



सत्यमेव जयते

महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष १०, अंक ४७]

गुरुवार, जुलै ४, २०२४/आषाढ १३, शके १९४६

[पृष्ठे ५५, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ६४

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

अधिसूचना

विद्युत अधिनियम, २००३

क्रमांक: मविनिआ/तांत्रिक/विनियम/०३९४ - महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६)च्या कलम ३२ च्या उप-कलम (३), कलम ३३ च्या उप-कलम (४), कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (बी), (इ) आणि (एच) आणि कलम १८१ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (जी) आणि (झेडपी) अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या आणि त्यास या संदर्भात समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून व पूर्व-प्रसिध्दीनंतर, याद्वारे “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) विनियम, २०१८ (**‘मुख्य विनियम’**) मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करित आहे :-

१ प्रस्तावना

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने दि. २० जुलै, २०१८ रोजी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) विनियम, २०१८ (**‘मविनिआ एफ अँड एस विनियम’**) अधिसूचित केले आहेत. मविनिआ एफ अँड एस विनियमांतील तरतुदींचा उद्देश, शेड्युलिंगची शिस्त लागू करणे आणि महाराष्ट्र राज्य

(१)

भार प्रेषण केंद्राला ग्रिडचे रियल टाईम कामकाज करण्यास चालना देण्यासाठी आगाऊ वेळापत्रक प्रदान करण्यास नूतनशील ऊर्जा निर्मात्यांना (सौर आणि पवन) अनिवार्य करणे, हा आहे. आयोगाने, सौर आणि पवन निर्मात्यांसाठी पूर्वानुमान आणि शेड्युलिंगच्या अंमलबजावणीचा अनुभव प्राप्त झाल्यावर, मुख्य विनियमांच्या विनियम ४.२ अंतर्गत प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा वापर करून मुख्य विनियमांच्या भाग क अंतर्गत ठरवून दिलेल्या निरंकुश चूक, अचूक बॅण्ड आणि तफावत आकारांच्या सुत्रीकरणाशी संबंधित बाबींचा आणि अन्य संलग्न मापदंडांचा आढावा घेतला आहे. तफावत हिशोबपूर्ती कार्यपध्दती कार्यकारी गट आणि महाराष्ट्र राज्य वीज समितीने (एमएसपीसी) दिलेला अभिप्राय, केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने तयार केलेले विनियम आणि महाराष्ट्रतील सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मात्यांसाठीच्या पूर्वानुमान आणि शेड्युलिंगच्या संदर्भातील विशिष्ट बाबींच्या आधारावर, आयोगाने, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४ तयार केले आहेत.

२ संक्षिप्त शीर्षक व प्रारंभ :-

- २.१ या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४,” असे म्हणावे.
- २.२ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिध्दीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

३ मुख्य विनियमांच्या विनियम १ मध्ये सुधारणा :

- ३.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम १.२ च्या पहिल्या परंतुकानंतर दुसऱ्या परंतुकाची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

परंतु असे की, विनियम ७.१ चे परंतुक, विनियम ७.२बी, विनियम १३.१ चे परंतुक, विनियम १६ चे परंतुक आणि निर्धारित निर्मितीवर आधारित हिशोबपूर्तीच्या संबंधातील तरतुदी स्वतंत्रपणे अधिसूचित करावयाच्या दिनांकापासून अंमलात येतील आणि हा दिनांक “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४,”च्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून पंधरा (१५) महिन्यांपेक्षा नंतर नसावा.

- ३.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम १.२ च्या दुसऱ्या परंतुकानंतर तिसऱ्या परंतुकाची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

परंतु आणखी असे की, वरील विनियम १.२ च्या दुसऱ्या परंतुकामध्ये उल्लेख केल्यानुसार असा दिनांक अधिसूचित करण्यात येत नाही तोपर्यंत, विनियम ७.१ चे परंतुक, विनियम ७.२ बी, विनियम १३.१ चे परंतुक, विनियम १६ चे परंतुक आणि निर्धारित निर्मितीवर आधारित हिशोबपूर्तीच्या संबंधातील तरतुदी अंतर्गत नमूद केलेली व्यवस्था प्रायोगिक पध्दतीने संयुक्त केंद्र(केंद्रां)साठी “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४” च्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीन महिन्यांनंतर लगोलग येणाऱ्या दिनांकापासून लागू करण्यात येईल.

४ मुख्य विनियमांच्या विनियम २ मध्ये सुधारणा :

४.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(डी) नंतर २.१(डी)(ए)ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

“२.१(डी)(ए) “विजेची क्षेत्रनिहाय किंमत” (किंवा “एसीपी”) म्हणजे विद्युत बाजाराचे विभाजन झाल्यानंतर, म्हणजेच पारेषण मार्गिका/मार्गिकांच्या मर्यादानुसार विद्युत बाजाराचे विभाजन, विवक्षित क्षेत्रातील (क्षेत्रांमध्ये) विजेची सर्व वैध खरेदी आणि विक्री विचारात घेऊन पॉवर एक्स्चेंजमध्ये केलेल्या एका काल-गटातील विजेच्या कराराची किंमत;

४.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(एफ) नंतर २.१(एफ)(ए)ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

“२.१(डी)(ए) “संविदा दर” म्हणजे विजेच्या विक्री किंवा खरेदीसाठी, अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत निश्चित केलेला किंवा कलम ६३ अंतर्गत स्वीकारलेला किंवा कलम ८६(१)(बी) अंतर्गत आयोगाने मान्यता दिलेला किंवा पॉवर एक्स्चेंजमध्ये मिळालेला, जसे असेल तसे, दर होय. संयुक्त उप-केंद्राच्या पातळीवर एकापेक्षा जास्त वीज खरेदी/विक्री कराराच्या बाबतीत, संविदा दर अशा करारांमधील करारबद्ध क्षमतेच्या गुणोत्तराने भारांकित सरासरीचा दर राहिल.”

४.३ मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(आय) नंतर २.१(आय)(ए)ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

“२.१(आय)(ए) “गेमिंग” या विनियमांच्या संबंधात, गेमिंग म्हणजे तफावतीसाठी आकारांच्या माध्यमातून अनुचित वाणिज्यिक लाभ घेण्यासाठी कोणत्याही अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाने उपलब्ध क्षमतेची हेतुपुरस्सर केलेली चुकीची घोषणा होय.”

४.४ मुख्य विनियमांचा विनियम २.१(यु) खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“२.१(यु) “राज्य तफावत पुल अकारुण्ट/खाते” म्हणजे पवन आणि सौर ऊर्जा निर्मात्यांसह, वीज खरेदीदार आणि विक्रेत्यांनी घेतलेल्या तफावतीमुळे प्राप्त झालेल्या जमा रकमा आणि केलेल्या प्रदानांसाठीचे राज्य तफावत पुल अकारुण्ट/खाते;

४.५ मुख्य विनियमांच्या विनियम २.१(एक्स) नंतर २.१(एक्स)(ए)ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

“२.१(एक्स)(ए) “प्रायोगिक पध्दती” म्हणजे या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यपध्दतीच्या सुरळीत आणि यशस्वी अंमलबजावणीसाठी पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि निर्मात्यांनी घेतलेल्या तफावतीच्या हिशोबपूर्तीच्या कार्यपध्दती संबंधातील तरतुदींचे आणि या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या सर्व अन्य बाबींचे अभिरूप कार्यान्वयन (मॉक ऑपरेशन), ज्यामध्ये या विनियमांच्या विनियम ९.३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने खरेदीदारांद्वारे त्यांच्या निर्धारित निर्मितीच्या आधारावर हिशोबपूर्ती करण्यात येते.

५ मुख्य विनियमांच्या भाग ए - सर्वसाधारणच्या विनियम ४ मध्ये सुधारणा

५.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४.१ च्या पहिल्या परंतुकानंतर दुसऱ्या परंतुकाची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

परंतु आणखी असे की, हे विनियम मुख्यमंत्री सौर कृषी वाहिनी योजना किंवा मुख्यमंत्री सौर कृषी वाहिनी योजना २.० अंतर्गत स्थापित केलेल्या सौर ऊर्जा निर्मात्यांना स्वतंत्रपणे अधिसूचित करावयाच्या दिनांकापासून लागू होतील.

५.२ मुख्य विनियमांचा विनियम ४.२ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“४.२ आयोग, या विनियमांचे पुनर्विलोकन, विनियम ७.२ए, ७.२बी आणि परिशिष्टा अंतर्गत ठरवून दिलेल्या निरपेक्ष चूक, निरपेक्ष चूक बॅण्डस् आणि त्यासाठीच्या तफावत आकार यांच्या सुत्रीकरणासह, लागू असलेल्या मविनिआ (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या बहु-वर्षीय नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस किंवा त्यास आवश्यक वाटेल अशा अन्य कालावधीत करेल.”

६ मुख्य विनियमांच्या भाग ब - तांत्रिक व्यवस्था: पूर्वानुमान आणि शेड्युलिंग संहितेच्या विनियम ५ मध्ये सुधारणा

६.१ मुख्य विनियमांचा विनियम ५.६ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“५.६ अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाची नियुक्ती वीज निर्मात्यांकडून या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या खालील प्रयोजनांसाठी, परंतु तेवढ्या पुरतेच मर्यादित न राहता, करण्यात येईल.

अ) मीटरमधील नोंदी आणि माहिती गोळा करणे व ती कळविणे, आणि वितरण परवानाधारक, राज्य भार प्रेषण केंद्र आणि अन्य संस्थांबरोबर समन्वय साधणे;

ब) संयुक्त उप-केंद्राचा भाग असणाऱ्या वीज निर्मात्यांच्या वतीने देय असणाऱ्या रकमा राज्य तफावत पुल लेख्यामधून काढून घेणे आणि त्यांची प्रत्येक निर्मात्याबरोबर हिशोबपूर्ती करणे;

क) या विनियमांमध्ये विहित करण्यात आलेल्या तफावतीच्या आकाराची वीज निर्मात्यांच्या वतीने राज्य भार प्रेषण केंद्राबरोबर हिशोबपूर्ती करणे.”

६.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५.११ चे परंतुक खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“५.११ अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण राज्यांतर्गत पारिषण जाळ्याशी जोडलेल्या त्याच्या पवन आणि सौर ऊर्जा निर्मात्यांच्या संबंधात करार-निहाय तसेच एकत्रित पूर्वानुमान, त्यांच्या उपलब्धतेच्या तपशीलासह, राज्य भार प्रेषण केंद्राला कळवील. राज्य भार प्रेषण केंद्र डे-अहेड शेड्युलिंग, वेळापत्रकामध्ये सुधारणा आणि रियल-टाईम माहितीच्या प्रदर्शनासाठी डायनॅमिक वेब-बेस्ड ॲप्लिकेशनमध्ये सुधारणा/विकास आणि त्याचे परिरक्षण करेल.”

६.३ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५.१३ चे परंतुक खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“५.१३ अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण संयुक्त उप-केंद्रांना जोडलेल्या सर्व निर्मात्यांचे करार-निहाय तसेच एकत्रित वेळापत्रक (शेड्युल्सचे) पुरविल आणि राज्य भार प्रेषण केंद्राला त्याबाबत डायनॅमिक वेब-बेस्ड ॲप्लिकेशनवर कळवील. अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण एकापेक्षा जास्त संयुक्त केंद्रांचे पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारणाचे (शेड्युलिंग) काम हाती घेऊ शकेल, तथापि पवन किंवा सौर वीज निर्मितीच्या प्रत्येक संयुक्त उप-केंद्राचे पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग), ऊर्जेचे लेखे आणि व तफावतीचे संनियंत्रण स्वतंत्रपणे करण्यात येईल.”

६.४ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५.१७ चे परंतुक खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“५.१७ अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण राज्य भार प्रेषण केंद्राला राज्य ग्रिडमधील उर्जेच्या उपलब्धतेचे आणि उपलब्ध मार्जिनचे मूल्यमापन करणे शक्य होण्यासाठी प्रत्येक संयुक्त उप-केंद्र किंवा प्रत्येक स्टॅण्ड-अलोन निर्मिती केंद्राकरिता, जसे असेल तसे, करार-निहाय डे-अहेड आणि वीक-अहेड वेळापत्रके पुरविल.”

६.५ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५.१९ चे परंतुक खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“परंतु असे की, राज्य भार प्रेषण केंद्राला ज्या काल-गटात सुधारणा करण्यासाठीची विनंती प्राप्त झाली आहे ती पहिली मानण्यात येऊन, ४ थ्या काल-गटापासून अशा सुधारणा प्रभावी होतील;

परंतु आणखी असे की, दिवसाभरा दरम्यान कमाल १६ सुधारणांच्या अधीन राहून, एखाद्या विशिष्ट दिवसाच्या ००.०० पासून सुरु होणाऱ्या दीड तासांच्या वेळेच्या प्रत्येक काल-गटासाठी एक सुधारणा करता येईल.

६.६ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५.२० चे परंतुक खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“परंतु असे की, “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४,” च्या अधिसूचनेनंतर, राज्य भार प्रेषण केंद्र, अशा पहिल्या सुधारणेच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून दोन (२) महिन्यांच्या आत, दूरमितीची (डाटा टेलिमेट्री) सुधारीत योजना, पूर्वानुमान सादर करण्याचे सुधारीत नमुने आणि अन्य सुधारीत बाबी आणि आवश्यकता निर्धारित करून, अद्ययावत सविस्तर कार्यपध्दती सादर करील, ज्यास आयोग त्यानंतर एक महिन्यांच्या आत मान्यता देण्याचा प्रयत्न करेल.

परंतु आणखी असे की, राज्य भार प्रेषण केंद्र अद्ययावत प्रारूप कार्यपध्दती आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करण्यापूर्वी राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या संकेत-स्थळावर अपलोड करून हितसंबंधितांशी सल्लामसलत करेल.

६.७ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५.२० नंतर ५.२०(ए) ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

“५.२०ए प्रायोगिक पध्दती दरम्यान किंवा ती पूर्ण झाल्यानंतर, राज्य भार प्रेषण केंद्र, दूरमितीची (डाटा टेलिमेट्री) सुधारीत योजना, पूर्वानुमान सादर करण्याचे सुधारीत नमुने आणि अन्य सुधारीत पध्दती आणि आवश्यकता निर्धारित करून, अद्ययावत सविस्तर कार्यपध्दत फेर-सादर करू शकेल, ज्यास आयोग त्यानंतर पंधरा (१५) दिवसांच्या आत मान्यता देण्याचा प्रयत्न करेल.

परंतु असे की, राज्य भार प्रेषण केंद्र, अद्ययावत प्रारूप कार्यपध्दती आयोगाकडे मान्यतेसाठी सादर करण्यापूर्वी, महाराष्ट्र राज्य वीज समितीकडे संदर्भित करून हितसंबंधितांशी सल्लामसलत करेल.

६.८ मुख्य विनियमांचा विनियम ५.२३ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“५.२३ राज्य भार प्रेषण केंद्र अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाने घोषित केलेल्या उपलब्ध क्षमतेचे सातत्याने संनियंत्रण करील. राज्य भार प्रेषण केंद्र चुकीच्या घोषणेचे संनियंत्रण आणि त्याची निश्चिती करण्यासाठी यथोचित यंत्रणा आणि कार्यपध्दती विकसित करेल. जर उपलब्ध क्षमतेच्या घोषणेबाबत राज्य भार प्रेषण केंद्राचा कोणताही प्रतिकूल अभिप्राय असल्यास, उपलब्ध क्षमतेच्या चुकीच्या घोषणेसाठी खालील उपाययोजना लागू राहिल:

- अ) स्वतःच्या किंवा वीज निर्मात्याच्या अनुचित वाणिज्यिक लाभासाठी उपलब्ध क्षमतेबाबत राज्य भार प्रेषण केंद्राकडे कोणतीही हेतूपूर्वक केलेली चुकीची घोषणा या विनियमांचा भंग असेल.

- ब) उपलब्ध क्षमता अचूकपणे घोषित करण्यात आली असती तर लागू होऊ शकले असते अशा तफावत आकाराच्या तीन पट इतका दंड भरण्यास अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण जबाबदार राहिल.
- क) अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण दंडाची रक्कम राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या माध्यमातून राज्य तफावत पूल अकारुण्टमध्ये जमा करील.
- ड) वारंवार चुकीची घोषणा केल्याच्या घटनांनंतर अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाची नोंदणी, राज्य भार प्रेषण केंद्र, यथोचित नोटीस दिल्यानंतर आणि सविस्तर कार्यपध्दतीमध्ये ठरवून दिल्यानुसार, रद्द करू शकेल.

६.९ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५.२३ नंतर ५.२३(ए) ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

- “५.२३(१) आयोग, स्वतःहून किंवा बाधित पक्षकाराने केलेल्या याचिकेवर, कोणत्याही अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणविरुद्ध गेमिंगच्या आरोपाबाबत कार्यवाही देखील सुरु करू शकते आणि आवश्यकता वाटल्यास, आयोगास योग्य वाटेल अशा आयोगाच्या अधिकाऱ्याला किंवा अन्य अशा पक्षकाराला चौकशीचे आदेश देऊ शकते. नियुक्त केलेला असा चौकशी अधिकारी किंवा प्राधिकारी आयोगाने निश्चित केलेल्या अशा कालावधीमध्ये त्याचे निष्कर्ष सादर करील आणि असा चौकशी अधिकारी किंवा प्राधिकारी अधिनियमांच्या कलम १२८ अंतर्गत अभिप्रेत असल्यानुसार सर्व अधिकारांचा वापर करील.
- (२) जर, आयोगाने सुरु केलेल्या कार्यवाहीमध्ये किंवा वरील खंड (१) अंतर्गत या संबंधात केलेल्या चौकशीमध्ये, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण गेमिंगमध्ये गुंतली असल्याचे सिध्द झाले तर, आयोग, अधिनियम किंवा त्याअंतर्गत केलेल्या विनियमांखालील तरतुदीस बाधा न आणता, अशा अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाकडून देय असलेले आकार निश्चित करील.

७ मुख्य विनियमांच्या भाग क - वाणिज्यिक व्यवस्थेच्या विनियम ७ मध्ये सुधारणा

७.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ७.१ नंतर परंतुकाची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

“परंतु असे की, राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्याशी जोडलेल्या सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मात्यांनी महाराष्ट्रामध्ये केलेल्या विजेच्या विक्रीची हिशोबपूर्ती वीज प्राप्तकर्त्यांकडून, आयोगाने स्वतंत्रपणे अधिसूचित करावयाच्या दिनांकापासून त्यांच्या शेड्युल्ड निर्मितीच्या आधारावर, करण्यात येईल.

७.२ मुख्य विनियमांचा विनियम ७.२ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“७.२ ए तफावत आकार, जेव्हा विजेच्या विक्रीची हिशोबपूर्ती प्रत्यक्ष निर्मितीच्या आधारावर करण्यात येते.

७.२ए.१ महाराष्ट्रामधील वीज विक्री किंवा विजेच्या स्व-वापराच्या संदर्भात, जर स्टॅण्ड अलोन सौर/पवन-सौर हायब्रिड निर्मात्याने प्रत्यक्ष अंतःक्षेपित केलेली वीजनिर्मिती किंवा संयुक्त उप-केंद्रावरील अशा सौर/पवन-सौर हायब्रिड वीजनिर्मितीचे एकूण प्रमाण, जसे असेल तसे, निर्धारित (शेड्युल्ड) सौर/पवन-सौर हायब्रिड वीज निर्मितीपेक्षा वेगळे असेल तर, ज्यादा किंवा कमी असलेल्या विजेसाठीचे तफावत आकार अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाला, राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या माध्यमातून, खालील तक्ता १ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, पुल खात्यामध्ये अदा करावे लागतील:-

तक्ता १ : महाराष्ट्रात सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर हायब्रिड निर्मितीची विक्री किंवा स्व-वापर करण्यासाठी, कमी किंवा जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीसाठी पूल अकारुन्टमध्ये देय असलेले तफावत आकार
१	$\leq 90\%$	काही नाही*
२	$> 90\%$ परंतु $\leq 92\%$	१० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.२५ प्रति युनिट
३	$> 92\%$ परंतु $\leq 94\%$	१० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.२५ प्रति युनिट + १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या शिल्लक विजेसाठी रु. ०.५० प्रति युनिट
४	$> 94\%$ परंतु $\leq 95\%$	१० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.२५ प्रति युनिट + १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.५० प्रति युनिट + १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २५ टक्क्यांपर्यंतच्या शिल्लक विजेसाठी रु. ०.७५ प्रति युनिट
५	$> 95\%$	१० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.२५ प्रति युनिट + १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.५० प्रति युनिट + १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २५ टक्क्यांपर्यंतच्या शिल्लक विजेसाठी रु. ०.७५ प्रति

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीसाठी पूल अकाऊन्टमध्ये देय असलेले तफावत आकार
		युनिट + २५ टक्क्यांपेक्षा जास्त शिल्लक विजेसाठी रु. १.०० प्रति युनिट

(*:विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून)

७.२ए.२ महाराष्ट्रामधील वीज विक्री किंवा विजेच्या स्व-वापराच्या संदर्भात, जर स्टॅण्ड अलोन पवन ऊर्जा निर्मात्याची प्रत्यक्ष अंतःक्षेपित वीजनिर्मिती किंवा संयुक्त उप-केंद्राच्या ठिकाणच्या अशा पवन ऊर्जा निर्मितीचे एकत्रित प्रमाण, जसे असेल तसे, निर्धारित (शेड्युल्ड) पवन ऊर्जा निर्मितीपेक्षा वेगळे असेल तर, ज्यादा किंवा कमी असलेल्या विजेसाठीचे तफावत आकार अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाला, राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या माध्यमातून, खालील तक्ता २ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, पुल खात्यामध्ये अदा करावे लागतील:-

तक्ता २ : महाराष्ट्रात पवन ऊर्जा निर्मितीची विक्री किंवा विजेचा स्व-वापर करण्यासाठी, कमी किंवा जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीसाठी पूल अकाऊन्टमध्ये देय असलेले तफावत आकार
१	< = १२ %	काही नाही*
२	> १२ % परंतु < = १५%	१२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.२५ प्रति युनिट
३	> १५ % परंतु < = २०%	१२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.२५ प्रति युनिट + १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या शिल्लक विजेसाठी रु. ०.५० प्रति युनिट
४	> २०%	१२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी किंवा जास्तीच्या विजेसाठी रु. ०.२५ प्रति युनिट + १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या शिल्लक विजेसाठी रु. ०.५० प्रति युनिट + २० टक्क्यांपेक्षा जास्तीच्या शिल्लक विजेसाठी रु. १.०० प्रति युनिट

(*:विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून)

“७.२ बी तफावत आकार जेव्हा विजेच्या विक्रीची हिशोबपूर्ती निर्धारित (शेड्युल्ड) निर्मितीच्या आधारावर करण्यात येते.

७.२बी १ महाराष्ट्रामध्ये विजेची विक्री किंवा विजेच्या स्व-वापराच्या संदर्भात, जर स्टॅण्ड अलोन सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मात्याची प्रत्यक्ष अंतःक्षेपित वीजनिर्मिती किंवा संयुक्त उप-केंद्राच्या ठिकाणच्या अशा सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीचे एकत्रित प्रमाण, जसे असेल तसे,

निर्धारित (शेड्युल्ड) सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीपेक्षा वेगळे असेल तर, ज्यादा असलेल्या विजेसाठीचे तफावत आकार पुल खात्याद्वारे, राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या माध्यमातून, खालील तक्ता ३ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाला परत करण्यात येतील:-

तक्ता ३ : महाराष्ट्रात सौर किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीद्वारा विजेची विक्री किंवा विजेचा स्व-वापर करण्यासाठी जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जेच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकारुन्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बॅण्डमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
१	$\leq 90\%$	संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, जास्तीच्या अंतःक्षेपणाच्या १० टक्क्यांपर्यंत*
२	$> 90\%$ परंतु $\leq 92\%$	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने
३	$> 92\%$ परंतु $\leq 94\%$	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जेच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बँडमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
		आणि (+) (३) संविदा दराच्या ८० टक्के दराने किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ८० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने
४	> १५ %	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (३) संविदा दराच्या ८० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ८० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (४) १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त शिल्लक ज्यादा अंतःक्षेपणासाठी साठी संबंधित काल-गटासाठी शून्य दराने

(*:विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून)

(# : प्रायोगिक पध्दती दरम्यान सिलिंग दर लागू करण्यात येणार नाहीत, तथापि प्रायोगिक पध्दतीचा कालावधी पूर्ण झाल्यानंतर आयोग त्यास उचित वाटेल त्याप्रमाणे असा सिलिंग दर अधिसूचित करू शकेल.)

- ७.२बी.२ महाराष्ट्रामध्ये विजेची विक्री किंवा विजेच्या स्व-वापराच्या संदर्भात, जर स्टॅण्ड अलोन सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मात्याची प्रत्यक्ष अंतःक्षेपित वीजनिर्मिती किंवा संयुक्त उप-केंद्राच्या ठिकाणच्या अशा सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीचे एकत्रित प्रमाण, जसे असेल तसे, निर्धारित (शेड्युल्ड) सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीपेक्षा वेगळे असेल तर, कमी असलेल्या विजेसाठीचे तफावत आकार अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाला, राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या माध्यमातून, खालील तक्ता ४ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, पुल खाते/लेख्यामध्ये अदा करावे लागतील:-

तक्ता ४: महाराष्ट्रात सौर किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जेची विक्री किंवा ऊर्जेचा स्व-वापर करण्यासाठी, कमी अंतःक्षेपणासाठी तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर ऊर्जा निर्मितीच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टला देय असलेले तफावत आकार
१	< = १० %	काही नाही*
२	> १० % परंतु < = १२%	संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने,
३	> १२ % परंतु < = १५%	(१) संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या २० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या २० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,
४	> १५ %	(१) संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर ऊर्जा निर्मितीच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टला देय असलेले तफावत आकार
		सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या २० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या २० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (३) संविदा दराच्या ५० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ५० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,

(*:विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटीच्या अधीन राहून)

परंतु असे की, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण कमी अंतःक्षेपणामुळे कोणत्याही काल-गटामधील त्याच्या निर्धारित वेळापत्रकाच्या तुलनेत सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीमधील एकूण तुटीसाठी, संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, पुल खात्यामध्ये परत करेल.

७.२बी३ महाराष्ट्रामध्ये विजेची विक्री किंवा विजेच्या स्व-वापराच्या संदर्भात, जर स्टॅण्ड अलोन पवन ऊर्जा निर्मात्याची प्रत्यक्ष अंतःक्षेपित वीजनिर्मिती किंवा संयुक्त उप-केंद्राच्या ठिकाणच्या अशा पवन ऊर्जा निर्मितीचे एकत्रित प्रमाण, जसे असेल तसे, निर्धारित (शेड्युल्ड) पवन ऊर्जा निर्मितीपेक्षा वेगळे असेल तर, ज्यादा असलेल्या विजेसाठीचे तफावत आकार पुल खात्याद्वारे, राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या माध्यमातून, खालील तक्ता ५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाला परत करण्यात येतील :-

तक्ता ५: महाराष्ट्रात पवन ऊर्जा निर्मितीची विक्री किंवा विजेचा स्व-वापर करण्यासाठी, ज्यादा-अंतःक्षेपणासाठी तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बॅण्डमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
१	< = १२ %	संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, संबंधित काल-

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बॅण्डमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
		गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, जास्तीच्या अंतःक्षेपणाच्या १२ टक्क्यांपर्यंत*
२	> १२ % परंतु < = १५%	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने
३	> १५ % परंतु < = २०%	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (३) संविदा दराच्या ८० टक्के दराने किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ८० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने
४	> २० %	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बॅण्डमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
		सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (३) संविदा दराच्या ८० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ८० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (४) २० टक्क्यांपेक्षा जास्त शिल्लक ज्यादा अंतःक्षेपणासाठी साठी संबंधित काल-गटासाठी शून्य दराने

(*:विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून)

(# : प्रायोगिक पध्दती दरम्यान सिलिंग दर लागू करण्यात येणार नाहीत, तथापि प्रायोगिक पध्दतीचा कालावधी पूर्ण झाल्यानंतर आयोग त्यास उचित वाटेल त्याप्रमाणे असा सिलिंग दर अधिसूचित करू शकेल.)

७.२बी.४ महाराष्ट्रामध्ये विजेची विक्री किंवा विजेच्या स्व-वापराच्या संदर्भात, जर स्टॅण्ड अलोन पवन ऊर्जा निर्मात्याची प्रत्यक्ष अंतःक्षेपित वीजनिर्मिती किंवा संयुक्त उप-केंद्राच्या ठिकाणच्या अशा पवन ऊर्जा निर्मितीचे एकत्रित प्रमाण, जसे असेल तसे, निर्धारित (शेड्युल्ड) पवन ऊर्जा निर्मितीपेक्षा वेगळे असेल तर, कमी असलेल्या विजेसाठीचे तफावत आकार अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाला, राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या माध्यमातून, खालील तक्ता ६ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, पुल खात्यामध्ये अदा करावे लागतील:-

तक्ता ६ : महाराष्ट्रात पवन ऊर्जा निर्मितीची विक्री किंवा स्व-वापर करण्यासाठी, कमी अंतःक्षेपणासाठी तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टला देय असलेले तफावत आकार
१	< = १२ %	काही नाही*
२	> १२ % परंतु < = १५%	संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,
३	> १५ % परंतु < = २०%	(१) संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या २० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या २० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,
४	> २० %	(१) संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या २० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या २० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+)

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टला देय असलेले तफावत आकार
		(३) संविदा दराच्या ५० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, २० टक्क्यांपेक्षा जास्त कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ५० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,

(*:विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अटीच्या अधीन राहून)

परंतु असे की, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण कमी अंतःक्षेपणामुळे कोणत्याही काल-गटामधील त्याच्या निर्धारित वेळापत्रकाच्या तुलनेत पवन ऊर्जा निर्मितीमधील एकूण तुटीसाठी, संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, पुल खात्यामध्ये परत करेल.

७.२बी.५ सौर आणि पवन ऊर्जा निर्माते, तफावत आकार लेखे तयार करण्याच्या प्रयोजनासाठी रीतसर नोदरीकृत केलेल्या प्रतिज्ञापत्रावर संविदा दर, राज्य भार प्रेषण केंद्राला त्याची प्रत देऊन, वीज खरेदी/विक्री करारांच्या प्रतीसह, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाकडे सादर करतील.

७.३ मुख्य विनियमांचा विनियम ७.६ रद्द करण्यात येईल.

८ मुख्य विनियमांच्या भाग क - वाणिज्यिक व्यवस्थेच्या विनियम ८ मध्ये सुधारणा

८.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ८.२ नंतर परंतुकाची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

“परंतु असे की, संबंधित निर्माता स्वतंत्र फिडरद्वारे जोडलेला नसला तरी, जर अशा संयुक्त उप-केंद्राशी जोडलेल्या सर्व अन्य निर्मात्यांनी केलेल्या विजेची विक्रीची हिशोबपूर्ती त्यांच्या निर्धारित निर्मितीच्या आधारावर करण्यात आल्यास, संयुक्त उप-केंद्रातील आंतर-राज्य व्यवहार/व्यवहारांना परवानगी देता येईल.”

८.२ मुख्य विनियमांचा विनियम ८.५ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“८.५ वीज निर्माता राज्य तफावत पुलमधील तफावतीसाठी महाराष्ट्रात लागू असलेले तफावत आकार अदा करील; अशा तफावतीच्या आंतर-राज्य पातळीवरील परिणामांचे नियमन, तफावत हिशोबपूर्ती कार्यपध्दती आणि संबंधित बाबींचे नियमन करणाऱ्या केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाच्या विनियमांद्वारे करण्यात येईल.”

८.३ मुख्य विनियमांचा विनियम ८.६ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :-

“८.६ राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्याशी जोडलेल्या निर्मात्यांनी केलेल्या विजेच्या कमी किंवा जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी आणि महाराष्ट्राबाहेर केलेली विजेची विक्री किंवा विजेचा वापर यासाठीचे तफावत आकार या विनियमांच्या परिशिष्टामध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार असतील, ज्याचा हिशोब राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून अशा कमी किंवा ज्यादा अंतःक्षेपणाच्या परिणामस्वरूप झालेल्या राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्यामधील तफावतीच्या मर्यादेपर्यंत ठेवण्यात येईल.”

९ मुख्य विनियमांच्या भाग क - वाणिज्यिक व्यवस्थेच्या विनियम ९ मध्ये सुधारणा

९.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ९.२ नंतर विनियम ९.३ ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

९.३ए प्रायोगिक पध्दती बारा महिन्यांच्या कालावधीसाठी किंवा आयोगाकडून निश्चित करण्यात येईल अशा अन्य कालावधीसाठी कार्यान्वित करता येईल. प्रायोगिक पध्दती करण्याची पध्दती, त्यासह परंतु त्यापुरतेच मर्यादित नाही, खालील तरतुदींचा समावेश असेल:

ए) विनियम ७.१ नुसार ऊर्जेचे लेखे आणि तफावतीमुळे होणारी प्रदाने आणि प्राप्तीची हिशोबपूर्ती विनियम ७.२ए नुसार प्रत्यक्ष निर्मितीच्या आधारावर करण्यात येईल. प्राप्तकर्ता/प्राप्तकर्ते विक्रेता/विक्रेत्यांना प्रत्यक्ष निर्मितीच्या आधारावर प्रदाने करतील. तफावत आकारांचे डि-पुलिंग विनियम १६ नुसार करण्यात येईल.

बी) त्याशिवाय, ऊर्जा लेखे आणि तफावतीमुळे होणारी प्रदाने आणि प्राप्तीची परिगणना विश्लेषण आणि अभिलेख्यांच्या प्रयोजनासाठी विनियम ७.२बी नुसार निर्धारित निर्मितीच्या आधारावर करण्यात येईल.

सी) राज्य भार प्रेषण केंद्र प्रत्यक्ष निर्मितीच्या आधारावरील हिशोबपूर्ती आणि निर्धारित निर्मितीच्या आधारावरील हिशोबपूर्ती या दोहोंच्या आधारावर राज्य तफावत पूल अकारुण्ट तयार करेल.

डी) राज्य भार प्रेषण केंद्र प्रत्येक क्युसीए आणि प्रत्येक पुलिंग उप-केंद्रासाठी, स्वतंत्रपणे, पवन आणि/किंवा सौर निर्मात्यांचे वेळापत्रक (शेड्युल), ऊर्जा लेखा विवरणपत्रक आणि पवन आणि/किंवा सौर निर्माता डीएसएम लेखा विवरणपत्र (मॉक डिएसएम देयकांसह) त्यांच्या संकेतस्थळावर प्रसिध्द करेल.

इ) वरील खंड (बी) नुसार परिगणना केलेली अतिरिक्त देयके क्युसीएना जारी करण्यात येतील, तथापि, क्युसीएना प्रायोगिक पध्दतीच्या कालावधीदरम्यान अशा तफावत देयकांपोटीचे तफावत आकार वसूल करण्याची आणि अदा करण्याची आवश्यकता नसेल.

- एफ) क्युसीए विश्लेषण आणि नोंदी ठेवण्याच्या प्रयोजनासाठी, विनियम १६ च्या परंतुकानुसार किंवा वेळोवेळी निर्देशित केलेल्या पध्दतीने, प्रत्येक निर्माता/करारा पोटी ऊर्जेमधील तफावतीचे डी-पुलिंग आणि तफावत आकार (वरील खंड (बी) नुसार जारी केलेली देयके) करेल.
- जी) क्युसीए निर्धारित निर्मितीवर आधारित हिशोबपूर्ती अंतर्गत तफावत आकारांची आणि निर्माता/करारामधील तफावत आकारांच्या डी-पुलिंगची माहिती मासिक तत्त्वावर एसएलडीसीला प्रदान करेल.
- एच) एसएलडीसी तिमाही तत्त्वावर एमएसपीसीला प्रायोगिक पध्दतीच्या अंमलबजावणीचे परिणाम पुष्ट्यर्थ माहितीसह सादर करेल.
- आय) एमएसपीसी प्रायोगिक पध्दतीच्या अंमलबजावणीचे परिणाम, त्याचे विश्लेषण आणि शिफारशी वेळोवेळी निर्देशित केलेल्या पध्दतीने आयोगास सादर करेल.
- जे) वर स्पष्टपणे समाविष्ट नसलेल्या अन्य कोणत्याही बाबीं एसएलडीसीकडून आपल्या कार्यपध्दतीद्वारा हाताळण्यात येतील.
- ९.३बी प्रायोगिक पध्दती दरम्यान, प्रायोगिक पध्दतीच्या तरतुदीं अंमलात आणण्यात कोणतीही अडचण आली तर, आयोग, त्यास उचित वाटल्यास, स्वतःहून किंवा एसएसडीसीने दाखल केलेल्या याचिकेवरून, अडचण दूर करण्यासाठी यथाचित आदेश पारित करेल.

परंतु असे की, आयोग बाधित पक्षकार/संबंधित पक्षकाराने दाखल केलेल्या याचिकेच्या आधारावर, अशा पक्षकाराने एमएसपीसीसमोर मुद्दा/मुद्दे उपस्थित केले आहेत आणि एमएसपीसीकडून अशा मुद्दा/मुद्दांवर तोडगा निघाला नाही या अटीच्या अधीन राहून, या विनियमांतर्गत कार्यवाही सुरु करू शकेल.

१० मुख्य विनियमांच्या भाग ड - अंमलबजावणी व्यवस्थेच्या विनियम १० मध्ये सुधारणा

१०.१ मुख्य विनियमांचा विनियम १०.१ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“१०.१ मीटरमधील नोंदी घेणे

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४ च्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीन (३) महिन्यांच्या आत, प्रत्येक संयुक्त केंद्रावर, अशा संयुक्त उप-केंद्राशी जोडलेल्या पवन किंवा सौर ऊर्जा जनित्रांसह आणि ५ मेगावॉट किंवा अधिक स्थापित क्षमता असलेल्या स्टॅण्ड अलोन जनित्रावर १५ मिनिटांच्या काल-गटातील ऊर्जेच्या नोंदी ठेवण्याची क्षमता असलेले विशेष ऊर्जा मीटर

(एसईएम), मीटरमधील नोंदींचे नियमन करणाऱ्या केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, बसविलेले असेल.

परंतु असे की, एक किंवा एकापेक्षा जास्त करारा अंतर्गत विजेचा पुरवठा करणारी परंतु समान करार दर असलेली आणि सामायिक पुलिंग उप-केंद्राशी जोडलेली एक किंवा बहुविध निर्मिती संच असलेली निर्मिती कंपनी/केंद्र, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४ च्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीन (३) महिन्यांच्या आत, एसएलडीसीने निर्दिष्ट केलेल्या आवश्यकतांनुसार, त्यांच्या खर्चाने जनरेटर एण्डच्या ठिकाणी त्यांच्या खरेदी-निहाय करारासाठी सामायिक विशेष ऊर्जा मीटर बसवू शकते.

परंतु आणखी असे की, स्थापित केलेले विशेष ऊर्जा मीटर्स वितरण परवानाधारक किंवा एसटीयु किंवा एसएलडीसीला कोणत्याही वेळी तपासणीसाठी उपलब्ध असतील.

परंतु असेही की, पारिषण किंवा वितरण यंत्रणेशी जोडलेली अशी निर्मिती कंपनी/केंद्रे, जसे असेल तसे, एसएलडीसीने निर्दिष्ट केलेल्या तांत्रिक वैशिष्ट्यांनुसार नियंत्रण केंद्राशी एकात्मता साधण्यासाठीच्या संदेशवहन व्यवस्थेचा खर्च करतील.

अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण, या विनियमांतर्गत ऊर्जेचा हिशोब ठेवण्याच्या प्रयोजनासाठी, सुपरवायजरी डाटा अॅण्ड कन्ट्रोल अॅक्विझिशन (स्काडा) सेंटरबरोबरच राज्य भार प्रेषण केंद्राला देखील साप्ताहिक मीटरमधील नोंदीची माहिती मागील आठवड्याच्या गुरुवारी ००.०० तासांपर्यंत देईल.”

१०.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम १०.१ नंतर १०.१ ए आणि १०.१बी ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

- १०.१ए. महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४ च्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून चार (४) महिन्यांच्या आत, एमएसपीसी विनियम १०.१ च्या पालनाची तपासणी करेल आणि पालनाची करार-निहाय स्थिती आयोगास सादर करेल.
- १०.१बी. निर्मिती कंपनी/केंद्राने विनियम १०.१चे पालन न केल्याप्रकरणी, एसएलडीसी अशा निर्मिती कंपनी/केंद्राद्वारे उपरोक्त विनियमांचे पालन करण्यात येईपर्यंत अशा निर्मिती कंपनी/केंद्राच्या पवन किंवा सौर ऊर्जा निर्मितीचा प्रेषण वेळापत्रकात समावेश न करण्याचा विचार करू शकते.

११ मुख्य विनियमांच्या भाग ड - अंमलबजावणी व्यवस्थेच्या विनियम ११ मध्ये सुधारणा

११.१ मुख्य विनियमांचा विनियम ११.२ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“११.२ राज्य भार प्रेषण केंद्र त्यांच्या आणि अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणांमधील संपर्कासाठी डायनॅमिक वेब-बेस्ड ॲप्लिकेशनसह आवश्यक अशा माहिती तंत्रज्ञानावर (आयटी) आधारित संदेशवहन यंत्रणा आणि सॉफ्टवेयर सुसज्ज ठेवील.”

११.२ मुख्य विनियमांचा विनियम ११.३ आणि ११.४ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

“११.३ राज्य भार प्रेषण केंद्र अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाकरिता डायनॅमिक वेब-बेस्ड ॲप्लिकेशनचे विकसन आणि परिरक्षण करण्यासाठी जबाबदार राहिल. एसएलडीसी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मितीकरिता पूर्वानुमान, काल व परिमाण निर्धारण (शेड्युलिंग) आणि तफावतीची हिशोबपूर्ती) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०२४ च्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीन (३) महिन्यांच्या आत असे वेब-बेस्ड ॲप्लिकेशन विकसित करेल. एसएलडीसी अशा वेब-बेस्ड ॲप्लिकेशनचे त्यांच्या विद्यमान ॲप्लिकेशनशी, अन्य मोड्युल्ससह, एकत्रीकरण करण्याची खातरजमा करेल.

११.४ एसएलडीसी डायनॅमिक वेब-बेस्ड ॲप्लिकेशनचे संचालन करील आणि क्युसीए, विक्रेते आणि खरेदीदार यांना खालील बाबी हाताळण्यासाठी लॉग-इन प्रदान करेल:

- अ) राज्य भार प्रेषण केंद्राला सर्व वेळापत्रकांची आणि तफावतींची थेट माहिती मिळणे शक्य होण्यासाठी आणि तफावत आकाराची देयके आणि प्रदाने वेळेवर भरणे सुकर होण्यासाठी;
- ब) विक्रेत्यांना त्यांची जनित्र-निहाय वेळापत्रके, वेळापत्रकांमधील सुधारणा करण्यासाठी, जनित्र देखभाल/दुरुस्तीसाठी काम बंद असण्याची वेळ (आऊटेज) आणि त्यांची कारणे अपलोड करणे सुकर करण्यासाठी.
- क) विण्ड टर्बाइन्स, सौर इन्व्हर्टर्स इ. ची स्थल वैशिष्ट्ये आणि तपशील क्युसीएद्वारे अपलोड करणे.
- ड) अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाद्वारे व्यक्तिगत निर्मात्यांनी अंमलबजावणी केलेल्या अंतिम वेळापत्रकाचे प्रमाणन,
- इ) निर्माता/करार-निहाय मीटरची माहिती आणि डी-पुलिंग लेख्यांची माहिती क्युसीएद्वारे अपलोड करणे.

एफ) सर्व वेळापत्रके आणि तफावतींच्या सद्यस्थितीची माहिती मिळविण्यासाठी आणि देयके आणि तफावत आकारांचे वेळेवर प्रदान सुकर करण्यासाठी अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण आणि विक्रेत्यांमधील संपर्कासाठी.

परंतु असे की, राज्य भार प्रेषण केंद्र आणि अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण यांनी कार्यान्वित केलेल्या वेब-बेस्ड ॲप्लिकेशनची सविस्तर पध्दती विनियम ५.२० च्या परंतुकानुसार राज्य भार प्रेषण केंद्राने ठरवून द्यावयाच्या अद्ययावत सविस्तर कार्यपध्दतीमध्ये देण्यात येईल.

१२ मुख्य विनियमांच्या भाग ड - अंमलबजावणी व्यवस्थेच्या विनियम १३ मध्ये सुधारणा

१२.१ मुख्य विनियमांचा विनियम १३.१ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल :

परंतु असे की, विनियम १.२ च्या दुसऱ्या परंतुकानुसार अधिसूचनेच्या दिनाकानंतर, ज्याद्वारे राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्याशी जोडलेल्या सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मात्यांनी महाराष्ट्रामध्ये विकलेल्या विजेची हिशोबपूर्ती त्यांच्या निर्धारित निर्मितीच्या आधारावर करण्यात येईल, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण राज्य भार प्रेषण केंद्राला/केंद्राकडून तफावत आकारांची रक्कम अदा करील/प्राप्त करील, आणि संबंधित निर्मात्यांकडून त्यांच्या निरपेक्ष चुकीच्या यथा-प्रमाणात वसूल करील/वितरीत करील.

परंतु आणखी असे की, राज्य भार प्रेषण केंद्राला अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणाकडून तफावत आकारांची अदायगी होण्याबाबतची खातरजमा करण्याची जबाबदारी संबंधित निर्मात्यांवर राहिल.

परंतु आणखी असेही की, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण राज्य भार प्रेषण केंद्राला प्रायोगिक पध्दती दरम्यान निर्मात्यांची/कॉन्ट्रॅक्ट्सची शेड्युलडवर आधारित हिशोबपूर्तीची माहिती देईल.

१३ मुख्य विनियमांच्या भाग ड - अंमलबजावणी व्यवस्थेच्या विनियम १६ मध्ये सुधारणा

“१३.१ मुख्य विनियमांचा विनियम १६ खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

परंतु असे की, विनियम १.२ च्या दुसऱ्या परंतुकानुसार अधिसूचनेच्या दिनाकानंतर, ज्याद्वारे राज्यांतर्गत पारेषण जाळ्याशी जोडलेल्या सौर आणि पवन ऊर्जा निर्मात्यांनी महाराष्ट्रामध्ये विकलेल्या विजेची हिशोबपूर्ती त्यांच्या निर्धारित निर्मितीच्या आधारावर करण्यात येईल, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण ऊर्जेच्या तफावती आणि तफावत आकारांचे प्रत्येक वीज निर्मात्याला त्यांच्या निरपेक्ष चुकीच्या यथा-प्रमाणात डी-पुलिंग करील.

परंतु आणखी असेही की, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण राज्य भार प्रेषण केंद्राला प्रायोगिक पध्दती दरम्यान निर्मात्यांची/कॉन्ट्रॅक्ट्सची शेड्युलडवर आधारित हिशोबपूर्तीची माहिती देईल.

१३.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम १६ नंतर १६.२ ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात येते:

“१६ए(१) महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपध्दती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९, अंतर्गत कार्यरत असलेली महाराष्ट्र राज्य वीज समिती (एमएसपीसी), या विनियमांमध्ये स्पष्ट केलेल्या अटींच्या अधीन राहून, या विनियमांतर्गत कार्यरत राहिल.

परंतु आणखी असे की, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (तफावतीच्या हिशोबपूर्तीची कार्यपध्दती आणि संबंधित बाबी) विनियम, २०१९, अंतर्गत स्पष्ट केल्यानुसार एमएसपीसीची भूमिका, अधिकार आणि कार्य केवळ या विनियमांतील तरतुदींशी विसंगत नसल्याच्या मर्यादेपर्यंत कार्यान्वित राहतील. अशा प्रकरणी, या विनियमांमधील तरतुदी लागू राहतील.

(२) वर दिलेल्या व्यतिरिक्त, महाराष्ट्र राज्य वीज समिती खालील कार्ये देखील करेल :-

- (अ) या विनियमांतर्गत हितसंबंधितांच्या समस्या जाणून घेण्यासाठी व्यासपिठ प्रदान करील.
- (ब) या विनियमांतर्गत हितसंबंधितांमध्ये समेट घडवणे आणि/किंवा समस्या/मतभेद सोडविणे.
- (क) अंमलबजावणीतील अडचणी, असल्यास, सोडविण्याच्या कार्यपध्दतीमध्ये सुधारणा करण्यासाठी राज्य भार प्रेषण केंद्राला मार्गदर्शन करणे.
- (ड) आवश्यकता असल्याप्रमाणे, योग्य त्या कार्यान्वयाच्या पध्दत/पध्दतींमध्ये सुधारणा/जारी करण्यासाठी कार्यप्रणाली निर्देशासाठी आणि या विनियमांच्या तरतुदींमध्ये सुधारणा करण्यासाठी, आयोगाला आवश्यक ती मदत आणि सल्ला देणे.

१४ मुख्य विनियमांच्या भाग इ - संकीर्ण मध्ये सुधारणा

१४.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम १९ नंतर विनियम २० ची भर घालण्यात येते:-

“२० शिथिल करण्याचे अधिकार - आयोग, स्वतःहून किंवा आयोगासमोर हितसंबंधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जांच्या संदर्भात, या विनियमांतील कोणतीही तरतूद सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशाद्वारे शिथिल करू शकेल; मात्र त्यापूर्वी, यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करण्यात येईल आणि तरतूद शिथिल केल्यामुळे बाधित होऊ शकणाऱ्या व्यक्तींना त्यांची बाजू मांडण्याची संधी देण्यात येईल.

१५ मुख्य विनियमांच्या परिशिष्टामध्ये सुधारणा

“१५.१ मुख्य विनियमांच्या परिशिष्टाच्या खंड १ (अ), (ब) आणि (क) खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल:-

“(अ) जर प्रत्यक्ष सौर किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मिती निर्धारित सौर किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीपेक्षा कमी असेल तर, या तुटीसाठी निर्मात्याकडून, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणामार्फत, राज्य तफावत पूल अकाऊंटमध्ये खालील तक्ता ‘अ’ मध्ये दाखविल्याप्रमाणे तफावत आकार देय राहतील :

तक्ता अ : सौर किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जेच्या कमी अंतःक्षेपणासाठीचे तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जेच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी राज्य तफावत पूल अकाऊंटला देय असलेले तफावत आकार
१	$\leq 90\%$	काही नाही
२	$> 90\%$ परंतु $\leq 92\%$	संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,
३	$> 92\%$ परंतु $\leq 94\%$	(१) संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या २० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या २० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,
४	$> 94\%$	(१) संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जेच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी राज्य तफावत पूल अकाऊन्टला देय असलेले तफावत आकार आणि (+) (२) संविदा दराच्या २० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या २० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (३) संविदा दराच्या ५० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ५० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,

परंतु असे की, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण कमी अंतःक्षेपणामुळे कोणत्याही काल-गटामधील त्याच्या निर्धारित वेळापत्रकाच्या तुलनेत सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीमधील एकूण तुटीसाठी, संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, राज्य तफावत पूल अकाऊन्टमध्ये परतफेड करेल.

- ब) जर प्रत्यक्ष पवन ऊर्जा निर्मिती निर्धारित पवन ऊर्जा निर्मितीपेक्षा कमी असेल तर, या कमी निर्मितीसाठी निर्मात्याकडून, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणामार्फत, राज्य तफावत पूल अकाऊन्टमध्ये खालील तक्ता ब मध्ये दिलेले तफावत आकार देय राहतील :

तक्ता ब : पवन ऊर्जेच्या कमी अंतःक्षेपणासाठीचे तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टला देय असलेले तफावत आकार
१	< = १२ %	काही नाही*
२	> १२ % परंतु < = १५%	संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,
३	> १५ % परंतु < = २०%	(१) संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी पूल अकारुन्टला देय असलेले तफावत आकार
		अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या २० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या २० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने,
४	> २० %	(१) संविदा दराच्या १० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या २० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या २० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (३) संविदा दराच्या ५० टक्के, किंवा संविदा दर नसल्यास, २० टक्क्यांपेक्षा जास्त कमी अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ५० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने.

परंतु असे की, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरण कमी अंतःक्षेपणामुळे कोणत्याही काल-गटामधील त्याच्या निर्धारित वेळापत्रकाच्या तुलनेत पवन ऊर्जा निर्मितीमधील एकूण तुटीसाठी, संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, राज्य तफावत पुल खात्यामध्ये परत करेल.

क) जर प्रत्यक्ष सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मिती निर्धारित सौर/पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जा निर्मितीपेक्षा जास्त असेल तर, या जास्तीच्या निर्मितीसाठी निर्मात्याला, अर्हताप्राप्त समन्वय

अभिकरणामार्फत, राज्य तफावत पूल अकाऊण्टमधून खालील तक्ता क मध्ये दिलेले तफावत आकार देय राहतील :

तक्ता क : सौर किंवा पवन-सौर हायब्रिड ऊर्जेच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठीचे तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर हायब्रिड विजेच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊण्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बॅण्डमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
१	< = १० %	संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, जास्तीच्या अंतःक्षेपणाच्या १० टक्क्यांपर्यंत*
२	> १० % परंतु < = १२%	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या १० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने
३	> १२ % परंतु < = १५%	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या १० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या १० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (३) संविदा दराच्या ८० टक्के दराने किंवा संविदा दर

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	सौर निर्मिती किंवा पवन-सौर हायब्रिड विजेच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकारुण्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बॅण्डमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
		नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ८० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने
४	> १५ %	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १० टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (३) संविदा दराच्या ८० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ८० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने (४) १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त शिल्लक ज्यादा अंतःक्षेपणासाठी साठी संबंधित काल-गटासाठी शून्य दराने

(# : प्रायोगिक पध्दती दरम्यान सिलिंग दर लागू करण्यात येणार नाहीत, तथापि प्रायोगिक पध्दतीचा कालावधी पूर्ण झाल्यानंतर आयोग त्यास उचित वाटेल त्याप्रमाणे असा सिलिंग दर अधिसूचित करू शकेल.)

(ड) जर पवन ऊर्जा निर्मिती निर्धारित पवन ऊर्जा निर्मितीपेक्षा जास्त असेल तर, या जास्तीच्या पवन ऊर्जा निर्मितीसाठी निर्मात्याला, अर्हताप्राप्त समन्वय अभिकरणामार्फत, राज्य तफावत पूल अकारुण्टमधून खालील तक्ता ड मध्ये दिलेले तफावत आकार देय राहतील :

तक्ता ड : महाराष्ट्रात पवन ऊर्जा निर्मितीच्या ज्यादा- अंतःक्षेपणासाठी तफावत आकार

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकाऊन्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बॅण्डमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
१	< = १२ %	संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, जास्तीच्या अंतःक्षेपणाच्या १२ टक्क्यांपर्यंत*
२	> १२ % परंतु < = १५%	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने
३	> १५ % परंतु < = २०%	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (३) संविदा दराच्या ८० टक्के दराने किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ८० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने

अनु. क्र.	१५ मिनिटांच्या काल-गटात निरपेक्ष चुकीची टक्केवारी	पवन ऊर्जा निर्मितीच्या जास्तीच्या अंतःक्षेपणासाठी पूल अकारुन्टमधून देय असलेले तफावत आकार, संबंधित निरपेक्ष चूक बॅण्डमध्ये सिलिंग दराच्या (#) अधीन राहून
४	> २० %	(१) संविदा दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, जास्तीच्या १२ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या भारांकित सरासरी एसीपीने, आणि (+) (२) संविदा दराच्या ९० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १२ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि १५ टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ९० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने आणि (+) (३) संविदा दराच्या ८० टक्के दराने, किंवा संविदा दर नसल्यास, शिल्लक ज्यादा १५ टक्क्यांपेक्षा जास्त आणि २० टक्क्यांपर्यंतच्या अंतःक्षेपणासाठी संबंधित काल-गटासाठी सर्व पॉवर एक्स्चेंजच्या डे-अहेड मार्केट सिगमेंटच्या ८० टक्के भारांकित सरासरी एसीपीने (४) २० टक्क्यांपेक्षा जास्त शिल्लक ज्यादा अंतःक्षेपणासाठी साठी संबंधित काल-गटासाठी शून्य दराने

(# : प्रायोगिक पध्दती दरम्यान सिलिंग दर लागू करण्यात येणार नाहीत, तथापि प्रायोगिक पध्दतीचा कालावधी पूर्ण झाल्यानंतर आयोग त्यास उचित वाटेल त्याप्रमाणे असा सिलिंग दर अधिसूचित करू शकेल.)

(इ) सौर आणि पवन ऊर्जा निर्माते तफावत आकार अकारुन्ट तयार करण्याच्या प्रयोजनासाठी, रीतसर नोटरीकृत केलेल्या प्रतिज्ञापत्रावर संविदा दर, राज्य भार प्रेषण केंद्राला, वीज खरेदी/विक्री करारांच्या प्रतीसह, सादर करतील.

(एफ) स्व-वापरासाठीचे सौर आणि पवन ऊर्जा प्रकल्प आणि मुक्त प्रवेश निर्माते विकत असलेल्या विजेसाठीचा, जिची गणना नूतनशील ऊर्जा बंधनाच्या (आरपीओ) पूर्ततेसाठी वीज खरेदीदाराने करावयाच्या विजेच्या खरेदीमध्ये करण्यात येत नसेल तर, संविदा दर हा केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाकडून वेळोवेळी निश्चित करण्यात आलेला राष्ट्रीय स्तरावरील वीज खरेदीच्या सरासरी खर्चाचा दर (एपीपीसी) राहिल. शेड्युलच्या संबंधात वीज खरेदीदारांच्या आरपीओ बंधनाच्या मानीव पूर्ततेचा समतोल राखण्यासाठी, राज्याबाहेर विजेची विक्री करणाऱ्या सौर आणि पवन ऊर्जा

निर्मात्यांची एकूण तफावत संपूर्ण पूलसोबत, महिना-निहाय, प्रथम वळती करण्यात येईल आणि वीज निर्मितीमधील कोणत्याही उर्वरीत तुटीचे संतुलन, राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून राज्य तफावत पूल लेख्यातील निधीचा वापर करून तितक्याच सौर किंवा बिगर-सौर नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रांच्या (आरईसी) खरेदीद्वारे, जसे असेल तसे, करण्यात येईल. सौर किंवा पवन ऊर्जा निर्मितीची शिल्लक धन असल्यास, सममूल्य प्रतिकात्मक नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्रे (आरईसी) राज्य तफावत पूल अकाऊन्टमध्ये जमा करण्यात येतील आणि भविष्यातील हिशोबपूर्तीसाठी पुढे ओढण्यात येतील.”

मुंबई,
दिनांक : ३ जुलै, २०२४.

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

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION**NOTIFICATION****ELECTRICITY ACT, 2003.**

No. MERC/Tech/Regulation/0394 - In exercise of the powers conferred under sub-section (3) of Section 32, sub-section (4) of Section 33, Clauses (b), (e) and (h) of sub-section (1) of Section 86, and Clauses (g) and (zp) of sub-section (2) of Section 181 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and all other powers hereunto enabling, and after previous publication, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission makes the following Regulations to amend the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) Regulations, 2018 (**‘the Principal Regulations’**), namely:

1 Preamble

The Maharashtra Electricity Regulatory Commission (“MERC” or “Commission”) notified the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) Regulations, 2018 (“MERC F&S Regulations”) on July 20, 2018. The provisions of the MERC F&S Regulations aimed to introduce scheduling discipline and mandated Renewable Energy Generators (Solar and Wind) to provide advance scheduling to facilitate real time operation of grid by the Maharashtra State Load Despatch Centre. Having gained experience in implementation of forecasting and scheduling for Solar and Wind Generators, the Commission in exercise of the powers conferred under Regulation 4.2 of the Principal Regulations has reviewed the aspects related to formulation of Absolute Error, Accuracy Band and Deviation Charges as stipulated under Part C of the Principal Regulations and other associated parameters. Based on inputs of the Deviation Settlement Mechanism Working Group and Maharashtra State Power Committee (MSPC), the Regulations framed by the Central Electricity Regulatory Commission and aspects specific in the context of Maharashtra for Forecasting & Scheduling for Solar and Wind Generators, the Commission has introduced the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024.

2 Short title and commencement

- 2.1. These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024.
- 2.2. These Regulations shall come into force from the date of its publication in the Official Gazette.

3 Amendment to Regulation 1 of the Principal Regulations:-

3.1 Second proviso is introduced after the first proviso to Regulation 1.2 of the Principal Regulations as under:-

“Provided further that proviso to Regulation 7.1, Regulation 7.2B, proviso to Regulation 13.1, proviso to Regulation 16 and the related provisions regarding scheduled generation based settlement shall come into force from the date to be notified separately, which shall not be later than fifteen (15) months from the date of notification of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024.”

3.2 Third proviso is introduced after the second proviso to Regulation 1.2 of the Principal Regulations as under:-

“Provided further that until notification of such date as referred hereinabove under second proviso to Regulation 1.2, the arrangement referred under proviso to Regulation 7.1, Regulation 7.2B, proviso to Regulation 13.1, proviso to Regulation 16 and the related provisions regarding scheduled generation based settlement, shall be implemented for Pooling Sub-station(s) in Trial Mode starting from the date immediately after the lapse of three (3) months from the date of notification of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024.”

4 Amendment to Regulation 2 of the Principal Regulations:-

4.1 Regulation 2.1(d)(a) is introduced after Regulation 2.1(d) of the Principal Regulations:-

“2.1(d)(a) “Area Clearing Price” (or “ACP”) means the price of a time block electricity contract established on the Power Exchange after considering all valid purchase and sale bids in particular area(s) after market splitting, i.e. dividing the market across constrained transmission corridor(s);”

4.2 Regulation 2.1(f)(a) is introduced after Regulation 2.1(f) of the Principal Regulations:-

“2.1(f)(a) “Contract rate” means the tariff for sale or purchase of power, as determined under Section 62 or adopted under Section 63 or approved under Section 86(1)(b) of the Act by the Commission or the price as discovered in the Power Exchange, as the case may be; in case of multiple power purchase/sale agreements at the Pooling Sub-Station level, the Contract rate shall be the weighted average of rates in the ratio of the contracted capacity in such agreements;”

4.3 Regulation 2.1(i)(a) is introduced after Regulation 2.1(i) of the Principal Regulations:-

“2.1(i)(a) “Gaming” in relation to these Regulations, shall mean repeated intentional mis-declaration of Available Capacity by any QCA in order to make an undue commercial gain through Charges for Deviations;”

4.4 Regulation 2.1(u) of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“2.1(u) “State Deviation Pool Account” means the State Account for receipts and payments on account of deviations by Procurers and Sellers including Wind or Solar Energy Generators;”

4.5 Regulation 2.1(x)(a) is introduced after Regulation 2.1(x) of the Principal Regulations:-

“2.1(x)(a) “Trial Mode” means the mock operation of provisions related to the forecasting, scheduling and a mechanism for the settlement of deviations by Generators and all other aspects specified in these Regulations for smooth and successful implementation of mechanism specified in the Regulations, wherein settlement by the Procurers is on the basis of their Scheduled Generation, in the manner specified in Regulations 9.3 of these Regulations.”

5 Amendment to Regulation 4 of the Principal Regulations in PART A – GENERAL:-

5.1 Second proviso is introduced after the first proviso to Regulation 4.1 of the Principal Regulations as under:-

“Provided further that these regulations shall be applicable in case of Solar Energy Generators set up under ‘Mukhyamantri Sour Krushi Vahini Yojana’ or ‘Mukhyamantri Sour Krushi Vahini Yojana 2.0’ from the date to be notified separately.”

5.2 Regulation 4.2 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“4.2 The Commission shall review these Regulations, including formulation of Absolute Error, Absolute Error Bands and Deviation Charge thereof as stipulated under Regulation 7.2A, 7.2B and Annexure, at the end of the Multi Year Control Period specified in the applicable MERC (Multi Year Tariff) Regulations, or any such period as it considers necessary.”

6 Amendment to Regulation 5 of the Principal Regulations in PART B – TECHNICAL ARRANGEMENT: FORECASTING AND SCHEDULING CODE:-

6.1 Regulation 5.6 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“5.6 The QCA shall be appointed by the Generators for the purposes specified in these Regulations, including but not limited to the following:

- (a) Meter reading and data collection and its communication, and co-ordination with the Distribution Licensees, the SLDC and other agencies;
- (b) De-pooling of amounts payable on behalf of the constituent Generator of the Pooling Sub- Station from the State Deviation Pool Account and settling them with each Generator;
- (c) Settlement of the Deviation Charges specified in these Regulations with the SLDC on behalf of the Generators.”

6.2 Regulation 5.11 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“5.11 The QCA shall furnish to the SLDC the contract-wise as well as aggregated forecasts relating to its Wind and Solar Energy Generators connected to the intra-State Transmission network, with details of their Availability. SLDC shall modify/develop and maintain a dynamic web-based application for the purpose of day-ahead scheduling, revision of schedules and display of real-time information.”

6.3 Regulation 5.13 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“5.13 The QCA shall provide contract-wise as well as aggregated Schedules of all Generators connected to a Pooling Sub-Station and communicate them to the SLDC on the dynamic web-based application. QCA can undertake forecasting and scheduling for multiple pooling substations, however scheduling, energy accounting and deviation monitoring for each pooling substation of wind or solar power generation shall be undertaken separately.”

6.4 Regulation 5.17 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“5.17 The QCA shall provide to the SLDC a Day-Ahead and a Week-Ahead contract-wise Schedules for each Pooling Sub-Station or each stand-alone Generating Station, as the case may be, to enable it to assess the Availability of energy and the margin available in the State Grid.”

6.5 Provisos to Regulation 5.19 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“ Provided that, such revisions shall be effective from the 4th time block, counting the time block in which the request of revision has been received by SLDC to be the first one;

Provided further that, there may be one revision for each time slot of one and half hours starting from 00.00 hours of a particular day, subject to a maximum of 16 revisions during the day.”

6.6 Provisos to Regulation 5.20 shall be substituted as under:-

“Provided that, after the notification of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024, the SLDC shall submit the updated Detailed Procedure, stipulating the revised plan for data telemetry, revised formats of forecast submission and other revised modalities and requirements, within two (2) months from the date of such notification of the First Amendment, which the Commission shall endeavour to approve within a month thereafter.

Provided further that, SLDC shall undertake stakeholder consultation by uploading the Draft Procedure on SLDC’s website before submission to the Commission for approval.”

6.7 Regulation 5.20A is introduced after Regulation 5.20 of the Principal Regulations:-

“5.20A During or after completion of the Trial Mode, the SLDC may re-submit the updated Detailed Procedure, stipulating the revised plan for data telemetry, revised formats of forecast submission and other revised modalities and requirements, which Commission shall endeavour to approve within fifteen (15) days thereafter.

Provided that, SLDC shall undertake stakeholder consultation by referring the updated Draft Procedure to the Maharashtra State Power Committee before submission to the Commission for approval.”

6.8 Regulation 5.23 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“5.23 The SLDC shall continuously monitor the AvC declared by QCA. The SLDC shall develop appropriate system and procedure to monitor and identify mis-declaration in a timely manner. In case of any adverse observation on declaration of AvC by SLDC, the following treatment for mis-declaration of Available Capacity shall apply:

- (a) Any intentional mis-declaration of Available Capacity to the SLDC for its own undue commercial gain or that of a Generator shall constitute a breach of these Regulations.
- (b) The QCA shall be liable to pay a penalty of three times the Deviation Charges that would have been applicable had the Available Capacity been correctly declared.
- (c) The amount of penalty shall be payable by the QCA to the State Deviation Pool Account, through the SLDC.
- (d) The SLDC may, after giving due notice and as stipulated in the Detailed Procedure, cancel the registration of the QCA upon repeated events of mis-declaration.”

6.9 Regulation 5.23A is introduced after Regulation 5.23 of the Principal Regulations:-

“5.23A(1) The Commission, either suo-motu, or on a Petition made by any affected party, may also initiate proceedings against any QCA on charges of Gaming and if required, may order an investigation to be made by such officer of the Commission or such other party as the Commission may deem fit. The investigation officer or authority so appointed shall submit his findings within such time as may be fixed by the Commission and such investigating officer or authority shall exercise all powers as envisaged under Section 128 of the Act.

(2) If, in the proceeding initiated by the Commission or in the investigation made in this regard under Clause (1) above, it is proved that any QCA has indulged in Gaming, the Commission may, without prejudice to any other action under the Act or Regulations made thereunder, decide on charges payable by such QCA.

7 Amendment to Regulation 7 of the Principal Regulations in PART C – COMMERCIAL ARRANGEMENTS:-

7.1 A proviso is introduced after Regulation 7.1 of the Principal Regulations:-

“Provided that the sale of power within Maharashtra by Solar and Wind Energy Generators connected to the Intra-State Transmission Network shall be settled by the Procurers on the basis of their Scheduled Generation from the date to be notified separately by the Commission.”

7.2 Regulation 7.2 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“7.2A Deviation Charge when sale of power is settled on the basis of Actual Generation

7.2A.1 In respect of sale or self-consumption of power within Maharashtra, if the actual injected energy generation of a stand-alone Solar/Wind-Solar Hybrid Generator or the aggregate of such Solar/Wind-Solar Hybrid energy generation at a Pooling Sub-Station, as the case may be, differs from the scheduled Solar/Wind-Solar Hybrid energy generation, the Deviation Charge for the excess or shortfall shall be payable by the QCA to the Pool Account, through the SLDC, as specified in Table 1 below:—

Table 1: Deviation Charge for under- or over-injection, for sale or self-consumption of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation within Maharashtra

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge payable to Pool Account for Solar generation or Wind-Solar Hybrid energy generation
1	$\leq 10\%$	None*
2	$>10\%$ but $\leq 12\%$	At Rs. 0.25 per unit for the shortfall or excess beyond 10% and upto 12%
3	$>12\%$ but $\leq 15\%$	At Rs. 0.25 per unit for the shortfall or excess beyond 10% and upto 12% + Rs. 0.50 per unit for the balance energy beyond 12% and upto 15%
4	$>15\%$ but $\leq 25\%$	At Rs. 0.25 per unit for the shortfall or excess beyond 10% and upto 12% + Rs. 0.50 per unit for the shortfall or excess beyond 12% and upto 15% + Rs. 0.75 per unit for the balance energy beyond 15% and upto 25%
5	$>25\%$	At Rs. 0.25 per unit for the shortfall or excess beyond 10% and upto 12% + Rs. 0.50 per unit for the shortfall or excess beyond 12% and upto 15% + Rs. 0.75 per unit for the shortfall or excess beyond 15% and upto 25% + Rs. 1.00 per unit for the balance energy beyond 25%

[* : subject to the conditions specified in Regulation 12]

7.2A.2 In respect of sale or self-consumption of power within Maharashtra, if the actual injected energy generation of a stand-alone Wind Generator or the aggregate of such Wind energy generation at a Pooling Sub-Station, as the case may be, differs from the scheduled Wind energy generation, the Deviation Charge for the excess or shortfall shall be payable by the QCA to the Pool Account, through the SLDC, as specified in Table 2 below:—

Table 2: Deviation Charge for under- or over-injection, for sale or self-consumption of Wind generation within Maharashtra

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge payable to Pool Account for Wind energy generation
1	$\leq 12\%$	None*
2	$>12\%$ but $\leq 15\%$	At Rs. 0.25 per unit for the shortfall or excess beyond 12% and upto 15%
3	$>15\%$ but $\leq 20\%$	At Rs. 0.25 per unit for the shortfall or excess beyond 12% and upto 15% + Rs. 0.50 per unit for the balance energy beyond 15% and upto 20%

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge payable to Pool Account for Wind energy generation
4	>20%	At Rs. 0.25 per unit for the shortfall or excess beyond 12% and upto 15% + Rs. 0.50 per unit for the shortfall or excess beyond 15% and upto 20% + Rs. 1.00 per unit for the balance energy beyond 20%

[* : subject to the conditions specified in Regulation 12]

7.2B Deviation Charge when sale of power is settled on the basis of Scheduled Generation

7.2B.1 In respect of sale or self-consumption of power within Maharashtra, if the actual injected energy generation of a stand-alone Solar/Wind-Solar Hybrid Generator or the aggregate of such Solar/Wind-Solar Hybrid energy generation at a Pooling Sub-Station, as the case may be, differs from the scheduled Solar/Wind-Solar Hybrid energy generation, the Deviation Charge for the excess shall be paid back from the Pool Account to the QCA, through the SLDC, as specified in Table 3 below:—

Table 3: Deviation Charge for over-injection for sale or self-consumption of Solar or Wind-Solar Hybrid generation within Maharashtra

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for over-injection of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation payable from Pool Account subject to ceiling rate (#) in the respective Absolute Error band
1	$\leq 10\%$	At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 10%*
2	$>10\%$ but $\leq 12\%$	(i) At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 10% and (+) (ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 10% and upto 12%
3	$>12\%$ but $\leq 15\%$	(i) At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 10% and (+) (ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for over-injection of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation payable from Pool Account subject to ceiling rate (#) in the respective Absolute Error band
		Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the excess beyond 10% and upto 12% and (+) (iii) At 80% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 80% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 12% and upto 15%
4	>15%	(i) At Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess up to 10% and (+) (ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the excess beyond 10% and up to 12% and (+) (iii) At 80% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 80% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 12% and up to 15% and (+) (iv) At Nil rate for the respective time block for the balance excess beyond 15%

[* : subject to the conditions specified in Regulation 12]

[# : No ceiling rate to be applied during Trial Mode, however, after completion of Trial Mode the Commission may notify such ceiling rate as deemed appropriate.]

7.2B.2 In respect of sale or self-consumption of power within Maharashtra, if the actual injected energy generation of a stand-alone Solar/Wind-Solar Hybrid Generator or the aggregate of such Solar/Wind-Solar Hybrid energy generation at a Pooling Sub-Station, as the case may be, differs from the scheduled Solar/Wind-Solar Hybrid energy generation, the Deviation Charge for the shortfall shall be payable by the QCA to the Pool Account, through the SLDC, as specified in Table 4 below:—

Table 4: Deviation Charge for under-injection for sale or self-consumption of Solar or Wind-Solar Hybrid generation within Maharashtra

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for under-injection of Solar generation or Wind-Solar generation payable to Pool Account
1	<= 10%	None*
2	>10% but <=12%	At 10% of the Contract rate, or in the absence of the contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 10% and upto 12%
3	>12% but <=15%	(i) At 10% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 10% and upto 12% and (+) (ii) At 20% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 20% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 12% and upto 15%
4	>15%	(i) At 10% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 10% and upto 12% and (+) (ii) At 20% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 20% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 12% and upto 15% and (+) (iii) At 50% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 50% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 15%

[* : subject to the conditions specified in Regulation 12]

Provided that such QCA shall pay back to the Pool Account for the total shortfall in Solar/Wind-Solar Hybrid energy generation against its schedule in any time block due to under injection, at the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges, for the respective time block.

7.2B.3 In respect of sale or self-consumption of power within Maharashtra, if the actual injected energy generation of a stand-alone Wind Generator or the aggregate of

such Wind energy generation at a Pooling Sub-Station, as the case may be, differs from the scheduled Wind energy generation, the Deviation Charge for the excess shall be paid back from the Pool Account to the QCA, through the SLDC, as specified in Table 5 below:—

Table 5: Deviation Charge for over-injection for sale or self-consumption of Wind generation within Maharashtra

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for over-injection of Wind generation payable from Pool Account subject to ceiling rate (#) in the respective Absolute Error band
1	$\leq 12\%$	At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 12%*
2	$>12\%$ but $\leq 15\%$	(i) At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 12% and (+) (ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 12% and upto 15%
3	$>15\%$ but $\leq 20\%$	(i) At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 12% and (+) (ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the excess beyond 12% and upto 15% and (+) (iii) At 80% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 80% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 15% and upto 20%
4	$>20\%$	(i) At Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess up to 12% and (+) (ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for over-injection of Wind generation payable from Pool Account subject to ceiling rate (#) in the respective Absolute Error band
		Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the excess beyond 12% and up to 15% and (+) (iii) At 80% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 80% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 15% and up to 20% and (+) (iv) At Nil rate for the respective time block for the balance excess beyond 20%

[* : subject to the conditions specified in Regulation 12]

[# : No ceiling rate to be applied during Trial Mode, however, after completion of Trial Mode the Commission may notify such ceiling rate as deemed appropriate.]

7.2B.4 In respect of sale or self-consumption of power within Maharashtra, if the actual injected energy generation of a stand-alone Wind Generator or the aggregate of such Wind energy generation at a Pooling Sub-Station, as the case may be, differs from the scheduled Wind energy generation, the Deviation Charge for the shortfall shall be payable by the QCA to the Pool Account, through the SLDC, as specified in Table 6 below:—

Table 6: Deviation Charge for under-injection for sale or self-consumption of Wind generation within Maharashtra

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for under-injection of Wind generation payable to Pool Account
1	<= 12%	None*
2	>12% but <=15%	At 10% of the Contract rate, or in the absence of the contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 12% and upto 15%
3	>15% but <=20%	(i) At 10% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 12% and upto 15% and (+) (ii) At 20% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 20% of the weighted average ACP of the

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for under-injection of Wind generation payable to Pool Account
		Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 15% and upto 20%
4	>20%	(i) At 10% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 12% and upto 15% and (+) (ii) At 20% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 20% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 15% and upto 20% and (+) (iii) At 50% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 50% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 20%

[* : subject to the conditions specified in Regulation 12]

Provided that such QCA shall pay back to the Pool Account for the total shortfall in Wind energy generation against its schedule in any time block due to under injection, at the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges, for the respective time block.

7.2B.5 The Solar and Wind Energy Generators shall furnish the Contract rates on duly notarized affidavit to the QCA, with its copy to the SLDC, for the purpose of preparation of the Deviation Charge account, along with copies of the power purchase/sale agreements.”

7.3 Regulation 7.6 of the Principal Regulations shall be deleted.

8 Amendment to Regulation 8 of the Principal Regulations in PART C – COMMERCIAL ARRANGEMENTS:-

8.1 A proviso is introduced after Regulation 8.2 of the Principal Regulations:-

“Provided that Inter-State transaction(s) at a Pooling Sub-station may be permitted even when the concerned Generator is not connected through a separate feeder, if the sale of power by all other Generators connected to such Pooling Sub-Station is actually settled on the basis of their Scheduled Generation.”

8.2 Regulation 8.5 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“8.5 The Generator shall pay the Deviation Charges applicable within Maharashtra in case of deviations in the State **Deviation** Pool Account, the consequences of such deviation at the Inter-State level being governed by the CERC Regulations governing the Deviation Settlement Mechanism and related matters.”

8.3 Regulation 8.6 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“8.6 The Deviation Charges for under- or over-injection by Generators connected to the Intra-State Transmission Network and selling or consuming power outside Maharashtra shall be as specified in the Annexure to these Regulations, the accounting for which shall be done by the SLDC limited to the deviations in the Intra-State Transmission Network resulting from such under- or over-injection.”

9 Amendment to Regulation 9 of the Principal Regulations in PART C – COMMERCIAL ARRANGEMENTS:-

9.1 Regulation 9.3 is introduced after Regulation 9.2 of the Principal Regulations:-

“9.3A The Trial Mode may be operated for a period of twelve (12) months or any such period as may be decided by the Commission. The modalities for carrying out Trial Mode shall include but not limited to following provisions:

- (a) Payments and receipts on account of energy accounting as per Regulation 7.1 and Deviations would be settled on the basis of Actual Generation as per Regulation 7.2A. The Procurer(s) shall pay to the Seller(s) on the basis of the Actual Generation. The De-pooling of Deviation Charges shall be as per Regulation 16;
- b) Additionally, computation of payments and receipts on account of energy accounting and Deviations shall be undertaken on the basis the Scheduled Generation in accordance with Regulation 7.2B for the purpose of analysis and record;
- c) The SLDC shall prepare State Deviation Pool Account both on the basis of Actual Generation based settlement and Scheduled Generation based settlement;
- d) The SLDC shall publish the Wind and/or Solar Generators Schedule, Energy Accounting Statement and Wind and/or Solar Generator DSM account Statement (including mock DSM bills) on its website for each QCA and every Pooling Sub-Station, separately;
- e) Additional bills computed as per clause (b) above shall be issued to QCAs, however, QCAs shall not be required to recover and pay the deviation charges against such deviation bills during Trial Mode period;

- f) The QCA shall also undertake de-pooling of the energy deviations and the Deviation Charges (of Bills issued as per clause(b) above) against each Generator/ Contract, in accordance with the proviso to Regulations 16 or in the manner directed from time to time, for the purpose of analysis and record;
 - g) QCAs shall provide information about the Deviation charges and de-pooling of Deviation Charges under the Scheduled Generation based settlement with the Generator/ Contract to the SLDC on monthly basis;
 - h) The SLDC to submit Trial Mode implementation results along with supporting data to the MSPC on quarterly basis;
 - i) The MSPC to submit Trial Mode implementation results, its analysis and recommendation to the Commission in the manner as directed from time to time;
 - j) Any other aspects not explicitly covered above shall be addressed by SLDC in its procedure.”
- 9.3B During Trial Mode, if any difficulty arises in giving effect to the provisions of the Trial Mode, the Commission may, if it deems appropriate, either suo-motu or on a petition filed by the SLDC, pass an appropriate order for removing the difficulty:

Provided that the Commission may initiate proceeding under these regulations based on the Petition filed by any affected party/concerned party subject to the condition that such party has raised issue(s) before the MSPC and there is no resolution on such issue(s) by the MSPC.

10 Amendment to Regulation 10 of the Principal Regulations in PART D – IMPLEMENTATION ARRANGEMENTS:-

10.1 Regulation 10.1 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“10.1 Metering

Every Pooling Station, along with Wind or Solar Energy Generators connected to such Pooling Sub-Station, and stand-alone Generator with installed capacity of 5 MW or above shall have a Special Energy Meter (SEM) capable of recording the energy in 15-minute time blocks as specified in the CEA Regulations governing metering, within three (3) months from the date of notification of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024:

Provided that a Generating Company/Station, having single or multiple generating units supplying power under a single or multiple contracts but having same contract rate and connected to a common Pooling Sub-station, may install

at their cost, a common SEM for its procurer-wise contract at generator end, within three (3) months from the date of notification of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024, in accordance with requirements stipulated by the SLDC:

Provided further that the installed SEMs shall be available for inspection by the Distribution Licensee or STU or the SLDC at any time:

Provided also that such Generating Company/Stations connected to Transmission or Distribution System, as the case may be, shall bear the cost of communication arrangements for its integration into the Control Centre as per the technical specifications stipulated by the SLDC.

The QCA shall furnish weekly meter readings to the SLDC by 00.00 hours on the Thursday of the previous week, in addition to the data provided to the Supervisory Data and Control Acquisition (SCADA) Centre, for the purpose of energy accounting under these Regulations.”

10.2 Regulation 10.1A and 10.1B is introduced after Regulation 10.1 of the Principal Regulations:-

“10.1A. Within four (4) months from the date of notification of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024, the MSPC shall check compliance with Regulations 10.1 and submit contract-wise status of compliance to the Commission.

10.1B. In case of non-compliance to the Regulations 10.1 by a Generating Company/Station, SLDC may consider non-inclusion of Wind or Solar energy generation of such Generating Company/Station in the dispatch schedule till the time compliance with aforesaid Regulations has been ensured by such Generating Company/Station.”

11 Amendment to Regulation 11 of the Principal Regulations in PART D – IMPLEMENTATION ARRANGEMENTS: -

11.1 Regulation 11.2 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“11.2 The SLDC shall equip itself with a **dynamic web-based application along with** the necessary Information Technology (IT)-enabled communication platform and software for communication between it and the QCA.”

11.2 Regulation 11.3 and 11.4 of the Principal Regulations shall be substituted as under:-

“11.3 The SLDC shall be responsible for developing and maintaining a dynamic web-based application for QCA. The SLDC shall develop such web-based application within three (3) months from the date of notification of the Maharashtra

Electricity Regulatory Commission (Forecasting, Scheduling and Deviation Settlement for Solar and Wind Generation) (First Amendment) Regulations, 2024. The SLDC shall ensure the integration of such web-based application with existing applications of SLDC along with other modules.

- 11.4 The SLDC shall operate a dynamic web-based application and provide its log-in access to the QCA, Sellers and Procurers for undertaking the following:
- a) To enable the SLDC to access live data of all Schedules and Deviations and facilitate the timely billing and payment of Deviation Charges;
 - b) To facilitate Sellers to upload their Generator-wise schedules, revision of schedules, Generator outages and their reasons;
 - c) Upload site characteristics and details of the Wind Turbines, Solar Inverters, etc. by the QCA;
 - d) Certification of final implemented schedules of individual Generators by the QCA;
 - e) To upload Generator/Contract-wise meter data and de-pooling accounting data by the QCA;
 - f) Communication between the QCA and the Sellers to access live data of all Schedules and Deviations and facilitate the timely billing and payment of Deviation Charges.

Provided that the detailed modalities of the web-based application operated by the SLDC and the QCA shall be provided in the updated Detailed Procedure to be stipulated by the SLDC in accordance with the proviso to Regulation 5.20.”

12 Amendment to Regulation 13 of the Principal Regulations in PART D – IMPLEMENTATION ARRANGEMENTS: -

12.1 Provisos to Regulation 13.1 shall be substituted as under:-

“Provided that, after notification of the date pursuant to the second proviso to Regulation 1.2 from which the settlement of sale of power within Maharashtra by Solar and Wind Energy Generators connected to the Intra-State Transmission Network by the Procurers shall be on the basis of their Scheduled Generation, the QCA shall pay/receive the amount of Deviation Charges to/from the SLDC, and collect/distribute it from the concerned Generators in proportion to their Absolute Error;

Provided further that the onus of ensuring the payment of the Deviation Charges to the SLDC by the QCA shall remain with that of the concerned Generators;

Provided also that the QCA shall provide information of scheduled based settlement with Generators/Contract(s) during the Trial Mode to the SLDC.”

13 Amendment to Regulation 16 of the Principal Regulations in PART D – IMPLEMENTATION ARRANGEMENTS:-

13.1 Provisos to Regulation 16 of the Principal Regulations are introduced as under:-

“Provided that, after notification of the date pursuant to the second proviso to Regulation 1.2 from which the settlement of sale of power within Maharashtra by Solar and Wind Energy Generators connected to the Intra-State Transmission Network by the Procurers shall be on the basis of their Scheduled Generation, the QCA shall de-pool the energy deviations and the Deviation Charges against each Generator in proportion to their Absolute Error;

Provided further that the QCA shall provide information of scheduled based settlement with Generators/Contract(s) during the Trial Mode to the SLDC.”

13.2 Regulation 16A is introduced after Regulation 16 of the Principal Regulations: -

“16A(1) The Maharashtra State Power Committee (MSPC) functioning under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019, shall continue to operate under these Regulations subject to the conditions outlined under these Regulations.

Provided that roles, powers and functions of the MSPC as outlined under the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Deviation Settlement Mechanism and related matters) Regulations, 2019 shall continue to be in operation only to the extent the same is not inconsistent with the provisions under these Regulations. In such cases, the provisions of these Regulations shall apply.

(2) In addition to above, the Maharashtra State Power Committee shall also:

- (a) Provide platform to identify stakeholders concerns under these Regulations;
- (b) Reconcile and/or resolve concerns/differences between the stakeholders under these Regulations;
- (c) Guide the SLDC for modification of procedure(s) to address the implementation difficulties, if any;
- (d) Provide necessary support and advice to the Commission for suitable modifications/issuance of operating procedures, practice directions, and amendment to the provisions of this Regulations, as may be necessary.

14 Amendment to Principal Regulations in PART E – MISCELLANEOUS: -**14.1 Regulation 20 is introduced after Regulation 19 of the Principal Regulations: -**

“20 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 by grant of relaxation, may relax any of the provisions of these Regulations on its own motion or on an application made before it by an interested person.

15 Amendment to Annexure of the Principal Regulations: -**15.1 Clauses 1 (a), (b) and (c) of the Annexure to the Principal Regulations shall be substituted as under:-**

“(a) If the actual Solar/Wind-Solar Hybrid generation is lower than the scheduled Solar/Wind-Solar Hybrid generation, the Deviation Charges for the shortfall shall be payable by the Generator through the QCA to the State Deviation Pool Account as given in Table - A below:

Table A: Deviation Charge in case of under-injection of generation of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for under-injection of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation payable to State Deviation Pool Account
1	$\leq 10\%$	None
2	$>10\%$ but $\leq 12\%$	At 10% of the Contract rate, or in the absence of the contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 10% and upto 12%
3	$>12\%$ but $\leq 15\%$	(i) At 10% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 10% and upto 12% and (+) (ii) At 20% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 20% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 12% and upto 15%
4	$>15\%$	(i) At 10% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 10% and

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for under-injection of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation payable to State Deviation Pool Account
		upto 12% and (+) (ii) At 20% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 20% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 12% and upto 15% and (+) (iii) At 50% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 50% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 15%

Provided that such QCA shall pay back to the State Deviation Pool Account for the total shortfall Solar/Wind-Solar Hybrid in energy generation against its schedule in any time block due to under injection, at the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges, for the respective time block.

- (b) If the actual Wind generation is lower than the scheduled Wind generation, the Deviation Charges for the shortfall shall be payable by the Generator through the QCA to the State Deviation Pool Account as given in Table - B below:

Table B: Deviation Charge for under-injection of Wind generation

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for under-injection of Wind generation payable to Pool Account
1	$\leq 12\%$	None
2	$>12\%$ but $\leq 15\%$	At 10% of the Contract rate, or in the absence of the contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 12% and upto 15%
3	$>15\%$ but $\leq 20\%$	(i) At 10% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 12% and upto 15% and (+) (ii) At 20% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 20% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for under-injection of Wind generation payable to Pool Account
		the respective time block for the balance shortfall beyond 15% and upto 20%
4	>20%	(i) At 10% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 10% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the shortfall beyond 12% and upto 15% and (+) (ii) At 20% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 20% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 15% and upto 20% and (+) (iii) At 50% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 50% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance shortfall beyond 20%

Provided that such QCA shall pay back to the State Deviation Pool Account for the total shortfall Wind energy generation against its schedule in any time block due to under injection, at the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges, for the respective time block.

- (c) If the actual Solar/Wind-Solar Hybrid generation is higher than the scheduled Solar/Wind-Solar Hybrid generation, the Deviation Charges for the excess generation shall be payable to the Generator through the QCA from the State Deviation Pool Account, as given in Table - C below:

Table C: Deviation Charge in case of over-injection of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for over-injection of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation payable from State Deviation Pool Account subject to ceiling rate (#) in the respective Absolute Error band
1	$\leq 10\%$	At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess up to 10%

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for over-injection of Solar generation or Wind-Solar Hybrid generation payable from State Deviation Pool Account subject to ceiling rate (#) in the respective Absolute Error band
2	>10% but <=12%	<p>(i) At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 10% and (+)</p> <p>(ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 10% and upto 12%</p>
3	>12% but <=15%	<p>(i) At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 10% and (+)</p> <p>(ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the excess beyond 10% and upto 12% and (+)</p> <p>(iii) At 80% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 80% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 12% and upto 15%</p>
4	>15%	<p>(i) At Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess up to 10% and (+)</p> <p>(ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the excess beyond 10% and up to 12% and (+)</p> <p>(iii) At 80% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 80% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 12% and up to 15% and (+)</p> <p>(iv) At Nil rate for the respective time block for the balance excess beyond 15%</p>

[# : No ceiling rate to be applied during Trial Mode, however, after completion of Trial Mode the Commission may notify such ceiling rate as deemed appropriate.]

- (d) If the actual Wind generation is higher than the scheduled Wind generation, the Deviation Charges for the excess generation shall be payable to the Generator through the QCA from the State Deviation Pool Account, as given in Table - D below:

Table D: Deviation Charge in case of over-injection of Wind generation

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for over-injection of Wind generation payable from Pool Account subject to ceiling rate (#) in the respective Absolute Error band
1	<= 12%	At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 12%
2	>12% but <=15%	(i) At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 12% and (+) (ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 12% and upto 15%
3	>15% but <=20%	(i) At the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess upto 12% and (+) (ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the excess beyond 12% and upto 15% and (+) (iii) At 80% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 80% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 15% and upto 20%
4	>20%	(i) At Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block, for excess up to 12% and (+)

Sr. No.	Absolute Error in %age terms in 15-minute time block	Deviation Charge for over-injection of Wind generation payable from Pool Account subject to ceiling rate (#) in the respective Absolute Error band
		(ii) At 90% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 90% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the excess beyond 12% and up to 15% and (+) (iii) At 80% of the Contract rate, or in the absence of the Contract rate, at 80% of the weighted average ACP of the Day Ahead Market segments of all Power Exchanges for the respective time block for the balance excess beyond 15% and up to 20% and (+) (iv) At Nil rate for the respective time block for the balance excess beyond 20%

[# : No ceiling rate to be applied during Trial Mode, however, after completion of Trial Mode the Commission may notify such ceiling rate as deemed appropriate.]

- (e) The Solar and Wind Energy Generators shall furnish the Contract rates on duly notarized affidavit to the SLDC for the purpose of preparation of the Deviation Charge account, along with copies of the power purchase/sale agreement.
- (f) The Contract rate for Solar and Wind Energy Captive Power Plants and Open Access Generators selling power which is not counted against the Renewable Purchase Obligation (RPO) compliance of the Procurer shall be the Average Power Purchase Cost (APPC) rate at the national level, as determined by the CERC from time to time. For the balancing of the deemed RPO compliance of Procurers with respect to Schedule, the aggregate deviations by Solar and Wind Energy Generators selling power outside the State shall first be netted off for the entire Pool on a monthly basis, and any remaining shortfall in generation shall be balanced through purchase of equivalent Solar or non-Solar Renewable Energy Certificates (RECs), as the case may be, by the SLDC by utilising funds from the State Deviation Pool Account. In case of a positive balance of Solar or Wind Energy generation, equivalent notional RECs shall be credited to the State Deviation Pool Account and carried forward for settlement in future.”

Mumbai
Dated : 3 July, 2024.

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