



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष १०, अंक ९]

शुक्रवार, फेब्रुवारी २३, २०२४/फाल्गुन ४, शके १९४५

[पृष्ठे १४, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ९

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

अधिसूचना

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/तांत्रिक/विनियम/०१३३.—विद्युत अधिनियम, २००३ च्या (२००३ चा ३६) कलम ६१ आणि कलम ८६(३) सह कलम १८१ नुसार प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा वापर करुन आणि वीज दर धोरण, २०१६ च्या खंड ५.३ नुसार तसेच या संबंदात त्यास समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करुन आणि पूर्व प्रसिद्धीनंतर, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग 'महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग' (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम २०१९ ('मुख्य विनियम') या विनियमांमध्ये सुधारणा करण्यासाठी खालील विनियम करीत आहे :

प्रस्तावना

विद्युत अधिनियम, २००३ ('वि.अ.२००३' किंवा 'अधिनियम')च्या कलम ८६(१)(इ) नुसार, राज्य विद्युत नियामक आयोगावर ('एसइआरसी' किंवा 'आयोग') ग्रीडशी जोडणी देण्यासाठी आणि कोणत्याही व्यक्तीस विजेची विक्री करण्यासाठी सुयोग्य उपाययोजना प्रदान करुन नूतनशील ऊर्जा स्त्रोतांपासून वीज निर्मितीस चालना देण्याचे कार्य नेमून देण्यात आले आहे. तसेच, राज्य नियामक आयोग अशा स्त्रोतांची उपलब्धता आणि किरकोळ वीज दरावरील त्याचे परिणाम विचारात घेऊन, नूतनशील ऊर्जा स्त्रोतांकडून ऊर्जा खरेदी करण्यासाठी वितरण परवानाधारकाच्या क्षेत्रातील एकूण वीज वापराची किमान टक्केवारी निश्चित करेल. राज्य विद्युत नियामक आयोगाकडून वीज दर निश्चित करताना नूतनशील ऊर्जा खरेदीचा खर्च विचारात

घेण्यात येईल. महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने दि. २७ डिसेंबर, २०१९ रोजी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम २०१९ अधिसूचित केले आहेत. वीज मंत्रालय, भारत सरकारने “२०२९-३० पर्यंत नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन (आरपीओ) आणि ऊर्जा साठवणूक बंधन मार्गदर्शिका’ आणि विद्युत (हरित ऊर्जा मुक्त प्रवेशाद्वारे नूतनशील ऊर्जेस चालना) नियम, २०२२ जारी केले आहेत. त्याशिवाय, वीज मंत्रालयाने दि. २० ऑक्टोबर, २०२३ च्या अधिसूचनेन्वये निर्देशित ग्राहकांच्या अ-खनिज स्त्रोतांपासूनच्या नूतनशील उर्जा वीज वापराचा किमान वाटा विनिर्दिष्ट केला आहे, या ग्राहकांमध्ये उर्जा संरक्षण कायदा, २००९ च्या तरतुदीतर्गत वीजनिर्मिती करणारे वितरण परवानाधारक, मुक्त प्रवेश ग्राहक आणि स्व-वापरासाठी वीजनिर्मिती करणारे कॅप्टिव्ह ग्राहक यांचा समावेश आहे. नियामक निश्चितता प्रदान करण्यासाठी आणि द्विरुक्ती टाळण्यासाठी, हे बदल महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१९ मध्ये समुचितपणे समाविष्ट करण्यात आले आहेत.

संक्षिप्त शीर्षक आणि प्रारंभ

- २.१ या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४” असे म्हणावे.
- २.२ हे विनियम **शासकीय राजपत्रातील** त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

मुख्य विनियमांच्या विनियम २ मध्ये सुधारणा:-

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(इ) नंतर २.१(इ)(ए) ची भर :-

“२.१(इ)(ए) “**विखुरलेले आरपीओ**” म्हणजे नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन ज्याची पूर्तता १० मेगावॉट पेक्षा कमी आकारमान असणाऱ्या नूतनशील उर्जा प्रकल्पातून करण्यात येईल आणि त्यामध्ये केंद्र सरकारने अधिसूचित केलेल्या आणि मविनिआ (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम २०१९ आणि त्यामध्ये त्यानंतर करण्यात आलेल्या सुधारणांमध्ये मान्यता दिलेल्या सर्व संरूपणा खालील मांडण्या (नक्त मापन, सकल मापन, नक्त देयक, गट नक्त मापन, मीटरच्या मागील बाजूस असणाऱ्या मांडण्या आणि अन्य कोणतेही संरूपण) यांचा समावेश असेल.

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(एफ) नंतर २.१(एफ)(ए) ची भर :-

“२.१(एफ)(ए) “**एचपीओ**” म्हणजे जल-विद्युत खरेदीचे बंधन;”

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(जे) नंतर २.१(जे)(ए) ची भर:-

“२.१(जे)(ए) “**अन्य आरपीओ**” म्हणजे नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन ज्याची पूर्तता विनियम २.१(इ)(ए), २.१(एफ)(ए) आणि २.१(एन)(ए) अंतर्गत समाविष्ट नसलेल्या कोणत्याही नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पामधून निर्माण केलेल्या ऊर्जेद्वारे करता येईल.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(एन) नंतर २.१(एन)(ए) ची भर:-

“२.१(एन)(ए) “**पवन ऊर्जा आरपीओ**” म्हणजे नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन ज्याची पूर्तता ३१ मार्च, २०२४ नंतर कार्यान्वित झालेल्या पवन ऊर्जा प्रकल्पांमधून (डब्ल्युपीपी) निर्माण केलेल्या ऊर्जेद्वारे करता येईल.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम ४ मध्ये सुधारणा :-

मुख्य विनियमांच्या विनियम ४.२ मध्ये उप-खंड 'डी' मध्ये सुधारणा आणि नवीन उप-खंड '(एच)(ए)' आणि '(एच)(बी)' ची भर:-

- “४.२ (डी) मोठे जल-विद्युत प्रकल्प (एलएचपी), पम्पड स्टोअरेज प्रकल्प, लघु जल-विद्युत, मिनी जल-विद्युत, मायक्रो जल-विद्युत प्रकल्पांसह सर्व जल-विद्युत प्रकल्प (एचपीपी)
- ४.२ (एच)(ए) हरित हायड्रोजन आणि हरित अमोनिया”
- (एच)(बी) १० मेगावॅट पेक्षा कमी आकारमानाची विखुरलेली नूतनशील उर्जा निर्मिती यंत्रणा.

मुख्य विनियमांच्या विनियम ४.३ नंतर ४.३ (ए) ची भर:-

“४.३ (ए) एचपीओ लक्ष्यांक:

(ए) “एचपीओची पूर्तता ३१ मार्च, २०२४ पर्यंत कार्यान्वित झालेल्या सर्व जल-विद्युत प्रकल्पांमधून (पम्पड स्टोअरेज प्रकल्प (पीएसपी) आणि लघु जल-विद्युत प्रकल्पांसह (एसएचपी)) निर्माण केलेल्या ऊर्जेद्वारेच फक्त करता येईल :

परंतु असे की, एचपीओची पूर्तता ३१ मार्च, २०२४ नंतर कार्यान्वित झालेल्या जल-विद्युत प्रकल्पांमधून राज्य/वितरण कंपनीला पुरविण्यात आलेल्या मोफत विजेमधून करता येईल.

(बी) अन्य आरपीओ वर्गवारीमध्ये ३१ मार्च, २०२४ पूर्वी कार्यान्वित झालेल्या जल-विद्युत प्रकल्पामधील मोफत विजेसह अन्य सर्व जल-विद्युत प्रकल्पामधून (एचपीपी) निर्माण झालेली ऊर्जा विचारात घेण्यात येईल.

(सी) केंद्र सरकारच्या मान्यतेच्या अधीन राहून प्रकरण-निहाय तत्त्वावर, भारताबाहेरून आयात केलेल्या जल-विद्युत देखील एचपीओ बंधनाच्या पूर्ततेसाठी विचारात घेता येईल.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम ६ मध्ये सुधारणा:-

मुख्य विनियमांमधील विनियम ६ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल:

“या विनियमांतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या आरपीओ चौकटीचा कार्य कालावधी १ एप्रिल, २०२० पासून सुरु होईल आणि ३१ मार्च, २०३० पर्यंत वैध राहिल.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम ७ मध्ये सुधारणा:-

आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीचे नूतनशील ऊर्जा खरेदीच्या बंधनाचे लक्ष्यांक वगळणे:

मुख्य विनियमांच्या विनियम ७.१ मधील तक्त्यामध्ये विनिर्दिष्ट केलेले आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीचे आरपीओ लक्ष्यांक वगळण्यात आले आहेत. आर्थिक वर्ष २०२४-२५ ते २०२९-३० साठीचे आरपीओ लक्ष्यांक विनियम ७.५ (ए) मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आले आहेत.

मुख्य विनियमांच्या विनियम ७.५ नंतर ७.५ (ए), (बी) आणि (सी) ची भर :-

७.५(ए) प्रत्येक बंधन असलेली संस्था/व्यक्ती, एका वर्षात सर्व स्रोतांपासून खरेदी केलेल्या एकूण विजेपैकी 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)				
	पवन ऊर्जा आरपीओ	एचपीओ	विखुरलेले आरपीओ	अन्य आरपीओ	एकूण आरपीओ
	(अ)	(ब)	(क)	(ड)	(इ)
२०२४-२५	०.६७%	०.३८%	१.५०%	२७.३५%	२९.९९%
२०२५-२६	१.४५%	१.२२%	२.१०%	२८.२४%	३३.०९%
२०२६-२७	१.९७%	१.३४%	२.७०%	२९.९४%	३५.९५%
२०२७-२८	२.४५%	१.४२%	३.३०%	३१.६४%	३८.८९%
२०२८-२९	२.९५%	१.४२%	३.९०%	३३.१०%	४१.३६%
२०२९-३०	३.४८%	१.३३%	४.५०%	३४.०२%	४३.३३%

परंतु असे की, विशिष्ट वर्षात निर्धारित 'पवन-ऊर्जा आरपीओ' साध्य करण्यात आलेली तूट एचपीओ द्वारे भरून काढता येऊ शकेल, जी त्या वर्षासाठीच्या 'एचपीओ' पेक्षा जास्त असेल किंवा त्याउलट असेल. त्या वर्षातील पवन आरपीओ किंवा एचपीओ घटकाखालील शिल्लक ज्यादा ऊर्जा वापर अन्य आरपीओचा भाग म्हणून विचारात घेतला जाऊ शकेल :

परंतु असेही की, विशिष्ट वर्षात अन्य आरपीओ अंतर्गत केलेला जास्तीच्या ऊर्जा वापरचा उपयोग पवन आरपीओ किंवा एचपीओ मधील तूट भरून काढण्यासाठी करता येईल :

परंतु असेही की, २० मेगावॅटपेक्षा कमी सर्वोच्च मागणी असलेले वितरण परवानाधारक, १ मेगावॅट आणि त्यापेक्षा जास्त स्थापित क्षमता असलेल्या स्व-वापरासाठीच्या निर्मिती प्रकल्पाचे उपयोगकर्ते आणि १ मेगावॅट व त्यापेक्षा जास्त करारांतर्गत मागणी असलेले मुक्त प्रवेश ग्राहकांनी वरील तक्त्यातील रकाना (इ) मध्ये ठरवून दिलेल्या त्यांच्या फक्त संयुक्त आरपीओ लक्ष्यांकाची वार्षिक पूर्तता करणे आवश्यक राहिल ;

“७.५(बी) विनियम ७.५(ए) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या किमान टक्केवारीपेक्षा जास्त प्राप्त केलेल्या नूतनशील ऊर्जेसाठी वितरण परवानाधारकाला प्रति युनिट रु. ०.१० प्रोत्साहन-अधिदान मिळेल.

“७.५(सी) वितरण परवानाधारका व्यतिरिक्त बंधन असलेल्या व्यक्ती/संस्थांनी विनियम ७.५(ए) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या किमान टक्केवारी पेक्षा जास्त प्राप्त केलेल्या नूतनशील ऊर्जेसाठी त्यांना प्रति युनिट रु. ०.१० प्रोत्साहन-अधिदान मिळेल, जे अशा ग्राहकांना वीज पुरवठा करणाऱ्या वितरण परवानाधारकाद्वारा अदा करण्यात येईल आणि त्या वितरण परवानाधारकाच्या वीज पुरवठा व्यवसायाच्या एकूण महसुली गरजेमधून ते वसूल करण्यात येईल.

मुख्य विनियमांमधील विनियम ७.६ खालीलप्रमाणे बदल करण्यात येईल:

“७.६ बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिना त्यांच्या आरपीओ बंधनाच्या लक्ष्यांकांची पूर्तता खालीलपैकी एक किंवा अधिक मार्गाने करता येईल :

(ए) नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून स्वतः केलेली वीजनिर्मिती ;

(बी) कोणत्याही विकासकाकडून थेट किंवा वीज व्यापारी परवानाधारकाकडून किंवा वीज बाजारपेठेतून मुक्त प्रवेशाद्वारे नूतनशील ऊर्जा प्राप्त करून ;

(सी) वितरण परवानाधारकाकडून मागणीद्वारे:

- (एक) कोणतीही बंधन असलेली संस्था/व्यक्ती त्याच्या वीज वापराच्या ठराविक टक्क्यांपर्यंत किंवा त्याच्या संपूर्ण वीज वापरापर्यंत हरित ऊर्जा खरेदी करू शकते आणि ते यासाठी त्यांच्या वितरण परवानाधारकाकडे मागणी करू शकतात, जो अशा प्रमाणात हरित ऊर्जा प्राप्त करील आणि त्याचा पुरवठा करील ;
- (दोन) ग्राहक स्वेच्छेने त्याच्यावरील बंधनापेक्षा जास्त नूतनशील ऊर्जा खरेदी करू शकतो आणि अंमलबजावणीच्या सुलभतेसाठी हे प्रमाण पंचवीस टक्क्यांच्या टप्प्यात किंवा शंभर टक्क्यांपर्यंत असू शकते ;
- (तीन) हरित ऊर्जेसाठीचे दर आयोगाकडून स्वतंत्रपणे निश्चित करण्यात येतील, ज्यामध्ये नूतनशील ऊर्जेची सरासरी एकत्रित वीज खरेदी किंमत, क्रॉस-सबसिडी आकार, असल्यास, आणि हरित ऊर्जेचा पुरवठा करण्यासाठी वितरण परवानाधारकाचा विवेकपूर्ण खर्च समाविष्ट असणारे सेवा शुल्क यांचा समावेश असेल;
- (चार) वितरण परवानाधारकाकडून हरित ऊर्जेची कोणतीही मागणी किमान एक वर्षांच्या कालावधीसाठी असेल;
- (पाच) हरित ऊर्जेचे प्रमाण किमान एक वर्षासाठी पूर्व-विनिर्दिष्ट केले जाईल;
- (सहा) वितरण परवानाधारकाकडून किंवा वितरण परवानाधारका व्यतिरिक्त नूतनशील ऊर्जा स्रोतांकडून बंधन असलेली संस्था/व्यक्तीच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदी बंधनापेक्षा जास्त खरेदी केलेली हरित ऊर्जा वितरण परवानाधारकाच्या नूतनशील ऊर्जा खरेदी बंधनाच्या पूर्ततेमध्ये गणली जाईल;
- (सात) वितरण परवानाधारकाद्वारे पुरविलेल्या नूतनशील ऊर्जेचे लेखे मासिक तत्वावर ठेवण्यात येतील;

(डी) स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मिती प्रकल्पामधून नूतनशील ऊर्जा वापरून ;

(इ) नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रे (आरड्सी) खरेदी करून ;

(एफ) हरित हायड्रोजन किंवा हरित अमोनियाची खरेदी करून ;

हरित हायड्रोजन किंवा हरित अमोनियाच्या प्रमाणाची गणना नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून उत्पादित एक मेगावॉट प्रति तास किंवा त्याच्या पटीत विजेपासून उत्पादित हरित हायड्रोजन किंवा हरित अमोनियाच्या सममूल्यतेचा विचार करून करण्यात येईल आणि या संदर्भातील निकष केंद्रीय आयोगाकडून अधिसूचित करण्यात येतील;

(जी) केंद्र सरकारद्वारे निश्चित करण्यात येतील त्याप्रमाणे अन्य कोणतेही स्रोत;

परंतु असे की, आयोगाने मान्यता दिलेल्या सामान्य (जेनेरिक) वीज दराने किंवा पारदर्शक स्पर्धात्मक बोली प्रक्रिये द्वारे मिळविलेल्या दराने आणि त्यास आयोगाकडून उचित मान्यता/स्वीकृती मिळवून वितरण परवानाधारकाने प्राप्त केलेली नूतनशील ऊर्जा अशा वितरण परवानाधारकाच्या आरपीओ बंधनाच्या पूर्ततेसाठी पात्र प्रमाण म्हणून विचारात घेण्यात येईल ;

परंतु आणखी असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम २०१९ आणि महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम २०१० अधिसूचित होण्याआधी स्वाक्षांकित झालेल्या करारानुसार करण्यात आलेली नूतनशील ऊर्जेची प्राप्ती अशा वितरण परवानाधारकाच्या “अन्य आरपीओ” बंधनाच्या पूर्ततेसाठी पात्र प्रमाण म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

मुख्य विनियमांच्या विनियम ७.६ नंतर ७.७ ची भर :-

“७.७ ऊर्जा साठवणूक बंधन

(ए) ऊर्जा साठवणूक बंधनाची गणना विजेच्या एकूण वापराच्या टक्केवारीच्या रूपात करण्यात येईल आणि ऊर्जा साठवणूक प्रणालीमध्ये (इएसएस) साठवलेल्या एकूण ऊर्जेपैकी किमान ८५ टक्के ऊर्जा, वार्षिक तत्त्वावर, नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून प्राप्त केली जाईल तेव्हाच त्याची पूर्तता केल्याचे मानण्यात येईल;

(बी) एकूण वापरल्या जाणाऱ्या ऊर्जेपैकी सौर/पवन ऊर्जेची साठवणुकीसह/द्वारे खालील टक्केवारी असेल:

वर्ष	साठवणूक (ऊर्जेच्या आधारावर)
२०२४-२५	१.५ %
२०२५-२६	२.० %
२०२६-२७	२.५ %
२०२७-२८	३.० %
२०२८-२९	३.५ %
२०२९-३०	४.० %

(सी) विनियम ७.५(ए) मध्ये नमूद केल्यानुसार नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून साठवणूक केलेल्या ऊर्जेच्या मर्यादेपर्यंत एकूण आरपीओच्या पूर्ततेचा भाग म्हणून ऊर्जा साठवणूक बंधन विचारात घेण्यात येईल;

(डी) कोणतेही नवीन वाणिज्यिकदृष्ट्या व्यवहार्य ऊर्जा साठवणूक तंत्रज्ञान सामावून घेण्यासाठी आणि बॅटरी एनर्जी स्टोअरेज सिस्टमच्या (बीइएसएस) खर्चात कपात करण्यासाठी, पम्ड स्टोअरेज प्रकल्पाचे (पीएसपी) कार्यान्वयन/संचालन विचारात घेऊन ठराविक काळाने ऊर्जा साठवणूक बंधनाचा आढावा घेण्यात येईल.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम ८ मध्ये सुधारणा:-

मुख्य विनियमांमधील विनियम ८ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल:

“परंतु असे की, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तींनी आरपीओची पूर्तता जर प्रमाणपत्राच्या खरेदीने करण्याचे ठरविले तर, विनियम ७.१ आणि ७.५(ए) मध्ये ठरवून दिल्यानुसार वेगवेगळ्या नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून करावयाच्या वीज खरेदीच्या बंधनाची पूर्तता केंद्रीय आयोगाच्या आरइसी विनियमानुसार उचित प्रमाणपत्रांची खरेदी करून करता येईल.”

मुख्य विनियमांच्या विनियम १२ मध्ये सुधारणा:-

मुख्य विनियमांमधील विनियम १२.१ ते १२.३ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल:

१२.१ बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिने प्रत्येक वर्षात प्राप्त करावयाच्या नूतनशील ऊर्जेची किमान टक्केवारी विनियम ७.१ मध्ये देण्यात आली आहे.

१२.२

वितरण परवानाधारक केंद्र शासनाने वेळोवेळी अधिसूचित केलेले लक्ष्यांक साध्य करण्यासाठी प्रयत्नशील राहतील आणि हे लक्ष्यांक प्राप्त करण्यासाठी त्यांना विनियम ७.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या किमान टक्केवारीपेक्षा जास्त ते केंद्र शासनाने खालीलप्रमाणे अधिसूचित केलेल्या टक्क्यांपर्यंत प्राप्त केलेल्या नूतनशील ऊर्जेसाठी रु. ०.२५ प्रति युनिट प्रोत्साहन-अधिदान मिळेल:

वर्ष	सौर	बिगर सौर	एकूण
२०२०-२१	८.७५%	१०.२५%	१९.००%
२०२१-२२	१०.५०%	१०.५०%	२१.००%

वर्ष	पवन आरपीओ	एचपीओ	अन्य आरपीओ	एकूण आरपीओ
	(ए)	(बी)	(सी)	(डी)= ए+बी+सी
२०२२-२३	०.८१%	०.३५%	२३.४४%	२४.६१%
२०२३-२४	१.६०%	०.६६%	२४.८१%	२७.०८%

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, प्रोत्साहन-अधिदानासाठी पात्र नूतनशील ऊर्जेचे प्रमाण निश्चित करताना मागील वर्षीच्या आरपीओची पूर्तता करण्यासाठी या वर्षात प्राप्त केलेली नूतनशील ऊर्जा वजा करण्यात येईल;

परंतु आणखी असेही की, आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि २०२३-२४ करिता आयोगाने मुख्य विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या एकूण आरपीओ लक्ष्यांकापेक्षा जास्त ते वरील तक्त्यात दाखविल्यानुसार केंद्र सरकारने ठरवून दिलेल्या एकूण आरपीओ लक्ष्यांकापर्यंत एकूण आरपीओ साध्य केल्यास, वितरण परवानाधारक आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि २०२३-२४ करिता प्रोत्साहन-अधिदानासाठी पात्र राहिल.

१२.३

प्रत्येक वर्षासाठी एकूण नूतनशील ऊर्जा प्राप्त करण्याच्या लक्ष्यांकामधील एकत्रित तुटीकरिता वितरण परवानाधारकाच्या एकूण महसुली गरजेमध्ये रु. ०.१० प्रति युनिट दराने कपात करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, बंधन असलेल्या अन्य संस्था/व्यक्तींना एकूण नूतनशील ऊर्जा प्राप्त करण्याच्या प्रत्येक वर्षासाठीच्या लक्ष्यांकामधील एकत्रित तुटीकरिता रु. ०.१० प्रति युनिट दंड आकारण्यात येईल;

परंतु असेही की, आर्थिक वर्ष २०२३-२४ नंतर, नूतनशील ऊर्जा प्राप्तीमधील कोणतीही एकत्रित तूट पुढील वर्षीसाठी ओढण्यात येणार नाही आणि वितरण परवानाधारकाच्या वार्षिक महसुली गरजेमध्ये कपात करून आणि बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिंना दंड आकारणी करून समायोजित करण्यात येईल;

परंतु असेही की, बंधन असलेल्या संस्था/व्यक्तिने जर, आरईसीच्या प्राप्तीसह, शक्य त्या सर्व उपाययोजना करून देखील आरपीओ लक्ष्यांकाची पूर्तता करणे शक्य झाले नसल्याचे दाखवून दिल्यास, आयोग, त्या आदेशामध्ये ठरवून दिलेल्या अटीच्या अधीन राहून, दंडाच्या रकमेत कपात करू शकेल किंवा तूट पुढे ओढण्यास मान्यता देऊ शकेल.”

मुंबई,
दिनांक २३ फेब्रुवारी, २०२४.

डॉ. राजेंद्र गं. आंबेकर,
सचिव,
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग.

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION*NOTIFICATION*

ELECTRICITY ACT, 2003.

No. MERC/Tech/Regulation/0133 - In exercise of the powers conferred under section 61 and section 86(3) read with section 181 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and in pursuance to Clause 5.3 of the Tariff Policy, 2016 and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission makes the following Regulations to amend the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Renewable Purchase Obligation, its Compliance and Implementation of Renewable Energy Certificate Framework) Regulations, 2019 (**‘the Principal Regulations’**), namely :

Preamble

As per section 86 (1) (e) of the Electricity Act, 2003 (“EA 2003” or “the Act”), the State Electricity Regulatory Commissions (“SERCs” or “Commissions”) have been assigned the function of promoting generation of electricity from renewable sources of energy by providing suitable measures for connectivity with the grid and sale of electricity to any person. Also, SERCs shall fix a minimum percentage of the total consumption of electricity in the area of a Distribution Licensee for purchase of energy from renewable energy sources, taking into account availability of such resources and its impact on retail tariffs. Cost of purchase of renewable energy shall be taken into account while determining tariff by SERCs. The Maharashtra Electricity Regulatory Commission notified the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Renewable Purchase Obligation, its Compliance and Implementation of Renewable Energy Certificate Framework) Regulations, 2019 on 27th December 2019. The Ministry of Power (MoP), Government of India has issued the ‘Renewable Purchase Obligation (RPO) and Energy Storage Obligation Trajectory till 2029-30’ Order and the Electricity (Promoting Renewable Energy Through Green Energy Open Access) Rules, 2022. Further, the MoP *vide* its notification dated 20th October 2023 specified the minimum share of consumption of non-fossil sources (renewable energy) by designated consumers which includes Distribution Licensees, Open Access Consumers and Captive Consumers under the provisions of Energy Conservation Act, 2001. For providing regulatory certainty and avoid duplication, these changes have been appropriately incorporated in the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Renewable Purchase Obligation, its Compliance and Implementation of Renewable Energy Certificate Framework) Regulations, 2019.

Short title and commencement

- 2.1. These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Renewable Purchase Obligation, its Compliance and Implementation of Renewable Energy Certificate Framework) (First Amendment) Regulations, 2024.
- 2.2. These Regulations shall come into force from the date of their publication in the *Official Gazette*.

Amendment to Regulation 2 of the Principal Regulations :-

Introduction of Regulation 2.1(e)(a) after Regulation 2.1(e) of the Principal Regulations:—

“2.1(e)(a) **“Distributed RPO”** means Renewable Purchase Obligation that shall be met from the energy generated from Renewable Energy projects that are less than 10 MW in size and shall include installations under all configurations (Net Metering, Gross Metering, Net Billing, Group Net Metering, Behind the Meter Installations and any other configuration) notified by the Central Government and recognised in MERC (Grid Interactive Renewable Energy Generating System) Regulations, 2019 and its successive amendments;”

Introduction of Regulation 2.1(f)(a) after Regulation 2.1(f) of the Principal Regulations:—

“2.1(f)(a) **“HPO”** means Hydro Purchase Obligation ;”

Introduction of Regulation 2.1(j)(a) after Regulation 2.1(j) of the Principal Regulations:—

“2.1(j)(a) **“Other RPO”** means Renewable Purchase Obligation that may be met by energy produced from any Renewable Energy project not covered under Regulation 2.1(e)(a), 2.1(f)(a) and 2.1(n)(a);”

Introduction of Regulation 2.1(n)(a) after Regulation 2.1(n) of the Principal Regulations:—

“2.1(n)(a) **“Wind RPO”** means Renewable Purchase Obligation that shall be met by energy produced from Wind Power Projects (WPPs) commissioned after 31st March 2024;”

Amendment to Regulation 4 of the Principal Regulations:

Amendment to sub-clause ‘d’ and introduction of new sub-clause ‘(h)(a)’ and ‘(h)(b)’ in Regulation 4.2 of the Principal Regulations:

“4.2 (d) **All Hydro Power Projects (HPPs) including Large Hydro Power Projects (LHPs), Pumped Storage Projects, Small Hydro, Mini Hydro and Micro Hydro Power;**

4.2 (h) (a) **Green Hydrogen and Green Ammonia”**

(h) (b) **Distributed Renewable Energy Generating System of size less than 10 MW.**

Introduction of Regulation 4.3(A) after Regulation 4.3 of the Principal Regulations:

“4.3(a) **HPO Target:**

a) HPO shall be met only by energy produced from all Hydro Projects [including Pumped Storage Projects (PSPs) and Small Hydro Projects (SHPs)] commissioned after 31st March 2024;

Provided that, the HPO component may also be met out of the free power being provided to the State/Discom from the Hydro Power Projects commissioned after the 31st March 2024.

- b) Energy from all other Hydro power Projects (HPPs) including free power from HPPs commissioned before 31st March 2024 shall be considered under category of 'Other RPO';
- c) Hydro Power imported from outside India may also be considered for meeting HPO subject to approval of the Central Government on a case-to-case basis.”

Amendment to Regulation 6 of the Principal Regulations:

Substitution of Regulation 6 of the Principal Regulations:

“The Operating Period of the RPO framework specified under these Regulations shall commence from 1st April, 2020 and shall be valid until **31st March, 2030**”

Amendment to Regulation 7 of the Principal Regulations :

Deletion of RPO targets for FY 2024-25:

RPO targets for FY 2024-25 specified in the Table under Regulation 7.1 of the Principal Regulations stands deleted. RPO targets for FY 2024-25 to FY 2029-30 have been specified under Regulation 7.5 (A).

Introduction of Regulation 7.5 (A), (B) and (C) after Regulation 7.5 of the Principal Regulations:

“7.5(A) 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 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)				
	Wind RPO	HPO	Distributed RPO	Other RPO	Total RPO
	(a)	(b)	(c)	(d)	(e)
2024-25	0.67%	0.38%	1.50%	27.35%	29.91%
2025-26	1.45%	1.22%	2.10%	28.24%	33.01%
2026-27	1.97%	1.34%	2.70%	29.94%	35.95%
2027-28	2.45%	1.42%	3.30%	31.64%	38.81%
2028-29	2.95%	1.42%	3.90%	33.10%	41.36%
2029-30	3.48%	1.33%	4.50%	34.02%	43.33%

Provided that, any shortfall in achievement of stipulated Wind RPO in a particular year may be met with HPO which is in excess for that year and vice-versa. The balance excess energy consumption under Wind RPO or HPO component in that year, may be considered as part of the Other RPO component.

Provided further that, any excess energy consumption under Other RPO in a particular year may be utilised to meet the shortfall in Wind RPO or HPO.

Provided also that, Distribution Licensee with peak demand less than 20 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 (e) of the Table above annually.”

“7.5(B) Distribution Licensee shall get incentive of Rs 0.10 per kWh for RE procured above the minimum percentage specified in Regulation 7.5 (A).

“7.5(C) Obligated Entities other than Distribution Licensee shall get incentive of Rs 0.10 per kWh for RE procured above the minimum percentage specified in Regulation 7.5 (A), which shall be paid by the Distribution Licensee supplying electricity to such consumer and recovered from the Aggregate Revenue Requirement of the Supply Business of that Distribution Licensee.”

Substitution of Regulation 7.6 of the Principal Regulations:

“7.6 An Obligated Entity may meet its RPO target by one or more of the following methods:

(a) Own generation from Renewable energy sources;

(b) By procuring Renewable Energy through Open Access from any Developer either directly or through a trading licensee or through power markets;

(c) By Requisition from Distribution Licensee:

(i) Any entity may elect to purchase green energy either up to a certain percentage of the consumption or its entire consumption and they may place a requisition for this with their Distribution Licensee, which shall procure such quantity of green energy and supply it;

(ii) The consumer may purchase on a voluntary basis, more renewable energy, than he is obligated to do and for ease of implementation, this may be in steps of Twenty-five per cent and going upto Hundred per cent;

(iii) The tariff for the green energy shall be determined separately by the Commission, which shall comprise of the Average Pooled Power Purchase Cost of the renewable energy, cross-subsidy charges if any, and service charges covering the prudent cost of the Distribution Licensee for providing the green energy;

(iv) Any requisition for green energy from a Distribution Licensee shall be for a minimum period of one year;

(v) The quantum of green energy shall be pre-specified for at least one year

(vi) The green energy purchased from Distribution Licensee or from Renewable Energy sources other than Distribution Licensee in excess of Renewable Purchase Obligation of Obligated Entity shall be counted towards Renewable Purchase Obligation compliance of the Distribution Licensee;

(vii) The Accounting of renewable energy supplied by Distribution Licensee level shall be on a monthly basis;

(d) By consuming renewable energy from captive power plant;

(e) By purchasing of Renewable Energy Certificates (RECs);

(f) By Purchase of green hydrogen or green ammonia;

The quantum of green hydrogen or green ammonia would be computed by considering the equivalence to the green hydrogen or green ammonia produced from one MWh of electricity from the renewable sources or its multiples and norms in this regard shall be notified by the Central Commission.

(g) Any other sources, as may be, determined by the Central Government:

Provided that, procurement of RE power by a Distribution Licensee at a Generic Tariff rate approved by the 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, 2019 and MERC (Renewable Purchase Obligation, its compliance and implementation of REC) Regulations, 2010 shall be considered as eligible quantum for fulfilment of the "Other RPO" of such Distribution Licensee."

Introduction of Regulation 7.7 after Regulation 7.6 of the Principal Regulations:

“7.7 Energy Storage Obligation

- (a) The Energy Storage Obligation shall be calculated in energy terms as a percentage of total consumption of electricity and shall be treated as fulfilled only when at least 85% of the total energy stored in the Energy Storage System (ESS), on an annual basis, is procured from renewable energy sources.
- (b) The following percentage of total energy consumed shall be solar/wind energy along with/through storage:

Year	Storage (on Energy basis)
2024-25	1.5%
2025-26	2.0%
2026-27	2.5%
2027-28	3.0%
2028-29	3.5%
2029-30	4.0%

- (c) The Energy Storage Obligation to the extent of energy stored from RE sources shall be considered as a part of fulfilment of the total RPO as mentioned in Regulation 7.5(A).
- (d) The Energy Storage Obligation shall be reviewed periodically considering the commissioning/operation of PSP capacity, to accommodate any new promising commercially viable Energy Storage technologies and also reduction in cost of Battery Energy Storage Systems (BESS”)."

Amendment to Regulation 8 of the Principal Regulations:

Substitution of proviso of Regulation 8 of the Principal Regulations:

“Provided that, in the event of an Obligated Entity seeking to fulfil its RPO by purchase of Certificates, the obligation to purchase electricity from various Renewable Energy Sources as stipulated in Regulation 7.1 and 7.5(A) may be fulfilled by purchase of appropriate Certificates as per Central Commission’s REC Regulations.”

Amendment to Regulation 12 of the Principal Regulations:

Substitution of Regulation 12.1 to 12.3 of the Principal Regulations:

“12.1 Regulation 7.1 provides minimum percentage of RE to be procured in each year by the 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 7.1 up to the percentage notified by the Central Government as under:

Year	Solar	Non-Solar	Total
2020-21	8.75%	10.25%	19.00%
2021-22	10.50%	10.50%	21.00%

Year	Wind RPO	HPO	Other RPO	Total RPO
	(a)	(b)	(c)	(d) = a+b+c
2022-23	0.81%	0.35%	23.44%	24.61%
2023-24	1.60%	0.66%	24.81%	27.08%

Provided that, such incentive will not be applicable if Distribution Licensee has not fulfilled Renewable Purchase Obligations on cumulative basis:

Provided further that, RE procured during the year for meeting RPO of previous year shall be deducted while determining eligible RE quantum for incentive:

Provided also that, the Distribution Licensee shall be eligible for incentive for FY 2022-23 and FY 2023-24 in case of achievement of Total RPO higher than the Total RPO target specified by the Commission in the Principal Regulations for FY 2022-23 and FY 2023-24 up to the Total RPO target stipulated by the Central Government as shown in the Table above.

12.3 The Distribution Licensee shall be subjected to reduction in Aggregate Revenue Requirement at a rate of Rs. 0.10 per kWh for cumulative shortfall in total RE procurement target for each year :

Provided 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, post FY 2023-24, any cumulative shortfall in RE procurement shall not be carried forward for next year and shall be adjusted by imposing reduction in Aggregate Revenue Requirement for Distribution Licensees and imposing penalty for other Obligated Entities:

Provided also 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 target, then the Commission may reduce the penalty amount or allow carry forward of shortfall subject to conditions as may be stipulated in that Order.”

Mumbai,
dated 23rd February 2024.

DR. RAJENDRA G. AMBEKAR
Secretary,
Maharashtra Electricity Regulatory Commission.