



# महाराष्ट्र शासन राजपत्र

## असाधारण भाग चार-क

वर्ष २, अंक १३]

बुधवार, मार्च ३०, २०१६/चैत्र १०, शके १९३८

[पृष्ठे १२३, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक २०

### प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिकाऱ्यांनी तयार केलेले  
(भाग एक, एक-अ व एक-ल यांमध्ये प्रसिद्ध केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांव्यतिरिक्त इतर)  
वैधानिक नियम व आदेश ; यात भारत सरकार, उच्च न्यायालय, पोलीस आयुक्त, आयुक्त (राज्य उत्पादन शुल्क),  
जिल्हादंडाधिकारी व निवडणूक आयोग, निवडणूक न्यायाधिकरण, निवडणूक निर्णय अधिकारी व निवडणूक आयोगाखालील  
इतर प्राधिकारी यांनी तयार केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांचा समावेश होतो.

### महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/तांत्रिक/प्रामुप्र/विनियम/२०१६/०१७४२.—विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६) च्या कलम १८१ च्या उप-कलम (१) आणि उप-कलम (२) सह कलम २ च्या उप-कलम (४७), कलम ३०, कलम ३२ च्या उप-कलम (३), कलम ३९ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (डी) आणि कलम ४० च्या खंड (सी) अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकाराचा वापर करून महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, महाराष्ट्रातील राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत मुक्त प्रवेशासाठी, याद्वारे खालील विनियम करीत आहे :—

### भाग ए—प्रारंभिक

#### १. संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती आणि प्रारंभ

- १.१ या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६” असे म्हणावे.
- १.२ हे विनियम महाराष्ट्रातील राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत मुक्त प्रवेश आणि वापरासाठी लागू राहतील.
- १.३ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

#### २. व्याख्या

२.१ संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसल्यास, या विनियमांमध्ये :—

(१) “अधिनियम” म्हणजे वेळोवेळी सुधारित केलेला विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६) ;

(२) “वाटप केलेली क्षमता” म्हणजे दीर्घ-कालिन किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र किंवा वितरण परवानाधारकाला राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेवर ठरवून दिलेल्या ठिकाणांमध्ये विजेचे अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) करण्यासाठी आणि वीज खेचण्यासाठी (ड्रॉअल) विजेचे हस्तांतरण करण्याकरिता परवानगी देण्यात आलेली मेगावॉटमधील (मेवॅ) क्षमता ;

- (३) **“संतुलन आणि हिशोबपूर्ती संहिता”** “(Balancing and Settlement Code)” म्हणजे महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने विकसित केलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली अशी संहिता ज्यानुसार महाराष्ट्र राज्यातील ग्रिडचा वापर करणाऱ्यांना द्यावयाची निर्धारित ऊर्जा व प्रत्यक्ष दिलेली ऊर्जा यासंबंधीच्या ऊर्जेच्या लेख्यांमध्ये (आवश्यक देवाण-घेवाण करून) संतुलन राखण्यात येईल व यातील फरकाचा हिशोब पूर्ण करण्यात येईल;
- (४) **“द्विपक्षीय व्यवहार”** म्हणजे असा व्यवहार ज्यामध्ये, विनिर्दिष्टीत खरेदीदार आणि विनिर्दिष्टीत विक्रेता यांच्यात, थेट किंवा वीज व्यापार परवानाधारकाच्या किंवा पॉवर एक्सचेंज मार्फत (ग्रिडमधील) कोणत्याही कालावधीत ऊर्जेचे निश्चित किंवा बदलत्या परिमाणात विनिमय करण्यासाठी केलेला व्यवहार;
- (५) **“ठोक वीज पारेषण करार”** किंवा **“बीपीटीए”** म्हणजे, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेशासाठी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला ज्या करारांतील अटी व शर्तीनुसार हक्क प्राप्त झाला आहे असा करण्यात आलेला करार;
- (६) **“केंद्रीय आयोग”** किंवा **“सीईआरसी”** म्हणजे केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग;
- (७) **“सामुदायिक व्यवहार”** म्हणजे खरेदीदार व विक्रेते यांनी स्पर्धात्मक बोलीच्या माध्यमातून निनावी, एकाच वेळी पॉवर एक्सचेंजमध्ये केलेल्या व्यवहारांचा संच;
- (८) **“आयोग”** किंवा **“मविनिआ”** म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;
- (९) **“अतिभार”** म्हणजे अशी परिस्थिती ज्यामध्ये पारेषण किंवा वितरण क्षमतेकरिता मागणी ही उपलब्ध हस्तांतरण क्षमतेपेक्षा अधिक असते;
- (१०) **“जोडणी करार”** म्हणजे जोडणीयतेला मंजूरी मिळाल्यानंतर पारेषण परवानाधारक आणि स्व-वापरासाठीचा वीज निर्मिती प्रकल्पासह निर्मिती केंद्र किंवा ग्राहक किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांच्यात करावयाचा करार;
- (११) **“जोडणीयता”** स्व-वापरासाठीचा वीज निर्मिती प्रकल्पासह निर्मिती केंद्र, ग्राहक किंवा परवानाधारक यांच्या संबंधात **“जोडणीयता”** म्हणजे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडून घेण्याची स्थिती;
- (१२) **“ग्राहक”** याचा अर्थ अधिनियमामध्ये असल्याप्रमाणेच राहिल, परंतु तो महाराष्ट्र राज्यातील अशा ग्राहकांपुरता मर्यादित राहिल;

- (१३) **“करारांतर्गत मागणी”** म्हणजे किलोव्होल्ट अॅम्पिअर (केव्हीए) किंवा मेगाव्होल्ट अॅम्पिअर (एमव्हीए) मधील वितरण परवानाधारक आणि ग्राहक यांच्यात परस्पर-संमतीने जी वितरण परवानाधारक आणि ग्राहक यांच्यात परस्पर संमतीने, (एक) वीज पुरवठ्याच्या करारात किंवा (दोन) अन्य लेखी पत्रव्यवहारात, मान्य करण्यात आलेली असेल;
- परंतु असे की, मेगाव्होल्ट अॅम्पिअर/किलोव्होल्ट अॅम्पिअर पासून मेगावॉट/किलोवॉट युनिट मध्ये रुपांतर करण्याच्या प्रयोजनासाठी युनिटी पॉवर फॅक्टर विचारात घेण्यात येईल.
- (१४) **“दिवस”** म्हणजे ००.०० वाजता सुरु होणारा आणि २४.०० वाजता संपणारा दिवस.
- (१५) **“भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता”** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ७९ च्या उप-कलम १ च्या खंड (एच्) अंतर्गत केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेली संहिता;
- (१६) **“राज्यांतर्गत पारिषण यंत्रणा”** म्हणजे महाराष्ट्र राज्यातील पारिषण यंत्रणा;
- (१७) **“दीर्घ-कालिन प्रवेश”** किंवा **“एलटीओए”** म्हणजे बारा वर्षापेक्षा जास्त परंतु पंचवीस वर्षापेक्षा जास्त नसेल, अशा कालावधीकरीता राज्यांतर्गत पारिषण यंत्रणेचा वापर करण्याचा हक्क;
- (१८) **“मध्यम-कालिन प्रवेश”** म्हणजे तीन महिन्यांपेक्षा जास्त परंतु तीन वर्षापेक्षा जास्त नसेल अशा कालावधीकरीता राज्यांतर्गत पारिषण यंत्रणेचा वापर करण्याचा हक्क;
- (१९) **“महिना”** म्हणजे एक कॅलेंडर महिना;
- (२०) **“नोडल एजन्सी”** म्हणजे या विनियमांच्या विनियम ८ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली नोडल एजन्सी;
- (२१) **“मुक्त प्रवेश”** चा अर्थ अधिनियमातील कलम २ मधील उप-कलम (४७) मध्ये देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहिल;
- (२२) **“नूतनशील ऊर्जा”** म्हणजे नूतनशील ऊर्जेचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या आदेशात आणि विनियमांमध्ये व्याख्या केल्याप्रमाणे नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून ग्रिडमध्ये सामावून घेतली जाऊ शकेल अशा विजेची निर्मिती;

- (२३) **“अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश”** म्हणजे एका वेळेस एका महिन्यापेक्षा जास्त नसलेल्या कालावधीकरीता राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर करण्याचा हक्क;
- (२४) **“महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र”** किंवा **“एमएसएलडीसी”** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ३१ च्या उप-कलम (१) अंतर्गत स्थापन करण्यात आलेले राज्य भार प्रेषण केंद्र;
- (२५) **“विशेष ऊर्जा मीटर”** म्हणजे वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (मीटर बसविणे व प्रचालन) विनियम २००६ नुसार बसविण्यात आलेले मीटर;
- (२६) **“राज्य ग्रिड संहिता”** म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (एच) अंतर्गत आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेली राज्य ग्रिड संहिता;
- (२७) **“स्ट्रॅन्डेड पारेषण क्षमता”** म्हणजे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील अशी पारेषण क्षमता जी विनियम २७ नुसार दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकांनी मुक्त प्रवेशाचा हक्क सोडून दिल्यामुळे वापराविना पडून राहण्याची शक्यता असते;
- (२८) **“पुरवठा करार”** म्हणजे एक किंवा अधिक पुरवठादार आणि एक किंवा अधिक ग्राहक किंवा व्यक्ती यांच्यात मान्य करण्यात आलेल्या अटी व शर्तीवर (वीज दरासह) विजेचा पुरवठा करण्यासाठी करण्यात आलेला करार;
- (२९) **“पारेषण क्षमता हक्क”** म्हणजे, सर्वसाधारण परिस्थितीत, ठोक वीज पारेषण करारात निश्चित केलेल्या विजेचे अंतःक्षेपण करण्याच्या आणि वीज खेचण्याच्या ठिकाणांमध्ये मेगावॉटमध्ये विजेचे हस्तांतरण करण्याचा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याचा हक्क.
- (३०) **“काल-गट”** म्हणजे रात्री ००.०० वाजता प्रथम सुरु होणारा वेळेचा प्रत्येकी १५ मिनिटांचा गट ज्यामध्ये विशेष ऊर्जा मीटर्स विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले विद्युत मापदंड आणि परिमाण यांची नोंद करतात.
- (३१) **“कामाचा दिवस”** म्हणजे असा दिवस ज्या दिवशी बँका व्यवहारासाठी खुल्या असतात;

२.२ (अ) या विनियमांत वापरलेले परंतु व्याख्या न केलेले शब्द आणि उक्ती ज्यांची व्याख्या अधिनियमात किंवा भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता किंवा राज्य ग्रिड संहिता किंवा भारतीय विद्युत पुरवठा संहिता किंवा अधिनियमाखाली करण्यात आलेल्या नियम आणि अन्य विनियमांमध्ये, जसे असेल तसे, करण्यात आलेली असेल तर अशा शब्द आणि उक्तींचा अर्थ त्यामध्ये देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहिल.

(ब) या विनियमांच्या मराठी अनुवादातील व इंग्रजी विनियमांमधील कोणत्याही शब्दाचा/मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्भवल्यास आणि/किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील विनियम ग्राह्य धरण्यात येतील.

### ३ मुक्त प्रवेश मागण्यासाठी पात्रता

३.१ या विनियमांतील तरतुदींच्या अधीन राहून,

(एक) महाराष्ट्रातील निर्मिती केंद्र जिच्या मालकीचे आहे किंवा ती ते चालवित असेल किंवा जिची त्याचे मालक बनण्याची किंवा ते चालविण्याचा उद्देश असेल, अशी निर्मिती कंपनी;

(दोन) वितरण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार मुक्त प्रवेश मिळविण्यास पात्र असलेला ग्राहक ;

(तीन) वितरण परवानाधारक; आणि

(चार) परवानाधारक वीज व्यापारी,

राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत मुक्त प्रवेशाकरीता अर्ज करण्यास पात्र राहतील.

परंतु असे की, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या संबंधात मुक्त प्रवेशाची मंजूरी या विनियमांतर्गत जोडणीयतेला मंजूरी देण्याच्या अधीन राहिल.

परंतु आणखी असे की, परवानाधारक वीज व्यापारी वगळता, पात्र विद्युत कंपन्या जोडणीयता आणि दीर्घ-कालिन किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी एकाच वेळी अर्ज करू शकतील.

परंतु असेही की, अशी व्यक्ती जी सध्या ग्राहक नसेल आणि जिची जागा वीज घेण्याच्या प्रयोजनासाठी परवानाधारकाच्या कामांशी जोडलेली नसेल, अशी व्यक्ती देखील जोडणीयतेची मंजूरी मागण्यासाठी आणि राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत मुक्त प्रवेशास मंजूरी मागण्यासाठी पात्र राहिल.

### ४ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता

४.१ या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांका रोजी पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा असलेला उपयोगकर्ता हा अशा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा एक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता म्हणून मानण्यात येईल:

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत दीर्घ-कालिन किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यात आलेला उपयोगकर्ता, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या मानीव उपयोगकर्त्यासह, पारेषण परवानाधारक आणि राज्य पारेषण कंपनीशी (एसटीयु) ठोक वीज पारेषण करार करतील.

- ४.२ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणेच्या उपयोगकर्त्याला राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत करारद्वारे घेतलेल्या एकूण वीज निर्मिती क्षमतेची सममूल्य पारेषण क्षमता हक्क असल्याचे मानण्यात येईल;

परंतु असे की, या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांका रोजी असलेल्या अशा पारेषण क्षमता हक्कांचा कालावधी, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने वीज निर्मिती क्षमता ज्या करार किंवा अन्य व्यवस्थेखाली प्राप्त केली असेल त्याच्या शिल्लक कालावधी इतका असेल;

## भाग बी : जोडणीयता

### ५. जोडणीयता मंजूर करणे

- ५.१ ५ मेगावॉट किंवा त्याहून अधिक विद्युत भार असलेला ग्राहक आणि ५ मेगावॉट आणि त्याहून अधिक क्षमता असलेले निर्मिती केंद्र, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडणीयता घेण्यास पात्र राहिल.

परंतु असे की, ५ मेगावॉट पेक्षा कमी स्थापित क्षमता असलेले निर्मिती केंद्र देखील, तांत्रिकदृष्ट्या व्यवहार्य असेल तर, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडणीयता मिळवू शकेल;

परंतु आणखी असे की, राज्य पारेषण कंपनी (एसटीयु), व्होल्टेजची पातळी आणि क्षमता कितीही असली तरी, अति उच्च दाबाच्या (ईएचव्ही) उप-केंद्रामधून निघालेल्या ग्राहकाधिष्ठित फिडरमार्फत अशा उप-केंद्राशी जोडलेल्या निर्मिती केंद्राला जोडणीयता मंजूर करील;

परंतु आणखी असे की, ३३ केव्ही वरील असे जोडणारा फिडर अधिनियमाच्या कलम २ (७२) मध्ये व्याख्या केल्याप्रमाणे अशा पारेषण वाहिन्यांचा एक भाग असेल; मेगाव्होल्ट ॲम्पिअर/किलोव्होल्ट ॲम्पिअर पासून मेगावॉट/किलोवॉट युनिट मध्ये रूपांतर करण्याच्या प्रयोजनासाठी युनिटी पॉवर फॅक्टर विचारात घेण्यात येईल.

५.२ जोडणीयतेसाठीच्या अर्जासोबत खालील रकमेचा किंवा आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य रकमेचा धनाकर्ष (डिमांड ड्राफ्ट) किंवा इलेक्ट्रॉनिक पध्दतीने रक्कम भरणा केल्याचा पुरावा, पाठविण्यात येईल.

अर्जाचा प्रकार	अर्जाचे शुल्क
नूतनशील ऊर्जेवर आधारित निर्मात्यांशिवाय अन्य सर्व निर्माते	रुपये दोन लाख
नूतनशील ऊर्जेवर आधारित निर्माते	रुपये एक लाख

५.३ अर्जदार राज्य पारेषण कंपनीकडे परिशिष्ट-१ मध्ये दिलेल्या नमुन्यामध्ये जोडणीयतेसाठी अर्ज करील.

परंतु असे की, राज्य पारेषण कंपनी, या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून तीस दिवसांच्या आत, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडणीयता किंवा मुक्त प्रवेश मिळविण्यासाठीच्या अर्जाकरीता आवश्यक असलेले संबंधित अर्जाचे नमुने, कराराचे नमुने आणि तपशील, दस्तावेज आणि शुल्क त्यांच्या इंटरनेटच्या संकेत-स्थळावर उतरवून घेण्याच्या स्वरूपात देईल;

परंतु आणखी असे की, अर्ज करण्यात आल्यानंतर अर्जदाराच्या ठिकाणामध्ये कोणताही महत्वाचा बदल झालेला असेल किंवा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी आंतरबदल करावयाच्या विजेच्या परिमाणात दहा टक्क्यांहून अधिक बदल झाला असल्यास, अर्जदाराला नवीन अर्ज करावा लागेल, ज्याचा विचार या विनियमानुसार करण्यात येईल.

परंतु असे की, कोणतीही विद्यमान मुक्त प्रवेश व्यवस्था असा नवीन अर्ज निकाली निघेपर्यंत पुढे चालू राहील.

## ६. जोडणीयतेसाठीच्या अर्जाची छाननी

६.१ अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, राज्य पारेषण कंपनी (एसटीयु), ग्रिडशी जोडणीयतेच्या तांत्रिक मानकाचे नियमन करणाऱ्या केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाच्या संबंधित विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, आंतर-जोडणीचा अभ्यास करील.

६.२ जोडणीयता मंजूर करताना, राज्य पारेषण कंपनी, जेथे जोडणीयता मंजूर करावयाची आहे त्या उप-केंद्र किंवा स्विचयार्डचे नाव, डिझाईनची वैशिष्ट्ये जसे की, उप-केंद्रामध्ये अंतःक्षेपित करण्याच्या ठिकाणापर्यंतची स्विचयार्ड आणि आंतरजोडणी

सुविधा आणि अतिरिक्त काम पूर्ण करण्यासाठी लागणारा आवश्यक कालावधी, असल्यास, निर्देशित करील.

६.३ अर्जदार, राज्य पारेषण कंपनी आणि पारेषण परवानाधारक केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने विनिर्दिष्ट केलेल्या ग्रीडशी जोडणीयतेसाठीच्या तांत्रिक मानकाचे पालन करतील.

६.४ अर्जदार (परवानाधारक वीज व्यापाऱ्याचा त्यात समावेश नाही), राज्य पारेषण कंपनी आणि राज्यांतर्गत पारेषण परवानाधारक, जोडणीयतेची मंजूरी मिळाल्यानंतर त्रिपक्षीय करार करतील, त्याची प्रत राज्य पारेषण कंपनी एमएसएलडीसीला देईल;

परंतु असे की, राज्य पारेषण कंपनी, या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून ३० दिवसांच्या आत, त्यांच्या संकेत-स्थळावर जोडणी कराराचा नमुना प्रदर्शित करील.

६.५ अर्जदार, जोपर्यंत या विनियमानुसार मुक्त प्रवेशासाठी मान्यता मिळवीत नाही तोपर्यंत, त्याला मुक्त प्रवेशाच्या माध्यमातून विजेचा कोणताही आंतरबदल करण्याचा हक्क जोडणीयतेच्या मंजूरीमुळे आपोआप मिळणार नाही.

६.६ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडणीयता मंजूर केलेल्या वीज निर्मिती केंद्राला, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून, ग्रीडची सुरक्षितता विचारात घेण्याच्या अधीन राहून, त्यांच्या वाणिज्यिक वापरास सुरुवात करण्यापूर्वी, ग्रीडमध्ये अनिश्चित विजेचे अंतःक्षेपण करून पूर्ण भार चाचणीसह, चाचणी करण्याची परवानगी देण्यात येईल.

६.७ नूतनशील ऊर्जेवर आधारीत वीज निर्मिती केंद्रांव्यतिरिक्त अन्य वीज निर्मिती केंद्राच्या अशा अनिश्चित विजेच्या चाचणीचा आकार आणि वीज दर, बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, राहिल.

परंतु असे की, अशा चाचणीमुळे निर्मिती केंद्राकडून ग्रीडमध्ये अंतःक्षेपित केलेल्या विजेकरीता आयोगाकडून विजेचे दर निश्चित करण्यात आलेले नसतील, तर ते खालीलपैकी जे कमी असेल त्यानुसार असतील :-

अ) राज्यांतर्गत संतुलन आणि हिशोबपूर्ती संहितेंतर्गत आयोगाकडून मान्यता देण्यात आलेल्या यंत्रणा किंवा पध्दतीखाली लागू असल्यानुसार असंतुलनासाठीचा दर

ब) निर्मिती कंपनी ज्या वितरण परवानाधारकाला विजेची विक्री करू इच्छित असेल त्या वितरण परवानाधारकाच्या संबंधात आयोगाने प्रचलित वीज दर आदेशामध्ये मान्यता दिल्यानुसार दीर्घ-कालिन वीज खरेदीचा सरासरी अस्थिर खर्च.

६.८ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडणीयता मंजूर केलेल्या निर्मिती केंद्र किंवा संचाला, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र आणि पारेषण परवानाधारकाकडून, त्याच्या पहिल्या सिंक्रोनायझेशनच्या दिनांकापासून वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात करण्यापूर्वी,



सहा महिन्यापेक्षा जास्त नसलेल्या कालावधीकरिता अशी अनिश्चित वीज ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित करण्याची परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, वीज निर्मिती कंपनीने अपवादात्मक परिस्थितीत सहा महिन्यांचा कालावधी पूर्ण होण्याच्या आत किमान दोन महिने आधी केलेल्या अर्जाबाबत, पारेषण परवानाधारक, केंद्र किंवा संचाने पूर्ण भार चाचणीसह करावयाची चाचणी आणि त्यानंतर करावयाचे अनिश्चित विजेचे अंतःक्षेपण यांचा कालावधी सहा महिन्यांपेक्षा जास्त वाढविण्यास परवानगी देऊ शकेल.

परंतु आणखी असे की, वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात करण्याच्या पूर्वी अंतःक्षेपित केलेली अनिश्चित वीज फक्त चाचणी आणि संच सुरु करण्याच्या प्रयोजनासाठी आहे याबाबत पारेषण परवानाधारक, राज्य पारेषण कंपनी आणि महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचे समाधान करण्यासाठी आवश्यक असलेली माहिती निर्मिती कंपनी त्यांना देईल.

परंतु असेही की, अनिश्चित वीज अंतःक्षेपित करण्यापूर्वी, निर्मिती केंद्र अशा विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण परवानाधारकाशी करार करील, असा करार केला नसल्यास, ग्रिडमध्ये अंतःक्षेपित करण्यात आलेल्या अनिश्चित विजेसाठी कोणताही आकार नसेल, आणि अशी अनिश्चित वीज, महाराष्ट्रात कार्यान्वित असलेल्या राज्यांतर्गत संतुलन आणि हिशोबपूर्ती पध्दतीच्या तरतुदींतर्गत, निर्मिती केंद्र ज्या वितरण परवानाधारकाशी जोडण्यात आलेले असेल त्या वितरण परवानाधारकाच्या नावे जमा करण्यात येईल.

६.९ राज्य पारेषण कंपनी जोडणीयतेच्या मंजूरीबाबत किंवा अन्यथा आपला निर्णय सर्व दृष्टींनी परिपूर्ण अर्ज प्राप्त झाल्याच्या दिनांकापासून तीस दिवसांच्या आत कळवील.

परंतु असे की, राज्य पारेषण कंपनी, अर्जदाराला अर्ज नाकारण्याविरुद्ध निवेदन मांडण्याची संधी दिल्यानंतर, अशा प्रस्तावित नकाराची कारणे नमूद करून अर्ज नाकारू शकेल.

परंतु असेही की, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी आधीच जोडलेल्या किंवा पूर्वीपासून अस्तित्वात असलेल्या व्यवस्थेअंतर्गत जोडणीयता मंजूर करण्यात आलेल्या वीज निर्मिती केंद्राला त्याच क्षमतेसाठी जोडणीयतेकरिता अर्ज करण्याची आवश्यकता नसेल.

वीज निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेत वाढ झाली तर या विनियमानुसार जोडणीयतेच्या मंजूरीसाठी नवीन अर्ज करण्यात येईल.

६.१० ग्राहकाच्या करारांतर्गत मागणीत सुधारणा किंवा अन्यथा, वितरण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांनुसार करण्यात येईल.

## भाग सी : अर्जाची कार्यपध्दती आणि मंजूरी

### ७ मुक्त प्रवेशाची वर्गवारी

७.१ अर्ज करावयाची कार्यपध्दती आणि शुल्क आणि अर्जाच्या छाननीची कालमर्यादा या बाबी, आपसात वीज खेचण्याची आणि वीज अंतःक्षेपण करण्याची ठिकाणे, यावर आधारित असतील:-

(ए) महाराष्ट्र राज्यामध्ये;

(बी) अन्य राज्यांमध्ये.

७.२ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत मागावयाच्या मुक्त प्रवेशाचे स्वरूप आणि कालावधीची खालीलप्रमाणे वर्गवारी करण्यात येईल. :

मुक्त प्रवेशाचा प्रकार	कालावधी
दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश	बारा वर्षांपेक्षा जास्त परंतु पंचवीस वर्षांपेक्षा जास्त नसेल
मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश	तीन महिन्यांपेक्षा जास्त परंतु तीन वर्षांपेक्षा जास्त नसेल
दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश	एक महिन्यापेक्षा जास्त नसेल

परंतु असे की, अर्जदार तीन वर्षे ते बारा वर्षांच्या कालावधीत, एका वेळेस जास्तीत जास्त तीन वर्षांकरिता याप्रमाणे मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाची मागणी करू शकेल.

### ८. नोडल एजन्सी आणि मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज करण्याची कार्यपध्दती

८.१ मुक्त प्रवेशासाठीचा विहित नमुन्यातील अर्ज, विनियम ८.३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेले शुल्क आणि अन्य रकमेचा आकार किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल त्या अन्य आकारांच्या रकमेसह, नोडल एजन्सीला सादर करण्यात येईल.

परंतु असे की, विनियम ९, १० आणि ११ मध्ये उल्लेखलेल्या कालमर्यादा, सर्व दृष्टींनी परिपूर्ण असलेला अर्ज सादर केल्याच्या दिनांकापासून लागू होतील.

## ८.२ नोडल एजन्सी

८.२.१ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश घेण्यासाठी, जोडणीयतेच्या मंजूरीकरिता राज्य पारेषण कंपनी (एसटीयु) ही नोडल एजन्सी राहिल;

परंतु असे की, एसटीयु त्यांच्या संकेत-स्थळावर नोडल अधिकाऱ्याचे नाव, पदनाम व संपर्काचा तपशील विनिर्दिष्ट करील. सदर नोडल अधिकारी हा या विनियमांनुसार मुक्त प्रवेश आणि जोडणीयतेच्या संबंधातील सर्व बाबीकरिता एकल संपर्काधिकारी राहिल.

८.२.२ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूरीकरिता महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (एमएसएलडीसी) ही नोडल एजन्सी राहिल;

परंतु असे की, एमएसएलडीसी त्यांच्या संकेत-स्थळावर नोडल अधिकाऱ्याचे नाव, पदनाम व संपर्काचा तपशील विनिर्दिष्ट करील. सदर नोडल अधिकारी हा या विनियमांनुसार मुक्त प्रवेश आणि जोडणीयतेच्या संबंधातील सर्व बाबीकरिता एकल संपर्काधिकारी राहिल.

८.२.३ आंतर-राज्य पारेषण यंत्रणेत जोडणीयता आणि मुक्त प्रवेशाच्या मंजूरीसाठी केंद्र सरकारकडून नोडल एजन्सी विनिर्दिष्ट करण्यात येईल;

८.३ विनियम ९ ते ११ मध्ये काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, आंतर-राज्य मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज करण्याची कार्यपध्दती केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांनुसार राहिल;

परंतु असे की, आंतर-राज्य मुक्त प्रवेश मागणारा ग्राहक वितरण यंत्रणेला जोडलेला असेल तर, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (एमएसएलडीसी), विनियम १२ नुसार संबंधित वितरण परवानाधारकाची संमती घेतल्यानंतर, केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांत आवश्यक असल्याप्रमाणे, प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्राला (आरएलडीसी) आपली संमती देईल.

८.४ नोडल एजन्सी आणि वितरण मुक्त प्रवेश मागणाऱ्या अर्जासोबत पाठवावयाचे दस्तावेज हे खालील तऱ्यात विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे असतील:-

पारेषण मुक्त प्रवेश मागणारा ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र किंवा वितरण परवानाधारक					
अनु. क्र.	कालावधी	अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) करण्याचे ठिकाण	वीज खेचण्याचे (ड्रॉअल) ठिकाण	नोडल एजन्सी	अर्जासोबत जोडावयाचे दस्तावेज
१	अल्प-कालीन मुक्त प्रवेश	महाराष्ट्रात	महाराष्ट्रात	एमएसएलडीसी	पुरवठा कराराची प्रत
२		महाराष्ट्रात	महाराष्ट्राबाहेर	ग्राहक जेथे स्थित असेल तेथील प्रदेशाचे आरएलडीसी	एमएसएलडीसी आणि वितरण परवानाधारकांची संमती, लागू असेल त्याप्रमाणे, आणि केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांच्या अन्य आवश्यकता
३		महाराष्ट्राबाहेर	महाराष्ट्रात	आरएलडीसी	एमएसएलडीसी आणि वितरण परवानाधारकांची संमती, लागू असेल त्याप्रमाणे, आणि केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांच्या अन्य आवश्यकता
४		महाराष्ट्रातील पारेषण यंत्रणेच्या ठिकाणी आणि पॉवर एक्स्चेंजला वीज विकत असलेले			एमएसएलडीसी

पारेषण मुक्त प्रवेश मागणारा ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र किंवा वितरण परवानाधारक					
अनु. क्र.	कालावधी	अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) करण्याचे ठिकाण	वीज खेचण्याचे (ड्रॉअल) ठिकाण	नोडल एजन्सी	अर्जासोबत जोडावयाचे दस्तावेज
५		-	महाराष्ट्रातील पारेषण यंत्रणेच्या ठिकाणी परंतु पॉवर एक्स्चेंजकडून वीज पुरवठा घेऊ इच्छिणारा	एमएसएलडीसी	पॉवर एक्स्चेंजशी संबंधित दस्तावेज, ग्राहकाच्या अगदी अलीकडील विद्युत देयकाची प्रत
६	मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश	महाराष्ट्रात	महाराष्ट्रात	एसटीयु	पुरवठा कराराची प्रत
७		महाराष्ट्रात	महाराष्ट्राबाहेर	सीटीयु	पुरवठा कराराची प्रत, संबंधित राज्य भार प्रेषण केंद्र आणि वितरण परवानाधारकाची संमती, लागू असेल त्याप्रमाणे, आणि केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांनुसार अन्य आवश्यकता
८		महाराष्ट्राबाहेर	महाराष्ट्रात	सीटीयु	पुरवठा कराराची प्रत, संबंधित राज्य भार प्रेषण केंद्र आणि वितरण परवानाधारकाची संमती, लागू असेल त्याप्रमाणे, आणि केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांनुसार अन्य

पारेषण मुक्त प्रवेश मागणारा ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्र किंवा वितरण परवानाधारक					
अनु. क्र.	कालावधी	अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) करण्याचे ठिकाण	वीज खेचण्याचे (ड्रॉअल) ठिकाण	नोडल एजन्सी	अर्जासोबत जोडावयाचे दस्तावेज
					आवश्यकता
९	दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश	महाराष्ट्रात	महाराष्ट्रात	एसटीयु	बँकेची हमी, पुरवठा कराराची प्रत,
१०		महाराष्ट्रात	महाराष्ट्राबाहेर	सीटीयु	बँकेची हमी, पुरवठा कराराची प्रत, राज्य पारेषण कंपनी आणि वितरण परवानाधारकांची संमती, लागू असेल त्याप्रमाणे,
११		महाराष्ट्राबाहेर	महाराष्ट्रात	सीटीयु	बँकेची हमी, पुरवठा कराराची प्रत, संबंधित राज्य पारेषण कंपनी आणि वितरण परवानाधारकांची संमती, लागू असेल त्याप्रमाणे,

परंतु असे की, आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेल्या आकारांच्या अनुसूचीनुसार शुल्क देय राहिल.

८.५ अर्जासोबत, जेथे लागू असेल तेथे, खालील दस्तावेज पाठविण्यात येतील:-

- अर्जदार जर खरेदीदार असेल तर विक्रेत्याची संमती किंवा अर्जदार जर विक्रेता असेल तर खरेदीदाराची संमती
- पुरवठा कराराची प्रत
- वीज व्यापार परवान्याची प्रत

- पॉवर एक्सचेंज मार्फत वीज पुरवठा मागितला असल्यास संबंधित दस्तावेजांच्या प्रती (नोंदणी/सभासदत्वाचा तपशील, सदस्य-ग्राहक करार इ.)
- जर स्व-वापरासाठी वीज असल्यास, संस्थापन समयलेख (मेमोरंडम ऑफ असोसिएशन) आणि भाग-धारणेबाबत सनदी लेखापालाच्या प्रमाणपत्राची प्रत
- अर्जाचे शुल्क भरल्याचा पुरावा
- यापूर्वीच बसविले असल्यास, एसईएम सुरु केल्याचे प्रमाणपत्र

८.६ मुक्त प्रवेशास प्रारंभ होण्यापूर्वी, राज्य पारेषण कंपनी आणि संबंधित वितरण परवानाधारक, आवश्यक वैशिष्ट्ये असलेले 'विशेष ऊर्जा मीटर' (एसइएम) आणि करंट ट्रान्सफॉर्मर (सीटी) /पोटेन्शियल ट्रान्सफॉर्मर (पीटी) बसविण्यासाठी, मीटरसोबतची उपकरणे आणि उपसाधनांची चाचणी संयुक्तपणे करतील.

८.७ स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पामधील विजेच्या मुक्त प्रवेशाबाबत, ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक, वीज व्यापारी, जसे असेल तसे, क्रॉस सबसिडी अधिभार लागू होणार असेल तर, स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पाच्या सद्यस्थितीत कोणताही बदल झाल्यास तो नोडल एजन्सीला दहा दिवसांच्या आत कळवील.

८.८ जर पारेषण यंत्रणेला जोडलेला ग्राहक राज्यांतर्गत पारेषण मुक्त प्रवेश मागत असेल तर, संबंधित वितरण परवानाधारकाला देय असणारा कोणताही आकार हा ग्राहक ज्या वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रात स्थित असेल त्या वितरण परवानाधारकाला देय राहिल.

८.९ या विनियमांमध्ये काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, या विनियमांमधील मुक्त प्रवेशाची तरतूद, ज्या राज्य पारेषण कंपनी, एमसएलडीसी, वितरण परवानाधारक आणि पारेषण परवानाधारक यांच्याकडून जोडणीयता प्राप्त करण्यात आली असेल त्यांना देय असलेल्या सर्व रकमांची हिशोबपूर्ती करण्याच्या अधीन असेल;

परंतु असे की, अशा देय रकमाबाबत वाद असला तर, या वादाचे निराकरण होईपर्यंत, अधिनियमाच्या कलम ५६ नुसार विवादित रकमेइतकी अनामत संबंधित विद्युत कंपनीकडे जमा केल्यानंतर, अर्जदाराला मुक्त प्रवेशास परवानगी देण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, वादाचे निराकरण झाल्यानंतर, अर्जदाराला परत करण्यात येणाऱ्या अनामत रकमेच्या शिल्लक भागावर रिझर्व्ह बँक ऑफ इंडियाच्या बँक दराच्या सममूल्य दराने व्याज अदा करण्यात येईल.

- ८.१० अर्जासोबत पाठवावयाच्या पुरवठा करारामध्ये एमएलडीसीला स्वस्त वीज आधी खरेदी करणे (मेरीट ऑर्डर डिस्पॅच) शक्य व्हावे यासाठी वीज पुरवठ्याकरीता स्थिर आणि अस्थिर आकार किंवा संयुक्त आकार निर्देशित करण्यात येतील.
- ८.११ नोडल एजन्सी, जर परिणामस्वरूप निर्माण होणारा विद्युत प्रवाह हा विद्यमान पारेषण यंत्रणेमध्ये किंवा कार्यान्वित करण्यात येत असलेल्या पारेषण यंत्रणेमध्ये सामावून घेणे शक्य असेल तर, मध्यम-कालिन किंवा अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करील.
- ८.१२ या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून नव्वद दिवसांच्या आत, नोडल एजन्सी जोडणीयतेकरिता आणि मुक्त प्रवेशाकरीता ऑन-लाईन अर्ज सादर करण्याची सुविधा उपलब्ध करून देईल.

## ९. राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धती

राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाची कार्यपद्धती खालील तरतुदीनुसार असेल -

- ९.१ दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या मंजूरीसाठी परिशिष्ट-३ मध्ये देण्यात आलेल्या नमुन्यामध्ये नोडल एजन्सीकडे अर्ज करण्यात येईल :

परंतु असे की, जेव्हा मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठी पारेषण यंत्रणेत वाढ करण्याची आवश्यकता असेल आणि विजेचे अंतःक्षेपण करण्याचे व वीज खेचण्याचे परिमाण जर निश्चित करण्यात आले नसेल, तर अर्जदार अशा विजेचे अपेक्षित परिमाण सूचक तत्त्वावर कळवील.

परंतु आणखी असे की, वीज पुरवठ्याचा विशिष्ट स्रोत किंवा वीज जोडणी घेण्याचे ठिकाण, जसे असेल तसे, नोडल एजन्सीला, दीर्घ-कालीन मुक्त प्रवेश प्राप्त करून घेण्याच्या उद्देशित दिनांकाच्या कमीत कमी तीन वर्षे आधी किंवा पारेषण यंत्रणेच्या वाढीकरिता नोडल एजन्सीने अंदाजित केलेला अन्य कालावधी, जो कमी असेल तो, कळविणे आवश्यक आहे;

परंतु असेही की, अर्जदाराच्या वीज खेचण्याच्या किंवा वीज अंतःक्षेपित करण्याच्या ठिकाणात कोणताही बदल झाला असल्यास किंवा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर करून विजेच्या आंतरबदल करावयाच्या परिमाणात १० टक्यापेक्षा जास्त बदल झाला असल्यास, नवीन अर्ज करण्यात येईल.

## ९.२ बँकेची हमी

(अ) अर्जासोबत, नोडल एजन्सीच्या नावे खाली नमूद केलेल्या रकमांकरीता किंवा आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा अन्य रकमांकरीता, बँकेची हमी



पाठविण्यात येईल. बांधकामास सुरुवात होण्यापूर्वी अतिरिक्त बँक हमी सादर करण्याची आवश्यकता राहिल.

अर्जाचा प्रकार	मुक्त प्रवेशाच्या प्रति मेगावॅटकरिता बँक हमीची रक्कम
नूतनशील ऊर्जेवर आधारित व्यवहारांशिवाय अन्य सर्व व्यवहार	रुपये १०,०००/- (रुपये दहा हजार)
नूतनशील ऊर्जेवर आधारित व्यवहार	रुपये ५,०००/- (रुपये पाच हजार)

- (ब) सदर बँक हमी ही वैध आणि अंमलात राहिल जोपर्यंत
- १) ठोक वीज पारेषण कराराची अंमलबजावणी करण्यापर्यंत, जेथे पारेषण यंत्रणेमध्ये वाढ करण्याची आवश्यकता असेल किंवा
  - २) दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश कार्यान्वित होईपर्यंत, जेथे पारेषण यंत्रणेमध्ये वाढ करण्याची आवश्यकता नसेल
- (क) बँक गॅरेटी अर्जदाराला - (१) ठोक वीज पारेषण करारावर सही झाल्यानंतर किंवा (२) असा अर्ज नामंजूर करण्यात आल्यानंतर, पंधरा दिवसांच्या आत - अर्जदाराला परत करण्यात येईल.
- (ड) बँक हमीचे नोडल एजन्सीकडून रोखीकरण करण्यात येईल जर
- अर्जदाराकडून मुक्त प्रवेशाचा अर्ज मागे घेण्यात आला तर किंवा
  - जेथे पारेषण यंत्रणेत वाढ करण्याची आवश्यकता नसेल अशा प्रकरणी जर दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाचे हक्क ते कार्यान्वित होण्यापूर्वी सोडून देण्यात आले तर .
  - राज्य पारेषण कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारकाने पारेषण यंत्रणेत वाढ करण्याची आवश्यकता असताना बांधकाम चालू होण्यापूर्वी, अर्जदार अतिरिक्त बँक हमी सादर करू शकला नाही तर.
- ९.३ अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेश व्यवहारांकरीता सर्व परवानग्या, मंजुर्या, जशी आवश्यकता असेल त्याप्रमाणे, वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, राज्य पारेषण कंपनी आणि अन्य संस्थांकडून प्राप्त करून घेईल.
- ९.४ नोडल एजन्सी दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासंबंधीचा आपला निर्णय १२० दिवसांच्या आत, जर पारेषण यंत्रणेत वाढ करण्याची गरज नसेल तर, आणि अन्यथा १८० दिवसांच्या आत, कळवील.

- ९.५ यंत्रणेच्या अभ्यासाच्या आधारे, नोडल एजन्सी दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश देण्यासाठी कराव्या लागणाऱ्या आवश्यक वाढीसह राज्यांतर्गत पारिषण व्यवस्था सूचित करील आणि अर्जदाराला असा मुक्त प्रवेश ज्या दिनांकापासून देता येईल ती तारीख आणि लागू असलेले आकार कळवील.
- ९.६ अर्जदार, राज्य पारिषण कंपनी आणि पारिषण परवानाधारक या विनियमांनुसार दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी ठोक वीज पारिषण करार करतील.
- ९.७ दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश देण्यात आल्यानंतर नोडल एजन्सी तसे महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला ताबडतोब कळवील ज्यामुळे या केंद्राला ठोक वीज पारिषण करारांतर्गत प्राप्त झालेल्या विजेच्या शेड्युलिंगसाठीच्या विनंत्यांची छाननी करताना, तो विचारात घेणे शक्य होईल.
- ९.८ दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाचा कालावधी संपल्यानंतर, ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांना या मुदतीचे नूतनीकरण करण्यासाठी कोणतेही प्राधान्य मिळण्याचा हक्क नसेल.
- ९.९ नोडल एजन्सीकडून कोणताही अर्ज लेखी कारणे पत्र आणि इलेक्टॉनिक माध्यमातून कळविल्याशिवाय नाकारण्यात येणार नाही.
- ९.१० या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीस दिवसांच्या आत राज्य पारिषण कंपनीकडून न इंटरनेटवरील त्यांच्या संकेत-स्थळावर ठोक वीज पारिषण कराराचा नमुना उपलब्ध करण्यात येईल.

## १०. राज्यांतर्गत पारिषण यंत्रणेत मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धती

राज्यांतर्गत पारिषण यंत्रणेत मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाची कार्यपद्धती खालील तरतुदींनुसार असेल —

- १०.१ मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठीचा अर्ज परिशिष्ट- ३ मध्ये देण्यात आलेल्या नमुन्यात नोडल एजन्सीकडे करण्यात येईल.
- १०.२ मुक्त प्रवेश सुरु होण्याच्या उद्देशित दिनांकापूर्वी ३ महिने ते १२ महिने अगोदर नोडल एजन्सीकडे अर्ज करण्यात येईल.  
उदाहरण :- १ ऑगस्ट, २०१६ रोजी मुक्त प्रवेशास प्रारंभ होणार असेल तर त्याच्या मंजुरीसाठी १ ऑगस्ट, २०१५ ते एप्रिल, २०१६ चा शेवटचा दिवस या दरम्यान केव्हाही अर्ज करण्यात येईल.
- १०.३ अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेश व्यवहारांकरिता सर्व परवानग्या, मंजुर्या, वितरण परवानाधारक, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, पारिषण परवानाधारक आणि अन्य संस्थांकडून प्राप्त करून घेईल.

- १०.४ नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेश मंजूर किंवा नामंजूर करण्यासंबंधीचा आपला निर्णय ६० दिवसांच्या आत पत्र आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातून कळवील. कालावधीकरीता मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूर करील.
- परंतु असे की, नोडल एजन्सी मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जात अर्जदाराने मागितलेल्या कालावधीपेक्षा कमी कालावधीकरीता, त्यासंबंधीची कारणे पत्राद्वारे आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातून लेखी नमूद करून, मंजूर करू शकेल.
- १०.६ त्यानंतर, अर्जदार, राज्य पारिषण कंपनी आणि पारिषण परवानाधारक या विनियमांनुसार ठोक वीज पारिषण करार करतील.
- १०.७ मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश देण्यात आल्यानंतर नोडल एजन्सी तसे महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला ताबडतोब कळवील, ज्यामुळे या केंद्राला ठोक वीज पारिषण करारांतर्गत प्राप्त झालेल्या विजेच्या शेड्युलिंगसाठीच्या विनंत्यांची छाननी करताना, तो विचारात घेणे शक्य होईल.
- १०.८ मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाचा कालावधी संपल्यानंतर, मुदतीचे नूतनीकरण करण्यासाठी ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, कोणतेही प्राधान्य मिळण्याचा हक्क नसेल.
- १०.९ नोडल एजन्सीकडून कोणताही अर्ज लेखी कारणे पत्र आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातून कळविल्याशिवाय नाकारण्यात येणार नाही.

## ११. राज्यांतर्गत पारिषण यंत्रणेत अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी कार्यपद्धती

राज्यांतर्गत पारिषण यंत्रणेत अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाची कार्यपद्धती खालील तरतुदींना अनुसरून असेल —

- ११.१ डे-अहेड मुक्त प्रवेशा व्यतिरिक्त आगाऊ मुक्त प्रवेश
- ए) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश मागण्यासाठी अर्ज नोडल एजन्सीकडे करण्यात येईल व ही एजन्सी त्याची एक प्रत ताबडतोब, निर्मिती केंद्र आणि/किंवा ग्राहक ज्या वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रात स्थित असेल, त्या वितरण परवानाधारकाला पत्राने आणि इलेक्ट्रॉनिक माध्यमांतून पाठवील.
- बी) नोडल एजन्सीकडे अर्ज, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशास सुरुवात होण्याच्या चार महिने अगोदर परंतु मागील महिन्याच्या दहाव्या दिवसापर्यंत, करण्यात येईल.

उदाहरण:- ऑगस्ट महिन्यातील अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज १ एप्रिल ते १० जुलै दरम्यान सादर करण्यात येईल.

सी) प्रत्येक महिन्यासाठी आणि विजेच्या अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) करण्याची किंवा खेचणीची (ड्रॉअल) ठिकाणे वेगवेगळी असतील तर महिन्यातील प्रत्येक व्यवहारासाठी वेगळा अर्ज करण्यात येईल.

परंतु असे की, स्व-वापरासाठीची वीज निर्मिती कंपनी एकल अंतःक्षेपण ठिकाण आणि वीज खेचणीच्या बहुविध ठिकाणांकरिता एकच अर्ज करू शकेल.

महिन्याच्या दहाव्या दिवसापर्यंत प्राप्त झालेले सर्व अर्ज एकाच वेळी प्राप्त झाल्याचे मानण्यात येईल.

मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेश व्यवहारांकरिता सर्व परवानग्या, मंजुऱ्या, जशी आवश्यकता असेल त्यानुसार, वितरण परवानाधारक, राज्य पारेषण कंपनी आणि अन्य संस्थांकडून प्राप्त करून घेईल.

डी) अपेक्षित अतिभारासंबंधी नोडल एजन्सीने घेतलेला निर्णय अंतिम आणि बंधनकारक राहिल.

इ) जर नोडल एजन्सीच्या मते अतिभाराची होण्याची शक्यता असेल तर, अर्ज सादर करण्यासाठीच्या शेवटच्या दिवसानंतर नोडल एजन्सी बोलीच्या कार्यपध्दतीनुसार आगाऊ शेड्युलिंगसाठी इलेक्ट्रॉनिक बोली आमंत्रित करू शकेल.

#### एफ) बोलीसाठीची कार्यपद्धती

(एक) नोडल एजन्सी अशा अतिभाराबाबतचा तपशील आणि किमान किंमतीचा निर्देश करून बोली प्रकियेसाठी आमंत्रण पाठविण्याचा निर्णय अर्जदारांना परिशिष्ट-२ मधील नमुन्यात (नमुना अ.का.-३) कळविल.

(दोन) नोडल एजन्सी बोलीबाबतची माहिती त्यांच्या इंटरनेटवरील संकेत स्थळावर देखील प्रदर्शित करील.

(तीन) आयोगाच्या संबंधित आदेशाच्या आधारे निश्चित करण्यात आलेली पारेषण आकारांची किमान किंमत परिशिष्ट - २ (नमुना-अ.का.-३) मध्ये निर्देशित करण्यात येईल.

(चार) परिशिष्ट -२ मधील नमुन्यात बोलीसाठीच्या आमंत्रणात (नमुना-अ.का.-३) निर्देशित केलेल्या बोली बंद व्हावयाच्या वेळेपर्यंत नमुन्यामधील बोली (नमुना अ.का.-४) मध्ये स्वीकारण्यात येईल.

- (पाच) बोली एकदा सादर केल्यानंतर, त्यात फेरबदल करता येणार नाहीत.
- (सहा) एखाद्या अर्जदाराने जर बोली प्रक्रियेत भाग घेतला नाही तर त्याचा अर्ज मागे घेण्यात आला आहे असे मानण्यात येईल.
- (सात) नोडल एजन्सीकडून बोली सादर करण्यासाठीची मुदत वाढविण्यासाठी करण्यात आलेली कोणतीही विनंती विचारात घेतली जाणार नाही.
- (आठ) ज्या परिमाणात किमान किंमत निश्चित करण्यात आली असेल त्याच परिमाणात, बोलीदार त्यांची किंमत (पूर्णांकात) नमूद करील.
- (नऊ) नमूद (क्वोट) करण्यात आलेली किंमत उतरत्या क्रमाने मांडण्यात येईल आणि उपलब्ध क्षमतेचे वाटप, उपलब्ध क्षमता संपेपर्यंत, अशा क्रमाने करण्यात येईल.
- (दहा) दोन किंवा अधिक अर्जदारांनी एकच किंमत नमूद केली असल्यास, उरलेल्या उपलब्ध क्षमतेचे वाटप अशा अर्जदारांनी मागणी केलेल्या क्षमतेच्या यथा-प्रमाणात करण्यात येईल.
- (अकरा) ज्या अर्जदारांना पूर्ण क्षमतेचे वाटप करण्यात आले आहे ते, बोली प्रक्रियेमध्ये मिळालेली उच्चतम किंमत अदा करतील.
- (बारा) ज्या अर्जदारांना त्यांनी मागितलेल्या क्षमतेपेक्षा कमी क्षमतेचे वाटप करण्यात आले आहे ते, बोलीमध्ये त्यांनी नमूद (क्वोट) केलेली किंमत अदा करतील.
- (तेरा) ज्या बोली कोणत्याही प्रकारे अपूर्ण, अस्पष्ट किंवा बोलीच्या कार्यपध्दतीस अनुसरून नसल्याचे आढळून येतील त्या बोली नोडल एजन्सीकडून नाकारण्यात येतील.
- (चौदा) यशस्वी बोलीदार, ज्याला क्षमतांचे वाटप करण्यात आले आहे, बोली प्रक्रियेत निश्चित करण्यात आलेले पारिषण आकार आणि/किंवा वहन आकार, जसे असेल तसे, अदा करतील.

- जी) नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेशाची मंजूरी किंवा अन्यथा परिशिष्ट-२ (नमुना-अ.का.-२) मधील नमुन्यात तसेच त्याबरोबर अर्जदाराने करावयाच्या आवश्यक प्रदांनांचे वेळापत्रक, कामाच्या दहा दिवसांत कळवील.
- एच) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या मंजूरीसाठी करावयाच्या अर्जाचा नमुना परिशिष्ट-२ मध्ये (नमुना-अ.का.-१) देण्यात आला आहे.
- आय) नोडल एजन्सीकडून कोणताही अर्ज लेखी कारणे, पत्र आणि इलेक्टॉनिक माध्यमातून कळविल्याशिवाय नाकारण्यात येणार नाही.

### ११.२ डे-अहेड मुक्त प्रवेश

- ए) पारेषण यंत्रणेमध्ये शिल्लक क्षमता उपलब्ध असेल तरच, डे-अहेड मुक्त प्रवेशाला परवानगी देण्यात येईल.
- बी) डे-अहेड मुक्त प्रवेश मंजूर करण्यासाठीचा अर्ज डे-अहेड व्यवहाराचे काल व परिमाण निश्चित करण्याच्या (शेड्युलिंग) दिनांकाच्या फक्त एकच दिवस आधी, दुपारी १२.०० वाजेपर्यंत, नोडल एजन्सीकडे करण्यात येईल आणि सर्व अर्ज एकाच वेळी प्राप्त झाले आहेत असे मानण्यात येईल व सर्व अर्जांना सारखेच प्राधान्य राहिल.

*उदाहरण : १५ ऑगस्ट रोजीच्या डे-अहेड व्यवहारासाठी अर्ज फक्त १४ ऑगस्ट रोजी १२.०० वाजेपर्यंतच स्वीकारण्यात येतील.*

परंतु असे की, शेड्युलिंगच्या दिनांकाच्या लगतच्या एक दिवस आधी दुपारी १२.०० नंतर किंवा शेड्युलिंगच्या दिनांकाच्या त्याच दिवशी प्राप्त झालेला अर्ज हा तातडीचा अर्ज म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि अशा तातडीच्या अर्जाकरिता छाननी शुल्क हे लागू असलेल्या छाननी शुल्काच्या पाचपट राहिल.

- सी) नोडल एजन्सी अतिभाराबाबत तपास करील आणि मंजूरी किंवा अन्यथा परिशिष्ट-२ (नमुना-अ.का.-२) मध्ये शेड्युलिंगच्या व्यवहाराच्या दिनांकाच्या लगतच्या आधीच्या दिवशी दुपारी १४.०० वाजेपर्यंत कळवील.
- डी) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या अर्जासंबंधातील सर्व अन्य तरतुदी डे-अहेड मुक्त प्रवेशाच्या अर्जाला देखील लागू होतील.
- इ) नोडल एजन्सीकडून कोणताही अर्ज लेखी कारणे पत्र आणि इलेक्टॉनिक माध्यमातून कळविल्याशिवाय नाकारण्यात येणार नाही.

११.३ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाने, जसे असेल तसे, राखीव ठेवलेली क्षमता हस्तांतरित करता येणार नाही.

११.४ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाचा कालावधी संपल्यानंतर, मुदतीचे नूतनीकरण करण्यासाठी ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला कोणतेही प्राधान्य मिळण्याचा हक्क नसेल.

#### ११.५ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाचा वापर न केल्यास

ए) जर ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, त्याला वाटप करण्यात आलेल्या क्षमतेचा पूर्णपणे किंवा बहुतांश भागाचा वापर चार किंवा अधिक तासात करू शकला नाही तर तो तसे नोडल एजन्सीला कळवील आणि अशा क्षमतेचा वापर करणे सोडून देईल परंतु मूळ राखीव क्षमतेला आणि कालावधीकरिता लागू असलेले पारिषण आकार अदा करील.

परंतु असे की, जर नोडल एजन्सी अशा क्षमतेचे फेर-वाटप करू शकली तर, ज्या व्यक्ती/संस्थेने (एन्टीटी) ही क्षमता परत केली असेल, त्याला नोडल एजन्सीने फेर-वाटप केलेल्या क्षमतेच्या रक्कम आणि कालावधीच्या आधारे, परत करील.

बी) नोडल एजन्सी, बाधित पक्षकाराला नोटीस देऊन, कमी वापरलेल्या क्षमतेच्या मर्यादेपर्यंत, वाटप केलेली क्षमता रद्द करील किंवा कमी करील

(१) तीन दिवसांपेक्षा अधिक दिवसांकरिता अशा क्षमतेचा कमी वापर केला गेला असेल; किंवा

(२) ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक, जसे असेल तसे, त्याला वाटप केलेल्या क्षमतेचा वापर करू शकत नसल्याचे एसटीयु किंवा एमएसएलडीसीला कळवू शकला नसेल तर.

सी) अशी क्षमता परत किंवा रद्द करण्यात आल्यामुळे, उपलब्ध झालेल्या शिल्लक क्षमतेचे वाटप प्रलंबित अर्जांच्या क्रमवारीनुसार अन्य कोणत्याही अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदाराला करता येईल.

## १२ राज्य पारिषण कंपनी, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र किंवा वितरण परवानाधारकाची संमती

### १२.१ आंतर-राज्य मुक्त प्रवेश:

राज्य पारिषण कंपनी, दीर्घ-कालिन आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या अर्जांच्या मंजूरीबाबत आणि महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या

मंजुरीबाबत, त्याची संमती अथवा अन्यथा, आंतर-राज्य पारेषणाशी जोडणीयता आणि मुक्त प्रवेशाच्या मंजुरीचे नियमन करणाऱ्या केंद्रीय आयोगाच्या तरतुदीनुसार, कळवील.

परंतु असे की, अर्जदार वितरण परवानाधारकाचा ग्राहक असल्यास, सदर वितरण परवानाधारक विनियम १२.२ मध्ये नमूद केलेले घटक विचारात घेऊन, त्याची संमती अथवा नकार खालील कालमर्यादेत कळवील-

- अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशांच्या बाबतीत, अर्जदाराची विनंती प्राप्त झाल्यापासून कामाच्या सात दिवसांच्या आत, किंवा
- मध्यम-कालिन आणि दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशांच्या बाबतीत, अर्जदाराची अशी विनंती प्राप्त झाल्यापासून कामाच्या दहा दिवसांच्या आत.

#### १२.२ राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश :

(ए) मुक्त प्रवेशाच्या मंजुरीसाठी आलेल्या अर्जाची छाननी करताना, नोडल एजन्सी खालील बाबींची पडताळणी करील: -

(एक) राज्य ग्रिड संहितेमधील तरतुदीनुसार काल-गट-निहाय ऊर्जेचे मीटरिंग करण्यासाठी आणि हिशोब ठेवण्यासाठी आवश्यक पायाभूत सुविधा; आणि

(दोन) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील क्षमता;

(तीन) वीज खरेदीचा दर नमूद असलेली वीज खरेदी कराराची प्रत;

(चार) विक्रेता किंवा खरेदीदाराची, जसे असेल तसे, मान्यता;

(पाच) नोडल एजन्सीने संबंधित वितरण परवानाधारक/परवानाधारकांची वितरण मुक्त प्रवेशासाठी प्राप्त केलेली मान्यता;

(सहा) वीज निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्रात रिअल-टाईम दर्शनक्षमता (व्हिजिबिलिटी); आणि

(सात) वीज निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, मुक्त प्रवेशास सुरुवात होण्यापूर्वीचा वाणिज्यिक कामकाजाचा दिनांक.

(बी) अर्ज प्राप्त झाल्यापासून कामाच्या दोन दिवसांच्या आत, नोडल एजन्सी, अर्जातील कोणतीही त्रुटी कळवील.



(सी) अर्ज योग्य असल्याचे आढळून आले परंतु नोडल एजन्सीने संमती देण्याचे नाकारले तर असा नकार, त्याबाबतच्या कारणांसह, अर्ज प्राप्त झाल्यापासून कामाच्या तीन दिवसांच्या आत अर्जदाराला पत्राने तसेच इलेक्ट्रॉनिक माध्यमातूनही कळविण्यात येईल.

(डी) अर्जदार जर वितरण परवानाधारकाचा ग्राहक असेल तर, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेशासाठी वितरण परवानाधारकाची संमती मागेल, वितरण परवानाधारक त्याची संमती अथवा नकार खालील प्रमाणे कळवील -

- अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशांच्या बाबतीत अर्जदाराची विनंती प्राप्त झाल्यापासून कामाच्या पाच दिवसांच्या आत;
- मध्यम-कालिन आणि दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशांच्या बाबतीत अर्जदाराची अशी विनंती प्राप्त झाल्यापासून कामाच्या दहा दिवसांच्या आत.

### १३ वाटप करण्यासाठी प्राधान्य

१३.१ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश वगळून, जर राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये क्षमता उपलब्ध असेल तर, नोडल एजन्सी मुक्त प्रवेशासाठी आलेल्या अर्जांचा विचार 'प्रथम आलेल्यास प्रथम प्राधान्य' या तत्त्वावर करील.

१३.२ जर एकाच दिवशी दोन किंवा अधिक अर्ज आले तर, खालील तक्त्यामध्ये दाखविल्यानुसार प्राधान्य देण्यात येईल:-

मुक्त प्रवेशासाठी प्राधान्य	वाटप
प्राधान्य-१ सर्वोच्च	वितरण परवानाधारक - (जरी मुक्त प्रवेश दीर्घ-कालिन, मध्यम-कालिन किंवा अल्प-कालिन मागण्यात आला असला तरी)
प्राधान्य-२	अन्य दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदार
प्राधान्य-३	अन्य मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदार
प्राधान्य-४-सर्वात कमी	अन्य अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदार

परंतु असे की, जर एकाच दिवशी दोन किंवा अधिक अर्जदारांकडून सारख्याच कालावधीसाठी मुक्त प्रवेश मागणीचे अर्ज प्राप्त झाले तर ते बरोबरच हाताळण्यात येतील आणि जर सर्व अर्जांची मागणी भागविण्याइतकी पुरेशी क्षमता उपलब्ध नसेल तर अर्जदारांना उपलब्ध क्षमतेचे, त्यांनी मागितलेल्या क्षमतेच्या यथाप्रमाणात, भाग देण्यात येतील.

१३.३ नोडल एजन्सी, या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून तीस दिवसांच्या आत, आवश्यक माहिती, मार्गदर्शक सूचना, जोडणी करार आणि मॉडेल ठोक पारेषण कराराचा नमुना, इंटरनेटवरील त्यांच्या संकेत-स्थळावर, उतरवून घेण्याच्या स्वरूपात, उपलब्ध करून देईल.

परंतु असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१४ अंतर्गत निर्गमित केलेल्या कराराचे नमुने, हे विनियम निर्गमित करण्यात येईपर्यंत आणि संकेत-स्थळावर उपलब्ध करून देण्यात येईपर्यंत वापरण्यात येतील, आणि हे कराराचे नमुने आणि या विनियमांच्या तरतुदींमध्ये कोणतीही विसंगती आढळली तर त्याचा अर्थ उद्देशाच्या वापरासाठी पूरक असा काढण्यात येईल.

## भाग डी : मुक्त प्रवेशासाठी आकार

### १४. पारेषण आकार

- १४.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता नोडल एजन्सीला खालील आकार अदा करील :-  
 (ए) आंतर-राज्य पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठी - केंद्रीय आयोगाने वेळोवेळी ठरवून दिल्याप्रमाणे;  
 (बी) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठी - आयोगाने वेळोवेळी ठरवून दिल्याप्रमाणे.
- १४.२ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला, त्याने क्षमता हक्कासाठी अदा केलेल्या पारेषण आकाराचा परतावा, त्याने क्षमता हक्क वापरले नाही तरी, मागण्याचा त्याला हक्क असणार नाही.
- १४.३ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठीचे आकार मासिक तत्वावर निश्चित करण्यात येतील आणि अदा करण्यात येतील.
- १४.४ राज्य पारेषण कंपनीकडून मागील महिन्यासाठीच्या आकारांचे देयक प्रत्येक महिन्याच्या दहा तारखेला पाठविण्यात येईल.
- १४.५. मुक्त प्रवेश प्राप्त करणाऱ्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला, त्याला वाटप करण्यात आलेल्या पारेषण क्षमता हक्कांपेक्षा अधिक वापरलेल्या क्षमतेकरिता, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठी पारेषण आकारांच्या पंचवीस टक्के अतिरिक्त नियामक आकार देखील अदा करावे लागतील,
- १४.६ ज्या ग्राहकाने वितरण परवानाधारकाशी पुरवठा करार केलेला आहे, परंतु तो राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडलेला असेल, तर त्याला देखील क्रॉस सबसिडी अधिभार आणि अतिरिक्त अधिभार, लागू असेल त्याप्रमाणे, अदा करावा लागेल.

- १४.७ नोडल एजन्सी अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाकडून, जसे असेल तसे, लागू असलेले पारिषण आकार वसूल केल्यानंतर सात दिवसांच्या आत राज्य पारिषण कंपनीला अदा करील.
- १४.८ अधिनियम किंवा त्याखालील कोणत्याही अन्य विनियमांतर्गत कोणत्याही अन्य कृतीला, ज्यास नोडल एजन्सी जबाबदार असेल त्यास, बाधा न आणता, नोडल एजन्सी कोणत्याही विलंबित प्रदानावर, बहु-वर्षीय वीज दराच्या निश्चितीकरणाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियामांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या दराने, विलंब भरणा अधिभार देण्यास जबाबदार राहिल.

### १५. काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि यंत्रणा प्रचालन आकार

मुक्त प्रवेश प्राप्त करणाऱ्या पारिषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याद्वारे काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि यंत्रणा प्रचालन आकार खाली नमूद केलेल्या दराने देय राहतील:-

१५.१ आंतर-राज्य मुक्त प्रवेशांसाठी :

- (एक) अधिनियमाच्या कलम २८ (४) अंतर्गत केंद्रीय आयोगाने ठरवून दिल्याप्रमाणे, प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्राचे शुल्क आणि आकार;
- (दोन) अधिनियमाच्या कलम ३२ च्या उप-कलम (३) अंतर्गत आयोगाने ठरवून दिलेले महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचे शुल्क आणि आकार.

१५.२ राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेशांच्या बाबतीत

वितरण परवानाधारकाने देय असलेले महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचे शुल्क व आकार यांची विभागणी, दीर्घ-कालिन व मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश प्राप्त करणाऱ्या पारिषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये, मुक्त प्रवेशाची मागितलेली निर्धारित मागणी व वितरण परवानाधारकाची एकूण मागणी यांच्यातील गुणोत्तराने, यथाप्रमाण तत्त्वाच्या आधारे, करण्यात येईल.

परंतु असे की, आयोगाने मान्यता दिलेले शेड्युलिंग आणि अन्य प्रचालन आकार अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश प्राप्त करणाऱ्या पारिषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला लावण्यात येतील.

परंतु असे की, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचे शुल्क व आकार लावण्यासाठी, आयोगाने वेळोवेळी स्वतंत्र आदेशाद्वारे किंवा कोणत्याही अन्य विनियमांद्वारे, कोणत्याही अन्य पध्दतीला मान्यता दिली तर, अशी पध्दत लागू होईल.

## भाग इ - काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग), मीटर बसविणे, सुधारणा आणि हानि

### १६. काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग)

- १६.१ आंतर-राज्य मुक्त प्रवेश व्यवहारांचे काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) भारतीय विद्युत ग्रिड संहितेमधील तरतुदीनुसार करण्यात येईल.
- १६.२ १ मेगावॉट किंवा अधिक भाराचे ग्राहक आणि सर्व निर्मिती केंद्रे - त्यांची क्षमता कितीही असली तरी, यांच्याबाबतीत राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेशाच्या व्यवहारांचे काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून राज्य ग्रिड संहितेनुसार करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारकाचा अंशकालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक त्याचे शेड्युल महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राऐवजी वितरण परवानाधारकाला सादर करील.

- १६.३ नूतनशील ऊर्जेच्या दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांत “अनिश्चित वीज” निर्मिती करणारा म्हणून ठरविलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती प्रकल्पाला शेड्युलिंगमधून, आयोग जोपर्यंत अन्य ठरवून देत नाही किंवा विनिर्दिष्ट करित नाही तोपर्यंत, सूट देण्यात येईल.

### १७. मीटर बसविणे आणि संदेशवहन

- १७.१ सर्व मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि निर्मिती केंद्रे, त्यांची क्षमता कितीही असली तरी, विशेष ऊर्जा मीटर्स (स्पेशल एनर्जी मीटर- एस ई एम) बसवतील.

परंतु असे की, मुक्त प्रवेश ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्रे, राज्य पारेषण कंपनीला अशा मुक्त प्रवेश ग्राहक किंवा निर्मिती केंद्राच्या खर्चाने, जसे असेल तसे, असे विशेष ऊर्जा मीटर्स बसविण्याची विनंती करू शकतील.

- १७.२ केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाच्या मीटरिंग संबंधीच्या मानकांचे पालन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते, राज्य पारेषण कंपनी आणि महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र करील.

परंतु असे की, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील सर्व आंतर-जोडणी ठिकाणे आणि मीटर बसविण्याची ठिकाणे, राज्य ग्रिड संहितेमध्ये संदर्भित केलेल्या मीटर बसविण्याच्या संहितेची (मीटरिंग कोडची) पूर्तता करतील.

परंतु आणखी असे की, ऊर्जा लेखे सुलभ करण्यासाठी, मीटरींग संहितेमध्ये व्याख्या न केलेली आंतर-जोडणी आणि मीटर बसविण्याची ठिकाणे, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून ठरवून दिल्यानुसार असतील.

कोणत्याही ग्राहकाला (ज्याने मुक्त प्रवेश मागितला नसेल अशा ग्राहकासह), भविष्यात मुक्त प्रवेशाच्या माध्यमातून वीज घेण्यासाठी तयार असण्यासाठी असे विशेष ऊर्जा मीटर हवे असेल तर, असा ग्राहक त्याच्या खर्चाने असे मीटर बसविण्याची विनंती राज्य पारेषण कंपनीला करू शकेल.

- १७.३ पूर्ण पारेषण मुक्त प्रवेश घेणारे उपयोगकर्ते महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला आवश्यक असलेली मीटरींगबाबतची सर्व माहिती पुरवतील.
- १७.४ सर्व पूर्ण पारेषण मुक्त प्रवेश घेणारे उपयोगकर्ते आणि पारेषण यंत्रणेला जोडलेली निर्मिती केंद्रे, राज्य पारेषण कंपनीने दिलेल्या तपशीलवार वैशिष्ट्यांना अनुसरून रिमोट टर्मिनल युनिटस- (आरटीयु)-डीसी, या विनियमांच्या अधिसूचनेनंतर सहा महिन्यांच्या आत, त्यांच्या खर्चाने स्थापन करतील; आणि एमएसएलडीसी प्रत्यक्ष वेळेच्या (रिअल टाइम) संनियंत्रणासाठी त्यांच्या स्थापनेची पडताळणी करील:

परंतु असे की, स्थापन केलेली आरटीयु-डीसी राज्य पारेषण कंपनी किंवा महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला तपासणीसाठी उपलब्ध असतील;

परंतु आणखी असे की, दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश घेणारा पारेषण मुक्त प्रवेश ग्राहक, नोडल एजन्सी आणि/किंवा महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने ठरवून दिलेल्या प्रत्यक्ष वेळेच्या (रिअल-टाइम) संदेशवहनाच्या आवश्यकतांचा खर्च देईल किंवा सहन करील.

## १८. ऊर्जा हानि

### १८.१ आंतर-राज्य पारेषण :

- (अ) दीर्घ-कालिन प्रवेश आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश:  
केंद्रीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदींना अनुसरून, प्रादेशिक विद्युत समितीने (आरपीसी) अंदाजित केलेली पारेषण यंत्रणेतील विभागीत हानि विजेचा मुक्त प्रवेश खरेदीदार सहन करील.
- (बा) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश:  
केंद्रीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या तरतुदींना अनुसरून, आरएलडीसी आणि एसएलडीसीने अंदाजित केलेली पारेषण यंत्रणेतील विभागीत ऊर्जा हानि विजेचा मुक्त प्रवेश खरेदीदार आणि विक्रेता सहन करतील.

## १८.२ राज्यांतर्गत पारेषण :

आयोगाने वेळोवेळी निश्चित केलेली मान्यताप्राप्त राज्यांतर्गत पारेषण हानि विजेच्या खरेदीदाराला सहन करील.

परंतु असे की, ऊर्जेची हिशोबपूर्ती ही राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रमाणकानुसार हानीवर आधारित असेल.

## भाग एफ : असंतुलन आणि रिअॅक्टिव ऊर्जा आकार

### १९. असंतुलन आकार

१९.१ व्यवहारांचे काल-परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग): मुक्त प्रवेश मंजूर झाल्यानंतर, आंतर-राज्य व्यवहारांचे काल-परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग), एक दिवस आधी (डे-अहेड) तत्वावर, भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता (आय इ जी सी) आणि राज्यांतर्गत व्यवहारांचे राज्य ग्रिड संहितेनुसार किंवा आयोगाच्या संबंधित आदेशानुसार करण्यात येईल.

परंतु असे की, राज्य पूलमध्ये सहभागी असलेल्या मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्रे आणि परवानाधारकांना अंतिम संतुलन आणि हिशोबपूर्ती पध्दतीमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या ऊर्जा संतुलन आणि हिशोबपूर्तीच्या तरतुदी किंवा आयोगाकडून ठरवून देण्यात येईल अशी अन्य पध्दत, लागू राहिल.

१९.२ मुक्त प्रवेश ग्राहकाच्या संबंधात वीज खेचणीच्या ठिकाणी ऊर्जेची हिशोबपूर्ती : मुक्त प्रवेश ग्राहकांच्या बाबतीत विजेचे निर्धारित आणि प्रत्यक्ष केलेले अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) आणि/किंवा खेचलेली वीज (ड्रॉअल) यामधील तफावतीची हिशोबपूर्ती वितरण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेली पध्दत आणि आकारानुसार करण्यात येईल.

### २०. रिअॅक्टिव ऊर्जा आकार

२०.१ ५ मेगावॉट किंवा अधिक भार असणाऱ्या मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाने रिअॅक्टिव ऊर्जा आकारांचा भरणा करण्याची पध्दत ही राज्य ग्रिड संहितेला आणि बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांना किंवा संबंधित आदेशांना अनुसरून राहिल.

- २०.२ ५ मेगावॉट पेक्षा कमी भार असणाऱ्या मुक्त प्रवेश ग्राहकांच्या संबंधात, आयोगाच्या संबंधित आदेशात ठरवून दिलेल्या पॉवर फॅक्टरच्या आधारे रिअॅक्टिव ऊर्जा आकारांची परिगणना करण्यात येईल.
- २०.३ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, रिअॅक्टिव ऊर्जा आकार हे संबंधित वीज दराच्या आदेशांत आयोगाने मान्यता दिलेल्या आकारांनुसार राहतील.

## भाग जी : वाणिज्यिक बाबी

### २१. देयक तयार करणे, वसुली आणि वाटप

या विनियमांखाली देय असणाऱ्या आकारांची देयके खालील कार्यपद्धतीनुसार तयार करण्यात येतील:

#### २१.१ आंतर-राज्य व्यवहार :

(एक) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश:-

केंद्रीय पारेषण कंपनी आणि राज्य पारेषण कंपनीच्या यंत्रणांच्या वापरासाठीचे पारेषण आकार आणि प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्रे ( आर एल डी सी) व राज्य भार प्रेषण केंद्रे यांना अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी द्यावयाच्या परिचालन (ऑपरेटिंग) आकारांची वसुली आणि वाटप, नोडल आरएलडीसी कडून, केंद्रीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपद्धतीनुसार करण्यात येईल.

(दोन) दीर्घ- कालिन प्रवेश आणि मध्यम- कालिन मुक्त प्रवेश:

- प्रादेशिक भार प्रेषण केंद्राला देय असलेल्या आकारांची देयके तयार करणे, वसुली आणि वाटप केंद्रीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपद्धतीनुसार करण्यात येईल.
- राज्य पारेषण कंपनीकडून मुक्त प्रवेश ग्राहकाला पुढील कॅलेंडर महिन्याच्या तिसऱ्या कामाच्या दिवसापूर्वी देयक पाठविण्यात येईल.
- राज्य पारेषण कंपनीशी जोडलेला मुक्त प्रवेश ग्राहक देयक प्राप्त झाल्यावर कामाच्या पाच दिवसांच्या आत देयकाचा भरणा करील.

#### २१.२ राज्यांतर्गत व्यवहार:

(एक) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश:

अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदार, विनियम १४ आणि १५ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या आकारांचा आगाऊ भरणा महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला, अल्प-

कालिन मुक्त प्रवेशाला मंजूरी मिळाल्यानंतर तीन दिवसांच्या आत किंवा व्यवहार सुरु होण्यापूर्वी, जे आधी असेल त्याप्रमाणे, करील.

(दोन) दीर्घ-कालिन आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश:-

राज्य पारेषण कंपनी, विनियम १४ आणि १५ अंतर्गत त्यांना मिळणार असलेल्या आकारांसह, त्याचे देयक प्राप्त झाल्यापासून सात दिवसांच्या आत, मुक्त प्रवेश ग्राहकाला पाठवील आणि राज्य पारेषण कंपनी, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र आणि संबंधित पारेषण परवानाधारकाला देय असणाऱ्या आकारांचे वितरण मासिक तत्वावर करील.

## २२. विलंब भरणा अधिभार

जर या विनियमांखाली देय असणाऱ्या आकाराच्या कोणत्याही देयकाचा भरणा करण्यास मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाने, जसे असेल तसे, देय दिनांकानंतर विलंब केला तर, या अधिनियमाखालील किंवा अन्य विनियमांखालील कोणत्याही अन्य दायित्वास बाधा येऊ न देता, बहु-वर्षीय वीज दराचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, त्याने विलंब भरणा अधिभार देय राहिल.

## २३. देयक अदा न करणे

या विनियमांखालील देय असणारा कोणताही आकार किंवा रक्कम अदा न केल्यास, राज्य पारेषण कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक, असे आकार अधिनियमातील तरतुदीनुसार वसूल करण्याच्या त्याच्या अधिकारास बाधा न येऊ देता, मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, पंधरा दिवसांची नोटीस देऊन मुक्त प्रवेश खंडीत करू शकेल.

परंतु असे की, एमएसएलडीसीला देय असणारे आकार अदा न केले गेल्यास, एमएसएलडीसी अशा कसूरदार व्यक्ती/संस्थेला (एन्टीटी) वीज पुरवठ्याचे शेड्युल करणे नाकारू शकेल आणि अशा व्यक्ती/संस्थेची (एन्टीटी)ग्रिडला दिलेली जोडणी खंडीत करण्याचे वितरण परवानाधारकाला निर्देश देऊ शकेल.

## २४. भरणा सुरक्षा पद्धत

दीर्घ-कालिन किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशासाठीचा अर्जदार, नोडल एजन्सीच्या नावे, दोन महिन्यांत विविध आकारांसाठी देय होणाऱ्या अंदाजित रकमेसाठी, एक रद्द न करता येण्याजोगे पत-पत्र (लेटर ऑफ क्रेडिट) उघडेल.



## २५. वीज अंतःक्षेपण करण्याच्या आणि वीज खेचण्याच्या ठिकाणात बदल

२५.१ दीर्घ-कालिन किंवा मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, विजेचे अंतःक्षेपण करण्याची आणि/किंवा वीज खेचण्याची ठिकाणे बदलण्याचा पर्याय वर्षातून दोन वेळा उपलब्ध असेल. हा पर्याय अर्जदाराने केलेल्या विनंतीनुसार राज्य पारेषण कंपनीने यंत्रणेवर होणाऱ्या परिणामांच्या करावयाच्या अभ्यासाच्या निष्कर्षांना अधीन राहून असेल.

परंतु असे की, अशा बदलामुळे यंत्रणेवर होणाऱ्या परिणामांचा करावयाच्या अभ्यासावरील कोणताही खर्च किंवा राज्य पारेषण कंपनीला करावा लागणारा अतिरिक्त खर्च संबंधित ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारकाला सहन करवा लागेल.

परंतु आणखी की, मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक जर एक वर्षाहून जास्त काळ मुक्त प्रवेश घेत असेल तरच तो असा बदल करण्यास पात्र असेल.

२५.२ वीज निर्मिती किंवा निर्मितीशी संबंधित जाळे दुरुस्तीसाठी आकस्मिकपणे बंद ठेवावे लागले तर, एमएसएलडीसी अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकाला वीज अंतःक्षेपण करण्याचे ठिकाण बदलण्यास परवानगी, तांत्रिकदृष्ट्या व्यवहार्य असल्यास, देऊ शकेल.

परंतु असे की, दीर्घ-कालिन प्रवेश आणि मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या बाबतीत, विजेचे अंतःक्षेपण करण्याच्या आणि/किंवा वीज खेचण्याच्या ठिकाणात करावयाच्या बदलासाठीचा अर्ज राज्य पारेषण कंपनीकडे कमीत कमी तीस दिवस अगोदर सादर करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, पहिला बदल अंमलात आल्यावर सहा महिन्यांनंतरच दुसरा बदल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

## भाग एच : माहिती प्रणाली

### २६. माहिती प्रणाली

एसटीयु आणि एमएसएलडीसी, या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून तीन महिन्यांच्या आत, त्यांच्या इंटरनेटवर खालील माहिती उतरवून घेण्याच्या स्वरूपात ठेवील आणि ती नियमितपणे अद्ययावत करतील:-

- (ए) अर्जाचा नमुना, अर्ज सादर करण्याची रीत आणि अर्जासोबत पाठवावयाचे शुल्क;
- (बी) ठोक वीज पारेषण कराराचा नमुना व असा करार करण्याची रीत व कार्यपध्दती;
- (सी) जोडणी कराराचा नमुना;
- (डी) लागू असलेले पारेषण आकार आणि क्रॉस सबसिडी अधिभार; आणि राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर करण्यासाठी अन्य कोणत्याही अटी आणि शर्ती;
- (इ) विद्यमान मुक्त प्रवेश ग्राहक, निर्मिती केंद्र आणि परवानाधारकाचा खालील तपशील :-
- (१) ग्राहकाचे नाव
  - (२) मुक्त प्रवेश मंजूर केलेला कालावधी (सुरु होण्याचा दिनांक व समाप्तीचा दिनांक)
  - (३) मंजूर मुक्त प्रवेश क्षमतेची व्याप्ति
- (एफ) मुक्त प्रवेशासाठीच्या अर्जाची यादी, अर्ज प्राप्त झाल्याचा दिनांक, अर्ज दाखल करून घेतल्याचा दिनांक, केलेली कार्यवाही आणि सद्यस्थिती ;
- (जी) नामंजूर करण्यात आलेल्या मुक्त प्रवेशासाठीच्या अर्जाचा कारणांसह तपशील;
- (एच) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या वापराची सद्यस्थिती दाखविणारा अहवाल खालील बाबींसह असेल:-
- (एक) राज्यांतर्गत पारेषण वाहिन्या, वाहिनीची क्षमता आणि नोड्स दर्शविणारेपारेषण नकाशे;
  - (दोन) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत पारेषण क्षमतेचे हक्क धारण करणा-या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांची नावे व अशा प्रत्येक उपयोगकर्त्याची क्षमता, कालावधी व वीज अंतःक्षेपण करण्याची व वीज खेचण्याची ठिकाणे;
- (आय) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणे डे-अहेड तत्वावर उपलभता तसेच मागील एक दिवस, एक महिना आणि एक वर्षासाठी च्या एक्स-पोस्ट उपलब्धतेची माहिती घोषित करणे;
- (जे) मागील बावन्न आठवड्यांतील प्रत्येक आठवड्यात यंत्रणेत अंतःक्षेपित केलेल्या एकूण ऊर्जेच्या टक्केवारीत राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील ऊर्जा हानि;
- (के) राज्य ग्रिड संहितेंतर्गत राज्य पारेषण कंपनीने तयार केलेला पारेषण यंत्रणा आराखडा.

## भाग आय : संकीर्ण

### २७. राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील मुक्त प्रवेशाचा कमी वापर करणे किंवा वापर न करणे

#### २७.१ दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश :

दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकास, दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या पूर्ण कालावधीच्या समाप्तीपूर्वी, शिल्लक कालावधीत न वापरल्या जाऊ शकणा-या क्षमतेसाठी खालीलप्रमाणे नुकसानभरपाईची रक्कम भरून, दीर्घ-कालिन प्रवेश हक्क पूर्णतः किंवा अंशतः सोडून देता येतील.

#### २७.१.१. कमीत कमी १२ वर्षासाठी प्रवेश हक्क प्राप्त केलेला दीर्घ-कालिन ग्राहक

(ए) एक वर्षाची नोटीस – जर अशा ग्राहकाने राज्य पारेषण कंपनीकडे प्रवेश हक्क सोडून देण्याच्या इच्छित दिनांकाच्या कमीत कमी एक वर्ष अगोदर अर्ज केला असेल तर, कोणताही आकार द्यावा लागणार नाही.

(बी) एक वर्षाहून कमी कालावधीची नोटीस – जर अशा ग्राहकाने राज्य पारेषण कंपनीकडे प्रवेश हक्क सोडून देण्याच्या इच्छित दिनांकापूर्वी एक वर्षापेक्षा कमी कालावधीत अर्ज केल्यास त्याला एक वर्षाचा कालावधी पूर्ण होण्यास जितका कालावधी कमी पडत असेल त्या कालावधीतील न वापरल्या जाऊ शकणा-या पारेषण क्षमतेच्या पारेषण आकाराच्या ६६ टक्क्यांइतकी रक्कम अदा करावी लागेल.

#### २७.१.२. कमीत कमी बारा वर्षासाठी प्रवेश हक्क प्राप्त न केलेला दीर्घ-कालिन ग्राहक -

अशा ग्राहकाला बारा वर्षांचा प्रवेश हक्काचा कालावधी पूर्ण होण्यास जितका कालावधी कमी पडत असेल त्या कालावधीत न वापरल्या जाऊ शकणा-या पारेषण क्षमतेच्या अंदाजित पारेषण आकाराच्या ६६ टक्क्यांइतकी रक्कम ( नक्त विद्यमान मूल्य) अदा करावी लागेल.

परंतु असे की, असा ग्राहक प्रवेश हक्क सोडून देण्याच्या इच्छित दिनांकाच्या कमीत कमी एक वर्ष अगोदर राज्य पारेषण कंपनीकडे अर्ज करील:

परंतु आणखी असे की, जर ग्राहकाने दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश हक्क सोडून देण्याच्या एक वर्षापेक्षा कमी कालावधीत अर्ज केला असेल तर त्याला एक वर्षाचा नोटीस कालावधी पूर्ण होण्यास जितका कालावधी कमी पडत असेल त्या कालावधीतील अंदाजित पारेषण आकाराच्या ६६ टक्क्यांइतकी रक्कम (नक्त विद्यमान मूल्य) भरावी लागेल व त्याशिवाय बारा वर्षांचा प्रवेश हक्काचा कालावधी

पूर्ण होण्यास जितका कालावधी कमी पडत असेल त्या कालावधीत न वापरल्या जाऊ शकणाऱ्या पारेषण क्षमतेच्या अंदाजित पारेषण आकारांच्या ६६ टक्क्यांइतकी रक्कम (नक्त विद्यमान मूल्य) देखील भरावी लागेल.

२७.१.३ राज्य पारेषण कंपनीने खालील गृहितकांवर निश्चित केलेला, नक्त विद्यमान मूल्याची परिगणना करण्यासाठीचा सवलत दर भांडवलाचा करोत्तर भारांकित सरासरी खर्च असेल.

ए) कर्ज:भागभांडवल गुणोत्तर ७०:३०

बी) भागभांडवलावरील करोत्तर परताव्याचा १६ टक्के

सी) व्याज दर स्टेट बँक ऑफ इंडिया अग्रिम दर (एसबीएआर) म्हणून परिगणना केलेला व्याज दर + ३ टक्के, जर एसबीएआर संबंधित आर्थिक वर्षाच्या पहिल्या दिवशीचा असेल तर.

२७.१.४ दीर्घ-कालिन ग्राहकांनी न वापरल्या जाऊ शकणाऱ्या पारेषण क्षमतेसाठी भरलेल्या नुकसानभरपाईच्या रकमेचा उपयोग, ज्या आर्थिक वर्षात अशी नुकसानभरपाई देय असेल त्या आर्थिक वर्षात अन्य दीर्घ-कालिन ग्राहक आणि मध्यम-कालिन ग्राहकांनी देय असलेले पारेषण आकार कमी करण्यासाठी, अशा ग्राहकांकडून त्या वर्षात देय असलेल्या पारेषण आकारांच्या प्रमाणात, करण्यात येईल.

## २७.२ मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक

मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक नोडल एजन्सीला कमीत कमी ३० दिवसांची आगाऊ सूचना देऊन मुक्त प्रवेश हक्क पूर्णतः किंवा अंशतः सोडून देऊ शकेल.

परंतु असे की, असा ग्राहक त्याचे मुक्त प्रवेश हक्क सोडून देताना, ते सोडून देत असलेल्या कालावधीसाठी किंवा तीस दिवस, यापैकी जे कमी असेल त्या कालावधीसाठी, लागू असलेल्या पारेषण आकारांचा भरणा करेल.

## २७.३ अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहक

(ए) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश ग्राहकाने केलेल्या अर्जातील विनंतीनुसार, नोडल एजन्सीने अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी आगाऊ किंवा प्रथम येणाऱ्यास प्रथम प्राधान्य या तत्वावर मंजूर केलेले शेड्युल रद्द किंवा निम्नगामी दिशेने सुधारित करता येईल.

परंतु असे की, रद्द केलेले किंवा निम्नगामी दिशेने सुधारित केलेले शेड्युल किमान दोन दिवसांचा कालावधी समाप्त होण्यापूर्वी, अंमलात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, ज्या दिवशी नोडल एजन्सीला शेड्युल रद्द किंवा निम्नगामी दिशेने सुधारित करण्याची सूचना देण्यात आली असेल तो दिवस आणि अशा सूचनेची अंमलबजावणी करावयाची असेल तो दिवस, दोन दिवसांच्या कालावधीची गणना करताना त्यात धरले जाणार नाहीत.

- (बी) ज्या कालावधीकरिता अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाचे शेड्युल रद्द किंवा निम्नगामी दिशेने सुधारीत करण्यासाठी, जसे असेल तसे, ज्या व्यक्तीने विनंती केली असेल ती व्यक्ती, रद्द किंवा निम्नगामी दिशेने सुधारीत करण्याच्या कालावधीच्या पहिल्या दोन दिवसांकरिता, सुरुवातीला मंजुरी दिलेल्या मुक्त प्रवेशाला अनुसरून आणि त्यानंतर, अशा रद्द करण्याच्या किंवा सुधारीत करण्याच्या कालावधीत, नोडल एजन्सीने तयार केलेल्या सुधारीत मुक्त प्रवेशाला अनुसरून, पारेषण आकार अदा करील.
- (सी) शेड्युल रद्द करण्यात आले असल्यास विनियम १५ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले परिचालन आकार दोन दिवसांकरिता किंवा रद्द केलेल्या कालावधीच्या दिवसांकरिता, यापैकी जे कमी असेल त्याप्रमाणे, देय राहतील.

## २८. मुक्त प्रवेशासाठी क्षमता उपलब्धतेची परिगणना

२८.१ राज्य पारेषण कंपनीकडून प्रत्येक पारेषण घटक आणि प्रत्येक उप-केंद्रासाठी मुक्त प्रवेशाकरिता उपलब्ध क्षमतेची परिगणना खाली नमूद केलेल्या पध्दतीप्रमाणे करण्यात येईल:

२८.१.१ पारेषण यंत्रणा घटकाची उपलब्ध मुक्त प्रवेश क्षमता = (डीसी - (एसडी + एसी + आरएम) ) + एनसी

जेथे,

डीसी = पारेषण घटकाची डिझाइन क्षमता,

एसडी = घटकामध्ये नोंद झालेली सातत्याने असलेली मागणी,

आरएम = विश्वासाहतेचे मार्जिन

एसी = यापूर्वीच वाटप करण्यात आलेली परंतु प्राप्त न करून घेतलेली क्षमता; आणि

एनसी = भर घालावयाची मेगावॉटमधील अपेक्षित नवीन क्षमता.

(सर्व मेगावॉटमध्ये)

- २८.१.२ उप-केंद्राची उपलब्ध मुक्त प्रवेश क्षमता = (टीसी - (एसपी + एसी)) + एनसी  
जेथे,  
टीसी = उप-केंद्राची रोहित्र क्षमता,  
एसपी = उप-केंद्राची सर्वोच्च मागणी,  
एसी = यापूर्वीच वाटप करण्यात आलेली परंतु प्राप्त न करून घेतलेली क्षमता आणि  
एनसी = भर घालावयाची अपेक्षित नवीन रोहित्र क्षमता.  
(सर्व एमव्हीएममध्ये)

- २८.१.३ राज्य पारेषण कंपनी प्रत्येक महिन्याच्या पहिल्या दिवशी वरील मूल्ये मासिक तत्वावर अद्ययावत करील आणि त्यांच्या संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करील.

## २९. मुक्त प्रवेश कमी करण्यासाठी प्राधान्य

राज्य ग्रिडच्या कामकाजात तांत्रिक मर्यादा आल्यास, ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक यांचा मुक्त प्रवेश कमी करणे आवश्यक झाले तर, राज्य ग्रिड संहितेच्या तरतुदींच्या अधीन राहून, एमएसएलडीसी खालील क्रमानुसार मुक्त प्रवेश कमी करील:

मुक्त प्रवेश कमी करण्याचा क्रम	व्यवहाराचा प्रकार
प्रथम	अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश
दुसरा	मध्यम-कालिन मुक्त प्रवेश
तिसरा	दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश
शेवटी	वितरण परवानाधारकाचा अल्प-कालिन, मध्यम-कालिन किंवा दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश, या क्रमाने.

परंतु असे की, अल्प-कालिन मुक्त व्यवहारांमधील द्वि-पक्षीय व्यवहार आणि सामुदायिक व्यवहार यांच्यामध्ये मुक्त प्रवेश कमी करण्याचा क्रम केंद्रीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे राहिल.

## ३०. वाद

येथे अन्य तरतूद करण्यात आली असल्यास ती वगळून, या विनियमांतर्गत कोणताही वाद उद्भवल्यास त्यावर आयोगाकडून अभिनिर्णय देण्यात येईल.

### ३१. दैवी आपत्ती

या विनियमांत काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी त्याचा अर्थ, दैवी आपत्तीच्या घटना घडल्यामुळे नोडल एजन्सी जर वीज जोडणीयता मंजूर करू किंवा मुक्त प्रवेशास संमती देऊ शकत नसेल तरी त्याने ते करावे, असा घेण्यात येणार नाही. दैवी आपत्तीच्या घटना खालीलप्रमाणे असतील:-

- (ए) नैसर्गिक आपत्ती जी पूर, वादळ, दुष्काळ, भूकंप आणि साथीचे रोग यासह परंतु त्यापुरतीच मर्यादित नसेल;
- (बी) युद्ध (घोषित किंवा अघोषित), बंड, आक्रमण, सशस्त्र संघर्ष किंवा परकीय शत्रुच्या कारवाया यापैकी कोणतीही घटना जी भारताशी संबंधित किंवा भारतावर थेट परिणाम करणारी असेल, तसेच क्रांती, दंगल, उठाव, किंवा अन्य नागरी असंतोष, दहशतवादी किंवा घातपाताच्या कृत्ये, यापैकी भारतामधील प्रत्येक घटना;
- (सी) निर्मिती केंद्र, स्व-वापरासाठीचे निर्मिती प्रकल्प किंवा ग्राहक, आंतर-राज्य पारेषण यंत्रणा किंवा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा किंवा अन्य कोणतीही यंत्रणा किंवा सुविधा, जी करारांतर्गत जबाबदा-या पार पाडण्यासाठी करावयाच्या कृतीचा एक अविभाज्य आणि महत्त्वाचा भाग असेल, यांच्यावर थेट परिणाम करणारे अणु-स्फोट, किरणोत्सर्गी अथवा रासायनिक प्रदुषण किंवा आयोनायझिंग किरणोत्सर्जन;
- (डी) वर उल्लेखलेल्या कोणत्याही घटनेशी साम्य असणारी भारतात घडणारी कोणतीही घटना किंवा परिस्थिती.

परंतु असे की, अशी दैवी आपत्तीची घटना घडल्यापासून १५ दिवसांच्या आत ती घडल्याचे कोणताही पक्षकार, दुसऱ्या पक्षकाराला अशा घटनेबाबत कळवील.

### ३२. दुरुस्ती करण्याचे अधिकार

आयोग या विनियमांतील कोणत्याही तरतुदीमध्ये बदल, फेरफार, अल्प-बदल किंवा सुधारण कोणत्याही वेळी करू शकेल.

### ३३. अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

या विनियमांतील तरतुदींची अंमलबजावणी करताना कोणतीही अडचण उद्भवली तर, आयोग, सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशाने, एसटीयु, एमएसएलडीसी,

राज्यांतर्गत परवानाधारक किंवा मुक्त प्रवेश ग्राहक यांना अडचणी दूर करण्याच्या प्रयोजनासाठी आयोगास आवश्यक किंवा इष्ट वाटेल अशी कार्यवाही करण्याचे निर्देश देऊ शकेल.

### ३४. आदेश व कार्यप्रणाली निर्देश

अधिनियमातील तरतुदींच्या अधीन राहून, या विनियमांच्या अमंलबजावणी संबधात आयोग आदेश व कार्यप्रणाली निर्देश देऊ शकेल.

### ३५. रद्द करणे आणि अपवाद

३५.१ या विनियमांमध्ये अन्यथा नमूद केलेल्या बाबी वगळून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१४ या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून रद्द होतील.

३५.२ हे विनियम रद्द करण्यात आले असले तरी, या रद्द केलेल्या विनियमांतर्गत करण्यात आलेली किंवा केली आहे असे अभिप्रेत असणारी कोणतीही कार्यवाही ही या विनियमांखाली करण्यात आलेली किंवा केली आहे असे अभिप्रेत असल्याचे मानण्यात येईल.

३५.३ हे विनियम अमलात येण्याच्या दिनांका रोजी प्रचलित असलेल्या करार किंवा संविदेखाली महाराष्ट्रातील राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत मुक्त प्रवेश घेतलेल्या ग्राहक, निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, अशा प्रचलित असलेल्या करार/ संविदेअंतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या त्याच अटी व शर्तींना अनुसरून, पारेषण यंत्रणेत असा प्रवेश पुढे चालू ठेवण्याचा हक्क राहिल.

परंतु असे की, आयोगाच्या वितरण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या विनियमांतील विजेचे बँकींग, देयक मागणीची व्याख्या, विजेचे अंतःक्षेपण (इंजेक्शन) आणि वीज खेचण्याच्या (ड्रॉअल) ठिकाणांतील बदल आणि करारांतर्गत मागणीत सुधारणा, या संबंधातील तरतुदी प्रचलित असलेल्या पारेषण मुक्त प्रवेश करार किंवा संविदांना देखील लागू राहतील.

परंतु आणखी असे की, ग्राहक, निर्मिती केंद्र किंवा परवानाधारक ज्याने रद्द करण्यात आलेल्या विनियमांतर्गत महाराष्ट्रातील पारेषण यंत्रणेत मुक्त प्रवेश मागण्यासाठी अर्ज केलेला असेल आणि ज्याच्या अर्जाची हे विनियम अंमलात येण्याच्या दिनांका रोजी छाननी चालू असेल त्याने पुन्हा अर्ज करण्याची गरज नाही आणि अशा अर्जाची छाननी या विनियमांच्या तरतुदींतर्गत करण्यात येईल.



३५.४ या विनियमांत काहीही नमूद केले असले तरी त्यामूळे, स्पष्टपणे किंवा सूचितपणे, ज्यासाठी कोणतेही विनियम करण्यात आलेले नाहीत, असे कोणतेही प्रकरण हाताळण्यास किंवा अधिनियमातील कोणत्याही अधिकारांचा वापर करण्यास, आयोगाला बाधा येणार नाही.

अश्वनी कुमार  
सचिव,  
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

मुंबई,  
दिनांक: ३० मार्च, २०१६.

परिशिष्ट - १

जोडणीयतेसाठी अर्जाचा नमुना

प्रति,  
राज्य पारेषण कंपनी  
पत्ता

विषय : पारेषण यंत्रणेशी जोडणीयता

मला/आम्हाला , -----

(अर्जदाराचे नाव) , विद्युत अधिनियम, २००३ आणि लागू असलेल्या विनियमांनुसार राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये जोडणीयता हवी आहे.

त्याबाबतचा तपशील खालीलप्रमाणे आहे :

१. अर्जदाराची सद्यस्थिती : निर्मिती केंद्र / परवानाधारक
२. राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडणी हवी असलेल्या परवानाधारकाचा तपशील :
  - ए) अर्जदाराचे नाव
  - बी) जोडणी देण्यात यावयाच्या जागेचा पत्ता
  - सी) वीज वापराचा उद्देश
  - डी) वीज देऊ इच्छिणारी वीज निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक यांच्याकडे अर्जात मागितलेला भार, कमाल भार व सरासरी भार यासह:
३. निर्मिती कंपनीशी जोडणीचा तपशील :
  - ए) विद्युत संयंत्राचे नाव
  - बी) पत्ता
  - सी) प्रवर्तक
  - डी) क्षमता
  - इ) ज्या दिनांकापासून जोडणीयता हवी आहे तो दिनांक

- एफ) तंत्रज्ञान
- जी) वीज निर्मितीचे व्होल्टेज
- एच) स्टेप-अप व्होल्टेज
- आय) सुरु करण्याचे वेळापत्रक (संच निहाय)
- जे) स्थापित क्षमता (संच निहाय)

४. जोडणीयता अर्जासाठी प्रदानांचा तपशील

- ए) रक्कम
- बी) व्यवहार संदर्भ क्रमांक
- सी) दिनांक

दिनांक :

अर्जदाराची स्वाक्षरी

सध्याचा पत्ता

जोडपत्र : अर्जासोबत जोडलेला तपशील/दस्तावेज

## परिशिष्ट - २ - अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने

<b>अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशाच्या मंजूरीसाठी अर्ज</b> (अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश अर्जदाराने महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला सादर करावयाचा अर्ज)					
१	अर्जदाराचा अर्ज क्र.:		दिनांक:		
२	अर्जदाराचे नाव		प्रकार: नवीन/ नूतनीकरण		
३	ग्राहक क्र.:		विद्यमान पुरवठादार (असल्यास):		
४	मीटर क्र.				
५	पत्रव्यवहाराचा पत्ता :				
	संपर्क क्र:		(फॅक्स):		
	ई-मेल आयडी:		मोबाइल क्र.		
६	अर्जदाराचा प्रकार: < विक्रेता/खरेदीदार/व्यापारी/स्व-वापरासाठीचे वीज निर्मिती केंद्र/नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्र >				
७	समन्वयकाचा तपशील				
	नाव आणि पदनाम:				
	संपर्क क्र:		(फॅक्स)		
		ई-मेल आयडी:	मोबाइल		
८	मुक्त प्रवेश परिमाणाचा तपशील				
	कालावधी (दिवसात)		कालावधी (वेळेत)		क्षमता (मेगावॅट)
	(दिनांक)पासून	(दिनांक) पर्यंत	तास (पासून)	तास (पर्यंत)	
<आवश्यकता असल्यास ओळी वाढविणे>					
९	पीपीए / एमओयु चा तपशील		पीपीए/एमओयुचा		क्षमता (मेगावॅट)
	पक्षकारांचे नाव आणि पत्ता		दिनांक		
	विक्रेता	खरेदीदार			
१०	विजेचे अंतःक्षेपण करणाऱ्या कंपनीचा तपशील <प्रत्येक अंतःक्षेपण ठिकाणासाठी पुन्हा				

	भरणे >	
	नाव:	
	विजेचे अंतःक्षेपण करण्याचे ठिकाण:	
	व्होल्टेजची पातळी :	
	संबंधित वितरण परवानाधारकाचे नाव:	
	तपशील (सर्वात जवळच्या उप-केंद्राकडे जाण्याचा मार्ग):	
	मीटर क्र:	
११	वीज खेचणाऱ्या कंपनीचा तपशील	
	नाव:	
	वीज खेचण्याचे ठिकाण:	
	व्होल्टेजची पातळी :	
	संबंधित वितरण परवानाधारकाचे नाव :	
	तपशील (सर्वात जवळच्या उप-केंद्राकडे जाण्याचा मार्ग):	
	मीटर क्र.:	
१२	परवानाधारक वीज व्यापाऱ्याचे नाव, असल्यास;	
१३	परवानाधारक वीज व्यापाऱ्याचा क्रमांक, लागू असल्यास	
१४	अर्जाची फी भरणा केल्याचा तपशील:	

(टीप-स्वतःसाठी वीज वापर असल्यास, भांडवल रचनेचा तपशील आणि विद्युत अधिनियम, २००३ सह विद्युत नियम, २००५ मधील आवश्यकतांची पूर्तता केली असल्याबाबत सनदी लेखापालाचे प्रमाणपत्र देण्यात यावे )

ठिकाण:  
दिनांक:

स्वाक्षरी -  
नाव आणि पदनाम

**जोडपत्रे :**

(एक) ----- द्वारे विना-परताव्याचे अर्ज शुल्क

(दोन) करारातील विजेची मागणी, व्यवहाराचा कालावधी, विजेचे अंतःक्षेपण करण्याची आणि वीज खेचण्याची ठिकाणे, इ. बाबी नमूद करण्यात आलेल्या व्यवहाराशी संबंधित

पक्षकारांमध्ये (खरेदीदार आणि विक्रेते) करण्यात आलेल्या पीपीए/सामंजस्य कराराची (एमओयु) स्व-प्रमाणित प्रत

<b>महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या वापरासाठी (अर्जदाराने सादर केलेल्या अर्जाच्या संदर्भात)</b>	
महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचा संदर्भ क्र.:	दिनांक :
महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राची मंजूरी/नकाराचा क्र.	
शेरे (नकाराची कारणे नमूद करावीत)	

(महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र नकाराच्या कारणाच्या पुष्ट्यर्थ प्रत्येक पानावर यथोचितपणे स्वाक्षरी केलेली कागदपत्रे देखील सोबत जोडेल)

## परिशिष्ट - २

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने

### पोच-पावती

(फक्त कार्यालयीन वापरासाठी)

अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश मंजूरीसाठी अर्ज

अ) < अर्जदाराने भरावयाची माहिती >

१	अर्जदाराचा अर्ज क्रमांक		दिनांक	
२	मुक्त प्रवेश व्यवहाराचा दिनांक	पासून	(दिवस/महिना/वर्ष) ते	(दिवस/महिना/वर्ष)
३	अर्जदाराचा प्रकार विक्रेता/खरेदीदार/स्व- वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता/ वीज व्यापारी परवानाधारक			

४	अर्जदाराचे नाव			
५	नोंदणी संकेतांक*		पर्यंत वैध	

< \* महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून देण्यात आल्याप्रमाणे नोंदणी संकेतांक असेल >

ब) < महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने भरावयाची माहिती >

अर्ज प्राप्त झाल्याचा दिनांक व वेळ	
------------------------------------	--

ठिकाण:

स्वाक्षरी (शिक्क्यासह)

दिनांक:

(नाव आणि पदनाम)

वि. सू.: याची प्रति-पावती अर्जदाराला देण्यात येईल.

परिशिष्ट - २

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने  
नमुना - अ.का.२

अल्प-कालिन मुक्त प्रवेशासाठी मंजूरी  
(महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने द्यावयाची )

महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचा मंजूरी क्र.		दिनांक	
मंजूर आवृत्ती	मूळ/सुधारणा-१/सुधारणा-२/...		

१	अर्जदाराचा अर्ज क्रमांक		अर्जाचा दिनांक	
२	अर्ज क्र. < नोडल एजन्सीकडून देण्यात आलेला आवक क्र.>			
३	अर्जदाराचा प्रकार*			

\* विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता/ वीज व्यापारी परवानाधारक (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता यांच्या वतीने)

४	अर्जदाराचे नाव			
५	नोंदणी संकेतांक		पर्यंत वैध	

<\*\* महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून देण्यात आल्याप्रमाणे नोंदणी संकेतांक असेल >

६	ग्रिडशी व्यवहार करणाऱ्या पारेषण कंपनीचा तपशील		
		वीज अंतःक्षेपित करणारी कंपनी	वीज खेचणारी कंपनी
	विद्युत कंपनीचे नाव		
	विद्युत कंपनीचा दर्जा *		
	ज्या कंपनीत ती समाविष्ट आहेत ती विद्युत कंपनी		



<\*मालकीच्या संदर्भात- राज्य कंपनी/स्व-वापरासाठीचा वीज निर्माता/स्वतंत्र वीज निर्माता/आंतर-राज्य वीज निर्मिती केंद्रे (आयएसजीएस)/ वितरण परवानाधारक/ग्राहक/अन्य कोणी असल्यास, विनिर्दिष्ट करणे >

७	राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा/ वितरण यंत्रणेशी ( लागू असेल त्याप्रमाणे) वीज अंतःक्षेपण/खेचणा-या जोडणीयतेचा अतिरिक्त तपशील			
			वीज अंतःक्षेपित करणारी कंपनी	वीज खेचणारी कंपनी
	उप-केंद्राचे नाव	पारेषण		
		वितरण		
	व्होल्टेजची पातळी	पारेषण		
		वितरण		
	परवानाधारकाचे नाव (उप-केंद्राचा मालक)			
	मध्यस्थ राज्यांतर्गत परवानाधारक			
	मध्यस्थ आंतर-राज्य परवानाधारक			

< वितरण परवानाधारक, आवश्यकता असल्यास, इंटरफेस सीमा त्याच्या जोडणीयतेचे ठिकाण मानू शकेल >

८	मुक्त प्रवेश मंजूर केलेला कालावधी (दि.----- पासून ते दि.----- पर्यंत)							
	महिना	दिनांक		तास		क्षमता (मेगावॉटमध्ये)		मेगावॉट तास
		पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत	अर्जात मागितलेली	वाटप केलेली	
						एकूण मेगावॉट तास		

९	बोलीचा तपशील < फक्त बोली असल्यास >					
	राज्यांतर्गत यंत्रणेचा तपशील	दिनांक		तास		लागू असलेला दर (रु./युनिट)
		पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत	
	पारेषण यंत्रणा					
	वितरण यंत्रणा					

१० वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या आणि लागू असलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ आणि अशा अन्य कोणत्याही संबंधित विनियम/आदेश/संहितेमधील तरतुदींच्या अधीन सदर मंजूरी राहिल < फक्त प्रकरण मंजूर केले असल्यास >

११ ----- मुळे प्रकरण नामंजूर करण्यात येत आहे.  
< फक्त प्रकरण नामंजूर केले असल्यास >

< महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र मुक्त प्रवेश नामंजूर करण्यात आला असल्यास विशिष्ट कारण कळवेल आणि त्याच्या पुष्ट्यर्थ असलेली प्रत्येक पानावर स्वाक्षरी केलेली कागदपत्रे सोबत जोडू प्रदशकेल >

ठिकाण:

स्वाक्षरी (शिक्क्यासह)

दिनांक:

(नाव आणि पदनाम)

जोडपत्रे:

१) रकमा भरणा करण्याचे वेळापत्रक

< फक्त प्रकरण मंजूर केले असल्यास >

२) अन्य, काही असल्यास

जोडपत्रांसह प्रत रवाना

१) ग्राहक

२) व्यवहाराशी संबंधित पारेषण उप-केंद्राचा प्रभारी अधिकारी

३) व्यवहाराशी संबंधित वितरण उप-केंद्राचा प्रभारी अधिकारी

४) संबंधित अन्य कोणीही

## परिशिष्ट - २

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने  
नमुना - अ.का. २ चे जोडपत्र

### रकमा भरणा करण्याचे वेळापत्रक

(महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने दर महिन्यास नमुना - अ.का. २ बरोबर जोडावयाचे)

महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचा मंजूरी क्र.		दिनांक	
मूळ आवृत्ती	मूळ/सुधारणा-१/सुधारणा-२/...		

१	अर्जदाराचा अर्ज क्रमांक		अर्जाचा दिनांक	
२	अर्ज क्र. < नोडल एजन्सीकडून देण्यात आलेला आवक क्र.>		दिनांक	
३	अर्जदाराचा प्रकार*			

\* विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता/ वीज व्यापारी परवानाधारक (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता यांच्या वतीने)

४	ग्राहकाचे नाव			
५	नोंदणी संकेतांक **		पर्यंत वैध	

<\*\* महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून देण्यात आल्याप्रमाणे नोंदणी संकेतांक असेल >

६	अल्प-कालिन तात्पुरत्या* मुक्त प्रवेश आकारांचा मासिक भरणा करावयाचे वेळापत्रक (मुक्त प्रवेशाचा कालावधी: दि. पासून दि. पर्यंत )	महिना	
	खालील बाबींसाठी आकारणीयोग्य रक्कम	दर (रु./युनिट)	युनिट एकूण (रु.)
	१) राज्यांतर्गत जाळे		
	अ) पारेषण आकार		
	संबंधित पारेषण परवानाधारक		

मध्यस्थ राज्यांतर्गत परवानाधारक (असल्यास)			
ब) वहन आकार संबंधित वितरण परवानाधारक			
मध्यस्थ राज्यांतर्गत परवानाधारक (असल्यास)			
क) अधिभार संबंधित वितरण परवानाधारक			
ड) अतिरिक्त अधिभार संबंधित वितरण परवानाधारक			
इ) महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र आकार			
महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र			
२) आंतर-राज्य जाळे पारेषण आकार			
मध्यस्थ आंतर-राज्य परवानाधारक (असल्यास)			
भरणा करावयाची एकूण मासिक रक्कम (रु.)			

टिकाणः

स्वाक्षरी (शिक्क्यासह)

दिनांकः

(नाव आणि पदनाम)

\* तात्पुरती रक्कम ही अर्जात उल्लेख केलेल्या रु./युनिट च्या आधारे असेल, जी प्रत्यक्ष वापरानुसार बदलू शकेल.

## परिशिष्ट - २

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने  
नमुना - अ.का. ३

### (विद्युत) अतिभाराची माहिती आणि बोलीसाठी आमंत्रण

(महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने पाठवावयाचे आमंत्रण )

महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचा बोली आमंत्रण क्र. -----

दिनांक -----

१	अर्जदाराचा अर्ज क्रमांक		अर्जाचा दिनांक	
२	अर्ज क्र. < नोडल एजन्सीकडून देण्यात आलेला >			
३	अर्जदाराचा प्रकार*			

विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता / वीज व्यापारी परवानाधारक (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता यांच्या वतीने)

४	अर्जदाराचे नाव			
५	नोंदणी संकेतांक		पर्यंत वैध	

< \*\* महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून देण्यात आल्याप्रमाणे नोंदणी संकेतांक असेल >

६	मुक्त प्रवेश व्यवहाराचा दिनांक	पासून ----- (दिवस/महिना/वर्ष)	पर्यंत ----- (दिवस/महिना/वर्ष)
---	--------------------------------	-------------------------------	--------------------------------

७. अपेक्षित अतिभार ( रोहित्र आणि विद्युत वाहिनी/लिनिक) खालीलप्रमाणे आहे:

नेटवर्क कॉरिडॉर		अतिभाराचा कालावधी				उपलब्ध मार्जिन / क्षमता	सर्व ग्राहकांनी अर्जात मागणी केलेली एकूण क्षमता
उप-केंद्र रोहित्राच्या क्षमतेसह	विद्युत वाहिनी/ लिनिक क्षमतेसह	दिनांक		तास			
				पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत

राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा							
राज्यांतर्गत वितरण यंत्रणा							
आंतर-राज्य पारेषण यंत्रणा							

८. उपरोल्लेखित बाबी विचारात घेऊन कृपया नमुना- अ.का. ४ मध्ये बोली सादर करावी. बोलीचा तपशील खालीलप्रमाण आहे:-

अ) बोलीच्या आमंत्रणाचा दिनांक		वेळ	
ब) बोली सादर करण्याचा शेवटचा दिनांक		वेळ	
क) बोली उघडण्याचा दिनांक		वेळ	
ड) बोली कशासाठी मागविण्यात आली आहे			
राज्यांतर्गत नेटवर्क कॉरिडॉर	अतिभाराचा कालावधी		बोलीसाठी उपलब्ध मार्जिन / क्षमता
उप-केंद्र	विद्युत वाहिनी/ लिंक	दिनांक	तास
		पासून	पर्यंत
		पासून	पर्यंत
पारेषण यंत्रणेचे नाव			
वितरण यंत्रणेचे नाव			

९. जर बोली सादर करण्यात आली नाही तर, अर्ज मागे घेण्यात आल्याचे मानण्यात येईल आणि त्यावर पुढील कार्यवाही करण्यात येणार नाही.

ठिकाण:

स्वाक्षरी (शिक्क्यासह)

दिनांक:

नाव आणि पदनाम

## परिशिष्ट - २

अल्प-कालिन प्रवेशासाठी नमुने  
नमुना - अ.का. ४

### बोलीसाठी प्रस्ताव

(ग्राहकाने महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला सादर करावयाचा)

संदर्भ: महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राचा बोली आमंत्रण क्र. ----- दिनांक -----

प्रति: महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र,

१	अर्जदाराचा अर्ज क्रमांक		अर्जाचा दिनांक	
२	अर्ज क्र. < नोडल एजन्सीकडून देण्यात आलेला आवक क्र.)			
३	अर्जदाराचा प्रकार*			

< \* विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता/ विजेचा व्यापारी (विक्रेता/खरेदीदार/स्व-वापरासाठीच्या विजेचा उपयोगकर्ता यांच्या वतीने) >

४	ग्राहकाचे नाव			
५	नोंदणी संकेतांक **		पर्यंत वैध	

< \*\* महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून देण्यात आल्याप्रमाणे नोंदणी संकेतांक असेल >

६	मुक्त प्रवेश व्यवहाराचा दिनांक	पासून ----- (दिवस/महिना/वर्ष)
		पर्यंत ----- (दिवस/महिना/वर्ष)

७. वरील बोली आमंत्रणाच्या संदर्भात, मी माझी बोली खालीलप्रमाणे सादर करीत आहे-

महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने दिलेला बोलीचा तपशील								
राज्यांतर्गत नेटवर्क कॉरिडॉर		अतिभाराचा कालावधी				बोलीसाठी उपलब्ध मार्जिन / क्षमता	किमान किंमत	बोलीदाराने नमूद (क्वोट) करावयाची बोली किंमत
उप-केंद्र	विद्युत वाहिनी / लिंक	दिनांक		तास				
		पासून	पर्यंत	पासून	पर्यंत	मेगावॉट	पैसे/युनिट	पैसे/युनिट*
पारेषण यंत्रणेचे नाव								
वितरण यंत्रणेचे नाव								

< \* बोलीदार किमान किंमतीच्या संदर्भात त्यांची किंमत ( पूर्णांक संख्येत) नमूद करतील.>

८. मी याद्वारे मान्य करतो की, निश्चित केलेली बोलीची किंमत पारेषण आकार असतील.

ठिकाण:

स्वाक्षरी (शिक्क्यासह)

दिनांक:

(नाव आणि पदनाम)



## परिशिष्ट – ३

दीर्घ-कालिन/मध्यम कालिन मुक्त प्रवेशासाठी अर्ज  
(मुक्त प्रवेश अर्जदाराने सादर करावयाचा)

अर्जदाराचा अर्ज क्र.:

दिनांक:-----

१ अर्जदाराचे नाव :

२ पत्रव्यवहाराचा पत्ता :

दूरध्वनी क्र. < > फॅक्स क्र. < > ई-मेल < >

३ अर्जदाराचा प्रकार: (खरेदीदार/विक्रेता/वीज व्यापारी परवानाधारक/स्व-वापरासाठीचा वीज निर्मिती केंद्र)

४ करार/एमओयु/संमती पत्राचा तपशील:-

सह	संदर्भ क्र.	दिनांक	पर्यंत वैध	कमाल मागणी (मेगावॅट)
खरेदीदार				
विक्रेता				

५ समन्वयकाचा तपशील :-

नाव		
पदनाम		
दूरध्वनी क्रमांक	(कार्या.) :	(निवास)
	(फॅक्स) :	(मोबाईल)
	ई-मेल आयडी:	

## ६ मुक्त प्रवेशाचा प्रकार: (स्व-वापरासाठीचा वीज निर्माता किंवा अन्य पक्षकार)

(स्वतःसाठी वीज वापर असल्यास, भांडवल रचनेचा तपशील आणि आणि विद्युत अधिनियम, २००३ सह विद्युत नियम, २००५ मधील आवश्यकतांची पूर्तता केली अस्सल्याबाबत सनदी लेखापालाचे प्रमाणपत्र देण्यात यावे )

## ७ वीज हस्तांतरण गरजेचा तपशील

- १ पारेषण करावयाच्या विजेचे परिमाण (मेगावॅट)
- २ हस्तांतरीत करावयाचा सर्वोच्च भार (मेगावॅट)
- ३ हस्तांतरीत करावयाचा सरासरी भार (मेगावॅट)

## ८ मुक्त प्रवेश सुरु होण्याचा अपेक्षित दिनांक:

## ९ मुक्त प्रवेश हवा असलेला कालावधी:

कालावधी		वेळ		क्षमता (मेगावॅट)
दिनांकापासून	दिनांकापर्यंत	तासापासून	तासापर्यंत	

## १० अंतःक्षेपणाच्या ठिकाणाचा तपशील: (प्रत्येक अंतःक्षेपण ठिकाणासाठी पुन्हा देणे)

वीज अंतःक्षेपण करणाऱ्या विद्युत कंपनी/व्यक्ती किंवा संस्था/ पक्षकार /वीज निर्मिती केंद्राचे नांव		
प्रकार आणि निर्मिती क्षमता		
व्होल्टेज पातळी		
वीज अंतःक्षेपणाचे ठिकाण (उप-केंद्राचे नाव – वितरण परवानाधारक)		
ज्याच्या क्षेत्रात स्थित असेल त्या ठिकाणाचे आणि वितरण परवानाधारकाचे नाव		
मीटरींग व्यवस्था		
मीटरचा तपशील		
अ.	अचूकतेचा दर्जा	

ब.	दिवसातील (दोन) वेळांमधील मध्यावधी (टाईम ऑफ डे इंटरव्हल)	
क.	मापदंड	
एक		
दोन		
तीन		
चार		

११. वीज खेचण्याच्या ठिकाणाचा तपशील (वीज खेचणाऱ्या कंपनी/ग्राहकाचा तपशील):

उपयोगकर्त्याचे नाव		
बहिर्गमनाचे ठिकाण		
व्होल्टेजची पातळी		
बहिर्गमनाच्या ठिकाणासाठी वीज पुरवठ्याचा स्रोत (उप-केंद्र-वितरण परवानाधारकाचे नाव)		
ज्याच्या क्षेत्रात स्थित असेल त्या ठिकाणाचे आणि वितरण परवानाधारकाचे नाव		
मीटरींग व्यवस्था		
मीटरचा तपशील		
अ.	अचूकतेचा दर्जा	
ब.	दिवसातील (दोन) वेळांमधील मध्यावधी- (टी डी इंटरव्हल)	
क.	मापदंड	
एक.		
दोन.		
तीन.		
चार.		

१२. बहिर्गमनाच्या ठिकाणाचा ग्राहक वितरण परवानाधारकाचा विद्यमान ग्राहक आहे का? (होय किंवा नाही)

(उत्तर होय असल्यास, ग्राहक क्रमांक, करार केलेली कमाल मागणी, वर्गवारी, मुक्त प्रवेश अंशतः भारासाठी किंवा पूर्ण भारासाठी आहे, याची माहिती देणे)

१३. वीज खरेदीचा करार (पीपीए)/ कंत्राट आणि सामंजस्य करार (एम ओ यु) चा तपशील

- एक. अंतःक्षेपण करण्यासाठी लागणाऱ्या विजेकरिता  
दोन. खेचण्यासाठी लागणाऱ्या विजेकरिता  
तीन. संतुलन आणि तफावतीसाठी लागणाऱ्या विजेकरिता  
चार. आंतर-राज्य पारेषण मुक्त प्रवेशासाठी, असल्यास  
पाच. वरील व्यवहारात वीज व्यापाऱ्याशी आणि विद्युत एक्स्चेंजच्या सदस्यांशी, केला असल्यास, कोणताही करार

१४. निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत

- एक. प्रवर्तकाचे नाव :  
दोन. निर्मिती क्षमता  
तीन. निर्मिती संयंत्राचे ठिकाण  
चार. संचांची संख्या आणि प्रत्येक संचाची क्षमता  
पाच. इंधनाचा प्रकार  
सहा. बेस भार केंद्र किंवा पीकींग भार केंद्र  
ए) पीकींग भार असल्यास, अंदाजित प्रवाहाचे तास  
बी) जल विद्युत निर्मिती प्रकल्प असल्यास, तो नदीच्या वाहत्या पाण्यावर/ साठवलेल्या पाण्यावर (रिझर्व्हायर)/बहुउद्देशीय/पम्प स्टोअरेज वर आहे का,  
सी) जल विद्युत निर्मिती प्रकल्पाच्या बाबतीत एक वर्षातील निर्मिती- (दशलक्ष युनिट्समध्ये)  
सात. स्टेप-अप जनरेशन व्होल्टेज ४०० केव्ही किंवा २२० केव्ही किंवा अन्य कोणताही व्होल्टेज तो विनिर्दिष्ट करा  
आठ. जल विद्युत केंद्राच्या बाबतीत तो, केंद्रीय विद्युत प्राधिकारणाने निश्चित केलेला प्रकल्प आहे का

१५ अर्जाच्या शुल्काचा तपशील (विना-परतावा):

एक	बँकेचे नाव	
दोन	ड्राफ्ट क्र. आणि दिनांक	
तीन	रक्कम	
चार	ड्राफ्ट कोणत्या बँकेत देय असेल	

## १६ अन्य कोणतीही माहिती:

याद्वारे असे प्रमाणित करण्यात येते की,

१. वेळोवेळी सुधारणा करण्यात महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश), विनियम २०१६ आणि/किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम २०१६ मधील, जसे असेल तसे, तरतुदींचे पालन या व्यवहारातील (खरेदीदार, विक्रेता आणि वीज व्यापारी यासह) सर्व विद्युत कंपन्यां करतील.
२. प्रस्तावित व्यवहारासाठी खरेदीदार आणि विक्रेता यांनी वाणिज्यिक करार केला आहे. दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेश आकार (अदा केले गेले नसल्यास) ते माझ्याकडून भरणा करण्यात येतील.
३. अर्जदार येथे मान्य करतो की, -----  
(पारेषण परवानाधारकाचे नाव) यांना सर्व काळ नुकसान भरपाई देण्याची आणि त्याने मान्यता दिलेल्या व्यवहारांमधून उद्भवणारी किंवा परिणामस्वरूप कोणत्याही व्यक्तीला झालेली इजा किंवा मृत्यु किंवा मालमत्तेला झालेले नुकसान, मागण्या, वाद, परिव्यय व खर्चाची वसूली, न्यायालयीन खर्च, वकील फी आणि अन्य पक्षकारांची किंवा त्यांच्याप्रती सर्व दायित्वे यांच्या संबंधातील कोणतेही नुकसान, हानि, दावे आणि कारवाई यापासून त्याला नुकसान भरपाई देण्याची, बचाव आणि रक्षण करण्याची हमी देत आहे.
४. -----(पारेषण परवानाधारकाचे नाव)  
यांच्याकडून मान्यता प्राप्त झाल्यानंतर, आम्ही तीस (३०) दिवसांच्या आत दीर्घ-कालीन मुक्त प्रवेश करार करू व असे न केल्यास, -----  
----- (पारेषण परवानाधारकाचे नाव) यांना कोणतीही आणखी सूचना न देता मान्यता रद्द करण्याचा हक्क असेल.
५. मे. ----- (राज्यांतर्गत विजेचा व्यापारी असल्यास त्याचे येथे नाव लिहावे) यांच्याकडे राज्यांतर्गत विजेच्या व्यापारासाठी वैध परवाना (संदर्भ क्र.----- ने ----- यांनी दिलेला आणि ----- पर्यंत वैध असलेला) आहे आणि तो वेळोवेळी करण्यात आलेल्या सुधारणांसह महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज व्यापार परवाना अटी) विनियम, २००४ चे पालन करेल.
६. मे. ----- (आंतर-राज्य विजेचा व्यापारी असल्यास त्याचे येथे नाव लिहावे) यांच्याकडे आंतर-राज्य विजेच्या व्यापारासाठी वैध परवाना (संदर्भ

क्र.----- ने ----- यांनी दिलेला आणि ----- पर्यंत वैध असलेला) आहे आणि तो वेळोवेळी करण्यात आलेल्या सुधारणांसह केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग (वीज व्यापार परवाना मंजूर करण्यासाठीच्या अटी व शर्ती, कार्यपध्दती आणि अन्य संबंधित बाबी) विनियम, २००९ चे पालन करेल.

अर्जदाराची सही

ठिकाण :

नाव:

दिनांक :

पदनाम:

मुंबई,

दिनांक: ३० मार्च, २०१६.

---

अश्वनी कुमार  
सचिव,  
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

**MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION  
(TRANSMISSION OPEN ACCESS) REGULATIONS, 2016**

**Electricity Act, 2003**

No. MERC//Tech/Open Access Transmission/Regulations/2016/01742.—In exercise of the powers conferred by sub-sections (1) and (2) of Section 181 read with sub-section (47) of Section 2, Section 30, Sub-section (3) of Section 32, clause (d) of sub-section (2) of Section 39 and clause (c) of Section 40 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations for Open Access in the Intra-State Transmission System in Maharashtra.

**Part A: PRELIMINARY**

**1. Short Title, Applicability and Commencement**

- 1.1. These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Transmission Open Access) Regulations, 2016.
- 1.2. These Regulations shall apply for Open Access to and use of the Intra-State Transmission System in Maharashtra.
- 1.3. These Regulations shall come into force from the date of their publication in the Official Gazette.

**2. Definitions**

2.1. In these Regulations, unless the context otherwise requires:

- (1) “Act” means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003), as amended from time to time;
- (2) “Allotted Capacity” means the power transfer in Mega Watts (‘MW’) between the specified point(s) of injection and point(s) of drawal allowed to a Long-

- term or Medium-term Open Access Consumer or Generating Station or a Distribution Licensee on the Intra-State Transmission System;
- (3) “Balancing and Settlement Code” means such Code as may be developed by the Maharashtra State Load Despatch Centre and approved by the Commission for the balancing of energy accounts and settlement of differences between energy scheduled and actual energy delivered among the users of the grid in Maharashtra;
- (4) “Bilateral transaction” means a transaction for exchange of energy between a specified buyer and specified seller(s), directly or through a Trading Licensee or a Power Exchange, for a fixed or variable quantum of power for any time period;
- (5) “Bulk Power Transmission Agreement” or “BPTA” means an agreement containing the terms and conditions under which a Transmission System User is entitled to access to an Intra-State Transmission System;
- (6) “Central Commission” or “CERC” means the Central Electricity Regulatory Commission;
- (7) “Collective Transaction” means a set of transactions discovered in a Power Exchange through anonymous, simultaneous competitive bidding by buyers and sellers;
- (8) “Commission” or “MERC” means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission;
- (9) “Congestion” means a situation where the demand for transmission or distribution capacity exceeds the available transfer capacity;
- (10) “Connection Agreement” means an agreement to be entered into, upon approval of grant of Connectivity, between a Transmission Licensee and Generating Station, including a captive generating plant, or a Consumer or a Transmission Licensee or a Distribution Licensee, as the case may be;
- (11) “Connectivity” in relation to a Generating Station, including a captive generating plant, a Consumer or a Licensee, means the state of getting connected to the Intra-State Transmission System;
- (12) “Consumer” shall carry the same meaning as in the Act, but shall be restricted to such consumers within Maharashtra;



- (13) “Contract demand” means the demand in kilovolt ampere (‘KVA’) or Megavolt ampere (‘MVA’), as mutually agreed between the Distribution Licensee and the Consumer,-
- (i) in the agreement for supply of electricity; or
- (ii) through other written communication:

Provided that unity power factor shall be considered for the purpose of unit conversion from MVA/kVA to MW/kW;

- (14) “Day” means the day starting at 00:00 hours and ending at 24:00 hours;
- (15) “Indian Electricity Grid Code” means the Code specified by the Central Commission under clause (h) of sub-section (1) of Section 79 of the Act;
- (16) “Intra-State Transmission System” means the Transmission System within Maharashtra;
- (17) “Long-term Open Access” or “LTOA” means the right to use the Intra-State Transmission System for a period exceeding twelve years but not exceeding twenty-five years;
- (18) “Medium-term Open Access” or “MTOA” means the right to use the Intra-State Transmission System for a period exceeding three months but not exceeding three years;
- (19) “Month” means a calendar month;
- (20) “Nodal Agency” means the agency specified in Regulation 8;
- (21) “Open Access” shall have the same meaning as in sub-section (47) of Section 2 of the Act;
- (22) “Renewable Energy” means the grid quality electricity generated from renewable energy sources as may be defined in the Commission’s Orders and Regulations governing renewable energy;
- (23) “Short-term Open Access” or “STOA” means the right to use the Intra-State Transmission System for a period not exceeding one month at a time;
- (24) “Maharashtra State Load Despatch Centre” or “MSLDC” means the State Load Despatch Centre established in Maharashtra under subsection (1) of Section 31 of the Act;
- (25) “Special Energy Meter” or “SEM” means meters installed in accordance with the Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) Regulations, 2006, as amended from time to time;

- (26) "State Grid Code" means the Code specified by the Commission under clause (h) of sub-section (1) of Section 86 of the Act;
- (27) "Stranded transmission capacity" means the transmission capacity in the Intra-State Transmission System which is likely to remain unutilised due to relinquishment of access rights by a Long-Term Open Access Consumer in accordance with Regulation 27;
- (28) "Supply Agreement" means the agreement for supply of electricity between the Supplier(s) and Consumer(s) or person(s) on such terms and conditions (including tariff) as may be agreed between the parties;
- (29) "Transmission Capacity Right" means the right of a Transmission System User to transfer electricity in MW, under normal circumstances, between such points of injection and drawal as may be set out in the Bulk Power Transmission Agreement;
- (30) "Time Block" means the time block of 15-minute each for which Special Energy Meters record specified electrical parameters and quantities, with the first such period starting at 00:00 hours;
- (31) "Working Day" means a day on which banks are open for business.

2.2. Words and expressions used herein and not defined in these Regulations but defined in the Act or Indian Electricity Grid Code or the State Grid Code or the Electricity Supply Code or the Rules and other Regulations made under the Act, as the case may be, shall have the meaning assigned to them therein.

### 3. Eligibility to seek Open Access

Subject to the provisions of these Regulations,

- a) a Generating Company which owns or operates or intends to own or operate a Generating Station in Maharashtra;
- b) a Consumer eligible for Open Access in accordance with the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access;
- c) a Distribution Licensee; and
- d) a Trading Licensee;

shall be eligible to apply for Open Access to the Intra-State Transmission System:

Provided that the grant of Open Access in respect of the Intra-State Transmission System shall be subject to the grant of Connectivity under these Regulations;

Provided further that an eligible entity except a Trading Licensee, may apply for Connectivity and Long-term or Medium-term Open Access simultaneously;

Provided also that a person who is for the time being not a Consumer and whose premises are not connected with the works of a Licensee for the purpose of receiving electricity shall also be eligible to seek grant of Connectivity and to seek grant of Open Access to the Intra-State Transmission System under these Regulations.

#### **4. Transmission System User**

4.1. A User of an Intra-State Transmission System of a Transmission Licensee on the date of notification of these Regulations shall be deemed to be a Transmission System User of such Intra-State Transmission System:

Provided that a User who has been granted Long-term or Medium-term Open Access of an Intra-State Transmission System of a Transmission Licensee, including a deemed Intra-State Transmission System User, shall enter into a BPTA with the Transmission Licensee(s) and the State Transmission Utility ('STU').

4.2. A Long Term Transmission System User shall be deemed to have Transmission Capacity Rights in an Intra-State Transmission System equivalent to the total generation capacity contracted:

Provided that the duration of such Transmission Capacity Rights as on the date of notification of these Regulations shall be the remainder of the period of the contract or arrangement under which such generating capacity is procured by the Transmission System User.

## Part B: CONNECTIVITY

### 5. Grant of Connectivity

- 5.1. A Consumer having a load of 5 MW or more and a Generating Station having a capacity of 5 MW or more shall be eligible to obtain Connectivity to the Intra-State Transmission System:

Provided that a Generating Station with an installed capacity below 5 MW may also obtain Connectivity to the Intra-State Transmission System if it is technically feasible;

Provided further that the STU shall grant Connectivity to a Generating Station which is being connected to an Extra High Voltage ('EHV') sub-station through a dedicated feeder emanating from such sub-station irrespective of voltage level and capacity;

Provided also that such connecting feeder above 33 KV would be a part of the transmission lines as defined in Section 2(72) of the Act.

For the purpose of unit conversion from MVA/kVA to MW/kW, the unity power factor shall be considered.

- 5.2. The application for Connectivity shall be accompanied by a Demand Draft or proof of payment by electronic mode of a non-refundable fee of the following amount, or such other amount as may be stipulated by the Commission:

Application Type	Application Fee
All except Renewable Energy based Generators	Rupees Two Lakh
Renewable Energy based Generators	Rupees One Lakh

- 5.3. The Applicant shall apply to the STU for Connectivity in the Form provided at Annexure I:

Provided that the STU shall provide on its internet website, in downloadable form and within thirty days from the notification of these Regulations, the relevant application forms, Agreement formats, and the particulars, documents and fees required for applying for Connectivity or Open Access to the Intra-State Transmission System;

Provided further that, where an application has been made but there has been a material change in the location of the Applicant or a change of more than ten percent in the quantum of power to be interchanged with the Intra-State Transmission System before the grant of Connectivity, the Applicant shall make a fresh application which shall be considered in accordance with these Regulations;

Provided that any existing Open Access arrangements shall continue till such fresh Application is disposed of.

## **6. Processing of Application for Connectivity**

- 6.1. Upon receipt of the application, the STU shall carry out the inter-connection study as specified in the relevant Regulations of the Central Electricity Authority governing technical standards for Connectivity to the Grid.
- 6.2. While granting Connectivity, the STU shall indicate the name of the sub-station or switchyard where Connectivity is to be granted, the design features such as switchyard and interconnection facility upto the point of injection into the sub-station, and the period required to complete additional work, if any.
- 6.3. The Applicant, the STU and Transmission Licensee shall comply with the technical standards for Connectivity to the grid specified by the Central Electricity Authority.
- 6.4. The Applicant (not including a Trading Licensee), STU and Intra-State Transmission Licensee shall sign a tripartite Connection Agreement upon grant of Connectivity, a copy of which the STU shall provide to the MSLDC:

Provided that the STU shall provide the format of Connection Agreement on its website within 30 days from the notification of these Regulations.

- 6.5. The grant of Connectivity shall not by itself entitle an Applicant to interchange any power through Open Access unless it obtains approval for Open Access in accordance with these Regulations.
- 6.6. A Generating Station which has been granted Connectivity to the Intra-State Transmission System shall be permitted by MSLDC, subject to grid security considerations, to undertake testing, including full-load testing, by injecting infirm power into the grid before its commercial operation and prior to availing Open Access.
- 6.7. The charges for testing and tariff of such infirm power from a Generating Station, other than one based on Renewable Energy, shall be as specified in the Regulations of the Commission governing Multi-Year Tariff:

Provided that the power injected into the grid on account of such testing from a Generating Station for which tariff has not been determined by the Commission shall be the lower of the following:

- a) the rate for imbalance as applicable under a system or mechanism approved by the Commission under the Intra-State Balancing and Settlement Code; or
- b) the average variable cost of long-term power purchase as approved by the Commission in the prevailing Tariff Order in respect of the Distribution Licensee to whom the Generating Station intends to sell power.
- 6.8. The Generating Station or Unit which has been granted Connectivity to the Intra-State Transmission System shall be permitted by the MSLDC and the Transmission Licensee to inject such infirm power into the grid, before its commercial operation, for a period not exceeding six months from the date of its first synchronization:

Provided that, for the purposes of these Regulations, the Transmission Licensee may allow extension of the period for testing, including full load test, and

consequent injection of infirm power by the Station or Unit, beyond six months, in exceptional circumstances on an application made by the Generating Company at least two months before the end of the six month period;

Provided further that the Generating Station shall provide such information as may be required to satisfy the Transmission Licensee, STU and MSLDC that injection of infirm power prior to commercial operation is solely for the purpose of testing and commissioning;

Provided also that, before injecting infirm power, the Generating Station shall enter into an agreement with the Distribution Licensee to supply such power, in the absence of which there shall be no charge for such infirm power injected into the grid, and it shall be credited to the Distribution Licensee to whom the Generating Station is connected under the provisions of the Intra-State Balancing and Settlement Mechanism operating in Maharashtra.

- 6.9. The STU shall convey its decision on grant of Connectivity or otherwise within thirty days from the receipt of an application complete in all respects:

Provided that the STU may reject an application, stating the reasons for such rejection, after giving the Applicant an opportunity to represent against the proposed rejection;

Provided also that a Generating Station already connected to the Intra-State Transmission System or for which Connectivity has been granted under a pre-existing arrangement shall not be required to apply for Connectivity for the same capacity;

Provided also that, in case of enhancement of capacity of the Generating Station, a fresh application shall be made for the grant of Connectivity in accordance with these Regulations.

- 6.10. Revision or otherwise of the Contract Demand of the Consumer shall be in accordance with the Commission's Regulations governing Distribution Open Access.

## Part C: APPLICATION PROCEDURE AND APPROVAL

### 7. Categories of Open Access

- 7.1. The application procedure and fees, and the time-frame for processing Applications shall be based on the inter-se location of drawal and injection points,-
- (a) within Maharashtra;
- (b) in other States.
- 7.2. The nature and periods for which Open Access of the Intra-State Transmission System may be sought shall be as categorised below:

Open Access Category	Duration
Long-term Open Access	Exceeding twelve years but not exceeding twenty five years
Medium-term Open Access	Exceeding three months but not exceeding three years
Short-term Open Access	Not exceeding one month

Provided that, for a period between three years and twelve years, the Applicant may seek Medium-term Open Access for a maximum period of three years at a time.

### 8. Nodal Agency and Application procedure for Open Access

- 8.1. An Application for Open Access shall be made in the prescribed Form to the Nodal Agency along with the Application fees and other charges of the amounts specified in Regulation 8.3, or such other amounts as may be stipulated by the Commission from time to time:

Provided that the time periods specified in Regulations 9, 10 and 11 shall be applicable from the date of submission of an Application which is complete in all respects.

#### 8.2. Nodal Agency

- 8.2.1. The Nodal Agency for grant of Connectivity, Long-term Open Access and Medium-Term Open Access to the Intra-State Transmission System shall be the STU:



Provided that the STU shall provide on its website the name, designation and contact details of the nodal officer who will be the single point of contact for all Open Access and Connectivity related matters in accordance with these Regulations.

8.2.2. The Nodal Agency for grant of Short-term Open Access to the Intra-State Transmission System shall be the MSLDC:

Provided that the MSLDC shall provide on its website the name, designation and contact details of the nodal officer who will be the single point of contact for all Open Access and Connectivity related matters in accordance with these Regulations.

8.2.3. The Nodal Agency for grant of Connectivity and Open Access to the Inter-State Transmission System shall be as specified by the Central Commission.

8.3. Notwithstanding anything contained in Regulations 9 to 11, the procedure for applying for Inter-State Open Access shall be as per the Central Commission's Regulations:

Provided that, in the case of a Consumer connected to a Distribution System who seeks Inter-State Open Access, the MSLDC shall, before giving its consent to the Regional Load Despatch Centre ('RLDC') as required under the Central Commission's Regulations, obtain the consent of the Distribution Licensee concerned in accordance with Regulation 12.

8.4. The Nodal Agency and documents to accompany the application seeking Transmission Open Access shall be as specified in the Table below:

Consumer or Generating Station or Distribution Licensee seeking Transmission Open Access					
S. No.	Period	Injection Point	Drawal Point	Nodal agency	Documents to accompany the application
1	Short-Term Open Access	Within Maharashtra	Within Maharashtra	MSLDC	Copy of Supply Agreement
2		Within Maharashtra	Outside Maharashtra	RLDC of the Region where Consumer is located	Consent from MSLDC and Distribution Licensee(s), as may be applicable, and other requirements of Central Commission Regulations

Consumer or Generating Station or Distribution Licensee seeking Transmission Open Access					
S. No.	Period	Injection Point	Drawal Point	Nodal agency	Documents to accompany the application
3		Outside Maharashtra	Within Maharashtra	RLDC	Consent from MSLDC and Distribution Licensee(s), as may be applicable, and other requirements of Central Commission Regulations
4		At Transmission System within Maharashtra and selling power to Power Exchange	-	MSLDC	Power Exchange-related documents, copy of latest electricity bill of Consumer
5		-	At Transmission System within Maharashtra and opting to avail power supply from Power Exchange	MSLDC	Power Exchange-related documents, copy of latest electricity bill of Consumer
6	Medium-Term Open Access	Within Maharashtra	Within Maharashtra	STU	Copy of Supply Agreement
7		Within Maharashtra	Outside Maharashtra	CTU	Copy of Supply Agreement, consent from concerned SLDCs and Distribution Licensee as applicable, and any other requirements of Central Commission Regulations
8		Outside Maharashtra	Within Maharashtra	CTU	Copy of Supply Agreement, consent from concerned SLDCs and Distribution Licensee as applicable, and any other requirements of Central Commission Regulations
9	Long -Term Open Access	Within Maharashtra	Within Maharashtra	STU	Bank Guarantee, copy of Supply Agreement
10		Within Maharashtra	Outside Maharashtra	CTU	Bank Guarantee, copy of Supply Agreement, consent from concerned STU and Distribution Licensee as applicable
11		Outside Maharashtra	Within Maharashtra	CTU	Bank Guarantee, copy of Supply Agreement, consent from concerned STU and Distribution Licensee as applicable

Provided that the fees shall be payable in accordance with the Schedule of Charges approved by the Commission from time to time.

8.5. The Application shall also be accompanied by the following documents, where applicable:

- Consent from the Seller if a Buyer is the Applicant, or consent from the Buyer if Seller is the Applicant

- Copy of Supply Agreement
- Copy of Trading Licence
- Copy of relevant documents (registration / membership details, member – client agreement, etc.) if power is sought through a Power Exchange
- Copy of Memorandum of Association and Chartered Accountant’s certificate of shareholding pattern, if power is for captive use
- Proof of payment of Application fee
- Special Energy Meter (‘SEM’) commissioning certificate, if already installed

8.6. The STU and the concerned Distribution Licensee shall jointly conduct testing of metering equipment and accessories for installation of SEM and Current Transformer (‘CT’) / Potential Transformer (‘PT’) with the required specifications before commencement of Open Access.

8.7. In case of Open Access for power from a Captive Generating Plant, the Consumer, Generating Station or Trading Licensee, as the case may be, shall inform the Nodal Agency, within ten days, of any change in the captive status resulting in applicability of Cross-Subsidy Surcharge.

8.8. Where a Consumer connected to the Transmission System seeks Intra-State Transmission Open Access, any charges payable to the concerned Distribution Licensee shall be paid by the Consumer to the Distribution Licensee in whose Licence area he is located.

8.9. Notwithstanding anything contained in these Regulations, the provision of Open Access under these Regulations shall be subject to settlement of all dues of the STU, MSLDC, Distribution Licensee and Transmission Licensee from whom Connectivity has been obtained:

Provided that, where there is a dispute regarding such dues, the Applicant shall, pending its resolution, be allowed Open Access upon deposit of the disputed amount with the concerned entity in accordance with Section 56 of the Act;

Provided further that interest at a rate equivalent to the Bank Rate of the Reserve Bank of India shall be paid to the Applicant on the portion of the deposit that is returned to it upon resolution of the dispute.

- 8.10. The Supply Agreement to be furnished along with the Application shall also indicate the fixed and variable charge or composite charge for power supply so as to enable the MSLDC to operate its Merit Order Despatch.
- 8.11. The Nodal Agency shall grant Medium-term Open Access or Short-term Open Access if the resultant power flow can be accommodated in the existing Transmission System or the Transmission System under execution.
- 8.12. The Nodal Agency shall provide the facility of on-line submission of Applications for Connectivity and Open Access within ninety days from the notification of these Regulations.

## **9. Procedure for Long-term Open Access involving only the Intra-State Transmission System**

The procedure for Long-term Open Access involving only the Intra-State Transmission System shall be in accordance with the provisions set out below

- 9.1. An Application to the Nodal Agency for grant of Long-term Open Access shall be made in the Form provided at Annexure-III:

Provided that, where augmentation of the Transmission System is likely to be required for grant of Open Access but the quantum of power to be injected and drawn has not been finalised, the Applicant shall communicate the expected quantum of such power on an indicative basis;

Provided further that the specific source of supply or destination of off-take, as the case may be, shall be intimated to the Nodal Agency at least three years prior to the intended date of availing Long-term Open Access, or such other period estimated

by the Nodal Agency as required for augmentation of the Transmission System, whichever is lesser;

Provided also that, where there is any change in the location of either the drawal point or the injection point or an increase of more than ten percent in the quantum of power for Open Access using the Intra-State Transmission System, a fresh Application shall be made.

## 9.2. **Bank Guarantee**

(a) A Bank Guarantee, in favour of the Nodal Agency, for the following amounts, or such other amounts as may be stipulated by the Commission, shall accompany the Application; and an additional Bank Guarantee shall be required before the start of construction:

<b>Application Type</b>	<b>Bank Guarantee Amount per MW of Open Access</b>
<b>All except Renewable Energy- based transactions</b>	Rs 10,000/- (Rupees Ten thousand)
<b>Renewable Energy- based transactions</b>	Rs 5,000/- (Rupees Five thousand)

(b) The Bank Guarantee shall be kept valid and subsisting till

- the execution of the BPTA, where augmentation of the Transmission System is required; or
- till operationalisation of Long-term Open Access, where augmentation of the Transmission System is not required.

(c) The Bank Guarantee shall be returned to the Applicant within fifteen days

- of signing of the BPTA, or
- of rejection of the Application.

(d) The Bank Guarantee may be encashed by the Nodal Agency

- if the application for Open Access is withdrawn by the Applicant, or

- if the Long-term Open Access rights are relinquished prior to the operationalisation of such rights, where augmentation of the Transmission System is not required; or
  - upon failure to furnish an additional Bank Guarantee before the construction phase, where augmentation of the Transmission System is required to be undertaken by the STU or Transmission Licensee.
- 9.3. Upon receipt of an Application, the Nodal Agency shall obtain all the permissions and clearances required from the Distribution Licensees, MSLDC, Transmission Licensees and other agencies.
- 9.4. The Nodal Agency shall convey its decision on the grant of Long-term Open Access within 120 days where augmentation of the Transmission System is not required, or within 180 days otherwise.
- 9.5. Based on the system study, the Nodal Agency shall indicate the Intra-State Transmission arrangement, including any augmentation that may be required, for providing Long-term Open Access, and shall communicate to the Applicant the date from which such Open Access shall be granted and the charges applicable.
- 9.6. The Applicant, STU and the Transmission License shall thereafter enter into a BPTA for Long-term Open Access in accordance with these Regulations.
- 9.7. Immediately after grant of Long-term Open Access, the Nodal Agency shall inform the MSLDC so that it is taken into consideration while processing requests for scheduling of power received under the BPTA.
- 9.8. Upon expiry of the period of Long-term Open Access, the Consumer, Generating Company or Licensee, as the case may be, shall not be entitled to priority in its renewal.

- 9.9. No application shall be rejected by the Nodal Agency without communicating the reasons in writing, including by electronic means.
- 9.10. The STU shall provide on its internet website a model BPTA within thirty days from the notification of these Regulations.

#### **10. Procedure for Medium-term Open Access involving only the Intra-State Transmission System**

The procedure for Intra-State Medium-term Open Access involving the Intra-State Transmission System shall be in accordance with the provisions set out below

- 10.1. An Application to the Nodal Agency for grant of Medium-term Open Access shall be made in the form provided in Annexure-III.
- 10.2. The Application shall be made to the Nodal Agency between 3 months to 12 months prior to the intended commencement of Open Access.

*Illustration:* Application for grant of Open Access commencing from 1<sup>st</sup> August, 2016 shall be made at any time between 1<sup>st</sup> August, 2015 and the last day of April, 2016;

- 10.3. Upon receipt of the Application, the Nodal Agency shall obtain all the permissions and clearances required from the Distribution Licensees, MSLDC, Transmission Licensees and other agencies.
- 10.4. The Nodal Agency shall convey its decision to grant or refuse Open Access within 60 days, including by electronic means.
- 10.5. Upon being satisfied that the requirements under Regulation 8 are met, the Nodal Agency shall grant Medium-term Open Access for the period stated in the Application:

Provided that, for reasons to be communicated in writing, including by electronic means, the Nodal Agency may grant Medium-term Open Access for a period less than that sought by the Applicant.

- 10.6. The Applicant, STU and the Transmission Licensee shall thereafter enter into a BPTA in accordance with these Regulations.
- 10.7. Immediately after grant of Medium-term Open Access, the Nodal Agency shall inform the MSLDC so that it is taken into consideration while processing requests for scheduling of power received under the BPTA.
- 10.8. Upon expiry of the period of the Medium-term Open Access, the Consumer, Generating Company or Licensee, as the case, may be shall not be entitled to priority in its renewal.
- 10.9. No Application shall be rejected by the Nodal Agency without communicating the reasons in writing, including by electronic means.

## **11. Procedure for Short-term Open Access involving only the Intra-State Transmission System**

The procedure for Short-term Open Access on the Intra-State Transmission System shall be in accordance with the provisions set out below

### **11.1. Open Access in advance, other than Day-Ahead Open Access**

- a) An Application seeking Short-term Open Access shall be made to the Nodal Agency, who shall send a copy, including by electronic means immediately to the Distribution Licensee(s) in whose area the Generation Station and/or Consumer is situated.



- b) The Application may be made up to four months prior to the month of commencement of Short-term Open Access, but not later than the tenth day of the preceding month.

*Illustration:* An Application for Short-term Open Access for the month of August shall be submitted between 1st April and 10th July.

- c) A separate Application shall be made for each month; and for each transaction in a month in case the injection or drawal point(s) are different:

Provided that a Captive Generating Company may make a single Application with a single injection point and multiple drawal points.

All Applications received till the tenth day of the month shall be treated as having been received at the same time.

On receipt of the Application for Open Access, the Nodal Agency shall obtain all the permissions and clearances from the Distribution Licensees, STU and other agencies, as may be required, for the Open Access transaction.

- d) The decision of the Nodal Agency in respect of any perceived congestion shall be final and binding.
- e) In case the Nodal Agency anticipates congestion, it may invite electronic bids as per the Bidding Procedure for advance scheduling after the last date for submission of Applications.

f) **Bidding Procedure**

- i. The Nodal Agency shall convey to the Applicants the details regarding such congestion and its decision to invite bids, indicating the floor price in the format provided in Annexure II [Format-ST3];

- ii. The Nodal Agency shall also display the bidding information on its internet website;
- iii. The floor price of Transmission Charges determined on the basis of the relevant Orders of the Commission shall be indicated in the format provided in Annexure II [Format-ST3];
- iv. The Bids shall be accepted in the format provided at Annexure II [Format ST4] up to the bid closing time as indicated in the bidding invitation [Format-ST3];
- v. No modification to a Bid, once submitted, shall be entertained;
- vi. The Application of an Applicant who does not participate in the bidding process shall be deemed to have been withdrawn;
- vii. The Nodal Agency shall not entertain any request for extension of time for submission of Bids;
- viii. The Bidders shall quote their price (rounded-off to a whole number) in the denomination in which the floor price has been determined;
- ix. The quoted prices shall be arranged serially in descending order, and the allocation of available capacities shall be accorded in such order until the capacities are exhausted;
- x. If the same price is quoted by two or more Applicants, the allocation from any residual available capacity shall be made in proportion to the capacity being sought by them;
- xi. All Applicants in whose favour full capacities have been allotted, shall pay the highest price obtained in the bidding process;

- xii. Applicants who are allotted less capacity than that applied for shall pay the price as quoted by them in the bidding process;
  - xiii. The Nodal Agency shall reject bids which are incomplete, vague or not in conformity with the bidding procedure;
  - xiv. The successful Bidders in favour of whom the capacities have been allocated shall pay Transmission Charges and/or Wheeling Charges, as determined in the bidding process.
- g) The Nodal Agency shall convey grant of Open Access or otherwise in the format provided at Annexure-II [Format-ST2], along with the schedule of required payments, to the Applicant within ten working days.
- h) The Application Form for grant of Short-term Open Access is provided at Annexure-II [Format ST-1].
- i) No application shall be rejected by the Nodal Agency without communicating the reasons in writing, including by electronic means.

#### 11.2. **Day-Ahead Open Access**

- a) Day-ahead Open Access shall be permitted if surplus capacity is available in the Transmission System.
- b) An Application for grant of Day-Ahead Open Access shall be made to the Nodal Agency only one day prior to the date of scheduling, up to 12:00 Hours; and all such Applications shall be treated as having been received at the same time and shall have the same priority.

*Illustration:* An Application for Day-Ahead transaction on 15th August shall be received only on 14<sup>th</sup> August up to 12:00 hours.

Provided that any Application received after 12:00 hours of the day immediately preceding the date of scheduling or on the day of scheduling shall be considered in case of contingency of the Application, and the fee for such contingency Applications shall be five times the otherwise applicable Application fees.

- c) The Nodal Agency shall check for congestion and convey grant of approval or otherwise in the format provided in Annexure- II [Format-ST2] by 14:00 Hours of the day preceding the date of scheduling of the transaction.
  - d) All other provisions regarding Applications for Short-term Open Access shall apply to Applications for Day-Ahead Open Access;
  - e) No Application shall be rejected by the Nodal Agency without communicating the reasons in writing, including by electronic means.
- 11.3. The capacity reserved by a Short-term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall not be transferable.
- 11.4. Upon expiry of the period of Short-term Open Access, the Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall not be entitled to any priority in its renewal.
- 11.5. **Non-utilisation of Short-term Open Access**
- a) If the Consumer, Generating Company or Licensee, as the case may be, is unable to utilise for more than four hours the full or a substantial part of its allocated capacity, it shall inform the Nodal Agency, and may surrender the use of such capacity but shall pay Transmission Charges applicable to the original reserved capacity and period:

Provided that, if the Nodal Agency is able to re-allocate this capacity, the entity who has surrendered the capacity shall be refunded the Transmission based on the amount and period of the reallocated capacity by the Nodal Agency.

- b) The Nodal Agency may cancel or reduce the capacity allocated, to the extent that it is under-utilised after giving notice to the affected parties;
- i. when such capacity is under-utilised for more than three days; or
  - ii. the Consumer, Generating Company or Licensee, as the case may be, fails to inform the STU or MSLDC of its inability to utilise the allocated capacity.
- c) The surplus capacity becoming available as a result of such surrender or cancellation of capacity may be allocated to any other Short-term Open Access Applicant in the serial order of pending Applications.

## **12. Consent by STU, MSLDC or Distribution Licensee**

### **12.1. Inter-State Open Access**

The STU in the case of Application for Long-term and Medium-term Open Access, and the MSLDC in the case of Short-term Open Access, shall convey its consent or otherwise in accordance with the provisions of the Central Commission governing the grant of Connectivity and Open Access in Inter-State Transmission:

Provided that, in case the Applicant is a Consumer of a Distribution Licensee, that Distribution Licensee shall convey its consent or rejection considering the factors set out in Regulation 12.2 within

- Seven working days of the receipt of the request of the Applicant, in case of Short-term Open Access; or
- Ten working days of such receipt, in case of Medium-term and Long-term Open Access.

### **12.2. Intra-State Open Access :**

- (a) While processing an Application seeking consent for Open Access, the Nodal Agency shall verify the availability of
- (i) infrastructure necessary for time-block-wise energy metering and accounting in accordance with the provisions of the State Grid Code; and
  - (ii) capacity in the Intra-State Transmission System;
  - (iii) Copy of the Power Purchase Agreement stating power purchase rate;
  - (iv) Seller or Buyer consent, as the case may be;
  - (v) Consent for Distribution Open Access obtained by the Nodal Agency from the concerned Distribution Licensee(s);
  - (vi) In case of a Generating Station, real-time visibility at the MSLDC;
  - (vii)** In case of a Generating Station, the Date of Commercial Operation ('COD') prior to commencement of Open Access.
- (b) The Nodal Agency shall communicate any deficiency in the Application within two working days of its receipt.
- (c) If the Application is found to be in order but the Nodal Agency refuses to give consent, such refusal shall be communicated, with reasons, to the Applicant within three working days from its receipt, including by electronic means.
- (d) If the Applicant is a Consumer of a Distribution Licensee, the Nodal Agency shall seek consent from that Distribution Licensee for Open Access, which shall convey its consent or rejection within
- Five working days of the receipt of the request of the Applicant, in case of Short-term Open Access;
  - Ten working days of such receipt, in case of Medium-term and Long-term Open Access.

### 13. Allotment priority

- 13.1. Except in case of Short-term Open Access, where capacity is available in the Intra-State Transmission System the Nodal Agency shall consider applications for Open Access on a 'first come, first served' basis.
- 13.2. Where two or more Applications are received on the same day, their priority shall be in accordance with the Table below:

Priority for grant of Open Access	Allotment
Priority 1 – Highest Priority	Distribution Licensee (irrespective of whether Open Access sought is for Long-term, Medium-term or Short-term)
Priority 2	Other Long-term Open Access Applicants
Priority 3	Other Medium-term Open Access Applicants
Priority 4 – Lowest Priority	Other Short-term Open Access Applicants

Provided that two or more Applications for the same duration of Open Access received on the same day shall be treated pari passu for allotment and, if the available capacity is insufficient to accommodate all Applications, the Applicants shall be allotted shares in the available capacity proportionate to the capacities applied for;

Provided further that, when the quantum of STOA applied for is more than the available capacity, the Nodal Agency shall follow the procedures specified in Regulation 11.

- 13.3. The Nodal Agency shall provide on its internet website, within thirty days from the notification of these Regulations and in downloadable format, the information requirements, guidelines, Connection Agreement and model Bulk Power Transmission Agreement:

Provided that the formats of the Agreements issued under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Transmission Open Access) Regulations, 2014 shall continue to be used till such time as the new formats under these Regulations are issued or uploaded, and any inconsistency between them and the

provisions of these Regulations shall be harmoniously construed for their purposive application.

## **Part D: OPEN ACCESS CHARGES**

### **14. Transmission Charges**

- 14.1. A Transmission System User shall pay the following charges to the Nodal Agency:
- (a) For use of the Inter-State Transmission System – As stipulated by the Central Commission from time to time;
  - (b) For use of the Intra-State Transmission System – As stipulated by the Commission from time to time.
- 14.2. A Transmission System User shall not be entitled to refund of the Transmission Charges paid for capacity rights not utilised by it.
- 14.3. The charges for the use of the Intra-State Transmission System shall be determined and settled monthly.
- 14.4. The bill for the charges for the preceding month shall be served by the STU by the tenth day of each month.
- 14.5. A Transmission System User availing Open Access shall also be liable to pay an additional Regulatory Charge at the rate of twenty-five percent of the Transmission Charges for the use of an Intra-State Transmission System in excess of its Transmission Capacity Rights.
- 14.6. A Consumer who has a supply contract with a Distribution Licensee but is connected to the Intra-State Transmission System shall also be liable to pay Cross Subsidy Surcharge and Additional Surcharge, as may be applicable.



- 14.7. The Nodal Agency shall pay the applicable Transmission Charges collected for Short-term Open Access to the STU within seven days of their collection from the Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be.
- 14.8. Without prejudice to any other action under the Act or any other Regulation thereunder to which it may be liable, the Nodal Agency shall be liable to pay a late payment surcharge on any delayed payment at the rate specified in the Commission's Regulations governing Multi-Year Tariff determination.

## 15. Scheduling and system operation charges

Scheduling and System Operation Charges shall be payable by the Transmission System Users availing Open Access at the rates set out below.

### 15.1. For Inter-State Open Access:

- a) RLDC Fees and Charges as stipulated by the Central Commission under Section 28(4) of the Act;
- b) MSLDC Fees and Charges as stipulated by the Commission under sub-section (3) of Section 32 of the Act.

### 15.2. For Intra-State Open Access:

The MSLDC fees and charges payable by the Distribution Licensee shall be shared by the Transmission System Users availing Long-term and Medium-term Open Access in the ratio of scheduled demand of Open Access sought to the total demand of Distribution Licensee on a pro-rata basis:

Provided that the scheduling and other operating charges approved by the Commission shall be levied for Transmission System Users availing Short-term Open Access;

Provided further that any other methodology for levying MSLDC fees and charges that may be approved by the Commission from time to time through separate Order or any other Regulations shall be applicable.

### **Part E: SCHEDULING, METERING, REVISION AND LOSSES**

#### **16. Scheduling**

- 16.1. The scheduling of Inter-State Open Access transactions shall be in accordance with the provisions of the Indian Electricity Grid Code.
- 16.2. Intra-State Open Access transactions in respect of Consumers with load of 1 MW or more and all Generating Stations irrespective of their capacity shall be scheduled by MSLDC in accordance with the State Grid Code:

Provided that a Partial Open Access Consumer of a Distribution Licensee shall submit its schedule to the Distribution Licensee instead of the MSLDC.

- 16.3. A Renewable Energy Generating Plant identified as 'non-firm power' under the Commission's Regulations governing Renewable Energy Tariff shall be exempted from scheduling till such time as the Commission stipulates or specifies otherwise.

#### **17. Metering and Communication**

- 17.1. All Open Access Consumers and Generating Stations irrespective of their capacity shall install Special Energy Meters ('SEM's):

Provided that the Open Access Consumers or Generating Stations may request the STU to install such SEMs at the cost of such Consumer or Generating Station.

- 17.2. The Transmission System Users, STU and MSLDC shall abide by the metering standards set by the Central Electricity Authority:

Provided that all the interface points and metering points in the Intra-State Transmission System shall comply with the Metering Code referred to in the State Grid Code;

Provided further that interface and metering points which are not defined in the Metering Code shall be as stipulated by the MSLDC to facilitate energy accounting;

Provided that any existing or prospective Consumer who has not sought Open Access but desiring it shall have the option to install such SEM at his premises.

17.3. Users availing full Transmission Open Access shall provide all metering data required by MSLDC.

17.4. All Users availing full Transmission Open Access and Generating Stations connected to the Transmission System shall install at their cost Remote Terminal Units ('RTU') –DC within six months from the notification of these Regulations, in accordance with specifications provided by the STU; and MSLDC shall verify their installation for real time monitoring;

Provided that the RTU-DCs shall be available for inspection by the STU or the MSLDC;

Provided further that the Transmission Open Access Consumer availing Long-term Open Access shall provide or bear the cost of real-time communication requirements stipulated by the Nodal Agency and/or MSLDC.

## **18. Energy Losses**

### *18.1. Inter-State Transmission:*

a) Long-term Open Access and Medium-term Open Access: The Open Access buyer of electricity shall bear the apportioned losses in the Transmission System

estimated by the Regional Power Committee ('RPC') in accordance with the provisions made by the Central Commission.

- b) Short-term Open Access: The Open Access buyer and seller of electricity shall bear the apportioned energy losses in the Transmission System estimated by the RLDC and SLDC concerned in accordance with the provisions made by the Central Commission.

#### 18.2. *Intra-State Transmission:*

The buyer of electricity shall bear the approved Intra-State Transmission losses determined by the Commission from time to time:

Provided that the energy settlement shall be based on the normative loss in the Intra-State Transmission System.

### **Part F: IMBALANCE AND REACTIVE ENERGY CHARGES**

#### **19. Imbalance Charge**

- 19.1. *Scheduling of transactions:* Scheduling of transactions pursuant to grant of Open Access shall be undertaken on a Day-Ahead basis in accordance with the Indian Electricity Grid Code in case of Inter-State transactions, and in accordance with the State Grid Code or relevant Orders of the Commission in case of Intra-State transactions:

Provided that the provisions relating to energy balancing and settlement contained in the Final Balancing and Settlement Mechanism or any other such mechanism as may be stipulated by the Commission shall be applicable in the case of Open Access Consumers, Generating Stations and Licensees who are participants of the State Pool.

- 19.2. *Settlement of Energy at Drawal Point in respect of Open Access Consumer:* Deviations between the scheduled and the actual injection/drawal in respect of an

Open Access Consumer shall be treated in accordance with the methodology and charges specified in the Regulations of the Commission governing Distribution Open Access.

## **20. Reactive Energy Charge**

- 20.1. The methodology for payment of Reactive Energy Charges by an Open Access Consumer, Generating Station or Licensee with load of 5 MW or more shall be in accordance with the State Grid Code and the Regulations of the Commission governing Multi-Year Tariff or the relevant orders of the Commission.
- 20.2. The Reactive Energy Charges in respect of an Open Access Consumer with load less than 5 MW shall be calculated on a Power Factor basis as may be stipulated by the relevant orders of the Commission.
- 20.3. The Reactive Energy Charges in respect of a Renewable Energy Generating Station shall be in accordance with the charges approved by the Commission in its relevant Tariff Orders.

## **Part G: COMMERCIAL MATTERS**

### **21. Billing, Collection and Disbursement**

The charges payable under these Regulations shall be billed in accordance with the procedure set out below.

#### *21.1. Inter-State transactions:*

- (i) Short-term Open Access:

Collection and disbursement of Transmission Charges for use of Central Transmission Utility ('CTU') and STU Systems and Operating Charges payable to RLDCs and SLDCs for Short-term Open Access shall be made by

the nodal RLDC in accordance with the procedure specified by the Central Commission.

- (ii) Long-term and Medium-term Open Access:
- Billing, collection and disbursement of charges payable to RLDC shall be in accordance with the procedure specified by the Central Commission.
  - Bills shall be raised by the STU to the Open Access Consumer before the third working day of the succeeding calendar month.
  - An Open Access Consumer connected to the STU shall make payment within five working days of receipt of a bill.

### 21.2. *Intra-State transactions*

- (i) Short-term Open Access:

A Short-term Open Access Applicant shall deposit the charges, specified in Regulations 14 and 15 and payable to MSLDC, in advance, within three days from the date of approval of Open Access or before the commencement of the transaction, whichever is earlier.

- (ii) Long-term and Medium-Term Open Access:

The STU shall raise the bill on the Open Access Consumer, along with the charges receivable by it under Regulations 14 and 15, within seven days from its receipt; and the STU shall disburse the charges payable to MSLDC and the concerned Transmission Licensee monthly.

## 22. **Late Payment Surcharge**

In case the payment of any bill for charges payable under these Regulations is delayed by an Open Access Consumer, Generating Station or Licensee beyond the due date, and without prejudice to any other liability under the Act or other Regulations, it shall be liable to a late payment surcharge as specified in the Regulations of the Commission governing Multi-Year Tariff.

### **23. Default in payment**

In the event of default in payment of any charge or sum of money payable under these Regulations, the STU or the Transmission Licensee may discontinue Open Access after giving the Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, notice of fifteen days, without prejudice to its right to recover such charges in accordance with the provisions of the Act:

Provided that, in the event of default in payment of charges due to it, the MSLDC may refuse to schedule power to the defaulting entity, and direct the Distribution Licensee to disconnect such entity from the grid.

### **24. Payment Security Mechanism**

The Applicant for Long-term or Medium-term Open Access shall open an irrevocable revolving Letter of Credit in favour of the Nodal Agency to the extent of the estimated amount of various charges payable for a period of two months.

### **25. Change in points of Injection and Drawal**

- 25.1. An existing Long-term or Medium-term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee, as the case may be, shall have the option to change the point of injection and/or point of drawal twice in a year subject to the results of system impact studies to be carried out by the STU at the request of the Applicant:

Provided that any expense on a system impact study or additional expense required to be incurred by the STU on account of such change shall be borne by the concerned Consumer, Generating Station or Licensee;

Provided further that a Medium-Term Open Access Consumer, Generating Station or Licensee shall be eligible for such change only if it is availing Open Access exceeding one year.

- 25.2. The MSLDC may allow a Short-term Open Access Consumer to change the point of injection in the event of any contingency arising from outage of generation or its associated network, provided it is technically feasible:

Provided that, in case of Long-term and Medium-term Open Access, the application for change in point of injection and/or drawal shall be made to the STU at least thirty days in advance;

Provided further that a second change may be permitted only after six months from the first change becoming effective.

## Part H: INFORMATION SYSTEM

### 26. Information system

The STU and MSLDC shall provide the following information on their internet websites, in downloadable format within 3 months of the notification of these Regulations, and update it regularly:

- (a) The form of application, the manner of applying, and the fee required;
- (b) The form of Bulk Power Transmission Agreement and the procedure and manner of executing such Agreement;
- (c) The form of Connection Agreement;
- (d) The applicable Transmission Charges and Cross-Subsidy Surcharge; and any other terms and conditions for the use of the Intra-State Transmission System;
- (e) Details of current Open Access Consumers, Generating Stations and Licensees, indicating:
  - i. Name
  - ii. Period of Open Access granted (date of commencement and date of termination)
  - iii. Extent of Open Access capacity approved.



- (f) List of Open Access applications received with the date of application received, date of application admitted, action taken and status;
- (g) Details of rejected Applications for Open Access with reasons.
- (h) Status report on the use of Intra-State Transmission System, including:
  - i) Transmission maps depicting the intra-State transmission lines, line capacity and nodes;
  - ii) The names of Transmission System Users holding Transmission Capacity Rights in the Intra-State Transmission System, and the capacity, duration, points of injection and drawal for each such User.
- (i) Declaration of Transmission System Availability on a Day-Ahead basis and ex-post Availability for the last one day, one month and one year;
- (j) Energy losses in the Intra-State Transmission System as a percentage of the total energy injected into the system, for each week of the previous fifty-two weeks;
- (k) Transmission System Plan prepared by the STU under the State Grid Code.

## Part I: MISCELLANEOUS

### 27. Under-Utilisation or Non-Utilisation of Open Access in Intra-State Transmission System

#### 27.1. Long-term Open Access

A Long-term Open Access Consumer may relinquish its Long-term Open Access rights fully or partly before the expiry of its full term by payment of compensation for stranded capacity as set out below.

*27.1.1. Long-term Open Access Consumer who has availed Access rights for at least twelve years:*

- a) Notice of one year – No charges shall be payable if such Consumer applies to the STU at least one year prior to the date from which it desires to relinquish Access rights.

- b) Notice of less than one year – If such Consumer applies to the STU less than one year prior to the date from which it desires to relinquish Access rights, an amount equal to 66% of the Transmission Charges for the stranded Transmission capacity shall be paid for the period falling short of one year.

*27.1.2. Long-term Open Access Consumer who has not availed Access rights for at least twelve years:*

Such Consumer shall pay an amount equal to 66% of the estimated Transmission Charges (Net Present Value) for the stranded transmission capacity for the period falling short of twelve years of Access rights:

Provided that such Consumer shall apply to the STU at least one year prior to the date from which it desires to relinquish its Access rights;

Provided further that, where a Consumer applies for relinquishment of Long-Term Open Access rights with a notice of less than one year shall pay an amount equal to 66% of the estimated Transmission Charges (Net Present Value) for the period falling short of one year, in addition to 66% of the estimated Transmission Charges (Net Present Value) for the stranded Transmission capacity for the period falling short of twelve years of Access rights.

*27.1.3. The discount rate for computing the Net Present Value shall be the post-tax Weighted Average Cost of Capital, determined by the STU with the following assumptions:*

- a) Debt : Equity ratio of 70:30
- b) Post-tax Return on Equity of 16%
- c) Interest rate calculated as the State Bank of India Advance Rate ('SBAR') + 3%, where the SBAR is as on the first day of the respective financial years.

*27.1.4. The compensation paid by the Long-term Open Access Consumer for the stranded Transmission capacity shall be used for reducing Transmission Charges payable by other Long-term and Medium-term Open Access Consumers in the financial year in*

which such compensation is due, in the ratio of Transmission Charges payable for that year by such Consumers.

### **27.2. Medium-term Open Access**

A Medium-term Open Access Consumer may relinquish Open Access rights, fully or partly, by giving at least thirty days' notice to the Nodal Agency:

Provided that such Consumer shall pay the applicable Transmission Charges for the period of relinquishment or thirty days, whichever is less.

### **27.3. Short-term Open Access**

(a) The Short-term Open Access schedules approved by the Nodal Agency in advance or on a 'first come, first served' basis may be cancelled or revised downwards on an application made to it by the Short-term Open Access Consumer:

Provided that such cancellation or downward revision shall not be effective before expiry of a minimum period of two days;

Provided further that the day on which notice for cancellation or downward revision of the Open Access is served on the Nodal Agency and the day from which it is to be implemented shall be excluded for computing the period of two days.

(b) The person seeking cancellation or downward revision of Short-term Open Access shall pay the Transmission Charges for the first two days of the period for which the cancellation or downward revision has been sought, in accordance with the Open Access originally approved, and thereafter in accordance with the revised Open Access prepared by the Nodal Agency during the period of such cancellation or downward revision.

(c) In case of cancellation, the Operating Charges specified in Regulation 15 shall be payable for two days or the period of cancellation (counted in days), whichever is less.

## 28. Computation of capacity availability for Open Access

28.1. The capacity available for Open Access shall be computed by the STU for each Transmission segment and for every sub-station by the methodology set out below.

28.1.1. Available Open Access capacity of a Transmission System segment = (DC- (SD + AC +R M)) + NC

Where;

DC = Design capacity of the transmission segment;

SD = Sustained demand recorded in the segment;

RM= Reliability Margin;

AC = Already allotted capacity, but not availed and

NC = New capacity expected to be added;

(all in MW).

28.1.2. Available Open Access capacity of a sub-station = (TC- (SP + AC)) + NC

where;

TC= Transformer capacity of the sub-station;

SP= Sub-station peak;

AC= Already allotted capacity, but not availed and

NC= New transformer capacity expected to be added;

(all in MVA).

28.1.3. The STU shall update these values monthly on the first day of each month and publish them on its website.

## 29. Curtailment Priority

Subject to the provisions of the State Grid Code, if it becomes necessary to curtail the Open Access of the Consumer, Generating Station or Licensee in the event of

technical constraints in the operation of the State grid, the MSLDC shall curtail the Open Access in following order:

<b>Curtailment Order</b>	<b>Type of Transaction</b>
First	Short-term Open Access
Second	Medium-term Open Access
Third	Long-term Open Access
Last	Short-term, Medium-term or Long-term Open Access of Distribution Licensee, in this order.

Provided that, amongst Short-term Open Access transactions, the curtailment order as between bilateral transactions and collective transactions shall be as specified by the Central Commission.

### **30. Disputes**

Save as otherwise provided, any dispute under these Regulations shall be adjudicated upon by the Commission.

### **31. Force Majeure**

Nothing contained in these Regulations shall be taken as requiring a Nodal Agency to grant Connectivity or consent for Open Access if it is prevented from so doing by the occurrence of any Force Majeure event, being:

- (a) Natural phenomena, including but not limited to floods, cyclone, droughts, earthquake and epidemics;
- (b) War (whether declared or undeclared), mutiny, invasion, armed conflict or act of foreign enemy in each case involving or directly affecting India, revolution, riot, insurrection or other civil commotion, act of terrorism or sabotage in each case within India;

- (c) Nuclear explosion, radioactive or chemical contamination or ionizing radiation directly affecting the Generation Station, Captive Generating Plant or the Consumer, Inter-State Transmission System or Intra-State Transmission System or any facility or system that is integral to and substantial for the performance of this Agreement.
- (d) Any event or circumstances of a nature analogous to any of the events set forth above within India.

Provided that either party shall, within 15 days from the occurrence of such a Force Majeure event, notify the other in writing of such event(s).

### **32. Power to amend**

The Commission may, at any time, vary, alter, modify or amend any provisions of these Regulations.

### **33. Powers to Remove Difficulties**

If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these Regulations, the Commission may, by general or special order, direct the STU, MSLDC, Intra-State Licensees or Open Access Consumer to take such action as may appear to the Commission to be necessary or expedient for the purpose of removing such difficulty.

### **34. Issue of Orders and Practice Directions**

Subject to the provisions of the Act, the Commission may issue Orders and Practice Directions with regard to the implementation of these Regulations.

### **35. Repeal and Savings**

- 35.1. Save as otherwise provided in these Regulations, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Transmission Open Access) Regulations, 2014 shall stand repealed from the date of notification of these Regulations.
- 35.2. Notwithstanding such repeal, anything done or purported to have been done under the repealed Regulations shall be deemed to have been done or purported to have been done under these Regulations.
- 35.3. Consumers, Generating Stations and Licensees availing Open Access to the Intra-State Transmission System in Maharashtra on the date of coming into force of these Regulations under an existing Agreement or contract shall be entitled to continue to avail such access to the Transmission System on the same terms and conditions as stipulated under such existing Agreement or contract:

Provided that the provisions of the Commission's Regulations governing Distribution Open Access relating to Banking of power, the definition of Billing Demand, change in injection or drawal point, and revision in Contract Demand shall also be applicable to existing Transmission Open Access Agreements or contracts;

Provided further that a Consumer, Generating Station or Licensee who has applied for Open Access to the Intra-State Transmission System in Maharashtra under the repealed Regulations and whose Application is under process on the date of coming into force of these Regulations, need not reapply, and such Applications will be processed under the provisions of these Regulations.

- 35.4. Nothing in these Regulations shall, expressly or impliedly, bar the Commission from dealing with any matter or exercising any power under the Act for which no Regulations have been framed.

**ASHWANI KUMAR**

Secretary,

Mumbai,

Date: 30 March, 2016

Maharashtra Electricity Regulatory Commission

## ANNEXURE I: FORM OF APPLICATION FOR CONNECTIVITY

To

[STU

Address]

Sub: Connectivity to Transmission System

I/ We, \_\_\_\_\_ (name of applicant),  
require Connectivity to Intra-state Transmission System in accordance with the Electricity  
Act, 2003 and applicable Regulations.

Following are the details

1. **Current status of applicant:** Generating Station/ Licensee
  
2. **Particulars of a licensee requiring connection to Intra-State Transmission System:**
  - a) Name of applicant
  - b) Address of premises to which connectivity is to be provided
  - c) Purpose of usage of electricity
  - d) Load applied for with Generating Company or Licensee intending to give supply, including peak load and average load
  
3. **Particulars for connection to Generating Company:**
  - a) Name of power plant
  - b) Address
  - c) Promoter
  - d) Capacity
  - e) Date from which Connectivity is required
  - f) Technology
  - g) Generation Voltage
  - h) Step-up Voltage
  - i) Commissioning Schedule (unit wise)
  - j) Installed Capacity (unit wise)



4. Details of payment for Connectivity Application

- a) Amount
- b) Transaction Reference Number
- c) Date

Dated:

Signature of applicant

Present address

*Enclosures:* Particulars/ documents accompanying the application

**ANNEXURE-II: FORMAT FOR STOA APPLICATION**

Format for Short-term

Format -STI

<b>Application for Grant of Short-term Open Access (To be submitted by Short-term Open Access Applicant to MSLDC)</b>						
1	Applicant Application No.:		Date:			
2	Name of the Applicant:		Type: New/ Renewal			
3	Consumer No.:		Existing supplier (if any):			
4	Meter No.:					
5	Address for Correspondence:					
	Contact no:		(Fax):			
	E-mail id:		Mobile no.			
6	Applicant type: < Buyer / Seller / Trader / Captive Generation Station / Renewable Energy Generation Station>					
7	Coordinator details					
	Name and Designation:					
	Contact no:		(Fax):			
		Email id:	Mobile:			
8	Open Access Quantum details					
	Period		Time period		Capacity (MW)	
	From (Date)	To (date)	From (hrs.)	To (hrs.)		
	<Add rows, as required>					
9	Details of PPA / MoU		Date of PPA / MoU	Validity period		Capacity (MW)
	Name & Address of Parties			Commencement	Expiry	
	Seller	Buyer				
	<Add rows, as required>					
10	Injecting utility details <Repeat for every injection point>					
	Name :					
	Point of Injection :					
	Voltage Level:					
	Name of the concerned Distribution Licensee :					
	Details (path to the nearest sub-station) :					
	Meter No.:					
11	Drawing utility details					
	Name:					
	Point of Drawal:					

	Voltage Level:	
	Name of the concerned Distribution Licensee:	
	Details (path to the nearest sub-station):	
	Meter No.:	
12	Name of the trading licensee, if any:	
13	Trading license number, if applicable:	
14	Details of application fee payment:	

(Note: If Captive usage, provide Chartered Accountant Certificate, exhibiting capital structure and compliance with regard to requirements under the Electricity Act, 2003 read with the Electricity Rules, 2005)

Place:

Signature:

Date:

Name and Designation:

**Enclosure:**

- (i) Nonrefundable application fee in the form of \_\_\_\_\_
- (ii) Self-certified copy of PPA / MoU entered between parties (buyer and seller) of transaction stating contracted power, period of transaction, drawal patter, point (s) of injection and drawal etc.

<b>For use of MSLDC (with Reference to Enrolment of application)</b>	
MSLDC Reference ID No.:	Date:
MSLDC Approval / Refusal no.	
Remarks (Reasons for Refusal to be provided)	

(MSLDC may also enclose supporting documents for the reasons of refusal duly signed on each page)

FORMATS for Short-Term**ACKNOWLEDGEMENT***(for office use only)***APPLICATION FOR GRANT OF SHORT-TERM OPEN ACCESS****(A) < to be filled by the Applicant >**

<b>1</b>	<b>Applicant Application No.</b>		<b>Date</b>	
<b>2</b>	<b>Date of Open Access Transaction</b>	<i>From</i>	<i>(dd/mm/yyyy)</i>	<i>To</i>
<b>3</b>	<b>Nature of Applicant</b> < seller /buyer /captive user /trading licensee >			<i>(dd/mm/yyyy)</i>

<b>4</b>	<b>Applicant Name</b>	
<b>5</b>	<b>Registration Code*</b>	<b>Valid up to</b>

*< \*Registration code shall be as provided by MSLDC >***(B) < to be filled by MSLDC >**

<b>Date and Time of Receipt of Application</b>	
--	--

**Place****Signature (with stamp)****Date****Name & Designation****N.B.: A counterfoil of this shall be issued to the Applicant.**

FORMATS for Short-Term

**ANNEXURE-II FORMAT - ST2 APPROVAL FOR SHORT-TERM OPEN ACCESS**

(to be issued by MSLDC)

<b>MSLDC Approval No.</b>		<b>Date</b>	
<b>Approval version</b>	<b>Original/ Revision-1/Revision-2/...</b>		

<b>1</b>	<b>Applicant Application No.</b>		<b>Date of Application</b>	
<b>2</b>	<b>Application No.</b> <inward number accorded by Nodal Agency>			
<b>3</b>	<b>Nature of Applicant*</b>			

< \*seller/buyer/captive user/trading licensee (on behalf of seller/buyer/captive user) >

<b>4</b>	<b>Applicant Name</b>			
<b>5</b>	<b>Registration Code**</b>		<b>Valid up to</b>	

< \* \*\*Registration code as provided by MSLDC >

<b>6</b>	<b>Details of Transaction Party's to Grid</b>			
		<b>Injecting Entity</b>	<b>Drawee Entity</b>	
	<b>Name of Entity</b>			
	<b>Status of Entity*</b>			
	<b>Utility in which it is embedded</b>			

< \* In terms of ownership- State Utility/CPP/IPP/ ISGS/ Distribution Licensee /Consumer/specify, if any other >

<b>7</b>	<b>Additional details of Injecting / Drawee Connectivity with Intra-State Transmission System / Distribution system (as applicable)</b>			
		<b>Injecting Entity</b>	<b>Drawee Entity</b>	
	<b>Name of Sub-station</b>	<b>Transmission</b>		
		<b>Distribution</b>		
	<b>Voltage level</b>	<b>Transmission</b>		

	<b>Distribution</b>		
<b>Name of Licensee (Owner of S/S)</b>			
<b>Intervening Intra-State Licensee</b>			
<b>Intervening Inter-State Licensee</b>			

< *Distribution license, if required, may treat interface periphery as its connectivity points* >

<b>8</b>	<b>Open Access Approved for ( Period from date _____ to date _____ )</b>							
	<b>Month</b>	<b>Date</b>		<b>Hours</b>		<b>Capacity (MW)</b>		<b>Estimated MWh</b>
		<b>From</b>	<b>To</b>	<b>From</b>	<b>To</b>	<b>Applied</b>	<b>Allotted</b>	
						<b>Total Estimated MWh</b>		

<b>9</b>	<b>Details of Bidding &lt; only in case of Bidding &gt;</b>					
	<b>Details of Intra-State System</b>	<b>Date</b>		<b>Hours</b>		<b>Applicable Rate (Rs./kWh)</b>
		<b>From</b>	<b>To</b>	<b>From</b>	<b>To</b>	
	<b>Transmission System</b>					
	<b>Distribution System</b>					

10. The approval is subject to provisions of MERC (Transmission Open Access) Regulations, 2016 and any other relevant regulation/order/code as amended and applicable from time to time. < only in case of approval >

11. No approval is being granted on account of <only in case of rejection>

< MSLDC shall convey specific reasons if open access is denied and may also enclose supporting documents to support the same duly signed on each page >

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

**Enclosures**

- (1) Schedule of payments *< only in case of approval >*
- (2) If any other

**Copy to along with enclosures**

- (1) Applicant
- (2) Officer in charge of transmission sub-station involved in transaction.
- (3) Officer in charge of distribution sub-station involved in transaction.
- (4) Any other concerned.

*FORMATS for Short-Term***ENCLOSURE to FORMAT- ST2****SCHEDULE OF PAYMENTS***(to be enclosed for each month by MSLDC along with FOMAT-ST2)*

<b>MSLDC Approval No.</b>		<b>Date</b>	
<b>Approval version</b>	<b>Original/ Revision-1/Revision-2/...</b>		

<b>1</b>	<b>Applicant Application No.</b>		<b>Date of Application</b>	
<b>2</b>	<b>Application No. &lt;inward number accorded by Nodal Agency&gt;</b>		<b>Date</b>	
<b>3</b>	<b>Nature of Applicant*</b>			

*\* < seller/buyer/captive user/trading licensee (on behalf of seller/buyer/captive user) >*

<b>4</b>	<b>Applicant Name</b>			
<b>5</b>	<b>Registration Code**</b>		<b>Valid up to</b>	

*<\* \*\*Registration code as provided by MSLDC >*

<b>6</b>	<b>Tentative* Monthly Payment Schedule for Short-Term Open Access Charges</b> ( Open Access Period: date _____ to date _____ )			<b>Month</b>	
	<b>Payment Chargeable for</b>	<b>Rate (Rs./kWh)</b>	<b>kWh</b>	<b>Total (Rs.)</b>	
	<b>(1) Intra-State Network</b>				
	<b>(a) Transmission Charges</b>				
	<b>concerned Transmission Licensee</b>				
	<b>Intervening intra-State Licensee(if any)</b>				
	<b>(b) Wheeling Charges</b>				
	<b>concerned Distribution Licensee</b>				
	<b>Intervening intra-State Licensee(if any)</b>				



<b>(c) Surcharge</b>			
<b>concerned Distribution Licensee</b>			
<b>(d) Additional Surcharge</b>			
<b>concerned Distribution Licensee</b>			
<b>(e) MSLDC Charges</b>			
<b>MSLDC</b>			
<b>(2) Inter-State Network</b>			
<b>Transmission Charges</b>			
<b>Intervening inter-State Licensee(if any)</b>			
<b>Total Monthly Payment Amount (Rs.)</b>			

**Place**

**Signature (with stamp)**

**Date**

**Name & Designation**

**\* Tentative on the basis of kWh mentioned in application which may vary on actual operation.**



<b>Inter-State Transmission System</b>							

8. In view of above please submit bid on format *[FORMAT-ST4]*. The details for bidding are hereunder:

<b>(a) Bid Invitation Date</b>						<b>Time</b>	
<b>(b) Last Date for Bid Submission</b>						<b>Time</b>	
<b>(c) Bid Opening Date</b>						<b>Time</b>	
<b>(d) Bids Invited for</b>							
<b>Intra-State Network Corridor</b>		<b>Congestion Period</b>				<b>Margin/Capacity Available for Bidding</b>	<b>Floor Price</b>
<b>Sub-station</b>	<b>Electric Line/Link</b>	<b>Date</b>		<b>Hours</b>			
		<b>From</b>	<b>To</b>	<b>From</b>	<b>To</b>		
						<b>MW</b>	<b>Rs./kWh</b>
<b>Name of Transmission System</b>							
<b>Name of Distribution System</b>							

9. In case of non-submission of bid, application shall be deemed to have been withdrawn and shall not be processed.

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation



<b>Name of Distribution System</b>								

< \* Bidder shall quote price (rounded-off to whole number) in denotation of floor price >

8. I do hereby agree that determined bid price(s) shall be Transmission Charges.

**Place**

**Signature (with stamp)**

**Date**

**Name & Designation**

**ANNEXURE III: APPLICATION FORM FOR LONG-TERM / MEDIUM-TERM  
OPEN ACCESS**

(To be submitted by Open Access Applicant)

**Applicant Application No:**

**Dated:** \_\_\_\_\_

**1. Name of the Applicant:**

**2. Address for Correspondence:**

Phone Numbers < \_\_\_\_\_ > Fax No. < \_\_\_\_\_ > E-Mail < \_\_\_\_\_ >

**3. Applicant Type: (Buyer / Seller / Trading Licensee/ Captive Generation station)**

**4. Agreement /MOU/Consent Letter Details:**

With	Reference No	Date	Valid Up to	Maximum Demand (MW)
Buyer				
Seller				

**5. Coordinator Details:**

Name:		
Designation:		
Phone Numbers:	(Off)	(Res)
	(Fax)	(Mobile)
	Email ID:	

**6. Type of Open Access: (Captive or Third party)**

(If Captive usage, provide Chartered Accountant Certificate, exhibiting capital structure and compliance with regard to requirements under the Electricity Act, 2003 read with the Electricity Rules, 2005 and Orders of the Commission)

**7. Details of Power Transfer requirement**

- i. Quantum of power to be transmitted (MW)
- ii. Peak load to be transferred (MW)
- iii. Average load to be transferred (MW)

**8. Expected date of commencement of Open Access.**

**9. Open Access Period Required:**

Period		Time		Capacity (MW)
From Date	To Date	From Hours	To Hours	

**10. Details at Injection Point: (Repeat for every Injection Point)**

Name of injecting utility / party / Generating Station		
Type and generating capacity		
Voltage level		
Point of injection (Name of Sub-station – Distribution Licensee)		
Name of location and Distribution Licensee in whose area located		
Metering arrangement		
Meter details		
a.	Class of Accuracy	
b.	TD Interval	
c.	Parameters	

i.		
ii.		
iii.		
iv.		

**11. Details at Drawal Point (Drawal utility/Consumer details):**

Name of user		
Point of exit		
Voltage level		
Source of feeding for Exit Point (Name of Sub-station – Distribution Licensee)		
Name of location and Distribution Licensee in whose area located		
Metering arrangement		
Meter details		
A	Class of Accuracy	
B	TD Interval	
C	Parameters	
i.		
ii.		
iii.		
iv.		

**12. Is the Consumer at the Exit point an existing Consumer of distribution licensee:  
(Yes or No)**

(If yes provide the Consumer number and Contracted Maximum Demand (CMD), Category, whether the open access is for partial load or for full load)

**13. Details of PPAs / Contracts and MOU**

- i. For Power to be injected
- ii. For Power to be Drawn
- iii. For Balancing and Mismatch power requirement



- iv. For Inter-State Transmission Open Access if involved
- v. Agreement with Traders and Members of Power Exchange if any in above transaction

**14. In case of Generating Station**

- i. Name of the Promoter
- ii. Generation Capacity
- iii. Location of the Generation plant
- iv. No. of Units & Capacity of each unit
- v. Type of fuel
- vi. Base load station or peaking load station
  - a. If peaking load, then what is the estimated hours of running
  - b. If it is a hydro plant, then whether is a Run of the river / Reservoir / Multi-purpose / Pump storage
- i. MU generation in an year in case of Hydro plant
- vii. Specify the step-up generation Voltage 400kV or 220 kV or any other voltage
- viii. In case of Hydro Station, whether it is a identified project of CEA

**15. Details of Application Fee (Non-refundable):**

i.	Name of the Bank	
ii.	Draft No. & Date	
iii.	Amount	
iv.	Payable at Bank	

**16. Any other information:**

It is hereby certifying that

- 1. All utilities (including Buyer, Seller and Trader) to the transaction shall abide by the provisions of the MERC (Transmission Open Access) Regulations, 2016 and/or MERC (Distribution Open Access) Regulations, 2016 as the case may be and its amendment from time to time.

2. The buyer and seller have entered into commercial agreement for the proposed transaction. Payment of the Long-term Open Access charges (if not paid) shall be made by me.
3. The applicant hereby agrees to keep ..... (Name of the Transmission licensee) indemnified at all times and undertakes to indemnify, defend and save the ..... (name of the Transmission licensee) harmless from any and all damages, losses, claims and actions relating to injury to or death of any person or damage to property, demands, suits, recovering costs and expenses, court costs, attorney fees, and all obligations by or to third parties, arising out of or resulting from the transactions under his approval.
4. We shall execute the Long-Term/Medium-Term Open Access Agreement after receiving the approval from the ..... (Name of the Transmission licensee) with in the 30 days failing which ..... (Name of the Transmission licensee) has right to cancel the approval without any further notice.
5. (Insert in case of Intra-state Trader) M/s ..... has a valid license (ref. no issued by and valid up to ..... ) for Intra-state Trading and will abide by MERC (Trading Licence Conditions) Regulations, 2004 and its amendment from time to time
6. (Insert in case of Inter-state Trader) M/s ..... has a valid license (ref. no issued by and valid up to ..... ) for Inter-state Trading and will abide by CERC (Procedure, Terms and Conditions for grant of trading licence and other related matters) Regulations, 2009 and its amendment from time to time

Signature of the Applicant

Place:

Name:

Date:

Designation:

**ASHWANI KUMAR**

Secretary,

Maharashtra Electricity Regulatory Commission

Mumbai,

Date: 30 March, 2016