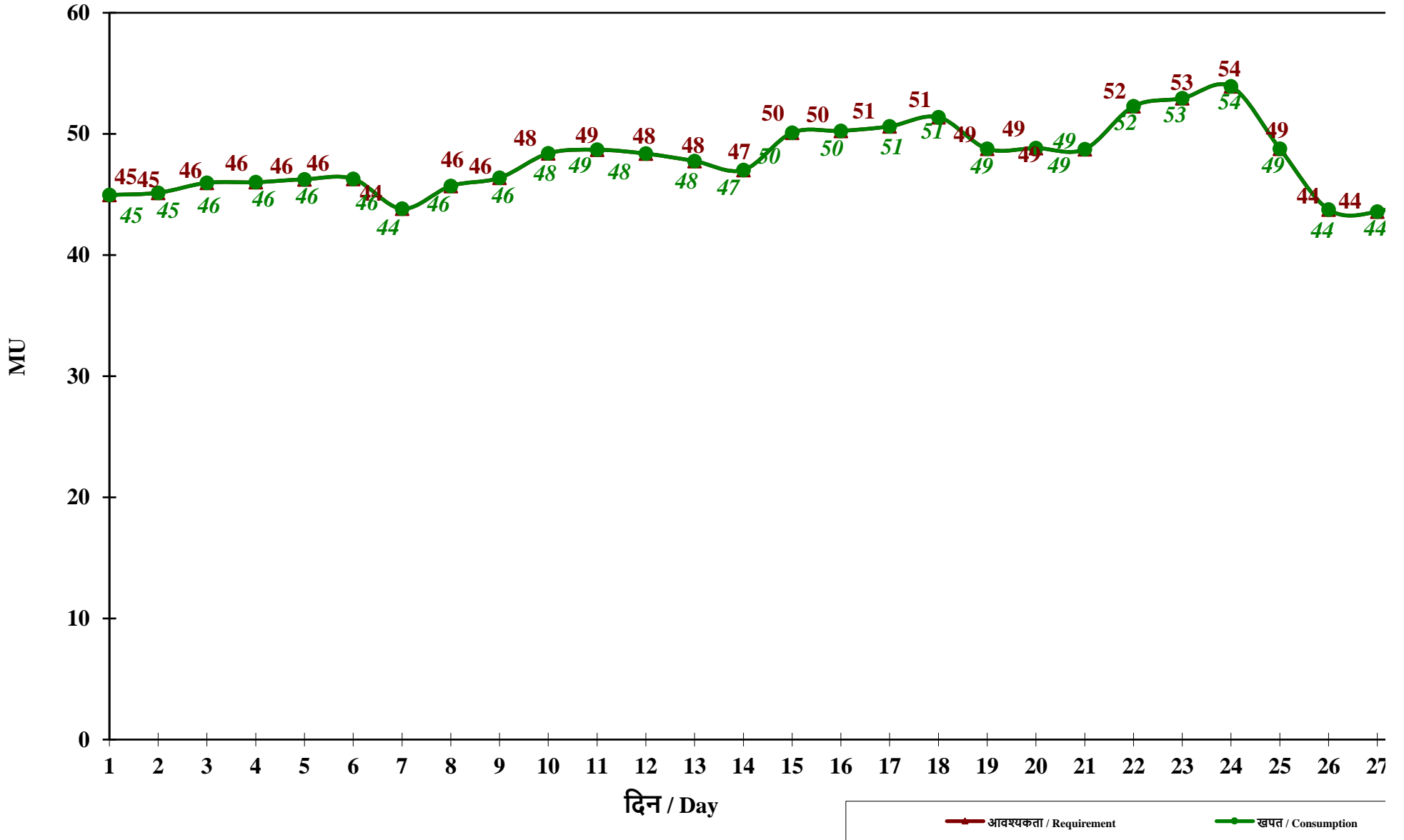
क्षेत्रीय न्यूनतम मांग आपूर्ति दिन के आधार पर अरुणाचल प्रदेश का औसत प्रति घंटा उत्पादन बनाम मांग आपूर्ति चार्ट  
 Average Demand Met Chart of Arunachal Pradesh on Regional Minimum Demand Met Day(07-Mar-22)



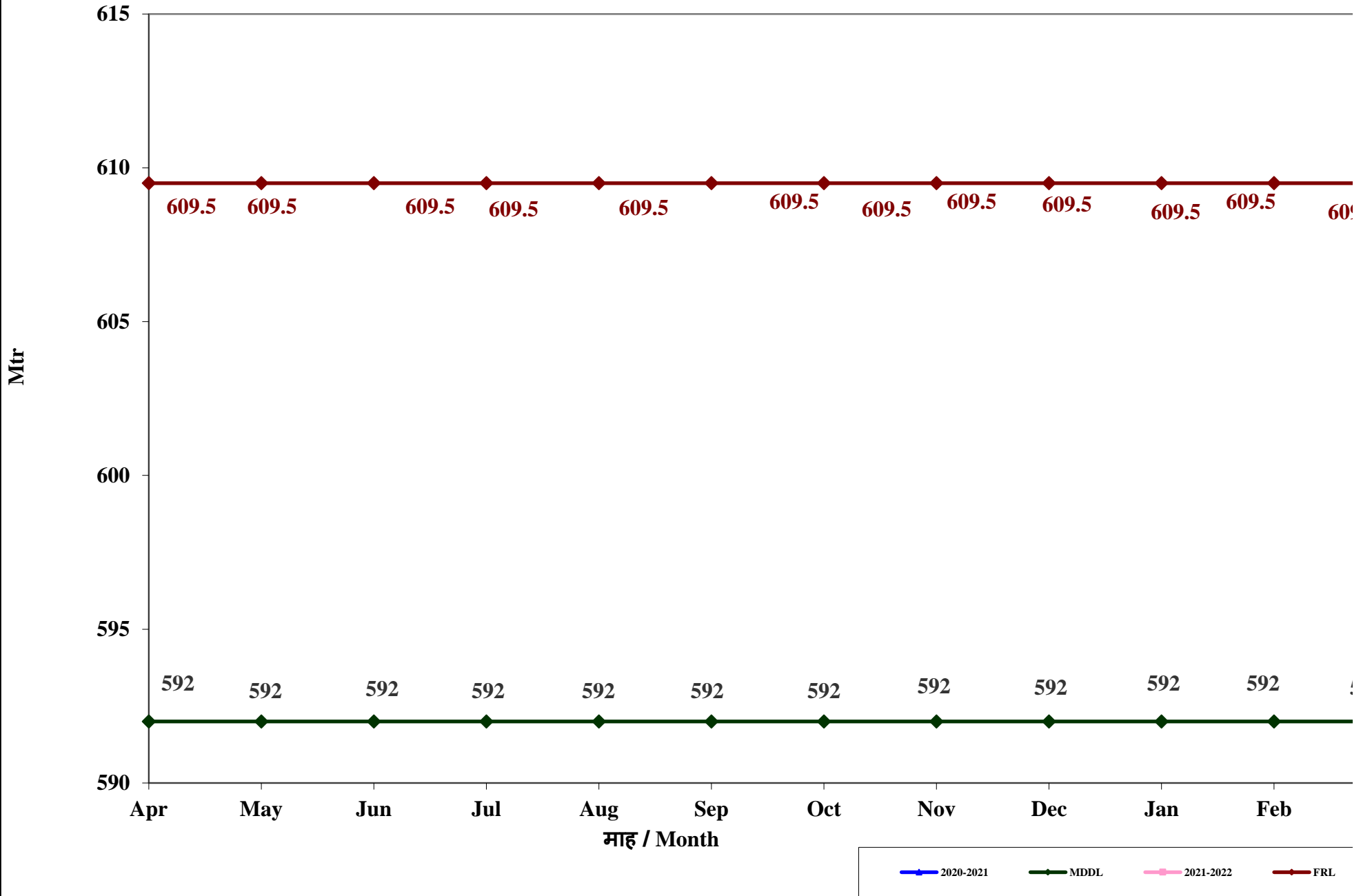
\*Day Ahead Estimaed



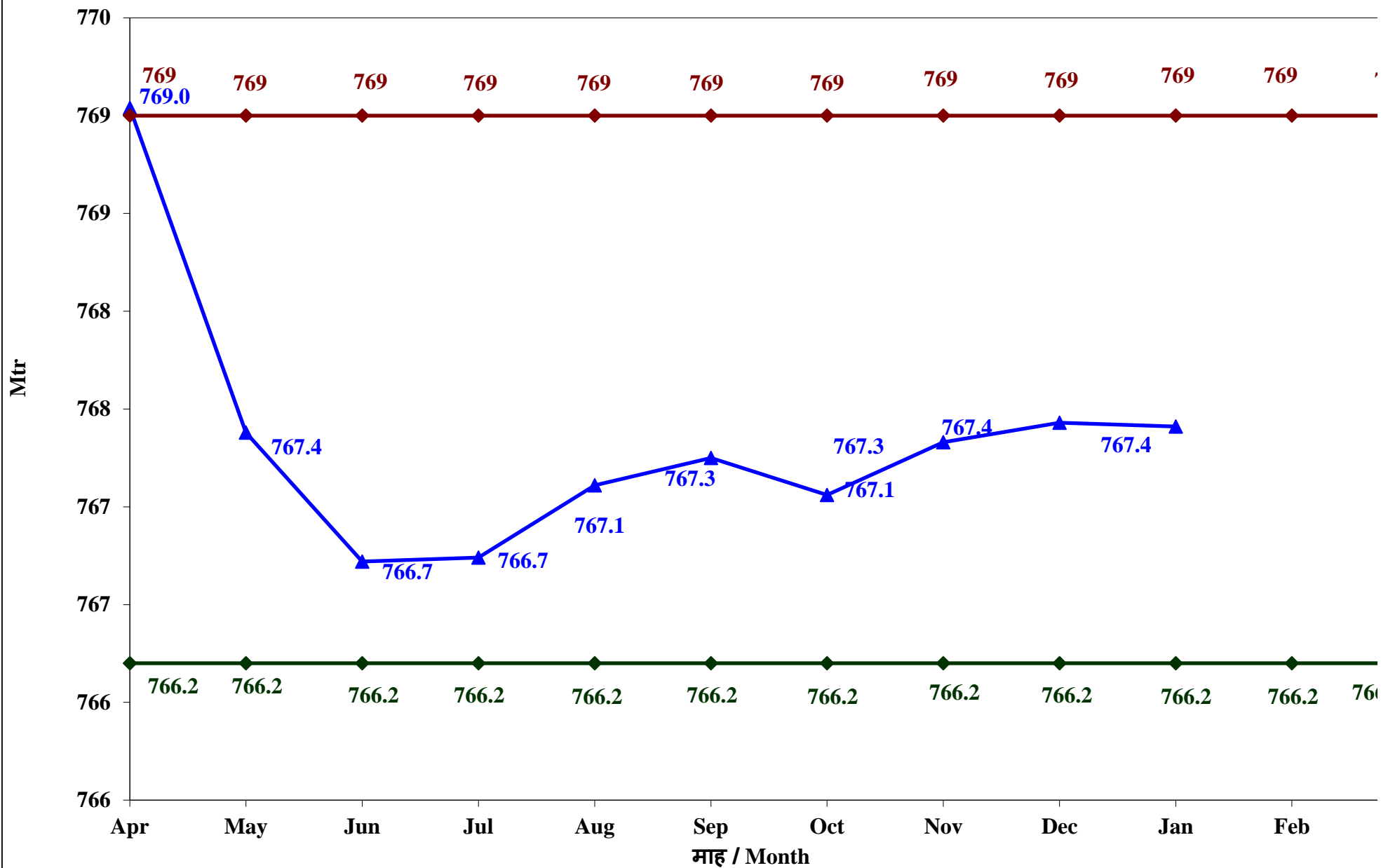
पूर्वोत्तर क्षेत्र के लिए आवश्यकता बनाम औसत दैनिक ऊर्जा की उपलब्धता / Average Daily Energy Availability vs Requirement for North Eastern Region(Mar'22)



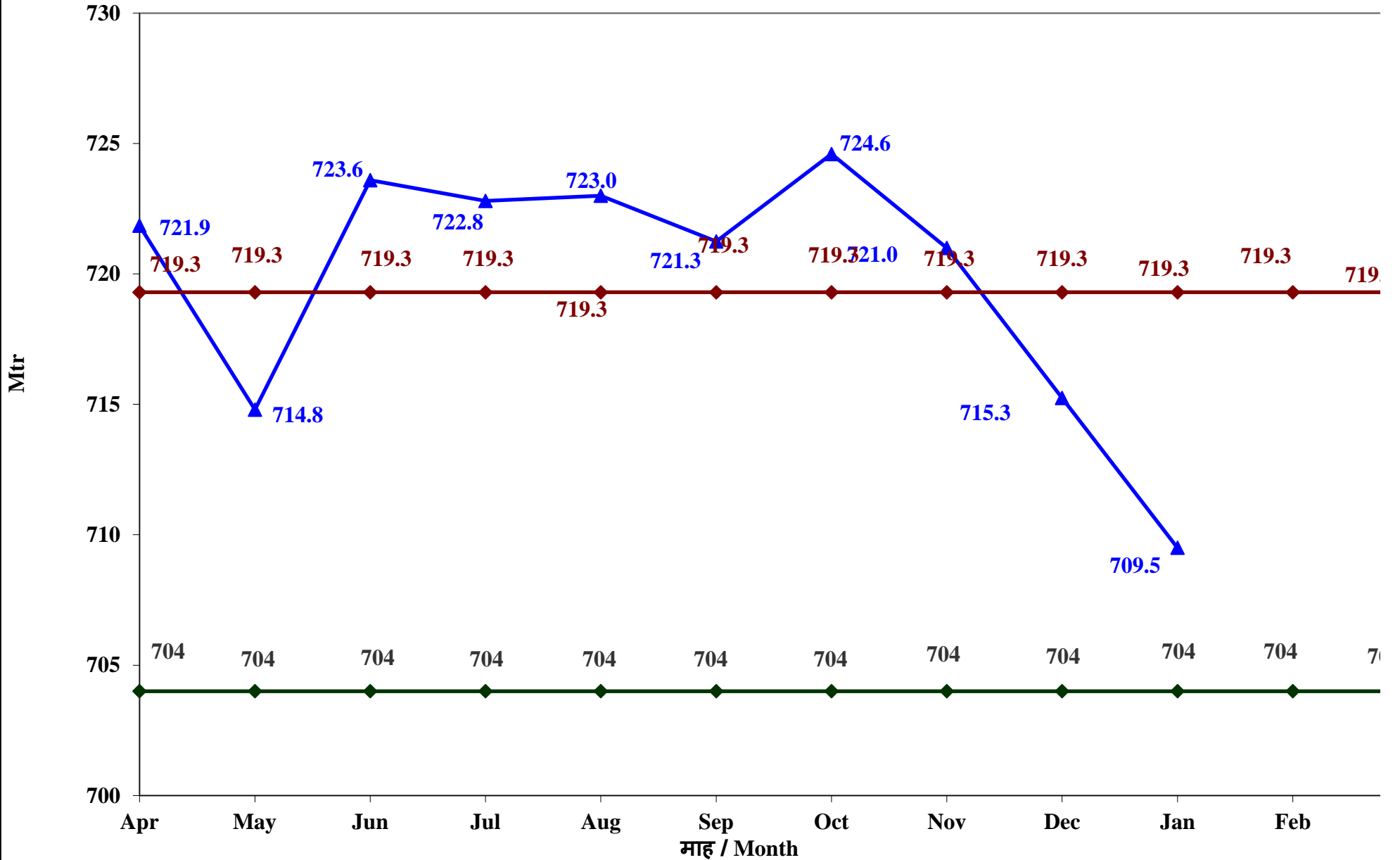
कोपिली का जलाशय स्तर / Water Level Chart of Kopili



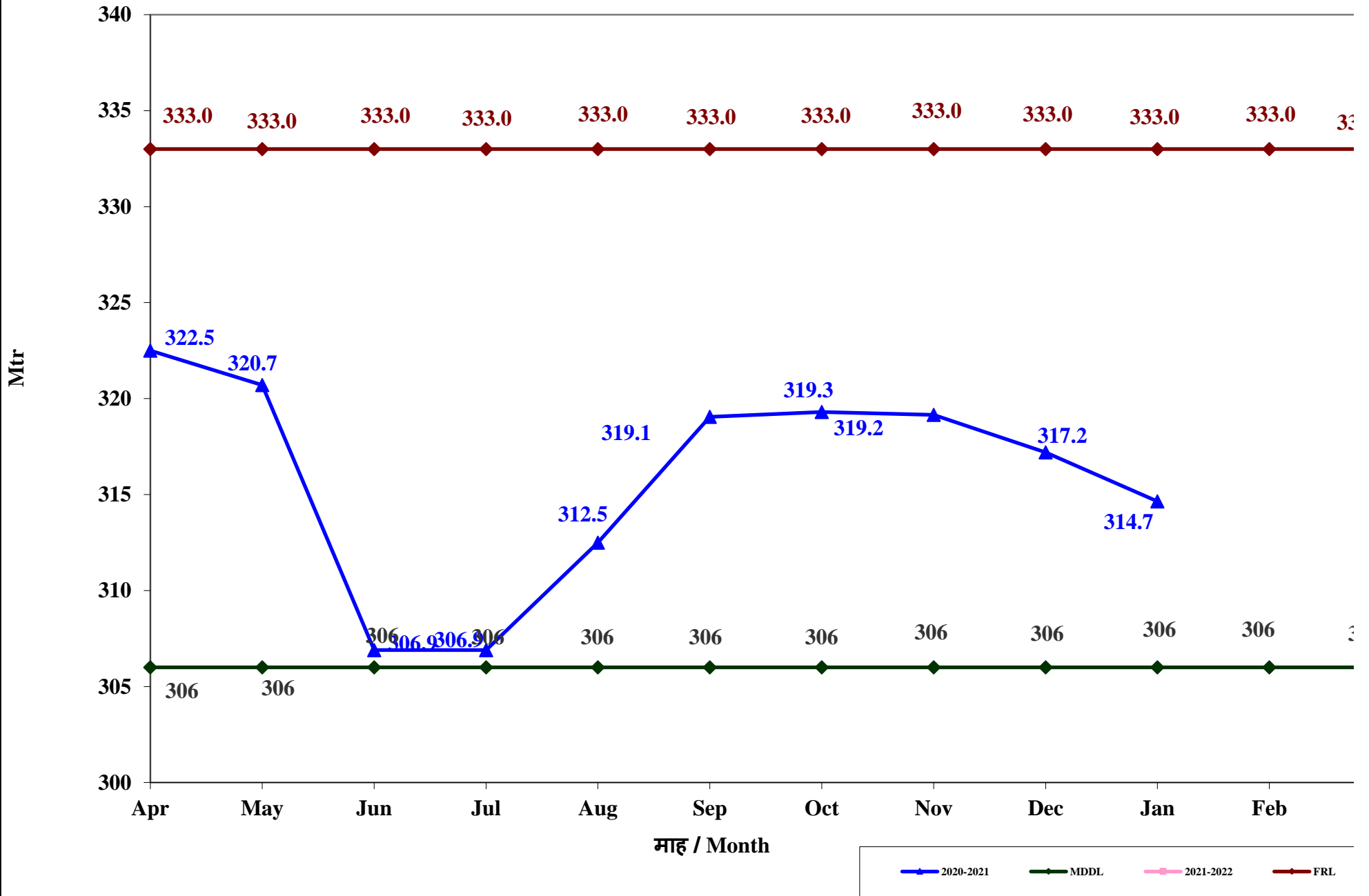
लोकतक के जलाशय स्तर / Water Level Chart of Loktak



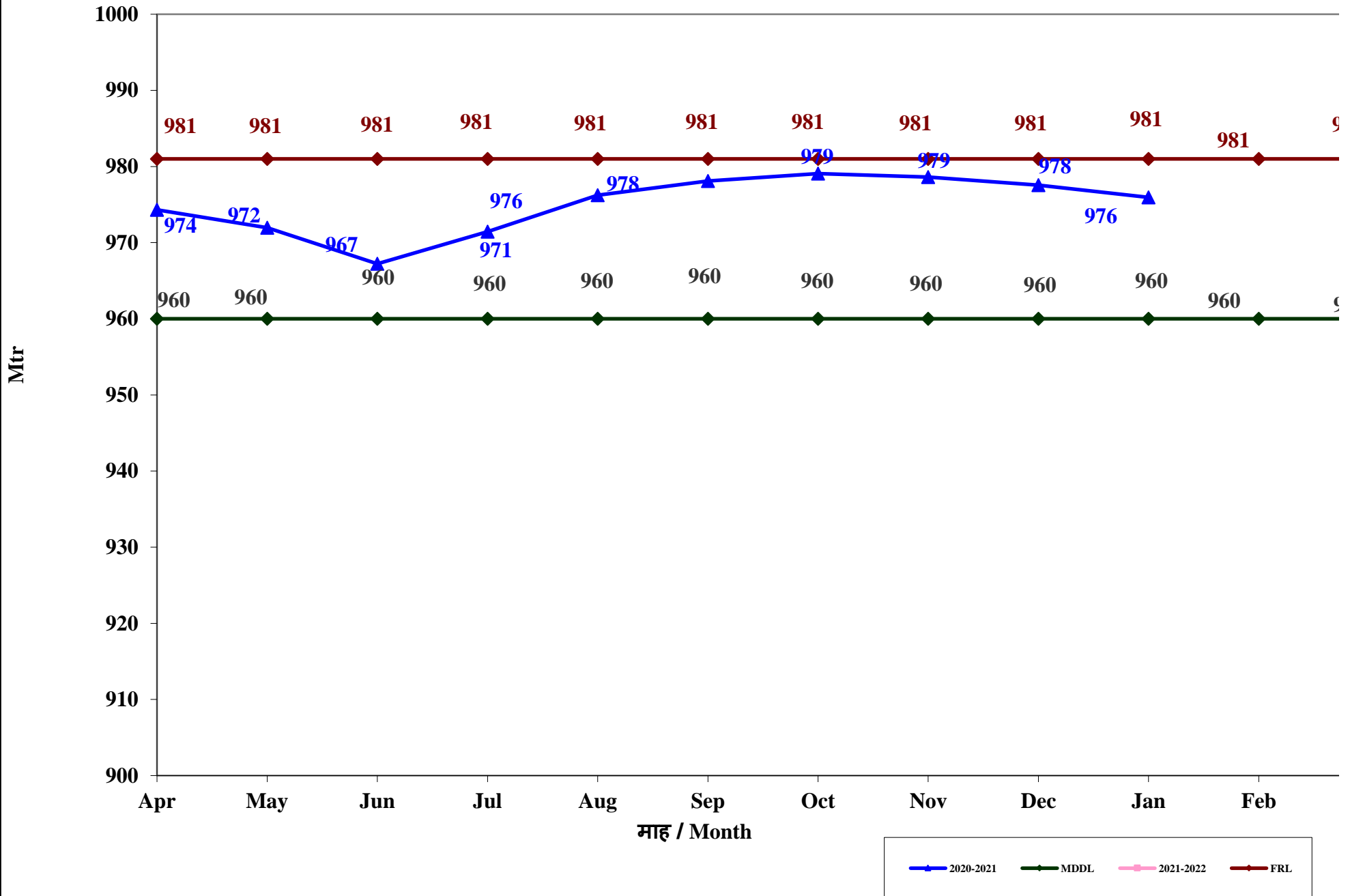
खांडोंग का जलाशय स्तर / Water Level Chart of Khandong



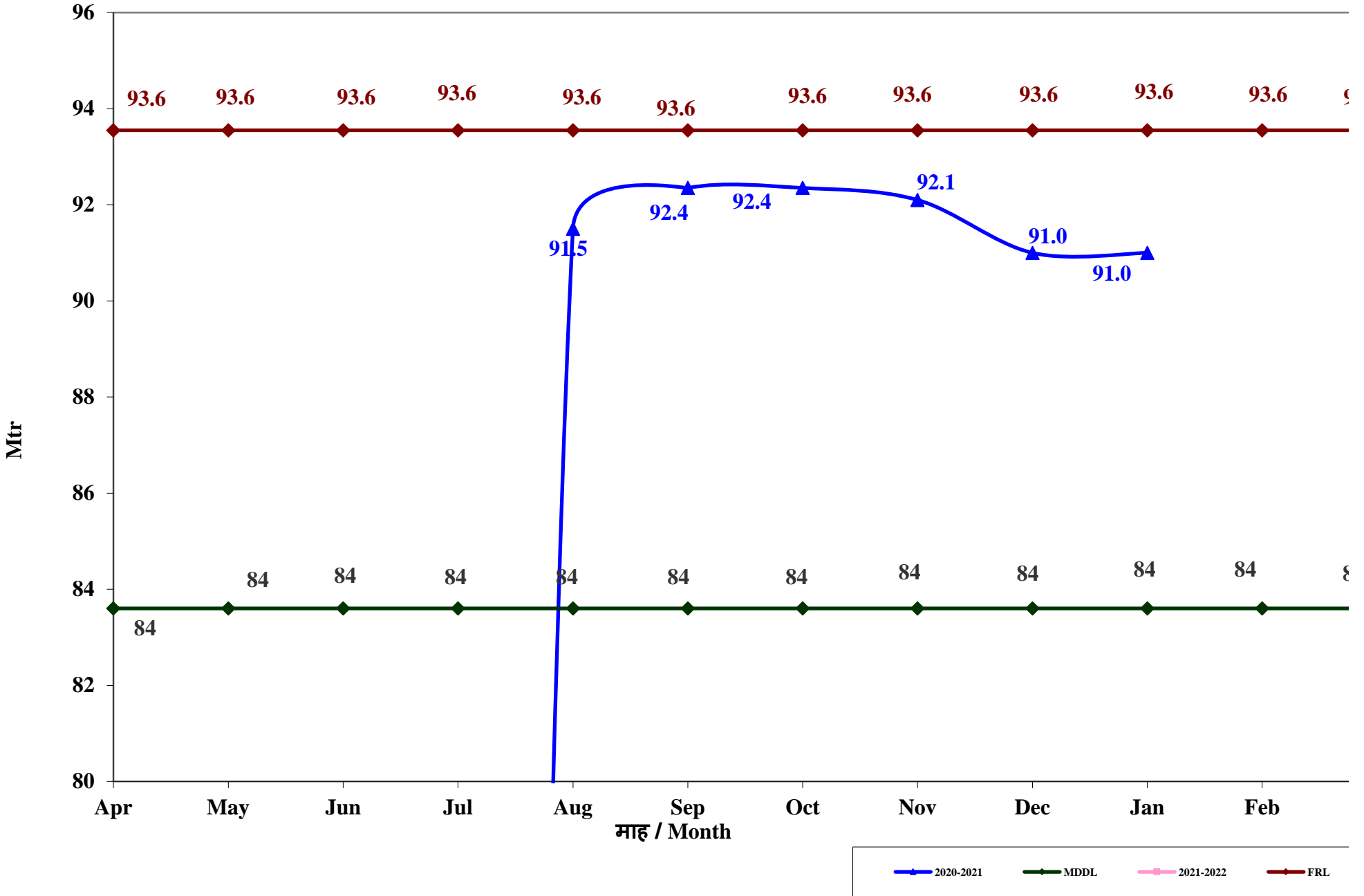
डोयांग का जलाशय स्तर / Water Level Chart of Doyang



बारापानी का जलाशय स्तर / Water Level Chart of Barapani



गुमती का जलाशय स्तर / Water Level Chart of Gumti



**E. परिवर्तन क्षमता/ Transformation capacity**

Sl. No.	Name of Constituent	400/220 kV	400/132 kV	220/132 kV	132/66 kV	133/33 kV	133/11 kV	Total
1	POWERGRID	3575	1745	849	-	305	-	6474
2	NEEPCO	-	1080	110	-	3	-	1193
3	NTPC	630	-	-	-	-	-	630
4	OTPC	-	250	-	-	-	-	250
5	DoP, Arunachal Pradesh	-	0	100	-	251	-	351
6	AEGCL	5	-	1950	-	3777	202	5934
7	MSPCL	-	315	-	-	327	-	642
8	MePTCL	630	-	520	-	575	40	1765
9	P&ED, Mizoram	-	-	-	13	215.5	-	228
10	DoP, Nagaland	-	-	-	0	41	-	41
11	TSECL	-	-	-	110	466	125	701
<b>Total</b>		<b>4840</b>	<b>0</b>	<b>3529</b>	<b>0</b>	<b>5960</b>	<b>367</b>	<b>14696</b>



**F. ट्रांसमिशन लाइन विवरण/ Transmission lines details**

Sl. No.	Name of Constituent	+/- 800 kV HVDC	400 kV	220 kV	132 kV	Total
1	POWERGRID	3458	3463	1619	2528	<b>11068</b>
2	NETC	0	1333	0	0	<b>1333</b>
3	ENICL	0	212	0	0	<b>212</b>
4	NEEPCO	0	0	0	67	<b>67</b>
5	DoP, Arunachal Pradesh	0	0	19	235	<b>254</b>
6	AEGCL	5	419	2258		<b>2682</b>
7	MSPCL	0	0	0	514	<b>514</b>
8	MePTCL	0	217	227	950	<b>1394</b>
9	P&ED, Mizoram	0	0	0	252	<b>252</b>
10	DoP, Nagaland	0	0	0	0	<b>0</b>
11	TSECL	0	0	0	543	<b>543</b>
<b>Total</b>		<b>3463</b>	<b>0</b>	<b>4123</b>	<b>0</b>	<b>7586</b>

**G. शंट रिएक्टर / Shunt Reactors**

Sl. No.	Name of Constituent	420 kV		245 kV		145 kV
		Bus	Line	Bus	Line	Bus
1	POWERGRID	1306	1106	32	100	175
2	NEEPCO	80	100	-	20	-
3	OTPC	80	126	-	-	-
4	AEGCL	63	0	50	-	-
5	MePTCL	5	50	-	-	-
6	TSECL	-	-	-	-	4
<b>Total</b>		<b>1534</b>	<b>1382</b>	<b>82</b>	<b>120</b>	<b>179</b>

**H. निर्माण के तहत असम की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Substations of Assam under construction**

*Month -Mar'22*

Sl. No.	Name of the Sub-Station	Voltage in kV	Total Capacity (MVA)	Revised/ Anticipated	Remarks
<b>A</b> <b>Augmentation &amp; Exten. of Sub-Stations</b>					
1	Construction of one line bays at Namrup sub-station	220	-	Jun-17	Completed
2	Construction of one line bay at Tinsukia sub-station	132	-	-	Completed
<b>B</b> <b>NLCPR Funded Project</b>					
1	Azara sub-station	5	2X40	Oct-19	
<b>C</b> <b>State Govt. Funded Project</b>					
1	Barpeta sub-station	132/33	2x25	43891	Civil & other field work is in progress. Overall Progress 55%, Control Room- Columns, Cble Trench done. Transformer supplied.
2	Hatchingmari sub-station	132/33	2x25	43678	Foundation work under process.
<b>D</b> <b>NERPSIP funded</b>					
1	132/33 kV , 2X50 MVA GMCH GIS	132/33	2x50	Dec-19	Under Progress
2	132/33 kV, 2X50 MVA Paltanbazar GIS	132/33	2x50	Mar-20	Under Progress
3	132/33 kV , 2X31.5 MVA Hazo SS	132/33	2x31.5	Mar-20	Under Progress
4	220/132 kV, 2X160MVA Amingaon GIS	220/132	1x160	Mar-21	Under Progress
5	132/33 kV , 2X31.5 MVA Tangla SS	132/33	2x31.5	Dec-19	Under Progress
6	132/33 kV ,2X50 MVA Tezpur SS	132/33	2x50	Dec-19	Under Progress
7	132/33 kV, 2X31.5 MVA Silapathar SS	132/33	2x31.5	Dec-19	Under Progress
8	132/33, 2X31.5 MVA Sarupathar SS	132/33	2x31.5	Dec-19	Under Progress
9	132/33 kV, 2X31.5 MVA Teok SS	132/33	2x31.5	Dec-19	Under Progress
10	132/33 kV , 4X8.33 MVA Single Phase Chapkhowa SS	132/33	4x8.33	Mar-20	Under Progress
11	220/132kV, 2X100 MVA Behiating SS	220/132	2x100	Mar-20	Under Progress

I. निर्माण के तहत असम की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Transmission Lines of Assam under construction

Month -Mar'22

Sl. No.	Name of Transmission Line	Voltage in kV	No. of Circuits	Revised/ Anticipated target	Remarks
<b>A ADB Funded Projects</b>					
1	132 kV DC Sonapur-Jagiroad (Baghjaap) Tr. Line.	132	2	DEC-20	forest clearance issue
<b>B NLCPR Funded Projects</b>					
1	Kukurmara (Mirza)-Azara T/L (S/C on D/C) LOC no. 01-16: M/s GB & LOC no. 17-29: M/s Naba Baishya	132	0	Mar-20	ROW issue from various Institutions which has been settled. Negotiation is on for settling ROW at One LOC, falls in a community land
<b>C Govt. of Assam Funded Project</b>					
1	Hailakandi- Karimganj line on D/C tower	132	1	Dec-20	Erstwhile Contractor has been terminated due to non performance, work is started departmentally.
2	BTPS (Salakati) - APM line S/C on D/C tower	132	20.02.20	Mar-20	2 nos. of locatios forest clearance cant be applied for due to non submission of Topo sheet by M/s GB at Dhaligaon Section. FRA-2006 Certificate not yet been received fro the DC Kokrajhar.
3	132 kV LILO to Barpeta GSS from 132 kV Dhaligaon-Bornagar Line (Package-A)	132	2	Apr-20	ROW issue.
4	Agia- Sonapur (Hatchingmari) S/C line on D/C tower	132	1	Mar-20	Package A: ROW issue at LoC no. 70-77 & 131-133, Package B: Most of yhe LoC ate water logged.
5	220 kV S/C line on D/C tower from Sonabil to Biswanath Chariali	220	1	Dec-20	work under progress
6	Barnagar- Barpeta line on D/C tower	132	0.00	Aug-19	Detail Survey Completed.
7	2nd Ckt Stringing of 132 kV Transmission line from Samaguri to Khaligaon (Package-A)	132	1	Dec-20	40% supply completed. Waterlogging issue
8	2nd Ckt Stringing of 132 kV Transmission line from Kokrajhar to Bilasipara (Package-B)	132	1	Dec-20	50% supply completed. Waterlogging issue
9	Sonabil - Biswanath Chariali	220	1	Mar-20	RoW issues at many locations.
10	Amguri solar park - Mariani line (GEC-II)	220	1	Mar-20	RoW issues at many locations.
<b>D NERPSIP Funded Projects</b>					
1	220 kV D/C Tinsukia-Behiating	220	2	Dec-20	Under Construction
2	132 kV S/C (on D/C Tower) Dhemaji-Silapathar TL	132	1	Dec-20	Under Construction
3	132 kV S/C (on D/C Tower) Rupai-Chapakhowa TL	132	1	Dec-20	Under Construction
4	132 kV D/C Kahilipara-Guwahati Medical College TL	132	2	Dec-20	Under Construction
5	132 kV D/C Amingaon-Hazo TL	132	2	Dec-20	Under Construction
6	LILO of 132 kV S/C Rangia-Rowta TL	132	1	Dec-20	Under Construction
7	LILO of 132 kV S/C Golaghat-Bokajan at Sarupathar	132	1	Dec-20	Under Construction
8	132 kV D/C Sonabil-Tezpur TL	132	2	Dec-20	Under Construction
9	LILO of 132 kV S/C Jorhat-Nazira at Teok	132	1	Dec-20	Under Construction
10	LILO of 132 kV S/C Kamalpur-Sishugram at Amingaon	132	1	Dec-20	Under Construction
11	LILO of 132 kV S/C Kamalpur-Khamakhya at Amingaon	132	1	Dec-20	Under Construction

J. निर्माण के तहत मणिपुर की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Substations of Manipur under construction

Month -Mar'22

Sl No	Name of Transformer/ Reactor/Capacitor	Voltage (in kV)	Rating (in MVA)	Revised/ Anticipated Target	Remark
NIL					

**K. निर्माण के तहत मणिपुर की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Transmission Lines of Manipur under construction**

Month :Mar'22

SL. NO.	NAME OF LINE	Length (in ckt kms)	Ckts (S/C) & (D/C)	Voltage Level (in kV)	Construction Progress Status		
					Towers		
					Foundation	Errection	Stringing
NIL							

**Progress of Transmission Lines of Tripura under construction**

*Month -Mar'22*

Sl. No.	Name of Transmission Line	Voltage in kV	No. of Circuits	Revised/ Anticipated target	Remarks
1	Construction of 132 KV Double Circuit Transmission line from Surjamaninagar 132 KV Sub-station to Monarchak. Date of LOA :18.12.2012	132	2	-	<p>1) 132 KV D/C line work is in progress. Work is delaying due to RoW issues (Private Owners)</p> <p>Out of 152 nos. tower (Line Length : 43.121 Km.)</p> <p>i) Stub setting completed : 142 nos. ii) Tower erection completed : 125 nos. iii) Stringing completed : 12.178 Km.</p> <p>2) WORK IS DELAYING DUE TO ROW ISSUES (PRIVATE OWNERS COMPENSATION).</p>
2	Transmission Project (Phase – I) : 132 KV Double Circuit Transmission line from Surjamaninagar to Rokhia and site development and Fdr. Bay at Rokhia.	132	2	-	<p>Out of 87 nos. tower (Line Length : 21.404 Km.),</p> <p>i) Stub setting completed : 68 nos. ii) Tower erected : 56 nos. iii) Stringing completed : 3.718 Km.</p> <p>2. Feeder Bay at Rokhia completed and commissioned. 3. Overall physical progress is 63 %. 4. Anticipated completion of the Project is by May 2019. Work is delaying due to RoW issues (Private Owners). 5. Revised Project Cost : Rs. 15.023 Cr. (132 KV D/C line : Rs. 13.343 Cr. + Feeder Bay : Rs. 1.68 Cr.) 6. Clarifications of NLCPR dated 06.09.2018 submitted to the Planning Deptt. on 15.12.2018 by TSECL along-with Work Order copies and Revised Estimate for the Project.</p>

**M. निर्माण के तहत पूर्वोत्तर क्षेत्र की पारेषण लाइनों की प्रगति / Progress of Transmission Lines of North Eastern Region under construction**

Sl No	Name of the Lines	Name of Executing Agency	Target Date		Remark
			Schedule	Revised/ Anticipated	
<b>A. 400 kV D/C</b>					
1	400 kV Lower Subansiri-Biswanath Chariali D/C I	POWERGRID	Aug-13	Mar-22	Works stand-still on a/c of local disturbance/agitation against big dams. Contract is under short closure as generation was not coming. Now work for generation expected to start. Tendering for balance work is in progress based on communication received from NHPC that 1st unit will come in May23.
2	400 kV Lower Subansiri-Biswanath Chariali D/C II	POWERGRID	Jan-00	Mar-22	Works stand-still on a/c of local disturbance/agitation against big dams. Contract is under short closure as generation was not coming. Now work for generation expected to start. Tendering for balance work is in progress based on communication received from NHPC that 1st unit will come in May23.
<b>B. 220 kV D/C</b>					
1	(Assam) Rangia - Amingaon line	POWERGRID	Dec-18		Yet to be awarded
2	(Assam) Tinsukia - Behiating (new Dibrugarh)	POWERGRID	Dec-18		Yet to be awarded
3	(Meghalaya) Byrnihat (Killing) - Mawngap - New Shillong line	POWERGRID	Dec-18	Sep-19	Yet to be awarded
4	(Nagaland) New Kohima - Mokokchung (PG)	POWERGRID	Dec-18		Yet to be awarded
<b>B. 132 kV D/C</b>					
1	132 kV Monarchak-Surajmani Nagar D/C	TSECL		May'20	
2	132 kV Rongkhon-Ampati D/C	TSECL	20.02.20	Dec-18	
3	132 kV Surajmani Nagar-Badarghat D/C	TSECL		Aug-16	
4	132 kV Surajmani Nagar-Udajpur D/C	TSECL		Jun-15	
5	132 kV Phulbari (Meghalaya) - Ampati	POWERGRID	Dec-18	Sep-19	
<b>D. LILO of 132 kV D/C</b>					
1	LILO of 132 kV NEIGRIHMS - Khliehriat at Lad Nongkrem	MeECL		-	1. Date of award of contract is 26.02.2016. 2. Schedule date of completion was 26.02.2017. 3. Anticipated date of completion is December 2018. 4. Delay is due to delay in supply of materials for line by the vendor. 5. No issues on forest clearance and RoW issues.
2	LILO of 132 kV Rongkhon - Ampati at Praharnagar	MeECL		Mar-20	Survey works for 132 kV LILO is completed. Materials procurement is under process. Tendering for the LILO is under process.
<b>E. LILO of 132 kV S/C</b>					
1	LILO of 132 kV Zemabawk - W.Phaileng at Sihhmui	POWERGRID		-	Approval from State Govt. obtained



**N. निर्माण के तहत पूर्वोत्तर क्षेत्र के सबस्टेशन प्रगति / Progress of Substations of North Eastern Region  
under construction**

As on Mar'22

Sl No.	Name of the Substation	Voltage in kV	Name of Executing Agency	ATS/ System Strengthening	Nos	Rating in MVA	Total Capacity in MVA	Commisioning Schedule	
								Original	Revised
1	New Shillong	132/33	POWERGRID	System Strengthening	2	50	100	Dec'18	-
2	Mynkre	132/33	POWERGRID	System Strengthening	2	50	100	Dec'18	-
3	Phulbari	132/33	POWERGRID	System Strengthening		50	0	Dec'18	-

**O. पूर्वोत्तर क्षेत्र में निर्माणाधीन जल विद्युत परियोजना की प्रगति / Progress of Hydro Power  
Project under Execution in North Eastern Region**

As on Mar'22

Sl No	Unit No	Name of State/ Executing Agency	Capacity in MW	Commisioning Schedule		Broad Status
				Actual(A)/ As now Expected		
				Syn.comm	COD	
<b>Central Sector</b>						
<b>Subhansiri Lower</b>						
1	1	Arunachal Pradesh/NHPC	250	2016-18	Date is uncertain	1. Signing of MoU with State Government of Assam. 2. Law & Order problem. 3. Issue of Downstream Impact Assessment & demand for stoppage of works by anti dam activists. Since 16.12.2011 work.
	2		250			
	3		250			
	4		250			
	5		250			
	6		250			
	7		250			
	8		250			

**P. पूर्वोत्तर क्षेत्र में निर्माणाधीन थर्मल विद्युत परियोजना की प्रगति / Progress of Thermal Power Project under Execution in North Eastern Region**

As on Mar'22

Sl No	Unit No	Name of State/ Executing Agency	Capacity in MW	Commisioning Schedule		Remarks if any
				Actual(A)/ As now Expected		
				Syn.comm	COD	
Central Sector						
Nil						

**Q. ऊर्जा प्रभार एनईआर के विभिन्न पावर स्टेशनों की दर ( ईसीआर) / Energy Charge Rate  
(ECR) of Different Power Stations of NER**

Sl No	Name of Power Station	Owner	Type	Energy Charge in paisa/kWh	Annual Fixed Charge (₹ in lakh)	Composite
1	AGBPP	NEEPCO	Gas CC	192.1	33186.16	150.50
2	AGTCCPP	NEEPCO	Gas CC	238.4	14719.87	144.70
3	Ranganadi	NEEPCO	Hydro	118.0	26597.48	101.30
4	Kopili	NEEPCO	Hydro	57.7	11901.84	55.60
5	Khandong	NEEPCO	Hydro	82.4	3976.75	83.70
6	Kopili St II	NEEPCO	Hydro	80.0	1200.09	77.10
7	Doyang	NEEPCO	Hydro	269.7	10657.15	90.00
8	Pare	NEEPCO	Hydro	-	-	
9	Kameng	NEEPCO	Hydro	-	-	
10	Loktak	NHPC	Hydro	192.4	15028.30	192.40
11	Palatana	OTPC	Gas	186.3	0.0	186.30
12	BgTPP	NTPC	Coal	330.0	0.0	
13	LTPS	APGCL	Gas	244.0	0	327.00
14	NTPS	APGCL	Gas	242.0	0	332.00
15	Langpi	APGCL	Hydro	133.0	0	129.00
16	LRPP	APGCL	Gas	150.0		226.00
17	Umiam Stg I	MePGCL	Hydro	41.0	471	176.00
18	Umiam Stg II	MePGCL	Hydro	60.0	261	176.00
19	Umiam Stg III	MePGCL	Hydro	56.0	784	176.00
20	Umiam Stg IV	MePGCL	Hydro	38.0	784	176.00
21	New Umtru	MePGCL	Hydro	146.0	2647	176.00
22	Sonapani	MePGCL	Hydro	36.0	20	176.00
23	Leshka	MePGCL	Hydro	341.0	16594	192.00
24	Rokhia	TSECL	Gas	325.0		325.00
25	Baramura	TSECL	Gas	305.0		305
26	Gumti	TSECL	Hydro	62.0		62
27	Tuirial	NEEPCO	Hydro	257.5	11223.29	-

Source:

OTPC vide mail dtd 09.11.21

NEEPCO vide mail dtd 17.11.21

NTPC vide mail dtd 16.11.18

"पर जारी / INHPC via mail dated 02/08/2017 received at 11:37 Hrs

Tripura vide mail dtd-24-02-20

Assam vide mail dtd 19.07.18

Meghalaya vide mail dtd 14.11.17

**R. New Element addition in North Eastern Region during the month of March'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, 3x 10 MVA ICT 3 at Mokochung (PG) GSS	220/132	POWERGRID	05.03.2022