RNI No. MAHBIL /2009/35527

महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार—क

वर्ष ५, अंक ८५] सोमवार, डिसेंबर ३०, २०१९/पौष ९, शके १९४१ [पृष्ठे ६२, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक १३१

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, मुंबई

[महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९]

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्र. मविनिआ/तांत्रिक/विनियम/२०१९/१२३४.— विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३चा ३६) च्या कलम ८६(१) (इ) आणि कलम १८१ अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या आणि या संदर्भात त्यास समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करुन व पूर्व-प्रसिध्दीनंतर, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे खालील विनियम करीत आहे :—

१. संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती आणि प्रारंभ

१.१. या विनियमांना महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९, असे म्हणावे.

१.२. हे विनियम संपूर्ण महाराष्ट्र राज्याला लागू राहतील.

१.३. हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिध्दीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

२. व्याख्या

२.१ संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसल्यास, या विनियमांमध्ये :-

(ए) ''अधिनियम'' म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६);

(बी) ''वीज खरेदीचा सरासरी खर्च'' म्हणजे वितरण परवानाधारकाने खरेदी केलेली किंवा खरेदी करणे अपेक्षित असलेल्या भारांकित सरासरी विजेची किंमत (नूतनशील स्रोत आणि द्रव इंधन स्रोतांकडूनची वीज खरेदी वगळून) परंतु त्यामध्ये आयोगाने संबंधित वीज दराच्या आदेशात किंवा अन्य कोणत्याही सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशात मान्यता दिलेल्या, स्वतःसाठी केलेल्या वीज निर्मितीच्या खर्चाचा, असल्यास, समावेश राहील;

(सी) ''बॅन्क्ड ऊर्जा'' म्हणजे दिवसाच्या त्याच काल-गटात वापराचे समायोजन केल्यानंतर निर्मिती केलेली आणि वितरण परवानाधारकाकडे जमा केलेली शिल्लक नूतनशील ऊर्जा;

(डी) ''देयक चक्र किंवा देयक कालावधी '' म्हणजे संबंधित वितरण परवानाधारकाने ज्या कालावधीकरिता विजेचे देयक तयार केले असेल तो कालावधी;

(इ) ''चेक मीटर'' नक्त मीटर किंवा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर ठप्प झाल्यास विजेचे लेखे ठेवण्यासाठी आणि देयक तयार करण्यासाठी वापरण्यात येणारा मीटर;

(एफ) ''आयोग'' म्हणजे अधिनियमाखाली स्थापन करण्यात आलेला महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;

(जी) ''ग्राहक'' म्हणजे अधिनियमाखाली व्याख्या करण्यात आलेला ग्राहक;

(एच) ''करारांतर्गत मागणी'' म्हणजे वितरण परवानाधारक आणि ग्राहक यांच्यात परस्पर संमतीने मान्य झालेली किलोवॅट ('kW')/ किलोवॅट ॲम्पिअर ('kVA')/ अश्वशक्ती ('HP') मधील व करारात नोंदल्याप्रमाणे असलेली मागणी ज्याकरिता, वितरण परवानाधारक त्यामध्ये असलेल्या अटी व शर्तीनुसार किंवा अशा करारात जर करारांतर्गत मागणीची तरतूद करण्यात आलेली नसेल तर, मंजूर भारा इतका, पुरवठा करण्यास वचनबध्द असेल;

(आय) ''विद्युत पुरवठा संहिता'' म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ५० अंतर्गत आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेली विद्युत पुरवठा संहिता;

(जे) ''पात्र ग्राहक'' म्हणजे असा ग्राहक जो त्याच्या जागेत छपरावर किंवा जमिनीवर उंच ठिकाणी (माउन्टिंग स्ट्रक्चर) बसविलेली व १ मेवॅपेक्षा कमी क्षमता असलेली नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जी, स्वतःची विजेची गरज पूर्णतः किंवा अंशतः भागविण्यासाठी वापरत असणारा किंवा वापरण्याचा उद्देश असणारा वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठा क्षेत्रातील विजेचा ग्राहक ज्यात गृह-निर्माण सोसायटीसारख्या सामायिक भारासाठीच्या ग्राहकाचा देखील समावेश असेल;

परंतु असे की, अशी निर्मिती यंत्रणा, अशा ग्राहकाच्या किंवा वितरण परवानाधारकाच्या किंवा यंत्रणा ग्राहकाला भाड्याने देणाऱ्या त्रयस्थ संस्था/व्यक्ती यांच्या मालकीची असू शकेल आणि/किंवा ती पात्र ग्राहक अथवा त्रयस्थ संस्था/व्यक्ती यांचेमार्फत चालविण्यात येत असेल;

परंतु आणखी असे की, नक्त देयक व्यवस्थेच्या संबंधात १ मेगावॅटची क्षमता मर्यादा लागू राहणार नाही

(के) ''सामान्य (जेनेरिक) वीज दर'' वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१९ नुसार वेगवेगळ्या नूतनशील ऊर्जा स्त्रोतांपासूनच्या वीजनिर्मितीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेला आणि स्वीकारलेला सामान्य वीज दर

(एल) ''आंतर-जोडणीचे ठिकाण'' म्हणजे पात्र ग्राहकाच्या जागेत बसविलेल्या मीटर/वितरण परवानाधारकाच्या कट-आउट्स/ स्विचगिअरच्या बहिर्गामी टर्मिनल्सना नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जोडणीचे ठिकाण;

परंतु असे की, 'उच्च दाब' पातळीवर जोडलेल्या पात्र ग्राहकाच्या बाबतीत, ''आंतर-जोडणीचे ठिकाण'' म्हणजे अशा ग्राहकांच्या उपकरणाच्या आधी ठेवलेल्या वितरण परवानाधारकाच्या मीटर कपाटातील बहिर्गामी टर्मिनल्सना नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जोडणीचे ठिकाण;

(एम) ''इनव्हॉइस'' म्हणजे वितरण परवानाधारकाने पाठविलेले मासिक देयक/किंवा पुरवणी देयक किंवा मासिक इन्व्हॉइस/ किंवा पुरवणी इन्व्हॉइस, जसे असेल तसे;

(एन) ''नक्त देयक व्यवस्था'' म्हणजे असा करार ज्याअंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेने निर्माण केलेली ऊर्जा वितरण परवानाधारकाकडून खरेदी केली जाते आणि वितरण परवानाधारक, एकूण वीज निर्मितीसाठी पूर्व-निर्धारित वीज दरापोटी रक्कम (क्रेडीट) अदा केल्यानंतर ग्राहकाला त्याच्या वीज वापरासाठी मान्यता दिलेल्या ग्रिड वीज दराने देयक पाठवतो.

(ओ) "नक्त देयक जोडणी करार" म्हणजे नक्त देयक व्यवस्था अंमलात आणण्यासाठी वितरण परवानाधारक व पात्र ग्राहक यांनी केलेला करार;

(पी) "नक्त मीटर" म्हणजे द्वि-दिशात्मक ऊर्जा मीटर, ज्यामध्ये दोन्ही आयात व निर्यात विजेची नोंद घेण्याची क्षमता असते.

(क्यु) "नक्त मापन व्यवस्था" म्हणजे अशी व्यवस्था जिच्या अंतर्गत पात्र ग्राहकाच्या जागेत बसविलेली नक्त मीटरसह छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जी, लागू असलेल्या देयक कालावधीत वितरण परवानाधारकाने पुरवठा केलेल्या विजेचे परिमाण समायोजन केल्यानंतर, उरलेली शिल्लक वीज, असल्यास, अशा परवानाधारकाला देते.

(आर) "नक्त मापन जोडणी करार" म्हणजे नक्त मापन व्यवस्था अंमलात आणण्यासाठी वितरण परवानाधारक व पात्र ग्राहक यांनी केलेला करार;

(एस) "बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती" म्हणजे नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाचे (–आरपीओ°) नियमन करणाऱ्या –आरपीओ विनियमांत° आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या अशा नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची ज्यांनी पूर्तता करणे आवश्यक आहे अशी संस्था/व्यक्ती;

(टी) "जागा" म्हणजे व यामध्ये छप्पर अथवा जमीन, इमारत किंवा पायाभूत सुविधा यामधील कोणतेही क्षेत्र किंवा त्यांचा एक भाग किंवा त्यांचा संयुक्त वापर यांचा समावेश असेल, ज्यांना वितरण परवानाधारकाने विजेचा पुरवठा करण्यासाठी वेगळे मीटर दिले असेल;

(यु) "नूतनशील ऊर्जा" नूतनशील ऊर्जा स्त्रोतांपासून, अशा स्त्रोतांच्या संयोगासह, निर्माण केलेली ग्रीडशी जोडलेली आणि ग्रीडच्या गुणवत्तेची वीज;

(व्ही) "नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र" (आरईसी) म्हणजे केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपध्दतीस अनुसरुन निर्गमित करण्यात आलेले प्रमाणपत्र;

(डब्ल्यु) "नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा" यामध्ये म्हणजे ग्राहकाच्या जागेत बसविलेली ऊर्जा साठवणुकीसह किंवा त्याशिवाय असलेली नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जी अशा ग्राहक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा त्रयस्थ व्यक्ती/संस्थेच्या मालकीची असेल आणि/किंवा त्यांच्याकडून चालविण्यात येत असेल, जेथे नूतनशील ऊर्जेचे रुपांतर विजेत करण्यात येते;

(एक्स) "नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर" म्हणजे लेखे ठेवण्याच्या आणि देयक तयार करण्याच्या प्रयोजनासाठी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेने निर्माण केलेल्या विजेचे मापन करण्यासाठी वापरण्यात येणारे विद्युत मीटर ;

परंतु असे की, हायब्रिड किंवा अशा स्त्रोतांच्या संयोगाच्या बाबतीत प्रत्येक नूतनशील ऊर्जा स्त्रोतासाठी स्वतंत्र नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर बसविण्यात येतील.

(वाय) "नूतनशील ऊर्जा स्त्रोत" म्हणजे वेळोवेळी सुधारणा केलेले ''महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१९ मध्ये व्याख्या केलेले नूतनशील ऊर्जा स्त्रोत किंवा अशा स्त्रोतांचा संयोग, जसे की, मिनी, मायक्रो आणि लघु जल-विद्युत, पवन, सौर, तसेच ऊसाच्या चिपाड्यासह बायोमास, जैव-इंधन, नागरी क्षेत्रातील किंवा नगरपालिकेतील घन कचरा यासारखे स्त्रोत आणि भारत सरकारच्या नवीन आणि नूतनशील ऊर्जा मंत्रालयाने (एमएनआरई) मान्यता किंवा मंजुरी दिलेले असे अन्य स्त्रोत;

(झेड) "हिशोबपूर्ती कालवधी" म्हणजे कॅलेंडर वर्षातील एप्रिलच्या पहिल्या दिवसापासून सुरु होणारा आणि पुढील वर्षातील मार्चच्या एकतिसाव्या दिवशी संपणारा कालावधी;

२.२ (अ) या विनियमात वापरण्यात आलेले शब्द किंवा शब्दप्रयोग ज्यांची येथे विशेषत्वाने व्याख्या करण्यात आलेली नसेल परंतु ज्यांची अधिनियमात व्याख्या करण्यात आलेली असेल तर त्यांचा अर्थ अधिनियमात त्यांना देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहील; आणि जर त्यांची व्याख्या अधिनियमात करण्यात आलेली नसेल तर त्यांना संसदेच्या किंवा राज्य विधानमंडळाच्या विद्युत उद्योगाला लागू असलेल्या कोणत्याही अधिनियमात देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहील.

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

भाग अ - सर्वसाधारण

३. व्याप्ती आणि प्रयोज्यता

हे विनियम खालील बाबींना लागू राहतीलः

(अ) नक्त मापन व्यवस्था

(ब) नक्त देयक व्यवस्था

(क) ग्राहकांच्या मीटरच्या मागे जोडलेली नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा, ज्या यंत्रणेने नक्त मापन व्यवस्था किंवा नक्त देयक आकारणी व्यवस्था यापैकी कोणतीही व्यवस्था स्वीकारलेली नाही.

३.२ या विनियमांच्या अधिसूचने रोजी किंवा त्यानंतर अर्ज प्राप्त झालेल्या सर्व ग्रीडला जोडलेल्या परस्पर-सक्रीय नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणांना हे विनियम लागू होतील.

४. नक्त मापन व्यवस्था आणि नक्त देयक व्यवस्थेच्या सर्वसाधारण अटी

४.१ ज्या पात्र ग्राहकांनी वितरण परवानाधारकाच्या जाळ्याशी जोडलेली नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविली आहे किंवा बसविण्याची इच्छा आहे त्यांना वितरण परवानाधारकाकडून भेदभावरहित आणि वितरण रोहित्र-निहाय किंवा फिडर-निहाय 'प्रथम येणाऱ्यास प्रथम प्राधान्य' या तत्वावर नक्त मापन व्यवस्था किंवा नक्त मीटर व्यवस्था बसविण्यास परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, अशा यंत्रणेची वितरण परवानाधारकाच्या जाळ्याशी आंतर-जोडणी, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) (स्थानिक वीज निर्मितीच्या स्त्रोतांच्या जोडणीसाठी तांत्रिक मानके) विनियम, २०१३ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या किंवा भविष्यात विनिर्दिष्ट करण्यात येतील अशा मानके आणि निकष यांना, अनुसरुन करण्यात येईल.

४.२ सर्व वर्गवारीतील पात्र ग्राहक नक्त मीटर व्यवस्था किंवा नक्त देयक व्यवस्थे अंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसवू शकतील.

५. वितरण रोहित्राच्या पातळीवर क्षमतेच्या मर्यादा

५.१ वितरण परवानाधारक पात्र ग्राहकांना या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे नक्त मापन व्यवस्था किंवा नक्त देयक व्यवस्था, जसे असेल तसे, बसविण्यास परवानगी देईल.

५.२ नक्त मापन व्यवस्था आणि/किंवा नक्त देयक व्यवस्थे अंतर्गत परवानाधारकाच्या विशिष्ट वितरण रोहित्र/फिडरला जोडलेल्या सर्व नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणांची एकत्रित क्षमता त्यांच्या प्रमाणित क्षमतेच्या ७० टक्क्यांपेक्षा जास्त असणार नाही.

परंतु असे की, प्रमाणित क्षमतेच्या ७०% पेक्षा जास्त झाल्यावर, वितरण परवानाधारक, त्याने केलेला विद्युत भाराचा सविस्तर अभ्यास विचारात घेऊन अशा नक्त मापन व्यवस्था आणि/किंवा नक्त देयक जोडणीस परवानगी देऊ शकेल.

५.३ वितरण परवानाधारक वितरण रोहित्र-निहाय उपलब्ध असलेली क्षमता आणि नक्त मापन व्यवस्थेंतर्गत बसविलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणांची एकत्रित क्षमता याबाबतची माहिती तिमाही तत्त्वावर अद्ययावत करील आणि परिशिष्ट § ६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या नमुन्यात सदर माहिती संबंधित तिमाही संपल्यानंतर लगेचच्या महिन्यात त्याच्या संकेत-स्थळावर उपलब्ध करील.

भाग ब - तांत्रिक व्यवस्था

६. पात्र ग्राहक आणि व्यक्तिगत प्रकल्प क्षमता

६.१ नक्त मीटर व्यवस्था आणि नक्त देयक व्यवस्थे अंतर्गत बसविण्यात येणाऱ्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेचे किमान आकारमान १ किलोवॅट इतके असेल.

६.२ पात्र ग्राहकाच्या जागेत जोडणी द्यावयाच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची क्षमता, पात्र ग्राहकाची करारांतर्गत मागणी (केव्हीए मधील) किंवा मंजूर भार (किलोवॅटमधील), लागू असेल त्याप्रमाणे, यापेक्षा जास्त नसेल.

६.३ कोणत्याही पात्र ग्राहकाच्या जागेत बसवावयाच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची कमाल क्षमता ही उपरोक्त विनियम ५.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार संबंधित वितरण रोहित्राच्या उपयोगात आणलेल्या एकत्रित क्षमतेच्या अधीन राहून असेल.

परंतु आणखी असे की, यंत्रणेच्या प्रमाणित क्षमतेमध्ये पाच टक्क्यांच्या मर्यादेत तफावतीस परवानगी देण्यात येईल.

६.४ उच्च-दाब (११ केव्ही व त्यावरील) ग्राहक त्यांच्या लघु-दाब बस बार यंत्रणेवर नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसवू आणि जोडू शकतील.

परंतु असे की, अशा प्रकरणी, नक्त मीटर ग्राहकाच्या रोहित्राच्या उच्च दाबाच्या बाजूला बसविण्यात येईल.

६.५ पात्र ग्राहक त्याच जागेतील वेगवेगळ्या ठिकाणी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणांची स्थापना करु शकेल किंवा श्रेणीवाढ किंवा त्यांच्या क्षमतेत वाढ करु शकेल.

परंतु असे की, विनियम ६.२ आणि ६.३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या क्षमतेच्या मर्यादांपेक्षा त्याच जागेतील अशा यंत्रणांची एकूण क्षमता जास्त असणार नाही.

६.६ वितरण परवानाधारकांकडे थकबाकी प्रलंबित असलेले ग्राहक या विनियमांतर्गत नक्त मीटर व्यवस्था किंवा नक्त देयक व्यवस्थेसाठी पात्र असणार नाहीत.

७. वितरण जाळे/ ग्रिड यांच्याशी आंतरजोडणी, मानके आणि सुरक्षितता

७.१ वितरण परवानाधारक, त्याच्या वितरण जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची आंतर-जोडणी, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (स्थानिक वीज निर्मितीच्या स्त्रोतांच्या जोडणीसाठी तांत्रिक मानके) विनियम, २०१३ आणि केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सुरक्षितता आणि विद्युत पुरवठा यासंबंधीचे उपाय) विनियम, २०१० आणि महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (राज्य ग्रिड संहिता) विनियम, २००६ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली किंवा भविष्यांत विनिर्दिष्ट करण्यात येतील अशी तपशीलवार वैशिष्ट्ये, मानके आणि अन्य तरतुदी यांच्याशी अनुरुप असेल, याची काळजी घेईल.

७.२ पात्र ग्राहक ऊर्जा साठवणूक किंवा त्याशिवाय नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसवू शकेल.

परंतु असे की, पात्र ग्राहकाने ऊर्जा साठवणुकीशी जोडणी घेण्याचा पर्याय स्वीकारला तर, ग्रिड पुरवठा चालू नसताना वीज ग्रिडमध्ये जाण्यापासून रोखण्यासाठी इनव्हर्टरमध्ये उचित व्यवस्था असेल आणि स्वयंचलित तसेच हस्तचलित असे दोन्ही आयसोलेशन स्विच देखील बसविण्यात येतील.

७.३ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमध्ये कोणताही बिघाड झाल्यास नक्त मीटर किंवा नक्त उर्जा निर्मिती मीटरच्या ठिकाणापर्यंत यंत्रणेचे सुरक्षित संचालन, देखभाल आणि कोणताही बिघाड झाल्यास त्याच्या दुरुस्तीची जबाबदारी पात्र ग्राहकावर राहील आणि या पुढील यंत्रणेमध्ये, नक्त मीटरसहित अशी जबाबदारी संबंधित वितरण परवानाधारकावर राहील.

परंतु असे की, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरची देखभाल वितरण परवानाधारकाकडून करण्यात येईल.

७.४ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेपासून आपल्या वितरण यंत्रणेस कोणताही अपघात किंवा नुकसान टाळण्यासाठी, अपघात किंवा नुकसान होण्याचा कोणताही धोका उत्पन्न झाल्यास, अशी यंत्रणा वितरण जाळ्यापासून कोणत्याही वेळी खंडीत करण्याचा वितरण परवानाधारकाला हक्क राहील.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, गांभीर्य विचारात घेऊन ग्राहकाला वाजवी वेळेत दोष सुधारण्यास सांगू शकेल.

७.५ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमध्ये ग्रिड अथवा पुरवठा ठप्प होण्याच्या कालावधीत ग्रीडमध्ये वीज जाण्यापासून रोखण्यासाठी वितरण परवानाधारकाच्या जाळ्यापासून नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेचे आयलँडीग करण्यासाठी उचित सुरक्षा असणे आवश्यक राहील.

परंतु असे की, ग्रीडशी जोडलेल्या इन्व्हर्टरसाठी आयलँडींग प्रतिबंधक उपाययोजनेची तपासणी करण्यासाठी लागू असलेली आयईसी/आयईईई तांत्रिक मानके अनुसरण्यात येतील.

७.६ प्रत्येक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा स्वयंचलित तालबध्द संकलन (सिन्क्रोनायझेशन) उपकरणाने युक्त असेल.

परंतु असे की, इन्व्हर्टर वापरणाऱ्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या इन्व्हर्टरमध्ये अंतर्निहित स्वयंचलित तालबध्द संकलन (सिन्क्रोनायझेशन) करणारे उपकरण असल्यास, अशा स्वतंत्र उपकरणाची आवश्यकता नसेल.

७.७ वितरण परवानाधारकाच्या यंत्रणेमध्ये वीज अंतःक्षेपित करण्यापूर्वी हार्मोनिक्स आणि अन्य अनिष्ट परिणाम काढून टाकणारी वैशिष्ट्ये इन्व्हर्टरमध्ये असतील.

७.८ भारतीय विद्युत ग्रीड संहिता (आईजीसी)/आयईईई तांत्रिक मानकांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेमध्ये एकूण व्होल्टेज हार्मोनिक्स डिस्टॉरशन (टीएचडी) राहील.

७.९ ग्रीडशी जोडलेली नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा, जी ग्राहकांच्या मीटरच्या पाठीमागे जोडलेली आहे आणि ज्यांनी नक्त मीटर व्यवथा किंवा नक्त देयक आकारणी व्यवस्था यापैकी कोणताही पर्याय स्वीकारलेला नाही त्या यंत्रणांना संबंधित वितरण परवानाधारकाला पूर्व सूचना दिल्यानंतरच परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, ग्राहक केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) विनिर्दिष्ट केलेल्या सर्व आवश्यक सुरक्षात्मक उपाययोजना करण्यास ग्राहक जबाबादार राहील.

परंतु आणखी असे की, वितरण परवानाधारकाने त्यांच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या वीज दर याचिकेमध्ये पुरेशा समर्थनासह अशा यंत्रणेसाठी अतिरिक्त स्थिर आकार किंवा मागणी आकार आणि अन्य कोणतेही आकार प्रस्तावित केल्यास, आयोग, ग्रीडशी जोडलेल्या अशा यंत्रणेसाठी, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प वगळून, किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या वीज दर आदेशामध्ये अतिरिक्त स्थिर आकार किंवा मागणी आकार आणि अन्य कोणतेही आकार निश्चित करील.

परंतु आणखी असे की, ग्राहकाने जर संबंधित वितरण परवानाधारकाला पूर्व सूचना देण्याआधी मीटरच्या पाठीमागे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविली असेल तर, अशा कसुराच्या कालावधीसाठी अशा यंत्रणसाठीचे अतिरिक्त स्थिर आकार किंवा मागणी आकार आणि अन्य कोणत्याही आकारांच्या स्वरुपातील एकूण अतिरिक्त दायित्व, निश्चित केलेल्या दराच्या दुप्पट दराने, वसूल करण्यात येईल.

७.१० संबंधित वितरण परवानाधारकाला पात्र ग्राहकाने मीटरच्या मागे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्याबाबत काळविण्यासाठीचा नमुना या विनियमांच्या परिशिष्ट — ५ मध्ये देण्यात आला आहे.

८. मापन सोयीसुविधा

८.१ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेवर बसविण्यात आलेले सर्व मीटर्स केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (मीटर बसविणे आणि संचालन करणे) विनियम, २००६ आणि त्यानंतर त्यामध्ये झालेल्या सुधारणा यांचे पालन करतील.

८.२ सर्व मीटर्समध्ये आरएस ४८५ (किंवा जास्त) संपर्क पोर्ट असलेली प्रगत मापन सुविधा असेल.

८.३ नक्त मापन व्यवस्थेमध्ये आवश्यकतेनुसार एक सिंगल-फेज किंवा एक थ्री -फेजचा नक्त मीटर असेल व तो वितरण परवानाधारकाकडून निश्चित करण्यात आलेल्या आंतरजोडणीच्या ठिकाणी असेल.

८.४ विद्युत पुरवठा संहितेमधील तरतुदींनुसार, पात्र ग्राहक त्याच्या जागेतील विद्यमान मीटर बदलून स्वतःच्या खर्चाने नक्त मीटर बसवील.

८.५ पात्र ग्राहक काल-गटानुसार (–टीओडी°) वीज दरांच्या कक्षेत येत असेल तर बसविलेल्या नक्त मीटरमध्ये टीओडीमधील वापराची आणि निर्मितीची नोंद घेण्याची क्षमता असेल.

८.६ वितरण परवानाधारक मापन उपकरणाची तपासणी करण्यास, बसविण्यास, चाचणी करण्यास व त्याची देखभाल करण्यास आणि लागू असलेली मानके आणि तपशीलवार वैशिष्ट्ये यांचे पालन करण्यास जबाबदार राहील.

८.७ पात्र ग्राहक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेद्वारे निर्माण झालेली वीज मोजण्यासाठी केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाच्या विनियमांची पूर्तता करणारे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर स्वतःच्या खर्चाने खरेदी करील आणि त्याच्या जागेत उचित ठिकाणी बसवील.

८.८ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरची देखभाल वितरण परवानाधारकामार्फत करण्यात येईल.

८.९ नक्त मीटर आणि नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर पात्र ग्राहकाच्या जागेत वितरण परवानाधारकास मीटरमधील नोंदी घेण्यासाठी सहजपणे पोहोचता येईल अशा ठिकाणी बसविण्यात येतील.

८.१० नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत २० किलोवॅट पेक्षा जास्त क्षमता असलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या बाबतीत, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरसाठी वितरण परवानाधारकाकडून उचित दर्जाचे चेक मीटर बसविण्यात येईल.

परंतु असे की, २० किलोवॅट पर्यंत आणि त्यासह क्षमता असलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेसाठी चेक मीटर बसविणे वैकल्पिक असेल.

८.११ नक्त देयक आकारणी व्यवस्थे अंतर्गत उभारलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या बाबतीत, वितरण परवानाधारकाकडून नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरसाठी उचित दर्जाचे अतिरिक्त चेक मीटर बसविण्यात येईल.

९. अर्ज आणि नोंदणीची कार्यपध्दती

९.१ पात्र ग्राहक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची संबंधित वितरण परवानाधारकाच्या वितरण जाळ्याशी जोडणीकरिता खालील नोंदणी शुल्कासह अर्ज करेल आणि वितरण परवानाधारक सदर अर्जाची पोच देईल.

तपशील	नोंदणी शुल्क
लघु-दाब ग्राहक	२० किलोवॅट पर्यंत मंजूर भार अथवा करारांतर्गत मागणी असलेल्या ग्राहकासाठी रु. ५००/- आणि त्यानंतरच्या प्रत्येक २० किलोवॅट किंवा त्याच्या भागासाठी रु. १००/-
उच्च-दाब ग्राहक	रु. ५,०००/-

परंतु असे की, आयोग आकारांच्या अनुसूचीच्या माध्यमातून वेळोवेळी असे अन्य आकार ठरवून देऊ शकेल.

९.२ सर्व अर्ज आणि शुल्काची अदायगी वेब-बेस्ड प्रक्रिया पध्दतीद्वारे करणे अनिवार्य राहील.

९.३ ग्राहकाने अर्जासह ई-मेल पत्ता आणि मोबाईल क्रमांक देणे अनिवार्य राहील.

९.४ वितरण परवानाधारकाचा ग्राहकासोबतचा सर्व पत्रव्यवहार केवळ इ-मेल आणि मोबाईल द्वारे होईल.

९.५ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या वितरण परवानाधारकाच्या वितरण जाळ्याशी जोडणीकरिता अर्ज करण्यासाठीची कार्यपध्दती या विनियमांसोबतच्या परिशिष्ट — १ मध्ये देण्यात आली आहे.

९.६ पात्र ग्राहकाने संबंधित वितरण परवानाधारकाकडे सादर करावयाचा नमुना अर्ज तपासणी-सूचीसह या विनियमांसोबतच्या परिशिष्ट — २ मध्ये देण्यात आला आहे.

९.७ एखाद्या विशिष्ट रोहित्रावर नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठीचा कोणताही अर्ज नाकारण्यापूर्वी, वितरण परवानाधारक ग्राहकाच्या कक्षेतील त्रुटी दुरुस्त करण्यासाठी १५ दिवसांची किंवा आवश्यकतेनुसार जास्त कालावधीची नोटीस देईल.

परंतु असे की, जर अर्ज वितरण रोहित्रामध्ये पुरेशी क्षमता उपलब्ध नसल्याच्या कारणास्तव किंवा अन्य कोणत्याही तांत्रिक अडचणींमुळे मंजूर करता येत नसेल तर, ग्राहकास, अर्ज नाकारण्याची कारणे लेखी विनिर्दिष्ट करुन, कळविण्यात यावयास हवे.

परंतु आणखी असे की, जर ग्राहकाने सदर क्षमता उपलब्ध झाल्यानंतर/तांत्रिक अडचणी दूर केल्यानंतर अर्ज मंजूर करण्यात येण्याचा पर्याय स्वीकारला असल्यास, अर्ज क्रमवारीच्या ज्येष्ठतेनुसार विचारात घेण्यात येईल.

९.८ वितरण परवानाधारकाची जोडणीयतेची परवानगी यंत्रणेची कमाल अनुज्ञेय क्षमता दर्शविल आणि परवानगीच्या दिनांकापासून ६ महिन्यांच्या कालावधीसाठी, किंवा वितरण परवानाधारकाकडून मान्यता देण्यात येईल अशा वाढीव कालावधीसाठी वैध राहिल.

परंतु असे की, ग्राहक जर वर नमूद केलेल्या कालावधीत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यात अपयशी झाला तर परवानगी रद्द झाल्याचे मानण्यात येईल आणि ग्राहकाला नव्याने अर्ज करावा लागेल.

१०. जोडणी करार

१०.१ वितरण जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या जोडणीकरिता मंजुरी दिल्यानंतर, परंतु पात्र ग्राहकाने बसविलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेपासून प्रत्यक्ष निर्मिती सुरु करण्यापूर्वी, वितरण परवानाधारक आणि पात्र ग्राहक नक्त मापन जोडणी करार किंवा नक्त देयक जोडणी करार, जसे असेल तसे, करतील.

१०.२ नक्त मापन जोडणी कराराचा नमुना या विनियमांसोबतच्या परिशिष्ट — ३ मध्ये देण्यात आला असून त्यामध्ये या विनियमांशी सुसंगती राखण्याच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारक त्यामध्ये फेरबदल करु शकेल.

१०.३ नक्त मापन जोडणी कराराचा नमुना या विनियमांसोबतच्या परिशिष्ट — ४ मध्ये देण्यात आला असून त्यामध्ये या विनियमांशी सुसंगती राखण्याच्या अधीन राहून, वितरण परवानाधारक त्यामध्ये फेरबदल करु शकेल.

१०.४ वितरण परवानाधारक अर्ज व इतर संबंधित फॉर्मस् आणि कराराचा नमुना त्याच्या लागू असलेल्या कार्यपध्दतीसह या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून दोन (२) महिन्यांच्या आत त्याच्या संकेत-स्थळावर उपलब्ध करुन देईल.

१०.५ जोडणी करार वीस (२०) वर्षे अंमलात राहीलः

परंतु असे की, पात्र ग्राहक वितरण परवानाधारकास नव्वद (९०) दिवसांची सूचना देऊन कोणत्याही वेळी करार संपुष्टात आणू शकेल;

परंतु आणखी असे की, पात्र ग्राहकाने करारातील कोणत्याही अटीचा भंग केल्यास आणि असा भंग झाल्याबाबत वितरण परवानाधारकाकडून अटीचा भंग केल्याबाबत लेखी सूचना मिळाल्यानंतर ३० दिवसांच्या आत किंवा देण्यात आलेल्या अन्य वाजवी कालावधीत सदर अटीच्या भंगाबाबत उपाययोजना केली नाही तर किंवा लेखी कळविण्यात यावयाच्या अन्य कोणत्याही वैध कारणासाठी, वितरण परवानाधारक ३० दिवसांची नोटीस देऊन करार संपुष्टात आणू शकेल.

परंतु असेही की, ग्राहक त्याच्या देय रकमा अदा करण्यात अपयशी झाल्यास किंवा कोणत्याही अनुचित प्रकारांमध्ये गुंतला असल्यास, वितरण परवानाधारक १५ दिवसांची नोटीस देऊन करार संपुष्टात आणू शकेल.

परंतु असेही की, परस्पर संमतीने सदर करार केव्हांही संपुष्टात आणता येईल.

१०.६ पात्र ग्राहक, करार संपुष्टात आल्यानंतर, वितरण परवानाधारकाच्या जाळ्याला जोडलेली त्याची नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा ताबडतोब खंडीत करील.

भाग क - वाणिज्यिक व्यवस्था

११ नक्त मापन - ऊर्जा लेखे आणि हिशोबपूर्ती

११.१ वितरण परवानाधारकाच्या जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या जोडणीच्या दिनांकापासून पात्र ग्राहकाने निर्यात आणि आयात केलेल्या विजेचे हिशोब ठेवण्यात येतील.

११.२ वितरण परवानाधारक, नियमित मापन चक्रानुसार, सर्व पात्र ग्राहकांसाठी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर आणि नक्त मीटर या दोन्ही मीटर्सचे वाचन करतील.

११.३ वितरण परवानाधारक प्रत्येक देयक कालावधीसाठी, पात्र ग्राहकाच्या देयकांवर खालील माहिती देईलः-

अ) देयक कालावधीत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरमध्ये नोंद केलेले नूतनशील ऊर्जा निर्मितीचे परिमाण, सुरुवातीच्या आणि अखेरच्या शिलकीसह;

ब) देयक कालावधीत ग्राहकाने वापरलेल्या विजेच्या युनिट्सचे परिमाण, सुरुवातीच्या आणि अखेरच्या शिलकीसह;

क) ग्राहकाने अदा करावयाच्या देयकात आकारलेल्या विजेच्या नक्त युनिट्सचे परिमाण; आणि

ड) बॅन्क्ड ऊर्जा आणि त्यासंबंधात देयक कालावधीत समायोजित केलेली आर्थिक भरपाई,

इ) नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाच्या पूर्ततेसाठी वितरण परवानाधारकाने वापरलेले नूतनशील ऊर्जा निर्मितीचे युनिट्स.

११.४ ग्राहकाची विजेची गरज भागविण्यासाठी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रांनी निर्माण केलेल्या ऊर्जेचा वापर वितरण परवानाधारकाकडून खालील पध्दतीने करण्यात येईलः

अ) देयक कालावधी दरम्यान निर्यात केलेल्या विजेचे युनिट्स आयात केलेल्या विजेच्या युनिट्सपेक्षा जास्त असतील तर निर्यात केलेले असे जादा विजेचे युनिट्स पुढील देयक कालावधीमध्ये जमा युनिट्स म्हणून दाखविण्यात येतील.

ब) कोणत्याही देयक कालावधी दरम्यान पात्र ग्राहकाने आयात केलेल्या विजेचे युनिट्स त्याने निर्यात केलेल्या विजेच्या युनिट्सपेक्षा जास्त असतील तर वितरण परवानाधारक विजेचे जमा युनिट्सचे समायोजन करुन नक्त वीज वापरासाठी देयक (इनव्हॉइस) पाठवील.

क) वितरण परवानाधारक, प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या अखेरीस, आयोगाने वितरण परवानाधारकास संबंधित वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या सामान्य (जेनेरिक) वीज दराने असमायोजित नक्त जमा युनिट्स पुढील वर्षातील पहिल्या महिन्यांत खरेदी करील.

परंतु असे की, प्रत्येक हिशोबपूर्ती कालावधीच्या सुरुवातीला, पुढे ओढण्यात आलेली अंतःक्षेपित एकत्रित वीज, शून्य म्हणून फेर-रचित करण्यात येईल.

ड) जर पात्र ग्राहक टीओडीवर आधारित वीज दरांच्या कक्षेत येत असेल तर, कोणत्याही काल-गटातील म्हणजे, सर्वोच्च मागणी काळातील, सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या काळातील इ. विजेचा वापर, हा प्रथम त्याच काल-गटात अंतःक्षेपित केलेल्या विजेतून समायोजित करण्यात येईल. देयक चक्रातील कोणत्याही अन्य काल-गटामध्ये विजेच्या वापरापेक्षा अंतःक्षेपित केलेल्या जास्तीच्या विजेचा हिशोब, जादा अंतःक्षेपण सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या कालावधीत करण्यात आले असे मानून, करण्यात येईल.

इ) विनियम ११.४ (क) मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, वितरण परवानाधारकाकडून खरेदी करण्यात आलेल्या जास्तीच्या नूतनशील ऊर्जेपोटी पात्र ग्राहकास देय असलेल्या रकमेची परिगणना वितरण परवानाधारक करील आणि त्यानंतरच्या लगोलगच्या देयक चक्रामध्ये त्या देय रकमेइतकी रक्कम जमा म्हणून दाखवील.

११.५ आयोग, नक्त मीटरिंग व्यवस्थेअंतर्गत निर्माण केलेल्या उर्जेवर वसुल करावयाचे असे ग्रीड सहाय्य आकार, किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या वीज दर याचिकेमध्ये निश्चित करील, ज्यामध्ये आरपीओ लाभ, टाळलेली वितरण हानि आणि वितरण परवानाधारकाला उपार्जित झालेल्या अन्य कोणत्याही लाभांचे समायोजन केल्यानंतर हिशोबपूर्ती, बॅन्किग आणि वहन खर्चाचा समावेश असेल. हे ग्रीड सहाय्य आकार वितरण परवानाधारकाने त्याच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या वीज दर याचिकेत पुरेशा समर्थनासह सादर केलेल्या प्रस्तावाच्या आधारावर, ग्राहक वीज दर वर्गवारी-निहाय निश्चित करण्यात येतील.

परंतु असे की, १० किलोवॅटपर्यंत मंजूर भार असलेल्या ग्राहकांच्या सर्व वर्गवारींना नक्त मापन यंत्रणेसाठी ग्रीड सहाय्य आकारांच्या प्रदानांमधून सूट देण्यात येईल.

११.६ जोपर्यंत पात्र ग्राहक परवानाधारकाचा ग्राहक म्हणून असणार नाही किंवा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा यापूर्वीच वापरात नसेल तर वितरण परवानाधारक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या उपयुक्त आयुर्मानानुसार वीज स्वीकारील.

११.७ जर पात्र ग्राहकाने यंत्रणा सोडून दिली किंवा पुरवठा परवानाधारक बदलला तर, ज्यादा वीज खालील पध्दतीने विचारात घेण्यात येईलः

अ) यंत्रणा सोडून दिल्याच्या किंवा पुरवठा परवानाधारक बदलला असल्याच्या दिनाकांरोजीचे असमायोजित युनिट्सची भरपाई सामान्य वीज दराने करण्यात येईल, आणि विद्यमान पुरवठा परवानाधारकाबरोबरच्या अंतिम देयक हिशोबपूर्तीसह त्याचे समायोजन करण्यात येईल.

ब) नवीन नक्त मापन करार न करता नवीन पुरवठा परवानाधारकाशी केलेले विजेचे कोणतेही अंतःक्षेपण, अनवधनाने केलेले अंतःक्षेपण म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि नवीन पुरवठा परवानाधारकाकडून त्यासाठी कोणतेही प्रदान अदा करण्यात येणार नाही.

११.८ देयकासंबंधात वितरण परवानाधारकाशी कोणताही वाद निर्माण झाल्यास, पात्र ग्राहक त्याच्या निवारणार्थ, अधिनियमाच्या कलम (५) ते (७) अंतर्गत आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या यंत्रणेकडे, दाद मागेल.

परंतु असे की, या विनियमांच्या विनियम ५.२ च्या अंमलबजावणी संबंधात कोणताही वाद निर्माण झाला तर, संबंधित ग्राहक गाऱ्हाणे निवारण मंच, महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण (मेडा)च्या पॅनलवर असलेल्या कोणत्याही स्वतंत्र सल्लागारांचे तांत्रिक बाबींवर, सहाय्य घेऊ शकेल.

१२. नक्त देयक - ऊर्जा लेखे आणि हिशोबपूर्ती

१२.१ नक्त देयक एक अशी व्यवस्था आहे ज्यामध्ये नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रः

अ) विशिष्ट ग्राहकाला सेवा देण्यासाठी स्थापित करील,

ब) वितरण परवानाधारकाच्या बाजूला किंवा ग्राहकाच्या मीटरच्या ग्राहकाकडच्या बाजूला जोडण्यात येईल,

क) वीज खरेदी करारांतर्गत संपूर्ण वीजनिर्मितीची वितरण परवानाधारकाला करण्यात येईल.

परंतु असे की, जर ग्राहकाच्या मीटरच्या ग्राहकाकडच्या बाजूला नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्र जोडण्यात आले तर, ग्राहक मीटर बदलून ग्राहकाला नक्त मीटर लावावा लागेल.

१२.२ ज्या दिनांकास नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्राची जोडणी वितरण जाळ्याशी होईल तेव्हापासून पात्र ग्राहकाने निर्यात आणि आयात केलेल्या विजेचे लेखे प्रभावी होतील.

१२.३ वितरण परवानाधारक, नियमित मापन चक्रानुसार, सर्व पात्र ग्राहकांच्या, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर आणि ग्राहक मीटर किंवा नक्त मीटर, लागू असेल त्याप्रमाणे, या दोन्ही मीटरचे वाचन करील.

१२.४ प्रत्येक देयक चक्रासाठी, वितरण परवानाधारक पात्र ग्राहकाच्या देयकावर खालील माहिती देईलः

अ) नूतनशील ऊर्जा मीटरमध्ये नोंद झालेले नूतनशील ऊर्जा निर्मितीचे परिमाण, सुरुवातीच्या आणि अखेरच्या शिलकीसह,

ब) देयक कालावधीत ग्राहकाने वापरलेल्या विजेच्या युनिट्सचे परिमाण, सुरुवातीच्या आणि अखेरच्या शिलकीसह,

क) देयक कालावधीत जमा देयकाची रक्कम, असल्यास, सुरुवातीच्या आणि अखेरच्या शिलकीसह,

ड) वितरण परवानाधारकाने नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाच्या पूर्ततेसाठी वापरलेले नूतनशील ऊर्जा निर्मिती युनिट्स.

१२.५ वितरण परवानाधारक आयोगाने नूतनशील ऊर्जा वीज दराच्या आदेशात संबंधित तंत्रज्ञानासाठी संबंधित कालावधीकरिता मान्यता दिलेल्या वीज खरेदीच्या सरासरी खर्चाच्या (एपीपीसी) दराने वीज खरेदी करार करील.

परंतु असे की, वीज खरेदी करारात ठरवून दिलेला वीज खरेदीच्या सरासरी खर्च (एपीपीसी) कराराच्या संपूर्ण कालावधीसाठी कायम राहील.

१२.६ वितरण परवानाधारक खालील सूत्रानुसार ग्राहकांना देयक पाठविलः

ग्राहकाचे वीज देयक = स्थिर आकार + अन्य लागू असलेले आकार आणि कर + (EDL x TRST) – (ERE * TPPA) § बिलिंग क्रेडिट,

जेथे,

ए) स्थिर आकार म्हणजे किरकोळ पुरवठ्याचा वीज दर आदेशामध्ये लागू असेल त्याप्रमाणे ग्राहक वर्गवारीला लागू असलेला स्थिर/मागणी आकार,

बी) अन्य आकार आणि कर म्हणजे कोणताही अन्य आकार जसे की, महापालिका कर, उपकर इ.

सी) ERE म्हणजे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरने देयक कालावधीत नोंद केलेले ऊर्जा युनिट्स,

डी TPPA म्हणजे विनियम १२.५ नुसार ग्राहक आणि वितरण परवानाधारक या दोहोंमध्ये स्वाक्षांकित झालेल्या वीज खरेदी करारानुसार ऊर्जा आकार,

इ) EDL म्हणजे देयक कालावधीसाठी ग्राहक मीटरने नोंद केल्यानुसार वितरण परवानाधारकने पुरवठा केलेले ऊर्जा युनिट्स (म्हणजेच ग्राहकाने केलेला एकूण वीज वापर),

एफ) TRST म्हणजे आयोगाच्या लागू असलेल्या किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या वीज दर आदेशानुसार संबंधित ग्राहक वर्गवारीचा किरकोळ वीज पुरवठ्याचा लागू असलेला दर,

जी) बिलिंग क्रेडीट म्हणजे विशिष्ट महिन्यातील नूतनशील ऊर्जा निर्मितीचे मूल्य ग्राहकाच्या देयकाच्या सर्व अन्य भागांच्या मूल्यापेक्षा जितकी अधिक असते ती रक्कम.

१३. मीटर सदोष/बिघडलेला/जळलेला असण्यादरम्यानचे उर्जा लेखे

१३.१ कोणताही मीटर सदोष/बिघडलेला/जळलेला असेल तर, वितरण परवानाधारक भारतीय विद्युत ग्रीड संहितेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार मीटर बदलेल.

१३.२ मीटर सदोष असतानाच्या कालावधीत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेने केलेल्या विजेच्या निर्मितीचे वाचन चेक मीटरच्या आधारावर निश्चित करण्यात येईल.

परंतु असे की, जर चेक मीटर बसविले नसेल तर, मागील एक वर्षाच्या कालावधीत किंवा उपलब्ध असलेल्या अशा अल्प कालावधीत झालेल्या सरासरी मासिक वीजनिर्मितीच्या सममूल्य विजेची निर्मिती विचारात घेण्यात येईल.

१३.३ ग्राहक मीटर किंवा चेक मीटर सदोष असल्याच्या कालावधीतील ग्राहकाचा वीज वापर विद्युत पुरवठा संहितेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार निश्चित करण्यात येईल.

१४. नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन

१४.१ पात्र ग्राहकाने नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधील वापरलेल्या विजेचे परिमाण, असा ग्राहक बंधन असलेली व्यक्ति/संस्था असेल तर, अशा ग्राहकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची (आरपीओ) पूर्तता करण्यासाठी पात्र असेल.

१४.२ नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेपासून पात्र ग्राहकाने वापरलेल्या विजेचे परिमाण, जर असा ग्राहक बंधन असलेली व्यक्ति/संस्था नसेल तर, वितरण परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची (आरपीओ) पूर्तता करण्यासाठी पात्र असेल.

१४.३ वितरण परवानाधारकाने खरेदी केलेले नूतनशील उर्जेचे सर्व युनिट्स त्याच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची (आरपीओ) पूर्तता करण्यासाठी पात्र असेल.

१४.४ नक्त मापन व्यवस्थेंतर्गत, निर्मिती मीटरमध्ये नोंद झालेले विजेचे संपूर्ण परिमाण वितरण परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची (आरपीओ) पूर्तता करण्यासाठी पात्र असेल.

१५. नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र (आरईसी) पध्दती अंतर्गत पात्रता

पात्र ग्राहकाने नक्त मापन व्यवस्थे अंतर्गत किंवा नक्त देयक व्यवस्थे अंतर्गत निर्माण केलेली सौर ऊर्जा ही नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र (आरईसी) निर्गमित करण्यासाठी पात्र असणार नाही.

भाग ड - संकीर्ण

१६ शिथील करण्याचे अधिकार

आयोग, स्वतःहून किंवा आयोगासमोर हितसंबंधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जाच्या संर्दभात, या विनियमांतील कोणतीही तरतूद, सर्वसाधारण किंवा विशेष आदेशाद्वारे, शिथील करु शकेल किंवा त्यातून सूट देऊ शकेल. मात्र त्यापूर्वी, यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करण्यात येईल आणि बाधित होऊ शकणाऱ्या व्यक्तींना त्यांची बाजू मांडण्याची संधी देण्यात येईल.

१७ आदेश व कार्य-प्रणाली निदेश

या विनियमांची अंमलबजावणी करण्यासाठी, अधिनियमांतील तरतुदींच्या अधीन राहून, आयोग वेळोवेळी आदेश, कार्य-प्रणाली निदेश निर्गमित करु शकेल.

१८ सुधारणा करण्याचे अधिकार

राज्य आयोग, कोणत्याही वेळी या विनियंमातील कोणत्याही तरतुदींमध्ये बदल, फेरफार, अल्प-बदल किंवा सुधारणा, त्यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करुन, करु शकेल.

१९ अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

या विनियमांतील तरतुदी अंमलात आणताना जर कोणतीही अडचण उद्‌भवली तर आयोग, सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशाद्वारे, अधिनियमातील तरतुदींशी विसंगत नसेल व अडचण दूर करण्यासाठी त्यास आवश्यक वाटेल अशी तरतूद करु शकेल.

२०. रद्द करणे आणि अपवाद

या विनियमांत अन्यथा नमूद केलेल्या बाबी वगळून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (छपरावरील सौर फोटो व्होल्टॅक यंत्रणांकरिता नक्त मापन) विनियम, २०१५, येथे रद्द होतील.

परंतु असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (छपरावरील सौर फोटो व्होल्टॅक यंत्रणांकरिता नक्त मापन) विनियम, २०१५ अंतर्गत समाविष्ट असलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणांचे नियमन, उपरोक्त विनियमांतर्गत स्वाक्षांकित झालेल्या कराराच्या वैधतेपर्यंत, उपरोक्त विनियमांद्वारे सुरु राहील.

(अभिजीत देशपांडे)
सचिव,
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

मुंबई,
दिनांकः ३० डिसेंबर, २०१९

परिशिष्ट – १

संबंधित वितरण परवानाधारकाच्या वितरण जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या जोडणीसाठीच्या अर्जाकरिता कार्यपध्दती

ए. नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठी इच्छुक असणारा किंवा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा यापूर्वीच बसविलेला ग्राहक संबंधित वितरण परवानाधारकाच्या संकेत-स्थळावर उपलब्ध असलेला अर्जाचा नमुना ऑनलाईन सादर करील आणि यंत्रणेचा सर्व तांत्रिक तपशील सादर करील आणि शुल्क ऑनलाईन पाठविल.

बी. वितरण परवानाधारक अर्जाची नोंद करील आणि अर्जदारास पोचपावती तीन कामाच्या दिवसांच्या आत देईल किंवा या कालावधीत अर्जदारास त्रुटी किंवा अपूर्णता कळवील.

सी. वितरण परवानाधारक अर्जाची नोंद झाल्याच्या दिनांकापासून १५ कामांच्या दिवसांच्या आत, खालील बाबी विचारात घेऊन, तांत्रिक शक्यता अभ्यास करील :-

एक) ज्या पातळीवर जोडणी मागितली असेल ते एसी व्होल्टेज लेव्हल;

दोन) अर्जदाराचा मंजूर भार/करारांतर्गत मागणी;

तीन) प्रस्तावित नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेचे प्रमाणित आउटपुट एसी व्होल्टेज;

चार) संबधित वितरण रोहित्राची उपलब्ध एकत्रित क्षमता;

डी. विशिष्ट रोहित्रावर नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा उभारणीसाठीचा अर्ज नामंजूर करण्यापूर्वी, वितरण परवानाधारक अर्जदाराला नोटीस पाठवून त्रुटींची पूर्तता १५ दिवसांच्या आत किंवा आवश्यकतेनुसार वाढीव मुदतीत, पूर्ण करण्यास कळवील.

ई. तांत्रिकदृष्ट्या व्यवहार्य आढळून आल्यास, अर्जदारास नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठीचे मान्यता-पत्र तांत्रिक शक्यता अभ्यास पूर्ण झाल्यानंतर, वितरण परवानाधारकाकडून ७ कामांच्या दिवसांच्या आत पाठविण्यात येईल. या मान्यता-पत्रामध्ये यंत्रणेची कमाल अनुज्ञेय क्षमता नमूद करण्यात येईल आणि मान्यतेच्या दिनांकापासून ६ महिन्यांच्या कालावधीसाठी किंवा वितरण परवानाधारकाकडून वाढवून देण्यात येईल अशा वाढीव कालावधीकरिता, ती वैध राहील.

एफ. अर्जदार, अशा मंजूरीच्या वैधता कालावधीच्या आत, कार्य-पूर्तता अहवाल संबंधित तपशीलसह (जसे तांत्रिक तपशीलवार वैशिष्ट्ये, उत्पादक/ व्यवस्था पुरवठादार इ.कडून चाचणी अहवाल) सादर करील ज्यामध्ये वितरण परवानाधारकाला नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची चाचणी करण्यास आणि ती बसविण्यास विनंती करण्यात येईल.

जी. अशी विनंती प्राप्त झाल्यानंतर वितरण परवानाधारक १० कामाच्या दिवसांच्या आत यंत्रणेची चाचणी करण्याचे आणि ती कार्यान्वित करण्याचे काम पूर्ण करील आणि त्यानंतर १० कामांच्या दिवसांच्या आत नक्त मीटरींग साधन, लागू असल्यास, बसवील व त्याच्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेचे तालबध्द संकलन करील.

एच. पात्र ग्राहक आणि वितरण परवानाधारक, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविल्यानंतर परंतु या यंत्रणेचे वितरण जाळयाशी तालब्ध्द संकलन करण्यापूर्वी, विहित नमुन्यात नक्त मापन जोडणी करार किंवा नक्त देयक जोडणी करार, जसे असेल तसे, करील.

परिशिष्ट - २

नक्त मापन व्यवस्था किंवा नक्त देयक व्यवस्थे अंतर्गत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठी नमुना अर्ज

वितरण परवानाधारकाचे नाव : -------------------------

प्रस्तावित कार्यालयाचे नाव : -------------------------

अर्ज क्र. : -------------------------

अर्ज मिळाल्याचा दिनांक : -------------------------

(अर्जदाराने खालील माहिती स्पष्टपणे भरावी)

१	अर्जदाराचे संपूर्ण नाव	
२	ज्या जागेत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसवावयाची आहे त्या जागेचा पत्ता	
३	दूरध्वनी / मोबाईल क्र.	
४	ई - मेल आयडी (असल्यास)	
५	संपर्कासाठी पर्यायी पत्ता (असल्यास)	
६	विद्यमान वीज जोडणीची वर्गवारी	
७	ग्राहक क्र.	
८	मंजूर भार / करारांतर्गत मागणी, (किलोवॅट/केव्हीए अश्वशक्ति मध्ये)	
९	देण्यात आलेल्या विद्यमान वीज पुरवठ्याचे व्होल्टेज (व्होल्ट्समध्ये)	
१०	बसवावयाच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची प्रस्तावित क्षमता (किलोवॅटमध्ये)	
११	सौर इन्व्हर्टरच्या आऊटपुटच्या ठिकाणचे व्होल्टेज (व्होल्ट्समध्ये)	
१२	भरलेल्या नोंदणी शुल्काचा तपशीलः (केवळ संगणक प्रणालीने दिलेला संदर्भ क्रमांक)	

दिनांक : -----------------

अर्जदाराची स्वाक्षरी

अर्जाबरोबर जोडलेल्या दस्तावेजांची यादी (अपलोड करावयाची, प्रत्यक्ष प्रत जोडू नये)

१. नुकत्याच अदा केलेल्या वीज देयकाची प्रत.

२. भागिदारी संस्थेच्या बाबतीत, स्वाक्षरीकर्त्याच्या नावे सर्वसाधारण मुखत्यारनामा; कंपनी असल्यास, संबंधित वितरण परवानाधारकाशी व्यवहार करण्यासाठी स्वाक्षरीकर्त्यास प्राधिकृत केल्याबाबत, संचालक मंडळाने पारित केलेल्या ठरावाची प्रमाणित प्रत (लागू असेल त्याप्रमाणे)

३. नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्राचा आणि स्थापित करण्यासाठी प्रस्तावित केलेल्या यंत्रणेच्या इन्व्हर्टर आणि अन्य उपकरणांचा तांत्रिक तपशील

४. नोंदणी शुल्क अदा केल्याचा पुरावा

पोच-पावती (वेबद्वारे संगणक प्रणालीने व्युत्पन्न केलेली पावती)

श्री./श्रीमती. ------------------------------------ यांच्याकडून --------- किलोवॅट क्षमतेची नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा बसविण्यासाठी खालील तपशीलाप्रमाणे अर्ज प्राप्त झाला.

प्राप्त झाल्याचा दिनांक	**अर्जदाराचे नाव**	**अर्जाचा क्रमांक**	**विद्यमान ग्राहक क्र.**	**नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची क्षमता**

दिनांक : (प्राधिकृत अधिकाऱ्याचे पदनाम व स्वाक्षरी)

परिशिष्ट - ३

नक्त मापन जोडणी कराराचा नमुना

हा करार, प्रथम पक्षकार म्हणून पात्र ग्राहक (नाव) ---------------------------------राहणार (पत्ता) ---

आणि

द्वितीय पक्षकार म्हणून वितरण परवानाधारक -------------------------------- (येथून पुढे परवानाधारक म्हणून संबोधण्यात येईल) ज्यांचे नोंदणीकृत कार्यालय (पत्ता) ------------------- ---------------------------------, या दोघांमध्ये ठिकाण ------------------------------------ -------------------- येथे रोजी ------------ (दिनांक) ------- (महिना) ----------- (वर्ष), करण्यात आला आहे.

ज्याअर्थी, पात्र ग्राहकाने महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९ (ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियम), अंतर्गत नक्त मापन व्यवस्थेस मंजुरी देण्यासाठी परवानाधारकाकडे अर्ज केला आहे आणि जाळ्याशी जोडणी मागितली आहे;

आणि ज्याअर्थी पात्र ग्राहकाला त्याच्या --- किलोवॅट क्षमतेच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून निर्माण झालेली वीज परवानाधारकाच्या जाळ्यामध्ये अंतःक्षेपित करण्यासाठी वितरण जाळ्याशी जोडणी देण्यास सहमत झाला आहे;

दोन्ही पक्षकार येथे खालीलप्रमाणे सहमत झाले आहेत :

१. पात्रता.

वितरण जाळ्यात सामावून घेण्यासाठी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा लागू असलेल्या निकषांची पूर्तता करीत आहे आणि पात्र ग्राहक या कराराच्या कालावधीमध्ये यंत्रणेची देखभाल करील.

२ तांत्रिक आणि आंतर-जोडणीच्या आवश्यकता

२.१ मीटरींग व्यवस्था आणि नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची परवानाधारकाच्या जाळ्याशी आंतर-जोडणी, ही ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांमधील तरतुदींनुसार आणि केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने स्थानिक वीज निर्मितीच्या स्त्रोतांच्या जोडणीसाठीच्या आणि मीटर्स बसविण्याच्या आणि तांत्रिक मानके आणि निकषांनुसार करण्यात येईल.

२.२ पात्र ग्राहक, परवानाधारकाच्या जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या जोडणीपूर्वी, आयसोलेशन डिव्हाईस (दोन्ही स्वयंचलित आणि इन्व्हर्टरच्या आतमध्ये बसवलेला आणि बाहेरील हस्तचलित रिलेज) बसवील आणि परवानाधारकाला, वितरण जाळ्याच्या दुरुस्ती आणि देखभालीसाठी, आवश्यकता असल्यास, तेथे प्रवेश करता येईल.

२.३ परवानाधारक इंटरफेस/आंतर-जोडणीचे ठिकाण आणि मीटरींगचे ठिकाण विनिर्दिष्ट करील.

२.४ परवानाधारकास, जेव्हा गरज असेल तेव्हा, पात्र ग्राहक त्याच्या यंत्रणेतील सर्व माहिती, जसे की, व्होल्टेज, वारंवारता, सर्किट ब्रेकर, यंत्रणेमधील आयसोलेटरची स्थिती, कळवील.

३ सुरक्षितता

३.१ वितरण यंत्रणेशी जोडलेली सर्व उपकरणे संबंधित आंतरराष्ट्रीय (आयईईई/आयईसी) किंवा भारतीय मानकांची (बीआयएस) पूर्तता करणारे असतील आणि विद्युत उपकरणांची मांडणी केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने सुरक्षिता आणि विद्युत पुरवठा यासंबंधी विनिर्दिष्ट केलेल्या आवश्यकतांची पूर्तता करील.

३.२ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची रचना, स्थापना, देखभाल आणि संचालन अशा रीतीने करण्यात येईल की, ती नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा तसेच परवानाधारकाच्या जाळ्याच्या सुरक्षिततेला पूरक ठरेल.

३.३ पात्र ग्राहकाच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या अन्य ग्राहकांना किंवा मत्तांना नुकसान पोहोचवत असल्याचे आणि/किंवा त्यावर विपरीत परिणाम करीत असल्याचे वितरण परवानाधारकाचे मत झाल्यास, परवानाधारकाकडून निर्देश मिळाल्यावर, पात्र ग्राहक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा ताबडतोब वितरण यंत्रणेपासून खंडीत करील आणि पुनर्जोडणीआधी स्व-खर्चाने सुधारणात्मक उपाय योजेल.

३.४ ग्रिड पुरवठा बंद असताना नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून बॅक फिडींग झाल्यामुळे कोणताही अपघात घडून त्यामुळे मनुष्य / प्राणी यांना दुखापत झाल्यास किंवा मालमत्तेचे नुकसान झाल्यास परवानाधारक जबाबदार राहणार नाही. अशा प्रसंगी असा अपघात होऊ नये म्हणून वितरण परवानाधारक कोणत्याही वेळी ग्राहकाची विद्युत मांडणी खंडीत करु शकेल.

४. अन्य परवानग्या आणि मंजुऱ्या

पात्र ग्राहक वितरण जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जोडण्यापूर्वी, लागू असल्यास, विद्युत निरीक्षक, नगरपालिका किंवा अन्य प्राधिकरणाकडून आवश्यक त्या संविधानिक मंजुऱ्या आणि परवानग्या मिळवील.

५. कराराचा कालावधी आणि करार संपुष्टात आणणे

५.१ सदर करार वीस (२०) वर्षाच्या कालावधीसाठी राहील परंतु तो या मुदतीपूर्वी खालील कारणांमुळे संपुष्टात आणता येईलः-

अ) परस्पर संमतीने; किंवा

ब) पात्र ग्राहकाने परवानाधारकास ९० दिवसांची नोटीस देऊन;

क) पात्र ग्राहकाने या करारातील कोणत्याही अटीचा किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९ या विनियमांतील तरतुदींचा भंग केल्यास, असा भंग झाल्याबाबत लेखी सूचना मिळाल्यानंतर ३० दिवसांच्या आत किंवा देण्यात

आलेल्या अन्य वाजवी कालावधीत सदर अटीच्या भंगाबाबत उपाययोजना केली नाही तर किंवा परवानाधारकाने अन्य कोणतेही वैध कारण लेखी कळविले तर, परवानाधारक ३० दिवसांची सूचना देऊन करार संपुष्टात आणू शकेल.

ड) जर पात्र ग्राहक वेळेवर देय प्रदाने अदा करण्यात अपयशी ठरला किंवा कोणत्याही गैरप्रकारांमध्ये गुंतला असेल तर वितरण परवानाधारक ३० दिवसांची नोटीस देऊन.

६. प्रवेश आणि खंडीत करणे

६.१ पात्र ग्राहक परवानाधारकाला नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या मीटरींग उपकरणांच्या ठिकाणी आणि वीज खंडीत करणाऱ्या साधनांच्या, दोन्ही स्वयंचलित व हस्तचलित, ठिकाणी प्रवेश देईल.

६.२ आणिबाणीच्या किंवा वितरण यंत्रणा दुरुस्ती व देखभालीकरिता बंद ठेवण्याच्या परिस्थितीत, जेव्हा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या वीज खंडीत करणाऱ्या दोन्ही स्वयं-चलित आणि हस्त-चलित, साधनांपर्यंत प्रवेश मिळू शकत नसेल तेव्हा वितरण परवानाधारक त्या जागेचा विद्युत पुरवठा खंडीत करु शकेल.

६.३ करारातील खंड ५ अंतर्गत करार संपुष्टात आल्यानंतर, पात्र ग्राहक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या जाळ्यापासून खंडीत करील.

७. दायित्वे

७.१ दोन्ही पक्षांपैकी कोणत्याही पक्षाचा निष्काळजीपणा किंवा गैरवर्तनामुळे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा किंवा परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेच्या जोडणीत आणि यंत्रणेच्या संचालनात नुकसान किंवा विपरीत परिणाम झाल्यास दोन्ही पक्ष परस्परांना नुकसानभरपाई देण्याची हमी देतील.

७.२ नफा किंवा महसुलातील कोणताही तोटा, व्यवसायातील अडथळ्यामुळे झालेला तोटा, करारातील तोटा किंवा ख्यातीमूल्यातील तोटा, किंवा अप्रत्यक्ष, परिणामस्वरुप, आनुषंगिक किंवा विशेष नुकसान, त्यासहित, परंतु त्यापुरतेच मर्यादित न राहता, दंडात्मक किंवा दहशती नुकसानभरपाई, करारामध्ये किंवा अन्य कारणामुळे उद्‌भवलेले दायित्व, तोटा किंवा नुकसान, यासाठी दोन्ही पक्ष एकमेकांना जबाबदार राहणार नाहीत.

८. वाणिज्यिक हिशोबपूर्ती

८.१ या करारामधील सर्व वाणिज्यिक हिशोबपूर्ती ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांनुसार करण्यात येतील.

८.२ ग्रिड/जाळ्यामधील वीज पुरवठा ठप्प झाल्यामुळे, पात्र ग्राहकाची नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या जाळ्यामध्ये शिल्लक सौर उर्जा अंतःक्षेपित करु शकत नसेल तर, परवानाधारक कोणतीही नुकसानभरपाई देण्यास जबाबदार राहणार नाही.

८.३ विद्यमान मापन व्यवस्था जर ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांना अनुसरुन नसेल तर विद्यमान मापन व्यवस्थेऐवजी द्वि-दिशात्मक मीटर (होल करंट/सीटी ऑपरेटेड), आणि नूतनशील ऊर्जा निर्मितीच्या मापनासाठी वेगळे नूतनशील

ऊर्जा निर्मिती मीटर पुरविण्यात येईल. ऊर्जेच्या आयात-निर्यातीच्या नोंदींसाठी परवानाधारकाच्या जाळ्यावरील आंतर-जोडणीच्या ठिकाणी द्वि-दिशात्मक मीटर (होल करंट/सीटी ऑपरेटेड) बसविण्यात येईल.

८.४ एकाच ठिकाणी वेगवेगळ्या मीटर बॉक्समध्ये एकल-दिशात्मक आणि द्वि-दिशात्मक मीटर बसविण्यात येतील.

८.५ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्रांनी निर्माण केलेल्या ऊर्जेचा वापर ग्राहकाची विजेची गरज भागविण्यासाठी वितरण परवानाधारकाकडून खालील पध्दतीने करण्यात येईलः

अ) देयक कालावधी दरम्यान निर्यात केलेल्या विजेचे युनिट्स आयात केलेल्या विजेच्या युनिट्सपेक्षा जास्त असतील तर निर्यात केलेले असे जादा विजेचे युनिट्स पुढील देयक कालावधीमध्ये जमा युनिट्स म्हणून दाखविण्यात येतील.

ब) कोणत्याही देयक कालावधी दरम्यान पात्र ग्राहकाने आयात केलेल्या विजेचे युनिट्स त्याने निर्यात केलेल्या विजेच्या युनिट्सपेक्षा जास्त असतील तर वितरण परवानाधारक विजेचे जमा युनिट्सचे समायोजन करुन नक्त वीज वापरासाठी देयक (इनव्हॉइस) पाठवील.

क) वितरण परवानाधारक, प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या अखेरीस, आयोगाने वितरण परवानाधारकास संबंधित वर्षासाठी मान्यता दिलेल्या सामान्य (जेनेरिक) वीज दराने असमायोजित नक्त जमा युनिट्स पुढील वर्षातील पहिल्या महिन्यांत खरेदी करील.

परंतु असे की, प्रत्येक हिशोबपूर्ती कालावधीच्या सुरुवातीला, पुढे ओढण्यात आलेली अंतःक्षेपित एकत्रित वीज, शून्य म्हणून फेर-रचित करण्यात येईल.

ड) जर पात्र ग्राहक टीओडीवर आधारित वीज दरांच्या कक्षेत येत असेल तर, कोणत्याही काल-गटातील म्हणजे, सर्वोच्च मागणी काळातील, सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या काळातील इ. विजेचा वापर, हा प्रथम त्याच काल-गटात अंतःक्षेपित केलेल्या विजेतून समायोजित करण्यात येईल. देयक चक्रातील कोणत्याही अन्य काल-गटामध्ये विजेच्या वापरापेक्षा अंतःक्षेपित केलेल्या जास्तीच्या विजेचा हिशोब, जादा अंतःक्षेपण सर्वोच्च मागणी नसतानाच्या कालावधीत करण्यात आले असे मानून, करण्यात येईल.

इ) वितरण परवानाधारक त्याने केलेल्या खरेदी जास्तीच्या नूतनशील ऊर्जेपोटी पात्र ग्राहकास देय असलेल्या रकमेची परिगणना खंड ८.५ (क) मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार करील आणि त्यानंतरच्या लगोलगच्या देयक चक्रामध्ये त्या देय रकमेइतकी रक्कम जमा म्हणून दाखवील.

९. जोडणीचा खर्च

नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरच्या खर्चासह, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या उभारणीशी संबंधित सर्व खर्च पात्र ग्राहक सहन करील.

१०. वादाचे निराकरण

१०.१ या करारांतर्गत/त्यामुळे उद्‌भवलेला कोणताही वाद दोन्ही पक्षांकडून सद्‌भावनेने आणि समन्यायी रीतीने त्वरित सोडविण्यात येईल.

१०.२ वादाचे परवानाधारकाकडून निराकरण न झाल्यास, पात्र ग्राहक संबंधित विनियमांतर्गत स्थापन करण्यात आलेल्या संबंधित ग्राहक गाऱ्हाणे निवारण मंचाकडे दाद मागू शकेल.

साक्षीदारांच्या उपस्थितीत, (नाव) ————————————————, (पात्र ग्राहक)साठी आणि त्यांच्या वतीने (नाव) --- (परवानाधारक) साठी आणि त्यांच्या वतीने (नाव) -- ------ हा करार मान्य करीत आहेत.

परिशिष्ट - ४

नक्त देयक जोडणी कराराचा नमुना

हा करार, प्रथम पक्षकार म्हणून पात्र ग्राहक (नाव) ----------------------------------राहणार (पत्ता) ---

आणि

द्वितीय पक्षकार म्हणून वितरण परवानाधारक -------------------------------- (येथून पुढे परवानाधारक म्हणून संबोधण्यात येईल) ज्यांचे नोंदणीकृत कार्यालय (पत्ता) --, या दोघांमध्ये ठिकाण --- येथे रोजी ------------- (दिनांक) ------- (महिना) ------------ (वर्ष), करण्यात आला आहे.

ज्याअर्थी, पात्र ग्राहकाने महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९ (ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियम), अंतर्गत नक्त देयक व्यवस्थेस मंजुरी देण्यासाठी परवानाधारकाकडे अर्ज केला आहे आणि जाळ्याशी जोडणी मागितली आहे;

आणि ज्याअर्थी पात्र ग्राहकाला त्याच्या --- किलोवॅट क्षमतेच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून निर्माण झालेली वीज परवानाधारकाच्या जाळ्यामध्ये अंतःक्षेपित करण्यासाठी वितरण जाळ्याशी जोडणी देण्यास सहमत झाला आहे;

दोन्ही पक्षकार येथे खालीलप्रमाणे सहमत झाले आहेत :

१. पात्रता.

वितरण जाळ्यात सामावून घेण्यासाठी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा लागू असलेल्या निकषांची पूर्तता करीत आहे आणि पात्र ग्राहक या कराराच्या कालावधीमध्ये यंत्रणेची देखभाल करील.

२ तांत्रिक आणि आंतर-जोडणीच्या आवश्यकता

२.१ मीटरींग व्यवस्था आणि नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची परवानाधारकाच्या जाळ्याशी आंतर-जोडणी, ही ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांमधील तरतुदींनुसार आणि केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने स्थानिक वीज निर्मितीच्या स्त्रोतांच्या जोडणीसाठीच्या आणि मीटर्स बसविण्याच्या आणि तांत्रिक मानके आणि निकषांनुसार करण्यात येईल.

२.२ पात्र ग्राहक, परवानाधारकाच्या जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या जोडणीपूर्वी, आयसोलेशन डिव्हाईस (दोन्ही स्वयंचलित आणि इन्व्हर्टरच्या आतमध्ये बसवलेला आणि बाहेरील हस्तचलित रिलेज) बसवील आणि परवानाधारकाला, वितरण जाळ्याच्या दुरुस्ती आणि देखभालीसाठी, आवश्यकता असल्यास, तेथे प्रवेश करता येईल.

२.३ परवानाधारक इंटरफेस/आंतर-जोडणीचे ठिकाण आणि मीटरींगचे ठिकाण विनिर्दिष्ट करील.

२.४ परवानाधारकास, जेव्हा गरज असेल तेव्हा, पात्र ग्राहक त्याच्या यंत्रणेतील सर्व माहिती, जसे की, व्होल्टेज, वारंवारता, सर्किट ब्रेकर, यंत्रणेमधील आयसोलेटरची स्थिती, कळवील.

३ सुरक्षितता

३.१ वितरण यंत्रणेशी जोडलेली सर्व उपकरणे संबंधित आंतरराष्ट्रीय (आयईईई/आयईसी) किंवा भारतीय मानकांची (बीआयएस) पूर्तता करणारे असतील आणि विद्युत उपकरणांची मांडणी केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने सुरक्षिता आणि विद्युत पुरवठा यासंबंधी विनिर्दिष्ट केलेल्या आवश्यकतांची पूर्तता करील.

३.२ नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची रचना, स्थापना, देखभाल आणि संचालन अशा रीतीने करण्यात येईल की, ती नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा तसेच परवानाधारकाच्या जाळ्याच्या सुरक्षिततेला पूरक ठरेल.

३.३ पात्र ग्राहकाच्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या अन्य ग्राहकांना किंवा मत्तांना नुकसान पोहोचवत असल्याचे आणि/किंवा त्यावर विपरीत परिणाम करीत असल्याचे वितरण परवानाधारकाचे मत झाल्यास, परवानाधारकाकडून निर्देश मिळाल्यावर, पात्र ग्राहक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा ताबडतोब वितरण यंत्रणेपासून खंडीत करील आणि पुनर्जोडणीआधी स्व-खर्चाने सुधारणात्मक उपाय योजेल.

३.४ ग्रिड पुरवठा बंद असताना नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेमधून बॅक फिडींग झाल्यामुळे कोणताही अपघात घडून त्यामुळे मनुष्य / प्राणी यांना दुखापत झाल्यास किंवा मालमत्तेचे नुकसान झाल्यास परवानाधारक जबाबदार राहणार नाही. अशा प्रसंगी असा अपघात होऊ नये म्हणून वितरण परवानाधारक कोणत्याही वेळी ग्राहकाची विद्युत मांडणी खंडीत करु शकेल.

४. अन्य परवानग्या आणि मंजुऱ्या

पात्र ग्राहक वितरण जाळ्याशी नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा जोडण्यापूर्वी, लागू असल्यास, विद्युत निरीक्षक, नगरपालिका किंवा अन्य प्राधिकरणाकडून आवश्यक त्या संविधानिक मंजुऱ्या आणि परवानग्या मिळवील.

५. कराराचा कालावधी आणि करार संपुष्टात आणणे

५.१ सदर करार वीस (२०) वर्षाच्या कालावधीसाठी राहील परंतु तो या मुदतीपूर्वी खालील कारणांमुळे संपुष्टात आणता येईलः-

अ) परस्पर संमतीने; किंवा

ब) पात्र ग्राहकाने परवानाधारकास ९० दिवसांची नोटीस देऊन;

क) पात्र ग्राहकाने या करारातील कोणत्याही अटीचा किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९ या विनियमांतील तरतुदींचा भंग केल्यास, असा भंग झाल्याबाबत लेखी सूचना मिळाल्यानंतर ३० दिवसांच्या आत किंवा देण्यात आलेल्या अन्य वाजवी कालावधीत सदर अटीच्या भंगाबाबत उपाययोजना केली नाही तर किंवा परवानाधारकाने अन्य कोणतेही वैध कारण लेखी कळविले तर, परवानाधारक ३० दिवसांची सूचना देऊन करार संपुष्टात आणू शकेल.

ड) जर पात्र ग्राहक वेळेवर देय प्रदाने अदा करण्यात अपयशी ठरला किंवा कोणत्याही गैरप्रकारांमध्ये गुंतला असेल तर वितरण परवानाधारक ३० दिवसांची नोटीस देऊन.

६. प्रवेश आणि खंडीत करणे

६.१ पात्र ग्राहक परवानाधारकाला नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या मीटरींग उपकरणांच्या ठिकाणी आणि वीज खंडीत करणाऱ्या साधनांच्या, दोन्ही स्वयंचलित व हस्तचलित, ठिकाणी प्रवेश देईल.

६.२ आणिबाणीच्या किंवा वितरण यंत्रणा दुरुस्ती व देखभालीकरिता बंद ठेवण्याच्या परिस्थितीत, जेव्हा नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या वीज खंडीत करणाऱ्या दोन्ही स्वयं-चलित आणि हस्त-चलित, साधनांपर्यंत प्रवेश मिळू शकत नसेल तेव्हा वितरण परवानाधारक त्या जागेचा विद्युत पुरवठा खंडीत करु शकेल.

६.३ करारातील खंड ५ अंतर्गत करार संपुष्टात आल्यानंतर, पात्र ग्राहक नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या जाळ्यापासून खंडीत करील.

७. दायित्वे

७.१ दोन्ही पक्षांपैकी कोणत्याही पक्षाचा निष्काळजीपणा किंवा गैरवर्तनामुळे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा किंवा परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेच्या जोडणीत आणि यंत्रणेच्या संचालनात नुकसान किंवा विपरीत परिणाम झाल्यास दोन्ही पक्ष परस्परांना नुकसानभरपाई देण्याची हमी देतील.

७.२ नफा किंवा महसुलातील कोणताही तोटा, व्यवसायातील अडथळ्यामुळे झालेला तोटा, करारातील तोटा किंवा ख्यातीमूल्यातील तोटा, किंवा अप्रत्यक्ष, परिणामस्वरुप, आनुषंगिक किंवा विशेष नुकसान, त्यासहित, परंतु त्यापुरतेच मर्यादित न राहता, दंडात्मक किंवा दहशती नुकसानभरपाई, करारामध्ये किंवा अन्य कारणामुळे उद्‌भवलेले दायित्व, तोटा किंवा नुकसान, यासाठी दोन्ही पक्ष एकमेकांना जबाबदार राहणार नाहीत.

८. वाणिज्यिक हिशोबपूर्ती

८.१ या करारामधील सर्व वाणिज्यिक हिशोबपूर्ती ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांनुसार करण्यात येतील.

८.२ कराराच्या संपूर्ण कालावधीसाठी रु. ---- प्रति युनिट दराने, देयक कालावधीत नूतनशील ऊर्जा निर्मिती केंद्राने निर्माण केलेल्या विजेच्या संपूर्ण युनिट्सची खरेदी वितरण परवानाधारकाकडून करण्यात येईल.

८.३ ग्रिड/जाळ्यामधील वीज पुरवठा ठप्प झाल्यामुळे, पात्र ग्राहकाची नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा परवानाधारकाच्या जाळ्यामध्ये शिल्लक सौर उर्जा अंतःक्षेपित करु शकत नसेल तर, परवानाधारक कोणतीही नुकसानभरपाई देण्यास जबाबदार राहणार नाही.

८.४ विद्यमान मापन व्यवस्था सुरु ठेवली जाईल आणि नूतनशील ऊर्जा निर्मितीच्या मापनासाठी वेगळे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर पुरविण्यात येईल.

८.५ परवानाधारक मीटरमधील नोंदी घेण्याच्या नियोजित दिनांका रोजी ग्राहकाने वापरलेल्या ऊर्जेसाठी मासिक वीज देयक निर्गमित करील. परवानाधारक, ग्रीडला जोडलेले परस्पर-सक्रीय नूतनशील विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, नूतनशील ऊर्जा निर्मितीसाठी उचित क्रेडीट देऊन, ग्राहकाला ऊर्जा वापरासाठी देयक पाठविल.

९. जोडणीचा खर्च

नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटरच्या खर्चासह, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेच्या उभारणीशी संबंधित सर्व खर्च पात्र ग्राहक सहन करील.

१०. वादाचे निराकरण

१०.१ या करारांतर्गत/त्यामुळे उद्‌भवलेला कोणताही वाद दोन्ही पक्षांकडून सद्‌भावनेने आणि समन्यायी रीतीने त्वरित सोडविण्यात येईल.

१०.२ वादाचे परवानाधारकाकडून निराकरण न झाल्यास, पात्र ग्राहक संबंधित विनियमांतर्गत स्थापन करण्यात आलेल्या संबंधित ग्राहक गाऱ्हाणे निवारण मंचाकडे दाद मागू शकेल.

साक्षीदारांच्या उपस्थितीत, (नाव) ———————————————————, (पात्र ग्राहक)साठी आणि त्यांच्या वतीने (नाव) -- (परवानाधारक) साठी आणि त्यांच्या वतीने (नाव) -- ------ हा करार मान्य करीत आहेत.

परिशिष्ट - ५

ग्राहकाच्या मीटरच्या मागे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती मीटर बसविण्यासाठी पूर्व-सूचना

दिनांक -------
ठिकाण -------

(वितरण परवानाधारकाच्या संबंधित प्राधिकाऱ्याला संबोधित करावयासाठी)
प्रति,

विषयः मीटरच्या मागे नूतनशील ऊर्जा मीटर सुविधा बसविण्यासाठी पूर्व-सूचना

महाशय,

मी, खाली सही करणार ------------------------- (ग्राहकाचे नाव) असून माझा ग्राहक खाते क्रमांक ------------ असून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (ग्रीडला जोडलेली परस्पर-सक्रीय छपरावरील नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा) विनियम, २०१९ नुसार माझा मीटर क्र. --------च्या मागे जोडावयाची नूतनशील ऊर्जा यंत्रणा बसविण्यासाठी पूर्व-सूचना देत आहे.

मी येथे खालील तपशील सादर करीत आहेः

ए)	ग्राहक खाते क्रमांक	:	-----------	
बी)	ग्राहक वर्गवारी	:	-----------	
सी)	संलग्न भार (केडब्ल्यु)/ करारांतर्गत मागणी (केव्हीए)	:	-----------	
डी)	नूतनशील ऊर्जा यंत्रणेची क्षमता	:	-----------	
इ)	नूतनशील ऊर्जा यंत्रणेचा प्रकार	:	-----------	(सौर/पवन/बायोमास)
एफ)	आंतरजोडणी ठिकाण	:	-----------	
जी)	नूतनशील ऊर्जा यंत्रणेसाठी वेगळा भार ठेवला आहे का?	:	हो/नाही	
एच)	नूतनशील ऊर्जा यंत्रणा वितरण यंत्रणेशी समांतर जोडावयाची आहे का?	:	हो/नाही	

आपला विश्वासू,

(स्वाक्षरी)
नावः-------------------
पत्ताः -----------------
संपर्क क्र. : --------------------

परिशिष्ट - ६

वितरण रोहित्र-निहाय क्षमतेचा तपशील
(तिमाही तत्त्वावर अद्ययावत करावयाचा)

दि. --------- रोजी तपशील

रोहित्राचा सांकेतांक	रोहित्राचे ठिकाण	नामपट्टीवरील क्षमता (केव्हीए)	मागील आर्थिक वर्षादरम्यान सर्वोच्च भार (केव्हीए)	मागील तिमाही दरम्यान सर्वोच्च भार (केव्हीए)	जोडलेल्या नूतनशील ऊर्जा निर्मिती यंत्रणेची एकत्रित क्षमता (केडब्ल्यु/केव्हीए)

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION, MUMBAI

Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems) Regulations, 2019

ELECTRICITY ACT, 2003

No. MERC / Tech /Regulation/2019 /1234- In exercise of the powers conferred under Sections 86(1) (e) and 181 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations, namely:-

1 Short title, extent and commencement

1.1 These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems) Regulations, 2019.

1.2 These Regulations shall extend to the whole of the State of 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,

(a) “Act” means the Electricity Act, 2003 (36 of 2003);

(b) “Average Power Purchase Cost” or “APPC” means the weighted average price at which the Distribution Licensee has purchased or is expected to purchase electricity (excluding procurement from RE sources and liquid fuel sources), including the cost of self-generation, if any, as approved by the Commission in the relevant Tariff Order or any other general or specific Order;

(c) “Banked Energy” means the surplus Renewable Energy generated and credited with the Distribution Licensee after set off with consumption in the same Time of Day slot, if applicable;

(d) “Billing Cycle” or “Billing Period” means the period for which the electricity bill is raised by the concerned Distribution Licensee;

(e) “Check Meter” means a meter, used for accounting and billing of electricity in case of failure of Net Meter or Renewable Energy Generation Meter;

(f) “Commission” means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission constituted under the Act;

(g) “Consumer” means a consumer as defined in the Act;

(h) “Contract Demand” means the demand in kilowatt (‘kW’) or kilovolt ampere (‘kVA’) or Horse Power (‘HP’), as mutually agreed between the Distribution Licensee and the consumer, and as entered into in an agreement in which the Distribution Licensee makes a commitment to supply in accordance with the terms and conditions contained therein; or equal to the Sanctioned Load, where the Contract Demand has not been provided in such agreement;

(i) "Electricity Supply Code" means the Electricity Supply Code specified by the Commission under Section 50 of the Act;

(j) “Eligible Consumer” means a consumer of electricity in the area of supply of the Distribution Licensee who uses or intends to use a Renewable Energy Generating System having a capacity less than 1 MW, installed on a roof-top or any other mounting structure in his premises, to meet all or part or no part of his own electricity requirement, and includes a Consumer catering to a common load such as a Housing Society:

Provided that such Generating System may be owned and/or operated by such Consumer, or by a Distribution Licensee or third party leasing such System to the Consumer:

Provided further that in case of Net Billing Arrangement, the capacity limit of 1 MW shall not apply;

(k) "Generic Tariff’ means the Generic Tariff approved or adopted by the Commission for generation from different Renewable Energy sources in accordance with the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Renewable Energy Tariff) Regulations, 2019, or as amended from

time to time;

(l) "Inter-connection Point" means the interface of the Renewable Energy Generating System with the outgoing terminals of the meter / Distribution Licensee's cut-outs/ switchgear fixed in the premises of the Eligible Consumer:

Provided that, in the case of an Eligible Consumer connected at the High Tension ('HT') level, the 'Inter-connection Point' shall mean the interface of the Renewable Energy Generating System with the outgoing terminals of the Distribution Licensee's metering cubicle placed before such Consumer's apparatus;

(m) "Invoice" means a Monthly Bill or Supplementary Bill, or Monthly Invoice or Supplementary Invoice, as the case may be, raised by the Distribution Licensee;

(n) "Net Billing Arrangement" means an arrangement under which energy generated by Renewable Energy Generating System is purchased by the Distribution Licensee and the Distribution Licensee raises the bills on the consumer for his consumption at the approved grid tariff, after giving credit for total generated electricity against a pre-determined tariff;

(o) "Net Billing Connection Agreement" means an agreement entered into by a Distribution Licensee and an Eligible Consumer for executing a Net Billing arrangement;

(p) "Net Meter" means a bi-directional energy meter, which is capable of recording both the import and export of electricity;

(q) "Net Metering Arrangement" means an arrangement under which a Renewable Energy Generating System with Net Meter installed at an Eligible Consumer's premises, delivers surplus electricity, if any, to the Distribution Licensee after setting off the quantum of electricity supplied by such Licensee during the applicable Billing Period;

(r) "Net Metering Connection Agreement" means an agreement entered into by a Distribution Licensee and an Eligible Consumer for executing a Net Metering arrangement;

(s) "Obligated Entity" means an entity required to fulfil a Renewable Purchase Obligation ('RPO') as specified by the Commission in Regulations governing such

Obligation (‘the RPO Regulations’);

(t) “Premises” means and includes roof-tops or any areas on the land, building or infrastructure or part or combination thereof in respect of which a separate meter has been provided by the Distribution Licensee for the supply of electricity;

(u) “Renewable Energy’’ means the grid connected and grid quality electricity generated from Renewable Energy sources, including a combination of such sources;

(v) “Renewable Energy Certificate” means the Certificate issued in accordance with the procedures specified by the Central Electricity Regulatory Commission;

(w) “Renewable Energy Generating System” means the Renewable Energy power system with or without energy storage installed on a Consumer’s premises, and owned and/or operated by such Consumer or by a Distribution Licensee or a third party, that uses Renewable Energy for conversion into electricity;

(x) “Renewable Energy Generation Meter” means an energy meter used for measuring the energy generated by the Renewable Energy Generating System for the purpose of accounting and billing:

Provided that a separate Renewable Energy Generation Meter shall be installed for each source of Renewable Energy in case of hybrid or combination of such sources;

(y) “Renewable Energy sources” means the renewable sources or combination of such sources, such as Mini, Micro and Small Hydro, Wind, Solar, Biomass including bagasse, bio-fuel, urban or Municipal Solid Waste as defined in the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for Determination of Renewable Energy Tariff) Regulations, 2019, as amended from time to time, and such other sources as are recognized or approved by the Ministry of New and Renewable Energy, Government of India;

(z) “Settlement Period” means the period beginning from the first day of April of a calendar year and ending with the thirty-first day of March of the following calendar year.

2.2 Words and expressions used in these Regulations which are not specifically defined

herein but are defined in the Act shall have the meaning assigned to them in the Act; and, if not defined in the Act, shall have the meaning assigned to them in any Act of Parliament or the State Legislature applicable to the electricity industry.

PART A – GENERAL

3 Scope and Applicability

3.1 These Regulations would apply to:

(a) Net Metering Arrangements;
(b) Net Billing Arrangements;
(c) Grid Connected Renewable Energy Generating Systems connected behind the Consumer's meter, who have not opted either for Net Metering Arrangement or Net Billing Arrangement.

3.2 These Regulations shall be applicable to all Grid Interactive installations for which Applications are received on or after the notification of these Regulations.

4 General Conditions of Net Metering Arrangement and Net Billing Arrangement

4.1 Net Metering Arrangement or Net Billing Arrangement, as the case may be, shall be permitted by the Distribution Licensee on a non-discriminatory and Distribution Transformer-wise or feeder wise 'first come, first serve' basis to Eligible Consumers who have installed or intend to install a Renewable Energy Generating System connected to the Network of such Distribution Licensee:

Provided that the inter-connection of such System with the Network of the Distribution Licensee is undertaken in accordance with the standards and norms specified in the Central Electricity Authority (CEA) (Technical Standard for Connectivity of the Distributed Generation Resources) Regulations, 2013 or as may be specified in future.

4.2 The Eligible Consumer of all categories may set up the Renewable Energy Generating System under the Net Metering Arrangement or Net Billing Arrangement.

5 Capacity limits at Distribution Transformer level

5.1 The Distribution Licensee shall allow Net Metering Arrangement or Net Billing

Arrangement, as the case may be, to Eligible Consumers as specified in these Regulations.

5.2 The cumulative capacity of all Renewable Energy Generating Systems under Net Metering Arrangements and/or Net Billing Arrangements connected to a particular Distribution Transformer/feeder of the Licensee shall not exceed 70% of its rated capacity:

Provided that the Distribution Licensee may allow Net Metering and/or Net Billing connectivity exceeding 70% of such rated capacity upon consideration of a detailed load study carried out by it.

5.3 The Distribution Licensee shall update the Distribution Transformer-wise capacity available and the cumulative capacity of the Renewable Energy Generating Systems installed under Net Metering arrangements quarterly, and provide the information on its website in the month following the close of the relevant quarter in the format specified in Annexure 6.

PART B – TECHNICAL ARRANGEMENTS

6 Eligible Consumer and individual Project capacity

6.1 The minimum size of the Renewable Energy Generating System that can be set up under Net Metering Arrangement and Net Billing Arrangement would be 1 kW.

6.2 The capacity of the Renewable Energy Generating System to be connected at the Eligible Consumer's premises shall not exceed the Sanctioned load (in kW) or the Contract Demand (in kVA) of the Consumer, as applicable.

6.3 The maximum Renewable Energy Generating System capacity to be installed at an Eligible Consumer's premises shall be subject to the cumulative capacity of the relevant Distribution Transformer, which has already been utilized, as specified in Regulation 5.2:

Provided that a variation in the rated capacity of the System within a range of five percent shall be allowed.

6.4 HT (11 kV and above) Consumers may install and connect Renewable Energy Generating System at their LT Bus Bar System:

Provided that, in such cases, the Net Meter shall be installed on the HT side of the Consumer's Transformer.

6.5 An Eligible Consumer may install or enhance the capacity of, or upgrade the Renewable Energy Generating Systems at different locations within the same premises:

Provided that the total capacity of such Systems within the same premises shall not exceed the capacity limits specified in Regulations 6.2 and 6.3.

6.6 Consumers with pending arrears with the Distribution Licensee shall not be eligible for Net Metering Arrangement or Net Billing Arrangement under these Regulations.

7 Inter-connection with the Distribution Network / Grid, Standards and Safety

7.1 The Distribution Licensee shall ensure that the inter-connection of the Renewable Energy Generating System with its Network conforms to the specifications, standards and other provisions specified in the CEA (Technical Standard for Connectivity of the Distributed Generation Resources) Regulations, 2013, the CEA (Measures relating to Safety and Electric Supply), Regulations, 2010, and the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (State Grid Code) Regulations, 2006, or as may be specified in future.

7.2 The Eligible Consumer may install a Renewable Energy Generating System with or without storage:

Provided that, if an Eligible Consumer opts for connectivity with storage, the inverter shall have appropriate arrangement to prevent the power from flowing into the grid in the absence of grid supply, and that an automatic as well as manual isolation switch shall also be provided.

7.3 The Eligible Consumer shall be responsible for the safe operation, maintenance and rectification of any defect in the Renewable Energy Generating System up to the point of Net Meter or Renewable Energy Generation Meter, beyond which point such responsibility, including in respect of the Net Meter, shall be that of the Distribution Licensee:

Provided further that the Renewable Energy Generation Meter shall be maintained by the Distribution Licensee.

7.4 The Distribution Licensee shall have the right to disconnect the Renewable Energy Generating System from its network at any time in the event of any threat of accident or damage from such System to its distribution system so as to avoid any accident or damage to it:

Provided that the Distribution Licensee, considering the criticality, may call upon the Consumer to rectify the defect within a reasonable time.

7.5 The Renewable Energy Generating System must have appropriate protection for islanding the RE generating system from the network of the Distribution Licensee to prevent any feeding into the grid in case of failure of supply or grid:

Provided that applicable IEC/IEEE Technical Standards shall be followed to test islanding prevention measure for grid connected inverters.

7.6 Every Renewable Energy Generating System shall be equipped with an automatic synchronization device:

Provided that the Renewable Energy Generating System using inverter shall not be required to have separate synchronizing device, if it is inherently built into the inverter.

7.7 The inverter shall have the features of filtering out harmonics and other distortions before injecting the energy into the system of the Distribution Licensee.

7.8 The Total Voltage Harmonic Distortion (THD) shall be within the limits specified in the Indian Electricity Grid Code (IEGC)/IEEE technical standards.

7.9 Grid Connected Renewable Energy Generating Systems connected behind the Consumer's meter, and not opting for either Net Metering Arrangement or Net Billing Arrangement, shall be allowed only after prior intimation to the respective Distribution Licensee:

Provided that the Consumer shall be responsible for ensuring that all necessary safeguarding measures as specified by Central Electricity Authority (CEA) are taken:

Provided further that the Commission may determine additional Fixed Charges or Demand Charges and any other Charges for such Grid Connected systems excluding Non-fossil fuel-based Cogeneration Plants, in the retail Tariff Order, if the Distribution Licensee proposes such additional Fixed Charges or Demand Charges and any other Charges for such systems, in its retail supply Tariff Petition, supported by adequate justification:

Provided also that in case the Consumer installs Renewable Energy Generating Systems behind the Consumer's meter without prior intimation to the respective Distribution Licensee, then the total additional liabilities in terms of additional Fixed Charges or Demand Charges and any other Charges for such systems, shall be levied at twice the determined rate for such period of default.

7.10 The model Form, for intimating installation of Renewable Energy Generator behind the meter by the Eligible Consumer to the concerned Licensee, is set out at Annexure 5 of these Regulations.

8 **Metering Infrastructure**

8.1 All meters installed at the Renewable Energy Generating System shall comply with the CEA (Installation and Operation of Meters) Regulations, 2006 and subsequent amendments thereof.

8.2 All meters shall have Advanced Metering Infrastructure (AMI) facility with RS 485 (or higher) communication port.

8.3 The Net Metering Arrangement shall include a single-phase or a three-phase Net Meter, as may be required, located at the point of inter-connection as ascertained by the Distribution Licensee.

8.4 Existing Meter in the premises of the Eligible Consumer shall be replaced by the Net Meter at the cost of the Consumer, in accordance with the provisions of the Electricity Supply Code.

8.5 If the Eligible Consumer is within the ambit of Time-of-Day ('ToD') Tariff, the Net Meter installed shall be capable of recording ToD consumption and generation.

8.6 The Distribution Licensee shall be responsible for the testing, installation, and maintenance of the metering equipment, and its adherence to the applicable standards and specifications.

8.7 The Eligible Consumer shall procure, at his own cost, a Renewable Energy Generation Meter conforming to the applicable CEA Regulations at an appropriate location to measure the energy generated from the Renewable Energy Generating System.

8.8 The Renewable Energy Generation Meter shall be maintained by the Distribution Licensee.

8.9 The Net Meter and the Renewable Energy Generation Meter shall be installed at such locations in the premises of the Eligible Consumer as would enable easy access to the Distribution Licensee for meter reading.

8.10 In case of Renewable Energy Generating System with capacity above 20 kW set up under Net Metering Arrangement, a Check Meter of appropriate class shall be installed by the Distribution Licensee for the Renewable Energy Generation Meter:

Provided that installation of Check Meter shall be optional for Renewable Energy Generating System with capacity up to and including 20 kW.

8.11 In case of Renewable Energy Generating System set up under Net Billing Arrangement, an additional Check Meter for the Renewable Energy Generation Meter of appropriate class shall be installed by the Distribution Licensee.

9 Procedure for Application and Registration

9.1 The Eligible Consumer shall apply to the concerned Distribution Licensee for connectivity of the Renewable Energy Generating System with the Licensee's Network along with a registration fee as follows and the Distribution Licensee shall acknowledge receipt of such application:

Particulars	Registration Fee
Low Tension Consumer	Rs. 500 for consumer having Sanctioned Load or Contract Demand upto 20 kW and Rs 100 thereafter for every 20 kW or part thereof
High Tension Consumer	Rs 5,000/-

Provided that the Commission may stipulate such other amount through Schedule of Charges of the Distribution Licensee from time to time.

9.2 All applications and payment of fees shall be compulsorily made through web-based processing system by electronic means only.

9.3 The Consumer shall compulsorily provide details of email address and mobile number, along with the application.

9.4 All correspondence by the Distribution Licensee with the Consumer shall be through email and mobile only.

9.5 The procedure for application for connectivity of a Renewable Energy Generating System with the Network of the Distribution Licensee is set out at Annexure 1 of these Regulations.

9.6 The model Form, along with check-list, for application to be made by the Eligible Consumer to the concerned Licensee, is set out at Annexure 2 of these Regulations.

9.7 Before rejecting any application for setting up a Renewable Energy Generating System at

a particular Distribution Transformer, the Distribution Licensee shall serve the applicant with a notice to rectify the defects in the ambit of the consumer, within 15 days or such longer period as may be necessary, the deficiencies:

Provided that in case approval cannot be granted due to inadequate Distribution Transformer capacity or any other technical constraints, the consumer should be informed through written communication only, specifying the reasons of the rejection:

Provided further that the application may be considered, in chronological order of seniority and if the Consumer so opts, after such capacity becomes available/technical constraint is rectified.

9.8 The approval for connectivity from the Distribution Licensee shall indicate the maximum permissible capacity of the System, and shall be valid for a period of 6 months from the date of approval, or such extended period as may be agreed to by the Distribution Licensee:

Provided that if the Consumer fails to set up the Renewable Energy Generating System within the above stated period, then the approval shall be deemed to be cancelled, and the Consumer shall have to apply afresh.

10 **Connection Agreement**

10.1 The Distribution Licensee and Eligible Consumer shall enter into a Net Metering Connection Agreement or Net Billing Connection Agreement, as the case may be, after approval of connectivity of the Renewable Energy Generating System with the distribution Network but before the start of actual generation from the System.

10.2 A model Net Metering Connection Agreement is provided at Annexure 3, which the Distribution Licensee may modify suitably, subject to consistency with these Regulations.

10.3 A model Net Billing Connection Agreement is provided at Annexure 4, which the Distribution Licensee may modify suitably, subject to consistency with these Regulations.

10.4 The Distribution Licensee shall make available the Agreement formats on its website, along with the applicable procedure and Application and other relevant forms, within two months of notification of these Regulations.

10.5 The Connection Agreement shall remain in force for twenty years:

Provided that the Eligible Consumer may terminate the Agreement at any time by giving 90 days' notice to the Distribution Licensee:

Provided further that the Distribution Licensee may terminate the Agreement by giving 30

days' notice, if the Eligible Consumer breaches any term of the Agreement and does not remedy such breach within 30 days, or such other longer period as may be provided, of receiving notice from the Licensee of such breach, or for any other valid reason to be communicated in writing:

Provided also that the Distribution Licensee may terminate the Agreement by giving 15 days' notice in case the consumer fails to pay his dues in a timely manner or indulges in any malpractices:

Provided also that the Agreement may be terminated at any time by mutual consent.

10.6 The Eligible Consumer shall, upon termination of the Agreement, disconnect forthwith its Renewable Energy Generating System from the Distribution Licensee's Network.

PART C - COMMERCIAL ARRANGEMENTS

11 Net Metering - Energy Accounting and Settlement

11.1 The accounting of electricity exported and imported by the Eligible Consumer shall become effective from the date of connectivity of the Renewable Energy Generating System with the distribution network.

11.2 The Distribution Licensee shall undertake meter reading of both, the Renewable Energy Generation Meter and the Net Meter, for all Eligible Consumers, according to the regular metering cycle.

11.3 For each Billing Period, the Distribution Licensee shall make the following information available on its bill to the Eligible Consumer:

a) Quantum of Renewable Energy generation recorded in the Renewable Energy Generation Meter in the billing period, including opening and closing balance;
b) Quantum of electricity units consumed by the Consumer in the billing period, including opening and closing balance;
c) Quantum of net billed electricity units, for which a payment is to be made by the Consumer;
d) Banked Energy and corresponding monetary compensation, adjusted in the billing period;
e) Renewable Energy generation units used by the Distribution Licensee for RPO compliance.

11.4 The energy generated by the Renewable Energy Generating Station shall be offset against the energy consumption of the consumer from the Distribution Licensee in the following manner:

a) If the quantum of electricity exported exceeds the quantum imported during the Billing Period, the excess quantum shall be carried forward to the next Billing Period as credited Units of electricity;

b) If the quantum of electricity Units imported by the Eligible Consumer during any Billing Period exceeds the quantum exported, the Distribution Licensee shall raise its invoice for the net electricity consumption after adjusting the credited Units;

c) The unadjusted net credited Units of electricity as at the end of each financial year shall be purchased by the Distribution Licensee at the Generic Tariff approved by the Commission for that year, within the first month of the following year:
Provided that, at the beginning of each Settlement Period, the cumulative quantum of injected electricity carried forward will be re-set to zero;

d) In case the Eligible Consumer is within the ambit of Time of Day (ToD) tariff, the electricity consumption in any time block, i.e. peak hours, off-peak hours, etc., shall be first compensated with the quantum of electricity injected in the same time block; any excess injection over and above the consumption in any other time block in a Billing Cycle shall be accounted as if the excess injection had occurred during off-peak hours;

e) The Distribution Licensee shall compute the amount payable to the Eligible Consumer for the excess Renewable Energy purchased by it as specified in Regulation 11.4 (c), and shall provide credit equivalent to the amount payable in the immediately succeeding Billing Cycle.

11.5 The Commission may determine in the retail Tariff Order such Grid Support Charges to be levied on the generated energy under Net Metering systems which shall cover balancing, banking and wheeling cost after adjusting RPO benefits, avoided distribution losses and any other benefits accruing to the Distribution Licensee. These Grid Support Charges would be determined consumer tariff category wise, based on the proposal of the Distribution Licensee in its retail supply Tariff Petition, supported by adequate justification:

Provided that the consumers of all Categories having Sanctioned Load up to 10 kW shall be exempted from payment of Grid Support Charges for Net Metering systems:

11.6 The Distribution Licensee shall accept the power as per the Useful Life of the Renewable Energy Generating System, unless the Eligible Consumer ceases to be a consumer of the Licensee or the Renewable Energy Generating System is abandoned earlier.

11.7 In case the Eligible Consumer leaves the system or changes the Supply Licensee, the excess electricity shall be considered in the following manner:

a) The unadjusted Units as on date of leaving the system or changing the Supply Licensee shall be compensated at the Generic Tariff, and adjusted along with the final bill settlement with the existing Supply Licensee;
b) Any injection of electricity without entering into a new Net Metering Agreement with the new Supply Licensee shall be considered as inadvertent injection and shall not be paid for by the new Supply Licensee.

11.8 The Eligible Consumer shall have recourse, in case of any dispute with the Distribution Licensee regarding billing, to the mechanism specified by the Commission under Sections (5) to (7) of the Act for the redressal of grievances:

Provided that in case of any dispute with the Distribution Licensee with regard to implementation of Regulation 5.2 of these Regulations, the concerned Consumer Grievance Redressal Forum may take assistance on technical matters from any Independent Advisor empanelled with the Maharashtra Energy Development Agency (MEDA).

12 Net Billing - Energy Accounting and Settlement

12.1 Net billing is the arrangement where the Renewable Energy Generating Station is:

a) Installed to serve a specific consumer,
b) Connected on the Distribution Licensee side or consumer side of the consumer meter,
c) Selling entire power generated to a Distribution Licensee under Power Purchase Agreement:

Provided that if the Renewable Energy Generating Station is connected on the consumer side of the consumer meter, then the consumer shall have to replace the consumer meter with a Net Meter.

12.2 The accounting of electricity exported and imported by the Eligible Consumer shall become effective from the date of connectivity of the Renewable Energy Generating System with the distribution network.

12.3 The Distribution Licensee shall undertake meter reading of both, the Renewable Energy Generation Meter and the Consumer Meter or Net Meter, as applicable, for all Eligible

Consumers, according to the regular metering cycle.

12.4 For each Billing Period, the Distribution Licensee shall make the following information available on its bill to the Eligible Consumer:

a) Quantum of Renewable Energy generation recorded in the Renewable Energy Generation Meter, including opening and closing balance;
b) Quantum of electricity units consumed by the Consumer in the billing period, including opening and closing balance;
c) Amount of billing credit, if any, in the billing period, including opening and closing balance;
d) Renewable Energy generation units used by the Distribution Licensee for RPO compliance.

12.5 The Distribution Licensee shall enter into Power Purchase Agreement at the APPC approved for the respective period by the Commission:

Provided that the APPC stipulated in the Power Purchase Agreement shall be constant for the entire duration of the Agreement.

12.6 The Distribution Licensee shall raise bill on the Consumer in accordance with the following equation:

Energy Bill of consumer = Fixed Charges + other applicable charges and levies + (E_{DL} x T_{RST}) - (E_{RE} * T_{PPA}) – Billing Credit;

Where:

a) Fixed Charges means the Fixed/Demand Charges as applicable to the consumer category as per the applicable retail supply Tariff Order;
b) Other charges and levies mean any other charges such as municipal tax, cess, etc.;
c) E_{RE} means the energy units recorded for the billing period by the Renewable Energy Generation Meter;
d) T_{PPA} means the energy charges as per the Power Purchase Agreement signed between the Consumer and Distribution Licensee, in accordance with Regulation 12.5;
e) E_{DL} means the energy units supplied (i.e., Gross Electricity Consumption by the Consumer) by the Distribution Licensee as recorded by the consumer meter for the billing period;
f) T_{RST} means the applicable retail supply tariff of the concerned consumer category as per the applicable retail supply Tariff Order of the Commission;

g) Billing Credit is the amount by which the value of Renewable Energy generation in a particular month is more than the value of all other components of consumer bill.

13 Energy Accounting during meter defect/failure/burnt

13.1 In case of defective/failure/burnt condition of any meter, the Distribution Licensee shall replace the meter as specified in the Electricity Supply Code.

13.2 The electricity generated by the Renewable Energy Generating System during the period in which the meter is defective shall be determined based on the readings of the Check Meter:

Provided that if the Check Meter is not installed, then the electricity generated shall be considered equal to the average monthly generation in the last one year or such shorter period as available.

13.3 The consumption of the Consumer during the period in which the Consumer meter or Net Meter is defective shall be determined as specified in the Electricity Supply Code.

14 Renewable Purchase Obligation

14.1 The quantum of electricity consumed by the Eligible Consumer from the Renewable Energy Generating System under the Net Metering Arrangement shall qualify towards his compliance of RPO, if such Consumer is an Obligated Entity.

14.2 The quantum of electricity consumed by the Eligible Consumer from the Renewable Energy Generating System under the Net Metering arrangement shall, if such Consumer is not an Obligated Entity, qualify towards meeting the RPO of the Distribution Licensee.

14.3 All units of Renewable Energy purchased by the Distribution Licensee shall qualify towards meeting its RPO.

14.4 Under the Net Billing Arrangement, the entire quantum of electricity recorded by the Generation Meter shall qualify towards meeting the RPO of the Distribution Licensee.

15 Eligibility under Renewable Energy Certificate mechanism

The Renewable Energy generated by an Eligible Consumer under the Net Metering Arrangement or the Net Billing Arrangement under these Regulations shall not be eligible for issuance of Renewable Energy Certificate.

PART D - MISCELLANEOUS

16 Power to Relax

The Commission may, by general or special order, for reasons to be recorded in writing and after giving an opportunity of hearing to the parties likely to be affected, relax or waive any of the provisions of these Regulations on its own motion or on an application made to it by any interested person.

17 Issue of Orders and Practice Directions

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

18 Power to amend

The Commission may, at any time, vary, alter, modify or amend any provisions of these Regulations, for reasons to be recorded in writing.

19 Power to remove difficulties

If any difficulty arises in giving effect to the provisions of these Regulations, the Commission may, by general or specific Order, make such provisions not inconsistent with the provisions of the Act as may appear to it to be necessary for removing such difficulty.

20 Repeal and Savings

Save as otherwise provided in these Regulations, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Net Metering for Rooftop Solar Photo Voltaic Systems) Regulations, 2015 are hereby repealed:

Provided that Renewable Energy Generating Systems covered under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Net Metering for Rooftop Solar Photo Voltaic Systems) Regulations, 2015, shall continue to be governed by the aforesaid Regulations till validity of the Agreement signed under the aforesaid Regulations.

(Abhijit Deshpande)

Mumbai
Secretary,

Dated: 30 December, 2019
Maharashtra Electricity Regulatory Commission

Annexure-1

Procedure for Application for connectivity of Renewable Energy Generating System with Distribution Licensee's Network

a. A consumer intending to set up a Renewable Energy Generating System or who has already installed such a System may submit the online Application Form available on the concerned Distribution Licensee's website and submit all technical details of the System and pay the fee online.

b. The Distribution Licensee shall register the Application and acknowledge its receipt within three working days; or intimate the Applicant within that period of any deficiency or incompleteness.

c. The Distribution Licensee shall conduct a technical feasibility study within 15 working days from the registration of the Application, considering the following aspects:

   i) AC Voltage level at which connectivity is sought;
   ii) Sanctioned Load / Contract Demand of the Applicant;
   iii) Rated Output AC Voltage of the proposed Renewable Energy Generating System;
   iv) Available cumulative capacity of relevant Distribution Transformer.

d. Before rejecting any application for setting up a Renewable Energy Generating System at a particular Distribution Transformer, the Distribution Licensee shall serve the Applicant with a notice to rectify, within 15 days or such longer period as may be necessary, the deficiencies.

e. If found technically feasible, the Distribution Licensee shall, within 7 working days of the completion of the feasibility study, convey its approval for installing the Renewable Energy Generating System. The approval shall indicate the maximum permissible capacity of the System, and shall be valid for a period of 6 months from the date of approval, or such extended period as may be agreed to by the Distribution Licensee.

f. The Applicant shall, within the period of validity of such approval, submit the work completion report, along with relevant details (such as technical specifications, test reports received from manufacturer / system provider, etc.), with a request to the Distribution Licensee for the testing and commissioning of the Renewable Energy Generating System.

g. The Distribution Licensee shall complete the testing and commissioning of the System within 10 working days from receipt of such request, and shall install the Net Metering equipment, if applicable, and synchronise the Renewable Energy Generating System within 10 working days thereafter.

h. The Eligible Consumer and Distribution Licensee shall enter into a Net Metering Connection Agreement or the Net Billing Connection Agreement, as the case may be, in the prescribed format after the Renewable Energy Generating System is installed but before it is synchronized with the distribution network.

Annexure-2

Model Application Form for installation of Renewable Energy Generating System under Net Metering Arrangement or Net Billing Arrangement

Name of Distribution Licensee [__________]

Name of Administrative Office [______]

Application. No. ____________________________

Date of Receipt ____________________________

(To be filled by the Applicant in block letters)

1	Applicant's Full Name	
2	Address of the premises at which Renewable Energy Generating System is to be installed	
3	Mobile Number	
4	E-mail ID	
5	Alternate Address for communication (if any)	
6	Category of existing electricity connection	
7	Consumer Number	
8	Sanctioned Load / Contract Demand (in kW /kVA/ HP)	
9	Voltage at which existing supply has been given (in volts)	
10	Proposed AC capacity of Renewable Energy Generating System to be installed (in kW)	
11	Voltage at the output of Renewable Energy inverter (in volts)	
12	Details of Registration Fee paid: (System generated reference number only)	

Date: ____________________ Signature of Applicant

List of documents attached with Application Form (To be uploaded – No physical copies)

1. Copy of the latest paid electricity bill.
2. General Power of Attorney in favour of signatory in case of Partnership Firms; certified true copy of the Resolution, authorizing the signatory to deal with the concerned Distribution Licensee, passed by the Board of Directors in case of Companies (as applicable).
3. Technical details of Renewable Energy Generating Station, Inverter and other equipment of System proposed to be installed.
4. Proof of payment of Registration Fee.

……

ACKNOWLEDGEMENT (Web Enabled System Generated Receipt)

Received an Application from ………………………………….. for connectivity/ installation of Renewable Energy Generating System of capacity of………………. kW as per details below:

Date of receipt	Applicant's Name	Application Number	Existing Consumer No.	Capacity of Renewable Energy Generating System

Date: (Signature and designation of authorized officer)

Annexure – 3

Model Net Metering Connection Agreement

This Agreement is made and entered into at (location) ____________________ on this (date) ________________ day of (month) _____ (year) ____________ between the Eligible Consumer (Name)_________________________________having premises at (address)____and Consumer No. _________ as the first Party,

AND

the Distribution Licensee_______________ (hereinafter referred to as 'the Licensee') and having its Registered Office at (address)____ as second Party of this Agreement.

Whereas the Eligible Consumer has applied to the Licensee for approval of a Net Metering Arrangement under the provisions of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Renewable Energy Generating Systems) Regulations, 2019 ('the Grid Interactive Renewable Regulations') and sought its connectivity to the Licensee's distribution Network;

And whereas the Licensee has agreed to provide Network connectivity to the Eligible Consumer for injection of electricity generated from its Renewable Energy Generating System of ______kilowatt;

Both Parties hereby agree as follows:

1 **Eligibility**

The Renewable Energy Generating System meets the applicable norms for being integrated into the distribution network, and that the Eligible Consumer shall maintain the System accordingly for the duration of this Agreement.

2 **Technical and Inter-connection Requirements**

2.1 The metering arrangement and the inter-connection of the Renewable Energy Generating System with the Network of the Licensee shall be as per the provisions of the Grid Interactive Renewable Regulations, and the technical standards and norms specified by the Central Electricity Authority for connectivity of distributed generation resources and for the installation and operation of meters.

2.2 The Eligible Consumer agrees, that he shall install, prior to connection of the Renewable Energy Generating System to the Network of the Licensee, an isolation device (both automatic and in-built within inverter and external manual relays); and the Licensee shall have access to it if required for the repair and maintenance of the distribution Network.

2.3 The Licensee shall specify the interface/inter-connection point and metering point.

2.4 The Eligible Consumer shall furnish all relevant data, such as voltage, frequency, circuit breaker, isolator position in his System, as and when required by the Licensee.

3 **Safety**

3.1 The equipment connected to the Licensee's distribution System shall be compliant with relevant International (IEEE/IEC) or Indian standards (BIS), as the case may be, and the installation of electrical equipment shall comply with the requirements specified by the Central Electricity Authority regarding safety and electricity supply.

3.2 The design, installation, maintenance and operation of the Renewable Energy Generating System shall be undertaken in a manner conducive to the safety of the Renewable Energy Generating System as well as the Licensee's Network.

3.3 If, at any time, the Licensee determines that the Eligible Consumer's Renewable Energy Generating System is causing or may cause damage to and/or results in the Licensee's other consumers or its assets, the Eligible Consumer shall disconnect the Renewable Energy Generating System from the distribution Network upon direction from the Licensee, and shall undertake corrective measures at his own expense prior to re-connection.

3.4 The Licensee shall not be responsible for any accident resulting in injury to human beings or animals or damage to property that may occur due to back-feeding from the Renewable Energy Generating System when the grid supply is off. The Licensee may disconnect the installation at any time in the event of such exigencies to prevent such accident.

4 **Other Clearances and Approvals**

The Eligible Consumer shall obtain any statutory approvals and clearances that may be required, such as from the Electrical Inspector or the municipal or other authorities, before connecting the Renewable Energy Generating System to the distribution Network.

5 **Period of Agreement, and Termination**

5.1 This Agreement shall be for a period for 20 years, but may be terminated prematurely

a) By mutual consent; or

b) By the Eligible Consumer, by giving 90 days' notice to the Licensee;

c) By the Licensee, by giving 30 days' notice, if the Eligible Consumer breaches any terms of this Agreement or the provisions of the Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems Regulations and does not remedy such breach within 30 days, or such other reasonable period as may be provided, of receiving notice of such breach, or for any other valid reason communicated by the Licensee in writing;

d) By the Licensee, by giving 30 days' notice, if the Eligible Consumer fails to pay his dues in a timely manner or indulges in any malpractices.

6 **Access and Disconnection**

6.1 The Eligible Consumer shall provide access to the Licensee to the metering equipment and disconnecting devices of Renewable Energy Generating System, both automatic and manual, by the Eligible Consumer.

6.2 If, in an emergent or outage situation, the Licensee cannot access the disconnecting devices of the Renewable Energy Generating System, both automatic and manual, it may disconnect power supply to the premises.

6.3 Upon termination of this Agreement under Clause 5, the Eligible Consumer shall disconnect the Renewable Energy Generating System forthwith from the Network of the Licensee.

7 **Liabilities**

7.1 The Parties shall indemnify each other for damages or adverse effects of either Party's negligence or misconduct during the installation of the Renewable Energy Generating System, connectivity with the distribution Network and operation of the System.

7.2 The Parties shall not be liable to each other for any loss of profits or revenues, business interruption losses, loss of contract or goodwill, or for indirect, consequential, incidental or special damages including, but not limited to, punitive or exemplary damages, whether any of these liabilities, losses or damages arise in contract, or otherwise.

8 **Commercial Settlement**

8.1 The commercial settlements under this Agreement shall be in accordance with the Grid Interactive Renewable Regulations.

8.2 The Licensee shall not be liable to compensate the Eligible Consumer if his Renewable

Energy Generating System is unable to inject surplus power generated into the Licensee's Network on account of failure of power supply in the grid/Network.

8.3 The existing metering System, if not in accordance with the Grid Interactive Renewable Regulations, shall be replaced by a bi-directional meter (whole current/CT operated) and a separate Renewable Energy Generation Meter shall be provided to measure Renewable Energy generation. The bi-directional meter (whole current/CT operated) shall be installed at the inter-connection point to the Licensee's Network for recording export and import of energy.

8.4 The uni-directional and bi-directional meters shall be fixed in separate meter boxes in the same proximity.

8.5 The energy generated by the Renewable Energy Generating Station shall be offset against the energy consumption of the consumer from the Distribution Licensee in the following manner:

a) If the quantum of electricity exported exceeds the quantum imported during the Billing Period, the excess quantum shall be carried forward to the next Billing Period as credited Units of electricity;

b) If the quantum of electricity Units imported by the Eligible Consumer during any Billing Period exceeds the quantum exported, the Distribution Licensee shall raise its invoice for the net electricity consumption after adjusting the credited Units;

c) The unadjusted net credited Units of electricity as at the end of each financial year shall be purchased by the Distribution Licensee at the Generic Tariff approved by the Commission for that year, within the first month of the following year:
Provided that, at the beginning of each Settlement Period, the cumulative quantum of injected electricity carried forward will be re-set to zero;

d) In case the Eligible Consumer is within the ambit of Time of Day (ToD) tariff, the electricity consumption in any time block, i.e. peak hours, off-peak hours, etc., shall be first compensated with the quantum of electricity injected in the same time block; any excess injection over and above the consumption in any other time block in a Billing Cycle shall be accounted as if the excess injection had occurred during off-peak hours;

e) The Distribution Licensee shall compute the amount payable to the Eligible Consumer for the excess Renewable Energy purchased by it as specified in Clause 8.5 (c), and shall provide credit equivalent to the amount payable in the immediately succeeding Billing Cycle.

9 Connection Costs

The Eligible Consumer shall bear all costs related to the setting up of the Renewable Energy Generating System, including the cost of the Renewable Energy Generation Meter.

10 **Dispute Resolution**

10.1 Any dispute arising under this Agreement shall be resolved promptly, in good faith and in an equitable manner by both the Parties.

10.2 The Eligible Consumer shall have recourse to the concerned Consumer Grievance Redressal Forum constituted under the relevant Regulations in respect of any grievance regarding billing, which has not been redressed by the Licensee.

In the witness, where of (Name) ________________________________for and on behalf of Eligible Consumer) and (Name) __________________________________ for and on behalf of ___________________ (Licensee) agree to this agreement.

____

____

Annexure – 4

Model Net Billing Connection Agreement

This Agreement is made and entered into at (location) ____________________ on this (date) _______________ day of (month) _____ (year) ___________ between the Eligible Consumer (Name)_______________________________having premises at (address)____and Consumer No. _________ as the first Party,

AND

the Distribution Licensee______________ (hereinafter referred to as 'the Licensee') and having its Registered Office at (address)____ as second Party of this Agreement.

Whereas the Eligible Consumer has applied to the Licensee for approval of a Net Billing Arrangement under the provisions of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Renewable Energy Generating Systems) Regulations, 2019 ('the Grid Interactive Renewable Regulations') and sought its connectivity to the Licensee's distribution Network;

And whereas the Licensee has agreed to provide Network connectivity to the Eligible Consumer for injection of electricity generated from its Renewable Energy Generating System of ______kilowatt;

Both Parties hereby agree as follows:

1 **Eligibility**

The Renewable Energy Generating System meets the applicable norms for being integrated into the distribution network, and that the Eligible Consumer shall maintain the System accordingly for the duration of this Agreement.

2 Technical and Inter-connection Requirements

2.1 The metering arrangement and the inter-connection of the Renewable Energy Generating System with the Network of the Licensee shall be as per the provisions of the Grid Interactive Renewable Regulations, and the technical standards and norms specified by the Central Electricity Authority for connectivity of distributed generation resources and for the installation and operation of meters.

2.2 The Eligible Consumer agrees, that he shall install, prior to connection of the Renewable Energy Generating System to the Network of the Licensee, an isolation device (both automatic and in-built within inverter and external manual relays); and the Licensee shall have access to it if required for the repair and maintenance of the distribution Network.

2.3 The Licensee shall specify the interface/inter-connection point and metering point.

2.4 The Eligible Consumer shall furnish all relevant data, such as voltage, frequency, circuit breaker, isolator position in his System, as and when required by the Licensee.

3 Safety

3.1 The equipment connected to the Licensee's distribution System shall be compliant with relevant International (IEEE/IEC) or Indian standards (BIS), as the case may be, and the installation of electrical equipment shall comply with the requirements specified by the Central Electricity Authority regarding safety and electricity supply.

3.2 The design, installation, maintenance and operation of the Renewable Energy Generating System shall be undertaken in a manner conducive to the safety of the Renewable Energy Generating System as well as the Licensee's Network.

3.3 If, at any time, the Licensee determines that the Eligible Consumer's Renewable Energy Generating System is causing or may cause damage to and/or results in the Licensee's other consumers or its assets, the Eligible Consumer shall disconnect the Renewable Energy Generating System from the distribution Network upon direction from the Licensee, and shall undertake corrective measures at his own expense prior to re-connection.

3.4 The Licensee shall not be responsible for any accident resulting in injury to human beings or animals or damage to property that may occur due to back-feeding from the Renewable Energy Generating System when the grid supply is off. The Licensee may disconnect the installation at any time in the event of such exigencies to prevent such accident.

4 Other Clearances and Approvals

The Eligible Consumer shall obtain any statutory approvals and clearances that may be required, such as from the Electrical Inspector or the municipal or other authorities, before connecting the Renewable Energy Generating System to the distribution Network.

5 Period of Agreement, and Termination

5.1 This Agreement shall be for a period for 20 years, but may be terminated prematurely

a) By mutual consent; or
b) By the Eligible Consumer, by giving 90 days' notice to the Licensee;
c) By the Licensee, by giving 30 days' notice, if the Eligible Consumer breaches any terms of this Agreement or the provisions of the Grid Interactive Rooftop Renewable Energy Generating Systems Regulations and does not remedy such breach within 30 days, or such other reasonable period as may be provided, of receiving notice of such breach, or for any other valid reason communicated by the Licensee in writing;
d) By the Licensee, by giving 30 days' notice, if the Eligible Consumer fails to pay his dues in a timely manner or indulges in any malpractices.

6 Access and Disconnection

6.1 The Eligible Consumer shall provide access to the Licensee to the metering equipment and disconnecting devices of Renewable Energy Generating System, both automatic and manual, by the Eligible Consumer.

6.2 If, in an emergent or outage situation, the Licensee cannot access the disconnecting devices of the Renewable Energy Generating System, both automatic and manual, it may disconnect power supply to the premises.

6.3 Upon termination of this Agreement under Clause 5, the Eligible Consumer shall disconnect the Renewable Energy Generating System forthwith from the Network of the Licensee.

7 Liabilities

7.1 The Parties shall indemnify each other for damages or adverse effects of either Party's negligence or misconduct during the installation of the Renewable Energy Generating System, connectivity with the distribution Network and operation of the System.

7.2 The Parties shall not be liable to each other for any loss of profits or revenues, business interruption losses, loss of contract or goodwill, or for indirect, consequential, incidental or special damages including, but not limited to, punitive or exemplary damages, whether any of these liabilities, losses or damages arise in contract, or otherwise.

8 Commercial Settlement

8.1 The commercial settlements under this Agreement shall be in accordance with the Grid Interactive Renewable Regulations.

8.2 The entire units generated by the Renewable Energy Generating Station in the billing period shall be purchased by the Distribution Licensee at Rs. _____ per kWh for the entire

duration of the Agreement.

8.3 The Licensee shall not be liable to compensate the Eligible Consumer if his Renewable Energy Generating System is unable to inject surplus power generated into the Licensee's Network on account of failure of power supply in the grid/Network.

8.4 The existing metering System shall be continued, and a separate Renewable Energy Generation Meter may be provided to measure Renewable Energy generation.

8.5 The Licensee shall issue monthly electricity bill for the energy consumed by the Consumer on the scheduled date of meter reading. The Licensee shall bill the Consumer for the consumption after giving due credit for the Renewable Energy generation, as specified in the Grid Interactive Renewable Regulations.

9 Connection Costs

The Eligible Consumer shall bear all costs related to the setting up of the Renewable Energy Generating System, excluding the cost of the Renewable Energy Generation Meter.

10 Dispute Resolution

10.1 Any dispute arising under this Agreement shall be resolved promptly, in good faith and in an equitable manner by both the Parties.

10.2 The Eligible Consumer shall have recourse to the concerned Consumer Grievance Redressal Forum constituted under the relevant Regulations in respect of any grievance regarding billing, which has not been redressed by the Licensee.

In the witness, where of (Name) ________________________________for and on behalf of Eligible Consumer) and (Name) __________________________________ for and on behalf of ___________________ (Licensee) agree to this agreement.

____

____

Annexure - 5

Prior Intimation for Installation of Renewable Energy Generator behind the Consumer's Meter

Date ….………
Place ..………..

[To be addressed to concerned Authority of Distribution Licensee]

To,

……………………………..
……………………………..
……………………………..

Subject: Prior Intimation for Installation of Renewable Energy Generator facility behind the meter

Sir/Madam,

I undersigned …… [Name of consumer]………, having Consumer Account No. …………., is giving the prior intimation, as per Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Grid Interactive Renewable Energy Generating Systems) Regulations, 2019, for installation of Renewable Energy system to be connected behind my meter having Meter No. …………….

I hereby submit the following details:

(a) Consumer Account No. : ………………..
(b) Consumer Category : ………………..
(c) Connected Load (kW)/ Contract Demand (kVA) : ………………..
(d) Capacity of Renewable Energy System : ………………..
(e) Type of Renewable Energy System : ………………..(Solar/Wind/Biomass, etc.)
(f) Interconnection point :………………..
(g) Whether the load is separated for Renewable Energy System : Yes/No
(h) Whether the Renewable Energy system is to be connected in parallel to Distribution system :Yes/No

Yours faithfully,

(Signature)
Name: ………………..
Address: ………………..
Contact No. : ………………..

Annexure - 6

Distribution Transformer-wise capacity Details

(To be updated on quarterly basis)

Details as on ___________

Transformer Code	Location of Transformer	Name Plate Capacity (kVA)	Peak Load during last Financial Year (kVA)	Peak Load during last Quarter	Cumulative capacity of connected RE Generating System (kW/kVA)

ON BEHALF OF GOVERNMENT PRINTING, STATIONERY AND PUBLICATION, PRINTED AND PUBLISHED BY DIRECTOR RUPENDRA DINESH MORE, PRINTED AT GOVERNMENT CENTRAL PRESS, 21-A, NETAJI SUBHASH ROAD, CHARNI ROAD, MUMBAI 400 004 AND PUBLISHED AT DIRECTORATE OF GOVERNMENT PRINTING, STATIONERY AND PUBLICATIONS, 21-A, NETAJI SUBHASH ROAD, CHARNI ROAD, MUMBAI 400 004 EDITOR : DIRECTOR RUPENDRA DINESH MORE.