

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१०

अनुक्रमणिका		
१	संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती व प्रारंभ	२
२	व्याख्या व अर्थनिश्चिती	२
३	विनियमांची व्याप्ती	८
४	पात्र असलेले प्रकल्प	९
५	सर्वसाधारण तत्त्वे	११
६	वित्तीय तत्त्वे	१६
७	पवन ऊर्जा प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	२२
८	लहान-जल प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	२४
९	बायोमासवर आधारित विद्युत प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	२६
१०	अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	३१
११	सौर पीव्ही विद्युत प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	४०
१२	सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड	४१
१३	संकीर्ण	४२

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१०

विद्युत अधिनियम, २००३

क्र. मविनिआ/लिगल/२०१०/४८२/ महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम ६१, ६६, ८६ सह कलम १८१ अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या आणि या संदर्भात त्यास समर्थ करणा-या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करून व पूर्व-प्रसिध्दी नंतर, खालीलप्रमाणे विनियम करित आहे:-

१. संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती व प्रारंभ

- १.१ या विनियमांना, “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २०१०”, असे म्हणावे.
- १.२ हे विनियम शासकीय **राजपत्रातील** त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

२. व्याख्या व अर्थनिश्चिती

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

- (ए) ‘अधिनियम’ म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६), त्यात करण्यात आलेल्या सुधारणांसह;
- (बी) वीज निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, एका ठराविक कालावधीसंबंधी ‘सहाय्यकारी ऊर्जेचा वापर’ किंवा ‘एयुएक्स’ म्हणजे वीज निर्मिती केंद्राच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी ठराविक कालावधीत केलेला विजेचा वापर आणि निर्मिती केंद्रातील ट्रान्सफॉर्मरमधील हानि, जे निर्मिती केंद्राच्या सर्व जनरेटर टर्मिनल्सनी निर्माण केलेल्या एकूण विजेच्या बेरजेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतात;

- (सी) 'बायोमास' म्हणजे शेतीच्या आणि वनीकरणाच्या प्रक्रियेमध्ये निर्माण झालेला कचरा (उदा. पेंढा आणि खोड) किंवा शेती उत्पादनाच्या प्रक्रियेत निर्माण झालेली दुय्यम उत्पादने (उदा. कोंडा, टरफल, पेंड इ.); ऊर्जा निर्मितीसाठी झाडांच्या केलेल्या खास लागवडीतून मिळालेले लाकूड किंवा जंगलातील झुडपांपासून/तणांपासून मिळालेले लाकूड; आणि काही औद्योगिक प्रक्रियांमध्ये निर्माण झालेला लाकडाचा भुगा;
- (डी) 'भांडवली खर्च' म्हणजे विनियम १२, २४, २८, ३५, ४९, ६४ आणि ६८ मध्ये व्याख्या केल्याप्रमाणे भांडवली खर्च;
- (ई) 'आयोग' म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ८२ मध्ये उल्लेख केलेला महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;
- (एफ) 'केंद्रीय आयोग' किंवा 'सीईआरसी' म्हणजे अधिनियमाच्या कलम ७६ च्या उप-कलम १ मध्ये उल्लेख केलेला केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग;
- (जी) 'केंद्रीय आयोग नूतनशील ऊर्जेचे दर विनियम' म्हणजे केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनच्या ऊर्जेच्या दर निश्चितीकरणाच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००९; वेळोवेळी सुधारित केल्याप्रमाणे;
- (एच) 'कामकाज प्रचालन विनियम' म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (कामकाज प्रचालन) विनियम २००४, वेळोवेळी सुधारित केल्याप्रमाणे;
- (आय) 'नियंत्रण कालावधी' किंवा 'आढावा कालावधी' म्हणजे या विनियमांमध्ये ऊर्जेच्या दराच्या निश्चितीकरणासाठी विनिर्दिष्ट केलेले निकष वैध राहतील असा कालावधी;
- (जे) 'कार्यान्वित झाल्याचा दिनांक' म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या एका युनिटच्या संबंधात निर्मिती कंपनीने युनिट कार्यान्वित झाल्याचा जाहीर केलेला दिनांक;
- (के) 'अस्तित्वात असलेला नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प' म्हणजे या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापूर्वी कार्यान्वित झाला असेल असा नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प;

- (एल) वीज निर्मिती केंद्रात वापरलेल्या इंधनाच्या संदर्भात 'एकूण कॅलरिफिक व्हॅल्यू' किंवा 'जीसीव्ही' म्हणजे एक किलोग्रॅम घन इंधन किंवा एक लिटर द्रव इंधन किंवा एक स्टॅंडर्ड क्युबिक मीटर वायुरूप इंधनाच्या, जसे असेल तसे, संपूर्ण ज्वलनातून निर्माण झालेली किलोकॅलरीमधील उष्णता;
- (एम) 'केंद्राचा एकूण उष्मांक दर' किंवा 'एसएचआर' म्हणजे औष्णिक वीज निर्मिती केंद्रात एक युनिट विद्युत ऊर्जा निर्माण करण्यासाठी लागणारी किलोकॅलरी मधील उष्णता;
- (एन) 'हायब्रिड सौर औष्णिक विद्युत संयंत्र' म्हणजे सौर औष्णिक विद्युत संयंत्र ज्यामध्ये सौर औष्णिक ऊर्जे बरोबरच वीज निर्मितीसाठी ऊर्जेचे अन्य प्रकार/स्रोत देखील वापरण्यात येतात आणि ज्यामध्ये निर्माण केलेल्या विजेत सौर ऊर्जेपासून निर्माण केलेली वीज ७५ टक्क्यांपेक्षा कमी नसते;
- (ओ) 'स्थापित क्षमता' किंवा 'आयसी' म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या सर्व युनिट्सच्या विनिर्दिष्टीत क्षमतांची एकूण बेरीज किंवा निर्मिती केंद्राची क्षमता (जनरेटर टर्मिनल्सच्या ठिकाणी असलेली), ज्यास आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेली आहे;
- (पी) 'आंतर-जोडणी ठिकाण' म्हणजे नूतनशील वीज निर्मिती सुविधेचे पारिषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणेशी, जसे असेल तसे, जोडण्याचे ठिकाण:

१. पवन ऊर्जा प्रकल्प आणि सौर फोटोव्हॉल्टॅक प्रकल्पांच्या संबंधात, संयुक्त सब-स्टेशनच्या उच्च दाबाच्या बाजूला असलेल्या बहिर्गामी फीडरवरील लाईन आयसोलेटर हे आंतर-जोडणी ठिकाण राहिल;

परंतु असे की, संयुक्त सब-स्टेशन म्हणजे पवनचक्की किंवा सौर ऊर्जा केंद्राच्या प्रकल्पाच्या जागेवरील सब-स्टेशन, जसे असेल तसे, आणि त्यात स्टेप-अप ट्रान्सफॉर्मर आणि संलग्न स्विचगिअर असतील आणि त्याच्या कमी दाबाच्या बाजूला बहुविध (एकापेक्षा

अधिक) निर्मिती युनिट्स (म्हणजे पवन टर्बाइन जनरेटर्स किंवा सौर पीव्ही मॉड्युल्स/आरेज(arrays)/इन्व्हर्टर युनिट्स) जोडलेली असतील.

२. मिनि- मायक्रो हायड्रो विद्युत, लहान-जल विद्युत, बायोमास विद्युत आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती विद्युत प्रकल्प आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात, जनरेटर ट्रान्सफॉर्मरच्या उच्च दाबाच्या बाजूला असलेल्या बहिर्गामी फीडरवरील लाईन आयसोलेटर हे आंतर-जोडणी ठिकाण राहिल;

- (क्यु) 'एमएनआरई' म्हणजे भारत सरकारचे नवीन आणि नूतनशील ऊर्जा मंत्रालय;
- (आर) 'मिनी/ मायक्रो हायड्रो' म्हणजे १ मेगावॉट पर्यंत व त्यासह निर्मिती केंद्राची क्षमता असलेले जल विद्युत प्रकल्प;
- (एस) 'नवीन नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प' म्हणजे या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकानंतर कार्यान्वित झाला असेल असा नूतनशील ऊर्जा प्रकल्प;
- (टी) 'अनिश्चित (नॉन-फर्म) वीज' म्हणजे नूतनशील स्रोतांपासून निर्माण केलेली वीज ज्यातील तासागणिक बदल हे, ज्यांच्याबाबतीत अचूक अनुमान करता येत नाही अशा उन, ढग, वारा इ. नैसर्गिक घटकांवर, अवलंबून असतात;
- (यु) 'अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती' म्हणजे ज्या प्रक्रियेत ऊर्जेच्या एकाहून अधिक प्रकारांची (जसे वाफ आणि वीज) निर्मिती बायोमासचा वापर करून क्रमवार पद्धतीने होते; परंतु असे की, असा प्रकल्प विनियम-४ मधील खंड (५) मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पात्रतेच्या निकषांची पूर्तता करणारा असेल तरच त्याला सह-निर्मिती प्रकल्प म्हणण्यास तो पात्र राहिल;
- (व्ही) 'संचालन व देखभाल खर्च' किंवा 'ओ अँड एम' म्हणजे प्रकल्पाच्या किंवा त्याच्या भागाच्या संचालन व देखभालीवर झालेला खर्च, ज्यामध्ये

मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरून संपणाऱ्या वस्तू, विमा, वरकड (ओव्हर हेड) खर्चाचा समावेश होतो;

(डब्ल्यु) 'प्रकल्प' म्हणजे वीज निर्मिती केंद्र किंवा आंतर-जोडणी बिंदूपर्यंत असलेली वहन यंत्रणा, जसे असेल तसे, आणि लहान जल विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, अशा केंद्रांमधील निर्मिती सुविधेच्या सर्व भागांचा जसे धरण, पाणी आत घेणारी वहन यंत्रणा, वीज निर्मिती केंद्र आणि योजनेतील निर्मिती युनिट्स, जे केवळ वीज निर्मितीशी संबंधित असतात, यांचा समावेश होतो;

(एक्स) 'नूतनशील ऊर्जा' म्हणजे नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून ग्रिडमध्ये सामावण्याजोग्या दर्जाची निर्माण केलेली वीज;

(वाय) 'नूतनशील ऊर्जा विद्युत संयंत्र' म्हणजे पारंपारिक विद्युत संयंत्राव्यतिरिक्त असलेले विद्युत निर्मिती संयंत्र ज्यामध्ये नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून ग्रिडमध्ये सामावण्याजोग्या दर्जाची वीज निर्मिती होते;

(झेड) 'नूतनशील ऊर्जा स्रोत' म्हणजे मिनि व मायक्रो हायड्रो आणि लहान जल, पवन, सौर, ऊसाच्या चिपाड्यासह बायोमास, बायो इंधनावर आधारित सह-निर्मिती, नागरी क्षेत्रातील किंवा नगरपालिकेतील कचरा यासारखे नूतनशील स्रोत आणि 'एमएनआरई'ने मान्यता किंवा मंजूरी दिलेले अन्य स्रोत;

(एए) 'लहान-जल' म्हणजे १ मेगावॅटपेक्षा जास्त व २५ मेगावॅटपर्यंत व त्यासह निर्मिती केंद्राची क्षमता असलेले जल विद्युत प्रकल्प;

(बीबी) 'सौर पीव्ही ऊर्जा' म्हणजे सौर फोटोव्हॉल्टॅक विद्युत प्रकल्प ज्यामध्ये फोटोव्हॉल्टॅक तंत्रज्ञानाद्वारे सूर्य प्रकाशाचे रुपांतर थेट विजेत करण्यात येते.

(सीसी) 'छपरावरील सौर पीव्ही आणि अन्य लहान सौर ऊर्जा' म्हणजे छपरावरील सौर फोटोव्हॉल्टॅक किंवा अन्य लहान सौर फोटोव्हॉल्टॅक विद्युत प्रकल्प, ज्यामध्ये वीज निर्मितीसाठी फोटोव्हॉल्टॅक तंत्रज्ञानाचा उपयोग करण्यात येतो, जे इमारतीच्या छपरावर किंवा जमिनीवरील

उपकरणावर बसविलेले असतात आणि एमएनआरईने वेळोवेळी विनिर्दिष्ट केलेल्या अन्य कोणत्याही पात्रता निकषांची पूर्तता करतात.

(डीडी) 'सौर औष्णिक ऊर्जा' म्हणजे सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प ज्यामध्ये लाईन फोकस किंवा पॉइंट फोकसच्या तत्त्वावर आधारित एकवटलेल्या सौर विद्युत तंत्रज्ञानाच्या माध्यमातून सूर्य प्रकाशाचे रुपांतर थेट विजेत करण्यात येते;

(ईई) 'वीज दराचा कालावधी' म्हणजे या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांच्या आधारे आयोगाने ज्या कालावधीसाठी वीज दर निश्चित करावयाचा असतो तो कालावधी;

(एफएफ) वहन यंत्रणेसह निर्मिती केंद्राच्या युनिटच्या संदर्भात 'उपयुक्त आयुर्मान' म्हणजे अशा निर्मिती सुविधेचा व्यापारी कामकाजास प्रारंभ झाल्याच्या दिनांकापासूनचा खालील कालावधी :

ए) पवन ऊर्जा विद्युत प्रकल्प	२५ वर्षे
बी) बायोमास विद्युत प्रकल्प, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती	२० वर्षे
सी) मिनि/मायक्रो आणि लहान-जल विद्युत प्रकल्प	३५ वर्षे
डी) सौर पीव्ही/ सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प	२५ वर्षे
ई) छपरावरील सौर पीव्ही यंत्रणा आणि जमिनीवर बसवलेली लहान पीव्ही यंत्रणा	२५ वर्षे
एफ) नगरपालिकेच्या कच-यावर आधारित विद्युत प्रकल्प	२० वर्षे

(जीजी) 'वर्ष' म्हणजे एक आर्थिक वर्ष.

२.२ वर नमूद केलेल्या व्यतिरिक्त आणि संदर्भानुसार विरुद्ध नसेल किंवा विषयानुसार अन्यथा आवश्यकता असल्यास, या विनियमात वापरलेले आणि व्याख्या नसलेले शब्द व उक्ती, परंतु ज्यांची अधिनियमात किंवा भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता किंवा महाराष्ट्र राज्य ग्रिड संहिता किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००५ आणि त्यात केलेल्या

सुधारणांमध्ये व्याख्या करण्यात आलेली असेल, तर अशा शब्द व उक्तींचा अर्थ, अनुक्रमे अधिनियमात किंवा भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता किंवा महाराष्ट्र राज्य ग्रिड संहिता किंवा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००५ आणि त्यात केलेल्या सुधारणांमध्ये त्यांना, देण्यात आलेल्या अर्थानुसार राहिल.

३. विनियमांची व्याप्ती

३.१ नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांपासूनच्या वीज निर्मितीसाठी आणि महाराष्ट्रातील सर्व वितरण परवानाधारकांना विजेची विक्री करण्यासाठी, या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकानंतर महाराष्ट्रात कार्यान्वित होणाऱ्या सर्व नवीन नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना आणि नूतनशील ऊर्जा स्रोतावर आधारित विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा त्याचे युनिट, ज्यांचा वीज दर आयोगाने अधिनियमाच्या कलम ६२ सह कलम ८६ खाली निश्चित करावयाचा आहे, अशा प्रकल्पांना हे विनियम लागू राहतील.

परंतु असे की, पवन, मिनि/मायक्रो हायड्रो प्रकल्प, लहान-जल प्रकल्प, बायोमास विद्युत, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प, सौर पीव्ही, सौर औष्णिक, सौर छपरावरील पीव्ही आणि अन्य लहान सौर विद्युत प्रकल्पांना, या प्रकल्पांनी विनियम-४ मधील पात्रतेच्या निकषांची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून, हे विनियम लागू राहतील;

परंतु असे की, नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांनी जर महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन आणि नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१० मध्ये (ज्यास येथून पुढे "मविनिआ आरपीओ आणि आरईसी विनियम " म्हणून संबोधण्यात येईल), ठरवून देण्यात आलेली आरईसी पध्दत स्वीकारण्याचे मान्य केले तर, अशा नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांकरिता किंमत निश्चित करण्याच्या पध्दतीचे नियमन, सदर मविनिआ आरपीओ आणि आरईसी विनियमांखाली स्पष्ट केलेल्या किंमत निश्चित करण्याची पध्दत आणि संबंधित अटी व शर्ती द्वारे, करण्यात येईल.

- ३.२ सध्या अस्तित्वात असलेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांच्या बाबतीत, लागू असलेला वीज दर आणि अन्य अटी व शर्ती यांचे नियमन आयोगाने वेळोवेळी पारित केलेल्या संबंधित नूतनशील वीज दराचे आदेश आणि त्यामधील सुधारणा याद्वारे करण्यात येईल. तसेच वीज दर, वीज दराची रचना आणि अन्य अटी ज्या संबंधित नूतनशील ऊर्जा दराच्या आदेशात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या असतील त्या अस्तित्वात असलेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना, संबंधित नूतनशील ऊर्जा दराच्या आदेशात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वीज दराच्या कालावधी दरम्यान, लागू राहतील.
- ३.३ नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानावर -ज्यामध्ये इंधन खर्च हा खर्चाचा एक भाग आहे- आधारित सध्या अस्तित्वात असलेल्या आणि नवीन प्रकल्पांना, जसे बायोमास विद्युत प्रकल्प आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प,, वीज दर, वीज दराची रचना आणि अन्य अटी ज्या संबंधित नूतनशील ऊर्जा दराच्या आदेशात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या असतील त्या नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षांकरिता म्हणजेच आर्थिक वर्ष २०१०-११, २०११-१२ आणि २०१२-१३ मध्ये लागू राहतील.

४. पात्र असलेले प्रकल्प

- ४.१ पवन ऊर्जा प्रकल्प: या विनियमाच्या अधिसूचने नंतर कार्यान्वित करावयाचे नवीन पवन ऊर्जा प्रकल्प, हे केंद्रबिंदूपासून ५० मीटर उंचीवर जेथे किमान वार्षिक सरासरी पवन ऊर्जा घनता (विंड पॉवर डेन्सिटी-डब्ल्यूपीडी) २०० व्हेट/एम^२ असेल अशा ठिकाणी, सुरु करण्यात आलेले असतील व प्रकल्पात नवीन पवन टर्बाइन जनरेटर्स वापरण्यात येतील.
- ४.२ लहान जल प्रकल्प: या विनियमाच्या अधिसूचनेनंतर कार्यान्वित करावयाचे नवीन लहान जल प्रकल्प हे राज्य नोडल एजन्सीने/ राज्य सरकारने मान्यता दिलेल्या ठिकाणी सुरु करण्यात आलेले असतील. हे प्रकल्प नवीन संयंत्र व मशिनरी वापरतील आणि फक्त एका ठिकाणी असलेल्या विद्युत संयंत्राची स्थापित क्षमता ही २५ मेगावॉट इतकी किंवा त्यापेक्षा कमी असेल.
- ४.३ मिनि/मायक्रो हायड्रो प्रकल्प- या विनियमाच्या अधिसूचनेनंतर कार्यान्वित करावयाचे नवीन मिनि/मायक्रो हायड्रो प्रकल्प हे राज्य नोडल एजन्सीने/ राज्य

सरकारने मान्यता दिलेल्या ठिकाणी सुरु करण्यात आलेले असतील. हे प्रकल्प नवीन संयंत्र व मशिनरी वापरतील आणि फक्त एका ठिकाणी असलेल्या विद्युत संयंत्राची स्थापित क्षमता ही १ मेगावॉट इतकी किंवा त्यापेक्षा कमी असेल.

४.४ बायोमास विद्युत प्रकल्प: या विनियमांच्या अधिसूचनेनंतर कार्यान्वित करावयाचे नवीन बायोमास विद्युत प्रकल्प हे रँकाइन सायकल तंत्रज्ञानावर आधारित नवीन संयंत्र व मशीनरी वापरतील. तसेच ते बायोमास इंधन स्रोत वापरतील. परंतु असे की, खनिज इंधनाचा वापर हा या विनियमातील खंड ४२.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे मर्यादित राहिल.

४.५ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प: या विनियमांच्या अधिसूचनेनंतर कार्यान्वित करावयाचे नवीन अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प जर नवीन संयंत्र आणि मशिनरी वापरत असतील आणि जर व्याख्येनुसार असतील आणि खाली नमूद केलेल्या अर्हतेच्या गरजांची देखील पूर्तता करित असतील, तर त्यांना अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प असे म्हणण्यात येईल. परंतु असे की, खनिज इंधनाचा वापर हा या विनियमातील खंड ५८.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे मर्यादित राहिल.

सह-निर्मितीचा टॉपींग सायकल प्रकार - कोणतीही सुविधा जी वीज निर्मितीसाठी अ-खनिज इंधनाचा वापर करते आणि त्याचवेळी अन्य औद्योगिक प्रक्रियांमध्ये सउपयुक्त उष्णता वापरून निर्माण केलेल्या औष्णिक विजेचा देखील उपयोग करते.

परंतु असे की, सह-निर्मिती सुविधेला टॉपींग सायकल प्रकारात पात्र ठरण्यासाठी, निर्माण केलेली उपयुक्त वीज आणि ५० टक्के उपयुक्त औष्णिक वीज निर्मिती यांची बेरीज ही सुविधेने हंगामात वापरलेल्या एकूण विजेच्या ४५ टक्क्यांपेक्षा जास्त असणे आवश्यक आहे.

स्पष्टीकरण - या खंडाच्या प्रयोजनासाठी-

‘निर्माण झालेली उपयुक्त वीज’ ही जनरेटरमधून निर्माण झालेली एकूण वीज होय. या सह-निर्मिती प्रकल्पामध्येच सहाय्यकारी वीज वापर (म्हणजे बॉयलर फीड पंप आणि एफडी/आयडी पंपे) झालेला असेल. निर्माण झालेल्या नक्त विजेची परिगणना करण्यासाठी, एकूण वीज निर्मिती मधून सहाय्यकारी वापर

वगळणे आवश्यक राहिल. परिगणना सोपी करण्यासाठी, उपयुक्त वीज निर्मितीची व्याख्या ही जनरेटरमधून निर्माण झालेली एकूण वीज (युनिट्स), अशी करण्यात आली आहे.

‘उपयुक्त औष्णिक वीज’ म्हणजे सह-निर्मिती सुविधेद्वारे प्रक्रियेला पुरविण्यात आलेली उपयुक्त उष्णता (वाफ) होय.

सुविधेचा ‘विजेचा वापर’ म्हणजे यंत्राला दिलेली उपयुक्त वीज जी इंधनाने पुरविलेली असते.

- ४.६ अ-खनिज इंधनावर आधारित अर्हताकारी नसलेले सह-निर्मिती प्रकल्प म्हणजे अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प जे वरील विनियम ४.५ मध्ये स्पष्ट केलेल्या पात्रतेच्या निकषांची पूर्तता करीत नाहीत.
- ४.७ सौर पीव्ही, सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प, छपरावरील सौर पीव्ही यंत्रणा आणि अन्य लहान सौर विद्युत प्रकल्प हे भारत सरकारच्या नवीन आणि नूतनशील ऊर्जा मंत्रालयाने (एमएनआरईने) मान्यता दिलेल्या तंत्रज्ञानावर आधारित असतील.
- ४.८ नगरपालिकेच्या कच-यावर आधारित विद्युत प्रकल्प, हे भारत सरकारच्या नवीन आणि नूतनशील ऊर्जा मंत्रालयाने (एमएनआरईने) मान्यता दिलेल्या तंत्रज्ञानावर आधारित असतील.

प्रकरण १ : सर्वसाधारण तत्त्वे

५. नियंत्रण कालावधी किंवा आढावा कालावधी

- ५.१ नियंत्रण कालावधी किंवा आढावा कालावधी हा पाच (५) आर्थिक वर्षांचा असेल. नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाची सुरुवात या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून सुरु होईल व त्यामध्ये आर्थिक वर्ष २०१४-१५ पर्यंतचा कालावधी समाविष्ट राहिल.

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीत सुरु करण्यात आलेल्या नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांसाठी या विनियमानुसार निश्चित करण्यात आलेला वीज दर हा,

नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांना खालील विनियम ६ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वीज दराच्या संपूर्ण कालावधीकरिता लागू राहिल;

परंतु आणखी असे की, पुढील नियंत्रण कालावधीकरिता विनियमांत सुधारणा स्वतंत्रपणे अधिसूचित करण्यात येईल. पुढील नियंत्रण कालावधीची सुरुवात होईपर्यंत पुढील नियंत्रण कालावधीकरिता विनियम अधिसूचित करण्यात आले नाहीत तर, सुधारित विनियम अधिसूचित करण्यात येत नाहीत तोपर्यंत व या सुधारित विनियमांनुसार असलेल्या समायोजनांना अधीन राहून, या विनियमांनुसार असलेले वीज दराचे निकष लागू राहतील.

- ५.२ या विनियमांत काहीही नमूद केले असले तरी, अ) भांडवली खर्च आणि सन २०१०-११ करिता लागू असलेल्या अन्य निकषांवर आधारित सौर पीव्ही प्रकल्पांसाठी पसंती दाखवून ठरविलेला सामान्य वीज दर हा वर्ष २०११-१२ मध्ये देखील अशा प्रकल्पांना लागू राहिल; आणि ब) भांडवली खर्च आणि सन २०१०-११ करिता लागू असलेल्या अन्य निकषांवर आधारित सौर औष्णिक प्रकल्पांसाठी पसंती दाखवून ठरविलेला सामान्य वीज दर हा वर्ष २०११-१२ आणि २०१२-१३ मध्ये देखील अशा प्रकल्पांना लागू राहिल.

परंतु असे की, (एक) सौर पीव्ही प्रकल्प आणि सौर औष्णिक प्रकल्प यांच्या संबंधात या खंडात उल्लेख केलेल्या वीज खरेदी करारांवर दिनांक ३१ मार्च २०११ रोजी किंवा त्यापूर्वी सहा झालेल्या असतील; आणि (दोन) वीज खरेदी करारात समाविष्ट असलेल्या संपूर्ण निर्मिती क्षमतेसह दिनांक ३१ मार्च २०१२ रोजी किंवा त्यापूर्वी सौर पीव्ही प्रकल्प आणि दिनांक ३१ मार्च २०१३ रोजी किंवा त्यापूर्वी सौर औष्णिक प्रकल्प कार्यान्वित केलेले असतील.

६. वीज दराचा कालावधी

- ६.१ ५ मेगावॅटपर्यंत व त्यासह लहान जल प्रकल्प, मिनि/मायक्रो हायड्रो प्रकल्प, सौर पीव्ही, सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प, सौर छपरावरील पीव्ही आणि अन्य लहान सौर विद्युत प्रकल्प वगळता, नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्पांकरिता वीज दराचा कालावधी तेरा (१३) वर्षे राहिल.

- ६.२ ५ मेगावॉटपर्यंत व त्यासह लहान जल प्रकल्प, मिनि/मायक्रो हायड्रो प्रकल्पांकरिता वीज दराचा कालावधी पस्तीस (३५) वर्षे राहिल.
- ६.३ सौर पीव्ही, सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प, सौर छपरावरील पीव्ही आणि अन्य लहान सौर विद्युत प्रकल्पांकरिता, वीज दराचा कालावधी पंचवीस (२५) वर्षे राहिल.
- ६.४ या विनियमांखालील वीज दराचा कालावधी नूतनशील ऊर्जा निर्माती केंद्रांनी वाणिज्यिकरित्या त्यांच्या कामकाजास सुरुवात केल्याच्या दिनांकापासून विचारात घेण्यात येईल.
- ६.५ या विनियमांनुसार निश्चित करण्यात आलेला वीज दर नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्पांना फक्त विनियम ६ (१), (२) व (३) खाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वीज दराच्या कालावधीकरिता लागू राहिल.

७. प्रकल्प विशिष्ट वीज दर

- ७.१ खालील प्रकारच्या विद्युत प्रकल्पांसाठी आयोगाकडून, प्रत्येक प्रकल्पाकरिता वेगवेगळा, वीज दर निश्चित करण्यात येईल:-
- ए) नगरपालिकेच्या कच-यावर आधारित विद्युत प्रकल्प
- बी) भारत सरकारच्या नवीन व नूतनशील ऊर्जा मंत्रालयाने मान्यता दिलेले अन्य कोणतेही नवीन नूतनशील ऊर्जेचे तंत्रज्ञान
- सी) या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापर्यंत, जे नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्प कार्यान्वित झालेले आहेत परंतु ज्यांनी, हे विनियम अधिसूचित झाल्याच्या दिनांकापर्यंत, वीज खरेदीसाठी कोणताही करार केलेला नाही आणि ज्यांनी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (नूतनशील ऊर्जा खरेदीचे बंधन, त्याचे पालन व नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र चौकटीचे कार्यान्वयन) विनियम, २०१० खालील, किंमत निश्चित करण्याची पध्दत स्वीकारलेली नाही, असे नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्प

डी) सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प, जर प्रकल्प विकासकाने प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर स्वीकारण्याचे ठरविले असल्यास; परंतु असे की, सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांकरिता प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर ठरविताना आयोग या विनियमांमधील प्रकरण ८ चे मार्गदर्शन घेईल.

ई) हायब्रीड सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प

एफ) पाण्याने थंड केलेल्या कंडेन्सरसह रॅन्काइन सायकल तंत्रज्ञानावर आधारित असलेल्या प्रकल्पांशिवाय अन्य बायोमास प्रकल्प

७.२ अशा नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासूनच्या वीज निर्मितीसाठी प्रकल्प-विशिष्ट वीज दराचे निश्चितीकरण, आयोगाने संबंधित आदेशांद्वारे विनिर्दिष्ट केलेल्या अटी व शर्तींना अनुसरून, असेल.

परंतु असे की, भांडवली खर्च आणि संचालन व देखभाल खर्च वगळता, या विनियमांच्या प्रकरण २ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले वित्तीय निकष, हे प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर ठरविताना अंतिम मर्यादांचे प्रमाण असतील.

८. वीज दर निश्चितीकरणाच्या याचिका व कामकाज

८.१ ज्या नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानांकरिता या विनियमांखाली निकष विनिर्दिष्ट करण्यात आले आहेत त्यांच्याकरिता, केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाच्या सुरुवातीला सुधारित निकष निर्गमित केल्यानंतर, आयोग स्वतः पुढाकार घेऊन, पसंती दाखवून ठरविलेला सामान्य वीज दर अधिसूचित करेल.

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता (म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१०-११), या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून तीन महिन्यांच्या आत, आयोग स्वतःहून पुढाकार घेऊन, सामान्य वीज दर निश्चित करू शकेल.

८.२ प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर निश्चित करण्यासाठी सादर करण्यात आलेल्या याचिकेसोबत विनियमांखाली निश्चित करण्यात आलेले शुल्क पाठविण्यात येईल व तसेच त्यासोबत खालील कागदपत्रे देखील जोडलेली असतील:-

- ए) या विनियमांसोबत जोडलेल्या नमुना १.१, १.२, २.१ आणि २.२ मधील, जसे असेल तसे, माहिती;
- बी) सविस्तर प्रकल्प अहवाल ज्यामध्ये तांत्रिक व कामकाजविषयक तपशील, जागेसंबंधीच्या विशिष्ट बाबी, भांडवली खर्च आणि अर्थ-पुरवठ्याच्या योजनांचा आधार, इ.बाबी स्पष्ट केलेल्या असतील.
- सी) लागू असलेल्या सर्व अटी व शर्तीचे आणि ज्या कालावधीकरिता वीज दर निश्चित करावयाचा आहे त्या कालावधीतील अपेक्षित खर्चाचे विवरणपत्र
- डी) केंद्र सरकार आणि/अथवा राज्य सरकारकडून प्राप्त झालेल्या, प्राप्त व्हावयाच्या किंवा प्राप्त होणे गृहित धरलेल्या कोणत्याही सबसिडी आणि प्रोत्साहनांच्या परिगणनेचा पूर्ण तपशील असणारे विवरणपत्र. या विवरणपत्रात सबसिडी आणि प्रोत्साहन विचारात न घेता परिगणना केलेल्या प्रस्तावित वीज दराचा देखील समावेश असेल.
- ई) आयोग, याचिकाकारास सादर करावयास सांगेल अशी अन्य कोणतीही माहिती.

८.३ वीज दर निश्चितीकरणाची कार्यवाही, कामकाज प्रचालन विनियमांनुसार चालेल.

९. वीज दराची रचना

९.१ नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानाकरिता वीज दर हा एकच भाग असलेला वीज दर राहिल व त्यात खालील स्थिर खर्चाचा समावेश असेल:-

- ए) भाग-भांडवलावरील परतावा;
- बी) कर्ज भांडवलावरील व्याज;
- सी) घसारा;
- डी) खेळते भांडवलावरील व्याज;
- ई) संचालन व देखभालीवरील खर्च;

परंतु असे की, ज्या नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानात इंधनावरील खर्चाचा समावेश असतो, जसे बायोमास विद्युत प्रकल्प आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प, त्यांच्याकरिता स्थिर खर्च आणि इंधन खर्च या दोन घटकांसह एकच भाग असलेला वीज दर निश्चित करण्यात येईल.

१०. वीज दराची रचना

१०.१ वीज दराच्या कालावधीकरिता लेव्हलाइज्ड तत्वाच्या आधारे सामान्य वीज दर निश्चित करण्यात येईल.

परंतु असे की, ज्या नूतनशील ऊर्जा तंत्रज्ञानाकरिता स्थिर आणि इंधन असे दोन घटक आहेत त्यांच्याकरिता प्रकल्प ज्या वर्षी कार्यान्वित झाला असेल ते वर्ष विचारात घेऊन स्थिर खर्चाच्या घटकाकरिता वीज दर लेव्हलाइज्ड तत्वावर काढला जाईल आणि इंधन खर्चाचा घटक चालू वर्षातील इंधन खर्चाशी निगडीत राहील.

१०.२ लेव्हलाइज्ड वीज दराच्या परिगणनेच्या प्रयोजनाकरिता, प्रमाणानुसार भारांकित सरासरी भांडवली खर्चाच्या सममूल्य सूट (डिस्काउंट) विचारात घेण्यात येईल.

१०.३ वीज दर जरी 'वीज दराच्या कालावधी'करिता विनिर्दिष्ट करण्यात आला तरी लेव्हलायजेशन हे नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पाच्या 'उपयुक्त आयुर्माना'च्या कालावधीकरिता करण्यात येईल.

११. नूतनशील ऊर्जा स्रोतांपासून निर्माण केलेल्या विजेकरिता प्रेषण तत्त्वे

११.१ बायोमास विद्युत प्रकल्प आणि सह-निर्मिती प्रकल्प वगळता, सर्व नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्प हे 'चालू राहिलेच पाहिजेत' असे विद्युत प्रकल्प म्हणून मानण्यात येतील आणि 'कमी किंमतीची वीज प्रथम खरेदी करणे' (मेरिट ऑर्डर डिस्पॅच) हे तत्त्व त्यांना लागू राहणार नाही.

११.२ बायोमास विद्युत निर्मिती प्रकल्प आणि सह-निर्मिती प्रकल्प यांना राज्य ग्रिड संहितेमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली अनुसूची आणि प्रेषण संहिता त्यातील सुधारणांसह लागू राहील.

प्रकरण २ : वित्तीय तत्त्वे

१२. भांडवली खर्च

१२.१ या पुढील तंत्रज्ञान-विशिष्ट प्रकरणांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या भांडवली खर्चांमध्ये, सर्व भांडवली कामांचा ज्यात संयंत्रे व मशिनरी, नागरी बांधकामे, उभारणे आणि कार्यान्वित करणे, प्रारंभिक आणि कामकाज सुरु होण्यापूर्वीचे खर्च, याकरिता निधी उभारण्यास होणारा खर्च आणि बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज तसेच आंतर-जोडणी बिंदूपर्यंतच्या वहनासाठी पायाभूत सुविधा, यांचा समावेश असेल.

परंतु असे की, प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर निश्चित करण्यासाठी, विद्युत निर्मिती कंपनी, विनियम-८ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पद्धतीनुसार, भांडवली खर्चाच्या बाबींची विगतवारी याचिकेसोबत सादर करेल.

१३. कर्ज व भाग-भांडवलाचे गुणोत्तर

१३.१ स्वतः पुढाकार घेऊन सामान्य वीज दर ठरविण्यासाठी, कर्ज व भाग-भांडवलाचे गुणोत्तर ७०:३० असेल.

१३.२ प्रकल्प-विशिष्ट वीज दरासाठी, खालील तरतूदी लागू राहतील:-

जर भांडवली खर्चाच्या ३० टक्यांपेक्षा जास्त भाग-भांडवल प्रत्यक्षात गुंतविले असेल तर, ३० टक्यांपेक्षा जास्त असलेले भाग-भांडवल हे प्रमाणानुसार कर्ज म्हणून मानण्यात येईल.

परंतु असे की, गुंतविलेले भाग-भांडवल जर भांडवली खर्चाच्या ३० टक्यांपेक्षा कमी असेल तर, प्रत्यक्षात गुंतविलेले भाग भांडवल हे वीज दराच्या निश्चिती करणासाठी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, भाग-भांडवल परकीय चलनात गुंतविले असल्यास, प्रत्येक गुंतवणुकीच्या दिनांकाला भारतीय चलनात त्याचे मूल्यांकन करून ते निर्देशित करण्यात येईल.

१४. कर्ज आणि वित्तीय आकार

१४.१ **कर्जाची मुदत:** वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनाकरिता, कर्जासाठी १० वर्षांची मुदत विचारात घेण्यात येईल.

१४.२ व्याज दर

वर उल्लेखलेल्या पद्धतीनुसार निश्चित करण्यात आलेली कर्जाची रक्कम ही कर्जावरील व्याजाची परिगणना करण्यासाठी एकूण प्रमाणानुसार कर्ज म्हणून विचारात घेण्यात येईल. एकूण प्रमाणानुसार कर्जातून मागील वर्षाच्या ३१ मार्चपर्यंत केलेल्या संचयी (एकूण) परत-फेडीची रक्कम वजा करून दर वर्षी १ एप्रिल रोजी शिल्लक असलेली प्रमाणानुसार कर्जाची रक्कम काढण्यात येईल.

वीज दराची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, कर्जावरील मागील वर्षामध्ये असलेल्या स्टेट बँकेच्या अँडव्हान्स रेटची (एसबीएआर) सरासरी अधिक १५० आधारभूत अंश इतका येणारा प्रमाणानुसार व्याज दर विचारात घेण्यात येईल.

विद्युत निर्मिती कंपनीला कर्ज परतफेड करण्यासाठी मिळालेला विलंबावधी (मोरेटोरियम) कोणताही असला तरी, कर्जाची परतफेड ही प्रकल्प वाणिज्यिक तत्वावर कायान्वित झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून विचारात घेण्यात येईल आणि ती मान्यता दिलेल्या वार्षिक घसान्या इतकी असेल.

१५ घसारा

१५.१ घसान्याच्या प्रयोजनासाठी आधारभूत मूल्य हे आयोगाने मान्य केलेल्या मत्तावरील भांडवली खर्चाइतके असेल. मत्तावरील भांडवली खर्चाच्या १० टक्के इतकी रक्कम भंगार-मूल्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि भांडवली खर्चाच्या जास्तीत जास्त ९० टक्के इतक्या घसा-यास परवानगी देण्यात येईल.

१५.२ वार्षिक घसारा हा, घसारा हाताळण्याच्या भिन्न पध्दतीवर आधारित असेल, ज्यामध्ये दोन वेगवेगळ्या कालावधीकरिता- कर्जाचा कालावधी आणि उपयुक्त आयुर्मानापेक्षा जास्त कालावधी- 'स्थिर पध्दतीचा' वापर करण्यात येईल.

घसाऱ्याचा दर हा वीज दराच्या कालावधीतील पहिल्या १० वर्षाकरिता दर वर्षी ७ टक्के असेल आणि घसाऱ्याची उरलेली रक्कम ११व्या वर्षानंतर प्रकल्पाच्या उरलेल्या उपयुक्त आयुर्मानाच्या कालावधीत आकारण्यात येईल.

१५.३ घसाऱ्याची आकारणी प्रकल्प वाणिज्यिक तत्त्वावर कायान्वित झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून करण्यात येईल.

परंतु असे की, मत्तेचा वाणिज्यिक वापर फक्त वर्षाच्या काही भागापुरता करण्यात आला असल्यास, घसाऱ्याची आकारणी त्या प्रमाणात करण्यात येईल.

१६ भाग-भांडवलावरील परतावा

१६.१ भाग-भांडवलाचे आधारभूत मूल्य हे भांडवली खर्चाच्या ३० टक्के किंवा (प्रकल्प-विशिष्ट वीज दर निश्चित करावयाचा असल्यास) विनियम-१३ नुसार निश्चित केलेल्या प्रत्यक्ष गुंतविलेल्या भाग-भांडवला इतके असेल.

१६.२ भाग-भांडवलावर प्रमाणानुसार परतावा खालील प्रमाणे राहिल-

अ) पहिल्या १० वर्षाकरिता दर वर्षी कर-पूर्व १९ टक्के.

ब) ११व्या वर्षापासून दर वर्षी कर-पूर्व २४ टक्के.

१७ खेळते भांडवलावरील व्याज

१७.१ पवन ऊर्जा प्रकल्प, लहान-जल प्रकल्प, सौर पीव्ही आणि सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांकरिता लागणाऱ्या खेळत्या भांडवलाची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:-

ए) संचालन व देखभालीवरील खर्च एक महिन्याकरिता;

बी) प्रमाणानुसार क्षमता वापराचे घटक लक्षात घेऊन (कॅप्सिटी युटिलायझेशन फॅक्टर-सीयुएफ) दर वर्षी होणाऱ्या विजेच्या विक्रीची परिगणना करून अशा वीज विक्रीवर लावलेल्या दोन (२) महिन्यांतील ऊर्जा आकारा इतक्या प्राप्त होऊ शकणाऱ्या रकमा

सी) देखभालीसाठी लागणारे सुटे भाग - संचालन व देखभाल खर्चाच्या १५ टक्के

१७.२ बायोमास विद्युत प्रकल्प आणि अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांसाठी लागणाऱ्या खेळत्या भांडवलाची परिगणना खालील प्रमाणे करण्यात येईल:-

ए) प्रमाणानुसार प्लॅन्ट लोड फॅक्टर (पीएलएफ) विचारात घेऊन दर वर्षी होणा-या इंधन खर्चाच्या चार महिन्यांकरीता होणारा इंधन खर्च

बी) संचालन व देखभालीवरील खर्च एक महिन्यांकरीता

सी) पीएलएफ लक्ष्यांकानुसार परिगणना केलेल्या विजेच्या वार्षिक विक्रीवरील दोन (२) महिन्यातील स्थिर आणि अस्थिर आकारांइतक्या प्राप्त होऊ शकणाऱ्या रकमा;

डी) देखभालीसाठी लागणारे सुटे भाग - संचालन व देखभाल खर्चाच्या १५ टक्के

१७.३ कर्जावरील मागील वर्षामध्ये असलेल्या स्टेट बँकेच्या अँडव्हान्स रेटची (एसबीएआर) सरासरी अधिक १०० अंश याच्याशी समकक्ष दराने खेळत्या भांडवलावरील व्याजाची आकारणी करण्यात येईल.

१८ संचालन व देखभाल खर्च

१८.१ 'संचालन व देखभाल किंवा ओ ऍन्ड एम खर्चा' मध्ये दुरुस्ती आणि देखभाल (आर ऍन्ड एम)खर्च, कर्मचारी खर्चासह आस्थापना खर्च, आणि विम्यासह प्रशासकीय आणि सर्वसाधारण खर्च समाविष्ट असतील.

१८.२ नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाकरिता या विनियमात पुढे आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्चावर आधारित वीज दराच्या कालावधीकरीता संचालन व देखभाल खर्च निश्चित करण्यात येतील.

१८.३ नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाकरिता (म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१०-२०११) या विनियमाखाली मान्यता दिलेल्या प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्चात, वीज दराच्या कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता, ५.७२ टक्के या दराने वाढ करण्यात येईल.

१९. सूट (रिबेट)

- १९.१ विद्युत निर्मिती कंपनीच्या देयकांच्या रकमा लेटर ऑफ क्रेडिटद्वारे अदा करण्यासाठी, २ टक्के सूट (रिबेट) देण्यात येईल.
- १९.२ विद्युत निर्मिती कंपनीकडून देयके पाठविण्यात आल्यानंतर एक महिन्याच्या कालावधीत लेटर ऑफ क्रेडिटद्वारे देयकाची रक्कम अदा न करता अन्य प्रकारे अदा करण्यात आली तर, १ टक्का सूट देण्यात येईल.

२०. देयके विलंबाने अदा केल्यास अधिभार

- २०.१ या विनियमाखालील देय आकारांची देयके अदा करण्यासाठी देयकाच्या दिनांकापासून साठ (६०) दिवसांपेक्षा अधिक कालावधी लागल्यास विद्युत निर्मिती कंपनीद्वारे दर महिना १.२५ टक्के दराने विलंब भरणा अधिभार आकारण्यात येईल.

२१. क्लिन डेव्हलपमेंट मेकॅनिझमच्या (सीडीएमच्या) लाभांची वाटणी

- २१.१ कार्बन क्रेडीट प्राप्त करून घेण्यासंबंधातील सर्व जोखीम, खर्च तसेच प्रयत्न विद्युत निर्मिती कंपनीचे राहतील. त्याशिवाय, मान्यता दिलेल्या सीडीएम प्रकल्पाच्या कार्बन क्रेडीटपासून प्राप्त होणारे सर्व उत्पन्न, असल्यास, ते विद्युत निर्मिती कंपनी ठेवून घेईल.

२२. केंद्र / राज्य सरकारकडून सबसिडी किंवा प्रोत्साहन-अधिदान

- २२.१ विद्युत निर्मिती कंपनीला केंद्र किंवा राज्य सरकारकडून कोणतेही प्रोत्साहन-अधिदान अथवा सबसिडीसह वाढीव घसान्याचा लाभ मिळाला असल्यास आयोग अशा रकमा या विनियमांखाली नूतनशील ऊर्जा विद्युत प्रकल्पाकरिता विद्युत दर निश्चित करताना, विचारात घेईल.

परंतु असे की, वाढीव घसारा मिळाल्यामुळे प्राप्तिकरात लाभ घेतला असल्यास त्याचे निर्धारण करण्यासाठी, खालील तत्त्वे वीज दर निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी विचारात घेण्यात येतील:-

- ए) लाभाचे निर्धारण हे प्रमाणानुसार भांडवली खर्च, प्राप्ति-कर अधिनियम आणि कॉर्पोरेट प्राप्ति-कर दराखालील संबंधित तरतुदीनुसार वाढीव घसाऱ्याचा दर, यावर आधारित असेल.
- बी) आर्थिक वर्षाच्या दुसऱ्या सहामाहीत नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पाचे भांडवलीकरण.
- सी) भारांकित सरासरी भांडवली खर्चाशी सममूल्य असलेल्या डिस्काउंट फॅक्टरच्या दराने लेव्हलाइज्ड आधारावर, प्रति युनिट लाभ काढण्यात येईल.

परंतु आणखी असेही की, केंद्र सरकार किंवा राज्य सरकारच्या कोणत्याही अधिसूचनेत, वीज दराच्या शिवाय आणखी, कोणतेही निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहन विनिर्दिष्ट करण्यात आले असेल तर, वीज दर निश्चित करताना त्याचा विचार केला जाणार नाही.

२३. कर आणि शुल्क

२३.१ या विनियमांखाली निश्चित करण्यात आलेल्या वीज दरात, संबंधित शासनाने नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांपासून झालेल्या वीज निर्मिती आणि विजेच्या विक्रीवर लावलेल्या करांचा आणि शुल्कांचा समावेश नसेल;

परंतु असे की, संबंधित शासनाने नूतनशील ऊर्जा प्रकल्पांपासून झालेल्या वीज निर्मिती आणि विजेच्या विक्रीवर लावलेल्या कर आणि शुल्कांपोटी प्रत्यक्ष झालेल्या खर्चाची वसूली ग्राहकांकडून करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

प्रकरण ३ : पवन ऊर्जा प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

२४ भांडवली खर्च

२४.१ पवन ऊर्जा प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चात पवन टर्बाइन जनित्र त्याच्या सहाय्यकारी भागांसह, जमिनीची किंमत, जागा विकसित करण्याचा खर्च आणि अन्य नागरी बांधकामे, वाहतूक आकार, आंतर-जोडणी ठिकाणापर्यंतचा वहनावरील खर्च, निधी उभारणीचे आकार आणि बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज, या बाबींचा समावेश असेल.

२४.२ पवन ऊर्जा प्रकल्पासाठी भांडवली खर्च रुपये ४६७.९३ लाख प्रति मेगावॉट (नियंत्रण कालावधीच्या आर्थिक वर्ष २०१०-२०११ या पहिल्या वर्षात) राहिल आणि त्यात पुढील प्रत्येक वर्षात कार्यान्वित करण्यात येणा-या प्रकल्पांकरिता विनियम-२५ खाली स्पष्ट केल्याप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल.

२५ भांडवली खर्चाची निर्देशांक पध्दत

२५.१ केंद्रीय आयोगाच्या नूतनशील ऊर्जेच्या दराच्या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या निर्देशांक पध्दतीनुसार केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने पवन ऊर्जा प्रकल्पांकरिता निर्देशीत भांडवली खर्चाचा आदेश निर्गमित केल्यानंतर, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी पवन ऊर्जा प्रकल्पांकरिता निर्देशीत भांडवली खर्च अधिसूचित करण्यात येईल.

२६. क्षमता वापर घटक (कॅप्सिटी युटिलायझेशन फॅक्टर-सीयूएफ)

२६.१ नियंत्रण कालावधीकरीता क्षमता वापर घटकाचे (सीयूएफ) प्रमाण खालील प्रमाणे राहिल:-

वार्षिक सरासरी पवन ऊर्जा घनता (डब्ल्यू/एम ^२)	सीयूएफ
२००-२५०	२० %
२५०-३००	२३ %
३००-४००	२७ %
४०० पेक्षा जास्त	३० %

२६.२ विनियम २६.१ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वार्षिक सरासरी पवन ऊर्जा घनतेचे मापन, केंद्रबिंदूपासून ५० मीटर उंचीवर करण्यात येईल.

२६.३ पवन ऊर्जा प्रकल्पाचे, विशिष्ट पवन क्षेत्र वर्गात वर्गीकरण करण्याच्या प्रयोजनासाठी, सेंटर फॉर विंड एनर्जी टेक्नॉलॉजी (सी-डब्ल्यूइटी) ने तयार केलेला राज्य निहाय पवन ऊर्जा घनता नकाशा, जो या विनियमांसोबत अनुसूची म्हणून जोडलेला आहे, विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, सी-डब्ल्यूइटी/ एमएनआरईने पुरविलेल्या माहितीच्या आधारे, आयोग या अनुसूचीमध्ये वेळोवेळी सुधारणा, शासकीय राजपत्रातील अधिसूचनेद्वारे करू शकेल.

२७. संचालन व देखभाल खर्च

२७.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता (आर्थिक वर्ष २०१०-११) प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च प्रति मेगावॉट रुपये ६.८७ लाख राहिल.

२७.२ या विनियमांखाली मान्यता दिलेले प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च, वीज दराच्या कालावधीत दर वर्षी ५.७२ % दराने, लेव्हलाइज्ड वीज दर काढण्यासाठी वाढविण्यात येतील.

प्रकरण ४ : लहान-जल प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

२८ भांडवली खर्च

२८.१ लहान-जल प्रकल्पांकरिता नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षात (आर्थिक वर्ष २०१०-११) प्रमाणानुसार भांडवली खर्च खालीलप्रमाणे राहिल:

प्रकल्पाचा आकार	भांडवली खर्च (रु. लाख प्रति मेगावॉट)
१ मेगावॉट पेक्षा जास्त आणि ५ मेगावॉटपर्यंत व त्यासह	४९८.८८
५ मेगावॉट पेक्षा जास्त ते २५ मेगावॉट	४५३.५३

२८.२ पुढील प्रत्येक वर्षात कार्यान्वित करण्यात येणा-या प्रकल्पांकरिता पुढील वर्षाकरिता भांडवली खर्चात विनियम-२९ खाली स्पष्ट केल्याप्रमाणे सुधारणा करण्यात येईल.

२९. भांडवली खर्चाची निर्देशांक पध्दत

२९.१ केंद्रीय आयोगाच्या नूतनशील ऊर्जेच्या दराच्या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या निर्देशांक पध्दतीनुसार केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने लहान जल प्रकल्पांकरिता निर्देशीत भांडवली खर्च अधिसूचित केल्यानंतर, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी लहान जल प्रकल्पांकरिता निर्देशीत भांडवली खर्च अधिसूचित करण्यात येईल.

३०. क्षमता वापर घटक (कॅपॅसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर-सीयुएफ)

३०.१ लहान-जल प्रकल्पांकरिता क्षमता वापर घटक (सीयुएफ) ३० % राहिल.

३१. सहाय्यकारी वीज वापर

३१.१ लहान-जल प्रकल्पांकरिता प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वीज वापर १.० % राहिल.

३२. संचालन व देखभाल खर्च

३२.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरीता (आर्थिक वर्ष २०१०-११) प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च खालीलप्रमाणे राहतील:

प्रकल्पाचा आकार	संचालन व देखभाल खर्च (रु. लाख प्रति मेगावॅट)
१ मेगावॅट पेक्षा जास्त आणि ५ मेगावॅटपर्यंत व त्यासह	१७.९७
५ मेगावॅट पेक्षा जास्त ते २५ मेगावॅट	१२.६९

३२.२ या विनियमांखाली मान्यता दिलेले प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च, वीज दराच्या कालावधीत दर वर्षी ५.७२% दराने, लेव्हलाइज्ड वीज दर काढण्याच्या प्रयोजनासाठी, वाढविण्यात येतील.

३३. मिनी/ मायक्रो हायड्रो प्रकल्पांसाठी वीज दर

३३.१ १ मेगावॉट पेक्षा जास्त परंतु ५ मेगावॉटपर्यंत व त्यासह स्थापित क्षमता असलेल्या लहान-जल प्रकल्पांना लागू असलेल्या वीज दरांपेक्षा, मिनी/ मायक्रो हायड्रो प्रकल्पांकरीता वीज दर हा प्रति युनिट ५० पैशांनी जास्त अथवा आयोग वेळोवेळी जी जास्त रक्कम विनिर्दिष्ट करेल त्या रकमे इतका राहिल.

प्रकरण ५ बायोमासवर आधारित विद्युत प्रकल्पांकरीता तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

३४. तंत्रज्ञानाचे स्वरूप

३४.१ खाली विनिर्दिष्ट केलेले प्रमाण हे पाण्याने थंड केलेल्या कंडेन्सरचा वापर करणाऱ्या रॅकार्डन सायकल तंत्रज्ञान उप-यंत्रावर आधारित बायोमास विद्युत प्रकल्पांच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आहे.

३५. विनियम कोणाला लागू असतील

३५.१ विनियम ३६ ते विनियम ४० मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेला भांडवली खर्च व कृतीची मानके फक्त नवीन बायोमास प्रकल्पांना १ एप्रिल, २०१३ पासून लागू राहतील.

३५.२ विनियम ४१ ते विनियम ४७ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या इंधनाशी संबंधित बाबी अस्तित्वात असलेल्या आणि नवीन बायोमास प्रकल्पांना १ एप्रिल, २०१३ पासून लागू राहतील.

परंतु असे की, अस्तित्वात असलेल्या बायोमास विद्युत प्रकल्पांकरीता केंद्रातील उष्मांक दर, एकूण कॅलरीफिक व्हॅल्यू आणि सहाय्यकारी वीज वापराचा घटक या संबंधांतील निकष, विनियम ३.२ मध्ये उल्लेखल्याप्रमाणे, संबंधित नूतनशील ऊर्जा दराच्या आदेशांत विनिर्दिष्ट केल्यानुसार राहतील.

३६. भांडवली खर्च निर्देशांक पध्दत

३६.१ केंद्रीय आयोगाच्या नूतनशील ऊर्जेच्या दराच्या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या निर्देशांक पध्दतीनुसार केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने बायोमास विद्युत प्रकल्पांकरिता निर्देशीत भांडवली खर्च अधिसूचित केल्यानंतर, नियंत्रण कालावधीतील चवथ्या व पाचव्या वर्षकरिता (आर्थिक वर्ष २०१३-१४ आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५) बायोमास विद्युत प्रकल्पांकरिता निर्देशीत भांडवली खर्च अधिसूचित करण्यात येईल.

परंतु असे की, वरील निर्देशांकनाच्या प्रयोजनासाठी, बायोमास विद्युत प्रकल्पांकरिता नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता (म्हणजेच आर्थिक वर्ष २०१०-११)प्रमाणानुसार भांडवली खर्च रु. ४०२.५४ लाख प्रति मेगावॉट विचारात घेण्यात येईल.

३७. संयंत्र भार घटक (प्लॅट लोड फॅक्टर)

३७.१ वीज दरातील स्थिर आकाराचा भाग निश्चित करण्यासाठी प्रारंभीचा प्लॅट लोड फॅक्टर खालील प्रमाणे राहिल:-

- ए) स्थिरीकरण कालावधीमध्ये : ६० %
- बी) स्थिरीकरण कालावधीनंतर पहिल्या वर्षातील उर्वरित कालावधीमध्ये : ७० %
- सी) दुसऱ्या वर्षापासून पुढे: ८० %

३७.२ स्थिरीकरण कालावधी, प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याच्या दिनांकापासून ६ महिन्यापेक्षा अधिक नसेल.

३८. सहाय्यकारी वीज वापर

३८.१ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी सहाय्यकारी वीज वापर १० % राहिल.

३९. केंद्रातील उष्मांक दर

३९.१ नवीन बायोमास विद्युत प्रकल्पांकरिता केंद्रातील उष्मांक दर ३८०० किलो कॅलरी प्रति युनिट राहिल.

४०. संचालन व देखभाल खर्च

- ४०.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरीता (म्हणजे अर्थिक वर्ष २०१०-११ करिता) प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल (ओ अँड एम) खर्च रुपये २१.४१ लाख प्रति मेगावॉट राहिल.
- ४०.२ नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला (म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१०-११) या विनियमांखाली मान्यता दिलेला प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च दर वर्षी ५.७२ % दराने वाढविण्यात येईल.

४१ मिश्र इंधन

- ४१.१ बायोमास विद्युत प्रकल्पाची रचना अशा रितीने करण्यात येईल की, बायोमास विद्युत प्रकल्पाच्या परिसरात उपलब्ध असलेली वेगवेगळ्या प्रकारची अ-खनिज इंधने- जसे पिकांचा उरलेला भाग, कृषी औद्योगिक उत्पादनांचा उरलेला भाग, जंगलातील उरलेला भाग इ. आणि एमएनआरईने मान्यता दिलेल्या अन्य बायोमास इंधनांचा, प्रकल्पाला वापर करता येईल.
- ४१.२ बायोमास विद्युत निर्मिती कंपनी संबंधित प्रकल्पाच्या गरजा भागविण्यासाठी आवश्यक इंधनाची पुरेशा प्रमाणात उपलब्धता राहिल, याची खात्री करण्यासाठी इंधन व्यवस्थापन आराखडा तयार करतील.

४२ खनिज इंधनाचा वापर

- ४२.१ एकूण वार्षिक इंधन वापराच्या १५% पर्यंत, किंवा एमएनआरईने वेळोवेळी केलेल्या सुधारणेप्रमाणे, खनिज इंधनाचा वापर राहिल.

४३. खनिज इंधनांच्या वापरासाठी संनियंत्रण पध्दत

- ४३.१ प्रकल्प विकासक, दर महिन्यात प्राप्त झालेल्या इंधनाबाबत आणि दर महिन्यातील इंधन वापराबाबत, सनदी लेखापालाने प्रमाणित केलेले एक विवरणपत्र लाभधारकाला, ज्याच्याबरोबर वीज खरेदी करार करण्यात आला आहे, दर महिन्याला पाठवेल (त्याची एक प्रत खनिज आणि अ-खनिज इंधन

वापराचे संनियत्रण करण्यासाठी आयोगाने नेमलेल्या संबधित अभिकरणाला पाठविण्यात येईल) व त्या सोबत मासिक वीज देयक देखील पाठविण्यात येईल. या विवरणपत्रात खालील तपशील असेल:-

- ए) वीज निर्मितीच्या प्रयोजनासाठी संबधित महिन्यात प्राप्त झालेल्या आणि वापरण्यात आलेल्या प्रत्येक इंधन प्रकाराचे (बायोमास इंधने आणि खनिज इंधने) परिमाण (टनामध्ये),
- बी) संबधित महिन्याच्या अखेरीस, त्या वर्षाच्या सुरुवातीपासून प्राप्त झालेल्या आणि वापरलेल्या प्रत्येक इंधन प्रकाराचे संचयी (एकूण) परिमाण (टनामध्ये),
- सी) संबधित महिन्यात प्रत्यक्ष निर्माण झालेली (एकूण व नक्त) वीज (युनिटमध्ये),
- डी) संबधित महिन्याच्या अखेरीस, त्या वर्षाच्या सुरुवातीपासून प्रत्यक्ष निर्माण झालेली संचयी (एकूण व नक्त) वीज (युनिटमध्ये),
- ई) सुरुवातीचा इंधन साठा (परिमाण टनामध्ये),
- एफ) विद्युत प्रकल्पाच्या जागेवर प्राप्त झालेल्या इंधनाचे परिमाण (टनामध्ये) आणि
- जी) विद्युत प्रकल्पाच्या जागेवर उपलब्ध असलेल्या शिल्लक इंधनाच्या प्रत्येक प्रकाराचा (बायोमास इंधने आणि खनिज इंधने) साठा (परिमाण टनामध्ये),

४३.२ प्रकल्प विकासकाने कोणत्याही आर्थिक वर्षात बायोमास विद्युत प्रकल्पामध्ये खनिज इंधनाच्या वापराबाबतच्या अटीचे पालन न केल्यास, असा बायोमास विद्युत प्रकल्प, कसूर घडल्याच्या दिनांकापासून आणि ज्या आर्थिक वर्षात कसूर घडला असेल त्या कसूराच्या कालावधीकरिता, या विनियमाखाली पसंती दाखवून निश्चित केलेला वीज दर मिळण्यास पात्र राहणार नाही. तथापि, असा कसूर केलेला बायोमास विद्युत प्रकल्प, कसूराच्या कालावधीत देखील, संबधित वितरण परवानाधारकाला, या विनियमांखाली लागू असलेल्या पसंती दाखवून निश्चित केलेल्या वीज दरापेक्षा प्रति युनिट ५० पैसे कमी दराने, विजेची विक्री करणे चालू ठेवेल.

४४. विनियमांच्या पालनाचे संनियंत्रण

- ४४.१ या विनियमांचे बायोमास प्रकल्पांकडून, होणाऱ्या पालनाचे संनियंत्रण करण्यासाठी महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण (मेडा) जबाबदार राहिल.
- ४४.२ मेडा याबाबतची माहिती, राज्यातील बायोमास प्रकल्पांच्या तांत्रिक व वाणिज्यिक तपशीलासह ठेवेल आणि ही माहिती दर तिमाहीला अद्ययावत करून त्यांच्या संकेत स्थळावर प्रसिद्ध करून जनतेला उपलब्ध करून देईल.
- ४४.३ विनियम ४३ मध्ये मागितलेली माहिती, विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सोबतच्या अनुसूचीतील नमूना क्रमांक १.१, १.२, २.१ आणि २.२ मध्ये प्रकल्प विकासक मेडाला सादर करेल.
- ४४.४ बायोमास विद्युत प्रकल्पांद्वारे विनियमांच्या पालनाचे संनियंत्रण करण्याच्या कामासाठी मेडाकडून झालेल्या वाजवी खर्चाची प्रतिपूर्ती आयोग करेल.
- ४४.५ वरील संनियंत्रणाच्या पध्दतीशिवाय, विकासकांना वित्तीय मोबदला, या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या विनियमित मोबदल्यानुसार मिळत आहे, याची खात्री करणे आयोगाला शक्य व्हावे यासाठी, वेळोवेळी ठरवून देण्यात येतील अशी आवश्यक वित्तीय विवरणपत्रे किंवा दस्तऐवज देखील विकासक वार्षिक तत्त्वावर सादर करेल.

४५. कॅलरीफिक मूल्य

- ४५.१ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी वापरलेल्या बायोमास इंधनाचे नवीन बायोमास विद्युत प्रकल्पाकरिता सरासरी कॅलरीफिक मूल्य ३६११ किलो कॅलरी प्रति किलो राहिल.

४६. इंधन खर्च

- ४६.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षात म्हणजे (आर्थिक वर्ष २०१०-११, आर्थिक वर्ष २०११-१२, आर्थिक वर्ष २०१२-१३), बायोमास इंधनाची किंमत रुपये २६०५ प्रति मेट्रिक टन राहिल आणि त्यानंतर विनियम ४७ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांक पध्दतीशी जोडण्यात येईल.

४७. इंधन किंमत निर्देशांक पध्दत

४७.१ बायोमास विद्युत प्रकल्पाच्या बाबतीत, (सध्या अस्तित्वात असलेल्या आणि नवीन) वीज दरातील लागू असलेल्या अस्थिर आकाराच्या भागाचे निश्चितीकरण करण्यासाठी, १ एप्रिल, २०१३ पासून कामकाजाच्या प्रत्येक वर्षी इंधन किंमतीचे समायोजन करण्याकरीता खालील निर्देशांक पध्दत लागू राहिल:-

केंद्रीय आयोगाच्या नूतनशील ऊर्जेच्या दराच्या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या निर्देशांक पध्दतीनुसार केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने महाराष्ट्रातील बायोमास विद्युत प्रकल्पांकरिता लागू असलेल्या निर्देशीत बायोमास इंधन किंमतीचे प्रमाण अधिसूचित केल्यानंतर, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी (n) बायोमास विद्युत प्रकल्पांकरिता निर्देशीत बायोमास इंधन किंमत (Pn) अधिसूचित करण्यात येईल.

Where

P (n) = Price per ton of biomass for the nth year to be considered for tariff determination

P (n-1) = Price per ton of biomass for the (n-1)th year to be considered for tariff determination. P1 shall be Biomass price for FY 2010-11 as specified under Regulation 46

४७.२ Variable Charge for the nth year shall be computed as under: i.e.

$$VC_n = VC_1 \times (P_n / P_1)$$

where,

VC₁ represents the Variable Charge based on Biomass Price P₁ for FY

2010-11 as specified under Regulation 46 and shall be determined as under:

$$VC_1 = \frac{\text{Station Heat Rate (SHR)}}{\text{Gross Calorific Value (GCV)}} \times \frac{1}{(1 - \text{Aux Consum. Factor})} \times \frac{P_1}{1000}$$

**प्रकरण ६ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट
मापदंड**

४८ तंत्रज्ञानाचे स्वरूप

४८.१ विनियम-४ (४) खाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पात्रता निकषांची पूर्तता करीत असलेला प्रकल्प, अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प म्हणून पात्र राहिल.

४९. विनियम कोणाला लागू राहतील

४९.१ विनियम ५० ते विनियम ५४ आणि विनियम ६२ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेला भांडवली खर्च व कृतीची मानके फक्त नवीन अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांना १ एप्रिल, २०१३ पासून लागू राहतील.

४९.२ विनियम ५५ ते विनियम ६१ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या इंधनाशी संबंधित बाबी अस्तित्वात असलेल्या आणि नवीन अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांना १ एप्रिल, २०१३ पासून लागू राहतील.

परंतु असे की, अस्तित्वात असलेल्या अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांकरिता विशिष्ट इंधन वापर, एकूण कॅलरीफिक व्हॅल्यु आणि सहाय्यकारी वीज वापराचा घटक या संबंधांतील निकष, विनियम ३.२ मध्ये उल्लेखल्याप्रमाणे, संबंधित नूतनशील ऊर्जा दराच्या आदेशांत विनिर्दिष्ट केल्यानुसार राहतील.

५०. भांडवली खर्चाची निर्देशांक पध्दत

५०.१ केंद्रीय आयोगाच्या नूतनशील ऊर्जेच्या दराच्या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या निर्देशांक पध्दतीनुसार केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पासाठी निर्देशीत भांडवली खर्च अधिसूचित केल्यानंतर, नियंत्रण कालावधीतील चवथ्या व पाचव्या वर्षकरिता (आर्थिक वर्ष २०१३-१४ आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५) अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पासाठी निर्देशीत भांडवली खर्च अधिसूचित करण्यात येईल.

परंतु असे की, वरील निर्देशांकनाच्या प्रयोजनासाठी, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता (म्हणजेच आर्थिक वर्ष २०१०-११) अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांकरिता प्रमाणानुसार भांडवली खर्च रु. ३९८.०७ लाख प्रति मेगावॉट विचारात घेण्यात येईल.

५१ संयंत्र भार घटक (प्लॅट लोड फॅक्टर)

५१.१ स्थिर आकाराच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनार्थ, अ-खनिज इंधनावर आधारीत सह-निर्मिती प्रकल्पांसाठी प्लॅट लोड फॅक्टरची परिगणना, ९२ % लोड फॅक्टर आणि खालील खंड-२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे गळीताच्या हंगामाच्या आणि हंगाम नसलेल्या कालावधीत कामकाजाच्या दिवशी संयंत्र उपलब्ध असलेल्या दिवसांच्या संख्येच्या आधारे, करण्यात येईल:-

५१.२ कामकाजाच्या दिवसाची संख्या खालील प्रमाणे राहिल:-

कामकाजाचे दिवस	प्लॅट लोड फॅक्टर (टक्केवारी)
१८० दिवस (गळीताचे) अधिक ६० दिवस (हंगाम नसलेले) = २४० कामकाजाचे दिवस	६० %

५२. सहाय्यकारी वापर

५२.१ वीज दराच्या परिगणनेसाठी सहाय्यकारी वीज वापर ८.५ % राहिल.

५३ केंद्रातील उष्मांक दर

५३.१ अ-खनिज इंधनावर आधारीत सह-निर्मिती प्रकल्पांकरिता वीज दराच्या परिगणनेसाठी, फक्त वीज निर्मितीच्या भागांकरिता केंद्रातील उष्मांक दर ३६०० किलो कॅलरी प्रति युनिट विचारात घेण्यात येईल.

५४ कॅलरीफिक मूल्य

५४.१ ऊसाच्या चिपाड्याचे कॅलरीफिक मूल्य २२५० किलो कॅलरी प्रति किलोग्रॅम विचारात घेण्यात येईल. उसाच्या चिपाड्यांशिवाय अन्य बायोमास इंधनाच्या वापराकरीता, विनियम ४५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे कॅलरीफिक मूल्य लागू राहिल.

५५. इंधन खर्च

५५.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या तीन वर्षात म्हणजे (आर्थिक वर्ष २०१०-११, आर्थिक वर्ष २०११-१२ व आर्थिक वर्ष २०१२-१३) ऊसाच्या चिपाड्यांची किंमत रुपये १८३२ प्रति मेट्रिक टन राहिल आणि त्यानंतर विनियम ५६ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांक पध्दतीशी जोडण्यात येईल.

५५.२ सह-निर्मिती प्रकल्पामध्ये उसाच्या चिपाड्यांशिवाय अन्य बायोमास इंधन वापराकरीता, विनियम ४६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या बायोमासच्या किंमती लागू राहतील.

५६. इंधन किंमत निर्देशांक पध्दत

५६.१ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांच्या बाबतीत, (सध्या अस्तित्वात असलेल्या आणि नवीन) वीज दरातील लागू असलेल्या अस्थिर आकाराच्या भागाचे निश्चितीकरण करण्यासाठी, १ एप्रिल, २०१३ पासून कामकाजाच्या प्रत्येक वर्षात इंधन किंमतीचे समायोजन करण्याकरीता खालील निर्देशांक पध्दत लागू राहिल.

केंद्रीय आयोगाच्या नूतनशील ऊर्जेच्या दराच्या विनियमांत विनिर्दिष्ट केलेल्या निर्देशांक पध्दतीनुसार केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने महाराष्ट्रातील अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांकरिता लागू असलेल्या ऊसाच्या चिपाड्यापासूनच्या निर्देशीत इंधन किंमतीचे प्रमाण अधिसूचित केल्यानंतर, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी (n) अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांकरिता ऊसाच्या चिपाड्यापासूनची निर्देशीत इंधन किंमत (P_n) अधिसूचित करण्यात येईल.

Where

P (n) = Price per ton of Bagasse for the nth year to be considered for tariff determination

५६.२ Variable Charge for the nth year shall be computed as under:

$$\text{i.e. } VC_n = VC_1 \times (P_n / P_1)$$

where,

VC₁ represents the Variable Charge based on bagasse Price P₁ for FY 2010-11 as specified under Regulation 55 and shall be determined as under:

$$VC_1 = \frac{\text{Station Heat Rate (SHR)}}{\text{Gross Calorific Value (GCV)}} \times \frac{1}{(1 - \text{Aux Consum. Factor})} \times \frac{P_1}{1000}$$

५७. मिश्र इंधन आणि सहनिर्मिती संयंत्राची क्षमता

- ५७.१ सह-निर्मिती विद्युत प्रकल्पांची रचना अशा रितीने करण्यात येईल की, सह-निर्मिती विद्युत प्रकल्पाच्या परिसरात उपलब्ध असलेली वेगवेगळ्या प्रकारची अ-खनिज इंधने-जसे ऊसाच्या चिपाड्यांचा आणि पिकांचा उरलेला भाग, बायो-गॅस, कृषी औद्योगिक उत्पादनांचा उरलेला भाग, जंगलातील उरलेला भाग इ., आणि एमएनआरईने मान्यता दिलेल्या अन्य बायोमास इंधनांचा, प्रकल्पाला वापर करता येईल.
- ५७.२ सह-निर्मिती प्रकल्पांचा आकार स्थानिकरित्या उपलब्ध असलेल्या अ-खनिज इंधनांच्या प्रमाणात मर्यादित ठेवण्यात येईल.
- ५७.३ संबंधित प्रकल्पाच्या गरजा भागविण्यासाठी आवश्यक इंधनाची पुरेशा प्रमाणात उपलब्धता राहिल, याची खात्री करण्यासाठी, सह-निर्मिती विद्युत प्रकल्प विकासक, इंधन व्यवस्थापन आराखडा तयार करेल.

५८. खनिज इंधनांचा वापर

- ५८.१ एकूण वार्षिक इंधन वापराच्या १५% पर्यंत किंवा एमएनआरईने वेळोवेळी केलेल्या सुधारणेप्रमाणे, खनिज इंधनाचा वापर राहिल.

५९. खनिज इंधनांच्या वापरासाठी आणि सह-निर्मितीच्या कार्यक्षमतेसाठी संनियंत्रण पध्दत

५९.१ प्रकल्प विकासक, दर महिन्यात प्राप्त झालेल्या इंधनाबाबत आणि दर महिन्यातील इंधन वापराबाबत, सनदी लेखापालाने प्रमाणित केलेले एक विवरणपत्र लाभधारकाला, ज्याच्याबरोबर वीज खरेदी करार करण्यात आला आहे, दर महिन्याला पाठवेल (त्याची एक पत्र आयोगाने खनिज आणि अ-खनिज वापराचे संनियंत्रण करण्यासाठी नेमलेल्या संबंधित अभिकरणाला पाठवियात येईल) व त्या सोबत मासिक वीज देयक देखील पाठविण्यात येईल. या विवरणपत्रात खालील तपशील असेल-

- ए) वीज निर्मितीच्या प्रयोजनासाठी संबंधित महिन्यात प्राप्त झालेल्या आणि वापरण्यात आलेल्या प्रत्येक इंधन प्रकाराचे (रुसाची चिपाडे/बायोमास इंधने आणि खनिज इंधने) परिमाण (टनामध्ये),
- बी) संबंधित महिन्याच्या अखेरीस, त्या वर्षाच्या सुरुवातीपासून प्राप्त झालेल्या आणि वापरलेल्या प्रत्येक इंधन प्रकाराचे संचयी (एकूण) परिमाण (टनामध्ये),
- सी) संबंधित महिन्यात प्रत्यक्ष निर्माण झालेली (एकूण व नक्त) वीज (युनिटमध्ये),
- डी) संबंधित महिन्याच्या अखेरीस, त्या वर्षाच्या सुरुवातीपासून प्रत्यक्ष निर्माण झालेली संचयी (एकूण व नक्त) वीज (युनिटमध्ये),
- इ) सुरुवातीचा इंधन साठा (परिमाण टनामध्ये),
- एफ) विद्युत प्रकल्पाच्या जागेवर प्राप्त झालेल्या इंधनाचे परिमाण (टनामध्ये) आणि
- जी) विद्युत प्रकल्पाच्या जागेवर उपलब्ध असलेल्या शिल्लक इंधनाच्या प्रत्येक प्रकाराचा (बायोमास इंधने आणि खनिज इंधने) साठा (परिमाण टनामध्ये),

५९.२ प्रकल्प विकासकाने कोणत्याही आर्थिक वर्षात अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पामध्ये खनिज इंधनाच्या वापराबाबतच्या अटींचे पालन न केल्यास, असा अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प, कसूर घडल्याच्या दिनांकापासून आणि ज्या आर्थिक वर्षात कसूर घडला असेल त्या

कसूराच्या कालावधीकरिता, या विनियमांखाली पसंती दाखवून निश्चित केलेला वीज दर मिळण्यास पात्र राहणार नाही. तथापि, असा कसूर केलेला अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्प, कसूराच्या कालावधीत देखील, संबंधित वितरण परवानाधारकाला, या विनियमांखाली लागू असलेल्या पसंती दाखवून निश्चित केलेल्या वीज दरापेक्षा प्रति युनिट ५० पैसे कमी दराने, विजेची विक्री करणे चालू ठेवेल.

६०. विनियमांच्या पालनाच्या संनियंत्रणासाठी मोजणी आणि पडताळणीची कार्यपद्धत

६०.१ राज्य नोडल अभिकरण (मेडा) कडे असलेल्या नोंदणीकृत ऊर्जा लेखा परीक्षकाकडून सह-निर्मिती सुविधेच्या ऊर्जेचे लेखापरीक्षण प्रत्येक गळीताच्या हंगामात (वर्षातून एकदा) करण्यात येईल. लेखापरीक्षणाच्या तारखा खरेदी करणाऱ्या परवानाधारकांना कळविण्यात येतील. परवानाधारकांना त्यांचे प्रतिनिधी अशा लेखा परीक्षणात सहभागी होण्यासाठी पाठविण्याचा पर्याय खुला असेल. अशा लेखा परीक्षण अहवालाची छाननी करून त्याचे पालन सह-निर्मिती प्रकल्पाकडून होत असल्याची खात्री परवानाधारक करेल.

६०.२ हंगामामध्ये सुविधेवर विद्युत भार स्थिर असलेल्या कालावधीत लेखापरीक्षण करण्यात येईल.

६०.३ अशा लेखापरीक्षणात, अन्य कोणत्याही बाबींसह, खाली नमूद केलेल्या अटीही अनिवार्य राहतील:-

ए) चाचणीचा कालावधी- अखंडितपणे काम चालू असतानाच्या कालावधीतील कमीत कमी एक तास असावा.

बी) निर्मितीसाठी वापरलेल्या इंधनाचा (उदा. ऊसाचे च्विपाड) ओघ - चाचणीच्या कालावधीकरिता बॉयलरला पुरविलेल्या एकूण इंधनाचे मापन करावयाचे आहे. (जर इंधन पुरवठ्याचे अखंडितपणे मापन करणे शक्य नसेल, तर प्रति तासाला सुविधेला पुरविलेल्या सरासरी इंधनाचे परिमाण, आधारभूत म्हणून घेता येईल. ही सरासरी काढण्यासाठी, संयंत्रावरील विद्युत भार सतत चालू असतानाच्या कालावधीतील-आठ तासाची किंवा चोवीस तासाची पाळी-जसे असेल तसे- इंधनाचे मापन विचारात घेण्यात येईल.) अ-खनिज इंधनाच्या सतत पुरवठ्याचा एकूण

- दर उदा. ऊसाचे चिपाड (mb ची परिगणना किलोग्रॅम/तास अशी करावयाची आहे.)
- सी) निर्मितीसाठी पुरविलेल्या इंधनाच्या (उदा. ऊसाचे चिपाड) नमुन्याची, एकूण कॅलरीफिक मुल्य काढण्यासाठी, बॉम्ब कॅलरीमीटर वापरून, चाचणी करावयाची आहे. (प्रमाणित प्रयोगशाळा चाचणी अहवाल जोडण्यात यावा.)
- डी) वाफेच्या वापराच्या वेगवेगळ्या ठिकाणी, समजा १,२..... n (T1,P1, T2,P2... Tn,Pn.etc) तापमान आणि दाबाचे मोजमाप घ्यावयाचे आहे.
- इ) वाफेच्या वाहण्याच्या वेगाचे मापन १,२.... n ($m_1, m_2, \dots m_n$) ऑन-लाइन स्टीम फ्लो मीटरच्या सहाय्याने करावयाचे आहे. लेखापरीक्षण सुरु होण्यापूर्वी, ही वहन मीटर्स कॅलिब्रेट करून घ्यावयाची आहेत.
- एफ) चाचणीच्या काळात जनरेटरच्या ठिकाणी झालेल्या वीज निर्मितीची नोंद युनिटमध्ये घ्यावयाची आहे.
- जी) उपकरणे/साधनांची जागा दाखविणारी अंतर्गत रचनेची आकृती दाखविणारा एक तक्ता उपलब्ध करून देण्यात येईल.
- ६०.४ बॉयलरची कार्यक्षमता (प्रत्यक्ष अथवा अप्रत्यक्ष पद्धतीवर आधारित), द टर्बाइन आयसेन्ट्रॉपिक कार्यक्षमता आणि सह-निर्मिती सुविधेडच्या विजेचा सहाय्यकारी वापर, यांच्या परिगणनेचा समावेश लेखापरीक्षणात असेल.
- ६०.५ बॉयलर कार्यक्षमता आणि टर्बाइन कॅरेक्टरिस्टिक कर्हज (वाफेच्या वहनाच्या वेगाच्या संदर्भात विजेची निर्मिती) याबाबतची चाचणीची प्रमाणपत्रे उत्पादकाकडून सविस्तर प्रकल्प अहवालासह उपलब्ध करून देण्यात येतील, याची खात्री ऊर्जा खरेदी करार करण्यापूर्वी वितरण परवानाधारक करेल.
- ६०.६ वरीलप्रमाणे उर्जेचे लेखापरीक्षण करण्यासाठी, राज्य नोडल अभिकरण (मेडा) कडे असलेल्या नोंदणीकृत लेखापरीक्षकांमधून एका स्वतंत्र लेखापरीक्षकाची नेमणूक, सह-निर्मिती प्रकल्प स्व-खर्चाने करेल.
- ६०.७ लेखापरीक्षणातील निष्कर्षांचा अहवाल, (आदेशात यापूर्वी विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे अहवाल देण्यासाठी आवश्यक असलेल्या अन्य बाबींशिवाय), संबंधित परवानाधारकाकडून आयोगाला सादर करण्यात येईल.

६१. विनियम पालनाचे संनियंत्रण

- ६१.१ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांकडून या विनियमांच्या होणाऱ्या पालनाचे संनियंत्रण करण्यासाठी महाराष्ट्र ऊर्जा विकास अभिकरण (मेडा), जबाबदार राहिल.
- ६१.२ मेडा या बाबतची माहिती राज्यातील अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांच्या तांत्रिक व वाणिज्यिक तपशीलासह ठेवेल आणि ही माहिती दर तिमाहीला अद्ययावत करून त्यांच्या संकेत स्थळावर प्रसिद्ध करून जनतेला उपलब्ध करून देईल.
- ६१.३ प्रकल्प विकासक, विनियम ५९ मध्ये मागितल्याप्रमाणे माहिती, विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सोबतच्या अनुसूचीतील नमूना क्रमांक १.१, १.२, २.१ आणि २.२ मध्ये मेडाला सादर करेल.
- ६१.४ अ-खनिज इंधनावर आधारित सह-निर्मिती प्रकल्पांद्वारे विनियमांच्या पालनाचे संनियंत्रण करण्याच्या कामासाठी मेडाकडून झालेल्या वाजवी खर्चाची प्रतिपूर्ती आयोग करेल.
- ६१.५ वरील संनियंत्रणाच्या पध्दतीशिवाय, विकासकांना वित्तीय मोबदला, या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या विनियमित मोबदल्यानुसार मिळत आहे, याची खात्री करणे आयोगाला शक्य व्हावे यासाठी, वेळोवेळी ठरवून देण्यात येतील अशी आवश्यक वित्तीय विवरणपत्रे किंवा दस्तऐवज देखील विकासक वार्षिक तत्त्वावर सादर करेल.

६२. संचालन व देखभाल खर्च

- ६२.१ नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरीता (म्हणजे अर्थिक वर्ष २०१०-११ करीता) प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च रुपये १४.११ लाख प्रति मेगावॅट राहिल.
- ६२.२ या विनियमांखाली, नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला (म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१०-११) मान्यता दिलेला प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च दर वर्षी ५.७२ % दराने वाढविण्यात येईल.

६३ अ-खनिज इंधनावर आधारित अर्हताकारी नसलेल्या सह-निर्मिती प्रकल्पांकरिता वीज दर

- ६३.१ अ-खनिज इंधनावर आधारित अर्हताकारी नसलेल्या सह-निर्मिती प्रकल्पांचा वीज दर हा, जेथे असा सह-निर्मिती प्रकल्प असेल तेथील विद्युत कंपनीच्या त्या वर्षाकरिता आयोगाने मंजूर केलेल्या वीज खरेदीच्या सरासरी खर्चाशी जोडण्यात येईल. या खर्चातून नूतनशील ऊर्जा स्रोतापासूनच्या प्राप्त करून घेतलेल्या वीज खरेदीवरील खर्च वगळण्यात येईल.
- ६३.२ आयोगाने नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षाकरिता मंजूर केलेला वीज खरेदीचा सरासरी खर्च, त्यातून नूतनशील स्रोतापासूनच्या वीज खरेदीवरील खर्च वगळून, त्या वर्षात वीज आकारणी करण्याच्या प्रयोजनासाठी लागू राहिल.

प्रकरण: ७ सौर पीव्ही विद्युत प्रकल्पांसाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

६४ तंत्रज्ञानाचे स्वरूप

- ६४.१ या विनियमांखाली सौर फोटो व्होल्टॅक (पीव्ही) विद्युत प्रकल्पासाठी असलेले निकष हे ग्रीडशी जोडलेल्या ३ मेगावॉट पेक्षा जास्त स्थापित क्षमता असलेल्या पीव्ही यंत्रणेला लागू राहतील. ही यंत्रणा, एमएनआरईने मान्यता दिलेल्या फोटो व्होल्टॅक तंत्रज्ञानाद्वारे, सूर्य प्रकाशाचे रूपांतर थेट विजेत करते.

६५. भांडवली खर्च

- ६५.१ सौर फोटो व्होल्टॅक विद्युत प्रकल्प उभारणीसाठी आर्थिक वर्ष २०१०-११ करिता प्रमाणानुसार भांडवली खर्च रुपये १६९० लाख प्रति मेगावॉट राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ नुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील प्रमाणापेक्षा वेगळे प्रमाण आयोग ठरवू शकेल.

६६. क्षमता वापर घटक (कॅपसिटी युटिलायझेशन फॅक्टर-- (सीयुएफ))

- ६६.१ सौर पीव्ही प्रकल्पाकरिता क्षमता वापर घटक (सीयुएफ) १९ % राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ नुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील प्रमाणापेक्षा वेगळे प्रमाण आयोग ठरवू शकेल.

६७. संचालन व देखभाल खर्च

६७.१ संचालनाच्या पहिल्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च रु. ९.५१ लाख प्रति मेगावॉट राहिल.

६७.२ या विनियमाखाली नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला मान्यता दिलेले प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च दर वर्षी ५.७२ % ने वाढविण्यात येतील.

६८. छपरावरील सौर पीव्ही आणि अन्य लहान सौर विद्युत प्रकल्पासाठी वीज दर

६८.१ सौर पीव्ही विद्युत प्रकल्पाला विनियम ६५, ६६ आणि ६७ खाली स्पष्ट केलेल्या निकषांनुसार लागू असलेला वीज दर राहिल. एमएनआरईने वेळोवेळी विनिर्दिष्ट केलेल्या पात्रता निकषांची पूर्तता करणा-या छपरावरील सौर पीव्ही आणि अन्य लहान सौर विद्युत प्रकल्पांसाठी, वर नमूद केलेल्या दरापेक्षा प्रति युनिट ५० पैसे जास्त किंवा आयोगाने वेळोवेळी ठरवून दिलेल्या अशा अन्य जास्त रकमेइतका वीज दर राहिल.

परंतु असे की, एमएनआरईकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येतील अशा संबधित अटी व शर्तीची पूर्तता करण्याच्या अधीन राहून, वरील वीज दर सौर वीज निर्मितीकरिता, स्व-वापरासाठी उपयोगात आणलेल्या अशा सौर वीज निर्मितीसह, लागू राहिल.

प्रकरण ८ सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पासाठी तंत्रज्ञान विशिष्ट मापदंड

६९ तंत्रज्ञानाचे स्वरूप

६९.१ या विनियमांखालील सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पासाठीचे निकष, अशा सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्पांना लागू राहतील जे सूर्य-प्रकाशाचा वापर, लाइन फोकस किंवा पॉइंट फोकस तत्त्वावर आधारित एकवटलेल्या सौर विद्युत तंत्रज्ञानाद्वारे, थेट विजेत रुपांतरासाठी करतात.

७०. भांडवली खर्च

७०.१ सौर औष्णिक विद्युत प्रकल्प उभाकरण्यासाठी आर्थिक वर्ष २०१०-११ करिता प्रमाणानुसार भांडवली खर्च रुपये १५३० लाख प्रति मेगावॉट राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ नुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील प्रमाणापेक्षा वेगळे प्रमाण आयोग ठरवू शकेल.

७१. क्षमता वापर घटक (कॅपसिटी युटिलाइझेशन फॅक्टर (सीयुएफ))

७१.१ क्षमता वापर घटक (सीयुएफ) २३ % राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ नुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील प्रमाणापेक्षा वेगळे प्रमाण आयोग ठरवू शकेल.

७२. संचालन व देखभाल खर्च

७२.१ संचालनाच्या पहिल्या वर्षात संचालन व देखभाल खर्च रु. १३.७४ लाख प्रति मेगावॉट राहिल.

७२.२ या विनियमांखाली नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला मान्यता दिलेले संचालन व देखभाल खर्च दर वर्षी ५.७२ % ने वाढविण्यात येतील.

७३. सहाय्यकारी वीज वापर

७३.१ सहाय्यकारी वीज वापराचा घटक १० टक्के राहिल.

परंतु असे की, विनियम-७ आणि विनियम-८ नुसार प्रकल्प विशिष्ट वीज दर निश्चित करताना वरील प्रमाणापेक्षा वेगळे प्रमाण आयोग ठरवू शकेल.

प्रकरण ९: संकीर्ण

७४. निकषांपासून दूर जाणे

७४.१ विद्युत निर्मिती कंपनीकडून विजेच्या विक्रीसाठी या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांपासून दूर जाऊन देखील विजेचे दर ठरविता येतील. मात्र यासाठी अट अशी राहिल की, निकषांपासून दूर जाताना प्रकल्पाच्या

उपयुक्त आयुर्मानाच्या कालावधीकरिता परिगणना केलेला लेव्हलाइड वीज दर हा या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांच्या आधारे परिगणना केलेल्या लेव्हलाइड वीज दरापेक्षा जास्त असू नये.

परंतु असे की, या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांपासून दूर जाण्याची कारणे लेखी नोंदण्यात येतील.

७५. शिथिल करण्याचे अधिकार

७५.१ आयोग, स्वतःहून किंवा आयोगासमोर हितसंबंधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जाच्या संदर्भात, या विनियमांतील कोणतीही तरतूद सर्वसाधारण किंवा विशेष आदेशाद्वारे शिथिल करू शकेल; मात्र त्यापूर्वी, यासंबंधीच्या कारणांची लेखी नोंद करण्यात येईल आणि बाधित होऊ शकणाऱ्या व्यक्तींना त्यांची बाजू मांडण्याची संधी देण्यात येईल.

७६. सुधारणा करण्याचे अधिकार

७६.१ आयोग, कोणत्याही वेळी या विनियमांतील कोणत्याही तरतूदीमध्ये बदल, फेरफार, अल्प बदल, किंवा सुधारणा करू शकेल.

७७. अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

७७.१ या विनियमातील तरतूदी अमंलात आणताना जर कोणतीही अडचण उद्भवली तर, आयोग, सर्वसाधारण किंवा विशिष्ट आदेशाद्वारे, अधिनियमातील तरतूदींशी विसंगत नसेल व अडचण दूर करण्यासाठी त्यास आवश्यक वाटेल अशी तरतूद करू शकेल.

(के. एन. खवारे)

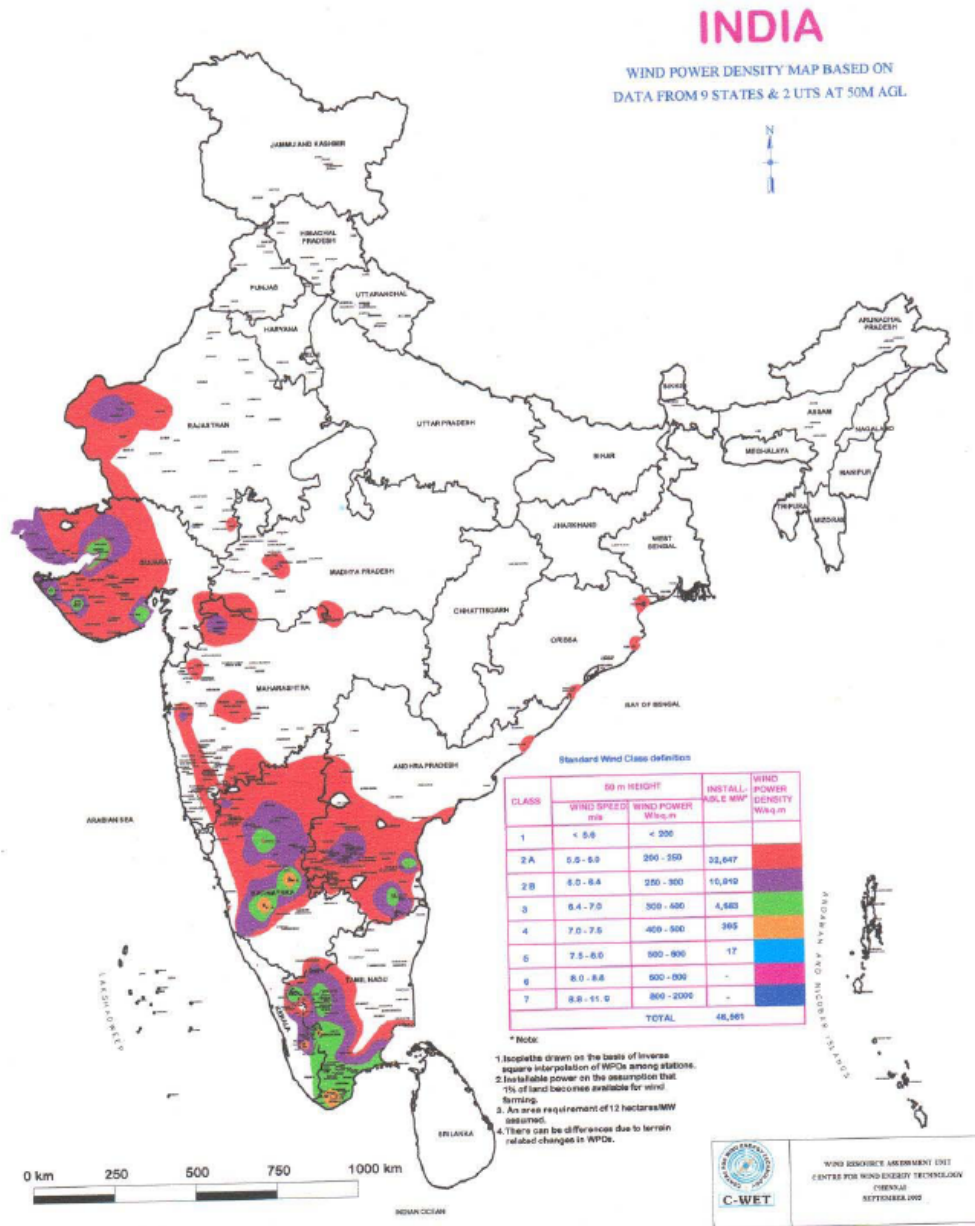
सचिव

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

मुंबई,

दिनांक : ७ जून, २०१०

Schedule : State-wise Wind Power Density Map



नमूना १.१: (पवन वीज किंवा लहान जल प्रकल्प किंवा सौर पीव्ही/सौर औष्णिक) करिता नमुना -- मापदंडांची गृहिते

अ. क्र.	गृहिताचे शीर्षक	उप-शीर्षक	उप-शीर्षक-(२)	युनिट	मापदंडाचे मूल्य
१	वीज निर्मिती	क्षमता	वीज निर्मितीची स्थापित क्षमता क्षमता वापर घटक व्यापारी तत्त्वावर कार्यान्वित होण्याचा दिनांक उपयुक्त आयुर्मान	मेगावॉट % महिना/दिनांक/वर्ष वर्षे	
२	प्रकल्पाचा खर्च	भांडवली खर्च/मेगावॉट	प्रमाणानुसार भांडवली खर्च भांडवली खर्च भांडवल सबसिडी, असल्यास नक्त भांडवली खर्च	रु. लाखा/मेगावॉट रु. लाख रु. लाख रु. लाख	
३	वित्तीय गृहिते	कर्ज : भाग-भांडवल कर्जाचा भाग भाग-भांडवलाचा भाग घसारा प्रोत्साहने	वीज दराचा कालावधी कर्ज भाग-भांडवल एकूण कर्जाची रक्कम एकूण भाग-भांडवलाची रक्कम कर्जाची रक्कम परतफेडीसाठी विलंब कालावधी (मोरेटोरिअम) परतफेडीचा कालावधी (विलंब कालावधीसह) व्याज दर भाग-भांडवलाची रक्कम पहिल्या १० वर्षातील भाग-भांडवलावरील परतावा ११ वर्षांनंतर पुढे भाग-भांडवलावरील परतावा डिस्काउंटचा दर पहिल्या १२ वर्षाकरिता घसा-याचा दर १३व्या वर्षांनंतर पुढे घसा-याचा दर निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहने, असल्यास निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहनांचा कालावधी	वर्षे % % रु. लाख रु. लाख रु. लाख वर्षे वर्षे % रु. लाख % दर वर्षी % दर वर्षी % % % रु. लाख दर वर्षी वर्षे	
४	संचालन व देखभाल	प्रमाणानुसार सं व दे खर्च सं व दे खर्च दर वर्षी सं व दे खर्चात वाढीचा दर		रु. लाख/मेगावॉट रु. लाख %	
५	खेळते भांडवल	सं व दे खर्च देखभालीसाठी सुटे भाग प्राप्त व्हावयाच्या रकमा खेळते भांडवलावरील व्याज	(सं व दे खर्चाच्या % मध्ये)	महिने % महिने % दर वर्षी	

नमुना १.२: (पवन ऊर्जा किंवा लहान जल प्रकल्प किंवा सौर पीव्ही/सौर औष्णिक) करिता वीज दराच्या भागांच्या निश्चितीकरणासाठी नमुना

युनिट्स निर्मिती	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
स्थापित क्षमता	मेगावॅट														
नवत निर्मिती	दशलक्ष युनिट्स														

वीज दराचे भाग (स्थिर आकार)	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
संचालन व देखभाल खर्च	रु. लाख														
घसारा	रु. लाख														
मुदत कर्जावरील व्याज	रु. लाख														
खेळते भांडवलावरील व्याज	रु. लाख														
भाग-भांडवलावरील परतावा	रु. लाख														
एकूण स्थिर खर्च	रु. लाख														

प्रति युनिट वीज दराचे भाग	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
प्रति युनिट संचालन व देखभाल खर्च	रु./युनिट														
प्रति युनिट घसारा	रु./युनिट														
प्रति युनिट मुदत कर्जावरील व्याज	रु./युनिट														
प्रति युनिट खेळते भांडवलावरील व्याज	रु./युनिट														
प्रति युनिट भाग-भांडवलावरील परतावा	रु./युनिट														
प्रति युनिट वीज दराचे भाग	रु./युनिट														

लेव्हलाइज्ड वीज दर	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३	वर्ष-१४
डिस्कॉर्ट घटक															
डिस्कॉर्ट केलेले वीज दराचे भाग	रु./युनिट														
लेव्हलाइज्ड वीज दर	रु./युनिट														

नमूना २.१: (बायोमास विद्युत किंवा अ-खनिज इंधनावर आधारित सहनिर्मितीकरिता) नमूना - मापदंडांची गृहिते

अ. क्र.	गृहिताचे शीर्षक	उप-शीर्षक	उप-शीर्षक-(२)	युनिट	मापदंडाचे मूल्य
१	वीज निर्मिती	क्षमता	वीज निर्मितीची स्थापित क्षमता सहाय्यकारी वीज वापराचा घटक पीएलएफ (६ महिन्यां पर्यंतच्या स्थिरीकरण कालावधी) पीएलएफ-(स्थिरीकरणोत्तरच्या पहिल्या वर्षात) पीएलएफ-(दुस-या वर्षांनंतर पुढे) व्यापारी तत्त्वावर कार्यरत झाल्याचा दिनांक उपयुक्त आयुर्मान	मेगावॅट % % %	
२	प्रकल्पाचा खर्च	भांडवली खर्च/मेगावॅट	प्रमाणकानुसारी भांडवली खर्च भांडवली खर्च भांडवल सबसिडी, असल्यास नवत भांडवली खर्च	रु. लाख/मेगावॅट रु. लाख रु. लाख रु. लाख	
३	वित्तीय गृहिते	कर्ज : भाग-भांडवल कर्जाचा भाग भाग-भांडवलाचा भाग घसारा प्रोत्साहने	वीज दराचा कालावधी कर्ज भाग-भांडवल एकूण कर्जाची रक्कम एकूण भाग-भांडवलाची रक्कम कर्जाची रक्कम परतफेडीचा विलंब कालावधी (मोरेटोरियम) परतफेडीचा कालावधी (विलंब कालावधीसह) व्याज दर भाग-भांडवलाची रक्कम पहिल्या १० वर्षांतील भाग-भांडवलावरील परतावा ११ वर्षांनंतर पुढे भाग-भांडवलावरील परतावा डिस्काउंटचा दर पहिल्या १२ वर्षांकरिता घसा-याचा दर १३व्या वर्षांनंतर पुढे घसा-याचा दर निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहने, असल्यास निर्मितीवर आधारित प्रोत्साहनांचा कालावधी	वर्षे % % रु. लाख रु. लाख रु. लाख वर्षे वर्षे % रु. लाख % दर वर्षी % दर वर्षी % % % रु. लाख दर वर्षी वर्षे	
४	संचालन व देखभाल	प्रमाणकानुसारी सं व दे खर्च सं व दे खर्च दर वर्षी सं व दे खर्चात वाढीचा दर		रु. लाख/मेगावॅट रु. लाख %	
५	खेळते भांडवल	सं व दे खर्च देखभालीसाठी सुटे भाग प्राप्त व्हावयाच्या रकमा बायोमासचा साठा खेळते भांडवलावरील व्याज	(सं व दे खर्चाच्या % मध्ये)	महिने % महिने महिने रु. लाख दर वर्षी	
६	इंधनाशी संबंधित गृहिते	केद्रातील उष्णांक दर इंधन प्रकार व मिश्रण	स्थिरीकरणाच्या कालावधीत स्थिरीकरण नंतर बायोमास इंधन प्रकार -१ बायोमास इंधन प्रकार -२ खनिज इंधन (कोळसा) बायोमास इंधन प्रकार -१ची ग्रॉस कॅलरीफिक व्हॅल्यु बायोमास इंधन प्रकार -२ची ग्रॉस कॅलरीफिक व्हॅल्यु खनिज इंधन (कोळसा) ची ग्रॉस कॅलरीफिक व्हॅल्यु बायोमास किंमत (इंधन प्रकार-१): वर्ष-१ बायोमास किंमत (इंधन प्रकार-२): वर्ष-१ खनिज इंधन किंमत (कोळसा) : वर्ष-१ इंधन किंमतीतील वाढीचा घटक	किलो कॅलरी/युनिट किलो कॅलरी/युनिट % % % किलो कॅलरी/किलो किलो कॅलरी/किलो किलो कॅलरी/किलो रु/मेट्रिक टन रु/मेट्रिक टन रु/मेट्रिक टन % दर साल	

नमुना २.२: (बायोमास विद्युत किंवा अ-खनिज इंधनावर आधारित सहनिर्मिती) करिता वीज दराच्या भागांच्या निश्चितीकरणासाठी नमुना

निर्मिती युनिट्स	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३
स्थापित क्षमता	मेगावॅट													
नवत निर्मिती	दशलक्ष युनिट्स													

वीज दराचे भाग (स्थिर आकार)	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३
संचालन व देखभाल खर्च	रु. लाख													
घसारा	रु. लाख													
मुदत कर्जावरील व्याज	रु. लाख													
खेळते भांडवलावरील व्याज	रु. लाख													
भाग-भांडवलावरील परतावा	रु. लाख													
एकूण स्थिर खर्च	रु. लाख													

वीज दराचे भाग (अस्थिर आकार)	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३
बायोमास इंधन प्रकार-१	रु. लाख													
बायोमास इंधन प्रकार -२	रु. लाख													
खनिज इंधन (कोळसा)	रु. लाख													
उप बेरीज (इंधन खर्च)	रु. लाख													
वीज खर्चातील इंधन खर्च	%													
एकूण इंधन खर्च	रु. लाख													

प्रति युनिट वीज दराचे भाग (स्थिर)	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३
प्रति युनिट संचालन व देखभाल खर्च	रु./युनिट													
प्रति युनिट घसारा	रु./युनिट													
प्रति युनिट मुदत कर्जावरील व्याज	रु./युनिट													
प्रति युनिट खेळते भांडवलावरील व्याज	रु./युनिट													
प्रति युनिट भाग-भांडवलावरील परतावा	रु./युनिट													
प्रति युनिट वीज दराचे भाग (स्थिर)	रु./युनिट													
प्रति युनिट वीज दराचे भाग (अस्थिर)	रु./युनिट													
प्रति युनिट वीज दराचे भाग (एकूण)	रु./युनिट													

लेव्हाइज्ड वीज दर	युनिट	वर्ष-१	वर्ष-२	वर्ष-३	वर्ष-४	वर्ष-५	वर्ष-६	वर्ष-७	वर्ष-८	वर्ष-९	वर्ष-१०	वर्ष-११	वर्ष-१२	वर्ष-१३
डिस्काउंट घटक														
डिस्काउंट केलेले वीज दराचे भाग (स्थिर)	रु./युनिट													
डिस्काउंट केलेले वीज दराचे भाग (अस्थिर)	रु./युनिट													
डिस्काउंट केलेले वीज दराचे भाग (एकूण)	रु./युनिट													
लेव्हाइज्ड वीज दर (स्थिर)	रु./युनिट													
लेव्हाइज्ड वीज दर(अस्थिर)	रु./युनिट													
लेव्हाइज्ड वीज दर(एकूण)	रु./युनिट													

अनुसूची- बायोमास आणि सहनिर्मिती प्रकल्प विकासकांनी मेडाला दर महिन्याला सादर करावयाच्या विवरणपत्रांचा नमुना
नमुना १.१: मासिक इंधन वापराचे विवरणपत्र (१/२)

प्रकल्पाचे नाव

(ठिकाण, जिल्हा)

मेडा/विद्युत कंपनी संदर्भ क्र.

स्थापित क्षमता (मेगावॅटमध्ये)

सुरुवात झाल्याचा दिनांक

आर्थिक वर्ष

विवरणपत्राचा दिनांक

प्रकल्प संकेतांक

अ. क्र.	महिना	बायोमास इंधन-१ वापर (टनामध्ये)			बायोमास इंधन-२ वापर (टनामध्ये)			बायोमास इंधन-३ वापर (टनामध्ये)			खनिज इंधन (कोळसा) वापर (टनामध्ये)			एकूण इंधन वापरातील खनिज इंधन वापराची टक्केवारी	
		इंधनाचा प्रकार	चालू महिन्यात	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर	इंधनाचा प्रकार	चालू महिन्यात	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर	इंधनाचा प्रकार	चालू महिन्यात	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर	वापरलेल्या कोळसाचा दर्जा	चालू महिन्यात	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर	चालू महिन्यात (१३) / (४+७+१०+१३)	मागील १२ महिन्यातील एकूण वापर (१४) / (५+८+११+१४)
१	२	३	४	५	६	७	८	९	१०	११	१२	१३	१४	१५	१६
१	एप्रिल														
२	मे														
३	जून														
४	जुलै														
५	ऑगस्ट														
६	सप्टेंबर														
७	ऑक्टोबर														
८	नोव्हेंबर														
९	डिसेंबर														
१०	जानेवारी														
११	फेब्रुवारी														
१२	मार्च														

तक्ता १.२: मासिक इंधन वापराचे विवरणपत्र (२/२)

प्रकल्पाचे नाव

(ठिकाण, जिल्हा)

मेजा/विद्युत कंपनीचा संदर्भ क्र.

स्थापित क्षमता(मेगावॅट)

प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याचा दिनांक

आर्थिक वर्ष:

विवरणपत्राचा दिनांक:

प्रकल्पाचा संकेतांक:

अ.क्र.	महिना	महिन्यातील वीज निर्मिती (युनिट)		आर्थिक वर्षाच्या सुरुवातीपसून महिन्याच्या अखेरपर्यंत झालेली वीज निर्मिती (युनिट)		बायोमास इंधन-१ चा वापर (टनामध्ये)			बायोमास इंधन-२ चा वापर (टनामध्ये)			बायोमास इंधन-३ चा वापर (टनामध्ये)			खनिज इंधनाचा वापर (टनामध्ये)		
		एकूण	नक्त	एकूण	नक्त	सुरुवातीचा साठा	विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेला	अखेरचा साठा	सुरुवातीचा साठा	विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेला	अखेरचा साठा	सुरुवातीचा साठा	विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेला	अखेरचा साठा	सुरुवातीचा साठा	विद्युत संयंत्राच्या जागेवर प्राप्त झालेला	अखेरचा साठा
१	२	३	४	५	६	७	८	९	१०	११	१२	१३	१४	१५	१६	१७	१८
१	एप्रिल																
२	मे																
३	जून																
४	जुलै																
५	ऑगस्ट																
६	सप्टेंबर																
७	ऑक्टोबर																
८	नोव्हेंबर																
९	डिसेंबर																
१०	जानेवारी																
११	फेब्रुवारी																
१२	मार्च																

नमूना २.१: मासिक इंधन प्राप्तीचे विवरण पत्र (१/२)

प्रकल्पाचे नाव

(ठिकाण, जिल्हा)

मेडा / विद्युत कंपनी संदर्भ क्र.

स्थापित क्षमता (मेगावॅट)

प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याचा दिनांक

आर्थिक वर्ष:

वितरणपत्राचा दिनांक:

प्रकल्पाचा संकेतांक:

अ. क्र.	महिना	प्राप्त केलेल्या इंधनाचे परिमाण (टनामध्ये)				इंधन पोचविल्याचा एकूण खर्च (रुपये लाखात)			
		बायोमास इंधन-१	बायोमास इंधन-२	बायोमास इंधन-३	खनिज इंधन-४	बायोमास इंधन-१	बायोमास इंधन-२	बायोमास इंधन-३	खनिज इंधन-४
१	२	३	४	५	६	७	८	९	१०
१	एप्रिल								
२	मे								
३	जून								
४	जुलै								
५	ऑगस्ट								
६	सप्टेंबर								
७	ऑक्टोबर								
८	नोव्हेंबर								
९	डिसेंबर								
१०	जानेवारी								
११	फेब्रुवारी								
१२	मार्च								

तक्ता २.२: मासिक इंधन प्राप्तीचे विवरणपत्र (२/२)

प्रकल्पाचे नाव

(ठिकाण, जिल्हा)

मेडा/ विद्युत कंपनीचा संदर्भ क्र.

स्थापित क्षमता (मेगावॅट)

प्रकल्प कार्यान्वित झाल्याचा दिनांक

आर्थिक वर्ष

विवरणपत्राचा दिनांक

प्रकल्पाचा संकेतांक

अ. क्र.	महिना	प्राप्त केलेले बायोमास इंधन-१					प्राप्त केलेले बायोमास इंधन-२					प्राप्त केलेले बायोमास इंधन-३					प्राप्त केलेले खनिज इंधन (कोळसा)				
		पुरवठ्यादाराला झालेला खर्च (₹./टनामध्ये)	साठवणुकीचा खर्च (₹./टनामध्ये)	हाताळणीचा खर्च (₹./टनामध्ये)	वाहतुक खर्च (₹./टनामध्ये)	इंधन पोचवण्याचा खर्च (₹./टनामध्ये)	पुरवठ्यादाराला झालेला खर्च (₹./टनामध्ये)	साठवणुकीचा खर्च (₹./टनामध्ये)	हाताळणीचा खर्च (₹./टनामध्ये)	वाहतुक खर्च (₹./टनामध्ये)	इंधन पोचवण्याचा खर्च (₹./टनामध्ये)	पुरवठ्यादाराला झालेला खर्च (₹./टनामध्ये)	साठवणुकीचा खर्च (₹./टनामध्ये)	हाताळणीचा खर्च (₹./टनामध्ये)	वाहतुक खर्च (₹./टनामध्ये)	इंधन पोचवण्याचा खर्च (₹./टनामध्ये)	पुरवठ्यादाराला झालेला खर्च (₹./टनामध्ये)	साठवणुकीचा खर्च (₹./टनामध्ये)	हाताळणीचा खर्च (₹./टनामध्ये)	वाहतुक खर्च (₹./टनामध्ये)	इंधन पोचवण्याचा खर्च (₹./टनामध्ये)
१	२	३	४	५	६	७	८	९	१०	११	१२	१३	१४	१५	१६	१७	१८	१९	२०	२१	२२
१	एप्रिल																				
२	मे																				
३	जून																				
४	जुलै																				
५	ऑगस्ट																				
६	सप्टेंबर																				
७	ऑक्टोबर																				
८	नोव्हेंबर																				
९	डिसेंबर																				
१०	जानेवारी																				
११	फेब्रुवारी																				
१२	मार्च																				