

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११

१	संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती आणि प्रारंभ	१
२	व्याख्या	२
	भाग-ए: सर्वसाधारण	१५
३	विनियमांची व्याप्ती	१५
	भाग- बी : सर्वसाधारण तत्त्वे	१६
४	बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट	१६
५	नियंत्रण कालावधी	१८
६	व्याप्ती	१८
७	व्यवसाय आराखडा	१८
८	अंदाज	१९
९	काही अस्थिर घटकांसाठी विशिष्ट मार्गदर्शिका	२०
१०	वार्षिक कामगिरीचा आढावा	२१
११	मध्यावधी कामगिरीचा आढावा	२२
१२	नियंत्रण करण्यासारखे आणि नियंत्रण न करण्यासारखे घटक	२३
१३	नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा ग्राहकांना लागू करण्याची पध्दत	२५
१४	नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा ग्राहकांना ग्राहकांना लागू करण्याची पध्दत	३०
१५	पर्यायी अटी आणि शर्ती	३१
	भाग -सी: वीज दराच्या निश्चितीकरणाची कार्यपद्धत	३१
१६	वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्याची कार्यपद्धत	३१
१७	वीज निर्मितीच्या दराचे निश्चितीकरण	३२
१८	पारेषण, वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायाकरिता वीज दराचे निश्चितीकरण	३४
१९	वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्याची कालमर्यादा	३६
२०	वीज दराचा आदेश	३६
२१	वीज दराच्या आदेशाचे पालन	३७
भाग - डी : वीज खरेदी आणि प्राप्ती		३८
२२	व्याप्ती	३८

२३	वीज प्राप्तीसाठी मार्गदर्शक सूचना	३८
२४	वीज प्राप्तीची योजना	३९
२५	वीज खरेदी करारास/ व्यवस्थेस मान्यता	४२
२६	अतिरिक्त अल्प-कालीन वीज प्राप्ती	४३
	भाग-इ : वित्तीय तत्त्वे	४५
२७	भांडवली खर्च आणि भांडवल रचना	४५
२८	अतिरिक्त भांडवलीकरण	४८
२९	ग्राहक वर्गणी, डिपॉझिटची कामे आणि अनुदान	४९
३०	कर्ज भागभांडवल गुणोत्तरा	४९
३१	घसारा	५०
३२	भाग भांडवलावरील परतावा	५२
३३	भांडवलातील कर्जावरील व्याज	५३
३४	प्राप्तीकर	५४
३५	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५५
३६	आकस्मिक राखीव निधीकरिता वर्गणी	५९
	भाग- एफ: वीज निर्मिती	६०
३७	व्याप्ती	६१
३८	वीज निर्मिती कंपनीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका	६२
३९	वीज दराचे भाग	६३
४०	वार्षिक स्थिर आकार	६३
४१	भांडवली खर्च	६४
४२	अनिश्चित विजेची विक्री	६८
४३	वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	६९
४४	औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचे निकष	६९
४५	संचालन व देखभाल खर्च	७८
४६	नवीन निर्मिती केंद्रे	७९
४७	जल-विद्युत केंद्राच्या कामकाजाचे निकष	८०
४८	जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता संचालन व देखभाल खर्च	८२
४९	औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकार आणि उर्जा आकार यांची परिगणना करणे व भरणा करणे	८३

५०	जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी क्षमता आकार, ऊर्जा आकार आणि लीज भाडे यांची परिगणना करणे व भरणा करणे	८६
५१	घोषित क्षमता सिध्द करुन दाखविणे	८९
५२	देयक तयार करणे आणि आकारांचा भरणा करणे	८९
भाग- जी :	पारेषण	९०
५३	व्याप्ती	९०
५४	वीज दराचे भाग	९१
५५	बहु-वर्षीय वीज दर	९४
५६	वित्तीय तत्त्वे	९४
५७	व्यवसाय आराखडा	९४
५८	भांडवल गुंतवणूक योजना	९४
५९	भांडवली खर्च	९५
६०	कामे करण्याचे निकष	९६
६१	एकूण महसूली गरजेची परिगणना	९७
६२	वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	१०१
६३	अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न	१०१
६४	राज्यांतर्गत पारेषण दर निश्चितीकरण	१०२
६५	दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यामध्ये एकूण पारेषण यंत्रणेच्या खर्चाची विभागणी	१०५
६६	राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर	१०६
६७	पारेषण दराची चौकट	१०८
६८	भरणा करण्याची पध्दत भरणा रकमेची सुरक्षितता	१०८
६९	पारेषण हानि	१०८
७०	रिअॅक्टीव्ह ऊर्जा आकार	१०९
भाग- एच:	वितरण वायर व्यवसाय	११०

७१	लेख्यांचे अलगिकरण	११०
७२	व्याप्ती	११०
७३	वितरण वायर व्यवसायाकरीता लागणा-या एकूण महसूली गरजेचे भाग	१११
७४	बहु-वर्षीय वीज दर	१११
७५	व्यवसाय आराखडा	११२
७६	भांडवल गुंतवणूक योजना	११२
७७	भांडवली खर्च	११२
७८	एकूण महसूली गरजेची परिगणना	११३
७९	वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	११५
८०	अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न	११६
८१	वहन आकारांचे निश्चितीकरण	११६
८२	अतिरिक्त अधिभारामुळे जमा होणा-या रकमा	११७
८३	वहन हानि	११७
८४	वायर्सची उपलब्धता	११७
भाग- आय: किरकोळ विद्युत पुरवठा		११८
८५	व्याप्ती	११८
८६	वीज दराचे भाग	११८
८७	बहु-वर्षीय वीज दर	१२०
८८	व्यवसाय आराखडा	१२०
८९	भांडवल गुंतवणूक योजना	१२०
९०	भांडवली खर्च	१२१
९१	विक्रीचे अंदाज	१२१
९२	एकूण महसूली गरजेची परिगणना	१२२
९३	वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	१२४
९४	अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न	१२५

९५	क्रॉस सबसिडी अधिभारामुळे जमा होणाऱ्या रकमा	१२५
९६	वितरण हानि	१२६
९७	वीज पुरवठ्याची उपलब्धता	१२६
भाग-जे :	राज्य शासनाने सबसिडी देणे बाबत	१२७
९८	राज्य शासनाने सबसिडीसाठी तरतूद करण्याची पद्धत	१२७
भाग-के :	संकीर्ण	१२८
९९	दुरुस्ती करण्याचे अधिकार	१२८
१००	अडचणी दूर करण्याचे अधिकार	१२८
१०१	अपवाद आणि रद्द करणे	१२८
जोडपत्र-१	घसाऱ्याची अनुसूची	१२९
जोडपत्र-२	पारेषण यंत्रणेच्या उपलब्धतेची परिगणना करण्याची कार्यपद्धत	१३४
जोडपत्र -३	प्रकल्प पूर्ण करण्यासाठी कालमर्यादा	१३७

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११

विद्युत अधिनियम, २००३

क्रमांक- मविनिआ/टीआरएफ/एमवायटी विनियम/२०११/२१५६- विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६) च्या कलम १८१ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (एच), (आय), (जे), (एल), (एम), (ओ), (वाय), (झेडडी), (झेडइ), (झेडएफ), (झेडजी), (झेडएच) आणि (झेडपी) सह कलम ३६ च्या उप-कलम १ चे परंतुक, कलम ३९ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (डी)चा उप-खंड (२), कलम ३९ च्या उप-कलम (२) मधील खंड (डी) च्या उप-खंड (२) चा दुसरा परंतुक, कलम ४०च्या खंड (सी) चा उप-खंड(२), कलम ४०च्या खंड (सी) च्या उप-खंड(२) चा दुसरा परंतुक, कलम ४१ चा पहिला परंतुक, कलम ५१चा पहिला परंतुक, कलम ६१, कलम ६२चे उप-कलम (२) आणि (५), कलम (६४) चे उप-कलम (१) आणि (३), कलम ६५, आणि कलम ८६ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (बी) अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा तसेच या संबंधात त्यास समर्थ करणा-या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करुन, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे खालीलप्रमाणे विनियम करीत आहे:-

१ संक्षिप्त शीर्षक, व्याप्ती आणि प्रारंभ

- १.१ या विनियमांना "महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ " असे म्हणावे.
- १.२ हे विनियम संबंध महाराष्ट्र राज्यात लागू राहतील.
- १.३ (अ) हे विनियम, या विनियमांखाली समाविष्ट असलेल्या सर्व प्रकरणी वीज दर निश्चित करण्यासाठी १ एप्रिल २०११ पासून आणि पुढे आर्थिक वर्ष २०१५-१६ पर्यंत (म्हणजेच ३१ मार्च, २०१६ पर्यंत) लागू राहतील.
- (ब) हे विनियम, सध्या अस्तित्वात असलेल्या आणि भविष्यातील सर्व विद्युत निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानेधारक व वितरण परवानेधारक आणि त्यांचे वारसदार, असल्यास, यांना लागू राहतील.
- १.४ हे विनियम दिनांक १ एप्रिल, २०११ पासून अंमलात येतील.

२ व्याख्या

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

(१) “लेखा विवरणपत्र” म्हणजे प्रत्येक आर्थिक वर्षाकरिता, खालील विवरणपत्रे म्हणजेच -

- (एक) वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या कंपनी अधिनियम, १९५६ च्या अनुसूची ६ च्या भाग १ मधील नमुन्याप्रमाणे तयार केलेला ताळे-बंद;
- (दोन) कंपनी अधिनियम, १९५६ च्या अनुसूची ६ च्या भाग २ मधील गरजांची पूर्तता करणारे नफा-तोटा पत्रक;
- (तीन) भारतीय सनदी लेखापाल संस्थेच्या रोकड आवक (कॅश फ्लो) विवरणपत्रासाठी असलेल्या लेखा मानकानुसार (एएस-३) तयार केलेले रोकड आवक विवरणपत्र;
- (चार) वैधानिक लेखापरिक्षकांचा अहवाल;
- (पाच) कंपनी अधिनियम, १९५६ च्या कलम २०९ (१) (डी) खाली केंद्र शासनाने विहित केलेले खर्चाचे अभिलेखे;

यासह त्यासंबंधीच्या टिपण्या व आयोग वेळोवेळी निर्देश देईल त्यानुसार इतर पुष्टी देणारी विवरणपत्रे व माहिती.

परंतु असे की, वीज वितरणाचा व्यवसाय कोणत्याही स्थानिक प्राधिकरणातर्फे करण्यात येत असेल तर, लेखा विवरणपत्रे यांचा अर्थ अशा स्थानिक प्राधिकरणाने, त्यास लागू असलेल्या संबंधित अधिनियम किंवा संविधीनुसार, वर उल्लेखलेल्या बाबींच्या संदर्भात तयार केलेली व ठेवलेली माहिती.

परंतु आणखी असे की, स्थानिक प्राधिकरणाने अधिनियमाखाली ठेवावयाचे नियामक लेखे आयोग वेळोवेळी विनिर्दिष्ट करू शकेल.

परंतु आणखी असे की, एकूण महसुली गरज आणि वीज दर निश्चित करण्यासाठी किंवा मध्यावधी कामगिरीचा आढावा घेण्यासाठीचे अर्ज वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (माहितीच्या नियमित नोंदी, ठेवणे व सादर करणे) विनियम २००९ वर आधारित असतील आणि ते वैधानिक लेखापरीक्षकाने यथोचितपणे प्रमाणित केलेले असतील.

- (२) “अधिनियम” म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ (२००३ चा ३६), त्यात वेळोवेळी करण्यात आलेल्या सुधारणांसह;
- (३) “वाटप विवरणपत्र” म्हणजे प्रत्येक आर्थिक वर्षासाठी निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या संबंधात प्रत्येक स्वतंत्र व्यवसायाचे तयार करण्यात आलेले एक विवरणपत्र जे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (माहितीच्या नियमित नोंदी, ठेवणे व सादर करणे) विनियम, २००९ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या वाटप तत्वांच्या आधारे करण्यात आले असेल;
- (४) “अर्जदार” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक ज्याने वीज दर निश्चित करण्यासाठी अर्ज केला आहे किंवा अधिनियम आणि या विनियमांनुसार वार्षिक कामगिरीचा मध्यावधी आढावा घेण्यासाठी अर्ज केला आहे व त्यात निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक यांचाही समावेश असेल ज्यांच्या वीज दराचे, आयोगाकडून स्वतःहून किंवा स्वारस्य असलेल्या किंवा बाधित व्यक्तीने केलेल्या अर्जांमुळे किंवा कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून करण्यात येणारे पुनर्विलोकन, हा आयोगापुढील एक विषय आहे;
- (५) “एकूण महसुलाची गरज” म्हणजे या विनियमांतील तरतुदींनुसार पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या परवानाप्राप्त व्यवसायाशी संबंधित वाजवी खर्चाची आणि भांडवलावरील परताव्याची एकूण रक्कम जी वीज दरातून वसूल होऊ शकेल;
- (६) “सहाय्यकारी ऊर्जा वापर”- एका ठराविक कालावधीच्या संबंधात सहाय्यकारी ऊर्जा वापर म्हणजे, विद्युत निर्मिती केंद्राच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी ठराविक कालावधीत वापरलेले ऊर्जेचे परिमाण, जे विद्युत निर्मिती केंद्राच्या सर्व संचांच्या (युनिट्स) जनरेटर टर्मिनल्सनी निर्मिती केलेल्या एकूण ऊर्जेच्या बेरजेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येईल.

परंतु असे की, या विनियमांच्या प्रयोजनार्थ, औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या सहाय्यकारी वापरात निर्मिती केंद्रामध्ये झालेल्या ट्रान्सफॉर्मर गळतीच्या युनिट्सचा समावेश असेल;

परंतु पुढे असे की, या विनियमांच्या प्रयोजनार्थ, निर्मिती केंद्रातील कर्मचा-यांच्या वसाहतीमधील वापर सहाय्यकारी वापराचा एक भाग म्हणून समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

- (७) “उपलब्धता”- औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधी कोणत्याही कालावधीकरिता उपलब्धता म्हणजे त्या कालावधीतील सर्व दिवसांकरिता महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने प्रमाणित केल्यानुसार दैनंदिन घोषित सरासरी क्षमतांची सरासरी जी, विद्युत निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेमधून, या विनियमात विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार (normative) सहाय्यकारी वापर वजा केल्यावर येणा-या वजाबाकीच्या टक्केवारीत, दाखविण्यात येईल व तिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

$$\text{उपलब्धता} = 10000 \times \sum_{i=1}^N DC_i / \{ N \times IC \times (100 - AUX_n) \} \%$$

जेथे -

N = दिलेल्या कालावधीतील वेळेच्या गटांची संख्या

DC = अशा कालावधीतील i^{th} वेळेच्या गटाची मेगावॅटमधील घोषित सरासरी क्षमता

IC = विद्युत निर्मिती केंद्राची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता

AUX = मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत दाखविण्यात येतो

- (८) “उपलब्धता” पारेषण यंत्रणेच्या संबंधी एका ठराविक कालावधीसाठी उपलब्धता म्हणजे त्या कालावधीतील तासांमधील वेळ ज्यामध्ये पारेषण यंत्रणा तिच्या प्रमाणित दाबाने विजेचे पारेषण करू शकते, जी त्या ठराविक कालावधीतील एकूण तासांच्या टक्केवारीत स्पष्ट करण्यात येते व जिची परिगणना या विनियमांतील जोडपत्र- २ मधील तरतुदीनुसार करण्यात येईल.
- (९) “संतुलन व हिशोबपूर्तीची संहिता (Balancing and Settlement Code)” म्हणजे आयोगाने ठरवून दिलेली किंवा महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने प्रसिध्द केलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली अशी संहिता ज्यानुसार महाराष्ट्र राज्यांतील ग्रिडचा वापर करणा-यांच्या ऊर्जेच्या लेख्यांमध्ये आवश्यक अशी देवाण-घेवाण करण्यात येईल व त्यांच्या करारांतर्गत ऊर्जा व प्रत्यक्ष वापरलेली ऊर्जा यांच्यातील फरकाचा हिशोब पूर्ण करण्यात येईल;

- (१०) “**लाभधारक**” निर्मिती केंद्राच्या संबंधी लाभधारक म्हणजे ज्या निर्मिती केंद्राचे विजेचे दर या विनियमानुसार निश्चित करण्यात येतात अशा निर्मिती केंद्रातून विजेची खरेदी करणारी व्यक्ती/संस्था.
- (११) “**गट (ब्लॉक)**” कम्बाइन्ड सायकल औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात गट म्हणजे ज्यामध्ये Combustion turbine- generators, associated waste heat recovery boilers, connected steam turbine- generators and auxiliaries, यांचा समावेश होतो.
- (१२) “**ठोक वीज पारेषण करार**” म्हणजे केलेला असा करार ज्यातील अटी व शर्तीमुळे पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यास, पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत-पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश करण्याचा, हक्क प्राप्त होतो;
- (१३) “**आयोग**” म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग;
- (१४) “**कामकाज प्रचालन विनियम**” म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (कामकाज प्रचालन) विनियम, २००४, वेळोवेळी केलेल्या सुधारणांनुसार;
- (१५) “**करारबद्ध क्षमता**” म्हणजे दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने त्याच्या दीर्घ-कालीन वीज प्राप्ती योजनेचा एक भाग म्हणून वीज खरेदी कराराच्या माध्यमातून करारबद्ध केलेली मेगावॅट मधील क्षमता आणि ही क्षमता, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २००५ च्या विनियम ५.२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मानीव पारेषण क्षमता हक्कांच्या सममूल्य असेल;
- (१६) “**नियंत्रण कालावधी**” म्हणजे या विनियमांच्या भाग ‘सी’ नुसार अंदाज सादर करण्यासाठी १ एप्रिल २०११ ते ३१ मार्च, २०१६ दरम्यानचा पाच (५) वर्षांचा कालावधी, जो आयोगाद्वारे वाढविला जाऊ शकेल;
- (१७) “**अंतिम मुदतीचा दिनांक (कट-ऑफ डेट)**” म्हणजे प्रकल्पाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज कार्यान्वित झाल्याच्या वर्षाच्या दोन वर्षांनंतर संपणा-या वर्षातील ३१ मार्च आणि प्रकल्पाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज वर्षाच्या शेवटाच्या तिमाहीत घोषित करण्यात आले असेल तर, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या वर्षाच्या तीन वर्षांनंतर संपणा-या वर्षातील ३१ मार्च, हा अंतिम मुदतीचा दिनांक राहिल;
- (१८) “**दिवस**” म्हणजे रात्री बारा (०००० वाजता) पासून सुरु होणारा २४ तासांचा कालावधी;

(१९) “वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक” म्हणजे -

ए. औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या युनिटच्या किंवा गटाच्या संबंधात वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक म्हणजे अखंडित वीज निर्मिती क्षमतेचे कमाल प्रमाण (एम सी आर) किंवा लाभधारकांना पूर्व-सूचना देऊन यशस्वी चाचणीत स्थापित क्षमता (आय सी), सिद्ध केल्यानंतर निर्मिती कंपनीने ०००० वाजल्यापासून घोषित केलेला दिनांक ज्या दिवशी शेड्यूलिंग प्रोसेस भारतीय विद्युत ग्रिड संहिता (आय इ जी सी) प्रमाणे पूर्णपणे कार्यान्वित झालेली असेल;

बी. जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या युनिटच्या संबंधात, लाभधारकांना पूर्व-सूचना दिल्यानंतर निर्मिती कंपनीने ०००० वाजल्या पासून घोषित केलेला दिनांक ज्या दिवशी शेड्यूलिंग प्रोसेस भारतीय विद्युत ग्रिड संहितेप्रमाणे पूर्णपणे कार्यान्वित झालेली असेल, आणि संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या संबंधात, लाभधारकांना पूर्व-सूचना दिल्यानंतर निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पीकिंग क्षमता यशस्वी चाचणीद्वारे सिद्ध केल्यानंतर निर्मिती कंपनीने घोषित केलेला दिनांक;

टीप-

एक. जर जलाशय किंवा जलसाठ्याच्या पद्धतीवर चालणाऱ्या विद्युत निर्मिती केंद्राला स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पीकिंग क्षमता सिद्ध करणे पाण्याच्या अपुऱ्या साठ्यामुळे किंवा जलाशयाच्या पातळीमुळे शक्य झाले नाही तर, निर्मिती केंद्राच्या शेवटच्या युनिटचा वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक हा संपूर्ण निर्मिती केंद्राच्या वाणिज्यिक कामकाजाचा दिनांक म्हणून विचारात घेण्यात येईल; परंतु असे की, जेव्हा जलसाठ्याची/ जलाशयाची पातळी साध्य करण्यात येईल तेव्हा अशा जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला, निर्मिती युनिटच्या किंवा निर्मिती केंद्राच्या स्थापित क्षमतेशी अनुरूप पीकिंग क्षमता असल्याचे सिद्ध करून दाखविणे, बंधनकारक राहिल;

दोन. पूर्णतः नदीच्या पाण्यावर चालणाऱ्या जल-विद्युत केंद्राच्या बाबतीत, जर पाण्याचा पुरवठा कमी असल्याच्या कालावधीत, जेव्हा अशी क्षमता सिद्ध करण्यासाठी पाणी पुरेसे नसते अशा कालावधीत, जर

युनिट किंवा निर्मिती केंद्राचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचे घोषित करण्यात आले तर, जेव्हा पाणी पुरवठा पुरेसा उपलब्ध होईल तेव्हा अशा जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला किंवा युनिटला, स्थापित क्षमते इतकी पीकिंग क्षमता असल्याचे सिद्ध करुन दाखविणे, बंधनकारक राहिल.

(२०) “घोषित क्षमता” म्हणजे -

ए. औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता घोषित क्षमता म्हणजे, दिवसाच्या कोणत्याही कालावधीसाठी किंवा संबंध दिवसाकरिता, विद्युत निर्मिती केंद्राने, इंधनाची उपलब्धता यथोचितपणे विचारात घेऊन, अशा विद्युत निर्मिती केंद्राची एक्स-बस मेगावॅटमध्ये वीज पुरविण्याची घोषित केलेली क्षमता;

परंतु असे की, गॅस टर्बाइन विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा कम्बाइन्ड सायकल विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, विद्युत निर्मिती केंद्र वायू इंधन व द्रव इंधनावरील युनिटस व मॉड्युलची क्षमता वेगवेगळी घोषित करेल व त्यांचे निर्धारण स्वतंत्रपणे करण्यात येईल. उपलब्धता आणि संयंत्र भार घटक (प्लॅट लोड फॅक्टर) यांची अनुक्रमे परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी एकूण घोषित क्षमता व एकूण निर्धारित विद्युत निर्मिती ही, वायू इंधन व द्रव इंधनांसाठीची घोषित क्षमता आणि निर्धारित विद्युत निर्मिती यांच्या बेरजे इतकी असेल.

बी. जल विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता, महिन्याच्या i^{th} दिवसाकरिता विद्युत निर्मिती केंद्राकडून उपलब्ध होऊ शकणारी अपेक्षित विजेची मेगावॅटमधील एक्स-बस क्षमता, जी केंद्राकडून, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने प्रमाणित केल्याप्रमाणे दिवस संपल्यानंतर, पाण्याची उपलब्धता विचारात घेऊन, कमीत कमी तीन (३) तास तरी पुरविता येईल.

(२१) “डिझाइन ऊर्जा” जल विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात डिझाइन ऊर्जा म्हणजे, ऊर्जेचे परिमाण जे, ९० टक्के भरवशाच्या वर्षात ९५ टक्के स्थापित क्षमता असलेल्या विद्युत निर्मिती केंद्राकडून, निर्माण होऊ शकेल.

- (२२) **“वितरण व्यवसाय ”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात विजेचा पुरवठा करण्याकरिता वितरण यंत्रणेचे संचालन व देखभाल करण्याचा व्यवसाय;
- (२३) **“वितरण वायर व्यवसाय”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात विजेचे वहन करण्याकरिता वितरण यंत्रणेचे संचालन व देखभाल करण्याचा व्यवसाय;
- (२४) **“वितरण मुक्त प्रवेश विनियम”** म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २००५, वेळोवेळी केलेल्या सुधारणांनुसार;
- (२५) **“वीज दर आणि आकारांपासून अपेक्षित महसूल”** म्हणजेच निर्मिती कंपनीला किंवा पारेषण परवानाधारकाला किंवा वितरण परवानाधारकाला विनियमित व्यवसायपासून प्रचलित वीज दराने प्राप्त होऊ शकणारा अंदाजित महसूल;
- (२६) **“अस्तित्वात असलेले निर्मिती युनिट/केंद्र”** म्हणजे हे विनियम अंमलात येण्याच्या दिनांकापूर्वी वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचे घोषित केलेले विद्युत निर्मिती युनिट/केंद्र;
- (२७) **“घटना”** म्हणजे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील पूर्व-निर्धारित किंवा पूर्व-नियोजित नसलेले प्रसंग ज्यात दोष, **घटना** व बिघाड यांचा समावेश असेल;
- (२८) **“शुल्क व आकार विनियम”** म्हणजे महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (शुल्क व आकार) विनियम, २००४, वेळोवेळी केलेल्या सुधारणांनुसार;
- (२९) **“दैवी आपत्तीची घटना”** कोणत्याही व्यक्ती/संस्थेच्या संदर्भात दैवी आपत्तीची घटना म्हणजे, कोणतीही घटना किंवा परिस्थिती जी त्या व्यक्तीच्या वाजवी नियंत्रणाखाली नसते किंवा त्या व्यक्तीने एखादी कृती केल्यामुळे किंवा न केल्यामुळे होत नाही आणि जी, त्या व्यक्तीला योग्य काळजी आणि दक्षता घेऊनही टाळता येणे शक्य होत नाही व जी उपरिनिर्दिष्ट बाबींच्या सर्वसाधारणतेपुरती मर्यादित न राहता त्यात खालील घटनांचाही समावेश असेल:-

- ए. दैवी प्रकोप ज्यांत पुढील बाबींचा, परंतु केवळ त्यांचाच नव्हे, समावेश असेल- वीज, वादळ, पंच-महाभूतांपैकी कोणाचाही प्रकोप, भूकंप, पूर, मुसळधार पाऊस, दुष्काळ, आणि नैसर्गिक अनर्थ;
- बी. संप, टाळेबंदी, आस्ते-कदम काम करणे, बंद किंवा कोणत्याही पक्षाने चिथावणी न देता उद्भवलेली इतर औद्योगिक अशांतता;
- सी. जनतेच्या शत्रूंच्या कारवाया, युद्ध (घोषित किंवा अघोषित), नाकेबंदी, बंडाळी, दंगल, क्रांती, घातपात, गुंडगिरी आणि नागरी अशांतता;
- डी. टाळता न येण्याजोगा अपघात ज्यांत पुढील बाबींचा, परंतु केवळ त्यांचाच नव्हे, समावेश असेल- आग, स्फोट, किरणोत्सर्जित प्रदूषण आणि धोकादायक विषारी रासायनिक प्रदूषण;
- इ. ग्रिडमध्ये कोणताही बंद किंवा व्यत्यय, जो राज्य किंवा केंद्र शासनास, किंवा आयोगास किंवा महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला पाहिजे असेल किंवा त्यांनी निर्देशित केला असेल; आणि
- एफ. कोणताही बंद किंवा व्यत्यय, जो संयंत्र किंवा साधनांमध्ये होऊ घातलेल्या महत्वपूर्ण बिघाडाचा गंभीर व तांतडीचा धोका टाळण्यासाठी आवश्यक असेल;

(३०) **“वीज निर्मिती व्यवसाय”** म्हणजे (एक) कोणत्याही जागेस विजेचा पुरवठा करण्यासाठी किंवा पुरवठा शक्य करण्यासाठी, (दोन) अधिनियम आणि त्याखाली करण्यात आलेल्या नियम व विनियमांनुसार कोणत्याही वितरण परवानाधारकाला विजेचा पुरवठा करण्याच्या प्रयोजनासाठी आणि (तीन) कलम ४२ च्या उप-कलम (२) अंतर्गत करण्यात आलेल्या विनियमांना अधीन राहून, कोणत्याही ग्राहकाला विजेचा पुरवठा करण्याच्या प्रयोजनासाठी, विद्युत निर्मिती केंद्रामधून विजेची निर्मिती करण्याचा व्यवसाय;

(३१) **“एकूण कॅलरीफिक मूल्य”** औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात “एकूण कॅलरीफिक मूल्य” म्हणजे एक किलोग्रॅम घन इंधनाच्या किंवा एक लिटर द्रवरूप इंधनाच्या किंवा एक स्टँडर्ड घन मिटर वायुरूप इंधनाच्या, जसे असेल तसे, पूर्ण प्रज्वलनातून निर्माण झालेली किलो कॅलरीजमधील उष्णता;

- (३२) “केंद्रातील एकूण उष्मांक दर” म्हणजे जनरेटर टर्मिनल्समधून एक युनिट (kWh) विद्युत ऊर्जा निर्माण करण्यासाठी पुरवावी लागणारी किलो कॅलरीजमधील उष्णता;
- (३३) “उच्च दाब ” किंवा “एच टी ” म्हणजे भारतीय विद्युत नियम, १९५६ च्या नियम २ च्या उप-नियम (१) च्या खंड (एच्ही) अंतर्गत “उच्च” किंवा “अति उच्च” दाब म्हणून व्याख्या केलेले सर्व दाब आणि त्यांना अनुसरून, अधिनियमाच्या कलम १८५ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (सी) नुसार विनिर्दिष्ट करण्यात येतील, असे दाबांचे वर्गीकरण;
- (३४) “अनिश्चित वीज” म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या युनिट किंवा गटाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्यापूर्वी ग्रिडला पुरविलेली वीज;
- (३५) “स्थापित क्षमता” म्हणजे विद्युत निर्मिती केंद्राच्या सर्व युनिटसच्या नेम प्लेट क्षमतांची बेरीज किंवा विद्युत निर्मिती केंद्राची आयोगाने वेळोवेळी मान्यता दिलेली क्षमता (जिची जनरेटर टर्मिनल्समध्ये दखल घेतली जाते);
- (३६) “आंतर जोडणीचे ठिकाण” म्हणजे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेला पारेषण यंत्रण उपयोगकर्त्यांचे किंवा पारेषण परवानाधारकाचे संयंत्र आणि/किंवा उपकरण जोडण्याचे ठिकाण;
- (३७) “राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा” म्हणजे राज्याच्या क्षेत्रात पारेषण वाहिन्यांद्वारे विजेचे वहन करणारी कोणतीही यंत्रणा आणि त्यामध्ये राज्यातील पारेषण परवानाधारकांच्या सर्व पारेषण वाहिन्या, उप-केंद्रे आणि संलग्न उपकरणे यांचा समावेश होतो;
- परंतु असे की, पारेषण यंत्रणा व वितरण यंत्रणा यांच्यामधील आणि वीज निर्मिती केंद्र व पारेषण यंत्रणा यांच्यामधील विभाजनाच्या ठिकाणाची व्याख्या ही अधिनियमाच्या कलम ७३ च्या खंड (बी) खाली प्राधिकरणाने अधिसूचित केलेल्या विनियमांमधील तरतुदींना अनुसरून असेल;
- (३८) “कमाल अखंडित प्रमाण किंवा एम सी आर”- औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या युनिटच्या संबंधात कमाल अखंडित प्रमाण म्हणजे प्रमाणित मापदंडांना अनुसरून उत्पादकाने हमी दिलेले जनित्राच्या टर्मिनल्सच्या ठिकाणी कमाल अखंडित वीज उत्पादन, आणि कम्बाइन्ड सायकलवर आधारित औष्णिक विद्युत

निर्मिती केंद्राच्या गटाच्या संबंधात म्हणजे उत्पादकाने हमी दिलेले, पाणी किंवा पाण्याची वाफ (लागू असल्यास), आणि ५० हर्ट्झ ग्रिड फ्रिक्वेन्सी आणि विनिर्दिष्ट केलेल्या तत्कालिक स्थितीनुसार जनित्राच्या टर्मिनल्सच्या ठिकाणी कमाल अखंडित वीज उत्पादन,

- (३९) **“नवीन विद्युत निर्मिती युनिट/केंद्र”** म्हणजे हे विनियम अंमलात आल्याच्या दिनांका रोजी किंवा त्यानंतर ज्याची वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात झाल्याचे घोषित करण्यात आले आहे असे विद्युत निर्मिती युनिट/केंद्र;
- (४०) **“ नव्वद (९०) % भरवशाचे वर्ष ”** म्हणजे संयंत्र कार्यवाहीत राहण्याच्या अपेक्षित कालावधीच्या ९०% इतकी किंवा त्यापेक्षा जास्त वार्षिक ऊर्जा निर्मिती होण्याची संभावना असणारे वर्ष;
- (४१) **“प्रमाणानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक”** किंवा **“एन ए पी ए एफ”** जलविद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात म्हणजे जलविद्युत निर्मिती केंद्राकरिता विनियम ४७ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेला उपलब्धता घटक;
- (४२) **“वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न”** म्हणजे वीज दरापासूनच्या उत्पन्ना व्यतिरिक्त अन्य विनियमित व्यवसायापासून मिळालेले उत्पन्न, ज्यात अन्य व्यवसायापासूनच्या कोणत्याही उत्पन्नाचा समावेश नसेल आणि वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ विद्युत पुरवठा व्यवसायाच्या संदर्भात, वहनापासून मिळणारे उत्पन्न व वहन आकारांवरील क्रॉस-सबसिडी अधिभार आणि अतिरिक्त अधिभारापासून जमा होणा-या रकमांचा समावेश नसेल;
- (४३) **“अधिकारी”** म्हणजे आयोगाचा अधिकारी;
- (४४) **“संचालन आणि देखभाल खर्च”** किंवा **“ओ एन्ड एम खर्च”** निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत म्हणजे निर्मिती कंपनीच्या प्रकल्पाच्या किंवा त्याच्या भागाच्या संचालन व देखभालीवर झालेला खर्च आणि त्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरून संपणा-या वस्तू, विमा आणि वरकड खर्च या बाबींवरील खर्चाचा समावेश असेल;
- (४५) **“संचालन आणि देखभाल खर्च”** किंवा **“ओ एन्ड एम खर्च”** परवानाधारकाच्या बाबतीत म्हणजे पारिषण परवानाधारकाने किंवा वितरण परवानाधारकाने संचालन व देखभालीवर किंवा त्याच्या भागावर केलेला खर्च आणि त्यामध्ये मनुष्यबळ, दुरुस्ती, सुटे भाग, वापरून संपणा-या वस्तू, विमा आणि वरकड खर्च या बाबींवरील खर्चाचा समावेश असेल;

- (४६) “मूळ प्रकल्प खर्च” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांनी, प्रकल्पाच्या मूळ व्याप्तीनुसार अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत केलेला व आयोगाने मान्य केलेला भांडवली खर्च;
- (४७) “संयंत्र उपलब्धता घटक (प्लँट अव्हेलेबीलिटी फॅक्टर- पी ए एफ)” जल विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात कोणत्याही कालावधीकरिता म्हणजे महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने प्रमाणित केल्याप्रमाणे त्या कालावधीतील सर्व दिवसांकरिता दैनंदिन घोषित क्षमतांची सरासरी जी मेगावॅटमधील स्थापित क्षमतेच्या टक्केवारीत दाखविण्यात येते, जी प्रमाणानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापराने कमी होते;
- (४८) “संयंत्र भार घटक (प्लँट लोड फॅक्टर)” औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात ठराविक कालावधीकरिता संयंत्र भार घटक म्हणजे, त्या कालावधीतील प्रत्यक्ष विद्युत निर्मितीस अनुरूप बाहेर पाठविलेली एकूण ऊर्जा, जी त्या कालावधीतील स्थापित क्षमतेस अनुरूप बाहेर पाठविलेल्या ऊर्जेच्या टक्केवारीत दाखविण्यात येते व जिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

$$\text{प्लँट लोड फॅक्टर (\%)} = 10000 \times \sum_{i=1}^N AG_i / \{ N \times IC \times (100 - AUX_n) \} \%$$

जेथे-

N = ठराविक कालावधीतील वेळेच्या गटांची संख्या

AG = अशा कालावधीतील त्या वेळेतील i^{th} गटांची मेगावॅटमधील प्रत्यक्ष विद्युत निर्मिती

IC = विद्युत निर्मिती केंद्राची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता

AUX = मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत दाखविण्यात येतो

परंतु असे की, प्लँट लोड फॅक्टरची परिगणना करण्यासाठी महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या वीज निर्मिती कमी करण्याच्या सूचनांमुळे प्रत्यक्ष वीज निर्मितीमध्ये झालेल्या निर्मितीमधील हानीचा देखील समावेश करण्यात येईल.

- (४९) “प्रकल्प” म्हणजे विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा, जसे असेल तसे, आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, निर्मिती सुविधेच्या सर्व भागांचा

म्हणजे पेनस्टॉक्स, हेड अँड टेल वर्क्स, मेन अँड रेग्युलेटिंग रिझर्वायर्स डॅम्स आणि अन्य हायड्रॉलिक वर्क्स, इनटेक वॉटर कंडक्टर सिस्टिम, विद्युत निर्मिती केंद्र आणि योजनेतील निर्मिती युनिट्स, जी वीज निर्मिती करत असतील, त्या सर्वांचा समावेश होतो;

- (५०) **“प्रमाणित दाब”** म्हणजे पारेषण यंत्रणा ज्या दाबावर चालावी असा उत्पादकाने डिझाइन केलेला दाब किंवा त्याखालील कमी दाब ज्याने पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांशी विचार-विनिमय करून, वाहिनी तात्पुरती भारीत केली जाते.
- (५१) **“किरकोळ विद्युत पुरवठा व्यवसाय”** म्हणजे वितरण परवानाधारकाने त्याच्या परवान्यातील अटींना अनुसरून त्याच्या ग्राहकांना विजेची विक्री करण्याचा व्यवसाय;
- (५२) **“नदीच्या पाण्यावर चालणारे निर्मिती केंद्र”** म्हणजे निर्मिती केंद्राच्या आधी जलाशय नसणारे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र;
- (५३) **“नदीच्या पाण्यावर चालणारे जलाशय असणारे निर्मिती केंद्र”** म्हणजे जल-विद्युत निर्मिती केंद्र ज्याच्या जलाशयामध्ये सर्वोच्च कालावधीतील मागणी आणि सर्वोच्च मागणी नसलेल्या कालावधीतील विजेच्या मागणीतील फरकानुसार वीज निर्मिती करण्यासाठी आवश्यक पाण्याचा साठा असतो;
- (५४) **“लहान गॅस टर्बाइनवर आधारीत निर्मिती केंद्र”** म्हणजे व त्यामध्ये ५० मेगावॉट किंवा त्यापेक्षा कमी क्षमता असलेल्या गॅस टर्बाइन्ससह ओपन सायकल गॅस टर्बाइन किंवा कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्र यांचा समावेश राहिल;
- (५५) **“जल-साठवणूक पध्दतीचे विद्युत केंद्र”** म्हणजे मोठ्या प्रमाणावर जल साठवणूकीची क्षमता असलेले जल-विद्युत निर्मिती केंद्र जेथे विजेच्या मागणीतील बदलांना अनुरूप असे बदल वीज निर्मितीमध्ये करणे शक्य होते;
- (५६) **“पारेषण यंत्रणा”** म्हणजे संलग्न उप-केंद्रासह किंवा त्याशिवाय असलेली वाहिनी किंवा वाहिन्यांचा गट, आणि त्यामध्ये पारेषण वाहिन्या व उप-केंद्रांशी संलग्न असलेल्या उपकरणांचा समावेश होतो;
- (५७) **“पारेषण क्षमता हक्क”** म्हणजे ठोक विद्युत पारेषण करारात ठरवून दिल्याप्रमाणे पारेषण यंत्रणेत वीज टाकणे आणि बाहेर काढणे, या दोन ठिकाणांच्यामध्ये, सर्वसाधारण परिस्थितीत, मेगावॉटमध्ये वीज हस्तांतरित करण्याचा पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचा हक्क;

- (५८) “**पारेषण मुक्त प्रवेश विनियम**” म्हणजे वेळोवेळी केलेल्या सुधारणांसह महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २००५, ;
- (५९) “**पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता**” म्हणजे पारेषण मुक्त प्रवेश विनियमात करण्यात आलेल्या तरतूदी **वगळता**, ठोक विद्युत पारेषण करारास अनुसरून राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेश करण्यासाठी पारेषण क्षमतेचे हक्क देण्यात आले आहेत, अशी व्यक्ती;
- (६०) “**युनिट**” कम्बाइन्ड सायकलवर चालणा-या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांशिवाय अन्य औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात युनिट म्हणजे, वाफेवर चालणारे जनित्र, टर्बाइन-जनित्र आणि सहाय्यकारी साधने किंवा कम्बाइन्ड सायकलवर चालणा-या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात म्हणजे टर्बाइन-जनित्र आणि सहाय्यकारी साधने आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात म्हणजे टर्बाइन-जनित्र व सहाय्यकारी साधने;
- (६१) “**उपयुक्त आयुर्मान**” निर्मिती केंद्र, पारेषण यंत्रणा आणि वितरण यंत्रणेच्या युनिटच्या संबंधात उपयुक्त आयुर्मान, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून, खालीलप्रमाणे असेल-
१. कोळसा / लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक वीज निर्मिती - २५ वर्षे
 २. वायु / द्रव इंधनावर आधारित औष्णिक वीज निर्मिती केंद्र - २५ वर्षे
 ३. जल विद्युत निर्मिती केंद्र - ३५ वर्षे
 ४. एसी आणि डीसी उप-केंद्र - २५ वर्षे
 ५. पारेषण वाहिनी - ३५ वर्षे
 ६. वितरण वाहिनी - ३५ वर्षे
- (६२) “**झेड-घटक आकार**” म्हणजे या विनियमात विनिर्दिष्ट केलेल्या इंधन अधिभार समायोजन आणि अन्य नियंत्रण करण्या सारख्या नसलेल्या घटकांशी संबंधित खर्च, यासारख्या नियंत्रण करण्यासारख्या नसलेल्या घटकांमुळे निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानेधारक आणि वितरण परवानेधारक यांना वसूल करण्याची परवानगी असलेला आकार.
- २.२ या विनियमात वापरण्यात आलेले शब्द परंतु ज्यांची येथे व्याख्या करण्यात आलेली नाही त्यांचा अर्थ, अधिनियमात किंवा आयोगाने अधिसूचित केलेल्या अन्य विनियमात दिलेल्या अर्थानुसार राहिल.

३ विनियमांची व्याप्ती

३.१ अधिनियमाखाली ज्या बाबींसंबंधात आयोगास अधिकार आहेत त्या सर्व बाबींचे विजेचे दर, त्याबाबतच्या अटी व शर्तीसह, आयोग निश्चित करेल व त्यामध्ये खालील बाबींचाही समावेश असेल:-

(एक) विद्युत निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकास करावयाचा वीज पुरवठा;

(दोन) विजेचे राज्यांतर्गत पारेषण;

(तीन) मधली पारेषण सुविधा वापरण्यासाठीचे दर व आकार;

(चारा) विजेचा वितरण वायर व्यवसाय;

(पाचा) विजेच्या किरकोळ पुरवठ्याचा व्यवसाय;

(स्था) वितरण मुक्त प्रवेश विनियम आणि त्यात आयोगाने वेळोवेळी दिलेल्या आदेशांद्वारे करण्यात आलेल्या सुधारणांनुसार, अधिनियमाच्या कलम ४२च्या उप-कलम (२)च्या पहिल्या परंतुकाखाली विजेचे वहन आकार अधिक अधिभार;

(सात) वितरण मुक्त प्रवेश विनियम आणि त्यात आयोगाने वेळोवेळी दिलेल्या आदेशांद्वारे करण्यात आलेल्या सुधारणांनुसार, अधिनियमाच्या कलम ४२च्या उप-कलम(४)खाली विजेच्या वहन आकारांवर अतिरिक्त अधिभार;

परंतु असे की, या विनियमाखाली विजेच्या पारेषण, वितरण वायर व्यवसाय आणि विजेच्या किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी करण्यात आलेल्या अर्जाच्या संदर्भात, या विनियमांच्या अनुक्रमे भाग-जी, भाग-एच आणि भाग-आय खाली असलेल्या अटी व शर्तीचा विचार करून आयोग वीज दर निश्चित करेल;

परंतु आणखी असे की, या विनियमाखाली अर्ज करण्यात आल्यानंतर वीज दर निश्चित करताना, आयोग, अशा व्यवहारांतील कोणताही पक्षकार जर तो इतर राज्य आयोगांच्या किंवा केंद्रीय आयोगाच्या अधिकारक्षेत्राखाली येत असेल तर अशा इतर राज्यांच्या राज्य आयोगाने वीज दरासाठी

विनिर्दिष्ट केलेल्या अटी व शर्तीचा आणि/ किंवा केंद्रीय आयोगाने वीज दरासाठी विनिर्दिष्ट केलेल्या अटी व शर्ती विचारात घेईल.

- ३.२ या विनियमांत कोणतीही तरतूद असली तरी, जर केंद्र शासनाने दिलेल्या मार्गदर्शक सूचनंनुसार पारदर्शक बोली प्रक्रियेतून वीज दर निश्चित करण्यात आला असेल तर, आयोग असा वीज दर स्वीकारेल.

भाग- बी : सर्वसाधारण तत्त्वे

४ बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट

- ४.१ आयोग, बहु-वर्षीय वीज दराच्या चौकटीच्या अंतर्गत, दिनांक १ एप्रिल, २०११ पासून, वरील विनियम ३.१ च्या खंड (एक), (दोन), (तीन) (चार) व (पाच) मध्ये समाविष्ट असलेल्या बाबींकरिता, वीज दर निश्चित करेल.

परंतु असे की, आयोग स्वतःहून किंवा अर्जदाराने अर्ज सादर केला असल्यास, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक यांच्या वर्गवारीला बहु-वर्षीय वीज दराच्या चौकटीच्या अंतर्गत, वीज दर निश्चित करून घेण्यापासून सूट देऊ शकेल. अशी सूट दिल्याचा कालावधी सूट मंजूर केल्याच्या आदेशात नमूद करण्यात आला असेल.

- ४.२ बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय यांच्या एकूण महसुली गरज आणि वीज दर आणि आकारांपासूनच्या अपेक्षित महसुलाची परिगणना करण्यासाठी, खालील घटकांवर आधारित असेल:-

(एक) नियंत्रण कालावधी सुरु होण्यापूर्वी, अर्जदाराकडून एकूण महसुली गरज आणि विद्यमान वीज दर व आकारांपासून अपेक्षित महसूल, यांचे अंदाज आयोगाला सादर करण्यात येतील व त्यास आयोगाद्वारे मान्यता देण्यात येईल.

(दोन) बहु-वर्षीय वीज दराच्या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले कामकाजाचे निकष व कामगिरीच्या मापदंडाच्या मार्गदर्शिका, यावर आधारित व्यवसाय आराखडा, अर्जदाराकडून नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी, आयोगास मान्यतेसाठी सादर करण्यात येईल.

- (तीन) व्यवसाय आराखड्यावर आधारित, एकूण महसुली गरज आणि विद्यमान वीज दर व आकारांपासून अपेक्षित महसूल यांचे अंदाज, अर्जदाराकडून नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी, आयोगास सादर करण्यात येतील आणि आयोग, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी, वीज दरास मान्यता देईल.
- (चार) आयोग, नियंत्रण कालावधीतील दुस-या वर्षापासून सुरु होणा-या, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाच्या दिनांक ३० एप्रिल रोजी, विनियमात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निर्देशांकित मापदंडांच्या निर्देशांकनात बदल, आवश्यकता वाटल्यास, आदेशाद्वारे अधिसूचित करेल, आणि निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय यांना लागू असलेल्या वीज दरातील बदल, आदेशाद्वारे अधिसूचित करेल;
- (पाच) मंजूर केलेल्या अंदाज आणि अर्जदाराच्या नियंत्रणाखालील (नियंत्रण करण्यासारख्या) घटकांमुळे व नियंत्रणाबाहेरील (नियंत्रण न करण्यासारख्या) घटकांमुळे झालेल्या कामगिरीतील तफावतींची वर्गवारी यांच्या तुलनेत कामगिरीचा मध्यावधी आढावा आयोगाकडून घेण्यात येईल;
- (सहा) आयोगाने या विनियमांत जे घटक विनिर्दिष्ट केले आहेत अशा नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेल्या मान्यताप्राप्त नफ्याचा लाभ ग्राहकांना देणे किंवा झालेला तोटा ग्राहकांकडून वसूल करणे, यासंबंधीचे सूत्र;
- (सात) आयोगाने या विनियमांत जे घटक विनिर्दिष्ट केले आहेत अशा नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे उद्भवणारा मान्यताप्राप्त नफा किंवा तोटा ग्राहकांत विभागून घेण्याचे सूत्र;
- (आठ) निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक, वितरण वायर व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय यांच्याकरिता, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक आर्थिक वर्षाकरिता, मान्यताप्राप्त अंदाजांवर आधारित विशिष्ट मापदंडांकरिता निर्देशांकाच्या तपशीलवार वैशिष्ट्यांसह, नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला एकदाच वीज दर निश्चित करण्यात येईल व त्याचा आढावा देखील कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी घेण्यात येईल.

- ५.१ या विनियमांखाली नियंत्रण कालावधी पाच (५) आर्थिक वर्षांचा असेल; या विनियमांखाली पहिला अर्ज, दिनांक १ एप्रिल, २०११ ते ३१ मार्च, २०१६ या पाच (५) आर्थिक वर्षांच्या नियंत्रण कालावधीकरिता करण्यात येईल.

६ व्याप्ती

- ६.१ बहु-वर्षीय वीज दराची चौकट, निर्मिती कंपनी, पारिषण परवानाधारक, वितरण वायर व्यवसाय आणि विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसायाकरिता वीज दर निश्चितीसाठी सादर करण्यात आलेल्या अर्जांना लागू राहिल.

७ व्यवसाय आराखडा

- ७.१ निर्मिती कंपनी, पारिषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक १ एप्रिल, २०११ ते ३१ मार्च, २०१६ या पाच (५) वर्षांच्या नियंत्रण कालावधीकरिता व्यवसाय आराखडा, आयोगाने दिलेल्या निर्देशांनुसार, दाखल करेल व त्यामध्ये, आयोगाने वेळोवेळी विनिर्दिष्ट केलेल्या मार्गदर्शक सूचना व नमुने यांना अनुसरून परंतु त्यापुरतेच मर्यादित न राहता, तपशीलवार वर्गवारी-निहाय वीज विक्री व मागणीचे अंदाज, वीज प्राप्तीची योजना, भांडवल गुंतवणूक योजना, भांडवल उभारणीची योजना व भौतिक उद्दिष्टे, यांचा अंतर्भाव असेल.
- ७.२ भांडवल गुंतवणूक योजनेमध्ये, चालू असलेले प्रकल्प जे आढावाधीन वर्षामध्ये देखील चालू असतील आणि नवीन प्रकल्प (समर्थनासह) जे वीज दराच्या कालावधीत सुरु होतील परंतु या कालावधीत किंवा नंतरही पूर्ण होऊ शकतील, ते वेगवेगळे दाखविण्यात येतील. आयोग, भांडवल गुंतवणूक योजना विचारात घेऊन त्यास मान्यता देईल ज्याकरिता निर्मिती कंपनी, पारिषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक यांना संबंधित तांत्रिक व वाणिज्यिक तपशील द्यावा लागेल.
- ७.३ वितरण परवानाधारक, ऊर्जा कार्यक्षमता (ईई) आणि वीज मागणी व्यवस्थापन (डीएसएम) योजनांसाठी ठरविण्यात आलेल्या उद्दिष्टांचा परिणाम विचारात घेऊन, वीज खरेदीची गरज निश्चित करेल;
- परंतु असे की, आयोग, वीज दर निश्चितीच्या वेळी, ऊर्जा कार्यक्षमता (ईई) आणि वीज मागणी व्यवस्थापन (डीएसएम) योजनांसाठी, असल्यास, आयोगाने ठरविलेली लक्ष्ये विचारात घेऊन, वीज दर निश्चित करताना, वितरण परवानाधारकाच्या वीज खरेदीच्या खर्चास मान्यता देईल आणि लक्ष्य साध्य करण्यात कोणतीही कमतरता आढळल्यास त्या वितरण परवानाधारकाच्या वीज खरेदीपैकी उच्चतम खर्च आयोग नामंजूर करेल.

८ अंदाज

८.१ अर्जदार, व्यवसाय आराखड्यावर आधारित, त्याची नियंत्रण कालावधीकरिता एकूण महसुलाची गरज आणि वीज दरापासून मिळणारा अपेक्षित महसूल याबाबतचे त्याचे अंदाज, या विनियमांच्या **भाग-सी** मध्ये नमूद करण्यात आलेल्या पध्दतीने व काल-मर्यादेत आणि वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या मविनिआ (शुल्क व आकार) विनियम, २००४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या रीतीने व शुल्कासह सादर करेल.

८.२ एकूण महसुली गरजेचे अंदाज

८.३ अर्जदार, त्याच्या एकूण महसुली गरजेचे अंदाज, एकूण महसुली गरज ज्या अस्थिर घटकांवर अवलंबून असते त्या प्रत्येक अस्थिर घटकाच्या नियंत्रण कालावधीतील होणा-या कामगिरीशी संबंधित गृहितकांचा वापर करून, विकसित करेल.

८.४ वीज दर व आकारांपासून मिळणा-या अपेक्षित महसुलाचे अंदाज

अर्जदार, खालील बाबींच्या आधारे, वीज दर व आकारांपासून मिळणा-या अपेक्षित महसुलाचे अंदाज विकसित करेल:-

(ए) पारिषण परवानाधारकाच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक आर्थिक वर्षाकरिता पारिषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला वाटप केलेली अंदाजित पारिषण क्षमता;

(बी) वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक आर्थिक वर्षाकरिता ग्राहकांना पुरवठा करावयाच्या आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या वतीने वहन करावयाच्या विजेचे अंदाजित परिमाण; आणि

(सी) अर्ज सादर करण्याच्या दिनांकास असलेला विद्यमान वीज दर.

८.५ एकूण महसुली गरज आणि वीज दर व आकारांपासून मिळणारा अपेक्षित महसूल यांच्या अंदाजांवर आधारित, एकूण महसुली गरजेत तूट असेल तर ती भरून काढू शकणा-या वीज दराचे अंदाज, निर्मिती कंपनी किंवा पारिषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक सादर करेल.

८.६ अर्जदार, वरील अंदाजांस पुष्टी देणा-या पुढील बाबी संदर्भातील, परंतु तेवढ्यापुरतेच मर्यादित न राहता, सविस्तर तपशील, म्हणजेच मागील कामगिरी, कार्यक्षमता किंवा उत्पादकतेत वाढ साध्य करण्यासाठी घ्यावयाचे पुढाकार, तांत्रिक अभ्यास, करारानुषंगिक व्यवस्था आणि/किंवा दुय्यम संशोधन, आयोगास पाठवेल ज्यायोगे आयोगास अंदाजांबाबतचा वाजवीपणा पडताळून पाहणे शक्य होईल.

८.७ अर्जदाराचा अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, आयोग-

(ए) नियंत्रण कालावधीकरिता मान्यता दिलेल्या वीज दराचा आदेश, त्यांत जे फेर-बदल व शर्ती विनिर्दिष्ट करण्यात येतील त्यांच्या अधीन राहून, काढेल; किंवा

(बी) आयोगास उचित वाटतील अशी कारणे लेखी नोंदवून, अर्ज नाकारेल.

परंतु असे की, अर्ज नाकारण्यापूर्वी, अर्जदारास त्याची बाजू मांडण्याची वाजवी संधी देण्यात येईल.

८.८ अर्जदाराच्या विजेचा दर निश्चित करताना विचारात घ्यावयाचे अस्थिर घटक आयोगाने या विनियमांत विनिर्दिष्ट केले असून, विनियम ११ नुसार घ्यावयाच्या कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून आयोगकडून त्यांचा आढावा घेण्यात येईल.

९ काही अस्थिर घटकांसाठी विशिष्ट मार्गदर्शिका

९.१ आयोग, राज्यातील वीज उद्योगाचे पुनर्गठन, पुनर्रचना व विकास लक्षात घेऊन, व्यवसाय आराखड्यास मान्यता देताना काही अस्थिर घटकांसाठी, मार्गदर्शिका विनिर्दिष्ट करेल.

परंतु असे की, ज्या अस्थिर घटकांसाठी मार्गदर्शिका विनिर्दिष्ट करण्यात येईल त्यामध्ये पुढील बाबींचा, परंतु त्यांच्यापुरते मर्यादित न राहता, समावेश असेल- संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष, निर्मिती केंद्राची उपलब्धता, केंद्रातील उष्मांक दर, तेलाचा दुय्यम वापर, सहाय्यकारी वापर, इंधनाची प्रवासातील हानि, पारेषण हानि, पुरवठ्याची उपलब्धता आणि वायरची उपलब्धता, वितरण हानि आणि वसुलीतील कार्यक्षमता.

९.२ अर्जदाराने सादर केलेल्या व्यवसाय आराखड्याकरिता पारित केलेल्या आदेशात आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेली मार्गदर्शिका, अर्जदार, विनियम ८ खालील एकूण महसुली गरज आणि/किंवा वीज दर व आकारांपासून मिळणा-या अपेक्षित महसुलाच्या अंदाजांमध्ये समाविष्ट करेल.

१० वार्षिक कामगिरीचा आढावा

१०.१ जेव्हा निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक यांची एकूण महसुली गरज आणि वीज दरापासून मिळणारा अपेक्षित महसूल बहु-वर्षीय वीज दराच्या चौकटीखाली समाविष्ट असतील, तेव्हा अशा निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांचा नियंत्रण कालावधीच्या दरम्यान वार्षिक कामगिरीचा आढावा या विनियमांनुसार घेण्यात येईल; मात्र नियंत्रण कालावधीतील तिस-या वर्षाकरिता मध्यावधी कामगिरीचा आढावा घेण्यासाठी याचिका दाखल करावी लागेल.

१०.२ निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक नियंत्रण कालावधीतील कोणत्याही आर्थिक वर्षातील कामगिरीचा वार्षिक आढावा घेण्यासाठी, असे आर्थिक वर्ष संपण्यापूर्वी कमीत कमी एकशे वीस (१२०) दिवस आधी अर्ज करेल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, आयोगाने वेळोवेळी ठरवून दिलेल्या नमुन्यामध्ये आयोगास माहिती आणि आयोगाला कामकाजाच्या कामगिरीचा आढावा घेण्यासाठी आवश्यक असेल असा अन्य तपशील सादर करेल.

१०.३ वार्षिक कामगिरीच्या आढाव्याच्या व्याप्तीमध्ये निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या कामगिरीचा बहु-वर्षीय वीज दराच्या आदेशात आणि मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्याच्या आदेशात मान्यता दिलेल्या खर्चाच्या अंदाजांशी तुलनेचा समावेश असेल. तसेच त्यामध्ये मागील आर्थिक वर्षातील अर्जदाराच्या प्रत्यक्ष कामकाजाच्या कामगिरीचा अशा मागील वर्षातील मान्यता दिलेल्या अंदाजाच्या तुलनेचाही समावेश असेल.

११ मध्यावधी कामगिरीचा आढावा

११.१ जेव्हा निर्मिती कंपनी किंवा पारोषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाची एकूण महसुली गरज आणि वीज दर व आकारांपासून मिळणारा अपेक्षित महसूल जर बहु-वर्षीय वीज दर चौकटीअंतर्गत समाविष्ट असेल तर अशी निर्मिती कंपनी किंवा पारोषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांच्या कामगिरीचा या विनियमास अनुसरून, नियंत्रण कालावधीत मध्यावधी कामगिरीचा आढावा घेण्यात येईल.

११.२ निर्मिती कंपनी, पारोषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, त्याच्या कामगिरीचा मध्यावधी आढावा घेण्यासाठी, विनियम १९ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या काल-मर्यादेत, अर्ज सादर करेल;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी, पारोषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, एकूण महसुली गरज आणि वीज दर व आकारांपासून मिळणारा अपेक्षित महसूल यांच्या मान्यता देण्यात आलेल्या अंदाजांपासून आर्थिक कामगिरीतील तफावतीची कारणमीमांसा व व्याप्ती अजमावण्यासाठी, लेखा विवरणपत्रे, लेखा पुस्तकामधील उतारे यांच्यासह आयोग मागेल अशी अन्य माहिती, आयोग विनिर्दिष्ट करेल त्या नमुन्यात, आयोगास सादर करेल.

११.३ कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या व्याप्तीमध्ये निर्मिती कंपनी, पारोषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, यांच्या एकूण महसुली गरज आणि वीज दर व आकारांपासून मिळणारा अपेक्षित महसूलाच्या मान्यता दिलेल्या अंदाजाशी प्रत्यक्ष कामगिरीची तुलना समाविष्ट असेल व त्यात खालील बाबी राहतील:-

(ए) मागील दोन आर्थिक वर्षांतील मान्यता दिलेल्या अंदाजांशी अर्जदाराच्या याच कालावधीतील लेखापरीक्षित कामगिरीची तुलना; आणि

(बी) चालू आर्थिक वर्षाकरिता मान्यता दिलेल्या अंदाजाशी चालू आर्थिक वर्षातील पहिल्या सहामाही मधील अर्जदाराच्या कामगिरीची तुलना.

(क) मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्याच्या वेळी, शिल्लक/तुटीच्या रकमांवरील, असल्यास, आनुषंगिक खर्च.

११.४ आयोगाने विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कार्यक्षमतेच्या मापदंडाकरिता, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून, आयोग परवानाधारकाच्या कामगिरीचा सविस्तर आढावा मान्यता दिलेल्या अंदाजांच्या तुलनेत घेईल;

११.५ वरील विनियम ११.४ मधील आढावा पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग, खालील विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अस्थिर घटकांच्या कामगिरीतील तफावत किंवा अपेक्षित तफावतीचा संबंध अर्जदाराच्या नियंत्रणाखाली असलेल्या (नियंत्रण करण्यासारख्या) घटकांशी किंवा नियंत्रणाबाहेरील (नियंत्रण न करण्यासारख्या) घटकांशी जोडेल;

परंतु असे की, विनियम १२ खाली विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अस्थिर घटकांशिवाय अन्य अस्थिर घटकांमुळे जर कोणत्याही तफावती किंवा अपेक्षित तफावती आढळल्या तर, नियंत्रण कालावधीत आयोगाकडून त्यांचा आढावा घेतला जाणार नाही आणि या तफावतीचा संबंध पूर्णतः नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांशी जोडण्यात येईल;

परंतु तथापि असे की, जर अर्जदार किंवा स्वारस्य असलेली व्यक्ती किंवा बाधित व्यक्तीची अशी खात्री झाली असेल की, खालील विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट न केलेल्या अस्थिर घटकांच्या कामगिरीत कोणत्याही आर्थिक वर्षात महत्त्वाची तफावत किंवा अपेक्षित तफावत नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झाली असेल तर, असा अर्जदार किंवा स्वारस्य असलेली व्यक्ती किंवा बाधित व्यक्ती, अशा अस्थिर घटकाचा समावेश, आयोगाला योग्य वाटल्यास, वरील विनियम ११.४ मधील अशा आर्थिक वर्षाच्या आढाव्यात समाविष्ट करण्यासाठी आयोगाकडे अर्ज करू शकेल.

११.६ कामगिरीचा मध्यावधी आढावा पूर्ण झाल्यानंतर, आयोग खालील बाबींकरिता आदेश पारित करेल:-

(ए) निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाला नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा आणि अशा नफा किंवा तोट्याची विनियम १४ नुसार विभागून घ्यावयाची रक्कम;

(बी) नियंत्रण कालावधीच्या उर्वरित मुदतीकरिता निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या अंदाजांमध्ये मान्यता दिलेले फेरबदल.

१२ नियंत्रण करण्यासारखे आणि नियंत्रण न करण्यासारखे घटक

१२.१ “नियंत्रण न करण्यासारख्या” घटकांमध्ये आयोगाने निश्चित केलेल्या खालील घटकांचा समावेश असेल, जे अर्जदारांच्या नियंत्रणा बाहेरील असतील आणि जे अर्जदार सुसह्य करू शकणार नाही असे असतील. नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांची सूची खालीलप्रमाणे आहे:-

- (ए) दैवी आपत्तीच्या घटना- जसे युद्ध, आग, नैसर्गिक प्रकोप इ.;
- (बी) कायद्यांतील बदल;
- (सी) कोळसा, तेल आणि सर्व प्राथमिक किंवा दुय्यम इंधनाच्या ४ किंमतीमधील बदलांमुळे इंधन खर्चातील बदल;
- (डी) कर व शुल्क;
- (इ) विनियम २६ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या परिस्थितीमुळे वीज निर्मिती खर्चातील बदल आणि/किंवा वीज खरेदी खर्चातील बदल; आणि
- (एफ) माल-वाहतूक दरातील बदल

१२.२ अर्जदारांच्या कामगिरीतील काही उदाहरणोपयोगी तफावती किंवा अपेक्षित तफावती ज्यांचा संबंध आयोगाकडून नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांशी जोडला जाऊ शकेल त्यांच्यामध्ये खालील घटकांचा, परंतु ते खालील बाबींपुरतेच मर्यादित नसतील, अंतर्भाव राहिल:-

- (ए) भांडवली खर्चाचे प्रकल्प पूर्ण करण्यासाठी लागलेला जादा वेळ आणि झालेला जादा खर्च, कार्यक्षमता यामुळे भांडवली खर्चामध्ये झालेल्या तफावती ज्यांचा संबंध अशा प्रकल्पाच्या मान्यता दिलेल्या व्याप्तीमधील बदलाशी, वैधानिक लेव्हीमधील बदलांशी किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनांशी जोडता येणार नाही;
- (बी) बुडित कर्जासह तांत्रिक आणि वाणिज्यिक हानीतील तफावती;
- (सी) कामगिरीच्या मापदंडातील तफावती;
- (डी) खेळत्या भांडवलाच्या आवश्यकतेमधील तफावती;
- (इ) या विनियमात देण्यात आलेली सूट वगळून, कृतीच्या मानकांच्या विनियमामध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या मानकांची पूर्तता करण्यात आलेले अपयश;
- (एफ) कामगारांच्या उत्पादकतेतील तफावत;

- (जी) संचालन व देखभाल खर्चातील तफावत;
(एच) वायर उपलब्धता आणि पुरवठा उपलब्धतेमधील तफावती; आणि
(आय) कोळशाच्या वाहतुकीतील हानि.

१३ नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा ग्राहकांना लागू करण्याची पध्दत

१३.१ निर्मिती कंपनीला (या विनियमांच्या विनियम ४९.६ खाली निर्मिती कंपनीसाठी तरतूद करण्यात आलेले समायोजन वगळता), पारेषण परवानाधारकाला किंवा वितरण परवानाधारकाला नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे होणारा मान्यताप्राप्त एकूण नफा किंवा तोटा ग्राहकांना झेड-घटक आकाराखाली लागू करण्यात येईल; या आकाराचे अर्ध-वार्षिक किंवा वार्षिक तत्त्वावर वीज दरात समायोजन, या विनियमांखाली विनिर्दिष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे आणि या विनियमांखाली निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाकरिता आयोगाने पारित करावयाच्या आदेशात निश्चित करण्यात येईल त्याप्रमाणे, करण्यात येईल.

१३.२ निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक या झेड-घटक आकाराला आयोगाची मान्यता मिळविण्यासाठी, विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यामध्ये आयोगाला अर्ध-वार्षिक तत्त्वावर तपशील सादर करेल आणि या प्रयोजनासाठी केलेला खर्च आणि आयोगाने मान्यता दिलेल्या रकमा यांच्यामधील तफावतींचा तपशील सादर करेल व त्यासोबत आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असलेला परिगणनेचा तपशील आणि पुष्टी देणारी कागदपत्रे पाठवेल; तथापि, निर्मिती कंपनीला विनियम ४९.६ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे इंधन अधिभार समायोजनेद्वारा मासिक तत्त्वावर इंधन खर्च वसूल करण्याची परवानगी देण्यात आली असल्यामुळे, निर्मिती कंपनीकरिता, झेड-घटक आकारांमध्ये इंधन खर्चातील तफावती समाविष्ट नसतील.

परंतु असे की, हे विनियम अधिसूचित झाल्यानंतर, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक झेड-घटक आकार लावण्यापूर्वी आयोगाची पूर्व-परवानगी घेतील.

१३.३ झेड-घटक आकाराचे भाग:-

झेड-घटक आकार खालील दोन (२) भागांचा मिळून झालेला असेल आणि त्यांची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:-

$$Z = Z_{FAC} + Z_{OUC}$$

जेथे,

Z = झेड-घटक आकार

Z_{FAC} = झेड-घटक आकार - इंधन समायोजन आकारांचा (एफएसी) भाग

Z_{OUC} = झेड-घटक आकार - अन्य कोणत्याही नियंत्रणासारख्या नसलेल्या घटकातील तफावतीचा भाग

१३.४ इंधन अधिभार समायोजन (Z_{FAC})

वितरण परवानाधारक, इंधन खर्चातील बदलामुळे वीज प्राप्तीच्या खर्चातील बदल यामुळे करावयाचे समायोजन हे झेड-घटक आकाराच्या इंधन समायोजन खर्च (एफएसी) या भागाच्या माध्यमातून, खाली विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, ग्राहकांना लागू करेल.

१३.५ Z_{FAC} भाग वितरण परवानाधारकाच्या संपूर्ण विक्रीवर, कोणत्याही ग्राहकाला कोणतीही सूट न देता, लागू राहिल.

१३.६ या विनियमानुसार इंधन खर्च केल्यानंतर कोणत्याही महिन्यात केलेल्या वीज प्राप्तीच्या संबंधात इंधन खर्चातील प्रत्यक्ष तफावतीच्या आधारे, Z_{FAC} भागाची परिगणना करण्यात येईल व आकारणी करण्यात येईल, आणि ही परिगणना इंधन खर्चातील अंदाजित किंवा अपेक्षित खर्चाच्या आधारे करण्यात येणार नाही.

१३.७ दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत झेड-घटक आकाराला पहिली मान्यता

वितरण परवानाधारक, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या सहामाहीकरिता, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत वसूल करावयाच्या झेड-घटक आकाराला पूर्व-मंजूरी मिळण्यासाठी, आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या तपशील विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यात सादर करेल.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, दुसऱ्या वर्षातील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या सहामाहीकरिता, स्वतःच्या निर्मिती केंद्रातून निर्माण केलेल्या विजेचा इंधन खर्च

आणि केलेल्या वीज प्राप्तीवरील अस्थिर खर्चाचा तपशील, पहिली सहामाही संपल्यानंतर, साठ (६०) दिवसांच्या आत सादर करेल;

परंतु असे की, आयोग, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत वसूल करावयाच्या, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या सहामाहीकरिता झेड-घटक आकाराला, आवश्यक छाननी करून मान्यता देईल.

१३.८ दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत झेड-घटक आकाराला नंतरच्या मान्यता

वितरण परवानाधारक, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील येणाऱ्या अर्ध-वार्षिक कालावधीमध्ये वसूल करावयाच्या झेड-घटक आकारांना पूर्व-मंजूरी मिळण्यासाठी त्यांचा तपशील, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील पुढील अर्ध-वार्षिक कालावधीकरिता आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या नमुन्यामध्ये सादर करेल.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील पुढील अर्ध-वार्षिक कालावधीकरिता, स्वतःच्या निर्मिती केंद्रांतून निर्माण केलेल्या विजेवरील इंधन खर्च आणि केलेल्या वीज प्राप्तीवरील अस्थिर खर्चाचा तपशील, असा अर्ध-वार्षिक कालावधी संपल्यानंतर साठ (६०) दिवसांच्या आत सादर करेल;

परंतु असे की, वसूली-योग्य झेड-घटक भागाच्या तुलनेत मागील अर्ध-वार्षिक कालावधीकरिता सर्व ग्राहकांना लागू करण्यात आलेल्या झेड-घटक आकारांचा तपशील वितरण परवानाधारक सादर करेल व त्यासोबत आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असलेला परिगणनेचा तपशील आणि पुष्टी देणारी कागदपत्रे पाठवेल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, झेड-घटक आकारास आयोगाने दिलेल्या मंजूरीचा तपशील, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर वेळोवेळी प्रदर्शित करेल.

१३.९ झेड-घटक आकाराच्या इंधन समायोजन आकार (एफएसी) भागाच्या परिगणनेसाठी वापरावयाचे सूत्र खालीलप्रमाणे राहिल:-

$$Z_{FAC} \text{ (Rs crore)} = F + C + B,$$

जेथे,

$$Z_{FAC} = \text{झेड- घटक आकार - इंधन समायोजन आकारांचा (एफएसी) भाग}$$

- F** = स्वतःच्या वीज निर्मितीसाठीच्या इंधन खर्चात आणि वीज खरेदीच्या अस्थिर खर्चातील बदल
- C** = स्वतःच्या वीज निर्मितीसाठीच्या इंधन खर्चात आणि वीज खरेदीच्या अस्थिर खर्चातील बदलामुळे झालेल्या कोणत्याही कमी वसुली/ज्यादा वसुलीबाबतचा आनुषंगिक खर्च
- B** = जादा वसुली/कमी वसुलीकरिता समायोजन घटक

स्पष्टीकरण १ - या विनियमाच्या प्रयोजनासाठी, “**F**” या संज्ञेची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

$$F \text{ (Rs. Crore)} = A_{FC,Gen} + A_{FC,PP},$$

जेथे,

$A_{FC,Gen}$ स्व-निर्मितीच्या इंधन खर्चातील बदल. या बदलाची परिगणना, उष्मांक दर, सहाय्यकारी वापर, निर्मिती आणि मिश्र वीज खरेदी, इ.सह, आयोगाने दिलेले निर्देश आणि निकष यांच्या आधारे करण्यात येईल.

$A_{FC,PP}$ अन्य स्रोतांकडून केलेल्या वीज प्राप्तीवरील ऊर्जा आकारांमधील बदल. हा बदल, विनियमात विहित केलेल्या आणि विद्यमान बहु-वर्षीय वीज दराच्या आदेशातील निकषांची पूर्तता करण्याच्या मर्यादेपर्यंत आणि लागू असणाऱ्या निकषांच्या अधीन राहून, अनुज्ञेय राहिल.

स्पष्टीकरण २ - या विनियमाच्या प्रयोजनासाठी, “**C**” या संज्ञेचा अर्थ स्व-निर्मितीला लागणाऱ्या इंधन खर्चातील आणि वीज खरेदीच्या अस्थिर खर्चातील बदलामुळे होणारा आनुषंगिक खर्च, असा राहिल:

स्पष्टीकरण ३ - या विनियमाच्या प्रयोजनासाठी, “**B**” या संज्ञेची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:

$$B_{Hn} \text{ (Rs. Crore)} = A_{Hn-1} + R_{Hn}$$

जेथे,

B_{Hn} = अर्ध्या “**n**” मधील जादा वसुली/कमी वसुलीकरिता समायोजन घटक

A_{Hn-1} = अर्ध्या “n-1” मधील वाढीव खर्च

R_{Hn} = आगामी अर्ध्या “n” मधील प्रत्यक्ष वसूल केलेला अर्ध्या “n-1” मधील वाढीव खर्च

१३.९.१ झेड-घटक आकाराच्या एकूण वसूली-योग्य एफएसी भागाची वसुली, वर विनिर्दिष्ट केलेल्या सूत्रानुसार, प्रत्यक्ष विक्रीमधून ‘रुपये प्रति युनिट’ याप्रमाणे करण्यात येईल.

परंतु असे की, मीटर न बसविलेल्या ग्राहकांच्या बाबतीत, आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा पध्दतीस अनुसरून अशा ग्राहकांना परिगणना केलेल्या अंदाजित विक्रीवर आधारे काढलेला, झेड-घटक आकाराचा एफएसी भाग वसुली-योग्य राहिल.

परंतु असे की, आयोगाने मान्यता दिलेल्या पातळीपेक्षा वितरण परवानाधारकाची प्रत्यक्ष वितरण हानि जेव्हा जास्त होते तेव्हा, अशा जादा वितरण हानीशी (युनिटमधील) सममूल्य झेड-घटक आकाराच्या एफएसी भागाची रक्कम ही झेड-घटक आकाराच्या वसुली-योग्य एकूण एफएसी भागातून कमी करण्यात येईल.

विशिष्ट वीज दरातील ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता प्रति युनिट Z_{FAC} ची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

$$Z_{FAC \text{ Cat Rs./kWh}} = (Z / (\text{Metered sales} + \text{Unmetered consumption estimates} + \text{Excess distribution losses})) * 10$$

जेथे

$Z_{FAC \text{ Cat}}$ = झेड- घटक आकाराच्या संबंधात, विशिष्ट वीज दरातील ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता “ रुपये प्रति युनिट ” मधील एफएसीचा भाग

k= Average Billing Rate /ACOS

Average Billing Rate = म्हणजे विचाराधीन असलेल्या विशिष्ट वीज दर ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता आयोगाने वीज दराच्या आदेशात मान्यता दिलेला “ रुपये प्रति युनिट ” सरासरी आकारणीचा दर”

परंतु असे की, मीटर नसलेल्या ग्राहकांकरिता सरासरी आकारणीचा दर हा आयोगाने ठरवून दिलेल्या पध्दतीनुसार परिगणना केल्याप्रमाणे अशा ग्राहकांना केलेल्या अंदाजित विक्रीवर आधारित असेल.

ACOS= म्हणजे आयोगाने वीज दराच्या आदेशात वसुलीसाठी मान्यता दिलेला
“ रुपये प्रति युनिट ” मधील “ वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च ”

१३.१० झेड्-घटक आकाराचे अन्य भाग (Z_{ouc})

निर्मिती कंपनी किंवा पारिषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या खर्चात, विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अन्य कोणत्याही नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे जर तफावत झाली तर ही तफावत, जेड्-घटक आकारांतर्गत वार्षिक तत्त्वावर आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पद्धतीप्रमाणे, वीज दरात लावण्यात येईल.

१४ **नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा ग्राहकांना लागू करण्याची पध्दत**

१४.१ निर्मिती कंपनी, पारिषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाला नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे होणा-या एकूण मान्यताप्राप्त नफ्याची हाताळणी पुढीलप्रमाणे करण्यात येईल:-

(ए) विनियम ११.६ खाली आयोगाच्या आदेशात विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा कालावधीकरिता वीज दरात सूट देण्यासाठी, अशा नफ्याच्या रकमेपैकी एक-तृतियांश रक्कम वापरण्यात येईल; आणि

(बी) अशा नफ्याच्या उर्वरित दोन-तृतियांश रकमेचा विनियोग, निर्मिती कंपनी, पारिषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाला योग्य वाटेल तसा करण्यात येईल.

१४.२ निर्मिती कंपनी, पारिषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाला नियंत्रण करण्यासारख्या असलेल्या घटकांमुळे होणा-या एकूण मान्यताप्राप्त तोट्याची हाताळणी पुढीलप्रमाणे करण्यात येईल:-

(ए) विनियम, ११.६ खाली आयोगाच्या आदेशात विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा कालावधीकरिता, एक-तृतियांश तोट्याच्या रकमे इतका अतिरिक्त आकार वीज दरात लावण्यात येईल; आणि

(बी) अशा तोट्याची उर्वरित रक्कम निर्मिती कंपनी, पारिषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाला सहन करावी लागेल.

१४.३ दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत नियंत्रण करण्यासारख्या असलेल्या घटकांमुळे झालेला नफा किंवा तोटा, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि तिसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या प्रक्रियेत देखील, ग्राहकांमध्ये विभागून देण्यात येईल.

१५ पर्यायी अटी आणि शर्ती

१५.१ मुक्त प्रवेश ग्राहकांबरोबर करावयाच्या करारातील अटी आणि शर्तीमुळे, अशा अटी आणि शर्ती भाग असणाऱ्या कराराच्या संपूर्ण कालावधीत, राज्यातील मुक्त प्रवेश ग्राहकांना करावयाच्या वीज पुरवठ्याचा एकूण खर्च कमी होणार असेल तर, या विनियमात समाविष्ट असणाऱ्या अटी आणि शर्तीपेक्षा कोणत्याही वेगळ्या अटी आणि शर्ती, निर्मिती कंपनी किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, मान्य करू शकतील.

परंतु असे की, जर अधिनियम किंवा या विनियमांखाली आयोगाच्या अशा मान्यतेची विनिर्देशपूर्वक आवश्यकता नसेल तर अशा बाबी वगळून, असा करार आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेनेच अंमलात येईल.

भाग -सी: वीज दराच्या निश्चितीकरणाची कार्यपद्धत

१६ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्याची कार्यपद्धत

१६.१ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी या विनियमात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यात आणि पध्दतीनुसार अर्ज करण्यात येईल आणि अर्जासोबत, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (शुल्क आणि आकार) विनियम, २००४, नुसार, शुल्क पाठविण्यात येईल.

१६.१.१ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आयोगाचे कामकाज, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (कामकाज प्रचालन) विनियम, २००४ नुसार राहिल.

१६.२ या विनियमात काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, आयोगास, स्वतःहून किंवा कोणत्याही स्वारस्य असलेल्या किंवा बाधित व्यक्तीने दाखल केलेल्या याचिकेच्या संदर्भात, कोणतीही निर्मिती कंपनी, पारिषण परवानाधारक किंवा

वितरण परवानाधारक यांचा वीज दर आणि वीज दराच्या अटी व शर्ती मंजूर करावयाचे प्राधिकार सर्व काळ असतील;

परंतु असे की, वीज दराचे निश्चितीकरण हे, आयोगाने पूर्वी मंजूर केलेल्या किंवा न केलेल्या आणि अधिनियम लागू होण्यापूर्वी किंवा त्या नंतर कधीही केलेल्या करार किंवा व्यवस्था किंवा अन्यथा यांच्या अनुरोधाने असेल.

१७ वीज निर्मितीच्या दराचे निश्चितीकरण

१७.१ विद्यमान निर्मिती केंद्र

१७.१.१ या विनियमाच्या प्रभावी दिनांकाच्या पूर्वी कधीही, आयोगाने, निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक यांच्यामधील वीज खरेदी करारास किंवा व्यवस्थेस मान्यता दिलेली असेल किंवा विद्यमान निर्मिती युनिट/केंद्राने पुरवठा करावयाच्या, अशा करारातील किंवा व्यवस्थेतील, विजेचा दर स्वीकारला असेल, तर, निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकाला पुरवठा करावयाचा विजेचा दर हा अशा वीज खरेदी करारात किंवा व्यवस्थेत नमूद केलेल्या वीज दरानुसार असेल व तो आयोगाने मान्यता दिलेल्या किंवा स्वीकारलेल्या कालावधीकरिता राहिल.

१७.१.२ या विनियमांच्या प्रभावी दिनांका पर्यंत, विद्यमान निर्मिती केंद्राकडून विजेचा पुरवठा करण्यासाठी निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक यांच्यातील करार किंवा व्यवस्थेस जर, आयोगाने मान्यता दिलेली नसेल किंवा त्यामधील वीज दर जर आयोगाने स्वीकारलेला नसेल किंवा जर, कोणताही वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्था करण्यात आलेली नसेल तर, अशा निर्मिती कंपनीने अशा वितरण परवानाधारकाला या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकानंतर करावयाचा वीज पुरवठा हा आयोगाने या विनियमांच्या **भाग-डी** नुसार मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी करारानुसार असेल;

परंतु असे की, अशा वीज खरेदी करारास किंवा व्यवस्थेस मान्यता देण्यासाठी वितरण परवानाधारक हे विनियम अधिसूचित झाल्याच्या दिनांकापासून तीन (३) महिन्यांच्या कालावधीच्या आत आयोगाकडे अर्ज करेल;

परंतु आणखी असे की, सध्या प्रचलित असलेल्या करार किंवा व्यवस्थे अंतर्गत, जसे असेल तसे, वीज पुरवठा चालू राहू देण्यास, अशा वीज खरेदी करारास आयोग मान्यता देईपर्यंत, परवानगी देण्यात येईल आणि जर आयोगाने अशा करार किंवा व्यवस्थेस मान्यता दिली नाही तर, असा वीज पुरवठा लगेच खंडित करण्यात येईल आणि त्याची कारणे लेखी नमूद करण्यात येतील;

१७.२ नवीन निर्मिती केंद्रे

१७.२.१ निर्मिती कंपनीने नवीन निर्मिती युनिट/ केंद्रातून वितरण परवानाधारकाला पुरवठा करावयाच्या विजेचा दर हा आयोगाने मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी करारातील वीज दरानुसार राहिल. मात्र, अशा वीज खरेदी करारास अशी मान्यता घेण्याच्या आवश्यकतेमधून, या विनियमांच्या **भाग-डी** नुसार सूट देण्यात आली असेल तर त्याला, ही अट लागू राहणार नाही;

१७.३ स्वतःची निर्मिती केंद्रे

१७.३.१ जेथे वितरण परवानाधारक वीज निर्मितीचा देखील व्यवसाय करतो तेथे, वितरण परवानाधारकाच्या निर्मिती व्यवसायाकडून ज्या हस्तांतरण किंमतीने किरकोळ पुरवठा व्यवसायाकरिता वीज देण्यात येत असेल ती किंमत आयोगाद्वारे निश्चित करण्यात येईल;

परंतु असे की, विजेच्या अशा पुरवठ्यासाठी हस्तांतरण किंमत निश्चित करताना आयोग या विनियमातील **भाग-ई** मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्ती विचारात घेईल;

१७.३.२ वितरण परवानाधारक निर्मिती व्यवसायाकरिता वेगळे अभिलेखे आणि एक वाटप विवरणपत्र ठेवेल ज्यामुळे अशा व्यवसायाशी संबंधित प्रत्यक्ष व अप्रत्यक्ष खर्च आणि अशा व्यवसायाला उपार्जित होणारा भाग भांडवलावरील परतावा, स्पष्टपणे निश्चित करणे आयोगाला सुलभ होईल.

१७.४ वितरण परवानाधारक, निर्मिती व्यवसायाशी संबंधित या विनियमांतील भाग-ई नुसार आवश्यक माहितीसह, विजेच्या किरकोळ पुरवठ्यासाठी वीज दर निश्चित करण्याकरिता वेगळा अर्ज सादर करेल.

१७.५ या विनियम १७ मध्ये काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, केंद्र सरकारने पारित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांना अनुसरून पारदर्शक बोली प्रक्रियेच्या माध्यमातून वीज दर निश्चित करण्यात आला असेल तर, निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकाला करावयाच्या विजेच्या पुरवठ्यासाठी आयोग असा वीज दर स्वीकारेल;

परंतु असे की, केंद्र सरकारने पारित केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांचे योग्यरित्या पालन केले असल्याबाबत आयोगाची खात्री पटण्याकरिता आयोगास आवश्यक वाटेल अशी माहिती अर्जदार पुरवेल.

१८ पारिषण, वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायाकरिता वीज दराचे निश्चितीकरण

१८.१ आयोग, या विनियम १८ मध्ये अंतर्भूत असलेल्या कार्यपध्दतीनुसार परवानाधारकाने पारेषण, वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायाकरिता केलेल्या अर्जाच्या आधारे, वीज दर निश्चित करेल.

१८.२ आयोग खालील बाबींकरिता वीज दर निश्चित करेल-

(ए) विजेच्या पारेषणासाठी, या विनियमांतील **भाग-जी** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार;

(बी) वितरण वायर व्यवसायासाठी, या विनियमांतील **भाग-एच** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार; आणि

(सी) किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी, या विनियमांतील **भाग-आय** मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीनुसार.

१८.३ अर्जदार, त्याच्या मान्यताप्राप्त व्यवसाय आराखड्यावर आधारित, त्याच्या परवान्याच्या अटींच्या अनुषंगाने एकूण महसुली गरजेच्या आणि वीज दर व आकारांपासून मिळणा-या अपेक्षित महसुलाच्या परिगणनेचा पूर्ण तपशील, त्याने आयोगाला करावयाच्या अर्जाचा एक भाग म्हणून, आयोग वेळोवेळी विनिर्दिष्ट करेल त्या नमुन्यात आयोगास पाठवेल आणि त्यानंतर, आयोग, आयोगाचा सचिव किंवा या प्रयोजनासाठी आयोगाने पदनिर्देशित केलेला अधिकारी अशा परिगणनेची पडताळणी करण्यासाठी वाजवीरित्या मागवेल अशी आवश्यक आणखी माहिती किंवा तपशील किंवा दस्तऐवज, सादर करेल.

परंतु असे की, अर्जासोबत, सुसंबध्द असल्यास, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता, वीज दराचा सविस्तर सुधारित प्रस्ताव पाठविण्यात येईल, ज्यात वर्गवारी-निहाय वीज दर आणि एकूण महसुली गरजेतील तूट, असल्यास, ती कशा रितीने सुधारित वीज दरामुळे भरून निघू शकेल ते दाखविण्यात आले असेल.

परंतु आणखी असे की, आयोग, एकूण महसुली गरजेची पडताळणी आणि वीज दर निश्चित करण्यासाठी, त्यास वाजवीरित्या आवश्यक वाटेल असा तपशील अर्जदाराने वेळोवेळी सादर करण्याकरिता, अतिरिक्त/पर्यायी नमुने विनिर्दिष्ट करू शकेल.

१८.४ या विनियमांत विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या सर्व आवश्यकतांची पूर्तता करणारी सर्व आवश्यक माहिती, तपशील व दस्तऐवजांसह परिपूर्ण अर्ज मिळाल्यानंतर, अर्ज प्राप्त झाला आहे असे मानण्यात येईल आणि आयोग, किंवा आयोगाचा

सचिव, किंवा पदनिर्देशित अधिकारी अर्ज प्रसिध्दीसाठी तयार असल्याबाबत अर्जदाराला कळवेल.

१८.५ वरील विनियम १८.४ प्रमाणे कळविण्यात आल्यानंतर तीन (३) दिवसांच्या आत, अर्जदार, अर्जाशी संबंधित असलेल्या क्षेत्रात मोठ्या प्रमाणावर खप असणा-या कमीत कमी दोन (२) इंग्रजी व दोन (२) मराठी भाषेतील दैनिक वर्तमान-पत्रांमध्ये एक नोटीस प्रसिध्द करेल ज्यामध्ये प्रस्तावित वीज दर आणि आयोगाकडून ठरवून देण्यात येतील अशा अन्य बाबी नमूद करून जनतेकडून सूचना व हरकती मागविण्यात येतील;

परंतु असे की, आयोगाकडून ठरवून देण्यात येतील अशा ठिकाणी व अशा दराने, स्वारस्य असणा-या कोणत्याही व्यक्ती/संस्थेला संपूर्ण अर्जाची एक छापील प्रत अर्जदार उपलब्ध करून देईल;

परंतु असे की, अर्जदार, आयोगाने ठरवून दिलेल्या पध्दतीनुसार, उतरवून घेण्याच्या (डाऊनलोडेबल) सुपरशीट स्वरूपात त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर, आयोगाला सादर केलेला अर्ज त्यासोबतची सर्व नियामक माहिती, तपशील व दस्तऐवज व परिगणनेच्या तपशीलासह, प्रदर्शित करेल;

परंतु आणखी असे की, वरील विनियम १८.५ च्या दुस-या परंतुकात उल्लेख केलेल्या माहितीकरिता देण्यात आलेली वेब-लिक ही सहजपणे मिळण्यासारखी आणि माहिती उतरवून घेण्याच्या सुविधेने युक्त असेल तसेच ती अर्जदाराच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर ठळकपणे प्रदर्शित करण्यात येईल.

परंतु असेही की, अर्जदार, गोपनीय स्वरूपाची असणारी कोणतीही माहिती, तपशील किंवा दस्तऐवज, आयोगाची पूर्व-संमती घेऊन, देणार नाही किंवा प्रदर्शित करणार नाही.

स्पष्टीकरण: या विनियमाच्या प्रयोजनार्थ, "उतरवून घेण्याच्या सुपरशीट स्वरूपात" म्हणजे एक (किंवा बहुविध, लिंक दिलेली) सुपरशीट सॉफ्टवेअर धारिका ज्यामध्ये अर्जाचा आधार असलेली सर्व गृहितके, सूत्रे, परिगणना, सॉफ्टवेअर मॅक्रोज व आऊटपुट्स यांचा समावेश असेल.

१८.६ अर्जदार, आयोगाला वीज दर निश्चित करण्यासाठी आवश्यक असलेली सर्व पुस्तके आणि अभिलेखे (किंवा त्यांच्या प्रमाणित सत्य प्रती) व त्यासह लेखा विवरणपत्रे, कामकाज आणि खर्चाची माहिती, आयोगाला सादर करेल.

१८.७ आयोग, जर त्यास आवश्यक वाटेल तर, कोणत्याही व्यक्तीला, कधीही, आयोगाला अर्जदाराकडून सादर करण्यात आलेली माहिती, पुस्तके आणि

अभिलेख्यांचे उता-यांसह (किंवा त्यांच्या प्रमाणित सत्य प्रती), वेळोवेळी सुधारणा करण्यात आलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (कामकाज प्रचालन) विनियम २००४ मध्ये आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या अटी व शर्तीवर, उपलब्ध करेल किंवा उपलब्ध करून देण्याची व्यवस्था करेल.

१८.८ विनियम १८ मध्ये अंतर्भूत असलेल्या अर्जाशी संबंधित कार्यपध्दतीच्या बाजू, खाली नमूद केलेल्या बाबींच्या संदर्भात प्रत्येक प्रकरणातील परिस्थिती विचारात घेऊन, आयोगास फक्त आवश्यक वाटेल त्या मर्यादेपर्यंत, लागू राहतील:-

(ए) अधिनियमाच्या कलम ३६च्या उप-कलम (१) च्या परंतुकाखाली, परवानाधारकाने केलेला अर्ज;

(बी) अधिनियमाच्या कलम ६४च्या उप-कलम (५) खाली वितरण परवानाधारकाने केलेला अर्ज;

१९ वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्याची कालमर्यादा

१९.१ १ एप्रिल, २०११ ते ३१, मार्च २०१६ या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीकरिता बहु-वर्षीय वीज दराच्या चौकटीखाली, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज, आर्थिक वर्ष २०११-२०१२ ची सुरुवात होण्यापूर्वी, आयोगाने दिलेल्या निर्देशांप्रमाणे, आयोगाकडे सादर करण्यात येईल.

१९.२ १ एप्रिल, २०११ ते ३१, मार्च २०१६ या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीकरिता बहु-वर्षीय वीज दराच्या चौकटीखाली, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्यासाठी अर्ज, आर्थिक वर्ष २०१४-२०१५ ची सुरुवात होण्यापूर्वी किमान एकशे वीस (१२०) दिवस आधी, आयोगाकडे सादर करण्यात येईल.

२० वीज दराचा आदेश

२०.१ आयोग, परिपूर्ण अर्ज प्राप्त झाल्यापासून एकशे वीस (१२०) दिवसांच्या आत आणि जनतेकडून आलेल्या सर्व सूचना आणि हरकती विचारात घेऊन:-

(ए) अर्जाचा स्वीकार करून आदेशात विनिर्दिष्ट करण्यात येतील अशा फेरबदलांसह किंवा शर्तीवर, वीज दराचा आदेश पारित करेल; किंवा

(बी) अधिनियम आणि त्या खाली करण्यात आलेल्या नियम आणि विनियमातील तरतुदीनुसार किंवा त्या वेळी अंमलात असलेल्या अन्य कोणत्याही कायद्यातील तरतुदींना अनुसरून जर अर्ज नसेल तर, त्या संबंधीची कारणे लेखी नमूद करून, अर्ज नाकारेल;

परंतु असे की, अर्ज नाकारण्यापूर्वी अर्जदाराला त्याची बाजू मांडण्याची वाजवी संधी देण्यात येईल.

२०.२ अर्जदार, त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात मोठा खप असणाऱ्या कमीत कमी दोन (२) इंग्रजी आणि दोन (२) मराठी भाषेतील दैनिक वर्तमानपत्रांमध्ये, आयोगाने मान्यता दिलेला वीज दर, प्रसिध्द करेल आणि मान्यताप्राप्त वीज दर/वीज दराची अनुसूची त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर प्रदर्शित करेल व असा वीज दर किंवा असे वीज दर, जसे असेल तसे, असणारी पुस्तिका छायाप्रतीचा खर्च घेऊन, कोणत्याही व्यक्तीला उपलब्ध करून देईल;

परंतु असे की, जेथे अर्जदार जर निर्मिती कंपनी असेल तेथे, वीज दराच्या आदेशाच्या संदर्भात ज्या वितरण परवानाधारकाला विजेचा पुरवठा करण्याचे प्रस्तावित करण्यात आलेले असेल अशा वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात मोठा खप असणाऱ्या वर्तमानपत्रांमध्ये वीज दर प्रसिध्द करण्यात येईल आणि वीज दर अशा वितरण परवानाधारकाच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर देखील प्रदर्शित करण्यात येईल.

२०.३ प्रसिध्द करण्यात आलेला वीज दर, आदेशात विनिर्दिष्ट केलेल्या दिनांकापासून अंमलात येईल आणि, त्यात सुधारणा केली किंवा बदल केला नसल्यास, तो आदेशात विनिर्दिष्ट केलेल्या कालावधीकरिता अंमलात राहील.

२१ वीज दराच्या आदेशाचे पालन

२१.१ विनियम १३ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या झेड-घटक आकारांखाली निःसंदिग्धपणे अनुज्ञेय असलेल्या कोणत्याही बदलांव्यतिरिक्त, नियंत्रण कालावधीत एकापेक्षा अधिक वेळा कोणत्याही वीज दरामध्ये किंवा वीज दराच्या भागात सर्वसाधारणपणे सुधारणा करता येणार नाही.

२१.२ आयोग, वीज दरात सुधारणा करण्यास, त्या बाबतच्या कारणांमुळे आयोगाचे समाधान झाल्यानंतर अशी कारणे लेखी नमूद करून, परवानगी देऊ शकेल.

२१.३ अधिनियमाच्या कलम ६२ अंतर्गत आणि या विनियमांना अनुसरून निश्चित करण्यात आलेल्या वीज दरापेक्षा, जास्त किंमत किंवा आकार कोणत्याही निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाने वसूल केला तर, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाकडून, त्याच्या अन्य कोणत्याही दायित्वांना बाधा न येऊ देता, ज्या

व्यक्तिने अशी किंमत किंवा आकार अदा केला असेल त्याची होणारी जादा रक्कम भारतीय रिझर्व्ह बँकेच्या व्याज दरानुसार सदर व्यक्तीला देय राहिल.

२१.४ आयोगाला त्याच्या आदेशाच्या अंमलबजावणीची देखरेख करणे शक्य व्हावे यासाठी कामकाज आणि खर्चाची माहिती असणारे नियतकालिक विवरण-पत्र पारिषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक आयोगास पाहिजे असेल तेव्हा सादर करेल.

भाग - डी: वीज खरेदी आणि प्राप्ती

२२ व्याप्ती

२२.१ या भागात अंतर्भूत असलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाने राज्यात विजेचे वितरण आणि पुरवठा करण्यासाठी करार करून किंवा व्यवस्था करून निर्मिती कंपनी किंवा वीज व्यापार परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाकडून किंवा अन्य कोणत्याही स्रोताकडून करावयाच्या वीज खरेदीला आणि वीज प्राप्तीला, लागू राहतील.

२३ वीज प्राप्तीसाठी मार्गदर्शक सूचना

२३.१ वितरण परवानाधारक, नियंत्रण कालावधीकरिता वीज प्राप्त करून घेण्याच्या योजनेनुसार संबंधित वर्षात वीज प्राप्त करून घेईल. या योजनेत, आयोगाने या विनियमांना अनुसरून मान्यता दिलेल्या दीर्घ-कालीन, मध्यम-कालीन किंवा अल्प-कालीन वीज प्राप्तीचा समावेश असू शकेल.

२३.२ वितरण परवानाधारक, खालील बाबींच्या संदर्भात, या भागात अंतर्भूत असलेल्या मार्गदर्शक सूचनांचे पालन करेल:-

(ए) सात (७) वर्षांपेक्षा जास्त परंतु पंचवीस (२५) वर्षांपेक्षा (म्हणजेच दीर्घ-कालीन वीज प्राप्ती) जास्त नसलेल्या मुदत किंवा कालावधीचा करार किंवा व्यवस्था करून वीज प्राप्ती;

(बी) एक (१) वर्षांपेक्षा जास्त परंतु सात (७) वर्षांपेक्षा (म्हणजेच मध्यम-कालीन वीज प्राप्ती) जास्त नसलेल्या मुदत किंवा कालावधीचा करार किंवा व्यवस्था करून वीज प्राप्ती; आणि

(सी) एक (१) वर्ष किंवा त्यापेक्षा कमी असणाऱ्या मुदत किंवा कालावधीचा (म्हणजेच अल्प-कालीन वीज प्राप्ती) करार किंवा व्यवस्था करून वीज प्राप्ती.

२४ वीज प्राप्तीची योजना

२४.१ वितरण परवानाधारक त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील विजेची मागणी पूर्ण करण्यासाठी वीज प्राप्तीची एक पंच-वार्षिक योजना तयार करेल आणि आयोगास मंजूरीसाठी सादर करेल.

परंतु असे की, अशी वीज प्राप्तीची योजना १ एप्रिल २०११ रोजी सुरु होणा-या दुस-या नियंत्रण कालावधीकरिता सादर करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, व्यवसाय आराखड्याचा एक भाग म्हणून मान्यता दिलेली सदर वीज प्राप्तीची योजना, या विनियमातील भाग बी नुसार वीज दर निश्चित करण्यासाठीच्या अर्जासोबत सादर करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाने सादर केलेल्या वीज प्राप्तीच्या योजनेमध्ये, या विनियमानुसार, दीर्घ-कालीन, मध्यम-कालीन आणि अल्प-कालीन वीज प्राप्त करून घेण्याच्या विजेच्या स्रोतांचा समावेश असेल.

२४.२ वितरण परवानाधारकाच्या वीज प्राप्तीच्या योजनेमध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल:-

(ए) नियंत्रण कालावधीकरिता त्याच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रातील वीज दराच्या प्रत्येक वर्गवारीच्या विजेच्या अनिर्बंध मागणीचे संख्यात्मक अंदाज;

(बी) निश्चित केलेल्या निर्मिती आणि वीज खरेदीच्या स्रोतांकडून होऊ शकणा-या वीज पुरवठ्याच्या परिमाणांचा अंदाज;

(सी) बेस लोड आणि पीक लोडमधील विजेची मागणी पुरी करण्यासाठी विजेच्या उपलब्धतेचा अंदाज;

परंतु असे की, मासिक विजेची मागणी व पुरवठ्याचा अंदाज, मेगावॅटमध्ये त्याचप्रमाणे दशलक्ष युनिट (एमयु)मध्ये दाखविण्यात यावा.

(डी) वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण परवानाधारकांच्या कृतीची मानके, विद्युत पुरवठा सुरु करावयाचा कालावधी आणि भरपाईचे निश्चितीकरण) विनियम, २००५ नुसार, विजेची गुणवत्ता आणि खात्रीशीर पुरवठ्यासाठी पालन करावयाची मानके;

(इ) ऊर्जेची बचत आणि ऊर्जा कार्यक्षमतेसाठी अंमलात आणावयाच्या प्रस्तावित उपाय-योजना;

(एफ) वरील (ए) ते (डी) वर आधारित, वीज निर्मिती आणि/किंवा प्राप्तीसाठी नवीन स्रोतांची गरज यासह निर्मिती क्षमतेत वाढ आणि वीज पुरवठ्यासाठी निश्चित केलेले नवीन स्रोत;

(जी) वीज प्राप्त करून घेण्याची योजना- परिमाण आणि अंदाजित खर्चासह;

परंतु असे की, दीर्घ-कालीन वीज प्राप्तीच्या योजनेतील अंदाज हे सर्वोच्च मागणी असलेल्या आणि सर्वोच्च मागणी नसलेल्या कालावधीसाठी वेगवेगळे, प्राप्त करून घ्यावयाच्या विजेचे परिमाण (दशलक्ष युनिट किंवा एमयुमध्ये) आणि कमाल मागणी (मेगावॉट/ एमव्हीए मध्ये) प्रमाणे, नमूद करण्यात येतील;

परंतु आणखी असे की, हे पूर्व-अनुमान/अंदाज नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक महिन्यासाठी तयार करण्यात येतील.

परंतु असेही की, दीर्घ मुदतीची वीज प्राप्तीची योजना ही वीज पुरवठ्याच्या विविध स्रोतांच्या खर्चासंबंधी उपलब्ध असलेल्या माहितीवर आधारित, कमी-खर्चाची योजना असेल;

स्पष्टीकरण - या विनियमाच्या प्रयोजनासाठी, 'सर्वोच्च मागणीचा कालावधी' म्हणजे चोवीस (२४) तासांच्या कालावधीतील सलग तीन (३) तासांच्या कालावधीचा एक गट ज्यामध्ये वितरण परवानाधारकाची विजेची सर्वोच्च मागणी समाविष्ट असेल.

(एच) प्रस्तावित केलेली अल्प-कालीन वीज प्राप्तीची योजना या विनियमांतील विनियम २६ नुसार असेल.

२४.३ पूर्व-अनुमान/अंदाज हे मागील कालावधीतील आकडेवारी व भावी काळाबद्दलच्या वाजवी गृहितकांवर आधारित पूर्व-अनुमान काढण्याच्या पध्दतीचा उपयोग करून तयार करण्यात येतील;

परंतु असे की, पूर्व-अनुमान/अंदाज तयार करताना एकूण आर्थिक वाढ, विजेचा प्रकर्षाने वापर करणाऱ्या क्षेत्रातील विजेच्या वापरातील वाढ, वीज उद्योगात स्पर्धेची सुरुवात, स्व-वापरासाठीच्या वीज निर्मितीमधील कल, हानि कमी करण्यासाठी घेतलेल्या पुढाकारांचा परिणाम, विद्युत निर्मिती केंद्रातील प्लॅन्ट लोड फॅक्टरमध्ये सुधारणा आणि अन्य संबंधित घटकांचा विचार करण्यात येईल.

२४.४ वितरण परवानाधारकाच्या विजेच्या एकूण वापरापैकी सह-निर्मितीच्या वीज प्रकल्पांकडून आणि नूतनशील ऊर्जा स्रोतांकडून वीज खरेदी करण्याची टक्केवारी जर आयोगाने विनिर्दिष्ट केली असेल तर, वितरण परवानाधारकाच्या वीज

प्राप्तीच्या योजनेत अशा स्रोतांकडून, निदान ठरवून देण्यात आलेल्या पातळीपर्यंत, वीज प्राप्त करून घेण्याचे नियोजन असेल.

२४.५ वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियमक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम २००५ नुसार तयार करण्यात आलेल्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठीच्या पारेषण यंत्रणा आराखड्याशी, वीज प्राप्तीची योजना सुसंगत आहे किंवा नाही याची पडताळणी करण्यासाठी वितरण परवानाधाराने वीज प्राप्तीच्या योजनेची प्रत राज्य पारेषण कंपनीकडे पाठविणे आवश्यक आहे.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, त्याची वीज प्राप्तीची योजना तयार करताना अशी योजना पारेषण यंत्रणा आराखड्याशी सुसंगत राखण्यासाठी राज्य पारेषण कंपनीचा सल्ला घेऊ शकेल.

२४.६ वितरण परवानाधारक, त्याची वीज प्राप्तीची योजना विनियम २४.९ नुसार सादर करण्याच्या वेळी अतिरिक्त माहिती ज्ञात नसल्यामुळे किंवा ती उपलब्ध नसल्यामुळे, अशी माहिती मिळाल्यानंतर, विनियम ११ खाली कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून, त्याच्या वीज प्राप्तीच्या योजनेत, नियंत्रण कालावधीच्या उरलेल्या मुदतीकरिता, फेरबदल करण्यासाठी आयोगाकडे अर्ज सादर करू शकेल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकास त्याच्या वीज प्राप्तीच्या योजनेत या विनियमानुसार नियंत्रण कालावधीत एकदाच, त्यापेक्षा अधिक वेळा नाही, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी, फेरबदल करण्यास मुभा देण्यात येईल.

२४.७ वितरण परवानाधारकास त्याची वीज प्राप्तीची योजना विनियम २४.९ नुसार सादर करण्याच्या वेळी अतिरिक्त माहिती नसल्यामुळे किंवा उपलब्ध नसल्यामुळे, अशी माहिती मिळाल्यानंतर, आयोग, त्यास उचित वाटल्यास, स्वतःहून किंवा स्वारस्य असलेल्या किंवा बाधित व्यक्तिकडून अर्ज प्राप्त झाल्यावर, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून नियंत्रण कालावधीच्या उरलेल्या मुदतीकरिता, वितरण परवानाधारकाच्या वीज प्राप्तीच्या योजनेत फेर-बदल करू शकेल;

परंतु असे की, आयोग, वीज प्राप्तीच्या योजनेत या विनियमानुसार नियंत्रण कालावधीत एकदाच, त्यापेक्षा अधिक वेळा नव्हे, बदल करू शकेल.

२४.८ वितरण परवानाधारकाच्या वीज प्राप्तीच्या योजनेचा किंवा त्यात प्रस्तावित करण्यात आलेल्या कोणत्याही फेर-बदलांचा आयोग आढावा घेईल आणि असा आढावा पूर्ण केल्यानंतर आयोग -

- (ए) वीज प्राप्तीच्या योजनेस किंवा त्यातील फेरबदलांना, आयोगास उचित वाटतील अशा बदलांसह व शर्तीवर, मंजूरीचा आदेश काढेल; किंवा
- (बी) जर या भागात असणाऱ्या मार्गदर्शक सूचनांना अनुसरून योजना नसेल तर त्यासंबंधीची कारणे लेखी नमूद करून, वीज प्राप्तीची योजना किंवा त्यात फेरबदल करण्याचा अर्ज, नामंजूर करेल आणि विनिर्दिष्ट केलेल्या बाबींचा विचार करून सुधारित योजना सादर करण्यास वितरण परवानाधारकास निर्देश देईल;

परंतु असे की, वीज प्राप्तीची योजना नामंजूर करण्यापूर्वी वितरण परवानाधारकास त्याची बाजू मांडण्याची वाजवी संधी देण्यात येईल.

२५ वीज खरेदी करारास/ व्यवस्थेस मान्यता

२५.१ या विनियमांच्या प्रभावी होण्याच्या दिनांकानंतर वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा अन्य पुरवठ्याच्या स्त्रोतांकडून वीज प्राप्तीसाठी केलेला प्रत्येक करार किंवा व्यवस्था फक्त आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेनेच अंमलात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक किंवा अन्य कोणत्याही पुरवठ्याच्या स्त्रोतांकडून स्टँडबाय तत्त्वावर वीज प्राप्त करून घेण्यासाठी केलेल्या करारास किंवा व्यवस्थेस या विनियम २५ नुसार आयोगाची पूर्व-मान्यता लागेल;

परंतु आणखी असे की, प्रचलित करार किंवा व्यवस्थेला आयोगाने मान्यता दिलेली असली किंवा नसली तरी देखील वीज प्राप्तीसाठी केलेल्या प्रचलित करार किंवा व्यवस्थेमधील कोणत्याही बदलाला देखील या विनियम २५ नुसार आयोगाची पूर्व-मान्यता लागेल;

२५.२ आयोग, वीज खरेदी करार/व्यवस्था याकरिता मंजूरी देण्यासाठी आलेल्या अर्जाचा, वितरण परवानाधारकाची मान्यता दिलेली वीज प्राप्ती योजना आणि खालील घटक विचारात घेऊन, आढावा घेईल:-

(ए) मान्यता दिलेल्या वीज प्राप्ती योजनेखालील वीज प्राप्तीची गरज;

(बी) केंद्र शासनाच्या मार्गदर्शक सूत्रांप्रमाणे पारदर्शक बोली प्रक्रियेचे पालन;

- (सी) जर वरील (बी) येथे विनिर्दिष्ट केलेली प्रक्रिया स्वीकारण्यात आलेली नसेल तर या विनियमाच्या भाग इ मध्ये वीज दर निश्चितीकरणासाठी विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्तीचे पालन;
- (डी) करार/व्यवस्थेखाली प्राप्त केलेली वीज वाहून नेण्यासाठी आणि पुरवठ्यासाठी राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या क्षमतेची उपलब्धता (किंवा अपेक्षित उपलब्धता);
- (इ) सह-निर्मितीस आणि नूतनशील उर्जा स्रोतांवर आधारित विजेच्या निर्मितीस चालना देण्याची गरज;
- २५.३ जर या विनियमांच्या भाग इ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्ती स्वीकारण्याचे प्रस्तावित करण्यात आले असेल तर, नवीन निर्मिती स्रोताकडून विजेच्या पुरवठ्यासाठी, निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक यांच्यातील वीज खरेदी करारास, अर्जदाराला जसे योग्य वाटेल त्याप्रमाणे, खालील दोन टप्प्यात मान्यता देता येईल :
- (ए) खालील खंड (बी) अंतर्गत केलेल्या अर्जापूर्वी आयोगाकडे कोणत्याही वेळी करण्यात आलेल्या अर्जाच्या आधारे तात्पुरत्या वीज दरास मान्यता; आणि
- (बी) अंतिम मुदतीच्या दिनांकापासून तीन (३) महिन्यांपेक्षा जास्त नसलेल्या कालावधीत, अर्जदाराने केलेल्या अर्जाच्या आधारे अंतिम वीज दरास मान्यता.

२६ अतिरिक्त अल्प-कालीन वीज प्राप्ती

- २६.१ वितरण परवानाधारक, आयोगाने नियंत्रण कालावधीकरीता मान्यता दिलेल्या वीज प्राप्तीपेक्षा जास्त, अतिरिक्त अल्प-कालीन वीज प्राप्ती संबंधित वर्षात, या विनियमांना अनुसरून, करून घेऊ शकेल.
- २६.२ जर कोणत्याही मान्यताप्राप्त पुरवठ्याच्या स्रोताकडून आर्थिक वर्षात विजेचा पुरवठा करण्यात तूट आल्यास किंवा अपयश आल्यास, वितरण परवानाधारक वीज प्राप्ती करून घेण्यासाठी अतिरिक्त अल्प-कालीन व्यवस्था किंवा करार करू शकेल (अल्प-कालीन म्हणजे एक वर्षाच्या कालावधी पर्यंत);

परंतु असे की, सहा महिन्यांच्या कोणत्याही गटासाठी अशा अल्प-कालीन वीज प्राप्तीसह एकूण वीज खरेदीवरील खर्च, आयोगाने संबंधित सहा महिन्यांच्या गटाकरीता मान्यता दिलेल्या वीज खरेदी खर्चापेक्षा १०५ टक्क्याहून जास्त होत

असेल, तर वितरण परवानाधारकाला त्यासाठी आयोगाची पूर्व-मान्यता घ्यावी लागेल; आणि

परंतु असे की, प्रस्तावित अल्प-कालीन वीज प्राप्ती या विनियमांच्या विनियम १३ नुसार करण्यात येईल;

२६.३ वितरण परवानाधारकाने जर अल्प-कालीन विजेच्या पुरवठ्यासाठी नवीन स्त्रोत शोधला असेल ज्याच्याकडून करावयाच्या वीज प्राप्तीच्या दरामुळे जर परवानाधारकाच्या मान्यता दिलेल्या वीज प्राप्तीचा खर्च कमी होणार असेल तर, वितरण परवानाधारक आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेशिवाय अल्प-कालीन वीज प्राप्तीसाठी अशा पुरवठादाराबरोबर करार/ व्यवस्था करू शकेल;

२६.४ वितरण परवानाधारक, जर वितरण यंत्रणेच्या स्थैर्याला धोका निर्माण करणारी आणीबाणीची परिस्थिती निर्माण झाली असेल किंवा ग्रीड बंद पडू नये यासाठी तसे करण्यास राज्य भार प्रेक्षण केंद्राने निर्देश दिले असतील तर, आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेशिवाय अल्प-कालीन वीज प्राप्तीसाठी करार किंवा व्यवस्था, करू शकेल;

२६.५ आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेची गरज नसेल अशा अल्प-कालीन वीज प्राप्तीसाठी केलेल्या करार/व्यवस्थेच्या दिनांकापासून पंधरा (१५) दिवसांच्या आत, वितरण परवानाधारक, या विनियम २६ मधील विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या शर्तीची पूर्तता झाली आहे किंवा नाही याची पडताळणी करणे आयोगास शक्य व्हावे यासाठी, अशा करार/व्यवस्थेचा संपूर्ण तपशील म्हणजेच परिमाण, दराची परिगणना, कालावधी, पुरवठादाराचा तपशील, पुरवठादाराच्या निवडीची पद्धत आणि आयोगाला हवा असेल असा अन्य तपशील, आयोगाला पाठवेल;

परंतु असे की, वरील विनियम २६.२ ते २६.४ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषांची पूर्तता वितरण परवानाधारकाने करार किंवा व्यवस्था करताना केली नसल्याबाबत आयोगाची पुरेशी खात्री झाली असेल तर, वीज प्राप्तीसाठी मान्यता दिलेल्या एकूण खर्चापेक्षा झालेल्या जादा खर्चास (निव्वळ अतिरिक्त महसूल) किंवा वितरण परवानाधारकाला परिणामी झालेला कोणताही तोटा, ग्राहकांकडून वसूल करण्यास आयोग परवानगी देणार नाही;

२६.६ विनियम २६.२ ते २६.४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रकरणांना अधीन राहून, जेथे आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेशिवाय वितरण परवानाधारकाने अल्प-कालीन वीज प्राप्तीसाठी करार किंवा व्यवस्था केलेली आहे, वीज प्राप्तीच्या मान्यता दिलेल्या एकूण खर्चात झालेली कोणतीही वाढ (निव्वळ अतिरिक्त महसूल) ही पूर्णतः

नियंत्रण करण्यासारख्या घटकांमुळे कामगिरीत झालेली तफावत म्हणून मानण्यात येईल;

भाग-इ : वित्तीय तत्त्वे

२७ भांडवली खर्च आणि भांडवल रचना

२७.१ प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चात खालील बाबींचा समावेश असेल:-

(ए) प्रकल्पाचे कामकाज वाणिज्यिक तत्त्वावर सुरु होण्याच्या दिनांकापर्यंत-प्रत्यक्षात केलेला किंवा प्रस्तावित केलेला खर्च, बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज आणि भांडवल उभारणीसाठीचा खर्च, बांधकाम चालू असतानाच्या कालावधीत विदेशी चलनातील जोखिमेतील तफावतीमुळे झालेला फायदा किंवा तोटा, ज्यास आयोगाने, आवश्यक छाननीनंतर, मान्यता दिलेली असेल;

(बी) या विनियमात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या कमाल मर्यादा दरांना अधीन राहून भांडवलीकृत केलेले सुरुवातीचे सुटे भाग; आणि

(सी) विनियम २८ खाली निश्चित केलेला अतिरिक्त भांडवली खर्च;

परंतु असे की, प्रकल्पाचा भाग असलेल्या मालमत्ता, ज्या वापरात आणलेल्या नाहीत किंवा वापरात नाहीत, त्यांच्यावरील खर्च भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल;

२७.२ आयोगाने आवश्यक छाननी करून मान्यता दिलेला भांडवली खर्च हा वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आधार राहिल;

परंतु असे की, आवश्यक छाननी करताना, भांडवली खर्चाचा वाजवीपणा, योजनेसाठी लागणाऱ्या भांडवलाची उभारणी, बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, झालेला जादा खर्च आणि लागलेला जादा वेळ, आणि आयोगाला वीज दराच्या निश्चितीसाठी उचित वाटतील अशा अन्य बाबींचाही विचार करण्यात येईल;

२७.३ वीज दराच्या निश्चितीसाठी मान्यता दिलेला भांडवली खर्च विचारात घेण्यात येईल आणि प्रकल्प खर्चातील कोणत्याही वाढीसाठी पुरेसे समर्थन देण्यात आले तर आयोगाकडून असा खर्च आवश्यक छाननीच्या अधीन राहून विचारात घेण्यात येईल;

परंतु असे की, जर मान्यता दिलेल्या भांडवली खर्चापेक्षा प्रत्यक्ष भांडवली खर्च कमी झाला असेल तर वीज निर्मिती कंपनीच्या किंवा पारेषण परवानाधारकाच्या किंवा वितरण परवानाधारकाच्या वीज दराच्या निश्चितीसाठी प्रत्यक्ष झालेला भांडवली खर्च विचारात घेण्यात येईल.

२७.४ मूळ कामाच्या व्याप्तीकरिता वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापर्यंतचा कंपनीच्या लेखापरिक्षित लेख्यांवर आधारित प्रत्यक्ष भांडवली खर्च जो मूळ खर्चाच्या रकमेशी मर्यादित असेल तो आयोगाकडून आवश्यक छाननीच्या अधीन राहून विचारात घेण्यात येईल.

२७.५ आयोग, नियोजन न केलेल्या भांडवली खर्चाकरिता किंवा व्यवसाय आराखड्यात समाविष्ट केलेल्या परंतु आयोगाने अद्याप मान्यता द्यावयाच्या भांडवली खर्चाकरिता, नियंत्रण कालावधीतील संबंधित आर्थिक वर्षाकरिता मान्यता दिलेल्या एकूण भांडवली खर्चाच्या २०% इतकी अतिरिक्त सममूल्य रक्कम, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता मंजूर करेल. .

२७.६ जर वीज खरेदी करार किंवा ठोक वीज पारेषण करारामध्ये भांडवली खर्चावरील मर्यादेसाठी तरतूद करण्यात आलेली असेल तर विचारात घ्यावयाचा भांडवली खर्च या मर्यादेपेक्षा अधिक असणार नाही.

२७.७ भांडवली खर्चामध्ये जास्तीत जास्त पहिल्या पाच वर्षातील कामकाजाकरिता भांडवलीकृत करण्यात आलेल्या सुरुवातीच्या सुट्या भागांचा खालील प्रमाणे समावेश असेल -

(ए) कोळशावर आधारित/लिग्नाइटवर प्रज्वलित होणा-या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत- मूळ भांडवली खर्चाच्या २.५ % पर्यंत;

(बी) गॅस-टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत-मूळ भांडवली खर्चाच्या ४.० % पर्यंत;

(सी) जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत- मूळ भांडवली खर्चाच्या १.५ % पर्यंत;

(डी) पारेषण परवानाधारकाच्या बाबतीत-

- पारेषण वाहिनीकरिता ०.७५% पर्यंत;

- पारेषण उप-केंद्राकरिता २.५% पर्यंत;

- सरळ जोडणीतून (सेरीज) ऊर्जा भरपाईकरिता आणि एचव्हीडीसी केंद्राकरिता ३.५% पर्यंत;

- २७.८ आयोगाकडून करण्यात येणारी खर्चाच्या अंदाजांची छाननी ही भांडवली खर्चाचा वाजवीपणा, योजनेसाठी लागणाऱ्या भांडवलाची उभारणी, बाधकामाच्या कालावधीतील व्याज, कार्यक्षम तंत्रज्ञानांचा वापर आणि वीज दर निश्चितीसाठी अशा अन्य बाबी, यांच्या पुरती मर्यादित राहिल;
- २७.९ नियंत्रण कालावधीत मालमत्तांचे पुनर्मुल्यांकन करण्यास, जर त्याचा वीज दरावर विपरित परिणाम होणार नसेल तर, परवानगी देण्यात येईल. अशा पुनर्मुल्यांकनामुळे होणारा कोणताही फायदा, निर्मिती कंपनीच्या बाबतीत क्षमता आकार देणाऱ्या व्यक्ती आणि पारिषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाचे दीर्घ-कालीन राज्यांतर्गत मुक्त प्रवेश ग्राहक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत किरकोळ पुरवठा ग्राहक यांना, मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्याच्या वेळी आणि दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीचे अंतिम अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, देण्यात येईल.
- २७.१० जुन्या स्थिर मालमत्तांच्या बदली दुसरी मालमत्ता घेण्यावर, त्यांच्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण किंवा त्यांचे आर्युमान वाढविण्यावर झालेला कोणताही खर्च, जो निर्मिती कंपनीच्या, पारिषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारकांना लागू असेल, अशा बदली केलेल्या मालमत्तेचे निव्वळ मूल्य मूळ भांडवली खर्चातून निर्लेखित केल्यानंतर, विचारात घेण्यात येईल आणि त्याची परिगणना खालील प्रमाणे करण्यात येईल;

$$\text{Net Value of Replaced Assets} = \text{OCFA} - \text{AD}$$

जेथे:

OCFA: बदली केलेल्या मालमत्तेवरील मूळ भांडवली खर्च;

AD: बदली केलेल्या मालमत्तेशी संबंधित संचित घसारा;

स्पष्टीकरण- या विनियमाच्या प्रयोजनासाठी, नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण या शब्दांचा अर्थ प्राप्तीकर अधिनियम, १९६१ च्या कलम ८० आय ए मधील अर्थानुसार राहिल.

२८ अतिरिक्त भांडवलीकरण

- २८.१ खालील भांडवली खर्च, जो कामाच्या मूळ व्याप्तीमध्ये, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजास सुरुवात झाल्यानंतर आणि अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत, प्रत्यक्षात झाला असेल किंवा करण्याचे प्रस्तावित करण्यात आले असेल, आयोगाकडून, आवश्यक छाननीच्या अधीन राहून, मान्य करण्यात येईल:-

- (ए) कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील न फेडलेल्या दायित्वांमुळे
- (बी) कामाच्या मूळ व्याप्तीमधील चालू कामे, ज्यांचे कार्यान्वयन स्थगित ठेवण्यात आले आहे
- (सी) मूळ भांडवली खर्चातून उद्भवलेला लवादाचा निवाडा, अंतिम व अपील न करता येण्याजोगा आदेश किंवा कोर्टाची डिक्री, यांच्या पुर्ततेमुळे
- (डी) कायद्यातील बदलामुळे
- (इ) विनियम २७.७ मधील कमाल मर्यादा निकषांच्या अधीन राहून, प्रकल्पाच्या मूळ खर्चात समाविष्ट केलेली सुरवातीच्या सुट्या भागांची खरेदी
- (एफ) मूळ कामाच्या व्याप्तीत समाविष्ट नसलेला परंतु निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण प्रकल्पाचे कामकाज कार्यक्षमतेने व यशस्वीपणे चालविण्यासाठी आवश्यक झालेल्या अतिरिक्त कामावरील/सेवेवरील खर्च

परंतु असे की, तात्पुरत्या वीज दरास मंजूरी मागण्यासाठी करावयाच्या अर्जासोबत कामाची मूळ व्याप्ती खर्चाच्या अंदाजासह सादर करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, निर्मिती युनिट/केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा वाणिज्यिकरित्या सुरु झाल्याच्या दिनांकानंतर, अंतिम वीज दराच्या निश्चितीसाठी पाठवावयाच्या अर्जासोबत स्थगित ठेवलेली दायित्वे आणि कामे यांची यादी पाठविण्यात येईल.

- २८.२ अतिरिक्त भांडवलीकरणाचा होणारा परिणाम, असल्यास, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि दिनांक १ एप्रिल, २०१६ पासून सुरु होण-या तिस-या नियंत्रण कालावधीतील वीज दर निश्चितीकरणाच्या वेळी, विचारात घेण्यात येईल.

२९ ग्राहक वर्गणी, डिपॉझिटची कामे आणि अनुदान

- २९.१ पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाकडून करण्यात येत असलेल्या खालील प्रकारच्या कामांचे वर्गीकरण या वर्गवारीखाली करण्यात येईल-

- (ए) डिपॉझिट कामांच्या संदर्भात, उपयोगकर्त्याकडून निधीचा काही भाग किंवा सर्व निधी प्राप्त झाल्यानंतर करावयाची कामे

- (बी) राज्य आणि केंद्र शासनांकडून प्राप्त झालेल्या निधीतून तसेच आरजीजीव्हीवाय, एपीडीआरपी इ. योजनांखाली प्राप्त झालेल्या निधीतून हाती घेतलेली भांडवली खर्चाची कामे
- (सी) वरील प्रकारची अन्य कोणतीही अनुदाने आणि अशा रकमा ज्या परत करण्याचे कोणतेही बंधन नसते आणि ज्यांच्यावर कोणतेही व्याज लावण्यात येत नाही.

२९.२ अशा भांडवली खर्चाच्या रकमा हाताळण्याची तत्त्वे खालीलप्रमाणे राहतील :-

- (अ) या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे प्रमाणानुसार संचालन व देखभाल खर्च मंजूर करण्यात येतील.
- (ब) विनियम ३१ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या घसा-याशी संबंधित तरतुदी.
- (क) विनियम ३२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या भाग भांडवलावरील परताव्यासंबंधीच्या तरतुदी

३० कर्ज -भागभांडवल गुणोत्तर

३०.१ दिनांक १ एप्रिल, २०११ रोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झालेल्या प्रकल्पाकरिता, प्रत्यक्ष गुंतविलेले भाग भांडवल भांडवली खर्चाच्या ३० टक्क्यापेक्षा जास्त असेल तर ३० टक्क्यापेक्षा जास्त असलेले भाग भांडवल हे निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारकाकरिता प्रमाणानुसार कर्ज म्हणून समजण्यात येईल.

परंतु असे की, जर गुंतविलेले भाग भांडवल हे भांडवलीकृत केलेल्या मालमत्तांच्या भांडवली खर्चाच्या ३० टक्क्यांपेक्षा कमी असेल तर, प्रत्यक्ष गुंतविलेले भाग भांडवल हे वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी विचारात घेण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, परकीय चलनात गुंतविलेले भाग भांडवल हे प्रत्येक गुंतवणुकीच्या दिनांकाच्या दिवशी भारतीय रुपयामध्ये दाखविण्यात येईल.

स्पष्टीकरण:- निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांनी प्रकल्पाच्या निधी उभारणीकरिता भाग-भांडवल उभारताना आणि त्याच्या राखीव निधीतून निर्माण केलेल्या अंतर्गत स्रोतांची गुंतवणूक करताना त्यांना जर काही अधिमूल्य (प्रिमिअम) मिळाले तर, भाग-भांडवलावरील परताव्याची परिगणना करण्यासाठी ते भरणा केलेले भांडवल म्हणून समजण्यात येईल; परंतु असे की अशी अधिमूल्याची रक्कम आणि अंतर्गत स्रोत यांचा

प्रत्यक्षात वापर निर्मिती केंद्र, पारेषण यंत्रण आणि वितरण यंत्रणेचा भांडवली खर्च भागविण्यासाठी करण्यात येईल.

३०.२ निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत जर १ एप्रिल, २०११ पूर्वी प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चाच्या कारणास्तव जर कोणत्याही स्थिर मालमत्तेचे भांडवलीकरण करण्यात आले असेल तर, ३१ मार्च, २०११ रोजी संपणा-या कालावधीसाठी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आयोगाने परवानगी दिलेले कर्ज - भागभांडवल गुणोत्तर विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, मालमत्ता वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या मालमत्तेच्या बाबतीत वर उल्लेखलेले मान्यता दिलेले भाग भांडवल, अशा वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या मालमत्तेच्या मूळ खर्चाच्या ३० टक्क्यापर्यंत (किंवा ३० टक्क्यांपेक्षा कमी असल्यास, कागदोपत्री पुराव्याच्या आधारे प्रत्यक्ष भाग भांडवल), कमी करण्यात येईल,

परंतु आणखी असे की, हस्तांतरण योजनेच्या परिणामस्वरूप स्थापन केलेल्या निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारकाकरिता, भाग भांडवलाच्या निश्चितीकरणासाठी १ एप्रिल २०११ या तारखे ऐवजी हस्तांतरण योजनेची तारीख ही प्रभावी तारीख राहिल.

३०.३ १ एप्रिल, २०११ रोजी किंवा त्यापूर्वी केलेला किंवा प्रस्तावित केलेला कोणताही खर्च, ज्यास आयोगाने वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आणि आयुर्मान वाढविण्यासाठी नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाकरिता अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून मान्यता दिली आहे असा खर्च, या विनियमामध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे हाताळण्यात (परतफेडीसाठी) येईल.

३१ घसारा

३१.१ आयोगाने मान्यता दिलेला मालमत्तेवरील भांडवली खर्च हा घसा-याच्या प्रयोजनासाठी, आधार-मूल्य राहिल;

३१.२ निर्मिती कंपनी आणि पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक यांना, खाली नमूद केलेल्या पद्धतीस अनुसरून, त्यांच्या संबंधित व्यवसायात वापरलेल्या स्थिर मालमत्तेच्या मूल्यावर घसारा वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल :-

(ए) प्रकल्पाच्या/स्थिर मालमत्तेचा मान्यता दिलेला मूळ खर्च हा घसा-याच्या परिगणनेसाठी आधार-मूल्य राहिल;

परंतु असे की, वापरातून बाद केलेल्या/बदली केलेल्या स्थिर मालमत्तेचा/प्रकल्पाचा मान्यता दिलेला मूळ खर्च कमी केल्यानंतर, नवीन मालमत्तेच्या भांडवलीकृत केलेल्या संपूर्ण रकमेवर घसारा अनुज्ञेय राहिल

(बी) या विनियमाच्या **जोडपत्र-१** मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या दराने स्थिर पद्धतीने वार्षिक तत्वावर घसा-याची परिगणना करण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, प्रत्येक मालमत्तेवर सत्तर (७०) टक्के घसारा काढण्यात आल्यानंतर, त्या वर्षाच्या अखेरीस ३१ मार्च रोजी घसारा काढावयाची उर्वरित रक्कम ही, या विनियमातील तरतूदीप्रमाणे त्या मालमत्तेच्या उर्वरित उपयुक्त आर्युमानाच्या कालावधीत विभागलेली असेल, याची खात्री करतील;

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक वरीलप्रमाणे केलेल्या कृतीला पुष्टी देण्यासाठी, आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल आणि या विनियमातील तरतूदीनुसार आवश्यक असेल असा तपशील किंवा कागदोपत्री पुरावा आयोगाला सादर करतील.

(सी) मालमत्तेच्या अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या जास्तीत जास्त ९० टक्क्यांपर्यंत घसारा आकारण्यास परवानगी देण्यात येईल आणि अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या १० टक्के रक्कम ही या मालमत्तेचे भंगार मूल्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल;

३१.३ भाडे-पट्ट्यावर घेतलेल्या जमिनीशिवाय असलेली अन्य जमीन आणि विद्युत जल-निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत रिझर्वायरसाठी असलेली जमीन, ही घसारा आकारण्या-योग्य मालमत्ता नसेल आणि अशा जमिनीवरील खर्च, मालमत्तेचे घसारा आकारणी-योग्य मूल्य काढण्यासाठी, भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल;

३१.४ विद्यमान प्रकल्पांच्या बाबतीत, मालमत्तांच्या घसारा आकारण्या-योग्य एकूण मूल्यातून, ३१ मार्च २०११ पर्यंत आयोगाने मान्यता दिलेली संचयी तत्वावर काढलेली घसा-याची रक्कम वजा करून, दिनांक १ एप्रिल २०११ रोजी असलेले शिल्लक घसारा आकारणी-योग्य मूल्य काढण्यात येईल;

परंतु असे की, घसारा हा वाणिज्यिक कामकाजास सुरुवात झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून आकारण्यात येईल.

३१.५ वर्षाच्या काही भागासाठी मालमत्तेचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्याचे योजिले असल्यास, आयोगाने मान्यता दिलेल्या वर्षाच्या सुरुवातीस आणि अखेरीस मालमत्तेच्या सरासरी मूल्याच्या आधारे घसा-याची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु असे की, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी किंवा तिस-या नियंत्रण कालावधीतील वीज दर निश्चित करताना अंतिम अचूक समायोजन करण्याच्या वेळी, भांडवलीकृत केलेल्या मालमत्तेच्या घसा-याची फेर-परिगणना करण्यात येईल. घसा-याची परिगणना भांडवलीकरणाच्या दिनांकापासून यथा-प्रमाणात करण्यात आली आहे, याबाबत आयोगाने करावयाच्या आवश्यक छाननीस अधीन राहून, ही फेर-परिगणना, अर्जदाराने भांडवलीकृत केलेल्या मालमत्तांच्या कागदोपत्री पुराव्यावर, आधारित असेल.

३२. भाग भांडवलावरील परतावा

३२.१. निर्मिती

३२.१.१ भाग भांडवलावरील परताव्याची परिगणना विनियम ३० नुसार निश्चित केलेल्या भाग भांडवलावर दरवर्षी १५.५ टक्के दराने भारतीय रुपयामध्ये करण्यात येईल.

परंतु असे की, १ एप्रिल २०११ रोजी किंवा त्यापूर्वी कार्यान्वित झालेल्या प्रकल्पांच्या बाबतीत, जर असे प्रकल्प जोडपत्र ३ मध्ये नमूद केलेल्या कालावधीत पूर्ण करण्यात आले तर त्यांच्यासाठी ०.५ टक्के दराने अतिरिक्त परतावा अनुज्ञेय राहिल.

परंतु आणखी असे की, वर नमूद केलेल्या कालावधीत जर कोणत्याही कारणात्सव प्रकल्प पूर्ण झाला नाही तर ०.५ टक्के अतिरिक्त परतावा अनुज्ञेय राहणार नाही.

३२.२. पारिषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक

३२.२.१. पारिषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारकाच्या वायर व्यवसायाकरिता विनियम ३० नुसार निश्चित करण्यात आलेल्या भाग भांडवलावरील परताव्याची परिगणना दरवर्षी १५.५ टक्के दराने करण्यात येईल आणि वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ विजेच्या पुरवठ्यासाठी विनियम ३० नुसार निश्चित

करण्यात आलेल्या भाग भांडवलाच्या रकमेवर परतावा दरवर्षी १७.५ टक्के दराने भारतीय रुपयामध्ये अनुज्ञेय राहिल.

३२.२.२. भाग भांडवलावरील परताव्याची परिगणना खालील पध्दतीने करण्यात येईल:-

ए) आर्थिक वर्षाच्या सुरुवातीला असलेल्या भाग भांडवलाच्या रकमेवर या विनियमात वरीलप्रमाणे अनुज्ञेय दराने परतावा, अधिक

बी) या विनियमात वर नमूद केलेला अनुज्ञेय केलेला परतावा, अनुज्ञेय भांडवली खर्चाच्या भाग भांडवलाच्या भागावर ५० टक्के, पारेषण व्यवसाय किंवा वितरण व्यवसायाकरिता वापरात असलेल्या गुंतवणुकांवर, ज्याची परिगणना वरील विनियम २७, २८ आणि विनियम २९ प्रमाणे अशा आर्थिक वर्षासाठी करण्यात येईल.

३३. भांडवलातील कर्जावरील व्याज

३३.१.१ विनियम ३० मध्ये नमूद केलेल्या पध्दतीप्रमाणे काढलेले कर्ज, हे कर्जावरील व्याजाची परिगणना करण्यासाठी एकूण प्रमाणानुसार कर्ज म्हणून विचारात घेण्यात येईल.

परंतु असे की, मालमत्ता वापरातून बाद केल्यास किंवा बदली केल्यास वर उल्लेखलेले मान्यता दिलेले भांडवलातील कर्ज हे अशा वापरातून बाद केलेल्या किंवा बदली केलेल्या मालमत्तेच्या मूळ खर्चाच्या ७० टक्क्यापर्यंत (किंवा ७० टक्क्यांपेक्षा जास्त असल्यास, कागदपत्राच्या पुराव्यावर आधारे प्रत्यक्ष कर्ज) कमी करण्यात येईल,

३३.२ आयोगाने ३१ मार्च, २०११ पर्यंत मान्यता दिलेली संचयी परतफेड एकूण प्रमाणानुसार कर्जातून वजा करून दि. १ एप्रिल, २०११ रोजी प्रमाणानुसार बाकी कर्जाची रक्कम काढण्यात येईल.

३३.३ आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते २०१५-१६ च्या वीज दराच्या कालावधीकरिता परतफेड ही त्या संबंधित वर्षातील अनुज्ञेय घसाऱ्याच्या रकमेइतकी असेल.

३३.४ निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांना कर्ज परतफेड करण्यासाठी कोणताही विलंबावधी मिळाला असला तरी कर्जाची परतफेड ही प्रकल्प वाणिज्यिकरित्या सुरु झाल्याच्या पहिल्या वर्षापासून विचारात घेण्यात येईल आणि ती अनुज्ञेय वार्षिक घसाऱ्याच्या रकमेइतकी असेल.

३३.५ व्याजाचा दर हा निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारकांना वर्षाच्या सुरुवातीला लागू असलेल्या प्रत्यक्ष कर्जाच्या भागावर परिगणना केलेला भारांकित सरासरी व्याजाचा दर असेल.

परंतु असे की, एखाद्या विशिष्ट वर्षी प्रत्यक्ष कर्जाची कोणतीही रक्कम नसेल आणि प्रमाणानुसार मात्र अजूनही कर्ज शिल्लक असेल तर, भारांकित सरासरी व्याजाच्या अगदी अलीकडील उपलब्ध असलेला दर विचारात घेण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, यांच्याकडे जर प्रत्यक्षात कर्ज नसले तर निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारकाचा संपूर्ण कर्जाकरिता असलेला भारांकित सरासरी व्याज दर विचारात घेण्यात येईल.

३३.६. कर्जावरील व्याजाची परिगणना ही त्या वर्षाच्या प्रमाणानुसार सरासरी कर्जावर भारांकित सरासरी व्याज दर लावून करण्यात येईल.

३४. प्राप्ती कर

३४.१. आयोगाने विनियमन केलेल्या विद्युत व्यवसायाशी संबंधित आयोगाने मान्य केलेल्या अनुज्ञेय परताव्यावर प्रत्यक्ष भरणा केलेल्या प्राप्ती-कराच्या आधारे, उपलब्ध असलेल्या ताज्या लेखापरिक्षित लेख्यांनुसार आणि आवश्यक छाननीस अधीन राहून, आयोग, बहु-वर्षीय वीज दराच्या आदेशात नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी देय असलेल्या प्राप्ती-करास तात्पुरती मंजूरी देईल,

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक यांनी मिळविलेल्या कार्यक्षमता नफ्यावर आणि प्रोत्साहन अधिदानावर कोणताही प्राप्ती-कर विचारात घेतला जाणार नाही.

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक त्यांची प्राप्ती-कराची रक्कम “ प्राप्ती-कराची प्रतिपूर्ती” या वेगळ्या शीर्षाखाली दाखवतील.

३४.२ निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानेधारक आणि वितरण परवानेधारक यांच्या विनियमित व्यवसायाच्या उत्पन्नावर, मान्यता दिलेल्या आणि प्रत्यक्ष भरणा केलेल्या प्राप्ती-करात कोणतीही तफावत असल्यास तिची प्रतिपूर्ती, मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्याच्या वेळी सादर केलेल्या कागदोपत्री पुराव्यांच्या आणि तिस-या नियंत्रण कालावधीच्या बहु-वर्षीय वीज दराच्या आदेशाच्या आधारे, आवश्यक छाननीस

अधीन राहून, निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानेधारक आणि वितरण परवानेधारकांना करण्यात येईल किंवा त्यांच्याकडून वसूल करण्यात येईल.

- ३४.३ लाभधारक किंवा ग्राहक यांना वीज दराच्या माध्यमातून असा प्राप्ती-कर लावल्या नंतर त्यांच्याकडून कमी किंवा जास्त झालेल्या वसूलीची कोणतीही रक्कम ही, वैधानिक लेखापरिक्षकांनी प्रमाणित केल्यानुसार, प्राप्तीकर अधिनियम, १९६१ अंतर्गत करण्यात आलेल्या प्राप्ती-कर निर्धारणाच्या आधारे असेल. निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, या फरकाच्या रकमेचा समावेश मध्यावधी कामगिरीच्या आढाव्याच्या याचिकेत आणि तिस-या नियंत्रण कालावधीतील बहु-वर्षीय वीज दराच्या याचिकेत करू करेल, परंतु असे की, आयोगाने विनियमित केलेल्या व्यवसायाखेरीज अन्य कोणत्याही उत्पन्नावरील कर हा वीज दरात ग्राहकांना लागू करण्यात येणार नाही आणि अशा अन्य उत्पन्नावरील कर हा निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक, जसे असेल तसे, सहन करेल.

३५ खेळत्या भांडवलावरील व्याज

३५.१ निर्मिती

- (ए) कोळश्यावर आधारित/ तेलावर आधारित/ लिग्नाईटद्वारे प्रज्वलित निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल;
- (एक) खाणी जवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रांकरीता दीड महिन्यासाठी आणि खाणी जवळ नसलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत दोन (२) महिन्याकरिता कोळसा किंवा लिग्नाईट वरील खर्च, केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप;
- (दोन) तेलावरील दोन (२) महिन्याचा खर्च - केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप;
- (तीन) दुय्यम इंधन तेलावरील दोन (२) महिन्याचा खर्च - केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप;
- (चार) संचालन व देखभालीवरील एक (१) महिन्याचा खर्च;
- (पाच) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - मागील खर्चाच्या एक (१) टक्का; आणि

- (सहा) केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप गणना केलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि उर्जा आकारांच्या बेरजेच्या सममूल्य दोन (२) महिन्यातील वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणा-या रकमा; वजा
- (सात) केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप परिगणना केलेल्या इंधनावरील खर्चाच्या एक (१) महिन्यापर्यंत इंधनासाठी (तेल आणि दुय्यम इंधन तेलासह) देय रकमा;
- (बी) गॅस टर्बाइनवर/कम्बाइन्ड सायकलवर चालणा-या निर्मिती केंद्रांकरिता, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल:-
- (एक) वायु इंधन/किंवा द्रव इंधनावर चालणा-या निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचा प्रकार विचारात घेऊन, केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप, एक (१) महिन्याचा इंधन खर्च;
- (दोन) केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप, पंधरा (१५) दिवसांसाठी द्रव इंधनाचा साठा;
- (तीन) संचालन व देखभालीवरील एक (१) महिन्याचा खर्च; आणि
- (चार) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - मागील खर्चाच्या एक (१) टक्का; आणि
- (पाच) केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप परिगणना केलेल्या वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या बेरजेच्या दोन (२) महिन्यातील सममूल्य वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणा-या रकमा; वजा
- (सहा) केंद्राच्या उपलब्धता लक्ष्यास अनुरूप परिगणना केलेल्या इंधनावरील खर्चाच्या एक (१) महिन्यापर्यंतच्या इंधनासाठी (द्रव इंधन साठ्यासह) देय रकमा;
- (सी) जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत, खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा समावेश असेल:-
- (एक) संचालन व देखभालीवरील एक (१) महिन्याचा खर्च;
- (दोन) देखभालीसाठी सुट्या भागांवरील खर्च - मागील खर्चाच्या एक (१) टक्का; आणि

(तीन) प्रमाण क्षमता निर्देशांकानुसार परिगणना केलेल्या वार्षिक स्थिर आकारांच्या दोन (२) महिन्यातील सममूल्य वीज विक्रीद्वारे मिळू शकणा-या रकमा.

(डी) स्वतःच्या निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, या विनियमानुसार खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यासाठी, निर्मिती व्यवसायाकडून किरकोळ पुरवठा व्यवसायाला करावयाच्या विजेच्या पुरवठ्याच्या प्रमाणात, मिळू शकणारी (रिसीव्हेबल्स) कोणतीही रक्कम अनुज्ञेय नसेल.

(इ) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्यात आला असेल त्या दिवशी असणा-या भारतीय स्टेट बँकेच्या स्टेट बँक अँडव्हान्स रेट (एस बी ए आर) इतका असेल.

३५.२ पारिषण

(ए) पारिषण परवानाधारकाला, आर्थिक वर्षाकरिता खालीलप्रमाणे परिगणना केलेल्या, अंदाजित खेळत्या भांडवलावर व्याज अनुज्ञेय राहिल:-

(एक) अशा आर्थिक वर्षात संचालन व देखभालीवर होणा-या खर्चाच्या एक-बारांश (१/१२); अधिक

(दोन) अशा आर्थिक वर्षातील प्रत्येक महिन्याच्या शेवटी शिल्लक असलेला इंधनासह भांडार, साहित्य व पुरवठा यांच्या पुस्तकी किंमतीच्या बेरजेच्या एक-बारांश (१/१२); अधिक

(तीन) विद्यमान पारिषण दरापासून अपेक्षित महसुलाच्या दीड महिन्यातील सममूल्य रक्कम; वजा

(चार) पारिषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून सुरक्षा अनामत म्हणून घेतलेली, असल्यास, रक्कम.

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणाच्या तत्त्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्यात आला असेल त्या दिवशी असणा-या भारतीय स्टेट बँकेच्या स्टेट बँक अँडव्हान्स रेट (एस बी ए आर) इतका असेल.

(सी) पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून सुरक्षा अनामत म्हणून घेतलेल्या रकमेवर ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्यात आला असेल त्या दिवशी असणा-या बँकेच्या दराने व्याज अनुज्ञेय राहिल.

३५.३ वितरण वायर व्यवसाय

(ए) वितरण परवानाधारकाला वितरण वायर व्यवसायासाठी आर्थिक वर्षाकरिता खालीलप्रमाणे परिगणना केलेल्या अंदाजित खेळत्या भांडवलावर व्याज अनुज्ञेय राहिल:-

(एक) अशा आर्थिक वर्षाकरिता होणा-या संचालन व देखभाल खर्चाच्या एक-बारांश(१/१२); अधिक

(दोन) अशा आर्थिक वर्षातील प्रत्येक महिन्याच्या शेवटी शिल्लक असलेल्या इंधनासह भांडार, साहित्य व पुरवठा यांच्या पुस्तकी किंमतीच्या बेरजेच्या एक-बारांश(१/१२); अधिक

(तीन) वितरण वायरच्या वापरासाठी विद्यमान वीज दरातील आकारांनुसार मिळणा-या अपेक्षित महसूलाच्या दोन (२) महिन्यातील सममूल्य रक्कम; वजा

(चार) वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून घेतलेली सुरक्षा अनामतीची रक्कम;

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणाच्या तत्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्यात आला असेल त्या दिवशी असणा-या भारतीय स्टेट बँकेच्या स्टेट बँक अँडव्हान्स रेट (एस बी ए आर) इतका असेल.

(सी) वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून सुरक्षा अनामत म्हणून घेतलेल्या रकमेवर ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्यात आला असेल त्या दिवशी असणा-या बँकेच्या दराने व्याज अनुज्ञेय राहिल.

३५.४ विजेचा किरकोळ पुरवठा व्यवसाय

(ए) वितरण परवानाधारकाला आर्थिक वर्षाकरिता खालीलप्रमाणे परिगणना केलेल्या अंदाजित खेळत्या भांडवलावर व्याज अनुज्ञेय राहिल:-

(एक) अशा आर्थिक वर्षाकरिता होणा-या संचालन व देखभाल खर्चाच्या एक-बारांश (१/१२); अधिक

(दोन) अशा आर्थिक वर्षातील प्रत्येक महिन्याच्या शेवटी शिल्लक असलेल्या इंधनासह भांडार, साहित्य व पुरवठा यांच्या पुस्तकी किंमतीच्या बेरजेच्या एक-बारांश(१/१२); अधिक

(तीन) विद्यमान वीज दराने विजेच्या विक्रीपासून मिळणाऱ्या अपेक्षित महसुलाच्या दोन (२) महिन्यातील सममूल्य रक्कम; वजा

(चार) किरकोळ पुरवठा ग्राहकाकडून अधिनियमाच्या कलम ४७ च्या उप-कलम (१) च्या खंड (ए) आणि खंड (बी) नुसार घेतलेल्या सुरक्षा अनामतीच्या रकमा; वजा

(पाच) वार्षिक वीज प्राप्ती योजनेवर आधारित, एक (१) महिन्यातील वीज खरेदीच्या खर्चाशी सममूल्य रक्कम;

परंतु असे की, स्वतःच्या निर्मिती केंद्राकडून वीज प्राप्त करून घेतल्यास, या विनियमानुसार खेळत्या भांडवलाची परिगणना करण्यासाठी, निर्मिती व्यवसायाकडून किरकोळ पुरवठा व्यवसायाला करावयाच्या विजेच्या पुरवठ्याच्या प्रमाणात, कोणतीही देय रक्कम अनुज्ञेय नसेल.

(बी) खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर हा प्रमाणाच्या तत्वावर आधारित असेल आणि तो ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी अर्ज करण्यात आला असेल त्या दिवशी असणाऱ्या भारतीय स्टेट बँकेच्या स्टेट बँक अँडव्हान्स रेट (एस बी ए आर) इतका असेल.

(सी) किरकोळ पुरवठा ग्राहकांकडून घेतलेल्या सुरक्षा अनामतीच्या रकमांवर ज्या दिवशी वीज दराच्या निश्चितीसाठी अर्ज करण्यात आला असेल त्या दिवशी असणाऱ्या बँक दराने व्याज अनुज्ञेय राहिल.

३६ आकस्मिक राखीव निधीकरिता वर्गणी

३६.१ पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाने आकस्मिक राखीव निधीसाठी विनीयोजन केले असल्यास, स्थिर मालमत्तेच्या मूळ खर्चाच्या ०.२५ टक्क्यांपेक्षा कमी नसेल आणि ०.५ टक्क्यांपेक्षा जास्त नसेल इतकी रक्कम, अशा विनियोजनासाठी, एकूण महसुली गरजेची परिगणना करताना दर वर्षी अनुज्ञेय राहिल.

परंतु असे की, जेथे अशा स्थिर मालमत्तेच्या मूळ खर्चाच्या पाच (५) टक्क्यांपेक्षा जास्त आकस्मिक राखीव निधीची रक्कम असेल, ज्याच्या परिणामस्वरूप राखीव निधी सदर कमाल मर्यादेपेक्षा जास्त होणार असेल तर, अशा विनियोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही.

परंतु आणखी असे की, अशी विनियोजन केलेली रक्कम, आर्थिक वर्ष संपल्यानंतर सहा महिन्यांच्या आत, भारतीय न्यास अधिनियम, १८८२ अंतर्गत प्राधिकृत करण्यात आलेल्या रोख्यांमध्ये गुंतविण्यात येईल.

३६.२ आयोगाने मान्यता दिलेल्या खालील आकारांवरील खर्च करण्याच्या प्रयोजनाशिवाय, आकस्मिक निधीतून, परवान्याच्या मुदतीत, रक्कम काढण्यात येणार नाही:-

ए) अपघात, संप किंवा व्यवस्थापनाकडून टाळता आले नसते अशा परिस्थितीमुळे होणारा खर्च किंवा नफ्यातील नुकसान,

ब) सर्वसाधारण देखभाल किंवा नवीकरणासाठी आवश्यक असलेल्या खर्चाशिवाय संयंत्र किंवा संयंत्रातील फिरणारे भाग बदलण्यासाठी किंवा काढून टाकण्यासाठीचा खर्च,

क) सध्या अस्तित्वात असलेल्या कोणत्याही कायद्याखाली आणि ज्यासाठी तरतूद करण्यात आलेली नाही अशा बाबीसाठी देय होणारी भरपाईची रक्कम,

परंतु असे की, आकस्मिक निधीमधून अशी रक्कम काढताना तिची परिगणना करण्यासाठी परवानाधारकाला विमा संरक्षणाचा एक भाग म्हणून प्राप्त झालेल्या भरपाईच्या अन्य कोणत्याही रकमेचे यथोचित समायोजन करण्यात येईल.

३६.३ वर नमूद केल्याप्रमाणे आकस्मिक राखीव निधीच्या मूल्यात घट झाल्यास, या घटीचे समायोजन, वीज दराचा एक भाग म्हणून, करण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

भाग- एफ: वीज निर्मिती

३७. व्याप्ती

३७.१ भाग-एफ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाला वीज निर्मितीच्या पारंपरिक स्त्रोतांकडून होणाऱ्या विजेच्या पुरवठ्यासाठी वीज दर निश्चितीकरणास लागू राहतील;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाला नूतनशील उर्जा स्त्रोताकडून होणाऱ्या विजेच्या पुरवठ्यासाठीचे वीज दर हे आयोगाच्या संबंधित विनियमात/आदेशात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या अटी व शर्तीनुसार निश्चित करण्यात येतील.

३७.२ निर्मिती कंपनीने वितरण परवानाधारकाला करावयाच्या वीज पुरवठ्यासाठीच्या वीज दराचे, खालील प्रकरणी निश्चितीकरण करताना आयोग या भागात असलेल्या अटी व शर्तीचे मार्गदर्शन घेईल :-

(ए) जेथे या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्या नंतर करण्यात आलेल्या वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्थेच्या अनुरोधाने वीज दर असेल तर; किंवा

(बी) जेथे या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्यापूर्वी वीज खरेदी करार किंवा व्यवस्था करण्यात आली असेल तर आणि आयोगाने जर अशा करारास / व्यवस्थेला पूर्वी मान्यता दिलेली नसेल किंवा अशा करार/व्यवस्थेत वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००५ वर आधारित वीज दर अभिप्रेत असेल तर; किंवा

(सी) जेथे वितरण परवानाधारक वीज निर्मितीचा व्यवसाय करत असेल तर, वितरण परवानाधारकाच्या निर्मिती व्यवसायाकडून त्याच्या किरकोळ व्यवसायाला करण्यात येत असलेल्या वीज पुरवठ्याची हस्तांतरण किंमत निश्चित करण्यासाठी;

परंतु असे की, जेथे उचित वाटेल अशा प्रकरणी, प्रकरणातील परिस्थितीचा विचार करून, आयोग, या भागात असलेल्या निकषांपासून फारकत घेऊ शकेल किंवा विशिष्ट प्रकरणासाठी पर्यायी निकष विनिर्दिष्ट करेल;

परंतु असे की, अशी फारकत घेतल्यास त्याबाबतची कारणे नोंदविण्यात येतील.

३७.३ या भाग-एफ मध्ये काहीही नमूद करण्यात आले असले तरी, केंद्र शासनाने दिलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार पारदर्शक बोली प्रक्रियेद्वारे जर वीज दर निश्चित करण्यात आला असेल तर असा वीज दर आयोग स्वीकारेल.

३८ वीज निर्मिती कंपनीच्या वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी याचिका

- ३८.१ विद्युत निर्मिती कंपनीला, वितरण परवानाधारकाला करावयाच्या वीज पुरवठ्याचे दर निश्चित करण्यासाठी, या विनियमातील भाग सी नुसार याचिका दाखल करावी लागेल.
- ३८.२ या विनियमांखाली विद्युत निर्मिती केंद्राचा वीज दर हा टप्पा-निहाय, युनिट-निहाय किंवा संपूर्ण विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी निश्चित करता येईल. या भागात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या विद्युत निर्मिती केंद्रासाठीच्या वीज दराच्या अटी व शर्ती या विद्युत निर्मिती केंद्राप्रमाणे, टप्प्यांना किंवा युनिटसना किंवा निर्मिती केंद्राला, जसे जसेल तसे, त्याच पद्धतीने लागू राहतील.
- ३८.३ जेथे विद्युत निर्मिती केंद्राच्या टप्प्यासाठी किंवा युनिटसाठी वीज दर निश्चित करण्यात येत असेल तेव्हा, विद्युत निर्मिती कंपनी ही सामायिक सुविधांच्या भांडवली खर्चाचे आणि सर्व टप्पे व युनिट्सच्या, संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप करताना, जसे असेल तसे, वाजवी आधार स्वीकारेल;
परंतु असे की, अशा खर्चाचे वाटप कोणत्या आधारे केले ते दाखविणारे एक विवरणपत्र विद्युत निर्मिती कंपनी ठेवेल जे वैधानिक लेखापरीक्षकाकडून यथोचितपणे लेखापरीक्षित व प्रमाणित करण्यात येईल तसेच लेखापरीक्षित आणि प्रमाणित विवरणपत्र आयोगाला वीज दर निश्चितीकरणाचा अर्ज सादर करताना त्यासोबत पाठविण्यात येईल.
- ३८.४ विद्युत निर्मिती कंपनी, युनिट किंवा टप्पा किंवा संपूर्ण निर्मिती केंद्राचे, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु होण्याच्या अपेक्षित दिनांकाच्या आधी, तात्पुरता वीज दर निश्चित करण्यासाठी याचिका सादर करू शकेल. ही याचिका, ती सादर करण्याच्या दिनांकापर्यंत किंवा तत्पूर्वीच्या दिनांकापर्यंत प्रत्यक्ष केलेल्या भांडवली खर्चाच्या आधारे, असा भांडवली खर्च वैधानिक लेखापरीक्षकाद्वारे यथोचितपणे लेखापरीक्षित आणि प्रमाणित करण्यात आलेला असेल, सादर करण्यात येईल आणि तात्पुरत्या वीज दरानुसार आकारणी, असे युनिट, किंवा टप्पा किंवा निर्मिती केंद्र, जसे असेल तसे, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापासून, करण्यात येईल.
- ३८.५ वार्षिक लेखापरीक्षित लेख्यांवर आधारित वैधानिक लेखापरीक्षकाने यथोचितपणे प्रमाणित केलेल्या निर्मिती केंद्राच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापर्यंत करण्यात आलेल्या प्रत्यक्ष भांडवली खर्चाच्या आधारे,

अंतिम वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी, विद्युत निर्मिती कंपनी या विनियमांना अनुसरून एक नवीन याचिका सादर करेल.

- ३८.६ आयोगाने निश्चित केलेल्या तात्पुरता वीज दर आणि अंतिम वीज दरातील कोणत्याही फरकाचे समायोजन, ज्याचा संबंध विद्युत निर्मिती कंपनीशी जोडता येण्यासारखा नसेल, आयोगाने दिलेल्या निर्देशांप्रमाणे पुढील वर्षाच्या अंतिम वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या वेळी, करण्यात येईल.
- ३८.७ सिंचन, पूर नियंत्रण आणि विद्युत भाग यासह असलेल्या बहु-उद्देशीय जल विद्युत प्रकल्पांच्या संबंधात, प्रकल्पाच्या फक्त विद्युत भागांशी संबंधित असलेला भांडवली खर्च वीज दर निश्चितीकरणाच्या वेळी विचारात घेण्यात येईल.

३९ वीज दराचे भाग

- ३९.१ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या विजेच्या विक्रीचा दर हा दोन भागांचा म्हणजेच वार्षिक स्थिर आकारांची आणि ऊर्जा (अस्थिर) आकारांची, (प्राथमिक आणि दुय्यम इंधन खर्चाच्या वसुलीसाठी) वसूली, असा असेल.
- ३९.२ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या विजेच्या विक्रीचा दर हा दोन भागांत म्हणजेच क्षमता आकारांची आणि ऊर्जा आकारांची वसूली, असा असेल.

४० वार्षिक स्थिर आकार

- ४०.१ वार्षिक स्थिर आकारांचे घटक

वार्षिक स्थिर आकारांचे घटक खालीलप्रमाणे असतील-

- (ए) भाग भांडवलावरील परतावा ;
- (बी) भांडवलातील कर्जावर व्याज;
- (सी) घसारा;
- (डी) संचालन व देखभालीवरील खर्च;
- (इ) खेळत्या भांडवलावरील व्याज

वजा:

- (ए) वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न

परंतु असे की, औष्णिक आणि जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता घसारा, भांडवलातील कर्जावर व्याज आणि भाग भांडवलावरील परतावा या विनियमांच्या भाग इ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तरतुदीनुसार विचारात घेण्यात येईल.

४१ भांडवली खर्च

४१.१ प्रकल्पाच्या भांडवली खर्चात खालील बाबींचा समावेश राहिल :-

ए. आयोगाने आवश्यक छाननीनंतर मान्यता दिलेले बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज आणि उभारलेले भांडवल यावरील व्याजासह केलेला खर्च;

बी. कमाल मर्यादेच्या दरांना अधीन राहून, सुरुवातीला भांडवलीकृत केलेले सुटे भाग; आणि

सी. या विनियमांखाली निश्चित करण्यात आलेले खेळते भांडवल;

परंतु असे की, या प्रकल्पाचे भाग असलेला व सुयोग्य वाटपावर आधारित असलेला, सामायिक मालमत्तांवरील खर्च विचारात घेण्यात येईल आणि असा वाटप केलेला खर्च हा भांडवली खर्चाचा भाग असेल;

परंतु असे की, प्रकल्पाचा भाग असलेल्या परंतु सध्या वापरात नसलेल्या मालमत्ता भांडवली खर्चातून वगळण्यात येतील.

४१.२ आयोगाने आवश्यक छाननीनंतर मान्य केलेला भांडवली खर्च हा वीज दर निश्चितीकरणासाठी आधारभूत राहिल.

परंतु असे की, विद्युत निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक यांच्यातील वीज खरेदी करारात प्रत्यक्ष खर्चावर जर मर्यादा घालण्यात आली असेल तर, या विनियमांच्या प्रयोजनार्थ, प्रकल्पाचा मूळ खर्च हा या मर्यादेपेक्षा जास्त असणार नाही.

परंतु आणखी असे की, आवश्यक छाननीमध्ये, भांडवली खर्चाचा वाजवीपणा, भांडवल उभारणीची योजना, बांधकामाच्या कालावधीतील व्याज, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, खर्चात झालेली वाढ आणि वेळेत झालेली वाढ आणि वीज

दराच्या निश्चितीकरणासाठी आयोगास उचित वाटणा-या अशा अन्य बाबींचा समावेश असेल.

परंतु आणखी असेही की, विद्यमान निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्या पूर्वी आयोगाने मान्यता दिलेला प्रकल्पाचा भांडवली खर्च आणि दुस-या नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षाकरिता प्रस्तावित व भांडवलीकृत केलेला अद्याप करावयाचा अतिरिक्त भांडवली खर्च, ज्यास आयोगाकडून मान्यता देण्यात येईल त्यानुसार, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आधारभूत राहिल.

परंतु असेही की, जल-विद्युत निर्मिती केंद्राची जागा जर राज्य शासनाकडून पारदर्शक बोली प्रक्रियेचा अवलंब करून विकासकाला (जो राज्य शासन नियंत्रित किंवा राज्य शासनाच्या मालकीची कंपनी नसेल) देण्यात आली असेल, तर या संदर्भात झालेला किंवा अद्याप करावयाचा बांधील खर्च, प्रकल्प जागेचे वाटप होण्यासाठी प्रकल्प विकासकाने राज्य शासनाला द्यावयाची अधिमूल्याची(प्रिमियमची) रक्कम, या बाबींवरील खर्च भांडवली खर्चात समाविष्ट करण्यात येणार नाही.

परंतु असे की, अशा जल विद्युत निर्मिती केंद्राच्या भांडवली खर्चामध्ये खालील खर्चाचा समावेश असेल.:-

(ए) मान्यता दिलेल्या प्रकल्पाच्या पुनर्वसन आणि पुनर्वसाहत योजनेवरील खर्च, जो राष्ट्रीय पुनर्वसन आणि पुनर्वसाहत धोरण आणि मान्यता दिलेल्या पुनर्वसन आणि पुनर्वसाहत योजनेस अनुसरून असेल. आणि

(बी) बाधित क्षेत्रामध्ये विकासकाने राजीव गांधी ग्रामीण विद्युतीकरण योजनेखालील प्रकल्पासाठी द्यावयाच्या दहा (१०) टक्के वर्गणीवरील खर्च.

४१.३ अतिरिक्त भांडवलीकरण:- प्रकल्पाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकानंतर आणि अंतिम मुदतीच्या दिनांकापर्यंत, मूळ कामाच्या खर्चाच्या व्याप्तीमध्ये, प्रत्यक्ष झालेला खालील भांडवली खर्च, आवश्यक छाननीस अधीन राहून, आयोगाकडून प्रकल्पाच्या मूळ खर्चात समाविष्ट करण्यास परवानगी देता येईल:-

(एक) स्थगित/अदा न केलेली दायित्वे;

- (दोन) कार्यान्वयन स्थगित ठेवलेली कामे;
- (तीन) विनियम २७ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या कमाल मर्यादेच्या अधीन राहून, कामाच्या मूळ व्याप्तीत समाविष्ट असलेल्या सुरुवातीच्या भांडवली खर्चाचे सुटे भाग प्राप्त करून घेणे;
- (चार) लवादाचा निवाडा किंवा न्यायालयाचा आदेश किंवा डिक्री या संबंधांतील पूर्तता करावयाची दायित्वे;
- (पाच) कायद्यातील बदलांमुळे झालेला खर्च.

परंतु असे की, कामाच्या मूळ व्याप्तीमध्ये समाविष्ट असलेली कामे, त्यावरील खर्चाचे अंदाज, अदा न केलेली दायित्वे आणि कार्यान्वयनासाठी स्थगित ठेवलेली कामे, या बाबींचा तपशील वीज दर निश्चितीकरणाच्या अर्जासोबत पाठविण्यात येईल.

४१.४ खालील स्वरूपाचा अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर प्रत्यक्ष झालेला भांडवली खर्च प्रकल्पाच्या मूळ खर्चात समाविष्ट करण्यासाठी आयोगास, आवश्यक छाननीच्या अधीन राहून, मान्यता देता येईल:-

- (एक) लवादाचा निवाडा आणि न्यायालयाचा अपील न करता येण्याजोगा आदेश किंवा डिक्री यासंबंधीची पूर्तता करावयाची दायित्वे;
- (दोन) कायद्यातील बदलांमुळे होणारा खर्च;
- (तीन) कामाच्या मूळ व्याप्तीतील राखेचा तलाव, राख हाताळण्याची यंत्रणा या संबंधातील स्थगित ठेवलेली कामे; आणि
- (चार) विद्युत जल-निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, नैसर्गिक प्रकोपांमुळे झालेल्या नुकसानीमुळे सदर खर्च (ज्यात निर्मिती कंपनीच्या निष्काळजीपणामुळे विद्युत केंद्रात पुराचे पाणी शिरल्यामुळे झालेल्या नुकसानीचा समावेश नसेल) करणे आवश्यक झाले असेल; भौगोलिक कारणांमुळे झालेल्या खर्चाचा देखील समावेश असेल असा, विमा योजनेखाली मिळालेली भरपाई समायोजित केल्यावर करावा लागणारा, उर्वरित खर्च; तसेच संयंत्राचे कामकाज यशस्वीरित्या आणि कार्यक्षमतेने चालू राहावे यासाठी आवश्यक झालेला व केलेला कोणताही अतिरिक्त खर्च;

४१.५ अन्य बाबी/मालमत्तांवर, ज्या निर्मिती मालमत्ता नसतील, झालेला कोणताही खर्च, ज्यात खालील बाबींवरील खर्च, परंतु तेवढ्या बाबींपुरताच मर्यादित न

राहता, समाविष्ट असेल - नेहमीची हत्यारे व साधने, वैयक्तिक संगणक, फर्निचर, वातानुकुलिन यंत्रे, व्होल्टेज स्टॅबिलायझर्स, रेफ्रीजरेटर्स, पंखे, कुलर्स, हीट कनव्हेक्टर्स इ. जी अंतिम मुदतीच्या दिनांकानंतर खरेदी करण्यात आलेली असतील त्यांचे, आयोगाच्या पूर्व-मान्यतेने भांडवलीकरण, करता येईल.

४१.६ नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण

(एक) निर्मिती केंद्राचे किंवा त्याच्या युनिटचे आयुर्मान, त्याच्या उपयुक्त आयुर्मानाच्या पलीकडे आणखी वाढविण्यासाठी, विद्युत निर्मिती कंपनी अशा केंद्राच्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणावरील खर्च करण्यासाठी आयोगाच्या मान्यतेसाठी एक प्रस्ताव अर्जासोबत सादर करेल. या प्रस्तावासोबत सविस्तर प्रकल्प अहवाल, ज्यात कामाची पूर्ण व्याप्ती, खर्चाचे समर्थन, खर्च-लाभांचे विश्लेषण, संदर्भ दिनांकानंतर वाढीव आयुर्मानाचा अंदाज, लागणा-या भांडवलाची उभारणी, खर्चाची टप्पा-निहाय विभागणी, काम पूर्ण करण्याचे वेळापत्रक, संदर्भासाठी विचारात घेतलेली किंमतीची पातळी, काम पूर्ण करण्याचा अंदाजित खर्च, लाभधारकांबरोबर केलेल्या विचार-विनिमयाचे अभिलेखे आणि निर्मिती कंपनीने आवश्यक म्हणून विचारात घेतलेली अन्य कोणतीही माहिती, या बाबींचा समावेश असेल;

परंतु असे की, कोळशावर आधारित/लिग्नाईटवर प्रज्वलित होणा-या औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनी, तिच्या निर्मिती केंद्राचे किंवा युनिटचे आयुर्मान, उपयुक्त आयुर्मानाच्या पलीकडे वाढविण्यासाठी केलेल्या नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचा खर्च भागविण्यासाठी भरपाई म्हणून, खंड (चार)मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांना अनुसरून मिळणारी 'विशेष सूट' प्राप्त करून घेऊ शकेल आणि अशा परिस्थितीत, भांडवली खर्चात सुधारणा करण्याचा विचार करण्यात येणार नाही आणि लागू असणा-या कामकाजाच्या निकषात सुधारणा करण्यात येईल. परंतु विशेष सूट वार्षिक स्थिर खर्चामध्ये समाविष्ट करण्यात येईल;

परंतु असेही की, ज्या निर्मिती केंद्र किंवा युनिटचे नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेण्यात आले असून त्यावरील खर्चास

आयोगाने, या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकापूर्वी मान्यता दिलेली आहे, अशा प्रकरणी वरील पर्याय उपलब्ध असणार नाही.

- (दोन) जेथे निर्मिती कंपनीने, नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाच्या मान्यतेसाठी अर्ज केला असेल तर, खर्चाच्या अंदाजाचा वाजवीपणा, काम पूर्ण करण्याचे वेळापत्रक, कार्यक्षम तंत्रज्ञानाचा वापर, लाभ-खर्चाचे विश्लेषण आणि आयोग विचारात घेईल असे संबंधित अन्य घटक, या बाबींचा योग्य विचार करून अशा अर्जाला मंजूरी देण्यात येईल.
- (तीन) नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणावरील खर्च आणि आयुर्मानाची वाढ यांच्या अंदाजावर आधारित आवश्यक छाननीनंतर आयोगाने मान्यता दिलेला आणि करण्यात आलेला किंवा अद्याप करावयाचा प्रस्तावित खर्च, आणि त्यातून संचित घसा-यावरील खर्च, जो प्रकल्पाच्या मूळ खर्चातून यापूर्वीच वसूल केलेला असेल, वजा केल्यानंतर, उर्वरित खर्च वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी आधारभूत राहिल.
- (चार) या विनियमाच्या खंड एक (१) मधील पहिल्या परंतुकातील पर्यायाचा निर्मिती कंपनीने दुसरा मार्ग म्हणून स्वीकार केल्यानंतर, कोळशावर आधारित/लिग्नाईटवर प्रज्वलित औष्णिक निर्मिती केंद्रासाठी, रुपये ५ लाख/मेगावॅट/वर्ष दराने विशेष सूट आर्थिक वर्ष २०११-१२ मध्ये देण्यात येईल. त्यानंतर दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता त्यामध्ये ५.७२ %ने वाढ देण्यात येईल. ही वाढ निर्मिती केंद्राच्या संबंधित युनिटच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकाच्या आधारे उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण झाल्याच्या संबंधित दिनांकापासून पुढील आर्थिक वर्षापासून युनिट-निहाय देण्यात येईल.

परंतु असे की, ज्या युनिटचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज दिनांक १ एप्रिल २०११ रोजी पंचवीस (२५) वर्षाहून अधिक काळ चालू आहे अशा युनिटच्या बाबतीत, वरील सूट आर्थिक वर्ष २०११-१२ पासून अनुज्ञेय राहिल.

४२ अनिश्चित विजेची विक्री

- ४२.१ औष्णिक निर्मिती केंद्राने वितरण परवानाधारकाला करावयाचा अनिश्चित वीज विक्रीचा दर हा आवश्यक छाननीच्या अधीन राहून, त्या कालावधीत झालेल्या प्रत्यक्ष इंधन खर्चाशी, ज्यात त्या कालावधीत झालेल्या दुय्यम इंधन खर्चाचा समावेश असेल, जसे असेल तसे, सममूल्य असेल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीला अनिश्चित विजेच्या विक्रीपासून, इंधन खर्चाच्या वसुलीशिवाय मिळालेला अन्य कोणताही महसूल हा भांडवली खर्चातून कमी करण्यात येईल आणि तो महसूल म्हणून धरण्यात येणार नाही.

४३ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

४३.१ निर्मिती कंपनीचा वार्षिक स्थिर खर्च निश्चित करताना, निर्मिती व्यवसायाशी संबंधित आयोगाने मान्यता दिलेले वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न हे वार्षिक स्थिर आकारातून कमी करण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी तिच्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजांचा संपूर्ण तपशील आयोग वेळोवेळी विनिर्दिष्ट करेल त्या नमुन्यांमध्ये सादर करेल.

वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्न म्हणून विचारात घेण्यासाठी विविध शीर्षकांची सूचक यादी खालीलप्रमाणे असेल:-

- (ए) जमीन किंवा इमारत भाड्याने दिल्यामुळे मिळणारे उत्पन्न;
- (बी) भंगार विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (सी) वैधानिक गुंतवणुकीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (डी) राख/नाकारलेल्या कोळशाच्या विक्रीपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (इ) विलंबित किंवा स्थगित देयकांच्या प्रदानांवरील व्याज;
- (एफ) पुरवठादार/ठेकेदारांना दिलेल्या अग्निावरील व्याज;
- (जी) कर्मचा-यांच्या निवासांपासूनचे भाडे;
- (एच) ठेकेदारांपासून मिळालेले भाडे;
- (आय) ठेकेदार आणि अन्य व्यक्ती/संस्थांकडून भाडे तत्वावर दिलेल्या वस्तुंपासून मिळणारे उत्पन्न;
- (जे) जाहिरात इ.पासून मिळणारे उत्पन्न;
- (के) वीज दराव्यतिरिक्त अन्य कोणतेही उत्पन्न;

४४ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या कामकाजाचे निकष

येथे खाली नमूद केलेले कामकाजाचे निकष लागू राहतील:-

४४.१ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरीता पूर्ण क्षमता (स्थिर) आकारांच्या वसूली करिता केंद्राचे उपलब्धता लक्ष्य आणि प्रोत्साहन-अधिदानाकरीता संयंत्र भार घटक (प्लॅन लोड फॅक्टर-पी एल एफ) लक्ष्य

(ए) खालील खंड (बी) मध्ये समाविष्ट असलेल्या औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांव्यतिरिक्त, इतर सर्व औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरीता वार्षिक स्थिर आकारांच्या पूर्ण वसूलीसाठी केंद्राचे उपलब्धता लक्ष्य ८५ टक्के असेल.

(बी) महाराष्ट्र राज्य विद्युत निर्मिती कंपनी लि.च्या (महानिर्मिती कंपनीच्या) केंद्रांकरीता वार्षिक स्थिर आकारांच्या पूर्ण वसूलीसाठी उपलब्धता लक्ष्य खालील प्रमाणे असेल :-

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राचे नाव	केंद्राचे उपलब्धता लक्ष्य (%)
कोराडी	७२.००
खापरखेडा	८५.००
चंद्रपूर	८०.००
नाशिक	८०.००
भुसावळ	८०.००
पारस-युनिट क्र.३ वगळून	८०.००
परळी-युनिट क्र.६ वगळून	८०.००

परंतु असे की, जर निर्मिती केंद्राने नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेतले असेल तर वर उल्लेखलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या उपलब्धता निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

परंतु असे की, सेंट्रल पॉवर रिसर्च इन्स्टिट्युट पॉवर (सी पी आर आय) च्या शिफारशी कार्यान्वित करण्यामुळे जर महानिर्मिती कंपनीच्या कोणत्याही निर्मिती केंद्राचे कोणतेही युनिट बंद करावे लागले तर, वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसूलीसाठी उपलब्धता लक्ष्याची परिगणना करताना त्यातून प्रत्यक्ष बंद असलेल्या कालावधीतील बंद क्षमता वगळण्यात येईल; मात्र त्यासाठी सुधार योजनेकरिता भांडवली खर्चाच्या मान्यतेसह आयोगाची पूर्व मंजूरी घेणे आवश्यक राहिल.

(सी) प्रोत्सहन-अधिदानाकरीता संयंत्र भार घटक लक्ष्य ८५ टक्के असेल.

४४.२ केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण - विद्यमान निर्मिती केंद्रांकरीता

(ए) खालील खंड (बी) (सी) (डी)मध्ये समाविष्ट असलेल्या केंद्रांव्यतिरिक्त, अन्य कोळशावर आधारित विद्यमान औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरीता-

२००/२१०/२५० मेगावॉटचे संच	५०० मेगावॉट आणि त्यावरील संच
२४५० किलो कॅलरी प्रति युनिट	२४२५ किलो कॅलरी प्रति युनिट

टीप -१

५०० मेगावॉट आणि त्यावरील संचांच्या संबंधात, जर बॉयलरला पाणी पुरवणारे पंप विद्युत चलित असतील तर केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण वर दर्शविलेल्या केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाणापेक्षा ४० किलो कॅलरी प्रति युनिट कमी असेल.

टीप- २

ज्या विद्युत निर्मिती केंद्रांमध्ये २००/२१०/२५० मेगावॉटचे संच व ५०० मेगावॉट आणि त्यावरील संच एकत्रित असतील, तेथे केंद्रातील प्रमाणकानुसार एकूण उष्मांकाचे प्रमाण हे केंद्रातील भारांकित सरासरीने येणारे उष्मांकाचे प्रमाण असेल.

(बी) महाराष्ट्र राज्य विद्युत निर्मिती कंपनी लि.ची (महानिर्मिती कंपनीची) औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रे

किलो कॅलरी प्रति युनिट

आर्थिक वर्ष	कोराडी	खापरखेडा	चंद्रपूर	नाशिक	भुसावळ	पारस युनिट क्र. ३ वगळून	परळी युनिट क्र.६ वगळून
२०१०-११	२९६५	२५६०	२६१७	२७२२	२७३४	३१८६	२७४५
२०११-१२	२९७५	२५६८	२६२६	२७३१	२७४२	३१९९	२७५३
२०१२-१३	२९८५	२५७५	२६३५	२७४०	२७५१	३२१२	२७६२
२०१३-१४	२८७३	२४२४	२५३९	२६६४	२६७१	३२२५	२६७९
२०१४-१५	२८८१	२४२९	२५४४	२६७०	२६७७	३२३७	२६८४
२०१५-१६	२८८९	२४३३	२५४९	२६७७	२६८३	३२५०	२६९०

परंतु असे की, जर निर्मिती केंद्राने नुतनीकरण आणि आधुनिकीकरणाचे काम हाती घेतले असेल तर वर उल्लेखलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या उष्मांक दराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

(सी) टाटा पॉवर कंपनी लि.ची औष्णिक विद्युत निर्मिती युनिट्स-निर्मिती व्यवसाय (टीपीसी-जी)

किलो कॅलरी प्रति युनिट

आर्थिक वर्ष	युनिट-४	युनिट-५	युनिट-६
			तेल व वायू सह ५०:५० या प्रमाणात *
२०११-१२	२५७०	२५७५	२५१९
२०१२-१३	२५७६	२५८३	२५२४
२०१३-१४	२५८१	२५९१	२५२९
२०१४-१५	२५८६	२५७३	२५३४
२०१५-१६	२५९१	२५८१	२५३९

*जर तेल व वायू यांच्या मिश्रणात ५ टक्क्यांपेक्षा कमी किंवा जास्त तफावत असली तर, युनिट ६ करिता उष्मांक प्रमाण तेल व वायू यांचे प्रत्यक्ष मिश्रण विचारात घेऊन मंजूर करण्यात येईल.

(डी) रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लि.चे औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र - निर्मिती व्यवसाय (आरइन्फ्रा-जी) -

किलो कॅलरी प्रति युनिट

आर्थिक वर्ष	डहाणू औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र
२०११-१२	२३५०
२०१२-१३	२३५५
२०१३-१४	२३६०
२०१४-१५	२३६५
२०१५-१६	२३७०

(इ) लिग्नाइटवर आधारित विद्युत केंद्र

लिग्नाइटने प्रज्वलित विद्युत केंद्रांकरीता, आयोगाने लिग्नाइटमधील जलांशाच्या प्रमाणावर आधारित, कोळशावर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरीता

लागू असलेल्या उष्मांक प्रमाणाने, केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण काढण्यासाठी खालील गुणक विनिर्दिष्ट केले आहेत:-

(एक) लिग्नाइट ५० % ओलाव्यासह : गुणक १.१०

(दोन) लिग्नाइट ४० % ओलाव्यासह : गुणक १.०७

(तीन) लिग्नाइट ३० % ओलाव्यासह : गुणक १.०४

(चार) ओलाव्याच्या इतर मूल्यांसाठी गुणक, ओलावा ३०-४०% आणि ४०-५०% या दरम्यान असल्यास त्यासाठी गुणक, वरील उप-खंड (१) ते (३) मधील प्रत्येक टप्प्यासाठी (रेंज) दिलेल्या गुणकाच्या प्रमाणित मूल्यानुसार, यथाप्रमाण राहिल.

(एफ) गॅस टर्बाइन/ कम्बाइन्ड सायकल विद्युत निर्मिती केंद्रे

किलो कॅलरी प्रति युनिट

आर्थिक वर्ष	महानिर्मितीचे उरण- औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र	टीपीसीजी-चे युनिट- ७
२०११-१२	२००९	२००९
२०१२-१३	२०१३	२०१३
२०१३-१४	२०१७	२०१७
२०१४-१५	२०२१	२०२१
२०१५-१६	२०२५	२०२५

४४.३ केंद्रातील एकूण उष्मांक प्रमाण- हे विनियम अंमलात आल्यानंतर वाणिज्यिक कामकाज सुरु झालेल्या नवीन निर्मिती केंद्रांकरिता

(ए) कोळसा आणि लिग्नाइटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता

= १.०६५ x डिझाइन उष्मांक प्रमाण (किलो कॅलरी/प्रति युनिट)

जेथे, युनिटचे डिझाइन उष्मांक प्रमाण म्हणजे पुरवठादाराने, १००% एमसीआर, शून्य % मेकअप, डिझाइन कोळसा आणि डिझाइन कुलींग पाण्याचे तापमान/ बॅक प्रेशर, अशी स्थिती असताना हमी दिलेले युनिटचे उष्मांक प्रमाण होय.

परंतु असे की, युनिट्सच्या दाब आणि तापमान प्रमाणावर अवलंबून असणाऱ्या खालील कमाल डिझाइन युनिट उष्मांक प्रमाणापेक्षा, डिझाइन उष्मांक प्रमाण जास्त असणार नाही.

दाब प्रमाण (किलोग्रॅम/सेंटीमीटर ^२)	१५०	१७०	१७०	२४७	२४७
SHT/RHT (°C)	५३५/५३५	५३७/५३७	५३७/५६५	५३७/५६५	५६५/५९३
Type of BFP	विद्युत चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित	टर्बाइन चलित
Max Turbine Cycle Heat rate (kcal/kWh)	१९५५	१९५०	१९३५	१९००	१८५०
Min. Boiler Efficiency					
Sub-Bituminous Indian Coal	०.८५	०.८५	०.८५	०.८५	०.८५
Bituminous Imported Coal	०.८९	०.८९	०.८९	०.८९	०.८९
Max Design Unit Heat rate (kcal/kWh)					
Sub-Bituminous Indian Coal	२३००	२२९४	२२७६	२२३५	२१७६
Bituminous Imported Coal	२१९७	२१९१	२१७४	२१३५	२०७९

परंतु आणखी असे की, युनिटचे दाब आणि तापमान मापदंड जर वर नमूद केलेल्या प्रमाणापेक्षा वेगळे असतील तर सर्वात जवळच्या वर्गातील कमाल डिझाइन युनिट उष्मांक प्रमाण धरण्यात येईल;

परंतु असेही की, जेथे युनिट उष्मांक प्रमाणाची हमी देण्यात आलेली नसेल परंतु टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण आणि बॉयलर कार्यक्षमता यांची वेगवेगळी हमी एकाच पुरवठादाराकडून किंवा वेगवेगळ्या पुरवठादारांकडून देण्यात आली असेल तर दिलेल्या हमीनुसार टर्बाइन सायकल उष्मांक प्रमाण आणि बॉयलर कार्यक्षमता यांचा वापर करून युनिटचे डिझाइन उष्मांक प्रमाण काढण्यात येईल;

परंतु असेही की, जर या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकापूर्वी एक किंवा अधिक युनिट्सचे कामकाज वाणिज्यिकरित्या सुरु झाल्याचे घोषित करण्यात आले असेल तर, अशा युनिट्सकरिता तसेच या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकारोजी किंवा त्यानंतर वाणिज्यिक कामकाज सुरु झाल्याचे घोषित करण्यात आलेल्या युनिट्सकरिता उष्मांक प्रमाणाचे निकष हे, वर

नमूद केलेल्या पद्धतीनुसार व विनियम ४४.२ (ए) नुसार काढलेल्या उष्मांक प्रमाण निकषापेक्षा कमी असतील;

परंतू असेही की, लिग्नाइट प्रज्वलित निर्मिती केंद्राकरिता (सक्युलेटिंग फ्लूइडाइज्ड बेड कंम्बशन (सीएफबीसी) तंत्रज्ञानावर आधारित केंद्रांसह), या विनियमातील खंड ४४.२ (इ)मध्ये देण्यात आलेल्या ओलाव्याच्या गुणकाचा वापर करून कमाल डिझाइन उष्मांक प्रमाण वाढविण्यात येईल.

टीप: जर युनिटच्या बॉयलरला पाणी देण्यात येणारे पंप विद्युत चलित असतील तर, कमाल डिझाइन युनिट उष्मांक प्रमाण हे बॉयलरला पाणी देण्यात येणा-या टर्बाइन चलित पंपाकरिता वर विनिर्दिष्ट केलेल्या कमाल डिझाइन युनिट उष्मांक प्रमाणापेक्षा ४० किलो कॅलरी प्रति युनिट कमी राहिल.

(बी) वायू आधारित/द्रव आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्रे

= 1.05 x Design Heat Rate of the Unit for Natural Gas and RLNG (kcal/kWh)

= 1.071 x Design Heat Rate of the Unit for Liquid Fuel (kcal/kWh)

जेथे एका युनिटचे डिझाईन उष्मांक प्रमाण म्हणजे १००% एमसीआर आणि जागेवरील ॲम्बिअंट स्थिती असताना एका युनिटचे दिलेल्या हमीनुसार उष्मांक प्रमाण; आणि एका युनिटचे डिझाइन उष्मांक प्रमाण म्हणजे १००% एमसीआर, जागेवरील ॲम्बिअंट स्थिती, शून्य % मेक-अप, डिझाइन कुलींग पाण्याचे तापमान/ बॅक प्रेशर, स्थिती असताना एका युनिटचे दिलेल्या हमीनुसार उष्मांक प्रमाण होय.

४४.४

दुय्यम इंधन-तेल वापर

विद्यमान केंद्रांकरिता:-

(ए) खंड (बी) मध्ये समाविष्ट असलेली औष्णिक विद्युत निर्मिती युनिट्स/केंद्रे वगळून, इतर सर्व औष्णिक विद्युत निर्मिती युनिट्स/केंद्रांकरिता दुय्यम इंधन-तेल वापर खालीलप्रमाणे असेल.

एक. कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्र: १.० मिली लिटर प्रति युनिट

दोन. सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित केंद्रे वगळून लिग्नाईट प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे: २.० मिली लिटर प्रति युनिट

तीन. सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित लिग्नाईट प्रज्वलित
निर्मिती केंद्रे: १.२५ मिली लिटर प्रति युनिट

(बी) महानिर्मिती कंपनीच्या केंद्रांकरिता दुय्यम इंधन-तेल वापराचे निकष
खालीलप्रमाणे असतील:

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रे	दुय्यम इंधन- तेल वापर (मिली लिटर प्रति युनिट)
कोराडी	२
खापरखेडा	२
चंद्रपूर	२
नाशिक	२
भुसावळ	२
पारस युनिट क्र.३ वगळून	२
परळी युनिट क्र. ६ वगळून	२

परंतु असे की, जर निर्मिती केंद्रांने नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण हाती
घेतले असेल तर वर उल्लेखिलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत दुय्यम
इंधन-तेल वापराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

नवीन निर्मिती केंद्रांकरिता

ए. कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्र: १.० मिली लिटर प्रति
युनिट

बी. सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित केंद्रे वगळून लिग्नाईट
प्रज्वलित निर्मिती केंद्रे: २.० मिली लिटर प्रति युनिट

सी. सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर आधारित लिग्नाईट प्रज्वलित निर्मिती
केंद्रे: १.२५ मिली लिटर प्रति युनिट

४४.५

सहाय्यकारी वीज वापर

(ए) खालील खंड बी मध्ये समाविष्ट असलेली केंद्रे वगळून कोळशावर
आधारित निर्मिती केंद्रे.

सहाय्यकारी वीज वापर	नैसर्गिक ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर सह किंवा कुलिंग टॉवर शिवाय
(एक) २०० मेगावॉटच्या श्रेणीतील	८.५०%
(दोन) ५०० मेगावॉट आणि त्यावरील	
बॉयलरला पाणी पुरविणारे वाफेवर	६.००%

चालणारे पंप	
बॉयलरला पाणी पुरविणारे विद्युत चलित पंप	८.५०%

परंतु असे की, इंड्युस्ट्रि ड्राफ्ट कुलिंग टॉवर्स असलेल्या औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता, वर उल्लेखिलेल्या निकषापेक्षा ०.५% उच्च निकष राहतील.

(बी) महानिर्मिती कंपनीची कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रे:

औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रे	सहाय्यकारी वीज वापर				
	आर्थिक वर्ष २०११-१२	आर्थिक वर्ष २०१२-१३	आर्थिक वर्ष २०१३-१४	आर्थिक वर्ष २०१४-१५	आर्थिक वर्ष २०१५-१६
कोराडी	१०.५५%	१०.४०%	१०.२१%	१०.००%	९.८०%
पारस युनिट क्र.३ वगळून	११.३३%	१०.७४%	१०.०१%	९.१६%	९.००%
भुसावळ	१०.३०%	९.९१%	९.४७%	९.००%	८.८०%
नाशिक	९.२७%	८.९३%	८.५०%	८.५०%	८.५०%
परळी युनिट क्र. ६ वगळून	१०.१६%	९.६६%	९.१२%	८.५०%	८.५०%
खापरखेडा	८.९८%	८.८१%	८.६३%	८.५०%	८.५०%
चंद्रपूर	८.१८%	८.१८%	८.१८%	८.१८%	८.१८%

परंतु असे की, जर निर्मिती केंद्रांनी नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण हाती घेतले असेल तर वर उल्लेखिलेल्या निर्मिती केंद्रांच्या बाबतीत सहाय्यकारी उर्जा वापराच्या निकषांमध्ये आयोग सुधारणा करू शकेल.

(सी) गॅस टर्बाइन/ कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रे

(एक) कम्बाइन्ड सायकल : ३.० %

(दोन) ओपन सायकल : १.० %

(डी) लिग्नाईट प्रज्वलित औष्णिक निर्मिती केंद्रे:

(एक) २०० मेगावॉट आणि त्यावरील संच असलेली सर्व निर्मिती केंद्रे:

सहाय्यकारी उर्जा वापराचे निकष, कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या, वर विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, सहाय्यकारी ऊर्जा वापराच्या निकषांपेक्षा ०.५ टक्के बिंदुनी जास्त राहतील.

परंतु असे की, सीएफबीसी तंत्रज्ञानाचा वापर करणाऱ्या लिग्नाईट प्रज्वलित केंद्रांकरिता सहाय्यकारी उर्जा वापराचे निकष हे, वर विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या सहाय्यकारी उर्जा वापराच्या निकषांपेक्षा, १.५ टक्के बिंदुनी जास्त राहतील.

४४.६ वाहतूक व हाताळणीतील तोटे:

कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता, संबंधित महिन्यात कोळसा पुरवठा करणाऱ्या कंपनीने पाठविलेल्या कोळशाच्या परिमाणाच्या टक्केवारीत, वाहतूक व हाताळणीतील तोटे, खाली नमूद केल्याप्रमाणे राहतील:

(ए) खाणी जवळ असलेली निर्मिती केंद्रे - ०.२ %

(बी) खाणी जवळ नसलेली निर्मिती केंद्रे - ०.८ %

वरील निकष हे सर्व प्रकारच्या कोळशांना, म्हणजेच, घरगुती कोळसा, ओला कोळसा आणि आयात कोळसा यांना, लागू राहतील.

परंतु असे की, पोहोचविण्याच्या (डिलिव्हरी) तत्वावर कोळशाची प्राप्ती करून घेत असल्यास, कोणतेही वाहतूक व हाताळणीतील तोटे अनुज्ञेय नसतील.

४५ संचालन व देखभाल खर्च

४५.१ विद्यमान निर्मिती केंद्रे

(ए) विम्यासह संचालन आणि देखभाल खर्च हे, लेखापरिक्षित आर्थिक विवरणपत्रांवर आधारित असलेल्या दिनांक ३१ मार्च २०१० रोजी संपलेल्या तीन (३) वर्षांच्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चाच्या सरासरीच्या तत्वावर काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या आवश्यक छाननीस अधीन राहून, वगळण्यात येतील.

(बी) अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २००९ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, १ एप्रिल २०११ रोजी सुरु

होणा-या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, संबंधित वर्षाकरिता आयोगाने मान्यता दिलेल्या वाढ - घटक दराने वाढ करण्यात येईल.

(सी) संचालन व देखभाल खर्च पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता, वर आर्थिक वर्ष २०१०-११ करिता निश्चित केलेल्या आधारभूत खर्चात नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी ५.७२% या वाढ-घटक दराने वाढ करून, निश्चित करण्यात येतील.

परंतु असे की, या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्या दिवशी जर विद्यमान निर्मिती केंद्र तीन (३) वर्षांपेक्षा कमी कालावधीसाठी कार्यरत असेल तर संचालन व देखभाल खर्च हे विनियम ४६ मध्ये नवीन निर्मिती केंद्रांकरिता विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे असतील.

४६ नवीन निर्मिती केंद्रे

ए) कोळशावर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता:

रुपये लाख/ मेगावॉट

आर्थिक वर्ष	२००/२१०/२५० मेगावॉटचे संच	५०० मेगावॉट आणि त्यावरील संच
२०११-१२	१४.८१	१३.३२
२०१२-१३	१५.६६	१४.०८
२०१३-१४	१६.५५	१४.८९
२०१४-१५	१७.५०	१५.७४
२०१५-१६	१८.५०	१६.६४

टीप:

ज्या निर्मिती केंद्रामध्ये २००/२१०/२५० मेगावॉटसचे संच आणि ५०० मेगावॉटचे संच आणि त्यावरील संच एकत्रित असतील त्यांच्याकरिता संचालन व देखभाल खर्चासाठी भारांकित सरासरी मूल्य स्वीकारण्यात येईल.

(बी) लिग्नाईटवर आधारित निर्मिती केंद्रांकरिता

रुपये लाख/ मेगावॉट

आर्थिक वर्षे	लिग्नाईटवर आधारित निर्मिती केंद्रे
२०११-१२	१४.८१
२०१२-१३	१५.६६
२०१३-१४	१६.५५
२०१४-१५	१७.५०
२०१५-१६	१८.५०

(सी) गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रांकरिता:

रुपये लाख/ मेगावॉट

आर्थिक वर्षे	गॅस टर्बाइन/कम्बाइन्ड सायकल निर्मिती केंद्रे		लहान गॅस टर्बाइन निर्मिती केंद्रे (५० मेगावॉट पेक्षा कमी आकाराचे युनिट्स)
	दहा वर्षांच्या वॉरंटीसह सुटे भाग	वॉरंटीशिवायचे सुटे भाग	वॉरंटीशिवायचे सुटे भाग
२०११-१२	७.४१	११.१०	१३.४७
२०१२-१३	७.८३	११.७४	१४.२४
२०१३-१४	८.२८	१२.४१	१५.०५
२०१४-१५	८.७५	१३.१२	१५.९१
२०१५-१६	९.२५	१३.८७	१६.८३

४७ जल-विद्युत केंद्राच्या कामकाजाचे निकष

कामकाजाचे निकष खालीलप्रमाणे असतील:

४७.१ वार्षिक स्थिर आकारांच्या वसुलीसाठी प्रमाणानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक (एनएपीएएफ) निर्देशांक

अ.क्र	तशील	प्रमाणानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक
अ)	जलसाठ्याचे आणि जलाशय प्रकाराचे संयंत्र ज्याच्या रिझर्वायरच्या पाण्याची पूर्ण पातळी (एफआरएल) आणि पाण्याची उपयुक्त किमान पातळी	९० %

	(एमडीडीएल) यामधील फरक ८ % पर्यंत आणि ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा परिणाम होत नाही	
ब)	जलसाठ्याचे आणि जलाशय प्रकाराचे संयंत्र ज्याच्या रिझर्वायरच्या पाण्याची पूर्ण पातळी (एफआरएल) आणि पाण्याची उपयुक्त किमान पातळी (एमडीडीएल)यामधील फरक ८ % पेक्षा जास्त असेल आणि ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा परिणाम होत नाही	<p>महिन्यागणिक रिझर्वायरच्या पाण्याची पातळी जसजशी कमी होत जाते तसतशी वीज निर्मितीच्या MW क्षमतेत कपात करण्यासाठी एनएपीएएफ मध्ये संयंत्र-विशिष्ट सूट देण्यासाठी तरतूद करावयाची आहे. सर्वसाधारण मार्गदर्शक सूत्र म्हणून, गुणकाच्या संदर्भात, निव्वळ पूर्ण पातळीच्या अंदाजित वार्षिक सरासरीपासून, खालील सूत्र वापरून, ही सूट काढता येईल :</p> $(Average\ head / Rated\ head) + 0.02$ <p>असा अंदाज करताना काही अडचण उद्भवल्यास, दुसरा मार्ग म्हणून खाली दाखविल्याप्रमाणे गुणक निश्चित करता येईल:</p> $(Head\ at\ MDDL/Rated\ head) \times 0.5 + 0.52$
क)	जलाशय प्रकाराचे संयंत्र, ज्याच्या संयंत्र उपलब्धतेवर गाळाचा लक्षणीय परिणाम होतो.	८५ %
ड)	नदीच्या पाण्यावर चालणारे संयंत्र	जेथे संबंधित/उपलब्ध असेल तेथे मागील अनुभवांद्वारे

		संयमित केलेल्या दहा दिवसांच्या डिझाईन उर्जा माहिती-संग्रहाच्या (डेटा) आधारे, संयंत्र-निहाय निश्चित करणे
--	--	---

४७.२ सहाय्यकारी उर्जा वापर

(ए) जमिनीवरील जल विद्युत निर्मिती केंद्र

एक. जनरेटर शॉफ्टवर बसविलेल्या रोटेटिंग एक्सार्इटर्ससह-०.७ %

दोन. स्टॅटिक एक्सायटेशन यंत्रणेसह: १ %

(बी) जमिनीखालील जल विद्युत निर्मिती केंद्र

एक. जनरेटर शॉफ्टवर बसविलेल्या रोटेटिंग एक्सार्इटर्ससह - ०.९ %

दोन. स्टॅटिक एक्सायटेशन यंत्रणेसह : १.२ %

४७.३ रुपांतर हानि (ट्रान्सफॉर्मेशन लॉसेस)

निर्मिती व्होल्टेजपासून पारेषण व्होल्टेजपर्यंत-निर्माण केलेल्या उर्जेच्या ०.५%

४८ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता संचालन व देखभाल खर्च

४८.१ विद्यमान केंद्रांसाठी:

(१) लेखापरीक्षित आर्थिक विवरण पत्रांवर आधारित असलेल्या दिनांक ३१ मार्च २०१० रोजी संपलेल्या तीन (३) वर्षांच्या संचालन व देखभालीवर झालेल्या प्रत्यक्ष खर्चाच्या सरासरीच्या आधारे, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीकरिता प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च काढण्यात येतील व त्यामधून संचालन व देखभालीवर झालेले असाधारण खर्च, असल्यास, आयोगाच्या आवश्यक छाननीस अधीन राहून, वगळण्यात येतील.

(२) अशा संचालन व देखभाल खर्चाची सरासरी ही ३१ मार्च २००९ रोजी संपलेल्या आर्थिक वर्षातील संचालन व देखभाल खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येईल आणि त्यामध्ये, १ एप्रिल २०११ रोजी सुरु होणाऱ्या आधारभूत वर्षाकरिता संचालन व देखभाल

खर्च काढण्यासाठी, संबंधित वर्षाकरिता आयोगाने मान्यता दिलेल्या वाढ-घटक दराने वाढ करण्यात येईल.

- (३) संचालन व देखभाल खर्च पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता, आर्थिक वर्ष २०१०-११ करिता वरीलप्रमाणे निश्चित केलेल्या आधारभूत खर्चात, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता अनुज्ञेय संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी ५.७२ % या वाढ-घटक दराने, वाढ करून निश्चित करण्यात येतील.

४८.२ नवीन केंद्रांकरिता

- (१) कार्यान्वित झाल्याच्या पहिल्या वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च हे मूळ प्रकल्प खर्चाच्या (पुनर्वसन आणि पुनर्वसाहत कामावरील खर्च वगळून) २ % दराने विनिर्दिष्ट करण्यात येतील.
- (२) पुढील प्रत्येक वर्षाकरिता संचालन व देखभाल खर्च हे उपरोक्त निश्चित केलेले आधारभूत खर्च, ५.७२ % या वाढ-घटक दराने वाढवून, निश्चित करण्यात येतील.

४९ औष्णिक निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकार आणि उर्जा आकार यांची परिगणना करणे व त्यांचा भरणा करणे

ए. वार्षिक स्थिर आकार

- ४९.१ या विनियमात विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या निकषावर आधारित एकूण वार्षिक स्थिर आकारांची परिगणना करण्यात येईल आणि त्यांची मासिक तत्वावर वसुली करण्यात येईल.
- ४९.२ विनियम ४४.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या उपलब्धता लक्ष्यानुसार संपूर्ण वार्षिक स्थिर आकार वसुली-योग्य राहतील. उपलब्धता लक्ष्याच्या पातळीपेक्षा कमी पातळीवर वार्षिक स्थिर आकारांची वसुली यथाप्रमाण तत्वाच्या आधारे करण्यात येईल. उपलब्धता शून्य असल्यास, कोणताही क्षमता आकार देय राहणार नाही.
- ४९.३ उपलब्धता लक्ष्याच्या संबंधात, वर्षाच्या अखेरीस करावयाच्या समायोजनेच्या अधीन राहून, करारांतर्गत क्षमतेच्या प्रमाणात, वार्षिक स्थिर आकार समान हप्त्यांमध्ये मासिक तत्वावर अदा करण्यात येतील.

बी. ऊर्जा आकार

४९.४ ऊर्जा (अस्थिर) आकारांमध्ये इंधन खर्चासह उतरवणूकीच्या खर्चाचा समावेश असेल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

ऊर्जा (अस्थिर) आकारांमध्ये इंधन खर्चाचा समावेश असेल व ते निर्मिती केंद्रापासून बाहेर पाठविलेल्या एक्स-बस ऊर्जा तत्त्वाच्या आधारे खालील सूत्रानुसार काढण्यात येतील:-

ऊर्जा आकार (रुपये) = ऊर्जा आकारांचा प्रति युनिट रुपयांमधील दर x संबंधित महिन्यातील युनिट्स मधील (एक्स बस) ऊर्जा जी प्रत्यक्ष निर्मितीशी अनुरूप असेल.

४९.५ प्रति युनिट रुपयांमधील ऊर्जा आकारांचा दर (आरइसी) हा एक्स बस विजेचे एक युनिट पाठविण्यासाठी (डिलिव्हरी) लागणाऱ्या प्रमाणकानुसार प्रमुख व दुय्यम इंधन परिणामावरील खर्चाच्या बेरजेइतका असेल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:-

$$REC = \frac{100\{P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n\}}{(100 - (AUX)_n)} \quad (\text{Rs/kWh})$$

जेथे $P_p =$ प्रमुख इंधन म्हणजे कोळसा किंवा लिग्नाइट किंवा वायू किंवा द्रव इंधन आणि चुनखडी, लागू असल्यास, यांची रुपये/किलोग्रॅम किंवा रुपये/घनमीटर किंवा रुपये/लिटर, जसे असेल तसे, मधील किंमत

$(Q_p)_n =$ किलोग्रॅम किंवा लिटर किंवा घनमीटर मध्ये, जसे असेल तसे, निर्मिती टर्मिनलमध्ये एक युनिट विजेच्या निर्मितीसाठी लागणाऱ्या प्रमुख इंधनाचे परिमाण ज्याची परिगणना प्रमाणकानुसार केंद्रातील एकूण उष्मांक दर (वजा कोळसा /लिग्नाइटवर आधारित निर्मिती केंद्रांच्या दुय्यम इंधन तेलामुळे निर्माण झालेली उष्णता) आणि प्रज्वलित केलेल्या कोळसा/ लिग्नाइट किंवा वायू आणि द्रव इंधनाचे एकूण कॅलरीफिक मूल्य, यांच्या आधारे काढण्यात येईल.

$P_s =$ दुय्यम इंधन-तेलाची रुपये/मिली लिटर मधील किंमत

$(Q_s)_n =$ विनियम ४४.४ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे, दुय्यम इंधन-तेलाचे मिली लिटर/युनिट मधील प्रमाणानुसार परिमाण, आणि

$AUX_n =$ विनियम ४४.५ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे एकूण निर्मितीच्या टक्केवारीमध्ये प्रमाणानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर.

देयके तयार करणे/इंधन अधिभार आकारणे यांच्या प्रयोजनासाठी ऊर्जा आकारांची परिगणना, प्रत्येक केंद्रातील संचाच्या प्रत्यक्ष वीज निर्मितीच्या आधारे भारांकित सरासरी दराने केंद्र-निहाय, करण्यात येईल.

४९.६ इंधनांच्या किंमती किंवा उष्मांक मूल्यात होणा-या बदलांमुळे ऊर्जा आकारांच्या दराचे (आरइसी) समायोजन (इंधन अधिभार समायोजन)

वीज निर्मिती केंद्रासाठी निर्मिती कंपनीने प्राप्त करून घेतलेल्या आणि प्रज्वलित केलेल्या कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाच्या शिल्लक साठ्याचे सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य आणि कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधन प्राप्त करून घेण्यासाठी निर्मिती कंपनीने केलेला भारांकित सरासरी उतरवणुकीचा खर्च, जसे असेल तसे, यांच्या आधारे कोळसा/लिग्नाइट/तेल किंवा वायू किंवा द्रव इंधन यांची किंमत व एकूण कॅलरीफिक मूल्य, यांच्या मान्यता दिलेल्या मूल्यांच्या तुलनेतील तफावतीचे समायोजन मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल. निर्मिती कंपनी त्यांच्या देयकांमध्ये आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रमुख आणि दुय्यम इंधनाच्या बेस किंमतीनुसार ऊर्जा आकारांचा दर आणि इंधन अधिभार वेगवेगळा निर्देशित करेल. निर्मिती कंपनी केलेली परिगणना आयोगास सहामाही तत्त्वावर इंधन अधिभार समायोजनास कार्योत्तर मंजूरीसाठी सादर करेल.

४९.७ इंधनाच्या उतरवणुकीचा खर्च

इंधनाच्या उतरवणुकीच्या खर्चामध्ये, स्वामित्वधन, लागू असलेले कर व शुल्क, यासहीत इंधनाचा दर्जा/गुणवत्ता/कॅलरीफिक मूल्य, रेल्वे/रस्ते/गॅस-पाइप वाहिनी किंवा अन्य कोणत्याही मार्गाने होणारा वाहतूक खर्च यास अनुरूप असलेल्या इंधन किंमतीचा समावेश असेल आणि ऊर्जा आकाराच्या परिगणनेच्या प्रयोजनासाठी, विनियम ४९.५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे संबंधित महिन्यात इंधन पुरवठा कंपनीने पाठविलेल्या इंधन परिमाणाच्या टक्केवारीत प्रमाणकानुसार वाहतुकीतील व हाताळणीचे तोटे विचारात घेण्यात येतील.

सी प्रोत्साहन अधिदान

४९.८ संयंत्र भार घटक लक्ष्यास अनुरूप एक्स-बस ऊर्जेच्या निर्मितीपेक्षा अधिक असेलेल्या प्रत्यक्ष निर्मितीसाठी २५.० पैसे प्रति युनिट या एकच दराने प्रोत्साहन अधिदान देय राहिल;

परंतु असे की, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने विद्युत निर्मिती कमी करण्यासाठी दिलेल्या सूचनांमुळे प्रत्यक्ष वीज निर्मितीमधील झालेली हानि देखील विचारात घेण्यात येईल;

प्रोत्साहन अधिदानाच्या रकमेची परिगणना आणि देयकात आकारणी, वर्षातील संबंधित महिन्याच्या अखेरीस असलेल्या संचयी तत्त्वावरील संयंत्र भार घटकाच्या आधारे, वर्षाच्या अखेरीस करावयाच्या समायोजनेस अधिन राहून, मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल.

५० जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी क्षमता आकार, ऊर्जा आकार आणि लिज भाडे यांची परिगणना करणे व त्यांचा भरणा करणे

५०.१ जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या वार्षिक स्थिर आकारांची परिगणना या विनियमात विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांच्या आधारे वार्षिक तत्त्वावर करण्यात येईल आणि त्यांची, (प्रोत्साहन अधिदान समाविष्ट असलेल्या) क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकाराखाली वसूली मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल व हे आकार लाभधारकांनी निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेमधील त्यांच्या संबंधित हिश्याच्या प्रमाणात देय राहतील. त्याशिवाय, क्षमता आकार आणि ऊर्जा आकारांच्या माध्यमातून वसूल करावयाच्या वार्षिक स्थिर आकारांशिवाय, लाभधारकांनी निर्मिती केंद्राच्या क्षमतेमधील त्यांच्या हिश्याच्या प्रमाणात लिजचे भाडे व जल स्वामित्वधन देखील मासिक तत्त्वावर देय राहिल.

५०.२ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राला एका कॅलेंडर महिन्यात देय असलेला क्षमता आकार (प्रोत्साहन अधिदानासह) खालील प्रमाणे असेल:-

$$AFC \times 0.5 \times NDM / NDY \times (PAFM / NAPAF) \text{ (in Rupees)}$$

जेथे

AFC = संबंधित वर्षाकरीता विनिर्दिष्ट केलेला वार्षिक स्थिर खर्च, रुपयांमध्ये

NAPAF = प्रमाणानुसार वार्षिक संयंत्र उपलब्धता घटक, टक्केवारीमध्ये

NDM = महिन्यातील दिवसांची संख्या

NDY = वर्षातील दिवसांची संख्या

PAFM = संबंधित महिन्यात साध्य केलेला संयंत्र उपलब्धता घटक, टक्केवारीमध्ये

५०.३ PAFM ची परिगणना खालील सूत्राप्रमाणे करण्यात येईल.

$$PAFM = 10000 \times \sum_{i=1} DC_i / \{ N \times IC \times (100 - AUX) \} \%$$

जेथे,

- AUX = प्रमाणानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर, टक्केवारीमध्ये
- DC = महिन्यातील i^{th} दिवसाकरीता केंद्राने कमीत कमी तीन (३) तासांसाठी पाठवावयाची (एक्स-बस मेगावॉट मधील) घोषित क्षमता, जी महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने तो दिवस संपल्यानंतर प्रमाणित केली असेल.
- IC = संपूर्ण निर्मिती केंद्राची (मेगावॉट मधील) स्थापित क्षमता
- N = महिन्यातील दिवसांची संख्या

प्रत्येक लाभधारकाने, परिगणना करण्यात आलेल्या ऊर्जा आकाराच्या दराने, विद्युत केंद्रापासून एका कॅलेंडर महिन्यात प्रत्येक लाभधारकाला, एक्स-विद्युत संयंत्राच्या तत्वावर, पुरवठा करण्यात आलेल्या एकूण ऊर्जेसाठी, ऊर्जा आकार भरावे लागतील. एक महिन्यासाठी निर्मिती कंपनीला देय होणारे एकूण ऊर्जा आकार खालीलप्रमाणे असतील:-

$$(\text{Energy Charge Rate in Rs. / kWh}) \times \{ \text{Energy (ex-bus)} \} \text{ for the month in kWh}$$

५०.४ एक्स विद्युत संयंत्राच्या तत्वावर ऊर्जा आकारांचा दर प्रति युनिट रुपयांमध्ये, जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता, तीन दशांश स्थळांपर्यंत, खालील सूत्रानुसार निश्चित करण्यात येईल.

$$ECR = AFC \times 0.5 \times 10 / \{ DE \times (100 - AUX) \}$$

जेथे,

DE = जल-विद्युत निर्मिती केंद्राकरिता MW/h मध्ये विनिर्दिष्ट केलेली वार्षिक डिझाईन ऊर्जा, जी खालील विनिमय ४६.६ मधील तरतुदींना अधीन राहून असेल.

५०.५ जल-विद्युत निर्मिती केंद्राची एका वर्षात प्रत्यक्ष एकूण निर्माण झालेली ऊर्जा, जर निर्मिती केंद्राच्या नियंत्रणाबाहेरील कारणामुळे, डिझाईन एनर्जीपेक्षा कमी असेल तर, या संदर्भात खालीलप्रमाणे कार्यवाही रोलिंग तत्वावर करण्यात येईल:

(एक) निर्मिती केंद्र वाणिज्यिक तत्त्वावर सुरु झाल्याच्या दिनांकापासून दहा वर्षांच्या आत वीज निर्मितीमध्ये तूट आली तर, ज्या वर्षी वीज निर्मितीत तूट आली असेल त्या वर्षाच्या पुढील वर्षाच्या ऊर्जा आकारांच्या दराची परिगणना विनियम ५०.४ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या सूत्राच्या आधारे करण्यात येईल. असे करताना फेरबदल करुन त्या वर्षाची डिझाइन एनर्जी ही तूट आलेल्या वर्षातील प्रत्यक्ष ऊर्जा निर्मिती इतकी, मागील वर्षातील ऊर्जा आकारातील तूट भरुन येईपर्यंत, विचारात घेण्यात येईल, आणि त्यानंतर नेहमीचा ऊर्जा आकाराचा दर लागू राहील;

(दोन) निर्मिती केंद्राचे वाणिज्यिकरित्या कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापासून दहा वर्षांनंतर वीज निर्मितीमध्ये तूट आली तर या संबंधात खालील प्रमाणे कार्यवाही करण्यात येईल:

समजा, केंद्राची विनिर्दिष्ट करण्यात आलेली वार्षिक डिझाइन एनर्जी ही DE MWh, आहे आणि संबंधित पहिल्या आणि दुसऱ्या आर्थिक वर्षात प्रत्यक्ष निर्माण झालेली ऊर्जा ही A1 and A2 MWh इतकी अनुक्रमे आहे, आणि A1 ही DE पेक्षा कमी आहे, त्यानंतर, तिसऱ्या आर्थिक वर्षाकरिता ऊर्जा आकारांच्या दराची परिगणना करण्यासाठी, या विनियमांच्या विनियम ५०.४ मधील सूत्रात विचारात घ्यावयाची डिझाइन एनर्जी ही $(A1 + A2 - DE)$ MWh इतकी, कमाल DE MWh आणि किमान A1 MWh. च्या अधीन राहून, संयमित करण्यात येईल;

(तीन) केंद्रातून बाहेर पाठविण्यात आलेल्या मीटरवर नोंदलेल्या नक्त ऊर्जेला $100 / (100 - AUX)$ ने गुणून, प्रत्यक्ष निर्माण झालेली ऊर्जा (e.g., A1, A2) काढण्यात येईल;

५०.६ वरील विनियम ५०.५ मध्ये परिगणना केल्याप्रमाणे, जल विद्युत निर्मिती केंद्रांचा ऊर्जा आकाराचा दर, प्रति युनिट ऐशी (८०) पैशांपेक्षा जास्त असेल, आणि एका वर्षातील प्रत्यक्ष विक्री-योग्य ऊर्जा $\{ DE \times (100 - AUX) / 10000 \}$ MWh, पेक्षा जास्त असेल तर, वरील पेक्षा जास्त असलेल्या ऊर्जेसाठी देयकात फक्त प्रति युनिट ऐशी (८०) पैसे ऊर्जा आकार लावण्यात येईल;

परंतु असे की, ज्या वर्षात एकूण ऊर्जेची निर्मिती ही डिझाइन ऊर्जेपेक्षा निर्मिती कंपनीच्या नियंत्रणाबाहेरील कारणामुळे कमी झाली असेल त्याच्या पुढील वर्षात, मागील वर्षाच्या ऊर्जा आकारातील तूट भरुन काढल्यानंतर, ऊर्जा आकार दर प्रति युनिट ऐशी (८०) पैसे पर्यंत कमी करण्यात येईल.

५०.७ महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र. लाभधारकांशी विचार-विनिमय करुन, उपलब्ध म्हणून घोषित करण्यात आलेल्या सर्व ऊर्जेचा जास्तीत जास्त उपयोग करण्यासाठी, जलविद्युत निर्मिती केंद्रांच्या वेळापत्रकास अंतिम स्वरुप देईल, ज्याची आखणी सर्व लाभधारकांना विद्युत केंद्रातील करण्यात आलेल्या त्यांच्या संबंधित वाटपांच्या प्रमाणात करण्यात येईल.

५१ घोषित क्षमता सिध्द करुन दाखविणे

- ५१.१ राज्य भार प्रेषण केंद्राला जेव्हा पाहिजे असेल तेव्हा विद्युत निर्मिती कंपनीला त्यांच्या निर्मिती केंद्राची घोषित क्षमता सिध्द करुन दाखवावी लागेल. जर निर्मिती कंपनी घोषित क्षमता सिध्द करुन दाखवू शकली नाही, तर निर्मिती कंपनीला देय असलेला क्षमता आकार, दंड म्हणून कमी करण्यात येईल.
- ५१.२ दिवसाच्या कोणत्याही कालावधीत/गटाकरिता पहिल्या चुकीच्या घोषणेकरिता दंडाचे परिमाण हे दोन दिवसाच्या स्थिर आकारांइतके असेल. दुस-या चुकीच्या घोषणेसाठी दंड चार दिवसांच्या स्थिर आकारांइतका तर वर्षातील पुढील चुकीच्या घोषणांसाठी दंड भूमितीच्या प्रमाणात वाढता राहिल.
- ५१.३ विद्युत निर्मिती केंद्रांची कामाची नोंदवही महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राला पुर्नविलोकनासाठी उपलब्ध राहिल. या नोंदवहीमध्ये यंत्राच्या कामाची व देखभालीची माहिती ठेवण्यात येईल.

५२ देयक तयार करणे आणि आकारांचा भरणा

- ५२.१ औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांकरिता वार्षिक स्थिर आकार, ऊर्जा आकार, इंधन अधिभार समायोजन आणि प्रोत्साहन-अधिभार यांची देयके तयार करण्यात येतील व त्यांचा भरणा मासिक तत्वावर, वर्षाच्या अखेरीस करण्यात यावयाच्या समायोजनांच्या अधीन राहून, करण्यात येईल.
- ५२.२ जल-विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या क्षमता आकारांची आणि ऊर्जा आकारांची देयके तयार करण्यात येतील व त्यांचा भरणा मासिक तत्वावर करण्यात येईल.
- ५२.३ देयक प्राप्त झाल्यावर त्याचा भरणा पत-पत्रा (लेटर ऑफ क्रेडिट)द्वारे केल्यास, निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक परस्पर सहमतीने देयकाच्या रकमेवर २ टक्के कमाल रिबेट देऊ शकतील. देयक प्राप्त झाल्यानंतर जर भरणा एक आठवड्याच्या आत करण्यात आला तर निर्मिती कंपनी आणि वितरण परवानाधारक परस्पर सहमतीने देयकाच्या रकमेवर १.२५ टक्के इतका कमाल रिबेट देऊ शकतील.

५२.४ देयकाच्या दिनांकापासून दोन (२) महिन्यांच्या कालावधीत भरणा न केला गेल्यास, निर्मिती कंपनी विलंबाच्या प्रत्येक महिन्याकरिता १.२५ टक्के इतका विलंब भरणा अधिभार लावू शकेल.

भाग- जी : पारेषण

५३ व्याप्ती

५३.१ या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकाच्या दिवशी किंवा त्यानंतर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याबरोबर करण्यात आलेल्या ठोक वीज पारेषण करार किंवा अन्य व्यवस्थेच्या संदर्भात पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेशाकरिता आणि वापराकरिता दर निश्चित करण्याकरिता या भागात करण्यात आलेले विनियम लागू राहतील.

परंतु असे की, प्रकरणाची परिस्थिती लक्षात घेऊन योग्य वाटल्यास या भागात नमूद केलेल्या निकषांपासून, आयोग, फारकत घेऊ शकेल किंवा विशिष्ट प्रकरणी पर्यायी निकष ठरवून देऊ शकेल;

परंतु आणखी असे की, अशी फारकत घेण्याबाबतची कारणे लेखी नोंदविण्यात येतील;

परंतु आणखी असे की, विद्यमान पारेषण यंत्रणेच्या बाबतीत, आयोग, अशा पारेषण यंत्रणेची मागील कामगिरी विचारात घेऊन आणि व्यवसाय आराखडा आणि पारेषण परवानाधारकाने एकूण महसुली गरज निश्चित करण्यासाठी नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला सादर केलेल्या अर्जाच्या आधारे, कामगिरीत सुधारणा करण्यास योग्य संधी, असल्यास, देऊन, दर निश्चित करेल.

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधी संपण्यापूर्वी विद्यमान यंत्रणेमध्ये जर नवीन पारेषण परवानाधारकाने नूतन पारेषण यंत्रणा उभारली तर, आयोग, नियंत्रण कालावधीतील उर्वरित वर्षाकरिता, अशा पारेषण यंत्रणेची वार्षिक कामगिरी विचारात घेऊन आणि व्यवसाय आराखड्याच्या आणि नियंत्रण कालावधीतील उर्वरित वर्षाकरिता एकूण महसुली गरज निश्चित करण्यासाठी पारेषण परवानाधारकाने सादर केलेल्या अर्जाच्या आधारे, दरांची फेर-निश्चिती करेल.

५३.२ अधिनियमांच्या कलम ३६च्या परंतुकाखाली, मधली (इंटरव्हिनिंग) पारेषण सुविधा वापरण्यासाठी पारेषण परवानाधारकाने सादर केलेल्या अर्जाच्या

संदर्भात, दर, आकार, अटी आणि शर्ती विनिर्दिष्ट करताना या भागात अंतर्भूत असलेल्या अटी व शर्तीचे आयोग मार्गदर्शन घेईल.

५४ वीज दराचे भाग

५४.१ पारेषण परवानाधारकांच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश मिळविण्याकरीता व यंत्रणेचा वापर करण्यासाठी निश्चित करावयाच्या पारेषण आकारांमध्ये खालीलपैकी कोणत्याही भागांचा किंवा खालीलपैकी एकत्रित केलेल्या भागांचा समावेश असेल.

(ए) पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकार;

(बी) वार्षिक पारेषण आकार;

(सी) पारेषण केलेल्या ऊर्जेसाठी प्रति युनिट आकार; आणि

(डी) रिअॅक्टीव्ह ऊर्जा आकार;

पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकार

५४.२ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश मिळविण्यासाठी अर्ज करण्याकरीता पात्र असलेल्या कोणत्याही व्यक्तीस वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २००५ नुसार प्रवेश मिळविण्याचा हक्क राहिल आणि या विनियमात असा प्रवेश मिळविण्यासाठी विनिर्दिष्ट केलेला आकारांचा भरणा करण्यास तो जबाबदार राहिल.

स्पष्टीकरण- या विनियमांच्या प्रयोजनार्थ, ज्या व्यक्तीने पारेषण मुक्त प्रवेशासाठी पात्र असल्यामुळे पारेषण क्षमता हक्कांचे वाटप करण्यासाठी अर्ज केला आहे आणि असा प्रवेश मिळविण्यासाठी कामे करण्याचे मान्य केले आहे, अशा व्यक्तीस येथून पुढे 'इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता' म्हणून संबोधण्यात येईल, आणि त्यात, ज्याने वाटप करण्यात आलेल्या पारेषण क्षमता हक्कांमध्ये वाढ करण्यासाठी अर्ज केला आहे अशा विद्यमान पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचाही, समावेश होऊ शकेल.

५४.३ जेव्हा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील प्रवेशासाठी जर स्वतंत्र पारेषण वाहिन्या किंवा इतर पारेषण मालमत्ता उभारण्याचे काम करावे लागले तर, पारेषण परवानाधारकास, अशा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपायोगकर्त्यास प्रवेश देण्यासाठी केलेल्या सर्व कामांवर झालेला वाजवी खर्च, पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकाराद्वारे वसूल करण्याचा हक्क राहिल.

- ५४.४ जेव्हा इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या प्रवेशामुळे, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी संबंधित परंतु विनियम ५४.३ खाली न येणारी अशी कामे करणे आवश्यक असेल तेव्हा पारेषण परवानाधारक अशा कामांवर झालेला खर्च, खालील विनियम ५४.१० नुसार, वार्षिक पारेषण आकारांद्वारे नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षात वसूल करेल.
- ५४.५ जर प्रवेश मिळविण्यासाठीची कोणतीही कामे इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने केलेली असतील तर पारेषण परवानाधारकास अशी कामे करून घेण्यासाठी लावलेल्या कामगारांवरील खर्चाच्या १५% दराने पर्यवेक्षण आकार वसूल करण्याचा हक्क राहिल आणि इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने करून घेतलेल्या अशा कामासंबंधात पारेषण परवानाधारकाला अन्य कोणताही खर्च वसूल करण्याचा हक्क असणार नाही.
- परंतु असे की, असे पर्यवेक्षण आकार संबंधित पारेषण परवानाधारकाच्या वीज दराव्यतिरिक्त उत्पन्नाचा एक भाग राहिल आणि ते इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने केलेला संचालन व देखभाल खर्च म्हणून मानण्यात येईल व संबंधित वर्षातील मालमत्तेच्या भांडवलीकरणात त्यांचे भांडवलीकरण करण्यात येईल.
- ५४.६ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रवेशासाठी केलेल्या कामांची देखभाल, पारेषण परवानाधारक आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता यांच्यातील ठोक वीज पारेषण कराराच्या कालावधीत, पारेषण परवानाधारकाकडून करण्यात येईल.
- ५४.७ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील प्रवेशासाठी केलेल्या कामासाठीच्या खर्चाची रक्कम जर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने अदा केली असेल तर ठोक वीज पारेषण कराराच्या समाप्तीनंतर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचा त्याने खर्च केलेल्या अशा कामांच्या घसारा वजा मूल्यावर हक्क राहिल;
- परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत प्रवेश मिळावा म्हणून जर पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने कामे केली असतील तर ठोक वीज पारेषण कराराच्या समाप्तीनंतर अशी कामे ठेवून घेण्याचा त्याला हक्क राहिल.
- ५४.८ ठोक वीज पारेषण करारांतील अटीनुसार, पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकार खालीलपैकी कोणत्याही एका पद्धतीने वसूल करता येऊ शकेल:-
- (ए) प्रवेश मिळविण्याच्या वेळी पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने एकाच वेळी रक्कम अदा करून; किंवा

(बी) ठोक वीज पारेषण कराराच्या कालावधीत अनेक हप्त्यात रक्कम अदा करुन; किंवा

(सी) वरील (ए) आणि (बी) चे कोणतेही एकत्रीकरण करुन.

५४.९ पारेषण परवानाधारक आणि इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता यांच्यात इच्छुक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यास प्रवेश देण्यासाठी करावयाच्या कामांसंबंधी किंवा पारेषण यंत्रणा प्रवेश आकाराबाबत जर कोणताही वाद निर्माण झाला तर तो आयोगाकडे किंवा ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य मंचाकडे अभिनिर्णयासाठी संबोधण्यात येईल.

नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरीता वार्षिक पारेषण आकार

५४.१० नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक आर्थिक वर्षाच्या वार्षिक पारेषण आकारातून नियंत्रण कालावधीतील संबंधित आर्थिक वर्षाकरीता, आयोगाने मान्यता दिलेल्या पारेषण परवानाधारकाच्या एकूण महसूली गरजेच्या रकमेमधून वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न आणि अन्य व्यवसायापासून मिळालेले उत्पन्न वजा करुन, उर्वरित रक्कम वसूल करण्याची तरतूद असेल आणि त्यामध्ये खालील बाबींचा समावेश असेल:-

एकूण महसूली गरज :

(ए) भाग भांडवलावरील परतावा;

(बी) भांडवलातील कर्जावर व्याज

(सी) घसारा;

(डी) संचालन व देखभाल खर्च;

(इ) खेळत्या भांडवलावरील व्याज आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या अनामत रकमेवरील व्याज; आणि

(एफ) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी;

वार्षिक पारेषण आकार = वरील प्रमाणे एकूण महसूली गरज,

वजा :

(जी)) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न; आणि

(एच) या विनियमात विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न

परंतु असे की, अधिनियमाच्या कलम ६३ आणि पारेषणासाठी स्पर्धात्मक बोलीच्या विहित मार्गदर्शक सूत्रानुसार, स्पर्धात्मक पद्धतीने देण्यात आलेल्या पारेषण यंत्रणा प्रकल्पांकरीता, वार्षिक पारेषण आकार हे अशा स्पर्धात्मक पद्धतीने देण्यात आलेल्या पारेषण प्रकल्पांनी बोलीत नमूद केलेल्या वार्षिक पारेषण सेवा आकाराप्रमाणे असतील.

५४.११ या विनियमांच्या भाग-सी नुसार पारेषण परवानाधारकाने एकूण महसूली गरज निश्चित करण्यासाठी केलेला अर्ज किंवा स्पर्धात्मक पद्धतीने देण्यात आलेल्या पारेषण यंत्रणा प्रकल्पांच्या बाबतीत वार्षिक पारेषण आकार स्वीकारण्यासाठी केलेला अर्ज, जसे असेल तसे, यांच्या आधारे आयोगाकडून पारेषण परवानाधारकाचे वार्षिक पारेषण आकार निश्चित करण्यात येतील.

५५ बहु-वर्षीय वीज दर

५५.१ आयोगाने सूट दिलेली प्रकरणे वगळून, या विनियमाच्या भाग-सी मध्ये अंतर्भूत असलेले विनियम १ एप्रिल, २०११ पासून राज्यातील सर्व पारेषण परवानाधारक आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते, यांना लागू राहतील.

५६ वित्तीय तत्त्वे

५६.१ आयोगाने सूट दिलेली प्रकरणे वगळून, या विनियमाच्या भाग-इ मध्ये अंतर्भूत असलेले विनियम १ एप्रिल, २०११ पासून राज्यातील सर्व पारेषण परवानाधारकांना लागू राहतील.

५७ व्यवसाय आराखडा

५७.१ या विनियमांच्या भाग-बी मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीनुसार, आयोगाने वेळोवेळी ठरवून दिलेल्या तपशीलासह, प्रत्येक परवानाधारक व्यवसाय आराखडा सादर करेल.

५८ भांडवल गुंतवणूक योजना

५८.१ पारेषण परवानाधारक, व्यवसाय आराखड्यासह भांडवल गुंतवणूक योजना त्याच्या प्रस्तावित भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांच्या तपशीलासह आयोगाला मंजूरीसाठी सादर करेल;

परंतु असे की, भांडवल गुंतवणूक योजना दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी सादर करण्यात येईल.

- ५८.२ पारेषण परवानाधारकाची राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा मजबूत करण्यासाठी व त्यात वाढ करण्यासाठी करावा लागणाऱ्या गुंतवणूकीसाठीची कमीत कमी खर्चाची भांडवल गुंतवणूक योजना असेल.
- ५८.३ भांडवल गुंतवणूकीच्या योजनेमध्ये रुपये दहा (१०) कोटीपेक्षा अधिक रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये योजना तयार करण्यात येतील.
- ५८.४ भांडवल गुंतवणूक योजनेमध्ये आवश्यक असलेली सर्व माहिती, तपशील आणि दस्तऐवजांचा समावेश असेल व ही माहिती, उप-साधनांच्या संख्यांची (बेज) संख्या, ग्रिडच्या उप-केंद्रांची नावे, अंतर्गत भागांची रचना आणि ठिकाणे, उप-केंद्रांची क्षमता (एमव्हीए), पारेषण वाहिनीची लांबी (सर्किट- किलोमीटर) ज्यावरून प्रस्तावित गुंतवणूकीची गरज स्पष्ट होईल, विचारात घेतलेले पर्याय, खर्च/लाभ विश्लेषण आणि ज्यांचा पारेषण आकारांवर परिणाम होऊ शकेल अशा अन्य बाबी, यांच्यासह असेल परंतु ती फक्त यांच्यापुरतीच मर्यादित असणार नाही.
- ५८.५ पारेषण परवानाधारकाची भांडवल गुंतवणूक योजना, वेळोवेळी सुधारित केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम,२००५ नुसार राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी विकसित केलेल्या पारेषण यंत्रणा योजनेशी सुसंगत असेल.
- ५८.६ आयोग, प्रस्तावित खर्चाची योग्यायोग्यता आणि विनियम ७ नुसार पारेषण आकारावर होऊ शकणारा अंदाजित परिणाम विचारात घेऊन, पारेषण परवानाधारकाने व्यवसाय आराखड्यासह सादर केलेल्या भांडवल गुंतवणूक योजनेचा आढावा घेईल.
- ५८.७ पारेषण परवानाधारक, एकूण महसूली गरज निश्चित करण्यासाठीच्या अर्जासोबत किंवा कामगिरीच्या मध्यवर्धी आढाव्यासाठीच्या अर्जासोबत, जसे असेल तसे, आयोगाला भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांच्या प्रगतीची पडताळणी घेण्यासाठी आवश्यक अशी माहिती म्हणजेच भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांची प्रगती व त्यासह अन्य माहिती, तपशील व दस्तऐवज सादर करेल.

५९ भांडवली खर्च

- ५९.१ वीज दराच्या निश्चितीकरणाच्या प्रयोजनासाठी, पारेषण प्रकल्पाचा भांडवली खर्च आणि त्याचे अतिरिक्त भांडवलीकरण, यांना अनुक्रमे विनियम २७ आणि विनियम २८ अंतर्गत असलेल्या तरतूदीनुसार परवानगी देण्यात येईल.

- ५९.२ भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा मूळ खर्च आणि/किंवा भांडवलीकृत केलेल्या स्थिर मालमत्तांचा मूळ खर्च निश्चित करण्यासाठी, भारतीय सनदी लेखापालांच्या संस्थेच्या 'स्थिर मालमत्तांसाठीच्या लेखे' या संबंधातील-लेखा मानक (एएस-१०) मधील वेळोवेळी सुधारीत केलेल्या तरतूदी, या विनियमांशी विसंगत नसतील त्या मर्यादेपर्यंत, लागू राहतील.
- ५९.३ या विनियमात तरतूद केल्याप्रमाणे भाग भांडवलाची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, अशा प्रकल्पाच्या मूळ खर्चामधून, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने पारेषण परवानाधारकाच्या राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेश मिळण्यासाठी केलेल्या कामावरील खर्चाची रक्कम वजा करण्यात येईल.

६० कामे करण्याचे निकष

- ६०.१ वार्षिक पारेषण आकारांच्या पूर्ण वसुलीसाठी उपलब्धता लक्ष्य
- | | |
|---|--------|
| (ए) ए सी यंत्रणा | : ९८ % |
| (बी) एच व्ही डी सी बाय-पोल्स लिंक्स आणि | : ९२ % |
| (सी) एच व्ही डी सी बँक टू बँक केंद्रे | : ९५ % |

टीप १ :

उपलब्धता लक्ष्यापेक्षा कमी पातळीवरील उपलब्धतेकरिता वार्षिक पारेषण आकारांची वसुली यथा-प्रमाण तत्वावर करण्यात येईल. उपलब्धता शून्य असताना, कोणताही पारेषण आकार देय नसेल.

टीप २ :

उपलब्धता लक्ष्याची परिगणना या विनियमांच्या सोबत जोडलेल्या **जोडपत्र २** मधील कार्यपद्धतीनुसार करण्यात येईल आणि ती महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून प्रमाणित करण्यात येईल.

- ६०.२ पारेषण परवानाधारकाने, उपलब्धता लक्ष्यापेक्षा जास्त वार्षिक उपलब्धता साध्य केल्यानंतर, त्याला खाली नमूद केलेल्या सूत्रानुसार, प्रोत्साहन-अधिदान मिळण्याचा हक्क राहिल.

प्रोत्साहन-अधिदान = वार्षिक पारेषण आकार x (साध्य केलेली वार्षिक उपलब्धता - उपलब्धता लक्ष्य) / उपलब्धता लक्ष्य;

जेथे,

राज्यातील विशिष्ट पारेषण परवानाधारकाकरिता वार्षिक पारेषण आकार, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाच्या एकूण महसूली गरजेची सुसंगत असेल.

परंतु असे की, ए सी यंत्रणेकरीता ९९.७५% पेक्षा आणि एच व्ही डी सी यंत्रणेकरीता ९८.५% पेक्षा जास्त असलेल्या उपलब्धतेसाठी कोणतेही प्रोत्साहन-अधिदान देय नसेल;

परंतु आणखी असे की, द्यावयाच्या/ न द्यावयाच्या प्रोत्साहन-अधिदानांची परिगणना कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस हाती घेण्यात येईल.

६१ एकूण महसूली गरजेची परिगणना

६१.१ पारेषण परवानाधारकाच्या एकूण महसूली गरजेच्या परिगणनेत खालील बाबी समाविष्ट असतील.

(ए) भाग भांडवलावरील परतावा;

(बी) भांडवलातील कर्जावर व्याज

(सी) घसारा;

(डी) संचालन व देखभाल खर्च;

(इ) खेळत्या भांडवलावरील व्याज आणि पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या अनामत रकमेवरील व्याज; आणि

(एफ) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी वजा:

(जी) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न; आणि

(एच) या विनियमात विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न

६१.२ भाग भांडवलावरील परतावा

६१.२.१ या विनियमांच्या विनियम ३२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे पारेषण परवानाधारकाला, भाग भांडवलावर परतावा अनुज्ञेय असेल.

६१.३ भांडवलातील कर्जावर व्याज

६१.३.१ या विनियमांच्या विनियम ३३ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे पारेषण परवानाधारकाला, भांडवलातील कर्जावर व्याज अनुज्ञेय असेल.

६१.४ घसारा

६१.४.१ या विनियमांतील विनियम ३१ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे पारेषण व्यवसायात वापरलेल्या स्थिर मालमत्तांच्या मूल्यावरील घसान्याची वसूली करण्यास पारेषण परवानाधारकाला परवानगी असेल.

६१.५ संचालन व देखभाल खर्च

६१.५.१ विद्यमान आणि नवीन पारेषण परवानाधारकांकरीता नियंत्रण कालावधीसाठी पारेषण परवानाधारकाच्या पारेषण वाहिन्यांची सर्किट किलोमीटर मधील लांबी, आणि बेसची संख्या यांच्या आधारे खाली दाखविल्याप्रमाणे संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष विनिर्दिष्ट करण्यात आले आहेत:

स्पष्टीकरण : या विनियमांतर्गत प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च निश्चित करण्यासाठीच्या प्रयोजनासाठी, 'बे' याचा अर्थ उपसाधनांचा संच जो पारेषण परवानाधारकाच्या उप-केंद्रातील बसच्या ठिकाणापासून निघणा-या पारेषण वाहिन्या, बस सेक्शन ब्रेकर्स, पोटेशिअल ट्रान्सफॉर्मर्स, पॉवर ट्रान्सफॉर्मर्स, कॅपॅसिटर्स आणि ट्रान्सफर ब्रेकर आणि फीडर्स यासारख्या विद्युत उपकरणांना जोडण्यासाठी आवश्यक असेल. तसेच येथे संबोधित करण्यात आलेल्या बे मध्ये फक्त पारेषण उप-केंद्रात असलेल्या बे चा समावेश असेल आणि त्यातून निर्मिती केंद्रातील स्विचयार्ड मधील कोणतेही बेज, ज्यांची देखभाल करण्याची जबाबदारी सर्वसाधारणपणे निर्मिती कंपनीची असते, वगळण्यात येतील.

परंतु असे की, वर्षाचे संचालन व देखभाल खर्च काढण्यासाठी, त्या वर्षात पारेषण परवानाधारकाच्या उप-केंद्रात भर घालण्यात आलेल्या सर्किट किलोमीटरमधील पारेषण वाहिन्या आणि बेजची संख्या, यांचा देखील विचार करण्यात येईल.

६१.६ विद्यमान पारेषण परवानाधारक

महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी लि. (महापारेषण कंपनी)

व्होल्टेज पातळी	नियंत्रण कालावधीतील पहिले वर्ष (आर्थिक वर्ष २०११-१२)	नियंत्रण कालावधीतील दुसरे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१२-१३)	नियंत्रण कालावधीतील तिसरे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१३-१४)	नियंत्रण कालावधीतील चवथे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१४-१५)	नियंत्रण कालावधीतील पाचवे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१५-१६)
रुपये लाख/सर्किट कि.मी					
एचडीव्हीसी (रु. लाख)	१४९२	१५७७	१६६७	१७६३	१८६३

व्होल्टेज पातळी	नियंत्रण कालावधीतील पहिले वर्ष (आर्थिक वर्ष २०११-१२)	नियंत्रण कालावधीतील दुसरे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१२-१३)	नियंत्रण कालावधीतील तिसरे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१३-१४)	नियंत्रण कालावधीतील चवथे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१४-१५)	नियंत्रण कालावधीतील पाचवे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१५-१६)
७६५ केव्ही	०.७४	०.७८	०.८३	०.८८	०.९३
४०० केव्ही	०.५३	०.५६	०.५९	०.६३	०.६६
> ६६ केव्ही आणि < ४०० केव्ही	०.२१	०.२२	०.२४	०.२५	०.२६
६६ केव्ही आणि त्यापेक्षा कमी	०.१३	०.१४	०.१४	०.१५	०.१६
रु लाख/बे (बी ए वाय)					
७६५ केव्ही	१३१.२४	१३८.७५	१४६.६८	१५५.०७	१६३.९४
४०० केव्ही	९३.७५	९९.११	१०४.७८	११०.७८	११७.११
> ६६ केव्ही आणि < ४०० केव्ही	१३.५९	१४.३६	१५.१९	१६.०६	१६.९७
६६ केव्ही आणि त्यापेक्षा कमी	२.८४	३.००	३.१७	३.३६	३.५५

टाटा पॉवर कं.- पारिषण (टीपीसी - टी)

व्होल्टेज पातळी	नियंत्रण कालावधीतील पहिले वर्ष (आर्थिक वर्ष २०११-१२)	नियंत्रण कालावधीतील दुसरे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१२-१३)	नियंत्रण कालावधीतील तिसरे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१३-१४)	नियंत्रण कालावधीतील चवथे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१४-१५)	नियंत्रण कालावधीतील पाचवे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१५-१६)
रुपये लाख/सर्किट कि.मी					
> ६६ केव्ही आणि < ४०० केव्ही	१.०९	१.१६	१.२२	१.२९	१.३७
रु लाख/बे (बी ए वाय)					
> ६६ केव्ही आणि < ४०० केव्ही	२८.४९	३०.१२	३१.८५	३३.६७	३५.६०
६६ केव्ही आणि त्यापेक्षा कमी	५.९६	६.३०	६.६६	७.०४	७.४४

रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर लि.-पारेषण (आर-इन्फ्रा-टी)

व्होल्टेज पातळी	नियंत्रण कालावधीतील पहिले वर्ष (आर्थिक वर्ष २०११-१२)	नियंत्रण कालावधीतील दुसरे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१२-१३)	नियंत्रण कालावधीतील तिसरे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१३-१४)	नियंत्रण कालावधीतील चवथे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१४-१५)	नियंत्रण कालावधीतील पाचवे वर्ष (आर्थिक वर्ष २०१५-१६)
रुपये लाख/सर्किट कि.मी					
> ६६ केव्ही आणि < ४०० केव्ही	०.३६	०.३८	०.४०	०.४३	०.४५
रु लाख/बे (बी ए वाय)					
> ६६ केव्ही आणि < ४०० केव्ही	१६.९५	१७.९२	१८.९५	२०.०३	२१.१८
६६ केव्ही आणि त्यापेक्षा कमी	३.५४	३.७५	३.९६	४.१९	४.४३

परंतु असे की, वर्ष-निहाय संचालन व देखभालीचे निकष जे महापारेषण कंपनीकरिता उच्च व्होल्टेज पातळी आणि एचव्हीडीसीकरिता विनिर्दिष्ट करण्यात आले आणि जे अन्य विद्यमान पारेषण परवानाधारकांकरिता विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले नाहीत, ते अशा अन्य विद्यमान पारेषण परवानाधारकांनी नियंत्रण कालावधीतील संबंधित वर्षात भर घातलेल्या पारेषण मालमत्तांसाठी लागू असणारे निकष राहतील.

६१.७ नवीन पारेषण परवानाधारकासाठी संचालन व देखभालीचे निकष

६१.७.१ नवीन पारेषण परवानाधारकांसाठी, महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण लि.करिता ठरवून देण्यात आलेले संचालन व देखभालीचे वर्ष-निहाय निकष हे अशा नवीन पारेषण परवानाधारकाने पुढील नियंत्रण कालावधीतील संबंधित वर्षात भर घातलेल्या पारेषण मालमत्तांसाठी लागू असतील.

परंतु असे की, हे निकष स्पर्धात्मक बोली प्रक्रियेच्या आधारे दिलेल्या नवीन प्रकल्पांना लागू नसतील.

स्पष्टीकरण - "नवीन पारेषण परवानाधारक" म्हणजे पारेषण परवानाधारक ज्याला या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकापूर्वी किंवा त्यानंतर आयोगाने पारेषण परवाना मंजूर केला आहे आणि ज्याच्या पारेषण प्रकल्पातील मालमत्ता ३१ मार्च २०१० नंतर कार्यान्वित झाल्या आहेत.

६१.८ दोन पारेषण परवानाधारकांमध्ये संचालन व देखभाल खर्चाची विभागणी

६१.८.१. ज्या पारेषण परवानाधारकांचे बेज अन्य पारेषण परवानाधारकाच्या जागेत स्थापन करण्यात आले असतील व देखभाल करण्यात येत असतील, तर अशा मालमत्तांवरील संचालन व देखभाल खर्च जो पारेषण परवानाधारक अशा मालमत्तांचे संचालन व देखभाल करीत असेल त्याला लागू असलेल्या निकषांनुसार मंजूर करण्यात येतील.

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक अशा मंजूर करण्यात आलेल्या संचालन व देखभाल खर्चाची विभागणी करण्यासाठी परस्परांत सहमत होतील.

परंतु आणखी असे की, पारेषण परवानाधारक नियंत्रण कालावधीमध्ये भर घालण्यात आलेल्या अशा मालमत्ता विनियम ५७ नुसार सादर करावयाच्या त्यांच्या व्यवसाय आराखड्यात वेगळ्या दाखवतील.

६१.९ खेळत्या भांडवलावरील व्याज

६१.९.१ या विनियमातील विनियम ३५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, अंदाजित खेळत्या भांडवलावर पारेषण परवानाधारकाला व्याज अनुज्ञेय राहिल.

६१.१० आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी

६१.१०.१ या विनयमांच्या विनियम ३६ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, पारेषण परवानाधारकाला राखीव निधी अनुज्ञेय असेल.

६२ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

६२.१ पारेषण व्यवसायाच्या संबंधात आयोगाने मान्यता दिलेली वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाची रक्कम, पारेषण परवानाधारकाचे वार्षिक पारेषण आकार निश्चित करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक, एकूण महसुली गरज निश्चित करण्यासाठी सादर करावयाच्या अर्जासोबत वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या त्याच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील आयोगाला सादर करेल.

६३ अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न

६३.१ पारेषण परवानाधारक जर अन्य कोणताही व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसुलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या एक-तृतीयांश इतकी रक्कम, पारेषण परवानाधारकाच्या वार्षिक पारेषण आकारांची परिगणना करताना एकूण महसुली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप पारेषण व्यवसाय आणि अन्य व्यावसायात वाजवी आधारास अनुसरून करेल आणि याबाबतचे वाटप विवरणपत्र, वीज दराची निश्चिती करण्यासाठीच्या अर्जासोबत, आयोगास सादर करेल;

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणा-या महसुलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव पारेषण परवानाधारकाच्या एकूण महसुली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

६४ राज्यांतर्गत पारेषण दर निश्चितीकरण

६४.१ पारेषण यंत्रणेच्या एकूण खर्चाचे (टी टी एस सी) निश्चितीकरण

६४.१.१ सर्व पारेषण परवानाधारकांच्या वार्षिक एकूण महसुलाच्या गरजेतून, नियंत्रण कालावधीसाठी आयोगाने मान्यता दिलेल्या सर्व वजावटी कमी केल्यानंतर, उर्वरित रक्कम राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा "एकूण पारेषण यंत्रणेचा खर्च (टीटीएससी)" असेल, जो नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षात पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून (टीएसयु) खालील सूत्रानुसार वसूल करण्यात येईल.

$$TTSC_{(0)} = \sum_{i=1}^n (ARR_i - NT_i - O_i) - STR_{(t-1)}$$

जेथे,

$TTSC_{(0)}$ = नियंत्रण कालावधीतील (t) वर्षातील एकत्रित केलेला एकूण पारेषण यंत्रणेचा खर्च

n = पारेषण परवानाधारकांची संख्या

ARR_i = नियंत्रण कालावधीतील (t) वार्षिक कालावधीकरीता i^{th} पारेषण परवानाधारकासाठी आयोगाने मान्यता दिलेली वार्षिक महसुली गरज

NT_i = नियंत्रण कालावधीतील (t) वार्षिक कालावधीकरीता i^{th} पारेषण परवानाधारकासाठी मान्यता दिलेले वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

O_i = नियंत्रण कालावधीतील (t) वार्षिक कालावधीकरीता i^{th} पारेषण परवानाधारकासाठी मान्यता दिलेले अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न

$STR_{(t-1)}$ = मागील वार्षिक कालावधीत (t-1) अल्प कालावधीतील मुक्त प्रवेश

आकारांपासून मिळालेला महसूल

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वार्षिक कालावधीत (t) अल्प-कालिन मुक्त प्रवेश आकारांपासून मिळालेला महसूल हा नियंत्रण कालावधी सुरु होण्यापूर्वीच्या वार्षिक कालावधीतील प्रचलित महसूलाइतकाच धरण्यात येईल. तथापि, अल्पकालिन मुक्त प्रवेश आकारांपासून मिळालेल्या प्रत्यक्ष महसूलानुसार येणा-या तफावतीसाठी समायोजन मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस करण्यात येईल.

६४.२ बेस पारेषण क्षमता हक्क

६४.२.१ नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक (t) वर्षातील १२ महिन्यांच्या कालावधीकरीता पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या अंदाजित कोइन्सिडंट सर्वोच्च मागणी (सीपीडी) आणि कोइन्सिडंट नसलेली सर्वोच्च मागणी (एनसीपीडी) यांच्या सरासरी इतक्या असलेल्या "बेस पारेषण क्षमता हक्कांना" आयोग मंजूरी देईल, जे राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा "क्षमता वापर" दर्शवतील आणि त्याकरिता वार्षिक "बेस पारेषण दर" त्याप्रमाणे निश्चित करेल.

Base Transmission Capacity

Rights (Base TCR) for the yearly period (t) = $\sum_{u=1}^n ((CPD(t) + NCPD(t))/2)$

जेथे,

$CPD(t)$ = प्रत्येक दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांसाठी नियंत्रण कालावधीतील (t) वार्षिक कालावधीकरीता मासिक अंदाजित कोइन्सिडंट सर्वोच्च मागणीची सरासरी

$NCPD(t)$ = प्रत्येक दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांसाठी नियंत्रण कालावधीतील (t) वर्षाच्या कालावधीकरीता मासिक अंदाजित कोइन्सिडंट नसलेल्या सर्वोच्च मागणीची सरासरी

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरीता, सर्व दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांसाठी बेस पारेषण क्षमता हक्कांची निश्चिती, या विनियमांच्या प्रभावी दिनांकाच्यापूर्वीच्या बारा (१२) महिन्यात दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या सी पी डी आणि एन सी पी डी च्या प्रचलित मासिक सरासरीच्या आधारे करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, व्यवसाय आराखड्याचा एक भाग म्हणून राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेशी जोडलेल्या विविध दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या अंदाजित मागणीच्या आधारे आणि मागील बदलांच्या दिशेच्या आधारे, नियंत्रण कालावधीच्या सुरुवातीला, पुढील वार्षिक बेस पारेषण क्षमता हक्क निश्चित करण्यासाठी विचारात घ्यावयाच्या वार्षिक सी पी डी आणि एन सी पी डी ची परिगणना करण्यात येईल;

परंतु आणखी असे की, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्ष पूर्ण झाल्यानंतर, राज्य भार प्रेषण केंद्र प्रत्येक दीर्घकालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मागील बारा मासिक कालावधीतील नोंदलेल्या सी पी डी आणि एन सी पी डी ची माहिती सादर करेल आणि त्या माहितीच्या आधारे बेस पारेषण क्षमता हक्कांमध्ये, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्यावेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस, योग्य त्या सुधारणा करण्यात येतील.

६४.३ बेस पारेषण दर

६४.३.१ प्रत्येक आर्थिक वर्षाकरिता बेस पारेषण दर हा राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेकरिता मान्यता दिलेले 'एकूण पारेषण यंत्रणा खर्च (टी टी एस सी)' आणि मान्यता दिलेले 'बेस पारेषण क्षमता हक्क' यांचे गुणोत्तर म्हणून निश्चित करण्यात येईल आणि तो रुपये/किलोवॉट/महिना' मध्ये (दीर्घ-कालिन / मध्यम-कालिन वापरासाठी) किंवा "रुपये/प्रति युनिट" मध्ये (अल्प-कालिन उभयपक्षी मुक्त प्रवेश व्यवहारांच्या वापरासाठी, पॉवर एक्सचेंजमधील अल्प-कालिन सामुदायिक व्यवहारांकरिता आणि नूतनशील उर्जा व्यवहारांकरिता) खालील पध्दतीने दाखविण्यात येईल:-

Base Transmission Tariff _(t) (long term/medium term) (Rs/kW/month or Rs/MW/day)	$= \text{TTSC}_{(t)} / \sum_{u=1}^n ((\text{CPD}(t) + \text{NCPD}(t))/2)$
---	---

Base Transmission Tariff _(t) (Short term) (Rs/kWh)	$= \frac{\text{TTSC}_{(t)}}{\sum_{i=1}^n (\text{Energy Transmitted by Tx } i)}$
--	---

जेथे,

$TTSC_{(t)}$ = नियंत्रण कालावधीतील वार्षिक कालावधीकरिता (t) राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेसाठी केलेला खर्च.

$CPD_{(t)}$ = नियंत्रण कालावधीतील वार्षिक कालावधीकरिता (t) दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मासिक कोइन्सिडंट सर्वोच्च मागणीची सरासरी

$NCPD_{(t)}$ = नियंत्रण कालावधीतील वार्षिक कालावधीकरिता (t) दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मासिक कोइन्सिडंट नसलेल्या सर्वोच्च मागणीची सरासरी

n = नियंत्रण कालावधीतील त्या विशिष्ट वर्षातील पारेषण परवानाधारकांची एकूण संख्या

$Tx_i = i^{th}$ पारेषण परवानाधारक

परंतु असे की, प्रत्येक पारेषण परवानाधारकाने पारेषण केलेले ऊर्जा युनिट्स हे पारेषण परवानाधारकाने त्याच्या व्यवसाय आराखड्याचा भाग म्हणून केलेल्या आणि आयोगाने मान्यता दिलेल्या अंदाजांवर आधारित असतील.

परंतु असे की, विनियम ६४.२ आणि ६४३ मध्ये निश्चित केलेल्या बेस पारेषण क्षमता हक्क आणि बेस पारेषण दर यामध्ये, प्रत्यक्ष आणि मान्यता दिलेले सी पी डी आणि एन सी पी डी यातील तफावतीमुळे किंवा यंत्रणेमध्ये नवीन पारेषण परवानाधारकांची भर पडल्यामुळे, कोणत्याही सुधारणा कामकाजाच्या मध्यावधी आढाव्याच्या वेळी आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस करण्यात येतील.

६५ दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये एकूण पारेषण यंत्रणेच्या खर्चाची विभागणी

६५.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या एकूण पारेषण यंत्रणेच्या खर्चाची विभागणी, प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या बेस पारेषण क्षमता हक्कांशी, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेत वाटप केलेल्या एकूण बेस पारेषण क्षमता हक्कांच्या असलेल्या गुणोत्तराच्या प्रमाणात करण्यात येईल.

६५.२ दीर्घ- कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने देय असलेल्या वार्षिक पारेषण आकारांची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

$ATC(u)_{(t)} = TTSC_{(t)} \times ([Base\ TCR(u)]_{(t)} / \sum_{i=1}^n [Base\ TCR(u)]_{(t)})$
जेथे,

$ATC(u)_{(t)}$ = दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये विभागणी करावयाचे वार्षिक पारेषण आकार

$Base\ TCR(u) = [CPD(u)_{(t)} + NCPD(u)_{(t)}] / 2$

बेस पारेषण क्षमता हक्क, हे प्रत्येक दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांचे वार्षिक कालावधीतील (t) बेस पारेषण क्षमता हक्क दाखवितात.

$CPD(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता (t) दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या कोइन्सिडंट सर्वोच्च मागणीची सरासरी

$NCPD(u)_{(t)}$ = वार्षिक कालावधीकरिता (t) दीर्घ-कालिन पारेषण उपयोगकर्त्यांच्या कोइन्सिडंट नसलेल्या सर्वोच्च मागणीची सरासरी

६६ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर

६६.१ महाराष्ट्रात, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या वापराच्या प्रयोजनासाठी, मुक्त प्रवेश व्यवहारांचे वर्गीकरण खालीलप्रमाणे करता येईल:

ए) दीर्घ-कालिन प्रवेश: बारा (१२) वर्षापेक्षा जास्त परंतु पंचवीस (२५) वर्षापेक्षा जास्त नसलेल्या कालावधीकरिता

बी) मध्यम-कालिन प्रवेश: तीन (३) महिन्यांपेक्षा जास्त परंतु तीन (३) वर्षापेक्षा जास्त नसलेल्या कालावधीकरिता

सी) अल्प-कालिन प्रवेश: एका वेळेस एक (१) महिन्यापर्यंतच्या कालावधीकरिता.

परंतु असे की, गर्दी असल्यास, प्रथम अल्प-कालिन व नंतर मध्यम-कालिन आणि त्यानंतर दीर्घ-कालिन मुक्त प्रवेशाचे व्यवहार कमी करण्यात येतील. ग्राहकांच्या विशिष्ट वर्गवारीच्या संबंधात, ही कपात 'यथा-प्रमाण' तत्वावर करण्यात येईल. परंतु त्यात अट अशी राहिल की विशिष्ट वर्गवारीमध्ये जे व्यवहार वेळापत्रकापेक्षा जास्त असतील ते प्रथम त्यांच्या निर्धारित गरजेपर्यंत कमी करण्यात येतील आणि त्यानंतर 'यथा-प्रमाण' तत्वानुसार कपात करण्यात येईल.

- ६६.२ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमधील दीर्घ-कालिन, मध्यम-कालिन किंवा अल्प-कालिन प्रवेशाकरिता आकारांमध्ये कोणताही फरक करण्यात येणार नाही. परंतु असे की, विनियम ६४.३ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे दीर्घ-कालीन/मध्यम-कालिन प्रवेशाच्या व्यवहारांकरिता दीर्घ-कालीन/मध्यम-कालिन प्रवेशाच्या पारेषण दरापासून मिळणारा महसूल, रुपये/किलोवॉट/महिना किंवा आयोग ठरवून देईल त्या योग्य अशा परिमाणात/संज्ञेत दाखविण्यात येईल.
- ६६.३ विनियम ६४.३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेले राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतर्फे येणा-या वर्षात हाताळण्यात यावयाचे ऊर्जा युनिट्स विचारात घेऊन, पॉवर एक्सचेंजद्वारे करावयाचे अल्प-कालिन उभयपक्षी व्यवहार आणि अल्प-कालिन सामुदायिक व्यवहार आणि नूतनशील ऊर्जा व्यवहारांकरिता पारेषण दर रुपये/युनिट (प्रति युनिट तत्वावर) दाखविण्यात येतील.
- ६६.४ राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणा वापरासाठीचे आकार विविध पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये खालील पध्दतीनुसार विभागण्यात येतील:
- ए) विद्यमान दीर्घकालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते, ज्यांची नोंदणीकृत मागणी बेस पारेषण क्षमता हक्कांपर्यंत (म्हणजेच सी पी डी आणि एन सी पी डी ची सरासरी) असेल तर त्यांना अल्प-कालिन पारेषण आकार भरावा लागणार नाही.
- बी) दीर्घ- कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ते ज्यांची नोंदणीकृत मागणी ही बेस पारेषण क्षमता हक्कांपेक्षा जास्त परंतु करारांतर्गत क्षमतेपेक्षा कमी असेल तर, त्यांना बेस पारेषण क्षमता हक्कांपेक्षा जास्त असलेल्या नोंदणीकृत मागणीकरिता अल्प-कालिन पारेषण आकार भरावे लागतील.
- सी) दीर्घ-कालिन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांची नोंदणीकृत मागणी करारांतर्गत क्षमतेपेक्षा (ज्यास पारेषण क्षमता हक्क - टी सी आर म्हणून संबोधण्यात आले आहे) जास्त असेल तर, पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम २००५ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेले अतिरिक्त पारेषण आकार भरावे लागतील.
- परंतु असे की, वरील खंड (ए) बी) आणि (सी) नुसार लागू असलेले अल्प-कालीन पारेषण आकार आणि अतिरिक्त पारेषण आकार, जर दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांने देय असतील किंवा अदा केलेले असतील, तर त्यांचे समायोजन, अशा दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा

उपयोगकर्त्याकडून प्रत्यक्ष नोंदविण्यात आलेल्या मागणीची माहिती उपलब्ध झाल्यावर पुढील देयकामध्ये करण्यात येईल.

६७ पारेषण दराची चौकट

६७.१ आयोग, सविस्तर अभ्यास करून तसेच योग्य नियामक प्रक्रियेचे पालन केल्यानंतर, प्रचलित पारेषण दराच्या चौकटीत, केंद्रीय पातळीवर स्वीकारण्यात आलेल्या चौकटीला अनुसरून, या नियंत्रण कालावधीमध्ये किंवा त्यानंतर, जेव्हा आयोगास योग्य वाटेल त्यावेळी, बदल करू शकेल.

६८ भरणा करण्याची पध्दत व भरणा रकमेची सुरक्षितता

६८.१ मागील महिन्यातील पारेषण आकारांसाठी महिन्याच्या पहिल्या कामाच्या दिवशी, राज्य पारेषण कंपनी प्रत्येक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याला राज्यांतर्गत पारेषण आकाराचे देयक मासिक तत्वावर पाठवेल.

६८.२ प्रत्येक कॅलेंडर महिन्याकरिता पारेषण आकाराचे मासिक देयक पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने पुढील कॅलेंडर महिन्याच्या चौदाव्या दिवशी देय राहिल.

६८.३ सर्व पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याकडून त्यांच्या पारेषण आकारांचा भरणा राज्य पारेषण यंत्रणेकडे वेळेवर भरला जाईल, याची खात्री करण्यात येईल ज्यामुळे राज्य पारेषण कंपनीला पारेषण परवानाधारकाने केलेली मागणी वेळीच चुकती करणे शक्य होईल.

६८.४ कोणत्याही पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने पारेषण आकाराचा भरणा करण्यास विलंब केल्यास, विलंब भरणा अधिभार प्रति महिना किंवा त्याच्या भागास १.२५ % दराने लागू राहिल.

६९ पारेषण हानि

६९.१ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा वापर ज्या प्रमाणात केला असेल त्या प्रमाणात त्याला राज्य भार प्रेषण केंद्राने निश्चित केलेली आणि आयोगाने मान्यता दिलेली पारेषण परवानाधारकाच्या पारेषण यंत्रणेतील ऊर्जा हानि, सहन करावी लागेल.

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारकाला लागू असलेल्या बहु-वर्षीय वीज दर चौकटीचा एक भाग म्हणून विनियम ९ नुसार आयोग पारेषण हानीसाठी एक मार्गदर्शिका ठरवून देऊ शकेल.

परंतु असे की, राज्य भार प्रेषण केंद्राने निश्चित केलेल्या प्रत्यक्ष पारेषण हानिची पातळी आणि मान्यताप्राप्त पातळी यात कोणतीही तफावत उद्भवली तर ती, विनियम ११ मध्ये करण्यात आलेल्या पध्तीनुसार कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून हाताळण्यात येईल.

७० रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा आकार

७०.१ राज्य भार प्रेषण केंद्राने दिलेल्या निर्देशानुसार निर्मिती केंद्र ग्रीडमध्ये रिअॅक्टिव्ह ऊर्जेचा पुरवठा करेल किंवा वापर करेल. असा पुरवठा/वापर यंत्राच्या क्षमतेवर आणि राज्य भार प्रेषण केंद्राने दिलेल्या निर्देशानुसार करण्यात येईल. रिअॅक्टिव्ह ऊर्जेची देवाण-घेवाण, जर फक्त, राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या निर्देशानुसार करण्यात आलेली असेल तर (पुरवठ्याच्या किंवा वापराच्या) लागू असलेल्या कालावधीसाठी, आर्थिक वर्ष २०११-१२ करिता १०.०० paise/RkVAh प्रमाणे व नियंत्रण कालावधीतील पुढील प्रत्येक वर्षात वार्षिक ०.५ paise/RkVAh प्रमाणे वाढ या दराने, आयोगाने त्यात सुधारणा केली नाही तर, निर्मिती केंद्राला भरपाई करण्यात किंवा लेव्ही आकारण्यात येईल.

७०.२ पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांना पारेषण यंत्रणेमध्ये रिअॅक्टिव्ह ऊर्जा शिल्लक ठेवण्यासाठी खालीलप्रमाणे प्रोत्साहन - अधिदान देण्यात येईल किंवा देण्यात येणार नाही.

रिअॅक्टिव्ह ऊर्जेच्या भरपाईसाठी जबाबदार व्यक्ति / संस्था	सुरुवातीची कामगिरी	आंतरबदलाच्या ठिकाणी (V_p) व्होल्टेज	भरपाईचा दर
पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता (वितरण परवानाधारक/राज्य पारेषण जाळ्याशी थेट जोडलेले मुक्त प्रवेश उपयोगकर्ते)	पॉवर फॅक्टर ०.९ शी सुसंगत प्रत्येक आंतरबदलाच्या ठिकाणी मर्यादित करावयाचा कमाल रिअॅक्टिव्ह	- जर $V_p > 103\%$ of V_{nom} - जर $V_p < 97\%$ of V_{nom} -जर $97\% < V_p < 103\%$	- रु.0.10/RkVAhदराने अतिरिक्त वापरासाठी प्रोत्साहन - अधिदान - रु.0.10/RkVAhदराने अतिरिक्त वापरासाठी दंड - निरंक

रिअॅक्टिव्ह ऊर्जेच्या भरपाईसाठी जबाबदार व्यक्ति / संस्था	सुरुवातीची कामगिरी	आंतरबदलाच्या ठिकाणी (v_p) व्होल्टेज	भरपाईचा दर
	ऊर्जेचा वापर		

जेथे,

v_p = आंतर बदलाच्या ठिकाणचे व्होल्टेज

V_{nom} = व्होल्टेजचे प्रमाण मूल्य

भाग- एच: वितरण वायर व्यवसाय

७१ लेख्यांचे अलगिकरण

७१.१ प्रत्येक वितरण परवानाधारक खालील बाबींकरिता वीज दर निश्चित करण्यासाठी वेगवेगळे अर्ज करेल :-

(ए) वितरण वायर व्यवसाय;

(बी) किरकोळ वीज पुरवठा;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाकडून असा प्रत्येक अर्ज प्राप्त झाल्यानंतर, आयोगाला वीज दर निश्चित करणे शक्य व्हावे यासाठी प्रत्येक वितरण परवानाधारक वितरण वायर व्यवसाय आणि किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसाय याकरिता वेगवेगळे अभिलेखे ठेवेल आणि एक वाटप विवरणपत्र तयार करेल.

७२ व्याप्ती

७२.१ या भागांतर्गत असलेले विनियम, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्सचा उपयोग करण्यासाठी, वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने द्यावयाचे दर निश्चित करण्यासाठी लागू राहतील.

७३.१ वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर व्यवसायाकरीता वहन आकारातून विनियम ७८ मध्ये तरतूद करण्यात आलेली एकूण महसुली गरज वसूल होईल आणि एकूण महसुली गरजेचे भाग खालील प्रमाणे असतील:

एकूण महसुली गरज :-

- (ए) भाग भांडवलावरील परतावा;
- (बी) भांडवलातील कर्जावर व्याज
- (सी) घसारा;
- (डी) संचालन व देखभाल खर्च;
- (इ) खेळत्या भांडवलावरील व्याज आणि ग्राहक व वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या अनामत रकमेवरील व्याज; आणि
- (एफ) बुडीत कर्जासाठी तरतूद; आणि
- (जी) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी;

वहन आकार = वरील प्रमाणे एकूण महसुली गरज, वजा

- (एच) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न;
- (आय) या विनियमात विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न; आणि
- (जे) वहन आकारावरील अतिरिक्त अधिभारामुळे होणाऱ्या जमा रकमा

७३.२ आयोग, या विनियमातील भाग-सी नुसार वितरण परवानाधारकाने दर निश्चितीसाठी केलेल्या अर्जाच्या आधारे वितरण परवानाधारकाचे वहन आकार निश्चित करेल;

परंतु असे की, वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांकडून वहन आकार वसूल करण्यासाठी वहन आकार हा रुपये/युनिट मध्ये किंवा रुपये/किलो वॅट/महिना मध्ये किंवा आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या परिमाणात/संज्ञेत निश्चित करण्यात येईल.

७४.१ आयोगाने सूट दिलेली प्रकरणे वगळून, या विनियमांच्या भाग-सी मध्ये असलेले विनियम राज्यातील सर्व वितरण परवानाधारकांना १ एप्रिल २०१९ पासून लागू होतील.

७५ व्यवसाय आराखडा

७५.१ या विनियमांच्या भाग-बी मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या पद्धतीनुसार, आयोग ठरवून देईल अशा पूर्ण तपशीलासह वितरण परवानाधारक त्याचा व्यवसाय आराखडा आयोगाला सादर करेल.

७६ भांडवल गुंतवणूक योजना

७६.१ वितरण परवानाधारक त्याच्या व्यवसाय आराखड्याचा एक भाग म्हणून, प्रस्तावित भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पाच्या पूर्ण तपशीलासह भांडवल गुंतवणूक योजना आयोगास मान्यतेसाठी सादर करेल.

७६.२ भांडवल गुंतवणूक योजनेत रु.दहा (१०) कोटीपेक्षा अधिक रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि ते आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये असतील.

७६.३ वितरण परवानाधारक भांडवल गुंतवणूकीची योजना या विनियमातील विनियम ७ नुसार सादर करेल.

७६.४ आयोग या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तत्वांनुसार व्यवसाय आराखडा मंजूर करेल.

७७ भांडवली खर्च

७७.१ १ एप्रिल २०१९ रोजी किंवा त्यानंतर सुरु झालेल्या रुपये दहा (१०) कोटी पेक्षा कोणत्याही जास्त भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पाचा प्रत्येक आर्थिक वर्षाकरीता वार्षिक अनुज्ञेय भांडवली खर्च निश्चित करण्यासाठी, वितरण परवानाधारकाचा मान्यताप्राप्त व्यवसाय आराखडा आधारभूत राहिल.

७७.२ प्रकल्पाच्या आरंभापासून ते प्रकल्प कार्यान्वित होईपर्यंत, प्रत्येक भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पाकरीता, एकूण वार्षिक अनुज्ञेय भांडवली खर्चाची बेरीज हा त्या प्रकल्पाचा मूळ खर्च राहिल;

७७.३ भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा मूळ खर्च आणि / किंवा भांडवलीकृत केलेल्या स्थिर मालमत्तांचा मुळ खर्च निश्चित करताना, भारतीय सनदी लेखापालांच्या ' स्थिर मालमत्तांचे लेखे ' या संबंधातील लेखा मानक (एएस-१०) विवरणपत्र

मधील तरतुदी, या विनियमांशी विसंगत नसतील त्या मर्यादेपर्यंत, लागू राहतील.

७७.४ विनियम २७ मधील तरतुदीनुसार भांडवली खर्च अनुज्ञेय राहिल.

७७.५ वितरण परवानाधारकाच्या वितरण यंत्रणेमध्ये प्रवेश मिळण्यासाठीच्या कामांकरिता ग्राहकांनी आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांनी भरलेली वर्गणीची कोणतीही रक्कम अशा प्रकल्पाच्या मूळ खर्चातून, भाग भांडवलाची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, या विनियमातील तरतुदीनुसार कमी करण्यात येईल.

७८ एकूण महसुली गरजेची परिगणना

७८.१ भाग भांडवलावरील परतावा

७८.१.१ वितरण परवानाधारकाला, या विनियमांतील विनियम ३२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, वितरण वायर व्यवसायाच्या भाग भांडवलावर परतावा अनुज्ञेय असेल.

७८.२ भांडवलातील कर्जावर व्याज

७८.२.१ या विनियमातील विनियम ३५ नुसार, वितरण परवानाधारकाला भांडवलातील कर्जावर व्याज अनुज्ञेय राहिल.

७८.३ घसारा.

७८.३.१ या विनियमांतील विनियम ३९ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे वितरण व्यवसायात वापरलेल्या स्थिर मालमत्तांच्या मूल्यावर घसारा वसूल करण्यास वितरण परवानाधारकाला परवानगी देण्यात येईल.

७८.४ संचालन व देखभाल खर्च

७८.४.१ वितरण परवानाधारकाला वितरण वायर व्यवसायाशी संबंधित संचालन व देखभाल खर्चाची, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षात खाली विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांप्रमाणे, वसुली करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

आर्थिक वर्ष २०११-१२				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
वहन केलेल्या ऊर्जेसाठी (पैसे/युनिट)	११.४८	१०.७६	९.७२	१२.२४
वायर व्यवसायातील ग्राहकांसाठी* (रुपये लाख/'००० ग्राहक)	५.९३	५.७४	९.६२	०.००
दुरुस्ती व देखभाल खर्च (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	४.००%	४.००%	४.००%	२.००%
आर्थिक वर्ष २०१२-१३				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
वहन केलेल्या ऊर्जेसाठी (पैसे/युनिट)	१२.१४	११.३७	१०.२७	१२.९४
वायर व्यवसायातील ग्राहकांसाठी* (रुपये लाख/'००० ग्राहक)	६.२६	६.०७	१०.१७	०.००
दुरुस्ती व देखभाल खर्च (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	४.००%	४.००%	४.००%	२.००%
आर्थिक वर्ष २०१३-१४				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
वहन केलेल्या ऊर्जेसाठी (पैसे/युनिट)	१२.८३	१२.०२	१०.८६	१३.६८
वायर व्यवसायातील ग्राहकांसाठी* (रुपये लाख/'००० ग्राहक)	६.६२	६.४२	१०.७५	०.००
दुरुस्ती व देखभाल खर्च (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	४.००%	४.००%	४.००%	२.००%
आर्थिक वर्ष २०१४-१५				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
वहन केलेल्या ऊर्जेसाठी (पैसे/युनिट)	१३.५७	१२.७१	११.४८	१४.४६
वायर व्यवसायातील ग्राहकांसाठी* (रुपये लाख/'००० ग्राहक)	७.००	६.७८	११.३७	०.००
दुरुस्ती व देखभाल खर्च (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	४.००%	४.००%	४.००%	२.००%
आर्थिक वर्ष २०१५-१६				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
वहन केलेल्या ऊर्जेसाठी (पैसे/युनिट)	१४.३४	१३.४४	१२.१४	१५.२८
वायर व्यवसायातील ग्राहकांसाठी* (रुपये लाख/'००० ग्राहक)	७.४०	७.१७	१२.०२	०.००
दुरुस्ती व देखभाल खर्च (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	४.००%	४.००%	४.००%	२.००%

टीप: * वायर व्यवसायाचा वापर करणारे ग्राहक म्हणजे वितरण परवानाधारकाच्या वितरण जाळ्याचा वापर करणारे ग्राहक. उदा. आरइन्फ्रा-डीच्या बाबतीत, आरइन्फ्रा-डीच्या ग्राहकांमध्ये, आरइन्फ्रा-डीच्या वायर त्याचप्रमाणे पुरवठा सेवांचा वापर करणा-या आरइन्फ्रा-डीच्या ग्राहकांचा आणि आरइन्फ्रा-डीच्या फक्त वायरच्या जाळ्यांचा विजेच्या वहनासाठी वापर करणा-या टीपीसी-डीच्या ग्राहकांचा समावेश होतो.

परंतु असे की, नवीन वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, ज्याला वितरण परवाना हे विनियम अंमलात आल्यानंतर देण्यात आला आहे, आयोग संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष प्रकरण-निहाय निश्चित करू शकेल.

७८.५ खेळत्या भांडवलावरील व्याज

७८.५.१ वितरण परवानाधारकाला, या विनियमातील विनियम ३५ नुसार अंदाजित खेळत्या भांडवलावर व्याज अनुज्ञेय राहिल.

७८.६ बुडीत कर्जासाठी तरतूद

७८.६.१ आयोग, वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरिक्षित लेख्यांमध्ये, वायर व्यवसायाकरिता यथोचितपणे वाटप केलेल्या, येणे रकमांच्या १.५ टक्क्यापर्यंत बुडीत कर्जासाठी तरतूद करण्यास परवानगी देऊ शकेल,

परंतु असे की, अशी बुडीत कर्जासाठी केलेल्या तरतूदीची रक्कम जेव्हा, वितरण परवानाधारकाच्या वायर व्यवसायाकरिता यथोचितपणे वाटप केलेल्या येणे रकमांच्या पाच (५) टक्क्यांपेक्षा जास्त होईल, तेव्हा ज्या विनियोजनाच्या परिणामस्वरूप कमाल मर्यादेपेक्षा तरतूद जास्त वाढत असेल तर अशा कोणत्याही विनियोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही

७८.७ आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी

७८.७.१ या विनियमातील विनियम ३६ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, वितरण परवानाधारकाला आकस्मिक राखीव निधी अनुज्ञेय राहिल.

७९ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

७९.१ आयोगाने मान्यता दिलेले वितरण व्यवसायाशी संबंधित वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न हे एकूण महसूली गरजेतून, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर व्यवसायाचे वहन आकार निश्चित करताना, वजा करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक वहन आकार निश्चित करण्यासाठी अर्ज सादर करताना त्या सोबत वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील सादर करेल.

८० अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न

८०.१ वितरण परवानाधारक जर अन्य कोणताही व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसूलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या एक-तृतियांश इतकी रक्कम, वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर व्यवसायाचे वहन आकार निश्चित करताना एकूण महसूली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप वितरण व्यवसाय आणि अन्य व्यावसायात वाजवी आधारास अनुसरून करेल आणि याबाबतचे वाटप विवरणपत्र, वहन आकारांची निश्चिती करण्यासाठीच्या अर्जासोबत आयोगास सादर करेल;

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसूलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव वितरण परवानाधारकाच्या एकूण महसूली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

८१ वहन आकारांचे निश्चितीकरण

८१.१ आयोग, अधिनियमाच्या कलम ६४ च्या उप-कलम (३) खाली पारित केलेल्या आदेशात वितरण परवानाधारकाच्या वितरण वायर्स व्यवसायाचे वहन आकार विनिर्दिष्ट करेल.

परंतु असे की, भाग एच खाली वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने देय असलेल्या आकारांमध्ये, आयोगाने अशा आदेशात विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे स्थिर/मागणी आकार आणि अस्थिर आकार यांचे कोणतेही एकीकरण, समाविष्ट असेल.

- ८२.१ वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २००५ नुसार आयोगाने मान्यता दिलेल्या वितरण वायर्स व्यवसायाच्या आकारांवरील अतिरिक्त अधिभार म्हणून वितरण परवानाधारकाला, वितरण परवानाधारकाच्या वायर्सना जोडलेल्या ग्राहकांकडून मिळालेल्या रकमा, अशा वितरण परवानाधारकाच्या वहन आकारांची परिगणना करताना, एकूण महसूली गरजेतून वजा करण्यात येतील.

- ८३.१ वितरण परवानाधारकाला, वितरण यंत्रणा चालविताना उद्भवणा-या मान्यता देण्यात आलेल्या तांत्रिक हानीच्या किंमतीइतकी वसूली, वस्तु-रूपात, करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, आयोग, वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या व्यवसाय आराखड्यावरील आदेशाचा एक भाग म्हणून, विनियम ७ नुसार वहन हानींसाठी एक मार्गदर्शिका ठरवून देऊ शकेल;

परंतु असे की, वहन हानीची प्रत्यक्ष पातळी आणि मान्यता देण्यात आलेली पातळी यामधील कोणतीही तफावत, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून, विनियम ११ मध्ये तरतूद करण्यात आलेल्या पध्दतीनुसार, विचारात घेण्यात येईल.

- ८४.१ वायर्स व्यवसायाकरिता भाग भांडवलावरील परताव्याच्या पूर्ण वसूलीसाठी वायर्स उपलब्धता लक्ष्य खालीलप्रमाणे राहिल-

(ए)	ग्रामीण क्षेत्र	९० टक्के
(बी)	नगरे व शहरे	९५ टक्के

परंतु असे की, आयोग, वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या व्यवसाय आराखड्यावरील आदेशाचा एक भाग म्हणून वितरण परवानाधारकाने वायर्स व्यवसायाकरिता साध्य करावायाच्या उपलब्धता लक्ष्यासाठी, एक मार्गदर्शिका ठरवून देऊ शकेल;

परंतु आणखी असे की, वायर्स उपलब्धता लक्ष्यापेक्षा प्रत्येक एक (१) टक्का कमी साध्यतेसाठी, भाग भांडवलावरील परताव्याचा दर ०.१ टक्क्याने कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, वायर्स उपलब्धता लक्ष्यापेक्षा प्रत्येक एक (१) टक्का जादा साध्यतेसाठी, भाग भांडवलावरील परताव्याचा दर ०.१ टक्क्याने वाढविण्यात येईल.

८४.२ खालील सूत्रानुसार वायर्स उपलब्धतेची परिगणना करण्यात येईल.-

$$\text{Wires Availability} = (1 - (\text{SAIDI} / 8760)) \times 100$$

परंतु असे की, SAIDI ची परिगणना महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण परवानेधारकांच्या कृतीची मानके, विद्युत पुरवठा सुरु करावयाचा कालावधी आणि भरपाईचे निश्चितीकरण) विनियम, २००५ मध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या व्याख्येनुसार करण्यात येईल.

८४.३ वायर्स उपलब्धतेचे मोजमाप वर्षभरात घेण्यात येईल आणि ते टक्केवारीत दाखविण्यात येईल.

भाग- आय: किरकोळ विद्युत पुरवठा

८५ व्याप्ती

८५.१ वितरण परवानाधारकांने त्याच्या ग्राहकांना करावयाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याचे दर निश्चित करण्यासाठी हे विनियम लागू राहतील.

८६ वीज दराचे भाग

८६.१ वितरण परवानाधारकाने करावयाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या दराद्वारे, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षाकरिता वितरण परवानाधारकाच्या आयोगाने

मान्यता दिलेल्या एकूण महसुली गरजेची पूर्ण वसूली करता येईल आणि एकूण महसुली गरजेचे भाग खालीलप्रमाणे असतील.-

एकूण महसुली गरज

- (ए) भाग भांडवलावरील परतावा;
 - (बी) भांडवलातील कर्जावर व्याज ;
 - (सी) घसारा;
 - (डी) स्वतःच्या वीज निर्मितीचा खर्च/वीज खरेदीचा खर्च;
 - (इ) पारिषण आकार;
 - (एफ) संचालन व देखभाल खर्च;
 - (जी) खेळत्या भांडवलावरील व्याज व ग्राहक सुरक्षा अनामत रकमेवरील व्याज;
 - (एच) बुडीत कर्जासाठी तरतूद आणि
 - (आय) आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी
- विजेच्या विक्रीपासून मिळणा-या महसुलाची गरज = वरीलप्रमाणे एकूण महसुली गरज, वजा;
- (जे) वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न
 - (के) या विनियमात विनिर्दिष्ट केलेल्या मर्यादेपर्यंत, अन्य व्यवसायापासूनचे उत्पन्न
 - (एल) क्रॉस-सबसिडीवरील अधिभारामुळे जमा होणा-या रकमा;

८६.२ या विनियमांच्या भाग सी नुसार वितरण परवानाधारकाने दर निश्चितीसाठी केलेल्या अर्जाच्या आधारे आयोगाकडून वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याचे दर निश्चित करण्यात येतील.

परंतु असे की, आयोग, परिमंडल/मंडल/विभागा करिता किंवा वितरण परवानाधारकाच्या परिमंडल/मंडल/विभागाच्या गटाकरिता आयोगाने विनिर्दिष्ट कृतीच्या मापदंडावर आधारित वीज दर निश्चित करेल.

८६.३ आयोगाने निश्चित केलेल्या दरावर आणि आकारांवर ग्राहकांना रिबेट देण्यास वितरण परवानाधारकाला परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारकाने दिलेल्या अशा रिबेटचा तपशील आयोगाने वेळोवेळी विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीनुसार व नमुन्यामध्ये दर तिमाहीला, वितरण परवानाधारक, आयोगाला सादर करेल;

परंतु असे की, अशा रिबेटचे होणारे परिणाम पूर्णपणे वितरण परवानाधारकाला सहन करावे लागतील आणि अशा रिबेटचे परिणाम कोणत्याही स्वरूपात ग्राहकांकडून वसूल करण्यास आयोगाकडून परवानगी दिली जाणार नाही;

परंतु असे की, असे रिबेट कोणत्याही निवडक ग्राहकाला/ग्राहकांना देण्यात येणार नाहीत आणि ते संपूर्ण ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापर टप्प्यांनुसार, भेदभाव-रहित पद्धतीने द्यावे लागतील.

८७ बहु-वर्षीय वीज दर

८७.१ आयोगाने सूट दिलेली अशी प्रकरणे वगळून, या विनियमांच्या भाग सी मध्ये अंतर्भूत असलेले विनियम, राज्यातील सर्व वितरण परवानेधारकांना १ एप्रिल २०११ पासून लागू राहतील.

८८ व्यवसाय आराखडा

८९.१ या विनियामाच्या भाग बी मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीनुसार, आयोगाने वेळोवेळी विनिर्दिष्ट केलेल्या पूर्ण तपशीलासह, वितरण परवानाधारक व्यवसाय आराखडा सादर करेल.

८९ भांडवल गुंतवणूक योजना

८९.१ वितरण परवानाधारक त्याच्या व्यवसाय आराखड्याचा एक भाग म्हणून, प्रस्तावित भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पाच्या पूर्ण तपशीलासह, भांडवल गुंतवणूक योजना आयोगास मान्यतेसाठी सादर करेल.

८९.२ भांडवल गुंतवणूक योजनेत रु.दहा (१०) कोटी पेक्षा अधिक रकमेच्या सर्व भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा समावेश असेल आणि ते आयोग वेळोवेळी ठरवून देईल त्या नमुन्यामध्ये असतील.

८९.३ वितरण परवानाधारक भांडवल गुंतवणूकीची योजना, या विनियमातील विनियम ७ नुसार सादर करेल.

८९.४ आयोग, या विनियमामध्ये विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या तत्वांनुसार व्यवसाय आराखडा मंजूर करेल.

९० भांडवली खर्च

९०.१ १ एप्रिल २०११ रोजी किंवा त्यानंतर सुरु झालेल्या रुपये दहा (१०) कोटी पेक्षा कोणत्याही जास्त भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पाचा प्रत्येक आर्थिक वर्षाकरीता वार्षिक अनुज्ञेय भांडवली खर्च निश्चित करण्यासाठी वितरण परवानाधारकाचा मान्यताप्राप्त व्यवसाय आराखडा आधारभूत राहिल.

९०.२ प्रकल्पाच्या आरंभापासून ते प्रकल्प कार्यान्वित होईपर्यंत, प्रत्येक भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पाकरीता, एकूण वार्षिक अनुज्ञेय भांडवली खर्चाची बेरीज हा त्या प्रकल्पाचा मूळ खर्च राहिल;

९०.३ भांडवली खर्चाच्या प्रकल्पांचा मूळ खर्च आणि / किंवा भांडवलीकृत केलेल्या स्थिर मालमत्तांचा मूळ खर्च निश्चित करताना, भारतीय सनदी लेखापालांच्या 'स्थिर मालमत्तांचे लेखे' या संबंधातील लेखा मानक (एएस १०) विवरणपत्र मधील वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या तरतुदी, या विनियमांशी विसंगत नसतील त्या मर्यादेपर्यंत, लागू राहतील.

९०.४ वितरण परवानाधारकाच्या ग्राहकांनी आणि वितरण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांनी, वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्याच्या कामांसाठी भरलेली वर्गणीची कोणतीही रक्कम अशा प्रकल्पाच्या मूळ खर्चातून, भाग भांडवलाची परिगणना करण्याच्या प्रयोजनासाठी, या विनियमामधील तरतुदीनुसार कमी करण्यात येईल.

९०.५ विनियम २७ मधील तरतुदीनुसार भांडवली खर्च अनुज्ञेय राहिल.

९१ विक्रीचे अंदाज

९१.१ वितरण परवानाधारक, वीज दरातील प्रत्येक ग्राहक वर्गवारीत/उप-वर्गवारीत आणि अशा वीज दरातील ग्राहक वर्गवारी/ उप-वर्गवारीतील प्रत्येक टप्प्यासाठी, विजेच्या अपेक्षित विक्रीचे मासिक अंदाज, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, आयोगास व्यवसाय आराखड्यासह मान्यतेसाठी पाठवेल.

९१.२ वितरण परवानाधारक, व्यवसाय आराखड्यावरील आदेशात मान्यता दिलेल्या विक्रीच्या अंदाजांवर आधारित, वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठीचा अर्ज आयोगाला सादर करेल.

११.३ विक्रीचे अंदाज हे, या विनियमतातील **भाग-डी** अंतर्गत दीर्घ-कालिन वीज प्राप्तीच्या योजनेचा एक भाग म्हणून तयार केलेल्या विद्युत भाराच्या अंदाजांशी सुसंगत असतील आणि ते मागील माहिती-संग्रहावर आणि भविष्यांविषयी वाजवी गृहितकांवर आधारित असतील;

परंतु असे की, आयोगाने जर वीज दरातील एखाद्या विशिष्ट वर्गवारीसाठी विक्रीचे अंदाज तयार करण्याकरिता पद्धत विनिर्दिष्ट केली असेल तर, वितरण परवानाधारक अशा वीज दरातील वर्गवारीकरीता विक्रीचे अंदाज तयार करताना या पद्धतीचा समावेश करेल.

१२ एकूण महसुली गरजेची परिगणना

१२.१ भाग भांडवलावरील परतावा

१२.१.१ वितरण परवानाधारकाला, या विनियमतातील विनियम ३२ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, भाग भांडवलावर परतावा अनुज्ञेय असेल.

१२.२ भांडवलातील कर्जावर व्याज

१२.२.१ वितरण परवानाधारकाला, या विनियमतातील विनियम ३३ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, भांडवलातील कर्जावर व्याज अनुज्ञेय असेल.

१२.३ घसारा

१२.३.१ या विनियमातील, विनियम ३१ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, वितरण व्यवसायात वापरलेल्या स्थिर मालमत्तांच्या मूल्यावर घसारा वसूल करण्यास वितरण परवानाधारकाला परवानगी देण्यात येईल.

१२.४ वीज निर्मिती / वीज खरेदीचा खर्च

१२.५ वितरण परवानाधारकाला, निर्मिती व्यवसायाने निर्माण केलेल्या विजेचा खर्च किंवा विनियम ७ प्रमाणे आणि या विनियमातील भाग-डी मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीनुसार, व्यवसाय आराखड्यावरील आदेशाचा एक भाग म्हणून मान्यता दिलेल्या, वितरण परवानाधारकाच्या वीज प्राप्तीच्या योजनेवर आधारित, मान्यताप्राप्त स्रोतांकडून ग्राहकांना पुरवठा करण्यासाठी केलेल्या वीज खरेदीवरील खर्च, वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

१२.६ पारेषण आकार

१२.६.१ वितरण परवानाधारकाला, या विनियमाच्या भाग-जी अंतर्गत आयोगाने मान्यता दिलेल्या दरांनुसार, राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेमध्ये प्रवेशासाठी आणि वापरासाठी पारेषण आकार वसूल करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

१२.७ संचालन व देखभाल खर्च

१२.७ १ वितरण परवानाधारकाला किरकोळ वीज पुरवठ्याशी संबंधीत संचालन व देखभाल खर्चाची, नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षात खाली विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांप्रमाणे, वसुली करण्यास परवानगी देण्यात येईल.

आर्थिक वर्ष २०११-१२				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
पुरवठा व्यवसायातील विक्री करीता (पैसे/युनिट)	७.९५	८.०१	७.४३	१०.०८
पुरवठ्या व्यवसायातील ग्राहकांसाठी (रुपये लाख/००० ग्राहक)	४.१०	४.२७	७.३६	०.००
दुरुस्ती व देखभाल (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	०.५०%	०.५०%	०.५०%	०.२५%
आर्थिक वर्ष २०१२-१३				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
पुरवठा व्यवसायातील विक्री करीता (पैसे/युनिट)	८.४१	८.४७	७.८६	१०.६५
पुरवठ्या व्यवसायातील ग्राहकांसाठी (रुपये लाख/००० ग्राहक)	४	५	८	-
दुरुस्ती व देखभाल (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	०.५० %	०.५०%	०.५०%	०.२५%
आर्थिक वर्ष २०१३-१४				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
पुरवठा व्यवसायातील विक्री करीता (पैसे/युनिट)	८.८९	८.९५	८.३१	११.२६
पुरवठ्या व्यवसायातील ग्राहकांसाठी (रुपये लाख/००० ग्राहक)	४.५९	४.७८	८.२२	०.००
दुरुस्ती व देखभाल (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	०.५०%	०.५०%	०.५०%	०.२५%
आर्थिक वर्ष २०१४-१५				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
पुरवठा व्यवसायातील विक्री करीता (पैसे/युनिट)	९.४०	९.४६	८.७८	११.९१
पुरवठ्या व्यवसायातील ग्राहकांसाठी (रुपये लाख/००० ग्राहक)	४.८५	५.०५	८.६९	०.००
दुरुस्ती व देखभाल (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	०.५०%	०.५०%	०.५०%	०.२५%

आर्थिक वर्ष २०१५-१६				
संचालन व देखभाल खर्च	महावितरण	आरइन्फ्रा-डी	बेस्ट	टीपीसी-डी
पुरवठा व्यवसायातील विक्री करीता (पैसे/युनिट)	९.९४	१०.००	९.२८	१२.५९
पुरवठ्या व्यवसायातील ग्राहकांसाठी (रुपये लाख/'००० ग्राहक)	५.१३	५.३४	९.१९	०.००
दुरुस्ती व देखभाल (सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तांच्या % मध्ये)	०.५०%	०.५०%	०.५०%	०.२५%

परंतु असे की, नवीन वितरण परवानाधारकाच्या बाबतीत, ज्याला वितरण परवाना हे विनियम अंमलात आल्यानंतर देण्यात आला आहे, आयोग संचालन व देखभाल खर्चाचे निकष प्रत्येक प्रकरण-निहाय निश्चित करू शकेल.

९२.८ खेळत्या भांडवलावरील व्याज

९२.८.१ वितरण परवानाधारकाला, या विनियमातील विनियम ३५ नुसार अंदाजित खेळत्या भांडवलावर व्याज अनुज्ञेय राहिल.

९२.९ बुडीत कर्जासाठी तरतूद

९२.९.१ आयोग, वितरण परवानाधारकाच्या लेखापरिक्षित लेख्यांमध्ये, पुरवठा व्यवसायाकरिता यथोचितपणे वाटप केलेल्या, येणे रकमांच्या १.५ टक्क्यापर्यंत बुडीत कर्जासाठी तरतूद करण्यास परवानगी देऊ शकेल,

परंतु असे की, अशी बुडीत कर्जासाठी केलेल्या तरतूदीची रक्कम जेव्हा, वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठा व्यवसायाकरिता यथोचितपणे वाटप केलेल्या येणे रकमांच्या पाच (५) टक्क्यांपेक्षा जास्त होईल, तेव्हा ज्या विनियोजनाच्या परिणमस्वरूप कमाल मर्यादेपेक्षा तरतूद जास्त वाढत असेल तर अशा कोणत्याही विनियोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही.

९२.१० आकस्मिक निधीकरिता वर्गणी

९२.१०.१ या विनियमातील विनियम ३६ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, वितरण परवानाधारकाला आकस्मिक राखीव निधी अनुज्ञेय राहिल.

९३ वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न

९३.१ आयोगाने मान्यता दिलेले किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायाशी संबंधित वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न हे एकूण महसूली गरजेतून, वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठा व्यवसायासाठी वीज दराची परिगणना करताना, वजा करण्यात येईल.

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक वीज दर निश्चितीकरण्यासाठी अर्ज सादर करताना त्यासोबत वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्नाच्या अंदाजांचा पूर्ण तपशील सादर करेल.

९४ अन्य व्यवसायापासून उत्पन्न

९४.१ वितरण परवानाधारक जर अन्य कोणताही व्यवसाय करीत असेल तर, अशा अन्य व्यवसायापासून मिळालेल्या महसूलातून, अशा अन्य व्यवसायाशी संबंधित असलेले सर्व प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्च वजा करून, उरलेल्या रकमेच्या एक-तृतियांश इतकी रक्कम, वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दर निश्चित करताना एकूण महसूली गरजेतून कमी करण्यात येईल;

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक संयुक्त व सामायिक खर्चाचे वाटप वितरण व्यवसाय आणि अन्य व्यावसायात वाजवी आधारास अनुसरून करेल आणि याबाबतचे वाटप विवरणपत्र, वीज दर निश्चितीकरणासाठीच्या अर्जासोबत आयोगास सादर करेल;

परंतु आणखी असे की, जेव्हा अशा अन्य व्यवसायाच्या प्रत्यक्ष आणि अप्रत्यक्ष खर्चाची एकूण बेरीज ही अशा अन्य व्यवसायापासून मिळणाऱ्या महसूलापेक्षा जास्त असेल तर, अशा अन्य व्यवसायाच्या कारणास्तव वितरण परवानाधारकाच्या एकूण महसूली गरजेत कोणत्याही रकमेची भर घालण्यास परवानगी देण्यात येणार नाही.

परंतु असेही की, या विनियमात काहीही असले तरी ते, अधिनियमाची सुरुवात होण्यापूर्वी वीज वितरणाच्या व्यवसायात गुंतलेल्या स्थानिक प्राधिकरणास लागू राहणार नाही.

९५ क्रॉस सबसिडी अधिभारामुळे जमा होणा-या रकमा

९५.१ वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वितरण मुक्त प्रवेश) विनियम, २००५ नुसार आयोगाने मान्यता दिलेल्या क्रॉस सबसिडी अधिभार म्हणून वितरण परवानाधारकाला मिळालेल्या रकमा, अशा वितरण परवानाधारकाच्या किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी वीज दराची परिगणना करताना, एकूण महसूली गरजेतून वजा करण्यात येतील.

१६ वितरण हानि

१६.१ वितरण परवानाधारकाला, किरकोळ वीज पुरवठ्यापासून उद्भवणाऱ्या मान्यता दिलेल्या वितरण हानीची, वहन हानि वगळून, वसुली करण्यास परवानगी देण्यात येईल;

परंतु असे की, आयोग, वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या व्यवसाय आराखड्यावरील आदेशाचा एक भाग म्हणून, या विनियमांनुसार किरकोळ वीज पुरवठ्यातील वितरण हानीसाठी एक मार्गदर्शिका ठरवून देऊ शकेल;

परंतु असे की, वितरण हानीची प्रत्यक्ष पातळी आणि मान्यता देण्यात आलेली पातळी यामधील कोणतीही तफावत, कामगिरीच्या मध्यावधी आढाव्याचा एक भाग म्हणून, आणि नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस अंतिम अचूक समायोजनेच्या वेळी, विचारात घेण्यात येईल.

१७ वीज पुरवठ्याची उपलब्धता

१७.१ वीज पुरवठ्याच्या उपलब्धतेमध्ये, खालील मापदंड, खाली नमूद केलेल्या प्रमाणात समाविष्ट असतील.

(ए) बेस लोड वीज पुरवठ्याची उपलब्धता ७५ टक्के

(बी) सर्वोच्च मागणीच्या वेळची वीज पुरवठ्याची उपलब्धता २५ टक्के

१७.२ आयोगाने वितरण परवानाधारकाने दाखल केलेल्या व्यवसाय आराखड्यावरील आदेशाचा एक भाग म्हणून निश्चित केल्याप्रमाणे, किरकोळ वीज पुरवठ्यासाठी भाग भांडवलावरील परताव्याच्या पूर्ण वसुलीकरिता वीज पुरवठा उपलब्धता लक्ष्य ८५ ते ९५ टक्के या मर्यादेत राहिल;

परंतु असे की, आयोग, वितरण परवानाधारकांनी दाखल केलेल्या व्यवसाय आराखड्यावरील आदेशाचा एक भाग म्हणून, वितरण परवानाधारकाने किरकोळ वीज पुरवठ्याकरीता साध्य करावायाच्या वीज पुरवठा उपलब्धता लक्ष्याकरीता, एक मार्गदर्शिका ठरवून देऊ शकेल.

परंतु आणखी असे की, वीज पुरवठा उपलब्धता लक्ष्यापेक्षा प्रत्येक एक (१) टक्का कमी साध्यतेसाठी, भाग भांडवलावरील परताव्याचा दर ०.१ टक्क्याने कमी करण्यात येईल;

परंतु असेही की, वीज पुरवठा उपलब्धता लक्ष्यापेक्षा प्रत्येक एक (१) टक्का जादा साध्यतेसाठी, भाग भांडवलावरील परताव्याचा दर ०.१ टक्क्याने वाढविण्यात येईल.

१७.३ बेस लोड पुरवठा उपलब्धतेची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

= (प्रत्यक्ष करारांतर्गत बेस लोड पुरवठा मेगावॉटमध्ये) ÷ (बेस लोड मेगावॉटमध्ये)

परंतु असे की, विजेच्या किरकोळ पुरवठ्यासाठी बेस लोडची परिगणना वितरण परवानाधारकाच्या अनिर्बंध मागणीच्या आधारे करण्यात येईल.

१७.४ सर्वोच्च मागणीच्या वेळच्या वीज पुरवठ्याच्या उपलब्धतेची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :-

= (प्रत्यक्ष करारांतर्गत पीक लोड पुरवठा मेगावॉटमध्ये) ÷ (पीक लोड मेगावॉटमध्ये)

परंतु असे की, विजेच्या किरकोळ पुरवठ्यासाठी पीक लोडची परिगणना वितरण परवानाधारकाच्या अनिर्बंध मागणीच्या आधारे करण्यात येईल.

भाग-जे : राज्य शासनाने सबसिडी देणे बाबत

१८ राज्य शासनाने सबसिडीसाठी तरतूद करण्याची पद्धत

१८.१ एप्रिल २०११ च्या पहिल्या दिवसापासून, राज्य शासनास कोणत्याही ग्राहकास किंवा ग्राहकांच्या वर्गवारीस आयोगाने निश्चित केलेल्या वीज दरात कोणतीही सबसिडी द्यावयाची असेल तर राज्य शासन, आयोगाच्या पूर्व संमतीने, सबसिडी दिल्याने बाधित होणाऱ्या वितरण परवानाधारकास/व्यक्तीस भरपाईची रक्कम या विनियमात विहित केलेल्या पद्धतीनुसार, आगाऊ अदा करेल.

१८.२ राज्य शासनाने सबसिडी द्यावयाची ठरविलेली रक्कम राज्य शासनाकडून अनुदानाच्या स्वरूपात देण्यात येईल.

१८.३ राज्य शासनाने वितरण परवानाधारकाची एकूण गरज असलेली सबसिडीची रक्कम ज्या प्रमाणात अदा केलेली असेल त्या प्रमाणात सबसिडीची रक्कम पात्र ग्राहकांच्या वीज देयकात जमा करण्यात येईल.

परंतु असे की, चुकीच्या अंदाजामुळे किंवा अन्य कोणत्याही कारणामुळे सबसिडी प्रत्यक्ष देण्यात जर काही तूट आली तर ही तूट ग्राहकांच्या देयकात स्पष्टपणे दाखविण्यात येईल आणि ती, जो पर्यंत कमी होत नाही तो पर्यंत किंवा संपेपर्यंत, संबंधित पात्र ग्राहकांमध्ये यथा प्रमाणात विभागण्यात येईल.

९८.४ वितरण परवानाधारक ग्राहकांच्या देयकात (अ) आयोगाने निश्चित केलेला वीज दर; (ब) राज्य शासनाच्या सबसिडीची रक्कम, दर व कालावधी; (क) निव्वळ देय रक्कम, या बाबी स्पष्टपणे दाखवेल.

भाग-के : संकीर्ण

९९ दुरुस्ती करण्याचे अधिकार

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

१०० अडचणी दूर करण्याचे अधिकार

या विनियमातील तरतूदींची अंमलबजावणी करताना जर कोणतीही अडचण आली तर, आयोग, साधारण किंवा विशिष्ट आदेशाने, अडचण दूर करण्यासाठी त्यास आवश्यक वाटेल अशा, अधिनियमातील तरतूदींशी विसंगत नसणा-या, तरतूदी करू शकेल.

१०१ अपवाद आणि रद्द करणे

१०१.१ या विनियमात अन्यथा जे नमूद केले असेल त्याखेरीज, "महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम २००५," याद्वारे रद्द करण्यात आले आहेत.

१०१.२ वरीलप्रमाणे विनियम रद्द केले असले तरी, आयोगापुढे फेर-आढावा याचिकांसह आर्थिक वर्ष २०१०-११ पर्यंतच्या कालावधीशी संबंधित असणा-या कोणत्याही कामकाजाचे नियमन महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००५ द्वारे करण्यात येईल.

घसा-याची अनुसूची

मालमत्तेचा तपशील		घसारा (थेट पद्धतीने) %
ए	पूर्णपणे मालकीची असलेली जागा	-
बी	भाडेपट्ट्यावर (लीजवर) घेतलेली जागा	-
ए)	जागेतील गुंतवणूकीसाठी	३.३४
बी)	जागा साफ करण्याच्या खर्चासाठी	३.३४
सी)	जल-विद्युत निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत रिझर्वायरसाठी जागा	३.३४
सी.	नवीन खरेदी केलेल्या मालमत्ता:	
ए.	विद्युत निर्मिती केंद्रातील प्लँटच्या पायासह प्लँट व मशिनरी	
	एक) जल-विद्युत	५.२८
	दोन) बाष्प-विद्युत	५.२८
	एन एच आर एस आणि वाया जाणारी उष्णता परत मिळविणारे बॉयलर्स/प्लँट्स	
	तीन) डिझेल-विद्युत आणि गॅस प्लँट्स	५.२८
बी.	कुलिंग टॉवर्स आणि सर्कुलेटिंग पाण्याची यंत्रणा	५.२८
सी.	जल-विद्युत यंत्रणेचा भाग असलेली खालील	

	कामांसह जलशक्तीवर चालणारी कामे :-	
	एक) धरणे, स्पिल-वेज, विअर्स, कालवे, रिइनफोर्सड कॉन्क्रीट फ्ल्युम्स अँड सिफोन्स	५.२८
	दोन) रि-इनफोर्सड कॉन्क्रीट पाइपलाइन्स अँड सर्ज टँक्स, स्टील पाइपलाइन्स, स्लुइस गेट्स, स्टील सर्ज (टँक्स) हायड्रॉलिक कंट्रोल व्हॉल्व्हज अँड अदर हायड्रॉलिक वर्क्स	५.२८
डी.	कायम स्वरुपाची स्थापत्य व बांधकाम अभियांत्रिकी कामे	
	एक) कार्यालये आणि शो-रुम्स	३.३४
	दोन) औष्णिक-विद्युत निर्मिती प्लँट्स असलेली	३.३४
	तीन) जल-विद्युत निर्मिती प्लँट्स असलेली	३.३४
	चार) लाकडी बांधकामांसारखी तात्पुरती कामे	१००
	पाच) कच्च्या रस्त्यांशिवाय अन्य रस्ते	३.३४
	सहा) इतर	३.३४
इ.	ट्रान्सफॉर्मर्स, ट्रान्सफॉर्मर (किसॉक्स) उप-केंद्रांतील साहित्य व इतर स्थिर साधने (प्लँटच्या पायासह)	
	एक) १०० किलो व्होल्ट अँपिअर्स आणि त्या वरील क्षमतेचे ट्रान्सफॉर्मर्स (पायासह)	५.२८
	दोन) इतर	५.२८
एफ.	केबल जोडण्यांसह स्विच-गिअर्स	५.२८

जी.	वीज निरोधक	
	एक) स्टेशन टाइप	५.२८
	दोन) पोल टाइप	५.२८
	तीन) सिंक्रोनस कंडेन्सर	५.२८
एच.	बॅटरीज	५.२८
	एक) अंडरग्राउंड केबल्स इन्क्लुडिंग जॉइंट बॉक्सेस अँड डिस्काउंटेड बॉक्सेस	५.२८
	दोन) केबल डक्ट स्थिस्टीम	५.२८
आय.	ओव्हरहेड लाइन्स इन्क्लुडिंग सपोर्टस	-
	एक) लाइन्स ऑन फॅब्रिकेटेड स्टील ऑपरेटिंग अँट नॉमिनल व्होल्टेज हायर दॅन ६६ केव्ही	५.२८
	दोन) लाइन्स ऑन स्टील सपोर्ट ऑपरेटिंग अँट नॉमिनल व्होल्टेज हायर दॅन १३.२ किलोव्होल्ट्स बट नॉट एक्सीडिंग ६६ किलोव्होल्ट्स	५.२८
	तीन) लाइन्स ऑन स्टील ऑर रि-इन्फोर्सड कॉन्क्रिट सपोर्टस	५.२८
	चार) लाइन्स ऑन ट्रिटेड वुड सपोर्टस	५.२८
जे.	मीटर्स	५.२८
के.	स्वयं-चलित (सेल्फ प्रोपेल्ड) वाहने	९.५०

एल.	वातानुकुलिन प्लॅट	
	एक) स्थिर	५.२८
	दोन) सहज हाताने नेता येण्याजोगा (पोर्टेबल)	९.५०
एम.		
	एक) कार्यालयीन फर्निचर आणि फिटिंग्स	६.३३
	दोन) कार्यालयीन साधन-सामग्री	६.३३
	तीन) फिटिंग्स आणि साधनांसह अंतर्गत वायरिंग	६.३३
	चार) रस्त्यांवरील दिव्यांची फिटिंग्स	५.२८
एन.	भाड्यावर दिलेली साधने	
	एक) मोटर्स शिवाय अन्य साधने	९.५०
	दोन) मोटर्स	६.३३
ओ.	संदेशवहन-साधने	
	एक) रेडिओ आणि उच्च वारंवारता वाहक यंत्रणा	६.३३
	दोन) दूरध्वनी वाहिन्या व दूरध्वनी	६.३३
पी.	माहिती तंत्रज्ञान साधने	१५

क्यू	खरेदी केलेल्या जुन्या मालमत्ता, आणि अनुसूचीमध्ये अन्यथा तरतूद नसलेल्या मालमत्ता	५.२८
------	--	------

जोडपत्र - २

पारेषण यंत्रणेच्या उपलब्धतेची परिगणना करण्याची कार्यपध्दत

एका महिन्यासाठी पारेषण यंत्रणा उपलब्धता घटकासाठी परिगणना करण्याची कार्यपध्दत

१. एका कॅलेंडर महिन्यातील पारेषण यंत्रणेच्या उपलब्धता घटकाची (टी ए एफ एम) परिगणना संबंधित पारेषण परवानाधारकाकडून प्रत्येक एसी आणि एचव्हीडीसी पारेषण यंत्रणेकरिता वेगवेगळी करण्यात येईल व संबंधित राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून प्रमाणित करण्यात येईल व पारेषण आकारांच्या विभागणीनुसार त्याचा गट करण्यात येईल.
२. टी ए एफ एम, टक्केवारीत, $(100 - 100 \times \text{NAFM})$ इतकी असेल, जेथे, NAFM हा पारेषण यंत्रणेकरिता/उप यंत्रणेकरिता, त्या महिन्यातील प्रति युनिट अनुपलब्धता घटक आहे.
३. एसी यंत्रणा/ उप यंत्रणेकरिता NAFM ची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल.

$$\text{NAFM} = \left[\sum_{l=1}^L (\text{OH}_l \times \text{Cktkm}_l \times \text{NSC}_l) + \sum_{t=1}^T (\text{OH}_t \times \text{MVA}_t \times 2.5) \right. \\ \left. + \sum_{r=1}^R (\text{OH}_r \times \text{MVAR}_r \times 4) \right] \div \text{THM} \times \left[\sum_{l=1}^L (\text{Cktkm}_l \times \text{NSC}_l) \right. \\ \left. + \sum_{t=1}^T (\text{MVA}_t \times 2.5) + \sum_{r=1}^R (\text{MVAR}_r \times 4) \right]$$

जेथे,

- l पारेषण वाहिनी सर्किट दाखविते
- t ट्रान्सफॉर्मर/आयसीटी दाखविते
- r बस रिअॅक्टर, स्विचेबल लाईन रिअॅक्टर किंवा एसव्हीसी दाखविते
- L= वाहिनी सर्किटची एकूण संख्या
- T = ट्रान्सफॉर्मर्स /आयसीटीची एकूण संख्या
- R = बस रिअॅक्टर/ स्विचेबल लाईन रिअॅक्टर आणि एसव्हीसीची एकूण संख्या
- OH = त्या महिन्यातील दुरुस्तीसाठी बंदचे तास किंवा अनुपलब्धतेचे तास, ज्यातून पारेषण परवानाधारकाशी संबंध जोडता येणार

नाही असा बंदचा कालावधी, असल्यास, खंड (५) प्रमाणे वगळण्यात येईल.

Cktkm = पारेषण वाहिनी सर्किटची किलोमीटरमधील लांबी

NSC = प्रति फेज सब-कंडक्टर्सची संख्या

MVA= ट्रान्सफॉर्मर्स/आयसीटी चे एमव्हीए रेटिंग

MVAR= बस रिअॅक्टर, स्वीचेबल लाईन रिअॅक्टर किंवा एसव्हीसी यांचे एमव्हीएआर रेटिंग (ज्यामध्ये ते इन्डक्टीव्ह आणि कॅपॅसिटिव्ह क्षमतांची बेरीज असेल)

THM = त्या महिन्यातील एकूण तास

४ NAFM ची प्रत्येक HVDC यंत्रणेकरिता खालीलप्रमाणे वेगळी परिगणना करण्यात येईल:

$$NAFM = [\sum (TCR \times \text{hours})] \div [THM \times RC]$$

जेथे,

TCR= यंत्रणेच्या पारेषण क्षमतेमध्ये मेगावॉटमध्ये केलेली कपात

RC= यंत्रणेची मेगावॉटमध्ये गणलेली (रेटेड) क्षमता

वरील प्रयोजनासाठी, एचव्हीडीसी टर्मिनल्स आणि एचव्हीडीसी यंत्रणेच्या थेट संलग्न असलेल्या ईएचव्ही/एचव्हीडीसी वाहिन्या ही एकत्रित यंत्रणा म्हणून समजण्यात येईल.

५. दुरुस्तीच्या कामासाठी खालील कारणांमुळे बंद असलेले पारेषण भाग उपलब्ध असल्याचे मानण्यात येईल.

(एक) दुस-या पारेषण योजनेच्या पारेषण भागांच्या देखभालीसाठी किंवा बांधकामासाठी बंद ठेवलेला कालावधी. जर दुसरी पारेषण योजना पारेषण परवानाधारकाची असेल तर राज्य भार प्रेषण केंद्र, कामाचे स्वरूप लक्षात घेऊन, त्यास वाजवी वाटेल इतका हा मानीव उपलब्धता कालावधी,कमी करू शकेल.

दोन) जास्त व्होल्टेज झाले असल्यास ते मर्यादित राखण्यासाठी पारेषण वाहिनी बंद करणे आणि राज्य भार प्रेषण केंद्राच्या निर्देशाप्रमाणे स्वीचड रिअॅक्टर्स हाताने बंद करणे.

६. पारेषणाच्या भागांची दुरुस्तीसाठी बंद असण्याची वेळ, खालील परिस्थितीत, विचाराधीन कालावधीकरिता, भागाच्या असलेल्या एकूण वेळेतून वगळण्यात येईल-

एक) पारेषण परवानाधारकाच्या नियंत्रणा बाहेर असलेल्या दैवी प्रकोप किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनांमुळे पारेषणाचे भाग दुरुस्तीकरिता बंद असणे. तथापि, त्या भागाचे दुरुस्तीकरिता बंद ठेवणे डिझाईनच्या अपयशामुळे नसून ते वरील घटनांमुळे होते, याबाबत राज्य भार प्रेषण केंद्राची खात्री पटविण्याची जबाबदारी ही पारेषण परवानाधारकाची राहिल. पारेषणाचे भाग पूर्ववत सुरु करण्यासाठी राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून वाजवी कालावधी देण्यात येईल आणि पारेषण परवानाधारकाने भाग पुर्ववत सुरु करण्यासाठी वाजवी कालावधीपेक्षा घेतलेल्या कोणत्याही जादा कालावधीचा संबंध, हा पारेषण परवानाधारकाशी जोडता जाईल व असा कालावधी दुरुस्तीसाठी बंद असण्याचा कालावधी म्हणून मानण्यात येईल. पारेषणाचे भाग पुर्ववत सुरु करण्यासाठी लागणाऱ्या वेळेचा अंदाज घेण्यासाठी राज्य भार प्रेषण केंद्र पारेषण परवानाधारकाशी किंवा तज्ज्ञाशी विचार-विनिमय करू शकेल. ईआरएस (इमर्जन्सी रिस्टोरेशन सिस्टीम) द्वारा पुर्ववत केलेले सर्किट्स हे उपलब्ध आहेत असे विचारात घेतले जाईल.

दोन) पारेषण परवानाधारकाशी संबंध जोडता येणार नाही अशा ग्रिडमधील घटनेमुळे/अडथळ्यांमुळे उद्भवलेला दुरुस्तीसाठी बंदचा कालावधी, उदा. अन्य अभिकरणाच्या मालकीच्या असलेल्या उप-केंद्रांतील किंवा बे मधील दोषांमुळे पारेषण परवानाधारकाचे पारेषणाचे भाग दुरुस्तीकरिता बंद ठेवणे, ग्रिडमधील अडथळ्यांमुळे वाहिन्या, आयसीटीज, एचव्हीडीसी बॅक-टु-बॅक स्टेशनस इ. खंडीत होणे. तथापि, ग्रिडमधील घटना/अडथळ्यांनंतर यंत्रणा नेहमीच्या स्थितीत आणत असताना जर, राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून सूचना प्राप्त झाल्यानंतर वाजवी वेळेत भाग पूर्वस्थितीत आला नाही तर, राज्य भार प्रेषण केंद्राकडून सूचना प्राप्त झाल्यानंतर तो भाग, दुरुस्तीसाठी बंद असण्याच्या कालावधीत उपलब्ध नाही, असे विचारात घेण्यात येईल.

प्रकल्प पूर्ण करण्यासाठी कालमर्यादा
(पहा विनियम ३२.१.१)

- १) प्रकल्प पूर्ण करण्याचे वेळापत्रक, (निर्मिती कंपनीच्या) मंडळाने गुंतवणुकीला मान्यता दिल्याच्या दिनांकापासून ते युनिट किंवा गटाचे वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापर्यंतच्या कालावधीसाठी राहिल.
- २) खालील परिच्छेदांमध्ये आणि तक्त्यांमध्ये वेळापत्रक महिन्यांमध्ये दाखविण्यात आले आहे.

ए. औष्णिक विद्युत प्रकल्प-

कोळसा/लिग्नाईट विद्युत संयंत्र

युनिटचा आकार २००/२१०/२५०/३००/३३० मेगावॉट आणि १२५ मेगावॉट सीएफबीसी तंत्रज्ञान:

- ए) पूर्णतः नवीन प्रकल्पाच्या पहिल्या युनिटकरिता ३३ महिने. त्यानंतरच्या युनिट्सकरिता प्रत्येकी ४ महिन्यांचा कालावधी,
- बी) विस्तार प्रकल्पांच्या पहिल्या युनिटकरिता ३१ महिने. त्यानंतरच्या युनिट्सकरिता प्रत्येकी ४ महिन्यांचा कालावधी,

युनिटचा आकार २५० मेगावॉट सीएफबीसी तंत्रज्ञान:

- ए) पूर्णतः नवीन प्रकल्पाच्या पहिल्या युनिटकरिता ३६ महिने. त्यानंतरच्या युनिट्सकरिता प्रत्येकी ४ महिन्यांचा कालावधी,
- बी) विस्तार प्रकल्पांच्या पहिल्या युनिटकरिता ३४ महिने. त्यानंतरच्या युनिट्सकरिता प्रत्येकी ४ महिन्यांचा कालावधी,

युनिटचा आकार ५००/६०० मेगावॉट :

- ए) पूर्णतः नवीन प्रकल्पाच्या पहिल्या युनिटकरिता ४४ महिने. त्यानंतरच्या युनिट्सकरिता प्रत्येकी ६ महिन्यांचा कालावधी,
बी) विस्तार प्रकल्पांच्या पहिल्या युनिटकरिता ४२ महिने. त्यानंतरच्या युनिट्सकरिता प्रत्येकी ६ महिन्यांचा कालावधी,

युनिटचा आकार ६००/८०० मेगावॉट सीएफबीसी तंत्रज्ञान

- ए) पूर्णतः नवीन प्रकल्पाच्या पहिल्या युनिटकरिता ५२ महिने. त्यानंतरच्या युनिट्सकरिता प्रत्येकी ६ महिन्यांचा कालावधी.
बी) विस्तार प्रकल्पांच्या पहिल्या युनिटकरिता ५० महिने. त्यानंतरच्या युनिट्सकरिता प्रत्येकी ६ महिन्यांचा कालावधी.

कंबाईंड सायकल संयंत्र:

गॅस टर्बाइन आकार १०० मेगावॉट पर्यंत (आयएसओ रेटिंग)

- ए) पूर्णतः नवीन प्रकल्पाच्या पहिल्या गटाकरिता २६ महिने. त्यानंतरच्या गटाकरिता प्रत्येकी २ महिन्यांचा कालावधी,
बी) विस्तार प्रकल्पांच्या पहिल्या गटाकरिता २४ महिने. त्यानंतरच्या गटाकरिता प्रत्येकी २ महिन्यांचा कालावधी,

गॅस टर्बाइनवर आकार १०० मेगावॉट वरील (आयएसओ रेटिंग)

- ए) पूर्णतः नवीन प्रकल्पाच्या पहिल्या गटाकरिता ३० महिने. त्यानंतरच्या गटाकरिता प्रत्येकी ४ महिन्यांचा कालावधी,
बी) विस्तार प्रकल्पांच्या पहिल्या गटाकरिता २८ महिने. त्यानंतरच्या गटाकरिता प्रत्येकी ४ महिन्यांचा कालावधी.

बी) जल विद्युत प्रकल्पः

जल विद्युत प्रकल्पांकरिता प्रकल्प पूर्ण करण्यासाठी वेळापत्रक हे अधिनियमाच्या कलम ८ खाली केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने प्रकल्पास दिलेल्या संमतीपत्रामध्ये नमूद केल्याप्रमाणे असेल.

(के.एन.खवारे)
सचिव,
महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

मुंबई,
दिनांक : ४ फेब्रुवारी, २०११