



# महाराष्ट्र शासन राजपत्र

## असाधारण भाग चार-क

वर्ष ५, अंक ८४]

शुक्रवार, डिसेंबर २७, २०१९/पौष ६, शके १९४१

[पृष्ठे २०, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक १३०

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 (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन,

त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१९.]

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/तांत्रिक/२०१९/१२३२.— महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम ६१, ६६, ८६(१)(इ) आणि १८१ अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या आणि या संदर्भात त्यास समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून व पूर्व-प्रसिद्धीनंतर, याद्वारे खालीलप्रमाणे विनियम करित आहे :-

### १ संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती व प्रारंभ :-

- १.१ या विनियमांना 'महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१९,' असे म्हणावे.
- १.२ हे विनियम संपूर्ण महाराष्ट्र राज्यात आणि राज्य आयोगाच्या अखत्यारीत येणाऱ्या सर्व बाबींना लागू राहतील.
- १.३ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

### २. व्याख्या

२.१ संदर्भानुसार वेगळा अर्थ अपेक्षित नसेल तर, या विनियमांमध्ये :-

(ए) "अधिनियम" म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३, (२००३ चा ३६), त्यात करण्यात आलेल्या सुधारणांसह;

(बी) "स्व-वापरासाठी निर्माण करण्यात आलेल्या विजेचा उपयोगकर्ता" म्हणजे अधिनियमाच्या कलम २(८) अंतर्गत व्यक्ती किंवा सदस्य जो स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती संयंत्रामध्ये मुख्यत्वे करून त्याच्या स्वतःसाठी निर्माण केलेल्या विजेचा वापर करतो आणि 'स्वतःसाठी वीज वापर', या शब्दांचा अर्थ त्यानुसार लावण्यात येईल;

- (सी) “केंद्रीय अभिकरण” म्हणजे केंद्रीय आयोग वेळोवेळी पद-निर्देशित करील असे अभिकरण;
- (डी) “केंद्रीय आयोग” म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ७६ च्या उप-कलम (१) मध्ये उल्लेख केलेला केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग;
- (इ) “प्रमाणपत्र” म्हणजे वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा निर्मितीसाठी नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र मान्यतेच्या व निर्गमित करण्यासाठीच्या अटी व शर्ती ) विनियम, २०१० (केंद्रीय आयोगाचे आरईसी विनियम) मध्ये करण्यात आलेल्या तरतुदी आणि कार्यपद्धतीनुसार केंद्रीय अभिकरणाने निर्गमित केलेले नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र (किंवा आरईसी);
- (एफ) “सामान्य (जेनेरिक) वीज दर” वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१५ नुसार वेगवेगळ्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनच्या वीजनिर्मितीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेला आणि स्वीकारलेला सामान्य वीज दर;
- (जी) “आंतर-जोडणी ठिकाण” म्हणजे नूतनशील ऊर्जा निर्मिती सुविधा पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणेशी, जसे असेल तसे, जोडण्याचे ठिकाण:
- एक : पवन ऊर्जा प्रकल्प आणि सौर फोटोव्हॉल्टॅक (पीव्ही) प्रकल्पांच्या संबंधात, संयुक्त उप-केंद्राच्या उच्च दाबाच्या बाजूला असलेल्या बहिर्गामी फीडरवरील लाईन आयसोलेटर हे आंतर-जोडणीचे ठिकाण राहिल;
- स्पष्टीकरण :** संयुक्त उप-केंद्र म्हणजे पवनचक्की किंवा सौर विद्युत प्रकल्पाच्या जागेवरील उप-केंद्र, ज्यामध्ये स्टेप-अप ट्रान्सफॉर्मर आणि संलग्न स्विचगिअर असतील आणि त्याच्या कमी दाबाच्या बाजूला बहुविध निर्मिती संच (म्हणजे पवन टर्बाइन जनरेटर्स किंवा सौर पीव्ही मॉड्युल्स/आरेज् (arrays)/इन्व्हर्टर संच) जोडलेले असतील.
- दोन : मिनि आणि मायक्रो जल विद्युत, लघु-जल विद्युत, बायोमास विद्युत, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह निर्मिती विद्युत प्रकल्पांच्या आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात, जनरेटर ट्रान्सफॉर्मरच्या उच्च दाबाच्या बाजूला असलेल्या बहिर्गामी फीडरवरील लाईन आयसोलेटर हे आंतर-जोडणीचे ठिकाण राहिल;
- (एच) “एमएनआरई” म्हणजे भारत सरकारचे नवीन आणि नूतनशील ऊर्जा मंत्रालय;
- (आय) “बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती” म्हणजे महाराष्ट्र राज्यातील वितरण परवानाधारक, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मिती प्रकल्पाची मालकी असणारा उपयोगकर्ता आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक यांनी, विनियम ५ मधील अटींची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून, या विनियमांतर्गत नूतनशील स्रोतांपासूनच्या वीज खरेदीच्या बंधनाचे (आरपीओ) पालन करणे आवश्यक राहिल;
- (जे) “मुक्त प्रवेश ग्राहक” म्हणजे पारेषण मुक्त प्रवेश किंवा वितरण मुक्त प्रवेशासाठीच्या अटी आणि शर्तीचे नियमन करणाऱ्या राज्य आयोगाच्या विनियमांनुसार, मुक्त प्रवेशाचा वापर करून वीज घेणारी व्यक्ती;
- (के) “पॉवर एक्सचेंज” म्हणजे केंद्रीय आयोगाने निर्गमित केलेल्या आदेशांनुसार विजेची खरेदी-विक्री करण्यासाठी चालविण्यात येणारा एक्सचेंज;
- (एल) “नूतनशील ऊर्जेचे स्रोत” म्हणजे मिनि जल-विद्युत, मायक्रो जल-विद्युत, लघु जल-विद्युत, पवन, सौर, उसाच्या चिपाड्यांसह बायोमास, बायो इंधनावर आधारित सहनिर्मिती, नागरी किंवा नगरपालिका क्षेत्रातील कचरा आणि एमएनआरईने मान्यता किंवा मंजूरी दिलेले अन्य स्रोत;
- (एम) “राज्य अभिकरण” (मेडा) म्हणजे महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण किंवा राज्य आयोगाकडून वेळोवेळी पद-निर्देशित करण्यात येईल असे अन्य अभिकरण, जे नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना या विनियमांतर्गत सोपविलेली कार्ये हाती घेण्याकरिता नोंदणीसाठी अधिस्वीकृती देण्याचे व शिफारस करण्याचे काम करील;
- (एन) “राज्य आयोग” म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;
- (ओ) “वर्ष” म्हणजे एक आर्थिक वर्ष.

- ३.२ (ए) या विनियमांत वापरण्यात आलेले परंतु येथे व्याख्या न करण्यात आलेले शब्द व उक्ती ज्यांची व्याख्या केंद्रीय आयोगाने किंवा राज्य आयोगाने निर्गमित केलेल्या अधिनियमात किंवा विनियमांत करण्यात आलेली असेल तर अशा शब्द व उक्तींचा अर्थ, अधिनियमात किंवा अशा विनियमांत त्यांना देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहिल.
- (बी) 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 विनियमांची व्याप्ती आणि लागू करण्याची मर्यादा

- ३.१ जेथे नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून सह-निर्मिती करण्यास व नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून विजेची निर्मिती करण्यास राज्य आयोगाने चालना द्यावयाची आहे आणि अशा स्रोतांपासून निर्माण होणारी वीज खरेदी करण्यासाठी वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रातील एकूण विजेच्या वापराच्या आधारे राज्य आयोगाने किमान टक्केवारी विनिर्दिष्ट करावयाची आहे, अशा सर्व प्रकरणी हे विनियम लागू राहतील;

परंतु असे की, जल-विद्युत स्रोतांपासून प्राप्त केलेली वीज विजेच्या एकूण वापरातून वगळण्यात येईल.

- ३.२ हे विनियम खालीलप्रमाणे लागू राहतील :-

- (अ) महाराष्ट्र राज्यातील वितरण परवानाधारक.
- (ब) विनियम ५ मधील अटींच्या अधीन राहून, महाराष्ट्र राज्यातील स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते.
- (क) विनियम ५ मधील अटींच्या अधीन राहून, महाराष्ट्र राज्यातील मुक्त प्रवेश ग्राहक.

### भाग-ब नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन (आरपीओ)

#### ४ पात्र नूतनशील उर्जा स्रोत

- ४.१ या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी, एमएनआरईने मान्यता किंवा मंजूरी दिलेल्या सर्व प्रकारच्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून निर्माण होणारी वीज विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असे की, एमएनआरईने दिलेल्या मान्यतेच्या आधारे राज्य आयोगाने कोणत्याही नवीन तंत्रज्ञानाला मान्यता दिल्यानंतरच, असे नवीन तंत्रज्ञान 'नूतनशील' ठरण्यास पात्र होऊ शकेल.

- ४.२ पात्र नूतनशील ऊर्जा स्रोतांमध्ये खालील बाबींचा मर्यादारहित समावेश राहिल :-

(ए) अ-खनिज इंधनावर (ऊसाच्या चिपाड्यासह) आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प (अर्हताकारी असलेले व नसलेले दोन्ही सह-निर्मिती प्रकल्प).

(बी) पवन ऊर्जा.

(सी) रॅन्काइन सायकल तंत्रज्ञानावर आधारित बायोमास विद्युत.

(डी) लघु जल-विद्युत, मिनी जल-विद्युत, मायक्रो जल-विद्युत.

(इ) एमएनआरईने मान्यता दिलेल्या तंत्रज्ञानावर आधारित कचऱ्यापासून वीज निर्मिती.

(एफ) सौर विद्युत.

(जी) एमएनआरई आणि राज्य आयोगाने मान्यता दिलेल्या नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानावर आधारित हायब्रिड नूतनशील ऊर्जा.

(एच) औष्णिक विद्युत संयंत्रातील बायोमासच्या सह-प्रज्वलनापासून निर्माण झालेली वीज.

(आय) एमएनआरई आणि राज्य आयोगाने मान्यता दिलेला अन्य कोणताही स्रोत.

- ४.३ वितरण परवानाधारक/महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (एमएसएलडीसी) यांच्याशी सुयोग्य मीटरींग आणि संपर्क व्यवस्था असलेल्या ग्रिडशी जोडलेल्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनची वीज निर्मिती पात्र नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनची निर्मिती म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असे की, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (मीटर बसविणे आणि प्रचालन) विनियम, २००६ नुसार सुयोग्य मीटरींग आणि संपर्क व्यवस्था असल्यास आणि वितरण परवानाधारक राज्य अभिकरणास अशा निर्मितीचा तपशील मासिक तत्वावर कळवित असेल तरच फक्त, वितरण परवानाधारकाने त्याच्यावरील सार्वत्रिक सेवा बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी ऑफ-ग्रिड नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून निर्माण केलेली वीज पात्र नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनची निर्मिती म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

- ४.४ महाराष्ट्र राज्यातील आणि राज्याबाहेरील नूतनशील ऊर्जा निर्मितीसाठी दिलेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रांची (आरईसी) खरेदी विनियम ६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्य कालावधीत महाराष्ट्र राज्यातील बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी आरपीओची पूर्तता करण्याच्या प्रयोजनासाठी पात्र दस्तावेज म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

## ५ बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती

- ५.१ विनियम ७.१ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली टक्केवारी, महाराष्ट्र राज्यातील सर्व वितरण परवानाधारक, मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि स्व-वापरासाठी निर्माण केलेल्या विजेचा वापर करणारे उपयोगकर्ते, यांना खाली नमूद केलेल्या अटीच्या अधीन राहून लागू राहिल :-

(ए) १ मेगावॅट आणि अधिक किंवा राज्य आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशी अन्य स्थापित क्षमता असलेल्या पारंपरिक खनिज इंधनावर आधारित ग्रिडशी जोडलेल्या स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती संयंत्राची मालकी असणारी कोणतीही व्यक्ती जी अशा संयंत्रापासून निर्माण होणाऱ्या विजेचा उपयोग स्व-वापरासाठी करते, अशा व्यक्तीने अशा खनिज इंधनावर आधारित स्व-वापरासाठीच्या संयंत्राची वीज ज्या प्रमाणात वापरलेली असेल त्या प्रमाणात अशा व्यक्तीला आरपीओखालील टक्केवारी लागू राहिल.

(बी) ज्या व्यक्तीची करारबद्ध मागणी १ मेगावॅटपेक्षा कमी नसेल आणि जी पारंपरिक खनिज इंधनावर आधारित निर्मितीमधून मुक्त प्रवेशाद्वारे खरेदी केलेल्या विजेचा वापर करते, अशा व्यक्तीने अशा खनिज इंधनावर आधारित मुक्त प्रवेशाच्या माध्यमातून जितक्या विजेचा वापर केला असेल त्या वापराच्या प्रमाणात अशा व्यक्तीला आरपीओखालील टक्केवारी लागू राहिल;

परंतु असे की, वरील उप-खंड (ए) आणि (बी) मध्ये उल्लेख केलेल्या किमान क्षमतेमध्ये राज्य आयोग आदेशाद्वारे वेळोवेळी सुधारणा करू शकेल;

परंतु आणखी असे की, वरील उप-खंड (ए) मधील अट, स्टॅण्डबाय (किंवा आणीबाणीच्या काळात वापरण्यासाठी असलेल्या) स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती सुविधेला, लागू राहणार नाही.

## ६. कार्य - कालावधी

या विनियमांतर्गत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या आरपीओ चौकटीच्या कार्य कालावधीस दिनांक १ एप्रिल २०२० पासून सुरुवात होईल आणि ती दिनांक ३१ मार्च २०२५ पर्यंत वैध राहिल.

**७. नूतनशील वीज खरेदीच्या बंधनाचे लक्ष्यांक**

७.१ प्रत्येक बंधन असलेली संस्था/व्यक्ती, एका वर्षात सर्व स्रोतांपासून खरेदी केलेल्या एकूण विजेपैकी, जल-विद्युत स्रोतांपासूनची निर्मिती वगळून, पात्र नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून निर्माण झालेल्या विजेची खरेदी, खालील तक्त्यात नमूद केलेल्या टक्केवारीच्या मर्यादेपर्यंत करील:

वर्ष	नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून (युनिटमधील सममूल्य ऊर्जा) करावयाच्या वीज खरेदीचे परिमाण (टक्केवारीत)		
	सौर	बिगर-सौर (अन्य नूतनशील ऊर्जा)	एकूण
	(ए)	(बी)	(सी)
२०२०-२०२१	४.५०%	११.५०%	१६.००%
२०२१-२०२२	६.००%	११.५०%	१७.५०%
२०२२-२०२३	८.००%	११.५०%	१९.५०%
२०२३-२०२४	१०.५०%	११.५०%	२२.००%
२०२४-२०२५	१३.५०%	११.५०%	२५.००%

७.२ नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाचे वर विनिर्दिष्ट केलेले लक्ष्यांक साध्य करावयाचे किमान लक्ष्यांक आहेत. बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती केंद्र शासनाने वेळोवेळी अधिसूचित केलेले लक्ष्यांक साध्य करण्यासाठी प्रयत्नशील राहतील व त्यासाठी ते विनियम १२ नुसार प्रोत्साहन-अधिदान मिळण्यास पात्र राहतील.

७.३ बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती बिगर सौर आरपीओ लक्ष्यांकामधील तूट भरून काढण्यासाठी एकूण आरपीओ लक्ष्यांकाच्या १५ टक्क्यांपर्यंत शिल्लक सौर ऊर्जेचा वापर करू शकतील आणि बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती सौर आरपीओ लक्ष्यांकामधील तूट भरून काढण्यासाठी एकूण आरपीओ लक्ष्यांकाच्या १५ टक्क्यांपर्यंत शिल्लक बिगर सौर ऊर्जेचा वापर करू शकतील;

परंतु असे की, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ति एका आरपीओ वर्गवारीतील तूट भरून काढण्यासाठी दुसऱ्या आरपीओ वर्गवारीतील १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त शिल्लक ऊर्जा समायोजित करण्यासाठी, तपशीलवार समर्थन देऊन, आयोगाची पूर्व-मंजूरी घेऊ शकतील.

७.४ बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी संबंधित वर्षासाठी त्यांना लागू असलेल्या आरपीओ लक्ष्यांकांची (ऊर्जा युनिट किंवा मेगावॉट तास क्षमतेच्या बाबतीत) पूर्तता करण्यामधील +/- ५ टक्क्यांच्या मर्यादेतील कोणत्याही तफावतीस त्यानंतरच्या वर्षात पुढे ओढण्यास, सविस्तर छाननीच्या अधीन राहून, अपवादात्मक परिस्थितीमध्ये परवानगी देण्यात येईल.

७.५ परंतु आणखी असे की, १० मेगावॉटपेक्षा कमी सर्वोच्च मागणी असलेले वितरण परवानाधारक, १ मेगावॉट आणि त्यापेक्षा जास्त स्थापित क्षमता असलेल्या स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पाचे उपयोगकर्ते आणि १ मेगावॉट आणि त्यापेक्षा जास्त करारांतर्गत मागणी असलेले मुक्त प्रवेश ग्राहक, यांनी वरील तक्त्यातील रकाना (सी) मध्ये घालून दिलेल्या त्यांच्या फक्त संयुक्त आरपीओ लक्ष्यांकाची वार्षिक पूर्तता करणे आवश्यक राहिल;

परंतु असे की, १ एप्रिल २०१६ पूर्वी कार्यान्वित झालेल्या स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मिती संयंत्राच्या उपयोगकर्त्यांच्या बाबतीत, अशा स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती संयंत्रापासून प्राप्त झालेल्या विजेच्या संबंधात संयुक्त आरपीओ लक्ष्यांक ९ टक्के राहिल.

परंतु आणखी असे की, १ एप्रिल २०१६ रोजी व त्यानंतर कार्यान्वित झालेल्या स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मिती संयंत्राच्या बाबतीत, संयुक्त आरपीओ लक्ष्यांक, प्रकल्प कार्यान्वित झाला त्या वर्षीसाठी लागू असलेल्या लक्ष्यांकाइतका राहिल.

परंतु आणखी असेही की, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मिती संयंत्रामधील कोणत्याही क्षमता वाढीच्या बाबतीत, संयुक्त आरपीओ लक्ष्यांक, अशी वाढलेली क्षमता ज्या वर्षी कार्यान्वित झाली त्या वर्षीसाठी लागू असलेल्या लक्ष्यांकाइतका राहिल.

परंतु असेही की, प्रत्येक वितरण परवानाधारक त्याच्या दीर्घ-कालिन वीज खरेदीच्या योजनेमध्ये, वर विनिर्दिष्ट केलेल्या आरपीओ लक्ष्यांकाची पूर्तता होईल अशा नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या योजनेचा, समावेश करील.

७.६ प्रत्येक 'बंधन असलेली संस्था/व्यक्ती', तिने स्वतः केलेल्या विजेच्या निर्मितीद्वारे किंवा दुसऱ्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांमधून विजेची खरेदी करून किंवा परवानाधारकांकडून खरेदी करून किंवा नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रांची खरेदी करून किंवा या पर्यायांचे एकत्रीकरण (कॉम्बिनेशन) करून, आरपीओ लक्ष्यांकाची पूर्तता करू शकेल;

परंतु असे की, राज्य आयोगाने मान्यता दिलेल्या सामान्य वीज दराने किंवा आयोगाने यथोचित मान्यता दिलेल्या/स्वीकृत केलेल्या पारदर्शक स्पर्धात्मक बोली प्रक्रियेतून मिळालेल्या दराने वितरण परवानाधारकाने केलेली खरेदी अशा वितरण परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदी बंधनांच्या पूर्ततेसाठी पात्र परिमाण म्हणून विचारात घेतले जाईल.

परंतु आणखी असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१० अधिसूचित करण्यापूर्वी स्वाक्षांकित केलेल्या करारानुसारची नूतनशील ऊर्जेची प्राप्ती अशा वितरण परवानाधारकाच्या आरपीओ बंधनाच्या पूर्ततेसाठी पात्र परिमाण म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

## ८. केंद्रीय आयोगाच्या विनियमांतर्गत प्रमाणपत्रे

या विनियमांत असलेल्या अटी व शर्तीच्या अधीन राहून, केंद्रीय आयोगाच्या आरईसी विनियमांतर्गत निर्गमित करण्यात आलेली प्रमाणपत्रे ही, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी या विनियमांतर्गत त्यांच्यासाठी घालून देण्यात आलेल्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीसाठीच्या अनिवार्य बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी, वैध दस्तावेज असतील;

परंतु असे की, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी आरपीओची पूर्तता जर प्रमाणपत्राच्या खरेदीने करण्याचे ठरविले तर, सौर निर्मितीपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या बंधनाची पूर्तता फक्त सौर प्रमाणपत्रांची खरेदी करूनच करण्यात येईल, आणि सौर निर्मिती व्यतिरिक्त अन्य नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या बंधनाची पूर्तता फक्त बिगर-सौर प्रमाणपत्रे खरेदी करून करण्यात येईल.

## ९. राज्य अभिकरण

९.१ राज्य अभिकरण, राज्य आयोगाच्या निर्देशानुसार काम करील आणि केंद्रीय आयोगाच्या आरईसी विनियमांतर्गत त्याची कार्ये पार पाडण्यासाठी केंद्रीय अभिकरणाने तयार केलेल्या कार्यपद्धती आणि नियमानुसार कृती करील.

९.२ राज्य अभिकरण, नूतनशील ऊर्जा निर्मिती कंपन्या, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ती, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र, इ. कडून माहिती मागविण्यासाठी उचित कार्यपद्धती तयार करील आणि बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी केलेल्या आरपीओ लक्ष्यांकांच्या पूर्ततेची परिगणना करील.

९.३ राज्य अभिकरण, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी केलेल्या नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाच्या पूर्ततेसंबंधीची तिमाही स्थिती, ठरवून देण्यात आलेल्या नमुन्यांमध्ये, राज्य आयोगाला सादर करील आणि अशा बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी, आवश्यक असल्यानुसार, राज्य आयोगाला उचित उपाययोजना सुचवेल.

९.४ राज्य आयोग, या विनियमांखालील कार्ये पार पाडण्यासाठी राज्य अभिकरणाला देय असलेले शुल्क व आकार, वेळोवेळी ठरवून देईल.

९.५ जर, राज्य अभिकरण त्याची कार्ये समाधानकारकपणे पार पाडू शकत नसल्याची राज्य आयोगाची खात्री झाली तर, राज्य आयोग, सर्वसाधारण किंवा विशेष आदेशाद्वारे, अन्य कोणत्याही अभिकरणाला राज्य अभिकरण म्हणून काम करण्यासाठी पद-निर्देशित करू शकेल.

**१० वितरण परवानाधारक**

- १०.१ प्रत्येक वितरण परवानाधारक त्याच्या बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेमध्ये कार्य कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या परिमाणांचे अंदाज, पुराव्यासह, निर्देशित करील आणि त्यानुसार आरपीओच्या बंधनाची पूर्तता करण्यासाठी व्यवस्था करील.
- १०.२ कार्य कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता मान्यता दिलेल्या वीज खरेदीच्या परिमाणाच्या संबंधात, नूतनशील वीज खरेदीच्या परिमाणाचे अंदाज या विनियम ७.१ नुसार असतील.
- १०.३ प्रत्येक वितरण परवानाधारक वेगवेगळ्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून खरेदी केलेल्या विजेच्या माहितीचे सारांश असलेले विवरणपत्र मासिक तत्वावर राज्य अभिकरणाला पाठवील.
- १०.४ आर्थिक वर्ष संपल्यानंतर ६० दिवसांच्या आत, प्रत्येक वितरण परवानाधारक, विविध नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून खरेदी केलेल्या विजेचे, वैधानिक लेखापरीक्षकाने यथोचितरित्या प्रमाणित केलेले सविस्तर विवरणपत्र सादर करील.

**११. स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक**

- ११.१ विनियम ५ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक, त्यांचा वीज वापर आणि त्यांनी संबंधित आरपीओची पूर्तता करण्यासाठी केलेली नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनची वीज खरेदी, याबाबतची सविस्तर माहिती राज्य अभिकरणाला मासिक तत्वावर सादर करतील.
- ११.२ स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीचे उपयोगकर्ते आणि मुक्त प्रवेश ग्राहक विनियम ७.१ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे कार्य कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी, जल-विद्युत वगळून, वीज विक्री परिमाणाच्या अनुरूप नूतनशील ऊर्जेची खरेदी करतील आणि त्यानुसार त्यांच्या संबंधित आरपीओची पूर्तता करण्यासाठी व्यवस्था करतील.
- ११.३ विनियम ५.१ (ए) मधील स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीच्या उपयोगाबाबतच्या आणि पात्रता निकषांच्या अटींची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून, नूतनशील ऊर्जेवर आधारित स्व-वापरासाठीच्या विद्युत प्रकल्पातील विजेचा स्वतःसाठी वापर केल्यानंतर उरलेल्या शिल्लक विजेची विक्री विनियम ८ मधील तरतुदीनुसार नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रे मिळण्यास पात्र राहिल;

परंतु असे की, नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रे प्राप्त केल्यावर, अशी शिल्लक ऊर्जा, विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, प्रोत्साहन-अधिदान मिळण्यास पात्र राहणार नाही.

**१२ प्रोत्साहन-अधिदान आणि दंड**

- १२.१ बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिने प्रत्येक वर्षात प्राप्त करावयाच्या नूतनशील ऊर्जेची किमान टक्केवारी विनियम ७ मध्ये देण्यात आली आहे.
- १२.२ वितरण परवानाधारक केंद्र शासनाने वेळोवेळी अधिसूचित केलेले लक्ष्यांक साध्य करण्यासाठी प्रयत्नशील राहतील आणि हे लक्ष्यांक प्राप्त केल्यावर त्यांना विनियम ७ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या किमान टक्केवारीपेक्षा जास्त प्राप्त केलेल्या नूतनशील ऊर्जेसाठी रुपये ०.२५ प्रति युनिट ते केंद्र शासनाने खालीलप्रमाणे अधिसूचित केलेल्या टक्क्यांपर्यंत किंवा वेळोवेळी अधिसूचित करण्यात येईल त्याप्रमाणे प्रोत्साहन-अधिदान मिळेल:

वर्ष	सौर	विगर सौर	एकूण
२०२०-२०२१	८.७५%	१०.२५%	१९.००%
२०२१-२०२२	१०.५०%	१०.५०%	२१.००%

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाने एकत्रित तत्वावर नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाची पूर्तता केलेली नाही तर असे प्रोत्साहन-अधिदान लागू राहणार नाही;

परंतु आणखी असे की, मागील वर्षाच्या आरपीओची पूर्तता करण्यासाठी या वर्षात प्राप्त केलेली नूतनशील ऊर्जा प्रोत्साहन-अधिदानासाठी पात्र नूतनशील ऊर्जेचे परिमाण निश्चित करताना वजा करण्यात येईल.

- १२.३ विनियम ७ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार नूतनशील ऊर्जेच्या किमान टक्केवारीची पूर्तता करण्यात येणारी आर्थिक वर्ष २०२०-२०२१ आणि आर्थिक वर्ष २०२१-२०२२ मधील कोणतीही तूट आर्थिक वर्ष २०२२-२०२३ मध्ये आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२०२४ मधील तूट आर्थिक वर्ष २०२४-२०२५ मध्ये पुढे ओढण्यात येईल, आणि बंधन असलेली संस्था/व्यक्ती अशी तूट एकत्रित तत्त्वावर अनुक्रमे ३१ मार्च २०२३ आणि ३१ मार्च २०२५ पर्यंत भरून काढू शकेल.

परंतु असे की, एकूण नूतनशील ऊर्जेच्या प्राप्तीच्या प्रत्येक वर्षासाठीच्या लक्ष्यांकामधील एकत्रित तुटीकरिता वितरण परवानाधारकाच्या वार्षिक महसुली गरजेमध्ये रु. ०.१० प्रति युनिट दराने कपात करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, बंधन असलेल्या अन्य संस्था/व्यक्तिंना एकूण नूतनशील ऊर्जेच्या प्राप्तीच्या प्रत्येक वर्षासाठीच्या लक्ष्यांकामधील एकत्रित तुटीकरिता रुपये ०.१० प्रति युनिट दंड आकारण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, ३१ मार्च २०२३ आणि/किंवा ३१ मार्च २०२५ रोजीची नूतनशील ऊर्जा प्राप्तीमधील कोणतीही एकत्रित तूट पुढील वर्षासाठी ओढण्यात येणार नाही आणि वितरण परवानाधारकाच्या वार्षिक महसुली गरजेमध्ये कपात करून आणि बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींना त्या दिनांका रोजीच्या संबंधित आरईसीच्या किमान किंमतीच्या दराने दंड आकारणी करून, समायोजित करण्यात येईल;

परंतु आणखी असेही की, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिने जर, आरईसीच्या प्राप्तीसह, शक्य त्या सर्व उपाययोजना करून देखील आरपीओ बंधनाची पूर्तता करणे शक्य झाले नसल्याचे दाखवून दिल्यास, आयोग, त्या आदेशामध्ये ठरवून दिलेल्या अटीच्या अधीन राहून, दंडाच्या रकमेत कपात करू शकेल.

- १२.४ एकूण महसुली गरजेच्या निश्चितीकरण प्रक्रियेमध्ये, आयोगाकडून, वितरण परवानाधारकांसाठी प्रोत्साहन-अधिदान आणि दंड निश्चित करण्यात येईल/मान्यता देण्यात/आकारण्यात येईल.

- १२.५ बंधन असलेल्या अन्य संस्था/व्यक्तिंकडून राज्य अभिकरणाद्वारे वेब-पोर्टलच्या माध्यमातून दंड वसूल करण्यात येईल;

परंतु असे की, राज्य अभिकरण या प्रयोजनासाठी आरपीओ निधी नावाने स्वतंत्र खाते ठेवील;

परंतु आणखी असे की, आयोगाच्या पूर्व मान्यतेसह, राज्य अभिकरण आरपीओ वेब-पोर्टलच्या निर्मितीचे आणि देखभालीचे खर्च भागविण्यासाठी अशी रक्कम वापरू शकेल आणि त्यानंतर शिल्लक राहिलेली कोणतीही रक्कम, “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपध्दती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९ नुसार निर्माण केलेल्या राज्य तफावत पूल खात्यात तिमाही तत्त्वावर जमा करील आणि त्या विनियमांतील विनियम १५ (ड) नुसार वापर करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या अखेरीस, राज्य अभिकरण आरपीओ निधी अंतर्गत होणाऱ्या सर्व व्यवहारांचा प्रमाणित तपशील सादर करील.

### १३. संनियंत्रण आणि अंमलबजावणी चौकट

- १३.१ या विनियमांच्या अधिसूचनेपासून तीन महिन्यांच्या आत, राज्य अभिकरण आरपीओच्या पूर्ततेच्या संनियंत्रण आणि माहितीकरिता आरपीओ वेब-पोर्टल विकसित करील.

- १३.२ वेब-पोर्टल विकसित केल्यानंतर एक महिन्यांच्या आत, बंधन असलेल्या सर्व संस्था/व्यक्ती या वेब-पोर्टलवर स्वतःची नोंदणी करतील आणि फक्त या वेब-पोर्टलच्या माध्यमातून मासिक किंवा अन्य विनिर्दिष्ट कालावधीसाठीची आवश्यक माहिती राज्य अभिकरणाकडे सादर करील.

- १३.३ वितरण परवानाधारक आणि स्व-वापरासाठीच्या वीजनिर्मात्यांच्या आरपीओ पूर्ततेची पडताळणीकरिता सहाय्य करणारे अनुक्रमे राज्य भार प्रेषण केंद्र आणि मुख्य विद्युत निरीक्षक देखील एक महिन्यांच्या आत आरपीओ वेब-पोर्टलवर त्यांची नोंदणी करतील.

- १३.४ बंधन असलेली प्रत्येक संस्था/व्यक्ती महिन्यांच्या अखेरीपासून ३० दिवसांच्या आत त्यांचा विजेचा वापर आणि महिन्यात प्राप्त केलेल्या नूतनशील ऊर्जेचा तपशील वेब-पोर्टलवर सादर करील.



- १३.५ वितरण परवानाधारकाच्या वीज वापराच्या तपशीलाची पडताळणी एमएसएलडीसीकडून करण्यात येईल आणि बंधन असलेल्या अन्य संस्था/व्यक्तिंच्या तपशीलाची पडताळणी संबंधित वितरण परवानाधारक किंवा विद्युत निरीक्षकाकडून, लागू असेल त्याप्रमाणे, करण्यात येईल;
- परंतु असे की, वेब-पोर्टलवरील अशा माहितीची पडताळणी महिन्याच्या अखेरीपासून ४५ दिवसांच्या आत पूर्ण करण्यात येईल;
- १३.६ प्रत्येक तिमाहीपासून ६० दिवसांच्या आत, राज्य अभिकरण आरपीओ वेब-पोर्टलवर बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिंच्या आरपीओ पूर्ततेची सद्यस्थिती प्रदर्शित करील.
- १३.७ आर्थिक वर्षाच्या अखेरीस, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्ति आरपीओ वेब-पोर्टलच्या माध्यमातून नूतनशील ऊर्जा किंवा नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्राच्या प्राप्तीचा कागदोपत्री पुरावा अपलोड/सादर करील;
- परंतु असे की, असे दस्तऐवज आर्थिक वर्षाच्या अखेरीपासून ४५ दिवसांच्या आत सादर करण्यात येतील;
- परंतु आणखी असे की, राज्य अभिकरण आर्थिक वर्षाच्या अखेरीपासून ६० दिवसांच्या आत पडताळणी प्रक्रिया पूर्ण करील.
- १३.८ विनियम १३ मध्ये ठरवून दिलेली कार्ये पार पाडण्यात झालेल्या विलंबापोटी विलंबाच्या प्रति दिवशी रुपये १०० दंड लागू होईल;
- परंतु असे की, कार्ये पार पाडण्यातील सातत्याने किंवा वारंवार होणारा विलंब विनियमांची अ-पूर्तता म्हणून मानण्यात येईल आणि विद्युत अधिनियमांच्या कलम १४२ अंतर्गत कारवाईस पात्र होईल.
- १३.९ पडताळणी प्रक्रिया पूर्ण झाल्यानंतर, राज्य अभिकरण बंधन असलेल्या प्रत्येक संस्था/व्यक्तिंच्या आरपीओ पूर्ततेची माहिती आरपीओ वेब-पोर्टलवर प्रदर्शित करील.
- १३.१० आर्थिक वर्षाच्या अखेरीपासून ६० दिवसांमधील आरपीओ पूर्ततेच्या स्थितीच्या आधारावर, राज्य अभिकरण आरपीओ वेब-पोर्टलच्या माध्यमातून बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिंवर आकारण्यात यावयाच्या प्रोत्साहन-अधिदान किंवा दंडाची परिगणना करील;
- परंतु असे की, वितरण परवानाधारकास लावावयाच्या प्रोत्साहन-अधिदान किंवा दंडास अंतिम स्वरूप देण्यात येईल आणि वार्षिक महसुली गरजेमध्ये समायोजित करण्यासाठी आरपीओ वेब-पोर्टलच्या माध्यमातून त्यास कळविण्यात येईल. ;
- परंतु असेही की, बंधन असलेल्या अन्य संस्था/व्यक्तिंनी द्यावयाच्या दंडास अंतिम स्वरूप देण्यात येईल आणि आरपीओ वेब-पोर्टलच्या माध्यमातून १५ दिवसांच्या आत अदा करण्यासाठी कळविण्यात येईल, जो आरपीओ वेब-पोर्टलवर असलेल्या ऑनलाईन सुविधेच्या माध्यमातून आरपीओ निधीमध्ये जमा करण्यात येईल;
- परंतु आणखी असे की, १५ दिवसांच्या आत दंड अदा केला नाही तर दंडाच्या रकमेवर विलंबाच्या कालावधीसाठी, भारतीय स्टेट बँकेने संबंधित महिन्याच्या १ तारखेस जाहीर केल्यानुसार निधीवर-आधारित व्याज दराने कर्जावर एक वर्षात होणारा सीमान्तिक खर्च (एमसीएलआर) अधिक ३५० बेसिस अंश मिळून येणाऱ्या दराने सरळ व्याजाच्या आधारे, विलंब भरणा आकार लावण्यात येईल.
- १३.११ बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिंनी दंडाची रक्कम अदा न करणे किंवा आवश्यक तपशील सादर न करणे ही बाब विनियमांचे पालन न करण्यात येण्याची मानण्यात येईल आणि आयोग स्वतःहून किंवा राज्य अभिकरणाने केलेल्या शिफारशीवरून अशा संस्था/व्यक्तिंविरुद्ध अधिनियमाच्या कलम १४२ अंतर्गत कारवाई सुरु करील.

### भाग सी : नूतनशील ऊर्जेचे दर ठरविणे

#### १४ कार्य कालावधीमध्ये कार्यान्वित झालेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांकरिता दर ठरविण्याबाबतची तत्त्वे

या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या कार्य कालावधी दरम्यान कार्यान्वित झालेल्या सर्व नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना, अशा प्रकल्पातून निर्माण झालेल्या विजेचा दर ठरविण्यासाठी, स्पर्धात्मक बोली प्रक्रियेमध्ये सहभागी होण्याचा किंवा नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्तीचे नियमन करणाऱ्या राज्य आयोगाच्या

विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेली वीज दराची रचना आणि अन्य अटी अनुसरण्याचा किंवा नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्राची (आरइसी) पध्दत स्वीकारण्याचा पर्याय असेल;

परंतु असे की, जे प्रकल्प पहिला किंवा दुसरा पर्याय स्वीकारतील त्यांना, नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्तीचे नियमन करणाऱ्या राज्य आयोगाच्या विनियमांमध्ये ठरवून दिल्यानुसार, वीज दराच्या संपूर्ण कालावधी किंवा वीज खरेदी कराराच्या वैध कालावधी दरम्यान, जे नंतर होईल त्या कालावधीसाठी, तो पर्याय चालू ठेवावा लागेल;

परंतु असेही की, असे नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प, वितरण परवानाधारकांबरोबर किंवा मुक्त प्रवेश ग्राहकांबरोबर, जसे असेल तसे, वीज खरेदी करार करण्यापूर्वी दर ठरविण्याच्या पद्धतीची निवड करतील.

## भाग ड - इतर बाबी

### १५ ग्रीडशी जोडणीची चौकट

विजेच्या निष्कासनाच्या पायाभूत सोयीसुविधा विकसित करण्याची जबाबदारी संबंधित निर्मिती कंपनीची राहिल आणि वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी ही बाब प्रकल्पाचा अंतर्गत भाग असल्याचे मानण्यात येईल.

### १६ शिथिल करण्याचे अधिकार

राज्य आयोग, स्वतःहून किंवा हितसंबंधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जाच्या संदर्भात, या विनियमांतील कोणतीही तरतूद सर्वसाधारण किंवा विशेष आदेशाद्वारे शिथिल करील किंवा लागू करणार नाही. मात्र त्यापूर्वी, यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करण्यात येईल आणि बाधित होऊ शकणाऱ्या व्यक्तींना त्यांची बाजू मांडण्याची संधी देण्यात येईल.

### १७ आदेश आणि कार्यप्रणाली निर्देश

अधिनियमातील तरतुदींच्या अधीन राहून, या विनियमांच्या अंमलबजावणी संबंधात आयोग आदेश व कार्यप्रणाली निर्देश देऊ शकेल.

### १८ सुधारणा करण्याचे अधिकार

राज्य आयोग, कोणत्याही वेळी या विनियमांतील कोणत्याही तरतुदींमध्ये बदल, फेरफार, अल्प-बदल किंवा सुधारणा, त्यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करून, करू शकेल.

### १९ अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

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

मुंबई,  
दिनांक २७ डिसेंबर २०१९.

अभिजीत देशपांडे,  
सचिव,  
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग.

**MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**  
**Maharashtra Electricity Regulatory Commission**  
**(RENEWABLE PURCHASE OBLIGATION, ITS COMPLIANCE AND**  
**IMPLEMENTATION OF RENEWABLE ENERGY CERTIFICATE FRAMEWORK)**  
**REGULATIONS, 2019**

**ELECTRICITY ACT, 2003.**

No. MERC/Tech/Regulation/2019/1232- In exercise of the powers conferred under sections 61, 66, 86(1)(e) and 181 of the Electricity Act, 2003 and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations:

**1 Short title, extent and commencement**

- 1.1 These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Renewable Purchase Obligation, its Compliance and Implementation of Renewable Energy Certificate Framework) Regulations, 2019.
- 1.2 These Regulations shall extend to the whole of the State of Maharashtra and to all matters within the jurisdiction of the State Commission.
- 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), including amendments thereto;
- (b) "Captive User" means a person or member within the meaning of Section 2(8) of the Act, being the end user of the electricity generated in a Captive Generating Plant primarily for his own use, and the term "captive use" shall be construed accordingly;
- (c) "Central Agency" means such entity as the Central Commission may designate;
- (d) "Central Commission" means the Central Electricity Regulatory Commission referred to in sub-section (1) of section 76 of the Act;
- (e) "Certificate" means the Renewable Energy Certificate (or "REC") issued by the Central Agency in accordance with the procedures prescribed and under the provisions of the Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for recognition and issuance of Renewable Energy Certificate for Renewable Energy Generation) Regulations, 2010, as amended from time to time ("the Central Commission's REC Regulations");
- (f) "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, 2015, or as amended from time to time;
- (g) "Inter-connection Point" shall mean the interface point of a Renewable Energy generating facility with the transmission system or distribution system, as the case may be:

- (i) in relation to Wind Energy Projects and Solar Photo Voltaic (PV) Projects, the inter-connection point shall be the line isolator on the outgoing feeder on the HV side of the Pooling Sub-station;

*Explanation:-*The Pooling Sub-station shall mean the sub-station at the site of the wind farm or Solar power plant, which shall include step-up transformer and associated switchgear, and to the LV side of which multiple Generating Units (*i.e.* Wind Turbine Generators or Solar PV modules/arrays/inverter units) are connected;

- (ii) in relation to Mini and Micro Hydro power, Small Hydro power, Biomass power, non-fossil fuel-based Co-generation power and Solar Thermal power Projects, the inter-connection point shall be the line isolator on the outgoing feeder on the HV side of the generator transformer.
- (h) "MNRE" refers to the Ministry of New and Renewable Energy, Government of India;
- (i) "Obligated Entity" means a Distribution Licensee, a user owning a captive power plant, and Open Access Consumer in the State of Maharashtra required to comply with the Renewable Purchase Obligation ("RPO") under these Regulations subject to fulfilment of conditions in Regulation 5;
- (j) "Open Access Consumer" means a person availing power using Open Access pursuant to the Regulations of the State Commission governing the terms and conditions for Transmission Open Access or Distribution Open Access;
- (k) "Power Exchange" means an entity operating as a Power Exchange for electricity in terms of orders issued by the Central Commission;
- (l) "Renewable Energy Sources" means the renewable sources such as mini hydro, micro hydro, small hydro, wind, Solar, biomass including bagasse, bio fuel cogeneration, urban or municipal waste and such other sources as are recognized or approved by MNRE;
- (m) "State Agency" means the Maharashtra Energy Development Agency, or such other entity as may be designated by the State Commission to act as the agency for accreditation and recommending Renewable Energy Projects for registration and to undertake functions under these Regulations;
- (n) "State Commission" means the Maharashtra Electricity Regulatory Commission;
- (o) "Year" means a financial year ("FY").

2.2 Words and expressions used in these Regulations and not defined herein but defined in the Act or the Regulations of the Central Commission or the State Commission shall have the same meaning as assigned to them in the Act or such Regulations.

## **PART A: GENERAL**

### **3 Scope of Regulations and extent of application**

3.1 These Regulations shall apply in all cases where the State Commission is to promote Co-generation from renewable sources and generation of electricity from renewable sources and is to specify a minimum percentage for procurement of energy generated from such sources on the basis of total consumption of electricity within the area of a Distribution Licensee.

Provided that total consumption of electricity shall exclude the electricity procured from Hydro power.

3.2 These Regulations shall apply to :

- (a) Distribution Licensees in the State of Maharashtra ;
- (b) Captive Users in Maharashtra, subject to the conditions in Regulation 5 ;
- (c) Open Access Consumers in Maharashtra, subject to the conditions in Regulation 5.

## **PART B: RENEWABLE ENERGY PURCHASE OBLIGATION**

### **4 Eligible Renewable Energy sources**

4.1 For the purposes of these Regulations, energy generation from all types of Renewable Energy ("RE") sources as recognised or approved by the MNRE shall be considered :

Provided that any new technology may qualify as 'renewable' only after the State Commission has approved such technology based on approval by the MNRE.

4.2 The eligible RE sources shall include without limitation the following :

- (a) Non-fossil fuel (including bagasse) based Co-generation (both qualifying and non-qualifying Co-generation)
- (b) Wind Energy
- (c) Biomass Power based on Rankine Cycle technology
- (d) Small Hydro, Mini Hydro, Micro Hydro Power
- (e) Waste to Energy based on technologies approved by MNRE
- (f) Solar Power
- (g) Hybrid RE based on RE technologies and sources approved by MNRE and the State Commission
- (h) Power generated from co-firing of biomass in the thermal power plants
- (i) Any other source recognised or approved by MNRE and the State Commission.

4.3 Generation from grid-connected RE sources having suitable metering and communication arrangement with Distribution Licensee / Maharashtra State Load Despatch Centre ("MSLDC") shall be considered as generation from eligible RE sources ;

Provided that generation from off-grid RE sources setup by Distribution Licensee for meeting its universal service obligations, shall be considered as generation from eligible RE sources only if suitable metering and communication arrangement in accordance with CEA (Installation and Operation of Meters) Regulations, 2006 as amended from time to time exists and Distribution Licensee communicate details of such generation on monthly basis to State Agency.

4.4 Procurement of RECs issued for RE generation within and outside Maharashtra shall be considered as eligible instruments for the purpose of RPO compliance by Obligated Entities within Maharashtra over the Operating Period specified in Regulation 6.

### **5 Obligated Entities**

5.1 The percentage specified in Regulation 7.1 shall be applicable to all Obligated Entities covering Distribution Licensees, Open Access Consumers and captive users within Maharashtra, subject to the following conditions :

- (a) Any person who owns a grid-connected Captive Generating Plant based on conventional fossil fuel with installed capacity of 1 MW and above, or such other capacity as may be stipulated by the State Commission from time to time, and consumes electricity generated from such Plant for his own use shall be subject to RPO to the extent of a percentage of his consumption met through such fossil fuel-based captive source ;
- (b) Any person having a Contract Demand of not less than 1 MW and who consumes electricity procured from conventional fossil fuel-based generation through Open Access shall be subject to RPO to the extent of a percentage of his consumption met through such fossil fuel-based Open Access source :

Provided that the State Commission may, by order, modify/revise the minimum capacity referred to in sub-clauses (a) and (b) above from time to time.

Provided further that the condition under sub-clause (a) above shall not be applicable in case of stand-by (or emergency back-up) captive generating facilities.

## 6 Operating Period

The Operating Period of the RPO framework specified under these Regulations shall commence from 1 April, 2020 and shall be valid until 31 March, 2025.

## 7 Renewable Purchase Obligation target

- 7.1 Every Obligated Entity shall procure electricity generated from eligible RE sources to the extent of the percentages, out of its total procurement of electricity from all sources excluding energy from Hydro power in a year, set out in the following Table :—

Year	Quantum of purchase (in %) from Renewable Energy sources (in terms of energy equivalent in kWh)		
	Solar	Non-Solar (other RE)	Total
	(a)	(b)	(c)
2020-2021	4.50%	11.50%	16.00%
2021-2022	6.00%	11.50%	17.50%
2022-2023	8.00%	11.50%	19.50%
2023-2024	10.50%	11.50%	22.00%
2024-2025	13.50%	11.50%	25.00%

- 7.2 RPO target stipulated above are minimum target to be achieved. Obligated Entity shall endeavour to achieve RPO target notified by the Central Government from time to time for which it will be eligible for incentive as per Regulation 12.
- 7.3 Obligated Entity can use surplus Solar energy upto 15% of total RPO target to meet short fall in non-Solar RPO target and vice-versa ;

Provided that Obligated Entity by providing detailed justification may seek prior approval of the Commission for adjusting more than 15% surplus energy from one category against short fall in other RPO category.

- 7.4 Any variation in the fulfilment of RPO targets by the Obligated Entity within a band of +/- 5% of the applicable RPO target (in terms of Energy Units or MWh) for the respective years shall be allowed for carry forward to subsequent year under exceptional circumstances subject to detailed scrutiny.
- 7.5 Distribution Licensee with peak demand less than 10 MW, a Captive User of a Captive Generating Plant with installed capacity of 1 MW and above, and Open Access Consumers with Contract Demand of 1 MW and above, shall be required to meet only their composite RPO target set out in column (c) of the Table above annually :

Provided that in case of Captive User of a Captive Generating Plant commissioned before 1 April 2016, the composite RPO target with respect to the energy procured from such Captive Generating Plant shall be 9% :

Provided further that in case of Captive Generating Plant commissioned on or after 1 April 2016, the composite RPO target shall be equal to the target applicable for the year in which project is commissioned :

Provided further that in case of any augmentation of the Captive Generating Plant, the RPO target for augmented capacity shall be equal to the RPO target applicable for the year in which such augmented capacity has been commissioned :

Provided also that each Distribution Licensee shall include its plan for procurement of power from RE sources in its long-term power procurement plan such as would meet the RPO target specified above.

- 7.6 An Obligated Entity may meet its RPO target by way of its own generation or procurement of power from another RE Project or by purchase from a Licensee or by purchase of RECs or by a combination of these options :

Provided that procurement of RE power by a Distribution Licensee at a Generic Tariff rate approved by the State Commission or at a rate discovered through transparent process of competitive bidding and duly approved/adopted by the Commission shall be considered as eligible quantum for fulfilment of the RPO of such Distribution Licensee :

Provided further that RE power procurement as per agreement signed before notification of MERC (Renewable Purchase Obligation, its compliance and implementation of REC) Regulations, 2010 shall be considered as eligible quantum for fulfilment of the RPO of such Distribution Licensee.

## **8 Certificates under the Regulations of the Central Commission**

Subject to the terms and conditions contained in these Regulations, the Certificates issued under the Central Commission's REC Regulations shall be valid instruments for the discharge of the Obligations set out in these Regulations for the Obligated Entities to purchase electricity from RE sources :

Provided that, in the event of an Obligated Entity seeking to fulfil its RPO by purchase of Certificates, the obligation to purchase electricity from Solar generation may be fulfilled only by purchase of Solar Certificates, and the obligation to purchase electricity from generation based on RE other than Solar may be fulfilled only by purchase of non-Solar Certificates.

**9 State Agency**

- 9.1 The State Agency shall function in accordance with the directions of the State Commission and shall act in a manner consistent with the procedures and rules of the Central Agency for discharge of its functions under the Central Commission's REC Regulations.
- 9.2 The State Agency shall devise an appropriate protocol for collection of information from various sources such as RE Generating Companies, Obligated Entities, MSLDC, etc., and compute the compliance of RPO targets by Obligated Entities.
- 9.3 The State Agency shall submit to the State Commission the quarterly status of compliance of RPO by the Obligated Entities in the stipulated format and may suggest appropriate measures as may be necessary for compliance of such Obligation.
- 9.4 The State Commission may from time to time stipulate the fees and charges payable to the State Agency for discharge of its functions under these Regulations.
- 9.5 If the State Commission is satisfied that the State Agency is not able to discharge its functions satisfactorily, it may, by general or special order, designate any other entity to function as the State Agency.

**10 Distribution Licensees**

- 10.1 Each Distribution Licensee shall indicate, with evidence, the estimated quantum of purchase from RE sources for each year of the Operating Period in its Multi Year Tariff Petition and shall accordingly enter into arrangements to meet its RPO.
- 10.2 The estimated quantum of RE purchase shall be in accordance with Regulation 7.1 corresponding to the approved power purchase quantity excluding Hydro power for each year of the Operating Period.
- 10.3 Each Distribution Licensee shall furnish a summary statement of energy procured from different RE sources on a monthly basis to the State Agency.
- 10.4 Within 60 days of close of the financial year, each Distribution Licensee shall submit a detailed statement of energy procurement from various RE sources, duly certified by the statutory auditor.

**11 Captive Users and Open Access Consumers**

- 11.1 Subject to the conditions specified in Regulation 5, Captive Users and Open Access Consumers shall submit details of their consumption of electricity and power purchase from RE sources towards fulfilment of their respective RPO on a monthly basis to the State Agency.
- 11.2 Captive Users and Open Access Consumers shall purchase RE as specified in Regulation 7.1 corresponding to power purchase quantity excluding Hydro power for each year of the Operating Period and shall accordingly enter into arrangements to meet their respective RPO.
- 11.3 Subject to fulfilment of conditions for captive usage and eligibility criteria under Regulation 5.1 (a), the sale of surplus electricity from a RE-based Captive Power Project over and above the captive consumption will qualify for availing RECs as provided in Regulation 8 :

Provided that on availing REC, such surplus energy shall not be eligible for incentive as specified in Regulation 12.



## 12 Incentives and Penalty

- 12.1 Regulation 7 provides minimum percentage of RE to be procured in each year by Obligated Entity.
- 12.2 Distribution Licensee shall endeavour to achieve total RPO target notified by the Central Government and for doing so it will get incentive of Rs 0.25 per kWh for RE procured above the minimum percentage specified in Regulation 7 upto the percentage notified by the Central Government as under or as may be notified from time to time:

Year	Solar	Non-Solar	Total
2020-2021	8.75%	10.25%	19.00%
2021-2022	10.50%	10.50%	21.00%

Provided such incentive will not be applicable if Distribution Licensee have not fulfilled Renewable Purchase Obligations on cumulative basis;

Provided further that RE procured during the year for meeting RPO of previous years shall be deducted while determining eligible RE quantum for incentives.

- 12.3 Any shortfall in meeting the minimum percentage of RE as specified in Regulation 7 may be carried forward from FY 2020-21 and FY 2021-22 to FY 2022-23 and from FY 2023-24 to FY 2024-25 and Obligated Entity shall meet such shortfall on cumulative basis by 31 March 2023 and 31 March 2025, respectively;

Provided that Distribution Licensee shall be subjected to reduction in Annual Revenue Requirement at a rate of Rs 0.10 per kWh for cumulative shortfall in total RE procurement target for each year;

Provided further that other Obligated Entities shall be subjected to penalty of Rs. 0.10 per kWh for cumulative shortfall in total RE procurement target for each year;

Provided further that any cumulative shortfall in RE procurement as on 31 March 2023 and/or 31 March 2025 shall not be carried forward for next year and be adjusted by imposing reduction in ARR for Distribution Licensees and imposing penalty for other Obligated Entities, at rate of floor price of respective REC as on that date;

Provided further that if Obligated Entity is able to demonstrate that even after taking all possible measures including procurement of RECs, it is not able to meet RPO then the Commission may reduce the penalty amount subject to conditions as may be stipulated in that Order.

- 12.4 Incentives and Penalties for Distribution Licensees shall be determined and approved/levied by the Commission in ARR determination process.

- 12.5 Penalties for other Obligated Entities shall be collected by the State Agency through RPO Web-portal;

Provided that State Agency shall maintain separate account in the name of RPO Fund for this purpose;

Provided further that with prior approval of the Commission, the State Agency may utilise such amount for meeting its expenses for creating and maintaining RPO Web-portal, and any surplus left thereafter shall be deposited in to the State Deviation Pool Account created as per MERC (Deviation Settlement Mechanism and Related Matters) Regulations, 2019 on quarterly basis and shall be utilised as per Regulation 15(D) of those Regulations;

Provided further that at the end of each Financial Year, State Agency shall submit certified details of all transaction under RPO Fund.

### **13 Monitoring and Implementation Framework**

- 13.1 Within three months from notification of this Regulations, State Agency shall develop RPO Web-portal for RPO compliance monitoring and reporting.
- 13.2 Within one month of development of RPO Web-portal, all Obligated Entities shall register themselves on RPO Web-portal and submit requisite information monthly or for any other specified period to State Agency through this Web-portal only.
- 13.3 State Load Despatch Centre and Chief Electrical Inspector who will be assisting the State Agency in verification of RPO compliance of Distribution Licensees and Captive Consumers, respectively, shall also register themselves on RPO Web-portal within a month.
- 13.4 Every Obligated Entity shall submit its electricity consumption and details of RE procured in a month within 30 days from end of the month on the Web based portal.
- 13.5 Details of electricity consumption of Distribution Licensee shall be verified by MSLDC and that of other Obligated Entities shall be verified by concerned Distribution Licensee or Electrical Inspector, whichever is applicable.
- Provided such verification of the web based data shall be completed within 45 days from end of the month.
- 13.6 Within 60 days from end of each quarter, State Agency shall publish RPO compliance status of Obligated Entities on RPO Web-portal.
- 13.7 At the end of Financial Year, Obligated Entities shall upload/submit documentary evidence of procurement of RE or REC to State Agency through RPO Web-portal;  
Provided that such document shall be submitted within 45 days from end of Financial Year;  
Provided further that State Agency shall complete verification process within 60 days from end of Financial Year.
- 13.8 Any delay in performing activities stipulated in Regulation 13 shall attract penalty of Rs. 100 per day of delay;  
Provided that continuous or repeated default or delay in performing activities shall be treated as non-compliance of the Regulations and may attract action under Section 142 of the EA.
- 13.9 Subsequent to completion of verification process, State Agency shall publish RPO compliance of each of Obligated Entity on RPO Web-portal.
- 13.10 Based on RPO compliance status within 60 days from end of Financial Year, State Agency shall compute incentive or penalty to be levied to Obligated Entity using RPO Web-portal;  
Provided that incentive or penalty leviable to Distribution Licensee shall be finalised and communicated through RPO Web-portal for adjustment in Annual Revenue Requirement;  
Provided further that penalty payable by Other Obligated Entity shall be finalised and communicated through RPO Web-portal for payment within 15 days which shall be deposited in RPO Fund through online payment facility on RPO Web-portal;  
Provided further that non-payment of penalty within 15 days shall attract delayed payment charges on simple interest basis at the one-year Marginal Cost of Funds-based

Lending Rate ('MCLR') as declared by the State Bank of India applicable as on 1st of the respective month plus 350 basis points per annum on the penalty amount for the period of delay.

- 13.11 Non-payment of penalty or non-submission of required details by Obligated Entity shall be treated as non-compliance of Regulations and the Commission on suo motu or on the recommendation from the State Agency may initiate action against such Entity under Section 142 of the Act.

## **PART C: RENEWABLE ENERGY PRICING**

### **14 Pricing Principles for Renewable Energy Projects commissioned during the Operating Period**

All RE Projects commissioned during the Operating Period specified in these Regulations shall have the option of participate in competitive bidding process or following the Tariff structure and other conditions as specified in the Regulations of the State Commission governing the terms and conditions for determination of RE Tariff or adopt the REC mechanism for pricing of the electricity generated from such Projects:

Provided that Projects that choose one or the other option shall have to continue with that option during the entire Tariff Period or until validity of the Power Purchase Agreement, whichever is later;

Provided also that such RE Projects shall exercise their choice of pricing mechanism prior to execution of the PPA with a Distribution Licensee or an Open Access Consumer, as the case may be.

## **PART D: OTHER MATTERS**

### **15 Grid Connectivity Framework**

Development of evacuation infrastructure shall be responsibility of concerned Generating Company and it shall be treated as integral part of project for the purpose of tariff determination.

### **16 Power to Relax**

The State 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 by an interested person.

### **17 Issue of Orders and Practice Directions**

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

### **18 Power to Amend**

The State 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 State Commission may, by general or specific order, make such provisions not inconsistent with the provisions of the Act as may appear to be necessary for removing the difficulty.

Mumbai,  
Dated the 27th December 2019.

ABHIJIT DESHPANDE,  
Secretary,  
Maharashtra Electricity Regulatory Commission.