



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष ९, अंक २३(३)]

गुरुवार, जून ८, २०२३/ज्येष्ठ १८, शके १९४५

[पृष्ठे ९०, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ३६

प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिकाऱ्यांनी तयार केलेले
(भाग एक, एक-अ व एक-ल यांमध्ये प्रसिद्ध केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांव्यतिरिक्त इतर)
वैधानिक नियम व आदेश ; यात भारत सरकार, उच्च न्यायालय, पोलीस आयुक्त, आयुक्त (राज्य उत्पादन शुल्क),
जिल्हादंडाधिकारी व निवडणूक आयोग, निवडणूक न्यायाधिकरण, निवडणूक निर्णय अधिकारी व निवडणूक आयोगाखालील इतर
प्राधिकारी यांनी तयार केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांचा समावेश होतो.

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग

अधिसूचना

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्र. मविनिआ/तांत्रिक/२०२३/विनियम/०२६४.— विद्युत अधिनियम, २००३ च्या (२००३ चा ३६) कलम १८१ सह कलम ६१ आणि कलम ८६ (३) अंतर्गत प्रदान करण्यात आलेल्या अधिकारांचा आणि वीज दर धोरण, २०१६ च्या खंड ५.३ च्या अनुषंगाने तसेच या संबंधात त्यास समर्थ करणाऱ्या अन्य सर्व अधिकारांचा वापर करुन आणि पूर्व प्रसिध्दीनंतर, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे 'महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९' ('मुख्य विनियम') या विनियमांमध्ये सुधारणा करण्यासाठी खालील विनियम करीत आहे :

१. प्रस्तावना :

विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम ८६ अंतर्गत राज्य विद्युत नियामक आयोगावर राज्यात विजेची टोक, घाऊक किंवा किरकोळ, जसे असेल तसे, निर्मिती, पुरवठा, पारेषण आणि विजेचे वहन करण्यासाठी दर निश्चित करण्याची जबाबदारी सोपविण्यात आली आहे. महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने दि. १ ऑगस्ट, २०१९ रोजी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०१९ अधिसूचित केले आहेत. त्यानंतर विद्युत क्षेत्रात केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने, केंद्रीय विद्युत नियामक आयोग (वीज दराच्या अटी आणि शर्ती), २०१९ मध्ये अधिसूचित केलेल्या पहिल्या आणि दुसऱ्या सुधारणांसह काही क्षेत्रीय घडामोडी घडल्या. हे बदल महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) (दुसरी सुधारणा) विनियम, २०२३ मध्ये समुचितपणे समाविष्ट करण्यात आले आहेत.

२. संक्षिप्त शीर्षक आणि प्रारंभ

- २.१ या विनियमांना “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) (दुसरी सुधारणा) विनियम, २०२३” असे म्हणावे.
- २.२ हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिध्दीच्या दिनांकापासून अंमलात येतील.

३. मुख्य विनियमांच्या विनियम १ मध्ये सुधारणा:-**३.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम १.३ नंतर विनियम १.३ (ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-**

- १.३(ए) हे विनियम अशा सर्व प्रकरणांना लागू राहतील ज्यामध्ये निर्मिती कंपनीने त्यांच्या एक किंवा अधिक विनिर्दिष्टीत अंतिम उपयोग (एण्ड-युज) निर्मिती केंद्रांसाठी, ज्यांचे वीज दर अधिनियमांच्या कलम ८६ सह कलम ६२ अंतर्गत आयोगाकडून निश्चित करावयाचे आहेत, त्यांना वाटप करण्यात आलेल्या एकात्मिक खाण/खाणींमधून कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्याची व्यवस्था केली आहे.

४ मुख्य विनियमांच्या विनियम २ मध्ये सुधारणा:-**४.१ मुख्य विनियमांच्या खंड ५ नंतर खंड ५ (ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-**

- (५)(ए) “**वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाण किंवा एटीक्यु**” एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात एटीक्यु म्हणजे खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार अशा एकात्मिक खाणींमधून वर्षभरादरम्यान काढण्यात यावयाचे कोळसा किंवा लिग्नाईटचे प्रमाण होय.

परंतु असे की, जर कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या एकात्मिक खाण/खाणी, खनन योजनेनुसार कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्यासाठी तयार असल्यास, परंतु निर्मिती कंपनीशी संबंधित नसणाऱ्या अशा कारणामुळे त्यास प्रतिबंध करण्यात आल्यास, आयोग खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार वर्षभरादरम्यान काढण्यात यावयाच्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या प्रमाणाच्या जास्तीत जास्त १५ टक्क्यांपर्यंत वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाणामध्ये सूट देऊ शकेल.

परंतु आणखी असे की, या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापूर्वी निर्मिती कंपन्यांनी स्वाक्षरी केलेल्या कोळसा खाण कराराच्या तरतुदीनुसार वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाण शिथिल करण्याची परवानगी देण्यात येईल.”

४.२ मुख्य विनियमांच्या खंड (७) च्या परंतुकामध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे:-

“परंतु असे की, यामध्ये निर्मिती केंद्रामधून त्यांच्या निवासी वसाहती आणि अन्य सुविधांसाठी, निर्मिती केंद्राच्या आणि एकात्मिक खाणीच्या ठिकाणी बांधकामांसाठी वापरलेल्या विजेचा समावेश करण्यात येणार नाही.”

४.३ मुख्य विनियमांच्या खंड ७ नंतर खंड (७)(ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-

- १) “(७)(ए) “**उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी सहाय्यकारी ऊर्जा वापर**” किंवा “**एयुएक्स**” म्हणजे कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या बाबतीत कालावधीच्या संबंधात एयुएक्स म्हणजे कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या सहाय्यकारी उपकरणांनी, या विनियमांच्या खंड (७) अंतर्गत येणाऱ्या सहाय्यकारी ऊर्जा वापराला शिवाय, वापरलेल्या विजेचे प्रमाण होय.”

४.४ मुख्य विनियमांच्या खंड ८(ए) खालीलप्रमाणे बदलण्यात आला आहे:

“(ए)“उपलब्धता”- औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाच्या संबंधी कोणत्याही कालावधीकरिता उपलब्धता म्हणजे त्या कालावधीतील सर्व दिवसांकरिता एमएसएलडीसीने प्रमाणित केल्यानुसार दैनंदिन सरासरी घोषित क्षमतांची सरासरी जी, विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाच्या स्थापित क्षमतेमधून, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, मेगावॉटमधील प्रमाणकानुसार (normative) सहाय्यकारी वापर आणि उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी प्रमाणकानुसार (normative) सहाय्यकारी वापर वजा केल्यावर येणा-या वजाबाकीच्या टक्केवारीत, व्यक्त करण्यात येईल व तिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल:-

$$\text{उपलब्धता} = 100 \times \frac{\sum_{i=1}^N \text{DC}_i}{\{ N \times \text{IC} \times (1 - \text{AUX}_n - \text{AUX}_{en}) \}} \%$$

जेथे- N = दिलेल्या कालावधीतील काल-गटांची संख्या

DC = अशा कालावधीतील i^{th} काल-गटासाठी मेगावॉटमधील सरासरी घोषित क्षमता

IC = विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाची मेगावॉटमधील स्थापित क्षमता

AUX_n = मेगावॉटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

AUX_{en} = उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी मेगावॉटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

परंतु असे की, कोणत्याही कालावधीसाठी औष्णिक विद्युत केंद्र/संचाची उपलब्धता शंभर टक्क्यांपेक्षा अधिक असणार नाही.

४.५ मुख्य विनियमांच्या खंड (११) नंतर खंड ११ (ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(११)(ए) “विलंब भरणा आकारासाठी आधारभूत (बेस) दर” म्हणजे भारतीय स्टेट बँकेने घोषित केल्यानुसार, ‘निधीवर-आधारित व्याज दराने कर्जावर एक वर्षात होणारा सीमान्तिक खर्च’ (‘one-year marginal Cost of Funds-based Lending Rate ’ (MCLR)) जो त्या कालावधीतील आर्थिक वर्षाच्या १ एप्रिल रोजी लागू होतो, अधिक पाच टक्के आणि एमसीएलआरच्या अनुपस्थितीत, त्या ऐवजीची अन्य कोणतीही व्यवस्था, जी केंद्र सरकार, अधिसूचनेद्वारे, शासकीय राजपत्रात, विनिर्दिष्ट करील:

परंतु असे की, थकबाकीचा कालावधी दोन किंवा अधिक आर्थिक वर्षांचा असेल तर विलंब भरणा आकाराच्या आधारभूत दराची गणना वेगवेगळ्या वर्षामध्ये येणाऱ्या कालावधीसाठी स्वतंत्रपणे करण्यात येईल.”

४.६ मुख्य विनियमांच्या खंड (१४) नंतर खंड १४ (ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“१४ (ए) “भांडवली खर्च” म्हणजे निर्मिती केंद्र किंवा पारेषण यंत्रणा किंवा वितरण यंत्रणा, जसे असेल तसे, यांच्या संबंधात या विनियमांच्या विनियम २४ मध्ये निश्चित केल्यानुसार आणि एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात विनियम ५५ (डी) मध्ये निश्चित केल्यानुसार भांडवली खर्च होय.”

४.७ मुख्य विनियमांचा खंड (२१) खालीलप्रमाणे बदल करण्यात आला आहे:

“(२१) “करारबद्ध क्षमता” म्हणजे दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याने त्याच्या दीर्घ-कालीन आणि मध्यम-कालीन वीज प्राप्तीच्या योजनेचा एक भाग म्हणून वीज खरेदी कराराच्या किंवा व्यवस्थेच्या माध्यमातून करारबद्ध केलेली मेगावॉटमधील क्षमता आणि ही क्षमता, पारेषण मुक्त प्रवेशाचे नियमन करणाऱ्या आयोगाच्या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्याच्या मानीव पारेषण क्षमता हक्कांच्या सममूल्य असेल.”

४.८ मुख्य विनियमांचा खंड (२३) खालीलप्रमाणे बदलण्यात आला आहे:

“(२३) “अंतिम मुदत दिनांक” म्हणजे प्रकल्पाचे वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याच्या दिनांकापासून छत्तीस महिन्यांनंतरच्या कॅलेण्डर महिन्याचा अंतिम दिनांक, एकात्मिक खाण/खाणीच्या प्रकरणा व्यतिरिक्त;

४.९ मुख्य विनियमांच्या खंड (२४) नंतर खंड (२४)(ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(२४)(ए) “उत्पादनास प्रारंभ होण्याचा दिनांक” एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात उत्पादनास प्रारंभ होण्याचा दिनांक म्हणजे निर्मिती कंपनीने घोषित केल्यानुसार कोळसा किंवा लिग्नाईट, जसे असेल तसे, खाणीत सापडण्याचा दिनांक होय.”

४.१० मुख्य विनियमांच्या खंड (२५)(सी) नंतर खंड (२५)(डी) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(२५)(डी) उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या संबंधात, सर्व लागू असलेल्या तांत्रिक आणि पर्यावरणीय मानकांची पूर्तता केल्यानंतर उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली वापरात आणल्याबाबत, कंपनीच्या संचालक मंडळाने पदनिर्देशित केलेल्या, निर्मिती कंपनी किंवा निर्मिती व्यवसायाच्या संचालक दर्जापेक्षा कमी दर्जा नसणाऱ्या, सक्षम प्राधिकाऱ्याच्या यथोचित स्वाक्षरीने व्यवस्थापकीय प्रमाणपत्राद्वारे प्रमाणित केलेला दिनांक होय.

४.११ मुख्य विनियमांच्या खंड (२५)(डी) नंतर खंड (२५)(इ) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“इ. एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज सुरु झाल्याचा दिनांक म्हणजे खालीलपैकी जे लवकर असेल ते –

एक. ज्या वर्षात खनन योजनेनुसार सर्वोच्च क्षमतेच्या २५ टक्के क्षमता साध्य केली त्या वर्षानंतरच्या पुढील वर्षाची पहिली तारीख; किंवा

दोन. ज्या वर्षात या विनियमांच्या २४.९ (ए) नुसार उत्पादनाचे अंदाजित मूल्य त्या वर्षातील एकूण खर्चापेक्षा जास्त असेल त्या वर्षानंतरच्या पुढील वर्षाची पहिली तारीख;

तीन. उत्पादनास प्रारंभ झाल्याच्या दिनांकापासून दोन वर्षांचा दिनांक.

परंतु असे की, या विनियमांच्या खंड (इ) च्या उप-खंड (एक) ते (तीन) अंतर्गत येणा-या कोणत्याही घटना आधी घडल्यास, निर्मिती कंपनी, अंतिम उपयोगकर्ता किंवा संबंधित निर्मिती केंद्राच्या (केंद्रे) लाभधारकांना एक आठवडा आधी कळवून, संबंधित उप-खंडांतर्गत एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक तत्त्वावरील कामकाजाचा दिनांक घोषित करील.

परंतु आणखी असे की, जर एकात्मिक खाण/खाणी वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्यासाठी तयार असल्यास, परंतु निर्मिती कंपनी किंवा तिचा पुरवठादार किंवा कंत्राटदार किंवा खाण विकासक आणि प्रचालकाशी संबंधित नसणा-या अशा कारणामुळे त्यास प्रतिबंध करण्यात आल्यास, आयोग, निर्मिती कंपनीने केलेल्या अर्जावर, या विनियमांच्या खंड (इ) मधील कोणत्याही उप-खंडांतर्गत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्यास प्रतिबंध केला ती संबंधित कारणे विचारात घेतल्यानंतर, त्यास उचित वाटेल असा अन्य कोणताही दिनांक वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाज करण्याचा दिनांक म्हणून घोषित करील.

परंतु आणखी असे की, याआधीच्या परंतुकांतर्गत वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकास परवानगी मागितलेली निर्मिती कंपनी, वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांका संबंधात, एकात्मिक खाण/खाणींच्या अंतिम-उपयोगकर्ता किंवा संबंधित निर्मिती केंद्राच्या (केंद्रांच्या) लाभधारकांना एक महिना आधी नोटीस देईल.

परंतु आणखी असे की, एकात्मिक खाणींच्या संबंधात वाणिज्यिक कामकाजाचा दिनांक, या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापूर्वी निर्मिती कंपन्यांनी स्वाक्षांकित केलेल्या कोळसा खाण कराराच्या तरतुदीनुसार, विचारात घेण्यात येईल.”

४.१२ मुख्य विनियमांच्या खंड (३३) नंतर खंड (३३)(ए), (बी) आणि (सी) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(३३)(ए) “देय दिनांक” म्हणजे निर्मिती कंपनीने पुरविलेल्या विजेसाठी किंवा पारेषण परवानाधारकाने पुरविलेल्या पारेषण सेवेसाठी, करारानुसार, अदा करावयाच्या देयकाचा

दिनांक, जसे असेल तसे, आणि करारामध्ये विनिर्दिष्ट नसेल तर, अशा निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक/एसटीयुने सादर केलेल्या देयकाच्या दिनांकापासून पंचेचाळीस दिवस.

“(३३)(बी) **“उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली”** म्हणजे सुधारित उत्सर्जन मानकांची पूर्तता करण्यासाठी कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचामध्ये स्थापित करणे आवश्यक असलेल्या उपकरण किंवा साधनांचा संच.”

“(३३)(सी) **“एस्करो खाते”** म्हणजे कोळसा नियंत्रक, कोळसा मंत्रालय, भारत सरकार यांनी जारी केलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार एकात्मिक खाण/खाणींचा खाण समापन खर्च जमा करण्यासाठी आणि काढण्यासाठी ठेवण्यात आलेले खाते.

४.१३ मुख्य विनियमांच्या खंड (५०) नंतर खंड (५०)(ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(५०)(ए) **“गुंतवणुकीस मान्यता”** म्हणजे निर्मिती कंपनी, पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या संचालक मंडळाने प्रकल्पास दिलेली मंजूरी, ज्यामध्ये प्रकल्पाच्या निधी उभारणीचा आणि प्रकल्पाच्या अंमलबजावणीसाठी कालमर्यादेचा समावेश असतो.

परंतु असे की, गुंतवणुकीच्या मान्यतेच्या दिनांकाची गणना निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या संचालक मंडळाच्या ठरावाच्या दिनांकापासून करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात, गुंतवणूक मान्यतेमध्ये निधी उभारणी आणि अंमलबजावणीसाठीची कालमर्यादा स्वतंत्र आणि स्पष्टपणे दर्शविण्यात येईल.

परंतु असेही की, जेथे गुंतवणूक मान्यतेमध्ये निर्मिती केंद्र आणि एकात्मिक खाण/खाणी या दोन्हीचा समावेश असतो, तेथे एकात्मिक खाण/खाणीसाठी निधी उभारणी आणि अंमलबजावणीसाठीची कालमर्यादा ठरविण्यात येईल आणि त्यास गुंतवणूक मान्यतेमध्ये स्वतंत्रपणे आणि स्पष्टपणे दर्शविण्यात येईल.”

४.१४ मुख्य विनियमांच्या खंड (५१) नंतर खंड (५१)(ए) आणि (बी)ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(५१)(ए) **“लाईफ सायकल खर्च विश्लेषण”** म्हणजे मत्तेचे संपादन, मालकी, देखरेख आणि विल्हेवाट लावण्याचे सर्व खर्च विचारात घेतल्यानंतर, अशा मत्तेच्या संपूर्ण उपयुक्तता आयुर्मानातील मत्तेच्या मालकीच्या एकूण खर्चाचे मूल्यांकन करण्याची प्रक्रिया.”

“(५२)(बी) **“लोडींग पॉईंट”** एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात लोडींग पॉईंट म्हणजे रेल्वे सायडींग किंवा सिलोचे ठिकाण किंवा कोळसा हाताळणी संयंत्र किंवा, कन्व्हेयर बेल्ट सारखी अन्य

अशी व्यवस्था जी कोळसा किंवा लिग्नाईट पाठवण्यासाठी, जसे असेल तसे, खाणीच्या जवळ असते.”

४.१५ मुख्य विनियमांच्या खंड (५४) नंतर खंड (५४)(ए) आणि (बी) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(५४)(ए) “खाणीच्या पायाभूत सुविधा” मध्ये एकात्मिक खाण/खाणीची मत्ता जसे की, खाणीच्या कामकाजासाठी वापरण्यात येणारी मूर्त मत्ता, सिव्हिल कामे, कार्यशाळा, अचल विनिंग उपकरण, पाया, तटबंध, पदपथ, विद्युत यंत्रणा, दळणवळण यंत्रणा, मदत केंद्रे, साईट प्रशासकीय कार्यालये, स्थिर मांडणी, हाताळणी व्यवस्था, क्रशिंग आणि वाहतूक यंत्रणा, रेल्वे सायडींग, पिट्स, शाफ्ट्स, इन्क्लाइन, भूमिगत वाहतूक व्यवस्था, हलवण्याची व्यवस्था (चल उपकरणे वगळता, जोपर्यंत ती कायमस्वरूपी लाभप्रद उपभोग घेण्यासाठी जमिनीत अंतःस्थापित केली जात नाहीत तोपर्यंत), वनीकरणासाठी सिमांकित केलेली जमीन आणि खाणकामामुळे प्रभावित झालेल्या व्यक्तींच्या पुनर्वसनासाठी संबंधित कायद्यांतर्गत जमीन आणि पुनर्वसन यांचा समावेश असतो.”

“(५४)(बी) “खनन योजना” किंवा “खनन योजना” एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात खनन योजना म्हणजे, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, खनिज सवलत नियम, १९६० च्या तरतुदीनुसार तयार केलेली योजना आणि खाणी व खनिजे (विकास आणि पुनर्वसन) अधिनियम, १९५७ च्या कलम ५ च्या उप-कलम (२) च्या खंड (बी) अंतर्गत केंद्र सरकार किंवा राज्य सरकार, जसे असेल तसे, यांनी मंजूर केलेली योजना होय.”

४.१६ मुख्य विनियमांमध्ये खंड (६३) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणीसाठी, संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या, असल्यास, अदा केलेल्या खनन आकारांचा समावेश असणार नाही.”

४.१७ मुख्य विनियमांच्या खंड (६४) नंतर खंड (६४)(ए) आणि (बी) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(६४)(ए) “प्रलंबित देय रक्कम” म्हणजे निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारकाची प्रलंबित देय रक्कम, ज्यास करारामध्ये निर्देशित केल्याप्रमाणे सक्षम न्यायालय किंवा न्यायाधिकरण किंवा वाद निवारण अभिकरणाने स्थगिती दिलेली नाही, जी लाभधारकाने देय दिनांकानंतर अदा केलेली नाही आणि त्यामध्ये विनियम ३७.६ अंतर्गत फेर-निश्चित केलेल्या देय दिनांकानंतर अदा न केलेल्या हप्त्याचा समावेश असतो.”

“(६४)(बी)“सर्वोच्च क्षमता” एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे सर्वोच्च क्षमता होय.”

४.१८ मुख्य विनियमांचा खंड (६८) खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल:

“(६८) “संयंत्र भार घटक” (प्लॅट लोड फॅक्टर) किंवा “पीएलएफ” औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्राच्या संबंधात ठराविक कालावधीकरिता संयंत्र भार घटक म्हणजे, अशा कालावधीतील प्रत्यक्ष विद्युत निर्मितीस अनुरूप बाहेर पाठविलेली एकूण ऊर्जा, जी त्या कालावधीतील स्थापित क्षमतेस अनुरूप बाहेर पाठविलेल्या ऊर्जेच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येते व जिची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :

$$\text{संयंत्र भार घटक (\%)} = 100 \times \frac{\sum_{i=1}^N SG_i}{\{ N \times IC \times (1 - AUX_n - AUX_{en}) \}} \%$$

जेथे, N = दिलेल्या कालावधीतील काल-गटांची संख्या

SG_i अशा कालावधीतील ith काल-गटासाठी मेगावॅटमधील नियोजित निर्मिती

IC = विद्युत निर्मिती केंद्र/संचाची मेगावॅटमधील स्थापित क्षमता

AUX_n = मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

AUX_{en} = उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी मेगावॅटमधील प्रमाणानुसार सहाय्यकारी वापर, जो एकूण वीज निर्मितीच्या टक्केवारीत व्यक्त करण्यात येतो:

४.१९ मुख्य विनियमांच्या खंड (८३) नंतर (८३)(ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(८३)(ए)“टन” म्हणजे एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात कोळसा किंवा लिग्नाईटचे मेट्रीक टन.”

४.२० मुख्य विनियमांचा खंड (९०) खालीलप्रमाणे बदलण्यात आला आहे:

“(९०) “वर्ष” म्हणजे १ एप्रिल रोजी सुरु होणारे आणि ३१ मार्च रोजी संपणारे आर्थिक वर्ष.

परंतु असे की, नवीन प्रकल्प किंवा एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात प्रथम वर्ष वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून प्रारंभ होऊन त्यानंतर लगेच येणाऱ्या ३१ मार्च रोजी संपेल.”

५ मुख्य विनियमांच्या विनियम २४ मध्ये सुधारणा:-

५.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम २४.१च्या खंड (इ) नंतर खंड (एफ) ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे:-

५.१.१ “(एफ) बायोमासची हाताळणी करणारे उपकरण आणि सुविधा, सह-प्रज्वलनासाठी होणारा भांडवली खर्च.”

५.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम २४.७ च्या दुस-या परंतुकांनंतर तिस-या परंतुकांची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे:-

“परंतु असेही की, वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, मविनिआ (भांडवली गुंतवणुकीच्या योजनांना मंजुरी) विनियम, २०२२ च्या विनियम ४.१ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, सविस्तर प्रकल्प अहवाल असलेल्या (डीपीआर) योजना म्हणून विचारात घेण्यासाठीच्या मर्यादेमध्ये रु. १० कोटींवरून रु. २५ कोटींची वाढ झाल्यामुळे जर सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या (नॉन-डीपीआर) योजनांच्या मर्यादेमध्ये वाढ करण्यात आली तर, आयोग, कोणत्याही वर्षासाठी २० टक्क्यांपेक्षा जास्त किंवा आयोगाकडून आदेशाद्वारे ठरवून देण्यात आलेल्या अशा अन्य मर्यादेच्या सविस्तर प्रकल्प अहवाल नसलेल्या (नॉन-डीपीआर) योजनांकरिता, भांडवलीकरणास परवानगी देईल.”

५.३ मुख्य विनियमांच्या विनियम २४.९ नंतर २४.९(ए) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“२४.९ (ए) एकात्मिक खाणीच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकाआधी कोळसा किंवा लिग्नाईटचा पुरवठा :

वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकाआधी एकात्मिक खाणीतून कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्यासाठीची इनपुट किंमत पुढीलप्रमाणे :

(ए) कोळशाच्या बाबतीत, गुंतवणुकीच्या मान्यतेमध्ये उपलब्ध अनुमानित किंमत, किंवा विद्युत क्षेत्राला पुरवण्यात आलेल्या कोळशाच्या संबंधित श्रेणीसाठी कोल इंडिया लिमिटेडची अधिसूचित किंमत, यापैकी जी कमी असेल; आणि

(बी) लिग्नाईटच्या बाबतीत, गुंतवणुकीच्या मान्यतेमध्ये उपलब्ध अनुमानित किंमत किंवा लिग्नाईटच्या हस्तांतरण किमतीसाठी आयोगाने निर्धारित केलेली शेवटची उपलब्ध पुल्ड लिग्नाईट किंमत, यापैकी जी कमी असेल:

परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापूर्वी कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्यातून मिळालेला कोणताही महसूल, सदर एकात्मिक खाणीच्या भांडवली खर्चाचे समायोजन करण्यासाठी वापरण्यात येईल.”

५.४ मुख्य विनियमांच्या विनियम २४.१०च्या खंड (डी) खालील उप-खंड (सात) नंतर उप-खंड (आठ) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“(आठ) एकात्मिक खाण: खनन योजनेनुसार:”

५.५ मुख्य विनियमांच्या विनियम २४.१० नंतर पहिल्या परंतुकाची भर घालण्यात आली आहे:-

“परंतु असे की, जेव्हा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली स्थापित करण्यात येते, तेव्हा कोळशावर आधारित/लिग्नाईटवर प्रज्वलित निर्मिती केंद्रासाठी, जसे असेल तसे, या विनियमांमध्ये विनिर्दिष्ट केलेले सुरुवातीच्या सुट्ट्या भागांसाठीचे निकष लागू राहतील.”

६ मुख्य विनियमांच्या विनियम २८ मध्ये सुधारणा:-

६.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम २८.१च्या खंड (बी) नंतर खंड (सी) आणि (डी) ची भर घालण्यात आली आहे :-

“(सी) जेव्हा निर्मिती केंद्राच्या मूळ व्याप्तीमध्ये उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीची अंमलबजावणी करण्यात येते आणि निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक आणि उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाचा दिनांक एकसमान असते, तेव्हा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसह निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाच्या घसा-याची परिगणना या विनियमांच्या खंड (ए) ते (सी) नुसार करण्यात येईल.

(डी) जेव्हा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या कामकाजाच्या दिनांक निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या युनिटच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांक नंतर असतो तेव्हा विद्यमान किंवा नव्या निर्मिती केंद्राच्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या घसा-याची परिगणना, १० टक्के तारण मूल्यासह, सरासरी घसारा पध्दतीच्या (स्ट्रेट-लाईन) आधारावर अशा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या कामकाजाच्या दिनांकापासून वार्षिक तत्त्वावर, खालील कालावधी दरम्यान करण्यात येईल –

एक. पंचवीस वर्षे, उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या कामकाजाच्या दिनांका रोजी पंधरा वर्षे किंवा त्यापेक्षा कमी वर्षे कार्यरत असलेल्या निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाच्या बाबतीत, किंवा

दोन. निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाचे शिल्लक उपयुक्त आर्युमान अधिक पंधरा वर्षे, उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या कामकाजाच्या दिनांका रोजी पंधरा वर्षांपेक्षा जास्त वर्षे कार्यरत असलेल्या निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाच्या बाबतीत, किंवा

तीन. दहा वर्षे किंवा निर्मिती कंपनी आणि त्यांच्या लाभधारकांनी परस्पर संमतीने ठरवलेला कालावधी, यापैकी जो जास्त असेल तो, निर्मिती केंद्र किंवा त्याच्या संचाने त्याचे उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण केलेल्या प्रकरणी.”

६.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम २८.४ नंतर २८.४ (ए) आणि (बी) ची भर घालण्यात आली आहे:-

“२८.४(ए) निर्मिती कंपनी किंवा निर्मिती व्यवसायाने हाती घेतलेल्या भांडवली गुंतवणूक योजनांवरील घसा-यास, वितरण परवानाधारकासोबतच्या वीज प्राप्तीच्या कराराच्या उर्वरित कालावधीच्या संबंधात यथाप्रमाणात, परवानगी देण्यात येईल.

२८.४(बी) भांडवली गुंतवणूक योजनांवरील घसा-याची परिगणना, १० टक्के तारण मूल्यासह, सरासरी घसारा पध्दतीच्या आधारावर अशा भांडवली गुंतवणूक योजनेच्या कामकाजाच्या दिनांकापासून वार्षिक तत्त्वावर, खालील कालावधी दरम्यान करण्यात येईल –

एक. पंचवीस वर्षे, मुख्य मत्ता भांडवली गुंतवणुकीच्या कामकाजाच्या दिनांका रोजी पंधरा वर्षे किंवा त्यापेक्षा कमी कालावधीसाठी कामकाजात असल्यास,

दोन. मुख्य मत्तेचे शिल्लक उपयुक्त आयुर्मान अधिक पंधरा वर्षे, मुख्य मत्ता भांडवली गुंतवणुकीच्या कामकाजाच्या दिनांका रोजी पंधरा वर्षांपेक्षा जास्त कालावधीसाठी कामकाजात असल्यास.”

७ मुख्य विनियमांच्या विनियम २९ मध्ये सुधारणा:-

७.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम २९.३ च्या पहिल्या परंतुकामध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“परंतु असे की, अंतिम मुदतीच्या (कट-ऑफ) दिनांकानंतर मूळ व्याप्तीच्या पलिकडे झालेल्या अतिरिक्त भांडवलीकरणाच्या संबंधात आधारभूत (बेस) भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना, कायद्यातील बदल किंवा सुधारित उत्सर्जन मानकांमुळे झालेल्या अतिरिक्त भांडवलीकरण वगळून, निर्मिती केंद्र किंवा निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण यंत्रणा किंवा पारेषण परवानाधारकाच्या, जसे असेल तसे, प्रत्यक्ष कर्जाच्या पोटफोलिओवर कर्जाच्या भारांकित सरासरी दराने, १४ टक्के कमाल (सिलिंग) मर्यादेच्या अधीन राहून, करण्यात येईल.”

७.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम २९.३च्या पहिल्या परंतुकानंतर दुस-या परंतुकाची भर घालण्यात आली आहे:-

“परंतु आणखी असे की, उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीमुळे झालेल्या अतिरिक्त भांडवलीकरणाच्या संबंधात भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना, ज्या दिनांकास

वाणिज्यिक तत्वावर कामकाज सुरु होते त्या वर्षाच्या १ एप्रिल रोजी भारतीय स्टेट बँकेने घोषित केलेल्या 'निधीवर-आधारित व्याज दराने कर्जावर एक वर्षात होणारा सीमान्तिक खर्च' ('one-year marginal Cost of Funds-based Lending Rate' (MCLR)) अधिक ३५० बेसिस पॉईंटने, १४ टक्के सिलिंग मर्यादेच्या अधीन राहून, करण्यात येईल."

७.३ मुख्य विनियमांच्या विनियम २९.९ नंतर विनियम २९.१० ची भर घालण्यात आली आहे:-

“२९.१०आयोग, खालील प्रकरणी, संबंधित डीपीआर योजनेवर दावा केलेले भांडवलीकरण, अंशतः किंवा पूर्णतः, उचित असल्यानुसार, नाकारू शकेल किंवा अशा गुंतवणुकीवर भागभांडवलावरील कमी परतावा मान्य करू शकेल:

(ए) जर मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या विनियम ४.३ नुसार भांडवली गुंतवणूक योजनेसाठी तत्त्वतः मान्यता मिळाली नसल्यास; किंवा

(बी) जर अर्जदार तत्त्वतः मंजूरीसाठीच्या अर्जात सादर केल्याप्रमाणे, पूर्णतः किंवा अंशतः, लाभ साध्य करू शकला नसल्यास; किंवा

(सी) मविनिआ (भांडवली गुंतवणूक योजनांना मान्यता) विनियम, २०२२ च्या विनियम ३.२३ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या निकषांची पूर्तता होत नसतानाही मत्तेच्या पुनःस्थापनास परवानगी देण्यात आलेली असल्यास.”

८ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३० मध्ये सुधारणा:-

८.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३०.५ नंतर विनियम ३०.५(ए) ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे :-

“३०.५(ए) उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली स्थापित करण्यासाठीच्या कर्जावर व्याजाचा दर हा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या प्रत्यक्ष कर्ज पोर्टफोलिओच्या व्याजाचा भारांकित सरासरी दर असेल किंवा प्रत्यक्ष कर्ज पोर्टफोलिओच्या अनुपस्थितीत, विनियम ३०.५ नुसार परिगणना केलेला व्याजाचा भारांकित सरासरी दर विचारात घेण्यात येईल.”

९ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३१ मध्ये सुधारणा:-

९.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३१.३ नंतर विनियम ३१.४ आणि ३१.५ ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे :-

“३१.४ निर्मिती कंपनी किंवा परवानाधारक, आयात केलेल्या सामग्रीमध्ये परकीय विनिमय दरातील तफावतीमुळे होणाऱ्या किंमत वाढीच्या जोखमीसाठी आवश्यक संरक्षणात्मक कलमे समाविष्ट करून विवेकपूर्ण करार पध्दतीचे पालन करील.

३१.५ आयात केलेल्या सामग्रीपोटी परकीय विनिमय दरातील तफावतीसाठीचे कोणतेही ज्यादा रुपयांचे दायित्व नाकारले जाऊ शकते.

स्पष्टीकरण : अशी उपकरणे जोपर्यंत भारतामध्ये उपलब्ध होत नाहीत तोपर्यंत परकीय विनिमय दरातील तफावतीच्या घटना नेहमीच नगण्य असण्याची अपेक्षा आहे.”

१० मुख्य विनियमांच्या विनियम ३२ मध्ये सुधारणा:-

१०.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३२.१ च्या खंड (ए) नंतर खंड (एए) ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे :-

“(एए) कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रांच्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या बाबतीत, विनियम ३२.१(ए) नुसार परिगणना केलेल्या खेळत्या भांडवलाच्या अतिरिक्त खेळत्या भांडवलात खालील बाबींचा अंतर्भाव करण्यास परवानगी देण्यात येईल:

(एक) लक्ष्यांक उपलब्धतेशी संबंधित निर्मितीसाठी २० दिवसांच्या साठ्यासाठी चुनखडी किंवा अभिकर्मकाचा खर्च,

(दोन) लक्ष्यांक उपलब्धतेशी संबंधित निर्मितीसाठी अभिकर्मकाच्या खर्चासाठी ३० दिवसांकरिता अग्रिम प्रदान,

(तीन) उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या संबंधात प्रमाणकानुसार एक महिन्यासाठी संचालन आणि देखभाल खर्च,

(चार) उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीच्या संबंधात सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मत्तेच्या एक टक्क्याने देखभाल सुटे भाग.”

११ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३७ मध्ये सुधारणा:-

११.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३७.१ खालीलप्रमाणे बदलण्यात आला आहे :-

“३७.१ जर वीजनिर्मितीच्या दरानुसारचे देयक किंवा पारेषण आकारांचे देयक किंवा एमएसएलडीसी शुल्क आणि आकारांचे देयक लाभधारकाकडून देय दिनांका पलीकडे विलंबित राहिल्यास, लाभधारकाबरोबर केलेल्या करार किंवा व्यवस्थेमध्ये वरील बाबत काहीही विरुद्ध नमूद असले तरी, थकबाकीच्या पहिल्या महिन्यासाठीच्या थकीत रकमेवर विलंब भरणा आकाराच्या आधारभूत दराने विलंब भरणा आकार देय राहिल.

परंतु असे की, थकबाकीच्या लागोपाठच्या पुढील महिन्यांसाठी विलंब भरणा आकाराचा दर, विलंब भरणा आकार कोणत्याही वेळी विलंब भरणा आकाराच्या आधारभूत दरापेक्षा तीन

टक्क्यांहून जास्त दराने नसावा या अटीच्या अधीन राहून, थकबाकीच्या प्रत्येक महिन्यासाठी ०.५ टक्क्यांनी वाढेल.

परंतु आणखी असे की, ज्या दराने विलंब भरणा आकार देय असेल तो दर, करारामध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या विलंब भरणा अधिभाराच्या दरापेक्षा, असल्यास, अधिक नसावा.”

११.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३७.४ नंतर विनियम ३७.५, ३७.६ आणि ३७.७ ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे :-

“३७.५ वितरण परवानाधारकाने प्राप्त केलेल्या विजेसाठी निर्मिती कंपनीला किंवा पारेषण यंत्रणेच्या उपयोगकर्त्याने पारेषण परवानाधारकाला अदा केलेली सर्व प्रदाने, प्रथम विलंब भरणा आकाराशी आणि त्यानंतर सर्वात जास्त थकीत असलेल्या देयकापासून मासिक आकारांशी समायोजित करण्यात येतील.”

“३७.६ (१) जर वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारकाला, जसे असेल तसे, थकीत देय रकमेबाबत आणि ही थकीत देयक रक्कम किती हप्त्यात भरली जाऊ शकते याबाबत, विलंब भरणा अधिभार नियम, २०२२ अधिसूचनेपासून तीस दिवसांच्या आत, लेखी, कळविले असेल तर, खालील अटी लागू राहतील:

(ए) वितरण परवानाधारक महिन्याच्या समान मासिक हप्त्यापेक्षा जास्त एका महिन्यात पैसे देऊ शकतो.

(बी) हप्त्याचा भरणा सर्व संबंधित निर्मिती कंपनी आणि पारेषण परवानाधारकांना, जसे असेल तसे, त्यांच्या वैयक्तिक थकबाकीच्या प्रमाणावर अवलंबून, यथाप्रमाणात, करण्यात येईल.

(२) विनियम ३७.१ मध्ये काहीही अंतर्भूत असले तरी, जर वितरण परवानाधारकाने विलंब भरणा अधिभार नियम, २०२२ अंतर्गत निश्चित केलेल्या थकबाकीच्या हप्त्यानुसार थकबाकीचा भरणा करण्याचे मान्य केले, आणि या हप्त्यांचा भरणा वेळेवर केला, तर थकबाकीच्या रकमेवर विलंब भरणा आकार देय राहणार नाही.

(३) खंड (१) खालील हप्त्याचा भरणा करण्यास विलंब झाल्यास, विलंब भरणा अधिभार नियम, २०२२ च्या अधिसूचनेच्या दिनांका रोजीच्या संपूर्ण थकीत रकमेवर विलंब भरणा आकार देय राहिल.”

“३७.७ वितरण परवानाधारकाने निर्मिती कंपनीला किंवा पारेषण कंपनीला अदा करावयाची सर्व देयके, ही देयके सादर करण्याच्या दिनांक आणि वेळेच्या संबंधात समय चिन्हित ‘टार्इम टॅग्ड’ केली जातील आणि सर्व जुन्या देयकांचा भरणा जोपर्यंत केला जात नाही तोपर्यंत

सर्वात अलीकडचे देयक समायोजित केले जाणार नाही याची खात्री करण्यासाठी, वितरण परवानाधारकाने अदा केलेले प्रदान आधी सर्वात जुन्या देयकाशी समायोजित करण्यात येईल आणि त्यानंतर दुसऱ्या सर्वात जुन्या देयकाशी आणि त्याप्रमाणे पुढे.

परंतु असे की, विलंब भरणा आकारापोटीचे कोणतेही समायोजन विनियम ३७.५ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीनुसार करण्यात येईल.”

१२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३९ मध्ये सुधारणा:-

१२.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ३९.१२ नंतर विनियम ३९.१२(ए) ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे :-

“३९.१२(ए) एकात्मिक खाण/खाणी असलेली निर्मिती कंपनी, कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट किंमतीच्या निश्चितीकरणासाठी, एकात्मिक खाण/खाणीच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून किंवा या विनियमांच्या अधिसूचनेच्या दिनांकापासून, यापैकी जे नंतर असेल ते, ६० दिवसांच्या आत याचिका दाखल करील.

परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणी असलेली निर्मिती कंपनी, एकात्मिक खाण/खाणीमधील कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट किंमतीच्या निश्चितीकरणासाठी, आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या नमुन्यानुसार, खर्च केलेल्या आणि खर्च करावयाच्या अंदाजांचा लेखापरीक्षकाने उचितरित्या प्रमाणित केलेला तपशील समाविष्ट असणारी याचिका आयोगासमोर दाखल करील.”

१३ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४१ मध्ये सुधारणा:-

१३.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४१.१ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“४१.१ उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसह, औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रामधून विजेची विक्री करण्यासाठीच्या वीज दरामध्ये वार्षिक स्थिर आकार आणि ऊर्जा आकार यासारख्या दोन भागांचा समावेश राहिल.”

१४ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४६ मध्ये सुधारणा:-

१४.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४६.१७ नंतर ४६.१७(ए) आणि ४६.१७(बी) ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे :-

“४६.१७(ए) औष्णिक निर्मिती केंद्राच्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर खालीलप्रमाणे राहिल:

| | | |
|------|-------------------|--------------------------------------|
| अनु. | तंत्रज्ञानाचे नाव | AUX _{en} (एकूण निर्मितीच्या |
|------|-------------------|--------------------------------------|

| क्र. | | टक्क्यांप्रमाणे) |
|------|---|------------------|
| (१) | सल्फर डाय ऑक्साइडच्या उत्सर्जनात घट होण्यासाठी | |
| ए) | ओल्या चुनखडीवर आधारित एफजीडी प्रणाली (गॅस टू गॅस हिटर शिवाय) | १.० % |
| बी) | लाईम स्प्रे ड्रायर किंवा सेमी ड्राय एफजीडी प्रणाली | १.० % |
| सी) | ड्राय सोरबेन्ट अंतःक्षेपण प्रणाली (सोडियम बाय कार्बोनेटचा वापर करून) | शून्य |
| डी) | सीबीएफसी विद्युत संयंत्रासाठी (फरनेस अंतःक्षेपण) | शून्य |
| इ) | समुद्राच्या पाण्यावर आधारित एफजीडी प्रणाली (गॅस टू गॅस हिटर शिवाय) | ०.७ % |
| (२) | नायट्रोजनच्या ऑक्साइडच्या उत्सर्जनात घट होण्यासाठी | |
| ए) | निवडक गैर-उत्प्रेरक क्षपण प्रणाली | शून्य |
| बी) | निवडक उत्प्रेरक क्षपण प्रणाली | ०.२ % |

परंतु असे की, जेथे तंत्रज्ञान “गॅस टू गॅस” हिटरसह स्थापित केले असेल, तेथे वर विनिर्दिष्ट केलेल्या **AUX_{en}** मध्ये एकूण निर्मितीच्या ०.३ टक्क्यांची वृद्धी करण्यात येईल.

४६.१७(बी) अभिकारकाच्या (रिएजंट) वापराचे निकष :

(१) सल्फर डाय ऑक्साइडच्या उत्सर्जनात घट होण्यासाठीच्या वेगवेगळ्या तंत्रज्ञानासाठीच्या विशिष्ट अभिकारकाच्या वापराचा निकष खालीलप्रमाणे राहिल:

(ए) ओल्या चुनखडीवर आधारीत फ्लु गॅस डी-सल्फरायझेशन (एफजीडी) प्रणालीसाठी :
खालील सूत्राने विशिष्ट चुनखडी वापर (g/kWh) काढण्यात येईल :

$$[K \times SHR \times S/CVPPF] \times [85/LP]$$

जेथे,

S= सल्फरची मात्रा टक्क्यांमध्ये

LP= चुनखडीची शुध्दता टक्क्यांमध्ये

SHR= kcal per kWh मध्ये केंद्रातील एकूण उष्मांक दर

CVPPF = (ए) निर्मिती केंद्रात साठवणुकीच्या दरम्यान झालेल्या तफावतीमुळे ८५ टक्के kcal/kg वजा करून कोळशावर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मितीसाठी प्रति किलोग्राम kcal मध्ये प्राप्त झालेल्या कोळशाचे एकूण भारांकित सरासरी कॅलरीफिक मूल्य,

(बी) लिग्नाइटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी लागू असल्याप्रमाणे kcal/kg मध्ये लिग्नाईटचे एकूण भारांकित सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य,

परंतु असे की, K चे मूल्य, 600 mg/Nm³च्या SO₂ उत्सर्जन मानकासह अनुपालनासाठी युनिट्सकरिता (26.8 x Design SO₂ Removal Efficiency/73%) किंवा 100/200 mg/Nm³ च्या SO₂ उत्सर्जन मानकांसह अनुपालनासाठी युनिट्ससाठी (35.2 x Design SO₂ Removal Efficiency/96%) च्या सममूल्य राहिल.

परंतु आणखी असे की, चुनखडीची शुध्दता ८५ टक्क्यांपेक्षा कमी असणार नाही.

(बी)लाइम स्ट्रे ड्रायर किंवा सेमी-ड्राय फ्लु गॅस डी-सल्फरीकरण (एफजीडी) प्रणालीसाठी :

[6 x 90 / LP] g/kWh सूत्र लागू करुन चुन्याच्या (एलपी) किमान ९० टक्के किंवा त्यापेक्षा अधिक शुध्दतेच्या आधारावर विनिर्दिष्टीत चुन्याचा वापर काढण्यात येईल.

(सी) ड्राय सोरबेंट अंतःक्षेपण प्रणालीसाठी (सोडियम बाय कार्बोनेटचा वापर करुन) :

सोडियम बाय कार्बोनेटचा विनिर्दिष्ट वापर १०० टक्के शुध्दतेवर १२ g/kWh असेल.

(डी)सीएफबीसी तंत्रज्ञानावर (भट्टी अंतःक्षेपण) आधारित निर्मिती केंद्रासाठी : सीएफबीसी वर आधारित निर्मिती केंद्रासाठी (फरनेस अंतःक्षेपण) विनिर्दिष्ट चुनखडीच्या वापराची परिगणना खालील सूत्राने करण्यात येईल:

$$[62.9 \times S \times SHR / CVPF] \times [85 / LP]$$

जेथे,

S= सल्फरची मात्रा टक्क्यांमध्ये;

LP= चुनखडीची शुध्दता टक्क्यांमध्ये;

SHR= kcal per kWh मध्ये केंद्रातील एकूण उष्मांक दर;

CVPF = (ए) निर्मिती केंद्रात साठवणुकीच्या दरम्यान झालेल्या तफावतीमुळे ८५ टक्के kcal/kg वजा करुन कोळशावर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मितीसाठी प्रति किलोग्राम kcal मध्ये प्राप्त झालेल्या कोळशाचे एकूण भारांकित सरासरी कॅलरीफिक मूल्य;

(बी) लिग्नाइटवर आधारित औष्णिक विद्युत निर्मिती केंद्रासाठी लागू असल्याप्रमाणे kcal/kg मध्ये प्राप्त झालेल्या लिग्नाईटचे भारांकित सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य;

(इ) समुद्राच्या पाण्यावर आधारित फ्लु गॅस डी-सल्फरीकरण (एफजीडी) प्रणालीसाठी :

समुद्राच्या पाण्यावर आधारित फ्लु गॅस डी-सल्फरीकरण (एफजीडी) प्रणाली मध्ये वापरलेला अभिकर्मक शून्य असेल;

(२) नायट्रोजनच्या ऑक्साईडच्या उत्सर्जनात घट करण्यासाठी वेगवेगळ्या तंत्रज्ञानाकरिता विनिर्दिष्ट अभिकारकाचा प्रमाणकानुसार वापर खालीलप्रमाणे राहिल:

(ए) वरणीय गैर-उत्प्रेरक क्षपण (एसएनसीआर) प्रणाली : एसएनसीआर प्रणालीचा विनिर्दिष्टीत युरियाचा वापर, युरियाच्या १०० टक्के शुध्दतेवर १.२ ग्रॅम प्रति किलोवॅट तास राहिल.

(बी) वरणीय उत्प्रेरक क्षपण (एससीआर) प्रणाली : एससीआर प्रणालीचा विनिर्दिष्टीत अमोनियाचा वापर, युरियाच्या १०० टक्के शुध्दतेवर ०.६ ग्रॅम प्रति किलोवॅट तास राहिल.”

१५ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४७ मध्ये सुधारणा:-

१५.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४७.१ च्या खंड (डी) मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“(डी) प्रकल्पाचा प्रकार, कुलिंग वॉटर सिस्टिमचा प्रकार इ. वर अवलंबून असलेल्या प्रत्यक्ष पाणी वापराच्या आधारे, काळजीपूर्वक छाननीस अधीन राहून आणि पर्यावरण, वन आणि हवामान बदल मंत्रालयाने अधिसूचित केलेले पाणी वापराबाबतचे विशिष्ट निकष विचारात घेऊन पाणी आकारांस वेगळी परवानगी देण्यात येईल. ...”

१५.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४७.१ चा खंड (जी) मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“(जी) निर्मिती कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि आयटी अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चा व्यतिरिक्त मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी सविस्तर समर्थन, भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता अशा योजनांचे खर्च लाभ विश्लेषण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण (परिशिष्ट चार मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या नमुन्यानुसार), आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील.”

१५.३ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४७.१ च्या खंड (जी) नंतर खंड (एच) ची भर घालण्यात आली आहे :-

“(एच) काही योजना भांडवली गुंतवणुकी अंतर्गत विचारात घेण्याऐवजी संचालन व देखभाल अंतर्गत प्रकरण-निहाय तत्वावर विचारात घेण्यामुळे झालेल्या प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामधील सुधारणेसाठीची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे समर्थन आणि लाईफ सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, विचारात घेईल.

परंतु असे की, जर यामुळे प्रत्यक्ष संचालन आणि देखभाल खर्च प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी झाला तर त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमता लाभाची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.”

१५.४ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४७.२ नंतर विनियम ४७.३ ची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे :-

“४७.३ कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारीत औष्णिक निर्मिती केंद्रामध्ये उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीमुळे झालेला संचालन आणि देखभाल खर्च वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकारोजी स्वीकृत केलेल्या भांडवली खर्चाच्या २ टक्के (बांधकामा दरम्यानचे व्याज वगळून) राहिल, ज्यामध्ये ३१ मार्च २०२५ रोजी संपणा-या नियंत्रण कालावधी दरम्यान वार्षिक ३.५ टक्के दराने वाढ करण्यात येईल.

परंतु असे की, जिप्सम किंवा अन्य सह-उत्पादनांच्या विक्रीतून मिळालेले उत्पन्न संचालन आणि देखभाल खर्चातून कमी करण्यात येईल.”

१६ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४९ मध्ये सुधारणा:-

१६.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४९.१ चा खंड (एफ) मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“(एफ) निर्मिती कंपनी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती व तंत्रज्ञानाची अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबविल, आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्चाव्यरिक्त मान्यता देण्यात येईल.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी सविस्तर समर्थन, खर्च लाभ विश्लेषण आणि भांडवली खर्चाच्या योजनांशी तुलना करता या योजनांचे लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण, आणि संचालन व देखभाल खर्चातील बचत, असल्यास, सादर करील.”

१६.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ४९.१ चा खंड (एफ) नंतर खंड (जी) ची भर घालण्यात आली आहे :-

“(जी) काही योजना भांडवली गुंतवणुकी अंतर्गत विचारात घेण्याऐवजी संचालन व देखभाल अंतर्गत प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेण्यामुळे झालेल्या प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामधील सुधारणेसाठीची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे समर्थन आणि लाईफ सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, विचारात घेईल.

परंतु असे की, जर यामुळे प्रत्यक्ष संचालन आणि देखभाल खर्च प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी झाला तर त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमता लाभाची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.”

१७ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५० मध्ये सुधारणा:-

१७.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५०.२ च्या परंतुकामध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“परंतु असे की, निर्मिती केंद्र किंवा त्याचा संच नूतनीकरण आणि आधुनिकीकरण किंवा उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली बसविण्याच्या कामामुळे, जसे असेल तसे, बंद असल्यास, निर्मिती कंपनीला केवळ संचालन व देखभाल खर्च आणि कर्जावरील व्याजाच्या वसुलीस परवानगी देण्यात येईल.”

१७.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५०.२ मध्ये दुस-या आणि तिस-या परंतुकाची भर घालण्यात आली आहे :-

“परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनीने वार्षिक दुरुस्तीच्या वेळी निर्मिती केंद्रासह ईसीएसच्या आंतरजोडणीची योजना आखावयास हवी.

परंतु आणखी असे की, आयोग, ईसीएस स्थापित केल्यानंतर, प्रकरण-निहाय तत्वावर, काळजीपूर्वक छाननीच्या आधारावर, ईसीएसमुळे शटडाउनशी संबंधित खर्च विचारात घेईल.”

१७.३ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५०.५ मध्ये परंतुकाची भर घालण्यात आली आहे :-

“परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणीमधून कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या पुरवठ्याच्या बाबतीत, प्राथमिक इंधनाच्या उतरवणुकीचा खर्च, या विनियमानुसार परिगणना केल्याप्रमाणे, कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या, जसे असेल तसे, इनपुट किमतीच्या आधारावर काढण्यात येईल.”

१७.४ मुख्य विनियमांचे विनियम ५०.६ खालीलप्रमाणे बदलण्यात आला आहेत:-

“५०.६ ‘रुपये प्रति युनिट’ मधील ऊर्जा आकारांच्या दरांची (इसीआर) परिगणना तीन दशांश स्थानांपर्यंत करण्यात येईल आणि हा दर एक्स बस विजेचे एक युनिट पाठविण्यासाठी (डिलिव्हरी) लागणाऱ्या प्रमाणकानुसार प्रमुख व दुय्यम इंधन परिमाणावरील खर्चाच्या बेरजेइतका असेल आणि त्याची परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

$$ECR = \frac{[P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n + SRC \times LPR]}{[1 - (AUX_n + AUX_{en})]} \quad (Rs/kWh)$$

जेथे P_p = प्रमुख इंधन म्हणजे कोळसा किंवा लिग्नाईट किंवा वायू किंवा द्रव इंधन आणि चुनखडीचा, लागू असल्यास, रुपये/किलोग्रॅम किंवा रुपये/घनमीटर किंवा रुपये/लिटर, जसे असेल तसे, मधील निर्मिती केंद्रापर्यंत पोहोचणी करण्यासह संपूर्ण खर्च

$(Q_p)_n$ = निर्मिती टर्मिनलमध्ये एक युनिट विजेच्या निर्मितीसाठी लागणाऱ्या प्रमुख इंधनाचे परिमाण, किलोग्रॅम किंवा लिटर किंवा घनमीटर मध्ये, जसे असेल तसे, ज्याची परिगणना प्रमाणकानुसार केंद्रातील एकूण उष्मांक दर (वजा कोळसा / लिग्नाईटवर आधारीत निर्मिती केंद्रांसाठी दुय्यम इंधन तेलाने निर्माण केलेली उष्णता) आणि पुरवठादाराने आकारलेल्या देयकानुसार

कोळसा / लिग्नाइट किंवा वायू आणि द्रव इंधनाच्या एकूण कॅलरीफिक मूल्याच्या आधारे करण्यात येईल.

(ए) “३०० किलो कॅलरी/किलोग्रॅमच्या कॅलरीफिक मूल्याच्या कमाल तोट्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून, पुरवठादाराने केलेली देयक आकारणी” आणि “निर्मिती केंद्राच्या ठिकाणी प्राप्त झालेला कोळसा” या दोहोंमधील कोळशाच्या कॅलरीफिक मूल्यामधील प्रत्यक्ष तोटा; आणि

(बी) खाणीजवळ असलेल्या निर्मिती केंद्रासाठी ८५ किलो कॅलरी/किलोग्रॅम आणि खाणीजवळ नसलेल्या निर्मिती केंद्रासाठी १२० किलो कॅलरी/किलोग्रॅमचा कमाल स्टॉकिंग तोट्याच्या मर्यादेच्या अधीन राहून प्रत्यक्ष स्टॉकिंग तोटा;

P_s = दुय्यम इंधन-तेलाचा रूपये/मिली लिटर मधील उतरवणुकीचा (लॅण्डींग) खर्च

$(Q_s)_n$ = विनियम ४६.११ आणि ४६.१२ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे, दुय्यम इंधन-तेलाचे मिली लिटर/युनिट मधील प्रमाणकानुसार परिमाण, आणि

SRC = सुधारित उत्सर्जन मानकांमुळे विशिष्ट अभिकारकाचा वापर (ग्रॅम/युनिटमध्ये)

LPR = उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी अभिकारकाच्या उतरवणुकीची भारांकित सरासरी किंमत (रु./किलो मध्ये)

AUX_n = विनियम ४६.१३ ते ४६.१७ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे एकूण निर्मितीच्या टक्केवारीमध्ये प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर.

AUX_{en} = विनियम ४७.३ नुसार एकूण निर्मितीच्या टक्केवारीमध्ये उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीचा प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर.”

१७.५ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५०.६ च्या पाचव्या परंतुकानंतर सहाव्या, सातव्या आणि आठव्या परंतुकांची खालीलप्रमाणे भर घालण्यात आली आहे :-

“परंतु आणखी असे की, जेथे कोळशासह मिश्रणासाठी बायोमास इंधनाचा वापर करण्यात येतो, तेथे बायोमास इंधनाच्या पोहोचवणुकीचा खर्च, निर्मिती केंद्राच्या उतरवणूक करण्याच्या ठिकाणी बायोमास पाहोचवणीच्या खर्चाच्या आधारावर, लागू असलेल्या कर आणि शुल्कासह, काढण्यात येईल.

“परंतु आणखी असेही की, मिश्र इंधनाच्या ऊर्जा आकाराचा दर, प्राधिकरणाने विनिर्दिष्ट केलेल्या मिश्रणाच्या गुणोत्तराच्या आधारावर बायोमासचा वापर किंवा बायोमासचा प्रत्यक्ष वापर, यापैकी जे कमी असेल ते, विचारात घेऊन काढण्यात येईल.”

परंतु आणखी असेही की, निर्मिती कंपनी तांत्रिक-आर्थिक व्यवहार्यतेच्या अधीन राहून उच्च मिश्रण गुणोत्तराची निवड करू शकेल आणि कमी वीज दराच्या संदर्भातील लाभ पूर्णपणे

लाभधारकांना दिले जातील आणि तोटा, असल्यास, पूर्णपणे निर्मिती कंपनीकडून सोसला जाईल.”

१७.६ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५०.६ नंतर विनियम ५०.६ (ए), ५०.६(बी) आणि ५०.६ (सी) ची भर घालण्यात आली आहे :-

५०.६(ए)निर्मिती कंपनी, एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून आयोगाने या विनियमांतर्गत कोळशाची इनपुट किंमत निश्चित करेपर्यंत, निर्मिती केंद्रासाठी कोळशाची इनपुट किंमत म्हणून, एकीकृत खाण/खाणींमधून येणा-या कोळशाच्या श्रेणीच्या अनुरूप कोल इंडिया लिमिटेडने अधिसूचित केलेली किंमत किंवा गुंतवणूक मान्यतेमध्ये उपलब्ध असलेली अनुमानित किंमत, यापैकी जे कमी असेल ते, स्वीकारेल.

परंतु असे की, देयक आकारणी केलेल्या कोळशाच्या प्रमाणासाठी, या विनियमांतर्गत निश्चित केलेली कोळशाची इनपुट किंमत आणि अशा निश्चितीकरणाआधी स्वीकारण्यात आलेली कोळशाची इनपुट किंमत यांमधील तफावत, विनियम ५०.६ (सी) नुसार समायोजित करण्यात येईल.

५०.६(बी) निर्मिती कंपनी, एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून आयोगाने या विनियमांतर्गत लिग्नाईटची इनपुट किंमत निश्चित करेपर्यंत, निर्मिती केंद्रासाठी लिग्नाईटची इनपुट किंमत म्हणून, लिग्नाईटच्या हस्तांतरण किमतीसाठी आयोगाने निश्चित केलेली अंतिम उपलब्ध पुल्ड लिग्नाईट किंमत किंवा गुंतवणूक मान्यतेमध्ये उपलब्ध असलेली अनुमानित किंमत, यापैकी जे कमी असेल ते, स्वीकारेल.

परंतु असे की, देयक आकारणी केलेल्या कोळशाच्या प्रमाणासाठी, या विनियमांतर्गत निश्चित केलेली कोळशाची इनपुट किंमत आणि अशा निश्चितीकरणाआधी स्वीकारण्यात आलेली लिग्नाईटची इनपुट किंमत यांमधील तफावत विनियम ५०.६ (सी) नुसार समायोजित करण्यात येईल.

५०.६(सी)विनियम ५०.६ (ए) किंवा विनियम ५०.६(बी) अंतर्गत इनपुट किंमतीच्या ज्यादा किंवा कमी वसुलीच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनी, संबंधित वर्षाच्या एप्रिल महिन्याच्या पहिल्या तारखेस प्रचलित बँक दराच्या सममूल्य साधारण व्याज दरात १५० बेसिस पॉईंटने वाढ करून येणा-या दराने, सहा समान मासिक हप्त्यामध्ये, ज्यादा रक्कम परत करील किंवा तूट असलेली रक्कम वसूल करील, जसे असेल तसे.”

१८ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५१ मध्ये सुधारणा:-

१८.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५१.४ खालीलप्रमाणे बदलण्यात आला आहे:-

“५१.४ PAFM ची परिगणना खालील सूत्राप्रमाणे करण्यात येईल.

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

जेथे,

AUX = प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर, एकूण ऊर्जा निर्मितीच्या टक्केवारीमध्ये

AUX_e = उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीसाठी प्रमाणकानुसार सहाय्यकारी ऊर्जा वापर, एकूण ऊर्जा निर्मितीच्या टक्केवारीनुसार, जेथे लागू असेल तेथे,

DC_i = महिन्यातील ith दिवसाकरिता केंद्र कमीत कमी तीन तासांसाठी पुरवू शकेल अशी (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

१८.१.१ टिपणी : DC_i आणि IC वाणिज्यिक कामकाजा अंतर्गत घोषित न केलेल्या निर्मिती युनिट्सची क्षमता वगळेल आणि संबंधित कालावधीदरम्यान IC मधील बदलाच्या बाबतीत, त्याचे सरासरी मूल्य घेण्यात येईल.”

१९ प्रस्तावना भाग इ(ए) : मुख्य विनियमांच्या एकात्मिक खाणीमधून कोळसा आणि लिग्नाईटच्या पुरवठ्याच्या इनपुट किमतीचे निश्चितीकरण

१९.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ५५.२ नंतर ५५(ए) ते ५५(एस)ची भर खालीलप्रमाणे घालण्यात आली आहे:-

“५५ (ए). कोळसा किंवा लिग्नाईटची इनपुट किंमत

५५(ए).१ एकात्मिक खाण/खाणींपासून कोळसा किंवा लिग्नाईटची इनपुट किंमत खालील घटकांच्या आधारावर निश्चित करण्यात येईल.

एक) कोळशाच्या खनन कार्याचा खर्च (आरओएम) आणि

दोन) अतिरिक्त आकार:

ए. क्रशिंग आकार,

बी. वॉशरी सीमेवर किंवा एकात्मिक खाणीशी संलग्न असलेल्या कोळसा हाताळणी संयंत्रापर्यंतचे, जसे असेल तसे, खाणीच्या अंतर्गत परिवहन आकार

सी. खाणीच्या ठिकाणचे हाताळणी आकार

डी. धुलाई आकार

इ. वॉशरी सीमेच्या किंवा कोळसा हाताळणी संयंत्राच्या पलिकडे, जसे असेल तसे, आणि पोहोचवणीच्या ठिकाणापर्यंतचे परिवहन आकार.

परंतु असे की, खाणकामाची व्याप्ती आणि स्वरूपाच्या आधारावर, एकात्मिक खाण/खाणीच्या बाबतीत एक किंवा अधिक भागाचे अतिरिक्त आकार लागू शकतील.

परंतु आणखी असे की, लिग्नाईटच्या इनपुट किंमतीची परिगणना कोळशाच्या खनन कार्याच्या (आरओएम) आधारावर, जसे की, बकेट एक्स्कव्हेटर-कन्व्हेयर किंवा बेल्ट-स्प्रेडर किंवा त्यांचा संयोग यासारखे तंत्रज्ञान आणि हाताळणी आकार, असल्यास, यांच्या आधारे करण्यात येईल.

परंतु आणखी असेही की, वैधानिक आकार, लागू असल्याप्रमाणे, ग्राहकांवर आकारावयाचा खर्च म्हणून परवानगी देण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, वर निश्चित केलेली कोळसा किंवा लिग्नाईटची इनपुट किंमत, कोल इंडिया लिमिटेडने समान श्रेणीच्या कोळशासाठी वेळोवेळी अधिसूचित केलेल्या अप्पर प्राईस बँडवर कोळशाच्या पोहोचवणीच्या किंमतीला मर्यादित करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, कोळशाच्या वॉशरीमधून नाकारण्यात आलेला कोळसा स्वतःच्या/कॅप्टिव्ह निर्मिती संयंत्रामध्ये वापरण्यात आल्यास, नाकारण्यात आलेल्या कोळशाची मूळ किंमत शून्य म्हणून विचारात घेण्यात येईल, आणि प्रत्यक्ष वाहतूक आकार, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, इनपुट खर्च म्हणून विचारात घेण्यात जातील.

“५५ (बी). खनन कार्याचा (आरओएम) खर्च

५५ (बी).१ कोळसा खाणी (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत लिलावाच्या (ऑक्शन) मार्गाद्वारे वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणीच्या बाबतीत कोळशाच्या खननकार्याचा खर्च खालीलप्रमाणे काढण्यात येईल:

आरओएम खर्च = (कोळशाची उद्धृत किंमत) + (स्थिर राखीव किंमत)

जेथे,

एक. कोळशाची उद्धृत किंमत, संबंधित कोळशाच्या ब्लॉक किंवा खाणीच्या संबंधात कोळसा खाण विकास आणि उत्पादन करार किंवा वाटणी करारामध्ये दिल्याप्रमाणे, त्यानंतरच्या वाढीसह, असल्यास, कोळशाचा अंतिम मूल्य प्रस्ताव आहे.

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीने बोलीदरम्यान उद्धृत केलेले, अतिरिक्त अधिमूल्य, असल्यास, खाणीच्या खननकार्य खर्चामध्ये विचारात घेण्यात येणार नाही.

दोन. स्थिर राखीव किंमत, कोळसा खाण विकास आणि उत्पादन करार किंवा वाटणी करारामध्ये दिल्याप्रमाणे, त्यानंतरच्या वाढीसह, असल्यास, स्थिर राखीव किंमत प्रति टन आकार होय, आणि

तीन. विनियम ३६डी अंतर्गत भांडवली खर्च आणि विनियम ३६इ अंतर्गत अतिरिक्त भांडवली खर्च, लिलावाच्या मार्गाने वाटप झालेल्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात, आरओएम खर्चाच्या प्रयोजनासाठी अनुज्ञेय राहणार नाही.

५५(बी).२ कोळसा खाणी (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत वाटप (अलॉटमेंट) मार्गाद्वारे वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत कोळशाच्या खननकार्याचा खर्च खालीलप्रमाणे काढण्यात येईल:

आरओएम खर्च = [(वार्षिक निष्कर्षण खर्च/एटीक्यु) + खनन आकार] + स्थिर राखीव किंमत)

जेथे,

एक. वार्षिक निष्कर्षण खर्च, या विनियमांच्या विनियम ५५(एफ) नुसार परिगणना केलेला निष्कर्षण खर्च आहे.

दोन. खनन आकार, निर्मिती कंपनीद्वारा नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला खनन कामासाठी निर्मिती कंपनीने अदा केलेला कोळशाचा प्रति टन आकार होय,

तीन. स्थिर राखीव किंमत, कोळसा खाण विकास आणि उत्पादन करार किंवा वाटणी करारामध्ये दिल्याप्रमाणे, त्यानंतरच्या वाढीसह, असल्यास, स्थिर राखीव किंमत प्रति टन आकार होय.

परंतु असे की, खनन आकारामध्ये एमडीओला देय असलेला वार्षिक निष्कर्षण खर्च समाविष्ट असेल तर, वार्षिक निष्कर्षण खर्च स्वतंत्रपणे देय असणार नाही.

५५ (बी).३ एकात्मिक खाण/खाणींच्या बाबतीत लिग्नाईटच्या खनन कार्याचा खर्च खालीलप्रमाणे काढण्यात येईल:

आरओएम खर्च = [(वार्षिक निष्कर्षण खर्च/एटीक्यु) + (खनन आकार)]

जेथे,

एक. वार्षिक निष्कर्षण खर्च, या विनियमांच्या विनियम ५५ (एफ) नुसार परिगणना केलेला लिग्नाईटचा निष्कर्षण खर्च आहे.

दोन. खनन आकार, निर्मिती कंपनीद्वारा नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला खनन कामासाठी निर्मिती कंपनीने अदा केलेला लिग्नाईटचा प्रति टन आकार होय, जेथे लागू असेल तेथे.

५५ (बी).४ निर्मिती कंपनी, वार्षिक तत्त्वावर कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या निष्कर्षणासाठी खनन योजनेचे पालन करील आणि कोळसा नियंत्रक किंवा सक्षम अधिकाऱ्याकडून तशा आशयाचे प्रमाणपत्र सादर करील.

परंतु असे की, खनन योजनेतील तफावतीवर केवळ तेव्हाच विचार करण्यात येईल जेव्हा अशी तफावत, कोळसा नियंत्रकाद्वारा मान्य करण्यात येईल किंवा सक्षम प्राधिकरणाकडून सुधारित खनन योजनेस मान्यता देण्यात आलेली असते.

५५(बी).५ कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या खननकामाचा खर्च रुपये प्रति टनाच्या संदर्भात काढण्यात येईल.”

“५५ (सी) अतिरिक्त आकार

५५(सी).१ जेथे निर्मिती कंपनीकडून खाण विकासक आणि प्रचालकाला किंवा खाण विकासक आणि प्रचालकाव्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाला नियुक्त केल्याशिवाय क्रशिंग किंवा परिवहन किंवा हाताळणी किंवा धुलाई (वॉशरी) प्रक्रिया पार पाडण्यात येते, तेथे अतिरिक्त आकार खालीलप्रमाणे काढण्यात येईल:

(एक) क्रशिंग आकार = वार्षिक क्रशिंग खर्च/प्रमाण;

(दोन) परिवहन आकार = वार्षिक परिवहन खर्च/प्रमाण;

परंतु असे की, स्वतंत्र परिवहन आकार, लागू असल्याप्रमाणे, खाणीपासून वॉशरीपर्यंत किंवा एकात्मिक खाण/खाणीशी संलग्न असलेले कोळसा हाताळणी संयंत्र आणि वॉशरीच्या पलीकडे किंवा एकात्मिक खाण/खाणीशी संलग्न असलेले कोळसा हाताळणी संयंत्र आणि पोहोचवणीच्या ठिकाणापर्यंत, जसे असेल तसे, विचारात घेण्यात येतील;

(तीन) हाताळणी आकार = वार्षिक हाताळणी खर्च/प्रमाण;

(चार) धुलाई आकार = वार्षिक धुलाई खर्च/प्रमाण;

जेथे,

ए. वार्षिक क्रशिंग खर्च, वार्षिक परिवहन खर्च, वार्षिक हाताळणी खर्च आणि वार्षिक धुलाई खर्च खालील घटकांच्या आधारावर काढण्यात येतील, ज्यासाठी निर्मिती कंपनी भांडवली खर्च स्वतंत्रपणे सादर करील:

१. घसारा,
२. खेळत्या भांडवलावरील व्याज,
३. कर्जावरील व्याज,
४. भागभांडवलावरील परतावा

५. संचालन आणि देखभाल खर्च, खनन आकारांव्यतिरिक्त,

६. वैधानिक आकार, लागू असल्यास.

बी. प्रमाण म्हणजे क्रशड केलेल्या किंवा पोहोचवणी केलेल्या किंवा हाताळणी केलेल्या किंवा धुतलेल्या, जसे असेल तसे, कोळसा किंवा लिग्नाईटचे लेखापरीक्षकाने उचितपणे प्रमाणित केलेले वर्षभरा दरम्यानचे टनमधील प्रमाण राहिल.

५५(सी).२ जेथे निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या कामाच्या व्याप्तीमध्ये क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी किंवा धुलाईचे काम असते, तेव्हा हे आकार खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या खनन आकारांद्वारे वसूल करण्यात येणार असल्यामुळे, कोणत्याही अतिरिक्त आकारांना मान्यता देण्यात येणार नाही.

५५(सी).३ जेथे निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाकडून क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी किंवा धुलाईचे काम करून घेण्यात येते, तेव्हा अशा अभिकरणाचे वार्षिक आकार संचालन आणि देखभाल खर्चाचा भाग म्हणून विचारात घेण्यात येतील, परंतु असे की, हे आकार पारदर्शक स्पर्धात्मक बोली प्रक्रियेद्वारे स्वीकारण्यात आलेले असावेत.

५५(सी).४ क्रशिंग आकार, परिवहन आकार, हाताळणी आकार आणि धुलाई आकारांना, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीनंतर, कोल इंडिया लिमिटेड किंवा एकाच क्षेत्रात स्थित असलेल्या कोळसा खाणींचे शुल्क किंवा अन्य कोणतेही संदर्भ आकार विचारात घेऊन मान्यता देण्यात येईल.

५५(सी).५. क्रशिंग आकार, परिवहन आकार, हाताळणी आकार आणि धुलाई आकार रुपये प्रति टन नुसार काढण्यात येतील.

५५ (डी). भांडवली खर्च

५५(डी).१ लेखापरीक्षकाने उचितपणे प्रमाणित केलेला, वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापर्यंत एकात्मिक खाण/खाणीच्या विकासाकरिता, आयडीसीसह करण्यात आलेला खर्च, भांडवली खर्च काढण्यासाठी विचारात घेण्यात येईल.

५५(डी).२ आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीनंतर केलेल्या भांडवली खर्चास स्वीकृत करण्यात येईल.

५५(डी).३ क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी, धुलाई आणि अन्य खनन कार्यासाठी आवश्यक असणाऱ्या खनन कामांच्या पायाभूत सुविधांवर केलेला भांडवली खर्च या विनियमानुसार स्वतंत्रपणे काढण्यात येईल.

परंतु असे की, जेथे निर्मिती कंपनीद्वारे क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी किंवा धुलाई करण्यात येते, तेथे या घटकांच्या पायाभूत सुविधांवर केलेल्या खर्चाचे भांडवलीकरण करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, जेथे निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालक अभिकरणाद्वारा किंवा खाण विकासक आणि प्रचालकाव्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाद्वारा क्रशिंग, परिवहन, हाताळणी किंवा धुलाईच्या कोणत्याही घटकासह किंवा घटकाशिवाय खाण विकास आणि प्रचालन करण्यात येते तेव्हा, खाण विकासक आणि प्रचालक किंवा अशा अभिकरणाने केलेल्या भांडवली खर्चाचे निर्मिती कंपनीकडून भांडवलीकरण करण्यात येणार नाही आणि इनपुट किमतीच्या निश्चितीकरणासाठी तो खर्च विचारात घेण्यात येणार नाही.

५५(डी).४ भांडवली खर्च खनन योजना, सविस्तर प्रकल्प अहवाल, खाण समापन योजना, खर्च लेखा परीक्षण अहवाल आणि आयोगास योग्य वाटेल असा अन्य तपशील, परंतु त्यापुरतेच मर्यादित नाही, विचारात घेऊन निश्चित करण्यात येतील.

५५ (इ). अतिरिक्त भांडवली खर्च

५५(इ).१ एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात, वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकानंतर आणि सर्वोच्च क्षमता प्राप्त करण्याच्या दिनांकापर्यंत केलेल्या किंवा करावयाचे अंदाजित केलेल्या खर्चास, आयोगाकडून काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, स्वीकृत करण्यात येईल आणि खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे वार्षिक लक्ष्यांक परिमाण/प्रमाण किंवा त्या वर्षातील प्रत्यक्ष निष्कर्षण, यापैकी जे जास्त असेल ते, यांच्या अनुरूप अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून नियंत्रण कालावधीच्या संबंधित वर्षामध्ये खालील आधारांवर भांडवलीकृत करण्यात येईल:

ए. खनन योजनेनुसार कामकाजावर केलेला खर्च,

बी. अंमलबजावणीसाठी पुढे ढकलण्यात आलेल्या कामांसाठी आणि वाणिज्यिक तत्वावर कामकाजाच्या दिनांकाआधी अंमलबजावणी केलेल्या कामांसाठी मान्यताप्राप्त नसलेल्या दायित्वाकरिता केलेला खर्च.

सी. कोणत्याही वैधानिक प्राधिकरणाच्या निर्देश किंवा आदेशांच्या पालनासाठी करणे आवश्यक असलेल्या कामासाठीचा खर्च,

डी. कोणत्याही न्यायालयाच्या आदेश किंवा डिक्रीच्या किंवा लवादाच्या निकालाच्या अनुपालनातून येणारे दायित्व,

इ. खनन योजनेनुसार जमीनीची प्राप्ती आणि विकासासाठीचा खर्च,

एफ. अतिरिक्त अवजड भू-संपर्क चल मशिनरीचे उपयुक्तता आयुर्मान पूर्ण झाल्यानंतर तिच्या बदली करण्यासाठी/प्रतिस्थापनेसाठी केलेला खर्च,

जी. कायद्यातील बदल किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनामुळे येणारी दायित्वे.

परंतु असे की, कोणतीही मत्ता बदली करण्याच्या बाबतीत, एकूण स्थिर मत्ता आणि नि-भांडवलीकरणामुळे बदली केलेल्या मत्तेचा संचित घसारा यांचे समायोजन केल्यानंतर, अतिरिक्त भांडवलीकरणाची रक्कम काढण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी, भू-संपर्क मशिनरीसारख्या अवजड खनन उपकरणांच्या प्राप्तीसाठी आणि बदली करण्यासाठी/प्रतिस्थापनासाठी मार्गदर्शक सूचना तयार करील आणि त्या लाभधारकांशी सामायिक करील आणि आपल्या याचिकेसह त्या आयोगाकडे सादर करील.

५५(इ).२ एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधात, सर्वोच्च क्षमता प्राप्त करण्याच्या दिनांकानंतर केलेल्या किंवा करण्यात यावयाचा अंदाजित खर्च, आयोगाकडून, काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, स्वीकृत करण्यात येऊ शकेल, आणि खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार संबंधित वर्षांच्या वार्षिक लक्ष्य प्रमाणाच्या अनुरूप अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून खालील आधारांवर भांडवलीकृत करण्यात येईल:

- ए. खनन योजनेनुसार कामकाजावर केलेला खर्च, असल्यास;
- बी. कोणत्याही वैधानिक प्राधिकारणाच्या निर्देश किंवा आदेशांच्या पालनासाठी करणे आवश्यक असलेल्या कामासाठीचा खर्च,
- सी. कोणत्याही न्यायालयाच्या आदेश किंवा डिक्रीच्या किंवा लवादाच्या निकालाच्या अनुपालनातून येणारे दायित्व,
- डी. खनन योजनेनुसार जमिनीची प्राप्ती आणि विकासासाठीचा खर्च,
- इ. कायद्यातील बदल किंवा दैवी आपत्तीच्या घटनांमुळे येणारे दायित्व.

परंतु असे की, कोणतीही मत्ता बदली करण्याच्या बाबतीत अतिरिक्त भांडवलीकरणाची रक्कम, एकूण स्थिर मत्ता आणि नि-भांडवलीकरणामुळे बदली केलेल्या मत्तेचा संचित घसारा आणि कर्जाची संचित परतफेड यांचे समायोजन केल्यानंतर काढण्यात येईल.

५५(इ).३ या विनियमांच्या प्रयोजनासाठी खालील बाबींवर झालेला खर्च अतिरिक्त भांडवली खर्च म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही:

- ए. केलेला खर्च परंतु मत्ता वापरात नसल्यामुळे मत्ता भांडवलीकृत करण्यात आलेली नसणे. (चालू भांडवली कामे),
- बी. खाण समापन खर्च,

- सी. खनन योजनेतर्गत समाविष्ट नसलेल्या कामांवर करण्यात आलेला खर्च, विनियम ५५(इ).१ च्या उप-खंड (जी) किंवा ५५(इ).२ च्या उप-खंड(इ) अंतर्गत समाविष्ट करण्यात येत नाही तोवर.
- डी. उपयुक्त आयुर्मान पूर्ण झाल्यामुळे मत्ता कालबाह्य झाल्याने किंवा तंत्रज्ञान कालबाह्य झाल्यामुळे मत्ता बदली करण्यावरील खर्च, जर अशा मत्तेच्या मूळ खर्चाचे एकूण स्थिर मत्तेमधून नि-भांडवलीकरण करण्यात आलेले नसेल तर.

५५(एफ). वार्षिक निष्कर्षण खर्च :

एकात्मिक खाण/खाणीच्या वार्षिक निष्कर्षण खर्चांमध्ये खालील बाबींचा समावेश राहिल.

- ए. घसारा;
- बी. कर्जावरील व्याज;
- सी. भागभांडवलावरील परतावा;
- डी. संचालन आणि देखभाल खर्च, खनन आकार वगळून;
- इ. खेळत्या भांडवलावरील व्याज;
- एफ. खाण समापन खर्च, खाण आकारांमध्ये समाविष्ट न केल्यास; आणि
- जी. वैधानिक आकार, लागू असल्यास.

५५(जी). भांडवल संरचना, भागभांडवलावरील परतावा आणि कर्जावरील व्याज

- ५५(जी).१ एकात्मिक खाण/खाणीसाठी, वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांका रोजी आणि सर्वोच्च क्षमता प्राप्त करण्याच्या दिनांका रोजी असलेले कर्ज-भांडवल गुणोत्तर विनियम २७ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीनुसार विचारात घेण्यात येईल;
- ५५(जी).२ एकात्मिक खाण/खाणीसाठी, या विनियमांतर्गत आयोगाकडून स्वीकृत करण्यात आलेल्या अतिरिक्त भांडवली खर्चासाठी कर्ज-भागभांडवल गुणोत्तर विनियम ५५ (जी).१ अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीनुसार विचारात घेण्यात येईल;
- ५५(जी).३ १४ टक्के आधारभूत दराने विनियम ५५ (जी).१ अंतर्गत काढलेल्या इक्विटी बेसवर भागभांडवलावरील परताव्याची परिगणना रुपयामध्ये करण्यात येईल.
- ५५(जी).४ विनियम ५५(जी).३ नुसार भागभांडवलावरील परताव्याचा आधारभूत दर, विनियम ३४.२ अंतर्गत विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने परिगणना केलेल्या प्रभावी कराच्या दरासह, एकत्रित करण्यात येईल.
- ५५(जी).५ या विनियमांच्या खंड (१) अंतर्गत निश्चित केलेले कर्जावरील व्याज, प्रमाणकानुसार कर्जासह, असल्यास, प्रत्यक्ष कर्ज पोर्टफोलिओच्या आधारावर व्याजाचा भारांकित सरासरी

दर विचारात घेऊन, या विनियमांच्या विनियम ३२ च्या खंड (२) ते (७) नुसार काढण्यात येईल.

५५ (एच). घसारा

५५(एच).१ एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात घसा-याची परिगणना समप्रमाण घसारा पध्दतीद्वारे (स्ट्रेट लाईन मेथड) वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकापासून करण्यात येईल;

५५(एच).२ घसा-याच्या प्रयोजनासाठी मूल्य आधार आयोगाने स्वीकृत केलेला मत्तेचा भांडवली खर्च राहिल.

परंतु असे की,

ए. फ्रीहोल्ड जमीन किंवा अनुदानातून खरेदी केलेली मत्ता घसारायोग्य मत्ता म्हणून विचारात घेण्यात येणार नाही आणि मत्तेच्या घसारायोग्य मूल्याची परिगणना करताना तो खर्च भांडवली खर्चातून वगळण्यात येईल;

बी. जेथे फ्रीहोल्ड जमिनीचे वाटप सशर्त असते आणि ती परत करणे आवश्यक असते, तेव्हा अशा जमिनीचा खर्च, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, घसा-याच्या प्रयोजनासाठी मूल्य आधाराचा हिस्सा राहिल;

सी. भाडेपट्ट्याचा कालावधी किंवा एकात्मिक खाण/खाणीच्या उर्वरित शिल्लक आयुर्मानाच्या कालावधी, यापैकी जे कमी असेल ते, यादरम्यान भाडेपट्टीवरील जमिनीच्या कर्जावरील परतफेडीची तरतूद करण्यात येईल.

५५(एच).३ मत्तेचे तारण मूल्य मत्तेच्या भांडवली खर्चाच्या १० टक्के इतके विचारात घेण्यात येईल:

परंतु असे की, तारणमूल्य खालीलप्रमाणे असेल:

एक) माहिती तंत्रज्ञान उपकरणे आणि सॉफ्टवेअर करिता शून्य;

दोन) शून्य किंवा जमिनीसाठी निर्मिती कंपनीने राज्य शासनासोबत केलेल्या सहमतीप्रमाणे; आणि

तीन) विशेषीकृत खनन उपकरणासाठी कंपनी अधिनियम, २०१३ अंतर्गत कॉर्पोरेट व्यवहार मंत्रालयाने अधिसूचित केल्याप्रमाणे.

५५(एच).४ एकात्मिक खाण/खाणीच्या संबंधात घसारा, वार्षिक तत्त्वावर, घसा-याचा दर लागू करून किंवा या विनियमांच्या परिशिष्ट-१(ए) मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या अपेक्षित उपयुक्त आयुर्मानाच्या आधारावर, काढण्यात येईल;

परंतु असे की, विशेषीकृत खनन उपकरणाचा घसारा कंपनी अधिनियम, २०१३ अंतर्गत कॉर्पोरेट व्यवहार मंत्रालयाने अधिसूचित केलेल्या उपयुक्त आयुर्मानानुसार आणि घसाऱ्याच्या दरानुसार काढण्यात येईल.

५५(आय). संचालन आणि देखभाल खर्च

५५(आय).१ ३१ मार्च, २०२५ रोजी संपणाऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी, कोळशाच्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या संबंधातील संचालन आणि देखभाल खर्चास वीज दर कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठीच्या अंदाजित संचालन व देखभाल खर्चाच्या आधारावर, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, या खंडांतर्गत परवानगी देण्यात आलेल्या संचालन व देखभाल खर्चाचे अचूक समायोजन ३१ मार्च, २०२५ रोजी संपणाऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठीच्या प्रत्यक्ष खर्चाच्या आधारावर करण्यात येईल.

५५(आय).२ जेथे निर्मिती कंपनी खाण विकासक आणि प्रचालकाची नियुक्ती करून एकात्मिक खाण/खाणींचा विकास आणि प्रचालन करते, तेथे अशा खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या खनन आकाराचा समावेश विनियम ५५ (आय).१ खालील संचालन व देखभाल खर्चामध्ये समाविष्ट करण्यात येणार नाहीत.

५५(आय).३ जेव्हा निर्मिती कंपनीकडून क्रशिंग किंवा परिवहन किंवा हाताळणी किंवा धुलाई किंवा त्यातील अन्य संयुक्त कामांसाठी, पारदर्शक स्पर्धात्मक बोली प्रक्रियेद्वारे खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाची नियुक्ती करण्यात येते तेव्हा, अशा अभिकरणाचे वार्षिक आकार विनियम ५५(आय).१ मधील संचालन व देखभाल खर्चाचा भाग म्हणून, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, विचारात घेण्यात येतील.

५५(जे). खेळत्या भांडवलावरील व्याज

५५(जे).१ कोळशाच्या एकात्मिक खाण/खाणींच्या खेळत्या भांडवलामध्ये खालील बाबींचा समावेश राहिल:

(एक) संबंधित वर्षासाठी वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाणाच्या अनुरूप ७ दिवसांच्या उत्पादनासाठी लागणाऱ्या कोळशाच्या साठ्याचा इनपुट खर्च

(दोन) निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाचा खनन आकार आणि खाण विकासक व प्रचालका व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाचे वार्षिक आकार वगळून संचालन व देखभाल खर्चाच्या १५ टक्क्यांवर स्फोटके, वंगण आणि इंधनासह स्टोअर्स आणि सुट्ट्या भागांचा वापर; आणि

(तीन) एक महिन्यासाठी संचालन व देखभाल खर्च, निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाचा खनन आकार आणि खाण विकासक व प्रचालका व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाचे वार्षिक आकार वगळून, आणि

५५(जे).२ लिग्नाईटवर आधारित एकात्मिक खाण/खाणींच्या खेळत्या भांडवलामध्ये खालील बाबींचा समावेश राहिल:

(एक) संबंधित वर्षासाठी वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाणाच्या अनुरूप ७ दिवसांच्या उत्पादनासाठी लागणाऱ्या कोळशाच्या साठ्याचा इनपुट खर्च;

(दोन) निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाचा खनन आकार आणि खाण विकासक व प्रचालका व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाचे वार्षिक आकार वगळून संचालन व देखभाल खर्चाच्या २० टक्के दराने स्फोटके, वंगण आणि इंधनासह स्टोअर्स आणि सुट्ट्या भागांचा वापर; आणि

(तीन) एक महिन्यासाठी संचालन व देखभाल खर्च, निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाचा खनन आकार आणि खाण विकासक व प्रचालका व्यतिरिक्त अन्य अभिकरणाचे वार्षिक आकार वगळून.

५५(जे).३ खेळत्या भांडवलावरील व्याजाचा दर आणि अदायगी विनियम ३२.१(एफ) नुसार निश्चित करण्यात येईल:

५५(के). खाण समापन खर्च;

५५(के).१ जेव्हा निर्मिती कंपनीकडून खाण समापन करण्यात येते, तेव्हा खनन योजनेनुसार एस्क्रो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम, या जमा रकमेवर प्राप्त झालेल्या व्याजाचे समायोजन करून, असल्यास, खाण समापन खर्च म्हणून स्वीकृत करण्यात येईल;

परंतु असे की,

ए. एकात्मिक खाण/खाणींच्या वाणिज्यिक कामकाजाच्या दिनांकाआधी, खनन योजनेनुसार एस्करो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम स्वतंत्रपणे दर्शविण्यात येईल आणि कर्ज दराशी जोडलेल्या वर्षासनाच्या रुपात एकात्मिक खाण/खाणींच्या उपयुक्त आयुर्माना दरम्यान वसूल करण्यात येईल;

बी. खनन योजनेनुसार एस्करो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम किंवा खाण समापनापोटी केलेला कोणताही खर्च, इनपुट किमतीच्या परिगणनेसाठी भांडवली खर्चामधून वगळण्यात येईल;

सी. ३१ मार्च, २०२५ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधी दरम्यान, जेव्हा खाण समापनासाठी करण्यात आलेला खर्च, एस्करो खात्यामधून मिळालेल्या प्रतिपूर्तीपेक्षा कमी किंवा ज्यादा

असतो, तेव्हा असा कमी किंवा ज्यादा झालेला खर्च त्यापुढील वर्षामध्ये समायोजित करण्यासाठी अग्रेनीत करण्यात येईल;

५५(के).२ खाण समापनासाठीची रक्कम, खनन योजनेनुसार एस्करो खात्यामध्ये जमा करण्यात येईल आणि नियंत्रण कालावधीच्या कोणत्याही वर्षादरम्यान, खाण समापनासाठी केलेला खर्च कितीही असला तरी त्याव्यतिरिक्त इनपुट किमतीचा भाग म्हणून त्याची वसुली करण्यात येईल;

५५(के).३ जेथे खाण समापन, निर्मिती कंपनीद्वारा नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या कामाच्या व्याप्तीमध्ये असते आणि खाण समापन खर्च, खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या खनन आकाराचा भाग असतो, तेव्हा खाण समापन खर्च खनन आकारामधून भागविण्यात येईल आणि निर्मिती कंपनीसाठी कोणताही खाण समापन खर्च स्वतंत्रपणे स्वीकृत करण्यात येणार नाही;

परंतु असे की,

ए. खाण विकासक आणि प्रचालकाद्वारा किंवा निर्मिती कंपनीद्वारा एस्करो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम आणि खाण समापनासाठी केलेल्या खर्चापोटी एस्करो खात्यामधून प्राप्त झालेली कोणतीही रक्कम, इनपुट किंमतीच्या परिगणनेसाठी विचारात घेण्यात येणार नाही. आणि

बी. या विनियमांच्या विनियम ३० मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार, प्रत्यक्ष कर्ज पोर्टफोलिओच्या आधारावर परिगणना केलेला व्याजाचा भारांकित सरासरी दर विचारात घेऊन, काढण्यात आलेला कर्जाऊ रकमेचा खर्च, आणि एस्करो खात्यामध्ये जमा केलेली रक्कम आणि वर्षभरात प्राप्त झालेले व्याज यामधील फरक, प्रकरणनिहाय तत्त्वावर, खाण समापन खर्चाच्या भागाच्या रूपात, संबंधित वर्षाच्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट मूल्यामध्ये समायोजित करण्यात येईल.

५५(के). ४ जेव्हा खाण समापन, निर्मिती कंपनीद्वारा नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाच्या कामाच्या व्याप्तीमध्ये एकात्मिक खाण/खाणीच्या उपयुक्तता आयुर्मानाच्या फक्त एका भागासाठी असते आणि उर्वरीत उपयुक्त आयुर्मानासाठी खाण समापन निर्मिती कंपनी करते, तेव्हा निर्मिती कंपनीद्वारा त्या कालावधीत केलेल्या खाण समापनाची हाताळणी विनियम (के).१ नुसार करण्यात येईल आणि खाण विकासक आणि प्रचालकाद्वारा त्या कालावधीदरम्यान केलेल्या खाण समापनाची हाताळणी या विनियमांच्या ५५(के).३ नुसार करण्यात येईल.

परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणीच्या उपयुक्त आयुर्मानाच्या अखेरीस खाण समापनाच्या हाताळणीचा निर्णय आयोगाकडून प्रकरण-निहाय तत्त्वावर घेण्यात येईल.

५५(के).५ या विनियमानुसार काढण्यात आलेला खाण समापन खर्च, कोळसा खाण (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत बोली मार्गाने वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणीच्या बाबतीत लागू करण्यात येणार नाही.

५५(एल). इनपुट किमतीचे निश्चितीकरण:

५५(एल).१ कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट किमतीचे निश्चितीकरण खाली दिल्याप्रमाणे करण्यात येईल:

$$\text{इनपुट किंमत} = [(\text{आरओएम खर्च} + \text{अतिरिक्त आकार})$$

५५(एल).२ अतिभार निष्कासन, जीसीव्ही समायोजन आणि वीज-दराव्यतिरिक्त उत्पन्न, असल्यास, यातील तुटीच्या समायोजनापोटी झालेल्या क्रेडीटची हाताळणी या विनियमामध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या पध्दतीने स्वतंत्रपणे करण्यात येईल.

५५(एल).३ वैधानिक आकारांना, लागू असल्याप्रमाणे, परवानगी देण्यात येईल.

५५(एम). इनपुट आकारांची वसुली

५५(एम).१ कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट आकारांची वसुली खाली दिल्याप्रमाणे करण्यात येईल:

$$\text{इनपुट आकार} = [\text{इनपुट किंमत} \times \text{पुरविण्यात आलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटचे प्रमाण}] + \text{वैधानिक आकार, लागू असल्याप्रमाणे:}$$

परंतु आणखी असे की, कोळशाच्या इनपुट किमतीवर आधारित ऊर्जा आकाराचे दर, वीज खरेदी कराराच्या संपूर्ण कालावधीदरम्यान, अशा ऊर्जा आकाराच्या दरापेक्षा अधिक असणार नाहीत की जे विद्यमान वीज खरेदी कराराच्या अटी आणि शर्तीनुसार प्राप्त झाले असते.

५५(एम).२ निर्मिती कंपनी प्रत्येक महिन्यासाठी, एकात्मिक खाण/खाणीच्या वाणिज्यिक तत्त्वावर कामकाजाच्या दिनांकापासून कोळशाच्या अनुरूप श्रेणीसाठी, इनपुट किंमत आणि कोल इंडिया लिमिटेडने अधिसूचित केलेल्या मूल्यावर आधारित तुलनात्मक ऊर्जा आकारांचा दर काढेल आणि तो लाभधारकांना सामायिक करेल.

५५(एन). अतिभार निष्कासनातील तुटीमुळे समायोजन (ओबी समायोजन)

५५(एन).१ निर्मिती कंपनी खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार अतिभाराचे निष्कासन करील.

५५(एन).२ वर्षादरम्यानच्या अतिभार निष्कासनाच्या तुटीच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनीला, ज्यादा अधिभार निष्कासनापोटीची अशी तूट, असल्यास, त्यानंतरच्या तीन वर्षांच्या दरम्यान समायोजित करण्याची परवानगी राहिल.

५५(एन).३ वर्षादरम्यानच्या जास्तीच्या अतिभार निष्कासनाच्या बाबतीत, निर्मिती कंपनीला, ज्यादा अधिभार निष्कासनापोटीची अशी तूट, असल्यास, त्यानंतरच्या तीन वर्षांच्या दरम्यान अग्रेनीत करण्याची परवानगी राहिल.

५५(एन).४ जेथे कोणत्याही वर्षाच्या अतिभार निष्कासनाच्या तुटीस निर्मिती कंपनीद्वारा या विनियमांच्या खंड (२) नुसार समायोजित केले जात नाही, तेव्हा त्या वर्षासाठी अतिभार निष्कासनातील (ओबी समायोजन) कमतरतेमुळे खाली दिल्यानुसार समायोजन करण्यात येईल:

जेथे,

एक) वर्षाभरादरम्यान, अतिभार निष्कासनातील तुटीसाठीच्या समायोजनाच्या घटकाची खाली दिल्याप्रमाणे परिगणना करण्यात येईल:

[(वर्षादरम्यान काढलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटचे प्रत्यक्ष प्रमाण x खनन योजनेनुसार वार्षिक स्ट्रिपिंग गुणोत्तर) - (वर्षादरम्यान अतिभार निष्कासनाचे प्रत्यक्ष प्रमाण/खनन योजनेनुसार वार्षिक स्ट्रिपिंग गुणोत्तर)] / वार्षिक लक्ष्यांक प्रमाण),

दोन) वार्षिक स्ट्रिपिंग गुणोत्तर, खनन योजनेमध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या एक युनिटसाठी निष्कासित करावयाच्या अतिभाराच्या मात्रेचे गुणोत्तर होय.

तीन) खनन आकार, निर्मिती कंपनीने नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला खाणकामासाठी, जेथे लागू असेल तेथे, निर्मिती कंपनीद्वारा अदा करावयाचा कोळसा किंवा लिग्नाईटचा प्रति टन आकार होय.

५५(एन).५ अतिभार निष्कासनामधील तुटीच्या समायोजनाच्या संबंधातील या विनियमांच्या तरतुदी, कोळसा खाण (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत बोली मार्गाद्वारे वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणीच्या बाबतीत लागू होणार नाहीत.

५५(ओ). जीसीव्हीमधील तुटीमुळे (जीसीव्ही समायोजन) समायोजन

५५(ओ).१ जर एका वर्षात एकात्मिक खाण/खाणीमधून काढलेल्या कोळशाची भारांकित सरासरी जीसीव्ही अशा खाण/खाणीसाठीच्या कोळशाच्या घोषित जीसीव्हीपेक्षा जास्त असेल तर जीसीव्ही समायोजनास परवानगी देण्यात येणार नाही.

५५(ओ).२ जर एका वर्षात एकात्मिक खाण/खाणीमधून काढलेल्या कोळशाची भारांकित सरासरी जीसीव्ही अशा खाण/खाणीसाठीच्या कोळशाच्या घोषित जीसीव्हीपेक्षा कमी असेल तर त्या वर्षातील जीसीव्ही समायोजन खालील पध्दतीने काढण्यात येईल :

ए. जेथे एकात्मिक खाण/खाणी कोळसा खाण (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत लिलाव मार्गाद्वारे वाटप करण्यात येतात:

$$\text{जीसीव्ही समायोजन} = (\text{कोळशाची नमूद किंमत} + \text{स्थिर राखीव किंमत}) \times \left[\frac{(\text{कोळशाची घोषित जीसीव्ही} - \text{एक वर्षात काढलेल्या कोळशाची भारांकित सरासरी जीसीव्ही})}{(\text{कोळशाची घोषित जीसीव्ही})} \right]$$

जेथे,

एक) कोळशाचे नमूद केलेले मूल्य, संबंधित कोळशाचा ब्लॉक किंवा खाणीच्या संबंधात कोळशाचा अंतिम किंमत देकार, त्यापुढील वाढीसह, असल्यास, कोळसा खाण विकास आणि उत्पादन करार किंवा वाटणी करारामध्ये दिल्यानुसार:

परंतु असे की, निर्मिती कंपनीने लिलावामध्ये नमूद केलेला अतिरिक्त हप्ता, असल्यास, विचारात घेण्यात येणार नाही.

दोन) कोळशाची घोषित जीसीव्ही लिलावामध्ये विनिर्दिष्ट किंवा नमूद केल्याप्रमाणे कोळशाची जीसीव्ही राहिल.

बी) जेथे एकात्मिक खाण/खाणी कोळसा खाणी (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत वाटप मार्गाद्वारे वाटणी करण्यात येते:

$$\text{जीसीव्ही समायोजन} = \left[\frac{(\text{वार्षिक निष्कर्षण खर्च/एटीक्यु}) + (\text{खनन प्रभार})}{\text{कोळशाची घोषित जीसीव्ही} - \text{वर्षभरात निष्कर्षित केलेल्या कोळशाची भारांकित सरासरी जीसीव्ही}} \right] \times \left[\frac{(\text{कोळशाची घोषित जीसीव्ही})}{\text{कोळशाची घोषित जीसीव्ही}} \right]$$

जेथे,

एक) वार्षिक निष्कर्षण खर्च विनियम ५५ (एफ) नुसार परिगणना केल्यानुसार कोळशाच्या निष्कर्षणाचा खर्च होय.

दोन) खनन आकार, निर्मिती कंपनीद्वारा खोदकामासाठी नियुक्त केलेल्या खाण विकासक आणि प्रचालकाला, जेथे लागू असेल तेथे, निर्मिती कंपनीने अदा केलेला कोळशाचा प्रति टन आकार होय.

तीन) कोळशाची घोषित जीसीव्ही, खनन योजनेनुसार सरासरी जीसीव्ही किंवा कोळसा नियंत्रकद्वारा मान्यता दिल्याप्रमाणे.

५५(पी). वीज दराव्यतिरिक्तच्या उत्पन्नामुळे समायोजन (एनटीआय समायोजन)

५५(पी).१ कोणत्याही वर्षासाठी वीज दराव्यतिरिक्तच्या उत्पन्नाचे समायोजन, जसे की कोळशाच्या एकात्मिक खाणीच्या संबंधात वॉशरी रिजेक्ट्सच्या विक्रीतून मिळालेले उत्पन्नाचे आणि कोल इंडिया लिमिटेडला कोळशाच्या पुरवठ्यातून किंवा कोळसा खाण (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत अनुज्ञेय असल्याप्रमाणे कोळशाच्या मर्चंट विक्रीतून झालेल्या लाभाचे, असल्यास, खालीलप्रमाणे करण्यात येईल:

एनटीआय समायोजन = (वर्षभरादरम्यान सर्व वीज-दराव्यतिरिक्त उत्पन्न) / (वर्षभरा दरम्यान कोळसा किंवा लिग्नाईटचे प्रत्यक्ष प्रमाण)

परंतु असे की, वॉशरी रिजेक्ट्सच्या विक्रीची किंमत केलेल्या प्रत्यक्ष वाहतूक खर्चापेक्षा कमी नसावी.

५५(पी).२ कोळसा खाणी (विशेष तरतुदी) अधिनियम, २०१५ अंतर्गत लिलावाच्या मार्गाने वाटप केलेल्या एकात्मिक खाण/खाणीच्या बाबतीत, या विनियमानुसार वीज दरा व्यतिरिक्तच्या उत्पन्नाचे समायोजन लागू राहणार नाही.

५५(क्यु) ऋण समायोजन नोट

५५(क्यु).१ कोणत्याही वर्षासाठी, ओबी समायोजन, जीसीव्ही समायोजन आणि एनटीआय समायोजनामुळे झालेल्या ऋणाचा निपटारा, ऋण समायोजन नोटच्या माध्यमातून करण्यात येईल.

५५(क्यु).२ विवक्षित वर्षासाठी ओबी समायोजन, जीसीव्ही समायोजन किंवा एनटीआय समायोजनापोटीची, जसे असेल तसे, ऋण समायोजन नोट विनिर्दिष्टित प्रत्यक्ष वापर करणाऱ्या निर्मिती केंद्राच्या नावे खालीलप्रमाणे जारी करण्यात येईल:

एक. विवक्षित वर्षासाठी ओबी समायोजन x त्या वर्षासाठी पुरवठा केलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटची मात्रा,

दोन. विवक्षित वर्षासाठी जीसीव्ही समायोजन x त्या वर्षासाठी पुरवठा केलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटची मात्रा, आणि

तीन. विवक्षित वर्षासाठी एनटीआय समायोजन x त्या वर्षासाठी पुरवठा केलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटची मात्रा,

५५. क्यु).३ ऋण समायोजन नोटमधील रक्कम, ऋण समायोजन नोट जारी केल्याच्या दिनांकानंतर पुरवठा केलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या आकारांपोटी समायोजित करण्यात येईल

आणि एकात्मिक खाण/खाणी अशा समायोजनाचे वार्षिक ताळमेळ पत्रक तयार करतील आणि प्रत्यक्ष वापर करणाऱ्या संयंत्रांना ते पुरवतील आणि त्यांच्या संकेत-स्थळावर देखील ते प्रसिध्द करतील.

५५(आर). गुणवत्ता मापन :

एकात्मिक खाण/खाणीमधून पुरवठा करण्यात आलेल्या कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या गुणवत्तेचे मापन, कोळसा मंत्रालय, भारत सरकारने विनिर्दिष्ट केलेल्या मार्गदर्शक सूचना आणि कार्यपध्दतीनुसार, त्रयस्थ पक्षकाराच्या माध्यमातून लोडींग पॉईंटवर करण्यात येईल आणि कोळशाच्या गुणवत्तेचे असे अभिलेखे लाभधारकांनी मागणी केल्यास उपलब्ध करून देण्यात येतील.

५५(एस). विशेष तरतूद

या विनियमांच्या भाग ड च्या तरतुदी, भाग इ (ए) मध्ये विशेषत्वाने दिलेल्या किंवा संदर्भ केलेल्या मर्यादे व्यतिरिक्त, एकात्मिक खाण/खाणीच्या बाबतीत लागू होणार नाहीत.

परंतु असे की, एकात्मिक खाण/खाणीमधील कोळसा किंवा लिग्नाईटच्या इनपुट किमतीच्या निश्चितीकरणासाठी आवश्यक असलेले वित्तीय मापदंड, भाग इ (ए) मध्ये विशेषत्वाने दिलेले नसल्यास किंवा संदर्भ केले नसल्यास, या विनियमांमध्ये कोळसा किंवा लिग्नाईटवर आधारीत निर्मिती केंद्रांना लागू असलेल्या तरतुदीनुसार विचारात घेण्यात येतील.

२० मुख्य विनियमांच्या विनियम ६१ मध्ये सुधारणा

२०.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ६१.८ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“६१.८ पारेषण परवानाधारक यंत्रणा स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना हाती घेईल आणि अशा खर्चाला प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, परवानगी देण्यात येईल.

परंतु असे की, पारेषण परवानाधारक कॅपेक्स योजनांच्या तुलनेत अशा योजनांचे सविस्तर स्पष्टीकरण, खर्च लाभ विश्लेषण, आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण आणि संचालन आणि देखभाल खर्चामधील बचत, असल्यास, सादर करील.

२०.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ६१.८ नंतर ६१.९ ची भर घालण्यात आली आहे:-

“६१.९ काही योजना प्रकरण-निहाय तत्वावर भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी ओ अॅण्ड एम मध्ये विचारात घेतल्यामुळे पारेषण परवानाधारकाची प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल

खर्चामध्ये सुधारणा करण्याची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे स्पष्टीकरण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, विचारात घेऊ शकेल.

परंतु असे की, भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी ओ अॅण्ड एम मध्ये विचारात घेतलेल्या काही योजनांच्या खर्चासह प्रत्यक्ष ओ अॅण्ड एम खर्च, जर प्रमाणकानुसार ओ अॅण्ड एम खर्चापेक्षा कमी असल्यास, कार्यक्षमता नफ्याची वाटणी करण्यात येईल.

परंतु असे की, भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी ओ अॅण्ड एम मध्ये विचारात घेतलेल्या काही योजनांच्या खर्चासह, प्रत्यक्ष ओ अॅण्ड एम खर्च, जर प्रमाणकानुसार ओ अॅण्ड एम खर्चापेक्षा जास्त असल्यास, कार्यक्षमता तोट्याची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.

२१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ६६ मध्ये सुधारणा:-

२१.१ मुख्य विनियमांचा विनियम ६६ खालीलप्रमाणे बदलण्यात येईल:

“६६. राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेचा उपयोग

वेगवेगळ्या पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांमध्ये राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेच्या वापरासाठीचे आकार खालील पध्दतीने विभागण्यात येतील:

- ए) बेस पारेषण क्षमता हक्क (टीसीआर) पर्यंतच्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या टाईम ब्लॉकमध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकारांचा भरणा करावा लागणार नाही.
- बी) बेस टीसीआर पेक्षा जास्त पण करारबद्ध क्षमतेपेक्षा कमी असलेल्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या टाईम ब्लॉकमध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकारांचा भरणा करावा लागेल.
- सी) बेस टीसीआर पेक्षा कमी पण करारबद्ध क्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या टाईम ब्लॉकमध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकारांचा भरणा करावा लागणार नाही.
- डी) करारबद्ध क्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या टाईम ब्लॉकमध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मागणीसाठी, जेथे करारबद्ध क्षमता बेस टीसीआर पेक्षा जास्त असते, तेथे बेस टीसीआर पेक्षा जास्त नोंद झालेल्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकाराचा भरणा करावा लागेल आणि वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार करारबद्ध क्षमतेपेक्षा जास्त असलेल्या नोंद झालेल्या मागणीसाठी अतिरिक्त नियामक आकार देखील भरावा लागेल.

इ) बेस टीसीआर पेक्षा जास्त असलेल्या कोणत्याही १५ मिनिटांच्या टाईम ब्लॉकमध्ये नोंद झालेल्या दीर्घ-कालीन पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्त्यांच्या मागणीसाठी, जेथे करारबद्ध क्षमता बेस टीसीआर पेक्षा कमी असते, तेथे बेस टीसीआर पेक्षा जास्त नोंद झालेल्या मागणीसाठी अल्प-कालीन पारेषण आकाराचा भरणा करावा लागेल आणि वेळोवेळी सुधारणा केलेल्या, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (पारेषण मुक्त प्रवेश) विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ मध्ये विनिर्दिष्ट केल्यानुसार बेस टीसीआर पेक्षा जास्त असलेल्या नोंद झालेल्या मागणीसाठी अतिरिक्त नियामक आकार देखील भरावा लागेल.

परंतु असे की, अल्प-कालीन पारेषण आकार आणि अतिरिक्त नियामक आकार यांची गणना १५ मिनिटांच्या टाईम ब्लॉक तत्वावर आधारित किंवा वेळोवेळी सुधारणा केल्याप्रमाणे असेल.

परंतु आणखी असे की, अल्प-कालीन पारेषण आकार आणि अतिरिक्त नियामक आकारांची प्रयोज्यता आणि गणना खाली दिलेल्या तक्त्यात दर्शविल्याप्रमाणे राहिल:

| अनु. क्र. | रूपरेषा | लागू असलेले आकार | १५ मिनिटांच्या टाईम ब्लॉक तत्वावर आकारांची गणना |
|-----------|--|--|---|
| ए) | नोंद झालेली मागणी (आरडी) < बेस टीसीआर < करारबद्ध क्षमता (सीसी) | फक्त मासिक पारेषण आकार (एमटीसी) | अल्प-कालीन पारेषण आकार (एसटीटीसी) लागू राहणार नाहीत कारण नोंद झालेली मागणी (आरडी) बेस टीसीआरमध्ये आहे. पारेषण यंत्रणा उपयोगकर्ता (टीएसयु) बेस टीसीआर पर्यंत पारेषण आकार अदा करते. |
| बी) | बेस टीसीआर < आरडी < सीसी | बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०१९ च्या विनियम, ६६ (बी) नुसार अल्प-कालीन पारेषण आकार (एसटीटीसी) | एसटीटीसी = (आरडी - बेस टीसीआर)केडब्ल्यु मध्ये x एस.टी. दर (रु. प्रति युनिट) |
| सी(१) | सीसी < आरडी < बेस टीसीआर | फक्त एमटीसी | आरडी बेस टीसीआरमध्ये असल्यामुळे एसटीटीसी लागू राहणार नाहीत. टीएसयु बेस टीसीआर पर्यंत पारेषण आकार अदा करते. |
| सी(२) | बेस टीसीआर < सीसी < आरडी | बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०१९ च्या विनियम ६६(बी) नुसार अल्प-कालीन पारेषण आकार (एसटीटीसी) बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०१९ च्या विनियम ६६(सी) आणि पारेषण मुक्त प्रवेश | एसटीटीसी = (आरडी - बेस टीसीआर) केडब्ल्यु मध्ये x एस.टी. दर (रु. प्रति युनिट) एआरसी = (आरडी - सीसी) केडब्ल्यु मध्ये x ०.२५ x एलटीटीसी (रु.प्रति युनिट प्रति |

| | | | |
|-------|--------------------------|--|--|
| | | विनियम, २०१६ च्या आणि विनियम १४.५ नुसार राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील त्याच्या करारबद्ध क्षमतेपेक्षा (सीसी) जास्त वापरासाठी एलटीटीसीच्या २५ टक्के एआरसी | महिना) |
| सी(३) | सीसी < बेस टीसीआर < आरडी | बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०१९च्या विनियम ६६(बी) नुसार अल्प-कालिन पारेषण आकार (एसटीटीसी) एआरसी = पारेषण मुक्त प्रवेश विनियम, २०१६ च्या विनियम १४.५ नुसार राज्यांतर्गत पारेषण यंत्रणेतील त्याच्या बेस टीसीआरपेक्षा जास्त वापरासाठी एलटीटीसीच्या २५ टक्के एआरसी | एसटीटीसी = (आरडी - बेस टीसीआर) केडब्ल्यु मध्ये x एस.टी. दर (रु. प्रति युनिट) एआरसी = (आरडी - बेस टीसीआर) केडब्ल्यु मध्ये x ०.२५ x एलटीटीसी (रु.प्रति युनिट प्रति महिना) |

२२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ७५ मध्ये सुधारणा

२२.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ७५.७ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“७५.७ वितरण परवानाधारक यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबवू शकेल आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त मान्यता देता येईल.

परंतु असे की, वितरण कंपनी भांडवली खर्चाच्या योजनांच्या तुलनेत या योजनांचे सविस्तर स्पष्टीकरण, खर्च-लाभ विश्लेषण, आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण आणि संचालन आणि देखभाल खर्चामधील बचत, असल्यास, सादर करील.

२२.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ७५.८ नंतर ७५.९ ची भर घालण्यात आली आहे:-

“७५.९ काही योजना भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये विचारात घेतल्यामुळे वितरण परवानाधारकाची प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये सुधारणा करण्याची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे स्पष्टीकरण

आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेऊ शकेल.

परंतु असे की, जर प्रत्यक्ष झालेला संचालन आणि देखभाल खर्च प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी असेल तर, त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमता नफ्याची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.

२३ मुख्य विनियमांच्या विनियम ८४ मध्ये सुधारणा

२३.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ८४.७ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे :-

“८४.७ वितरण परवानाधारक यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबवू शकेल आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त मान्यता देता येईल.

परंतु असे की, वितरण कंपनी भांडवली खर्चाच्या योजनांच्या तुलनेत या योजनांचे सविस्तर स्पष्टीकरण, खर्च-लाभ विश्लेषण, आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण आणि संचालन आणि देखभाल खर्चामधील बचत, असल्यास, सादर करील.

२३.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ८४.८ नंतर ८४.९ ची भर घालण्यात आली आहे:-

“८४.९ काही योजना भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये विचारात घेतल्यामुळे वितरण परवानाधारकाची प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये सुधारणा करण्याची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे स्पष्टीकरण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेऊ शकेल.

परंतु असे की, जर प्रत्यक्ष झालेला संचालन आणि देखभाल खर्च प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी असेल तर, त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील नफ्याची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.

२४ मुख्य विनियमांच्या विनियम ९१ मध्ये सुधारणा

२४.१ मुख्य विनियमांच्या ९१.२ नंतर उदाहरण देण्यात आले आहे:-

“उदाहरण:

स्थानिक क्षेत्रात आर्थिक वर्ष २०२१-२२ मधील सर्व योजनांपोटी एकूण भांडवली गुंतवणूक = रु. ५०० कोटी;

वरील भांडवली गुंतवणुकीमध्ये समाविष्ट असलेले एकूण आरआय आकार = रु. २५० कोटी;

भांडवली गुंतवणूक म्हणून वसुलीयोग्य एकूण खर्च = रु. ३७५ कोटी (म्हणजेच रु. २५० कोटी + आरआय रु. २५० कोटीच्या ५० टक्के);

आर्थिक वर्ष २०२२-२३ मध्ये आरआय मुळे संबंधित स्थानिक क्षेत्रातून अतिरिक्त आकार म्हणून वसुलीयोग्य शिल्लक खर्च = रु. १२५ कोटी (म्हणजेच आरआय रु. २५० कोटीच्या ५० टक्के);

आर्थिक वर्ष २०२२-२३ मध्ये संबंधित स्थानिक क्षेत्राची एकूण विक्री = ५००० दशलक्ष युनिट्स;

आर्थिक वर्ष २०२२-२३ मध्ये आरआय मुळे संबंधित स्थानिक क्षेत्रातील ग्राहकांच्या सर्व वर्गवारींसाठी अतिरिक्त ऊर्जा आकार = रु. ०.२५ प्रति युनिट (१२५*१०/५०००)”

२४.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ९१.२च्या पहिल्या परंतुकानंतर दुस-या, तिस-या आणि चौथ्या परंतुकाची भर घालण्यात आली आहे:

“परंतु आणखी असे की, संबंधित मत्ता वापरात आणल्यानंतरच फक्त रोड रिइन्स्टेट (आरआय) आकारांच्या वसुलीस प्रारंभ करण्यात येईल.

परंतु आणखी असे की, स्थानिक क्षेत्रातील ग्राहकांकडून अतिरिक्त आरआय आकारांच्या वसुलीचा कालावधी एक वर्षाचा किंवा आयोगाने संबंधित आदेशामध्ये मान्यता दिल्याप्रमाणे असा अतिरिक्त कालावधी असेल.

परंतु आणखी असेही की, अतिरिक्त आरआय आकारांची वसुली एक वर्षापेक्षा जास्त कालावधीत झाल्यास कोणत्याही कॅरिंग कॉस्टला परवानगी देण्यात येणार नाही.”

२५ मुख्य विनियमांच्या विनियम ९६मध्ये सुधारणा

२५.१ मुख्य विनियमांच्या विनियम ९६.६ मध्ये खालीलप्रमाणे सुधारणा करण्यात आली आहे:

“९६.६ एमएसएलडीसी यंत्रणेचे स्वयंचलन, नवीन तंत्रज्ञान आणि माहिती तंत्रज्ञान अंमलबजावणी इ. साठी ओपेक्स योजना राबवू शकेल आणि अशा खर्चाला, आयोगाच्या काळजीपूर्वक छाननीच्या अधीन राहून, प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चाच्या व्यतिरिक्त मान्यता देता येईल.

परंतु असे की, एमएसएलडीसी, भांडवली खर्चाच्या योजनांच्या तुलनेत या योजनांचे सविस्तर स्पष्टीकरण, खर्च-लाभ विश्लेषण, आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषण आणि संचालन आणि देखभाल खर्चामधील बचत, असल्यास, सादर करील.”

२५.२ मुख्य विनियमांच्या विनियम ९६.६ नंतर ९६.७ ची भर घालण्यात आली आहे:-

“९६.७ काही योजना भांडवली गुंतवणुकी ऐवजी संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये विचारात घेतल्यामुळे एमएसएलडीसीची प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चामध्ये सुधारणा करण्याची कोणतीही विनंती, आयोग, अर्जदाराने सादर करावयाचे स्पष्टीकरण आणि लाईफ-सायकल खर्च विश्लेषणावर अवलंबून, प्रकरण-निहाय तत्त्वावर विचारात घेऊ शकेल.

परंतु असे की, जर प्रत्यक्ष झालेला संचालन आणि देखभाल खर्च प्रमाणकानुसार संचालन आणि देखभाल खर्चापेक्षा कमी असेल तर, त्या मर्यादेपर्यंत कार्यक्षमतेतील नफ्याची कोणतीही वाटणी करण्यात येणार नाही.”

२६ मुख्य विनियमांच्या परिशिष्टामध्ये सुधारणा

२६.१ मुख्य विनियमांच्या परिशिष्ट १ नंतर परिशिष्ट १(ए) ची भर घालण्यात आली आहे:

“परिशिष्ट – १ (ए) : एकात्मिक खाणीसाठी घसा-याची अनुसूची

| अनु.क्र. | मत्तेचा तपशील | आयुर्मान वर्षामध्ये |
|----------|--|--|
| १ | पूर्ण मालकीची (फ्री होल्ड) जमीन | ९९९ |
| २ | भाडेपट्ट्यावरील जमीन | &&& |
| ३ | तात्पुरते बांधकाम | १ |
| ४ | HEMM \$ | ४ |
| ५ | रस्ते, पूल, भूमिगत विजेच्या तारा असलेले नळ (culverts), हेलिपॅड | २५ |
| ६ | मुख्य प्लॅट इमारती | ३० |
| ७ | HEMM व्यतिरिक्त मशिनरी | १५ |
| ८ | पाणी पुरवठा, जलनिःस्सारण आणि सांडपणी व मलनिःस्सारण | १५ |
| ९ | फर्निचर आणि फिक्सचर | १५ |
| १० | कार्यालयीन उपकरणे, संगणकांव्यतिरिक्त | १५ |
| ११ | रुग्णालय उपकरणे | १५ |
| १२ | इडीपी, डब्ल्युपी मशीन्स, SATCOM आणि संपर्क उपकरणे | १५ |
| १३ | विद्युत मांडणी | १५ |
| १४ | स्वयंचलित वाहने | १० |
| १५ | संगणक, सॉफ्टवेअर | ३ |
| १६ | खाण विकास खर्च # | २० किंवा खाणीचे आयुर्मान, यापैकी जे कमी असेल |
| १७ | मूल्यांकन आणि अन्वेषण # | २० किंवा खाणीचे आयुर्मान, यापैकी जे कमी असेल |
| १८ | वर समाविष्ट नसलेले अन्य | १५ |
| | खालील मत्तेसाठी तारण मूल्य ५ टक्क्यांपेक्षा | |

| | | |
|-----|---|--|
| | जास्त राहिल — अ. आयटी उपकरणे, सॉफ्टवेअर शून्य (०), ब. जमिनीच्या बाबतीत शून्य किंवा राज्य सरकारशी मान्य केल्याप्रमाणे क. कॉर्पोरेट व्यवहार मंत्रालयाने विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे विशेष खाण उपकरणांसाठी ड. खाण विकास खर्च, मूल्यांकन आणि अन्वेषण शून्य (०) | |
| @ | जर फ्रीहोल्ड जमीन परत करण्यासाठीच्या कोणत्याही अटीसह असेल तर याचिकाकर्त्याने नमूद करणे. उत्तर होय असल्यास, अटी आणि किती कालावधीनंतर जमीन परत करावयाची आहे ते नमूद करणे. अशा प्रकरणी, जमीन अशा तपशीलाच्या आधारावर घसारायोग्य राहिल. | |
| &&& | भाडेपट्टा करार/खाणीचे आयुर्मान/ वापर करण्याच्या हक्काचा कालावधी याचिकाकर्त्याकडून भरण्यात यावा. | |
| \$ | प्रत्येक HEMM च्या किंमतीसह वैयक्तिक HEMM ची यादी स्वतंत्रपणे देण्यात यावी. | |
| # | सामान्य अर्थाने, खाण विकास खर्च आर्थिक वर्धनक्षमतेची खात्री केल्यानंतर खाण वापरण्यायोग्य स्थितीत आणण्यासाठी केलेला खर्च आणि खाण मालकाने खाण विकसित करण्याचा घेतलेला निर्णय. या शीर्षाखाली माहिती भरताना, शक्य असेल तेथवर, स्वतंत्रपणे तपशील देणे. मूल्यमापन आणि अन्वेषण खर्च हा सामान्यतः स्थलाकृतिक, भूवैज्ञानिक, भू-रासायनिक आणि भू-भौतिकीय अभ्यास, अन्वेषण ड्रिलिंग, खंदक, नमुने, तांत्रिक व्यवहार्यता आणि वाणिज्यिक वर्धनक्षमतेच्या मूल्यांकनांच्या संबंधित कामकाजासाठी खर्च, अन्वेषणाच्या हक्काचे संपादन करणे इ. वर खर्च करून खनिज शोधण्याच्या संबंधात केलेला खर्च आहे. या शीर्षाखाली माहिती भरताना, शक्य असेल तेथवर, स्वतंत्रपणे तपशील देणे. | |

२७ मुख्य विनियामांमध्ये परिशिष्ट ४ ची भर घालण्यात आली आहे.

२७.१ मुख्य विनियामांच्या परिशिष्ट ३ नंतर परिशिष्ट ४ ची भर घालण्यात आली आहे:

Annexure IV - Format for Life Cycle Cost Analysis

"Life-cycle Cost Analysis" means the process of assessing the total cost of ownership of an asset over its entire Useful Life, after taking into account all costs of acquiring, owning, maintaining and disposing of such asset;"

Name of Applicant: _____
Project Detail/Code: _____
Discounted Factor (%): _____

| Summary | |
|--------------------|-----|
| | NPV |
| O&M Expense | ₹ - |
| Capital Investment | ₹ - |
| Difference | ₹ - |

Life Cycle Cost Analysis

| Year | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | ... | ... | ... | ... | ... |
|-----------------|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|-----|-----|-----|-----|
| Discount Factor | | | | | | | | | | | | | |

| Operations and Maintenance | | ₹ - NPV | | | | | | | | | | | | |
|--|-----|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| Generation, Transmission and Distribution Businesses | | | | | | | | | | | | | | |
| Unit | | | | | | | | | | | | | | |
| Employee Expenses | Rs. | | | | | | | | | | | | | |
| R&M Expenses | Rs. | | | | | | | | | | | | | |
| A&G Expenses | Rs. | | | | | | | | | | | | | |
| Total | Rs. | | | | | | | | | | | | | |

| Capital Investment | | ₹ - NPV | | | | | | | | | | | | |
|--|-----|---------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| Generation, Transmission and Distribution Businesses | | | | | | | | | | | | | | |
| Unit | | | | | | | | | | | | | | |
| Return on Equity Capital | Rs. | | | | | | | | | | | | | |
| Depreciation | Rs. | | | | | | | | | | | | | |
| Interest on Loan Capital | Rs. | | | | | | | | | | | | | |
| Total | Rs. | | | | | | | | | | | | | |

मुंबई,
दिनांक : ८ जून, २०२३.

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

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

No. MERC/Tech/Regulation/0264.---In exercise of the powers conferred under Section 61 and Section 86(3) read with Section 181 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and in pursuance to Clause 5.3 of the Tariff Policy, 2016 and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission makes the following Regulations to amend the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019 (**‘the Principal Regulations’**), namely:

1 Preamble

The State Electricity Regulatory Commission has been vested with the responsibility to determine the tariff for generation, supply, transmission and wheeling of electricity, wholesale, bulk or retail, as the case may be, within the State under Section 86 of the Electricity Act, 2003. The Maharashtra Electricity Regulatory Commission notified the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2019 on August 1, 2019. There have been certain sectoral developments, including the First and Second Amendments notified by the Central Electricity Regulatory Commission to the Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2019. These changes have been appropriately incorporated in the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) (Second Amendment) Regulations, 2023.

2 Short title and commencement

- 2.1. These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) (Second Amendment) Regulations, 2023.
- 2.2. These Regulations shall come into force from the date of their publication in the Official Gazette.

3 Amendment to Regulation 1 of the Principal Regulations:-**3.1 Regulation 1.3 (A) is introduced after Regulation 1.3 of the Principal Regulations:—**

“1.3 (A) These Regulations shall be applicable in all cases where a Generating Company has the arrangement for supply of coal or lignite from the integrated mine(s) allocated to it, for one or more of its specified end-use generating stations, whose tariff is required to be determined by the Commission under Section 62 of the Act read with Section 86 thereof.”

4 Amendment to Regulation 2 of the Principal Regulations:-

4.1 Clause (5)(a) is introduced after Clause (5) of the Principal Regulations:—

“(5) (a) **“Annual Target Quantity”** or **“ATQ”** in respect of an integrated mine(s) means the quantity of coal or lignite to be extracted during a year from such integrated mine(s) as specified in the Mining Plan:

Provided that in case the integrated mine(s) of coal or lignite is ready for supply of coal or lignite as per the Mining Plan but is prevented due to reasons not attributable to the Generating Company, the Commission may relax the Annual Target Quantity up to a maximum of 15% of the quantity of coal or lignite to be extracted during a year as specified in the Mining Plan:

Provided further that the quantum of relaxation of Annual Target Quantity shall be allowed in accordance with the provisions of the Coal Mining Agreements already signed by the Generating Companies before the date of notification of these Regulations.”

4.2 Proviso to Clause (7) of the Principal Regulations is amended as under:—

“Provided that it shall not include energy consumed for supply of power by the generating Station to its housing colony and other facilities, for construction works at the generating Station and integrated mine;”

4.3 Clause (7)(a) is introduced after Clause (7) of the Principal Regulations:—

“(7)(a) **“Auxiliary energy consumption for emission control system”** or **“AUXe”** in relation to a period in case of coal or lignite based thermal generating station means the quantum of energy consumed by auxiliary equipment of the emission control system of the coal or lignite based thermal generating station in addition to the auxiliary energy consumption under Clause (7) of this Regulation;”

4.4 Clause (8)(a) of the Principal Regulations shall be substituted as under:

“(a) **“Availability”** in relation to a thermal Generating Station/Unit for any period means the average of the daily average declared capacities as certified by MSLDC for all the days during that period, expressed as a percentage of the installed capacity of the Generating Station/Unit minus the normative Auxiliary Energy Consumption and normative Auxiliary Energy Consumption for Emission Control System in Megawatts (MW), as specified in these Regulations, and shall be computed in accordance with the following formula:

$$\text{Availability} = 100 \times \frac{\sum_{i=1}^N \text{DC}_i}{\{ N \times \text{IC} \times (1 - \text{AUX}_n - \text{AUX}_{\text{en}}) \}} \%$$

where - N = number of time blocks in the given period;

DC = Average Declared Capacity in MW for the i^{th} time block in such period;

IC = Installed Capacity of the Generating Station/Unit in MW;

AUX = Normative Auxiliary Consumption in MW, expressed as a percentage of gross generation;

AUX_{en} = Normative Auxiliary Consumption for Emission Control System in MW, expressed as a percentage of gross generation:

Provided that Availability of a thermal Generating Station/Unit for any period shall not exceed hundred per cent;”

4.5 Clause (11)(a) is introduced after Clause (11) of the Principal Regulations:—

“(11)(a) **“Base Rate of Delayed Payment Charge”** shall mean the one-year Marginal Cost of Funds-based Lending Rate (‘MCLR’) as declared by the State Bank of India, as applicable on the 1st April of the financial year in which the period lies, plus five percent and in the absence of MCLR, any other arrangement that substitutes it, which the Central Government may, by notification, in the Official Gazette, specify:

Provided that if the period of default lies in two or more financial years, the Base Rate of Delayed Payment Charge shall be calculated separately for the periods falling in different years;”

4.6 Clause (14)(a) is introduced after Clause (14) of the Principal Regulations:—

“(14)(a) **“Capital Cost”** means the capital cost as determined in Regulation 24 of these Regulations in respect of generating station or transmission system or distribution system, as the case may be, and Regulation 55 (D) in respect of integrated mine(s).”

4.7 Clause (21) of the Principal Regulations shall be substituted as under:

“(21) **“Contracted Capacity”** means the capacity in MW contracted by a long-term Transmission System User as part of its long-term and medium-term power procurement plan through a power purchase agreement or arrangement, and shall be equivalent to the deemed Transmission Capacity Right of a Transmission System User

as specified under the Regulations of the Commission governing Transmission Open Access;”

4.8 Clause (23) of the Principal Regulations is amended as under:—

“(23) **“Cut-off Date”** means the last day of the calendar month after thirty-six months from the date of commercial operation of the project, except in case of integrated mine(s);”

4.9 Clause (24)(a) is introduced after Clause (24) of the Principal Regulations:—

“(24)(a) **“Date of Commencement of Production”** in respect of integrated mine(s) means the date of touching of coal or lignite, as the case may be, as declared by the Generating Company;”

4.10 Clause (25) d. is introduced after Clause (25) c. of the Principal Regulations:—

“(25) d. in respect of an emission control system, the date of putting the emission control system into use after meeting all applicable technical and environmental standards, certified through the Management Certificate duly signed by Competent Authority as designated by the Board of Directors of the Company, not below the level of Director of the Generating Company or Generating Business.”

4.11 Clause (25) e. is introduced after Clause (25) d. of the Principal Regulations:—

“e. The date of commercial operation in case of integrated mine(s), shall mean the earliest of —

- i. the first date of the year succeeding the year in which 25% of the Peak Rated Capacity as per the Mining Plan is achieved; or
- ii. the first date of the year succeeding the year in which the value of production estimated in accordance with Regulation 24.9 (A) of these Regulations, exceeds total expenditure in that year; or
- iii. the date of two years from the date of commencement of production:

Provided that on earliest occurrence of any of the events under sub-clauses (i) to (iii) of Clause (e) of this Regulation, the Generating Company shall declare the date of commercial operation of the integrated mine(s) under the relevant sub-clause with one week prior intimation to the beneficiaries of the end-use or associated generating station(s):

Provided further that in case the integrated mine(s) is ready for commercial operation but is prevented from declaration of the date of commercial operation for reasons not attributable to the Generating Company or its suppliers or contractors or the Mine Developer and Operator, the Commission, on an application made by the Generating Company, may approve such other date as the date of commercial operation as may be considered appropriate after considering the relevant reasons that prevented the declaration of the date of commercial operation under any of the sub-clauses of Clause (e) of this Regulation:

Provided also that the Generating Company seeking the approval of the date of commercial operation under the preceding proviso shall give prior notice of one month to the beneficiaries of the end-use or associated generating station(s) of the integrated mine(s) regarding the date of commercial operation:

Provided also that the Date of Commercial Operation in case of integrated mine shall be considered in accordance with the provisions of the Coal Mining Agreements already signed by the Generating Companies before the date of notification of these Regulations.”

4.12 Clause (33)(a), (b), and (c) are introduced after Clause (33) of the Principal Regulations:—

“(33)(a) **“due date”** means the date by which the bill for the charges for power supplied by the Generating Company or for the transmission service provided by a Transmission Licensee are to be paid, in accordance with the Agreement, as the case may be, and if not specified in the Agreement, forty-five days from the date of presentation of the bill by such Generating Company or Transmission Licensee/STU;”

“(33)(b) **“Emission Control System”** means a set of equipment or devices required to be installed in coal or lignite based thermal generating station or unit thereof to meet the revised emission standards;”

“(33)(c) **“Escrow account”** means the account for deposit and withdrawal of mine closure expenses of integrated mine(s), maintained in accordance with the Guidelines issued by the Coal Controller, Ministry of Coal, Government of India;”

4.13 Clause (50)(a) is introduced after Clause (50) of the Principal Regulations:—

“(50)(a) **“Investment Approval”** means approval by the Board of the Generating Company or the Transmission Licensee or the Distribution Licensee for the project including funding of the project and the timeline for the implementation of the project:

Provided that the date of Investment Approval shall be reckoned from the date of the resolution of the Board of the Generating Company or the Transmission Licensee or the Distribution Licensee:

Provided further that in respect of the integrated mine(s), funding and timeline for implementation shall be indicated separately and distinctly in the Investment Approval:

Provided also that where Investment Approval includes both the generating station and the integrated mine(s), the funding and timeline for implementation of the integrated mine(s) shall be worked out and indicated separately and distinctly in the Investment Approval.”

4.14 Clause (51)(a) and (b) are introduced after Clause (51) of the Principal Regulations:—

“(51)(a) **“Life-cycle Cost Analysis”** means the process of assessing the total cost of ownership of an asset over its entire Useful Life, after taking into account all costs of acquiring, owning, maintaining and disposing of such asset;”

“(51)(b) **“Loading Point”** in respect of integrated mine(s) means the location of railway siding or silo or the coal handling plant or such other arrangements like conveyor belt, whichever is nearest to the mine, for despatch of coal or lignite, as the case may be;”

4.15 Clause (54)(a) and (b) are introduced after Clause (54) of the Principal Regulations:—

“(54 a) **“Mine Infrastructure”** shall include assets of the integrated mine(s) such as tangible assets used for mining operations, being civil works, workshops, immovable winning equipment, foundations, embankments, pavements, electrical systems, communication systems, relief centres, site administrative offices, fixed installations, handling arrangements, crushing and conveying systems, railway sidings, pits, shafts, inclines, underground transport systems, hauling systems (except movable equipment unless the same is embedded in land for permanent beneficial enjoyment thereof), land demarcated for afforestation and land for rehabilitation and resettlement of persons affected by mining operations under the relevant law;”

“(54 b) **“Mining Plan”** or **“Mine Plan”** in respect of integrated mine(s) means a plan prepared in accordance with the provisions of the Mineral Concession Rules, 1960, as amended from time to time and approved under clause (b) of sub-section (2) of Section 5 of the Mines and Minerals (Development and Rehabilitation) Act, 1957 by the Central Government or by the State Government, as the case may be;”

4.16 Proviso to Clause (63) is introduced in the Principal Regulations:—

“Provided that for integrated mine(s), the Operation and Maintenance Expenses shall not include the mining charge paid to the Mine Developer and Operator, if any, engaged by the Generating Company, and the mine closure expenses.”

4.17 Clause (64)(a) and (b) are introduced after Clause (64) of the Principal Regulations:—

“(64)(a) "**outstanding dues**" means the dues of a Generating Company or a Transmission Licensee, not stayed by a competent court or Tribunal or Dispute Resolution Agency as designated in the Agreement, which remains unpaid by the beneficiary beyond the due date and includes the amount of instalment not paid after the re-determined due date under Regulation 37.6.

“(64)(b) "**Peak Rated Capacity**" in respect of integrated mine(s) means the peak rated capacity of the mine, as specified in the Mining Plan;”

4.18 Clause (68) of the Principal Regulations shall be substituted as under:

“(68) "**Plant Load Factor**" or "**PLF**", in relation to a thermal Generating Station or Unit for a given period, means the total sent-out energy corresponding to scheduled generation during such period, expressed as a percentage of sent-out energy corresponding to installed capacity in that period, and shall be computed in accordance with the following formula:

$$\text{Plant Load Factor (\%)} = 100 \times \frac{\sum_{i=1}^N \text{SG}_i}{\{ N \times \text{IC} \times (1 - \text{AUX}_n - \text{AUX}_{\text{en}}) \}} \%$$

Where,

N = number of time blocks in the given period;

SG_i = Scheduled Generation in MW for the ith time block in such period;

IC = Installed Capacity of the Generating Station in MW;

AUX_n = Normative Auxiliary Consumption in MW, expressed as a percentage of gross generation;

AUX_{en} = Normative Auxiliary Consumption for Emission Control System in MW, expressed as a percentage of gross generation;”

4.19 Clause (83)(a) is introduced after Clause (83) of the Principal Regulations:—

“(83)(a) "**tonne**" means a metric tonne of coal or lignite in respect of integrated mine(s);”

4.20 Clause (90) of the Principal Regulations shall be substituted as under:

“(90) **“Year”** means a financial year (‘FY’) beginning from 1st April and ending on 31st March:

Provided that the first year in case of new project or integrated mine(s) shall commence from the date of commercial operation and end on the immediately following 31st March;”

5 Amendment to Regulation 24 of the Principal Regulations

5.1 Clause (f) is introduced after Clause (e) of Regulation 24.1 of the Principal Regulations as under:—

5.1.1 “(f) Capital expenditure on account of biomass handling equipment and facilities, for co-firing:...”

5.2 Third proviso is introduced after the second proviso to Regulation 24.7 of the Principal Regulations as under:—

“Provided also that the Commission shall allow capitalisation against non-DPR schemes for any Year in excess of 20% or such other limit as may have been stipulated by the Commission through Order, in case the limit of Non-DPR Schemes has been exceeded on account of increase in the limit for consideration as DPR Scheme from Rs. 10 Crore to Rs. 25 Crore, as specified in Regulation 4.1 of the MERC(Approval of Capital Investment) Regulations, 2022, as amended from time to time.”

5.3 Regulation 24.9(A) is introduced after Regulation 24.9 of the Principal Regulations as under:—

“24.9(A) Supply of Coal or Lignite prior to the Date of Commercial Operation of Integrated Mine:

The input price for supply of coal or lignite from the integrated mine(s) prior to their date of commercial operation shall be:

- (a) in case of coal, the estimated price available in the investment approval, or the notified price of Coal India Limited for the corresponding grade of coal supplied to the power sector, whichever is lower; and
- (b) in case of lignite, the estimated price available in the investment approval or the last available pooled lignite price as determined by the Commission for transfer price of lignite, whichever is lower:

Provided that any revenue earned from supply of coal or lignite prior to the date of commercial operation of the integrated mine(s) shall be applied in adjusting the capital cost of the said integrated mine(s).”

5.4 Sub-clause (viii) is introduced after Sub-clause (vii) under Clause (d) of Regulation 24.10 of the Principal Regulations, as under:—

“(viii) Integrated Mine: As per the Mining Plan:”

5.5 First Proviso to Regulation 24.10 of the Principal Regulations is introduced as under:—

“Provided that where the Emission Control System is installed, the norms of initial spares specified in this Regulation for coal based/ lignite fired Generating Stations as the case may be, shall apply.”

6 Amendment to Regulation 28 of the Principal Regulations

6.1 Clauses (c) and (d) are introduced after Clause (b) of Regulation 28.1 of the Principal Regulations as under:—

“(c) Where the Emission Control System is implemented within the original scope of the generating station and the date of commercial operation of the generating station or unit thereof and the date of operation of the Emission Control System are the same, depreciation of the generating station or unit thereof including the Emission Control System shall be computed in accordance with Clauses (a) to (c) of this Regulation.

(d) Depreciation of the Emission Control System of an existing or a new generating station or unit thereof where the date of operation of the emission control system is subsequent to the date of commercial operation of the generating station or unit thereof, shall be computed annually from the date of operation of such emission control system based on straight line method, with salvage value of 10%, over a period of —

- i. Twenty-five years, in case the generating station or unit thereof is in operation for fifteen years or less as on the date of operation of the emission control system; or
- ii. balance useful life of the generating station or unit thereof plus fifteen years, in case the generating station or unit thereof is in operation for more than fifteen years as on the date of operation of the emission control system; or
- iii. ten years or a period mutually agreed by the generating company and the beneficiaries, whichever is higher, in case the generating station or unit thereof has completed its useful life.”

6.2 Introduction of Regulation 28.4 (A) and (B) after Regulation 28.4 of the Principal Regulations as under:—

“28.4 (A) The depreciation on capital investment schemes undertaken by Generating Companies or Generating Businesses shall be allowed proportionately correlated to the remaining tenure of the Power Purchase Agreement with the Distribution Licensee.

28.4 (B) Depreciation on capital investment schemes shall be computed annually from the date of operation of such capital investment based on straight line method, with salvage value of 10%, over a period of —

- i. Twenty-five years, in case the principal asset is in operation for fifteen years or less as on the date of operation of the capital investment; or
- ii. balance useful life of the principal asset plus fifteen years, in case the principal asset is in operation for more than fifteen years as on the date of operation of the capital investment.”

7 Amendment to Regulation 29 of the Principal Regulations

7.1 First Proviso to Regulation 29.3 of the Principal Regulations is amended as under:

“Provided that Base Return on Equity in respect of additional capitalization after cut-off date beyond the original scope excluding additional capitalization due to Change in Law or revised emission standards, shall be computed at the weighted average rate of interest on actual loan portfolio of the Generating Station or Generating Company or the transmission system or the Transmission Licensee, as the case may be, subject to ceiling of 14 per cent:”

7.2 Second Proviso is introduced after the first Proviso to Regulation 29.3 of the Principal Regulations, as under:

“Provided further that the Return on Equity in respect of additional capitalization on account of emission control system shall be computed at the base rate of one-year marginal cost of lending rate (MCLR) of the State Bank of India as on 1st April of the year in which the date of commercial operation (COD) occurs plus 350 basis points, subject to ceiling of 14 per cent.”

7.3 Regulation 29.10 is introduced after Regulation 29.9 of the Principal Regulations as under:—

“29.10 The Commission may either disallow the capitalisation claimed against the respective DPR Scheme, in part or in full, as appropriate, or allow lower Return on Equity on such investment in the following cases:

- (a) If the in-principle approval has not been obtained for the Capital Investment Scheme in accordance with Regulation 4.3 of the MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022; or
- (b) If the Applicant is unable to establish the benefits as submitted in the Application for in-principle approval either fully or partly; or
- (c) If asset replacement has been permitted despite not meeting criteria specified in Regulation 3.23 of MERC (Approval of Capital Investment Schemes) Regulations, 2022 .”

8 Amendment to Regulation 30 of the Principal Regulations

8.1 Regulation 30.5(A) is introduced after Regulation 30.5 of the Principal Regulations as under:—

“30.5(A) The rate of interest on loan for installation of Emission Control System shall be the weighted average rate of interest of actual loan portfolio of the Emission Control System or in the absence of actual loan portfolio, the weighted average rate of interest computed in accordance with Regulation 30.5 shall be considered.”

9 Amendment to Regulation 31 of the Principal Regulations

9.1 Regulation 31.4 and 31.5 are introduced after Regulation 31.3 of the Principal Regulations as under:—

“31.4 The Generating Company or Licensee shall follow prudent contract practice by incorporating necessary safeguard clauses against risk of price increment on account of Foreign Exchange Rate Variation on imported material.

31.5 Any extra rupee liability towards Foreign Exchange Rate Variation on import of material may be disallowed.

Explanation: The incidence of Foreign Exchange Rate Variation is invariably expected to be negligible, unless such equipment is not available in India.”

10 Amendment to Regulation 32 of the Principal Regulations

10.1 Clause (aa) is introduced after Clause (a) of Regulation 32.1 of the Principal Regulations as under:—

- “(aa) In case of Emission Control System of coal or lignite based thermal generating stations, working capital in addition to working capital computed in accordance with Regulation 32.1 (a) shall be allowed covering:
- (i) Cost of limestone or reagent towards stock for 20 days for generation corresponding to the target availability;
 - (ii) Advance payment for 30 days towards cost of reagent for generation corresponding to the target availability;
 - (iii) Normative Operation and maintenance expenses in respect of emission control system for one month;
 - (iv) Maintenance spares at one per cent of the opening Gross Fixed Assets in respect of emission control system.”

11 Amendment to Regulation 37 of the Principal Regulations

11.1 Regulation 37.1 shall be substituted as under:—

- “37.1 In case the payment of bills of Generation Tariff or Transmission Charges or MSLDC Fees and Charges by the Beneficiary is delayed beyond the due date, Delayed Payment Charge at the Base Rate of Delayed Payment Charge shall be payable on the payment outstanding for the first month of default, notwithstanding anything to the contrary as may have been stipulated in the Agreement or Arrangement with the Beneficiaries:

Provided that the rate of Delayed Payment Charge for the successive months of default shall increase by 0.5 percent for every month of delay subject to the condition that the Delayed Payment Charge shall not be more than three percent higher than the Base Rate of Delayed Payment Charge at any time:

Provided further that the rate at which Delayed Payment Charge shall be payable, shall not be higher than the rate of Late Payment Surcharge specified in the Agreement, if any.”

11.2 Regulations 37.5, 37.6 and 37.7 are introduced after Regulation 37.4 as under:—

- “37.5 All payments by a Distribution Licensee to a Generating Company for power procured from it or by a user of a transmission system to a Transmission Licensee shall be first adjusted towards Delayed Payment Charge and thereafter, towards monthly charges, starting from the longest overdue bill.”

“37.6 (1) In case the Distribution Licensee has communicated, in writing, to the Generating Company or Transmission Licensee, as the case may be, the outstanding dues and number of instalments in which, the outstanding dues would be paid, within thirty days of the notification of the Late Payment Surcharge Rules, 2022, the following conditions shall be applicable:

- (a) The Distribution Licensee may make payment in a month more than the equated monthly instalment for the month;
- (b) The payment of instalment shall be done to all the concerned Generating Companies and Transmission Licensees, as the case may be, on pro-rata basis, depending upon the proportion of their individual outstanding dues.

(2) Notwithstanding anything contained in Regulation 37.1, if the Distribution Licensee agrees to payment of the arrears dues as per the instalment fixed under the Late Payment Surcharge Rules, 2022, and makes timely payment of these instalments, then the Delayed Payment Charge shall not be payable on the outstanding dues.

(3) In case of delay in payment of an instalment under Clause (1), Delayed Payment Charge shall be payable on the entire outstanding dues as on the date of notification of the Late Payment Surcharge Rules, 2022.”

“37.7 All the bills payable by a Distribution Licensee to a Generating Company or a Transmission Company shall be time tagged with respect to the date and time of submission of the bill and the payment made by the Distribution Licensee shall be adjusted first against the oldest bill and then to the second oldest bill and so on, so as to ensure that payment against a bill is not adjusted unless and until all bills older than it have been paid for:

Provided that any adjustment towards Delayed Payment Charge shall be done in the manner as specified in Regulation 37.5.”

12 Amendment to Regulation 39 of the Principal Regulations

12.1 Regulation 39.12(A) is introduced after Regulation 39.12 of the Principal Regulations as under:—

“39.12(A) A Generating Company with integrated mine(s) shall file a Petition for determination of input price of coal or lignite from the integrated mine(s) not later than 60 days from the date of commercial operation of the integrated mine(s) or from the date of notification of these Regulations, whichever is later:

Provided that the Generating Company having integrated mine(s) shall file Petition before the Commission for determination of the input price of coal or lignite from the integrated mine(s) containing the details of expenditure incurred and projected to be incurred duly certified by the Auditor, in accordance with the Formats that may be stipulated by the Commission.”

13 Amendment to Regulation 41 of the Principal Regulations

13.1 Regulation 41.1 of the Principal Regulations is amended as under:—

“41.1 The Tariff for sale of electricity from a thermal power Generating Station including Emission Control System shall comprise two parts, namely, Annual Fixed Charge and Energy Charge”.

14 Amendment to Regulation 46 of the Principal Regulations

14.1 Regulation 46.17(A) and 46.17(B) are introduced after Regulation 46.17 of the Principal Regulations, as under:—

“46.17(A) Normative Auxiliary Energy Consumption for Emission Control System (AUXen) of thermal generating stations shall be:

| Sl. | Name of Technology | AUX _{en} (as per cent of gross generation) |
|-----|--|---|
| (1) | For reduction of emission of sulphur dioxide | |
| a) | Wet Limestone based FGD system (without Gas to Gas heater) | 1.0% |
| b) | Lime Spray Dryer or Semi dry FGD System | 1.0% |
| c) | Dry Sorbent Injection System (using Sodium bicarbonate) | NIL |
| d) | For CBFC Power plant (furnace injection) | NIL |
| e) | Sea water based FGD system (without Gas to Gas heater) | 0.7% |
| (2) | For reduction of emission of oxide of nitrogen | |
| a) | Selective Non-Catalytic Reduction system | NIL |
| b) | Selective Catalytic Reduction system | 0.2% |

Provided that where the technology is installed with “Gas to Gas” heater, AUXen specified above shall be increased by 0.3% of gross generation.

46.17 (B) Norms for consumption of reagent:

- (1) The normative consumption of specific reagent for various technologies for reduction of emission of sulphur dioxide shall be as under:

(a) For Wet Limestone based Flue Gas De-sulphurisation (FGD) system: The specific limestone consumption (g/kWh) shall be worked out by following formula:

$$[K \times SHR \times S / CVPF] \times [85 / LP]$$

Where,

S = Sulphur content in percentage;

LP = Limestone Purity in percentage;

SHR = Gross station heat rate, in kcal per kWh;

CVPF = (a) Weighted Average Gross calorific value of coal as received, in kcal per kg for coal based thermal generating stations less 85 kcal/kg on account of variation during storage at generating station;
(b) Weighted Average Gross calorific value of lignite as received, in kcal per kg, as applicable for lignite based thermal generating stations:

Provided that value of K shall be equivalent to (35.2 x Design SO₂ Removal Efficiency/96%) for units to comply with SO₂ emission norm of 100/200 mg/Nm³ or (26.8 x Design SO₂ Removal Efficiency/73%) for units to comply with SO₂ emission norm of 600 mg/Nm³;

Provided further that the limestone purity shall not be less than 85%.

(b) For Lime Spray Dryer or Semi-dry Flue Gas Desulphurisation (FGD) system: The specific lime consumption shall be worked out based on minimum purity of lime (LP) as at 90% or more by applying formula [6 x 90 / LP] g/kWh;

(c) For Dry Sorbent Injection System (using sodium bicarbonate): The specific consumption of sodium bicarbonate shall be 12 g per kWh at 100% purity.

(d) For CFBC Technology (furnace injection) based generating station: The specific limestone consumption for CFBC based generating station (furnace injection) shall be computed with the following formula:

$$[62.9 \times S \times SHR / CVPF] \times [85 / LP]$$

Where

S = Sulphur content in percentage;

LP = Limestone Purity in percentage;

SHR = Gross station heat rate, in kcal per kWh;

CVPF = (a) Weighted Average Gross calorific value of coal as received, in kcal per kg for coal based thermal generating stations less 85 kcal/kg on account of variation during storage at generating station;

(b) Weighted Average Gross calorific value of lignite as received, in kCal per kg as applicable for lignite based thermal generating stations;

(e) For Sea Water based Flue Gas Desulphurisation (FGD) system: The reagent used in sea water based Flue Gas Desulphurisation (FGD) system shall be NIL

(2) The normative consumption of specific reagent for various technologies for reduction of emission of oxide of nitrogen shall be as below:

(a) For Selective Non-Catalytic Reduction (SNCR) System: The specific urea consumption of SNCR system shall be 1.2 g per kWh at 100% purity of urea.

(b) For Selective Catalytic Reduction (SCR) System: The specific ammonia consumption of SCR system shall be 0.6 g per kWh at 100% purity of ammonia.”

15 Amendment to Regulation 47 of the Principal Regulations

15.1 Clause (d) of Regulation 47.1 of the Principal Regulations is amended as under:—

“d) Water Charges shall be allowed separately as per actuals, based on water consumption depending upon type of plant, type of cooling water system etc., subject to prudence check and considering the norms of specific water consumption notified by the Ministry of Environment, Forest and Climate Change:...”

15.2 Clause (g) of Regulation 47.1 of the Principal Regulations is amended as under:—

“(g) A Generating Company may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Generating Company shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis (in accordance with Format specified at Annexure IV) of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.”

15.3 Clause (h) is introduced after Clause (g) of Regulation 47.1 of the Principal Regulations:—

“h) The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses on account of consideration of some Schemes under O&M rather than

Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent”.

15.4 Regulation 47.1 is introduced after Regulation 47.2 of the Principal Regulations:—

“47.3 The operation and maintenance expenses on account of Emission Control System in coal or lignite based thermal generating station shall be 2% of the admitted capital expenditure (excluding interest during construction) as on its date of commercial operation, which shall be escalated annually @3.5% during the Control Period ending on 31st March 2025:

Provided that income generated from sale of gypsum or other by-products shall be reduced from the operation and maintenance expenses.”

16 Amendment to Regulation 49 of the Principal Regulations

16.1 Clause (f) of Regulation 49.1 of the Principal Regulations is amended as under:—

“(f) A Generating Company may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Generating Company shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.”

16.2 Clause (g) is introduced in Regulation 49.1 after Clause (f) of the Principal Regulations:—

“(g) The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent”.

17 Amendment to Regulation 50 of the Principal Regulations

17.1 Proviso to Regulation 50.2 of the Principal Regulations is modified as under:—

“Provided that in case of generating station or unit thereof under shutdown due to Renovation and Modernisation or installation of Emission Control System, as the case may be, the Generating Company shall be allowed to recover O&M expenses and interest on loan only.”

17.2 Introduction of 2nd and 3rd Proviso to Regulation 50.2 of the Principal Regulations as under:—

“Provided further that the Generating Company should plan interconnection of ECS with Generating Station during annual overhaul:

Provided also that the Commission shall consider the costs associated with shutdown due to ECS based on prudence check after installation of ECS on case-to-case basis.”

17.3 Proviso to Regulation 50.5 of the Principal Regulations is introduced as under:—

“Provided also that in case of supply of coal or lignite from the integrated mine(s), the landed cost of primary fuel shall be based on the input price of coal or lignite, as the case may be, as computed in accordance with these Regulations”.

17.4 Regulation 50.6 of the Principal Regulations is substituted as under:—

“50.6 Energy Charge Rate (ECR) in Rs/kWh shall be computed up to three decimal places and shall be the sum of the cost of normative quantities of primary and secondary fuel for delivering ex-bus one kWh of electricity, and shall be computed as per the following formula:

$$ECR = \frac{[P_p \times (Q_p)_n + P_s \times (Q_s)_n + SRC \times LPR]}{[1-(AUX_n + AUX_{en})]} \quad (Rs/kWh)$$

Where, P_p = landed cost of primary fuel, namely coal or lignite or gas or liquid fuel and limestone, if applicable, in Rs/kg or Rs/cum or Rs/litre, as the case may be;

$(Q_p)_n$ = Quantity of primary fuel required for generation of one kWh of electricity at generator terminals in kg or litre or standard cubic metre, as the case may be, and shall be computed on the basis of normative Gross Station Heat Rate (less heat contributed by secondary fuel oil for

coal/lignite based Generating Stations) and gross calorific value of coal/lignite or gas or liquid fuel as billed by supplier less:

- (a) Actual loss in calorific value of coal between “as billed by supplier” and “as received at generating station”, subject to the maximum loss in calorific value of 300 kcal/kg; and
- (b) actual stacking loss subject to the maximum stacking loss of 85 kcal/kg for pithead stations and 120 kcal/kg for non-pithead stations;

P_s = landed cost of Secondary fuel oil in Rs./ml;

$(Q_s)_n$ = Normative Quantity of Secondary fuel oil in ml/kWh as per Regulations 46.11 and 46.12;

SRC = Specific reagent consumption on account of revised emission standards (in g/kWh);

LPR = Weighted average landed price of reagent for Emission Control System (in Rs/kg);

AUX_n = Normative Auxiliary Energy Consumption as % of gross generation as per Regulations 46.13 to 46.17;

AUX_{en} = Normative Auxiliary Energy Consumption of Emission Control System as % of gross generation as per Regulation 47.3:...”

17.5 Sixth, Seventh, and Eighth provisos are introduced after the fifth proviso to Regulation 50.6 of the Principal Regulations as under:—

“Provided also that where biomass fuel is used for blending with coal, the landed cost of biomass fuel shall be worked out based on the delivered cost of biomass at the unloading point of the generating station, inclusive of taxes and duties as applicable:

Provided also that the energy charge rate of the blended fuel shall be worked out considering consumption of biomass based on blending ratio as specified by Authority or actual consumption of biomass, whichever is lower:

Provided also that the Generating Company may opt for higher blending ratio subject to techno-economic viability and the benefits in terms of lower tariff being entirely passed through to the beneficiaries, and loss, if any, being entirely borne by the Generating Company.”

17.6 Regulations 50.6 (A), 50.6 (B), and 50.6 (C) are introduced after Regulation 50.6 in the Principal Regulations as under:—

“50.6(A) The Generating Company shall, after the date of commercial operation of the integrated mine(s) till the input price of coal is determined by the Commission under these Regulations, adopt the notified price of Coal India Limited commensurate with the grade of the coal from the integrated mine(s) or the estimated price available in the investment approval, whichever is lower, as the input price of coal for the generating station:

Provided that the difference between the input price of coal determined under these Regulations and the input price of coal so adopted prior to such determination, for the quantity of coal billed, shall be adjusted in accordance with Regulation 50.6 (C).

50.6 (B) The Generating Company shall, after the date of commercial operation of the integrated mine(s), till the input price of lignite is determined by the Commission under these Regulations, fix the input price of lignite for the generating station at the last available pooled lignite price as determined by the Commission for transfer price of lignite or the estimated price available in the investment approval, whichever is lower:

Provided that the difference between the input price of lignite determined under these Regulations and the input price of lignite so fixed prior to such determination, for the quantity of lignite billed, shall be adjusted in accordance with Regulation 50.6 (C).

50.6 (C) In case of excess or short recovery of input price under Regulation 50.6 (A) or Regulation 50.6 (B), the Generating Company shall refund the excess amount or recover the shortfall amount, as the case may be, with simple rate of interest, equal to the Base Rate , as prevalent on the first day of April of the respective Year, plus 150 basis points, in six equal monthly instalments.”

18 Amendment to Regulation 51 of the Principal Regulations

18.1 Regulation 51.4 of the Principal Regulations is substituted as under:—

“51.4 The PAFM shall be computed in accordance with the following formula:

$$\text{PAFM} = 100 \times \sum_{i=1}^N \text{DC}_i / \{ N \times \text{IC} \times (1 - \text{AUX} - \text{AUX}_e) \} \%$$

Where,

AUX = Normative auxiliary energy consumption as a percentage of gross energy generation;

AUXe = Normative auxiliary energy consumption for Emission Control System as a percentage of gross energy generation, wherever applicable;

DC_i = Declared capacity (in ex-bus MW) for the ith day of the month which the Station can deliver for at least three hours, as certified by the MSLDC after the day is over;

IC = Installed capacity (in MW) of the complete Generating Station;

N = Number of days in the month.

18.1.1 **Note:** DC_i and IC shall exclude the capacity of generating units not declared under commercial operation and in case of a change in IC during the concerned period, its average value shall be taken.

19 Introduction of PART E(A): DETERMINATION OF INPUT PRICE OF COAL AND LIGNITE FROM INTEGRATED MINE of the Principal Regulations

19.1 Introduction of Regulations 55(A) to 55(S), after Regulation 55.2 in the Principal Regulations as under:—:

“55 (A). Input Price of coal or Lignite

55 (A).1 Input price of coal or lignite from the integrated mine(s) shall be determined based on the following components:

I) Run of Mine (ROM) Cost; and

II) Additional charges:

a. crushing charges;

b. transportation charge within the mine up to the washery end or coal handling plant associated with the integrated mine, as the case may be;

c. handling charges at mine end;

d. washing charges; and

e. transportation charges beyond the washery end or coal handling plant, as the case may be, and up to the loading point:

Provided that one or more components of additional charges may be applicable in case of the integrated mine(s), based on the scope and nature of the mining activities:

Provided further that the input price of lignite shall be computed based on Run of Mine (ROM) based on the technology such as bucket excavator-conveyor or belt-spreader or its combination and handling charges, if any.

Provided also that Statutory Charges, as applicable, shall be allowed as pass-through expenses:

Provided also that the Input Price of coal or lignite determined above shall be capped to the delivered price of coal at the upper price band notified by Coal India Limited for the same Grade of coal from time to time:

Provided also that if the coal rejects generated out of the coal washery are used in own/captive generating plant, then the basic cost of coal rejects shall be considered as Nil, and actual transportation charges, subject to prudence check, shall be considered as input cost.

55 (B). Run of Mine (ROM) Cost

55 (B).1 Run of Mine Cost of coal in case of integrated mine(s) allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015 shall be worked out as under:

$$\text{ROM Cost} = (\text{Quoted Price of coal}) + (\text{Fixed Reserve Price})$$

Where,

- i. Quoted Price of coal is the Final Price Offer of coal in respect of the concerned coal block or mine, along with subsequent escalation, if any, as provided in the Coal Mine Development and Production Agreement or Allotment Agreement:
Provided that additional premium, if any, quoted by the generating company during auction, shall not be considered in the Run of Mine Cost;
- ii. Fixed Reserve Price is the fixed reserve price per tonne along with subsequent escalation, if any, as provided in the Coal Mine Development and Production Agreement or Allotment Agreement:
and
- iii. Capital cost under Regulation 36D and additional capital expenditure under Regulation 36E shall not be admissible for the purpose of ROM cost in respect of integrated mine(s) allocated through auction route.

55 (B).2 Run of Mine Cost of coal in case of integrated mine allocated through allotment route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015 shall be worked out as under:

ROM Cost = [(Annual Extraction Cost / ATQ) + Mining Charge] + (Fixed Reserve Price).

Where,

- i. Annual Extraction Cost is the cost of extraction of coal as computed in accordance with Regulation 55 (F) of these Regulations;
- ii. Mining Charge is the charge per tonne of coal paid by the generating company to the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company for mining, wherever applicable; and
- iii. Fixed Reserve Price is the fixed reserve price per tonne along with subsequent escalation, if any, as provided in the Coal Mine Development and Production Agreement or Allotment Agreement:

Provided that in case the Mining Charge includes the Annual Extraction Cost payable to the MDO, then the Annual Extraction Cost shall not be payable separately.

- 55 (B).3 Run of Mine Cost of lignite in case of integrated mine(s) for lignite shall be worked out as under:

ROM Cost = [(Annual Extraction Cost / ATQ) + (Mining Charge)]

Where,

- i. Annual Extraction Cost is the cost of extraction of lignite as computed in accordance with Regulation 55 (F) of these Regulations; and
- ii. Mining Charge is the charge per tonne of lignite paid by the Generating Company to the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company for mining, wherever applicable.

- 55 (B).4 The Generating Company shall adhere to the Mining Plan for extraction of coal or lignite on annual basis and shall submit a certificate to that effect from the Coal Controller or the competent authority:

Provided that deviations from the Mining Plan shall be considered only if such deviations have been approved by the Coal Controller or the revised Mining Plan has been approved by the competent authority.

- 55 (B).5 Run of Mine Cost of coal and lignite shall be worked out in terms of Rupees per tonne.

55 (C). Additional Charges

55 (C).1 Where crushing or transportation or handling or washing are undertaken by the Generating Company without engaging Mine Developer and Operator or an agency other than Mine Developer and Operator, additional charges shall be worked out as under:

- (i) Crushing Charges = Annual Crushing Cost/Quantity;
- (ii) Transportation Charges = Annual Transportation Cost/Quantity:

Provided that separate transportation charges, as applicable, shall be considered from mine up to washery end or coal handling plant associated with the integrated mine(s) and beyond washery end or coal handling plant associated with the integrated mine(s) and up to the loading point, as the case may be;

- (iii) Handling charges = Annual Handling Cost/Quantity; and
- (iv) Washing Charges = Annual Washing Cost/Quantity.

Where,

- a. Annual Crushing Cost, Annual Transportation Cost, Annual Handling Cost and Annual Washing Cost shall be worked out on the basis of following components, for which the generating company shall submit the capital cost separately:
 - i. Depreciation;
 - ii. Interest on Working Capital;
 - iii. Interest on Loan;
 - iv. Return on Equity;
 - v. Operation and Maintenance Expenses, excluding mining charge;
 - vi. Statutory charges, if applicable.
- b. Quantity shall be the quantity of coal or lignite in tonne crushed or transported or handled or washed, as the case may be, during the year duly certified by the Auditor.

55 (C).2 Where crushing, transportation, handling or washing are within the scope of the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company, no additional charges shall be admitted, as the same shall be recovered through Mining Charge of the Mine Developer and Operator.

- 55 (C).3 Where crushing, transportation, handling or washing are undertaken by the Generating Company by engaging an agency other than Mine Developer and Operator, the annual charges of such agencies shall be considered as part of the Operation and Maintenance Expenses, provided that the charges have been discovered through a transparent competitive bidding process.
- 55 (C).4 The crushing charges, transportation charges, handling charges, and washing charges shall be admitted by the Commission after prudence check, considering charges of Coal India Limited or similarly placed coal mines or any other reference charges.
- 55 (C).5 The crushing charges, transportation charges, handling charges, and washing charges shall be worked out in terms of Rupees per tonne

55 (D). Capital Cost

- 55 (D).1 The expenditure incurred, including IDC, duly certified by the Auditor, for development of the integrated mine(s) up to the date of commercial operation, shall be considered for arriving at the capital cost.
- 55 (D).2 Capital expenditure incurred shall be admitted by the Commission after prudence check.
- 55 (D).3 Capital expenditure incurred on infrastructure for crushing, transportation, handling, washing and other mining activities required for mining operations shall be arrived at separately in accordance with these Regulations:
Provided that where crushing, transportation, handling or washing are undertaken by the Generating Company, the expenditure incurred on infrastructures of these components shall be capitalized:

Provided further that where mine development and operation, with or without any component of crushing, transportation, handling or washing are undertaken by the Generating Company by engaging Mine Developer and Operator or an agency other than Mine Developer and Operator, the capital expenditure incurred by Mine Developer and Operator or such agency shall not be capitalised by the Generating Company and shall not be considered for the determination of input price.

55 (D).4 The capital expenditure shall be determined by considering, but not limited to, the Mining Plan, detailed project report, mine closure plan, cost audit report and such other details as deemed fit by the Commission.

55 (E). Additional Capital Expenditure

55 (E).1 The expenditure, in respect of the integrated mine(s), incurred or projected to be incurred after the date of commercial operation and up to the date of achieving the Peak Rated Capacity may be admitted by the Commission, subject to prudence check and shall be capitalized in the respective year of the Control Period as additional capital expenditure corresponding to the Annual Target Quantity of the year as specified in the Mining Plan or actual extraction in that year, whichever is higher, on following counts:

- a. expenditure incurred on activities as per the Mining Plan;
- b. expenditure for works deferred for execution and un-discharged liabilities recognized for works executed prior to date of commercial operation;
- c. expenditure for works required to be carried out for complying with directions or orders of any statutory authorities;
- d. liabilities arising out of compliance of order or decree of any court of law or award of arbitration;
- e. expenditure for procurement and development of land as per the Mining Plan;
- f. expenditure for procurement of additional heavy earth moving machineries for replacement, on completion of their useful life; and
- g. liabilities due to Change in Law or Force Majeure events:

Provided that in case of replacement of any assets, the additional capitalization shall be worked out after adjusting the gross fixed assets and cumulative depreciation of the assets replaced on account of de-capitalization:

Provided further that the Generating Company shall prepare guidelines for procurement and replacement of heavy mining equipment such as Heavy Earth Moving Machineries and share the same with the beneficiaries and submit it to the Commission along with its Petition.

55 (E).2 The expenditure, in respect of the integrated mine(s), incurred or projected to be incurred after the date of achieving the Peak Rated Capacity may be admitted by the Commission subject to prudence check, and shall be

capitalized as Additional Capital Expenditure, corresponding to the Annual Target Quantity of the respective years as specified in the Mining Plan, on following counts:

- a. expenditure incurred on activities, if any, as per Mining Plan;
- b. expenditure for works required to be carried out for complying with directions or order of any statutory authority;
- c. liabilities arising out of compliance of order or decree of any court of law or award of arbitration;
- d. expenditure for procurement and development of land as per the Mining Plan; and
- e. liabilities due to Change in Law or Force Majeure events:

Provided that in case of replacement of any assets, the additional capitalization shall be worked out after adjusting the gross fixed assets, cumulative depreciation and cumulative repayment of loan of the assets replaced on account of de-capitalization.

55 (E).3 The expenditure on following counts shall not be considered as additional capital expenditure for the purpose of these Regulations:

- a. expenditure incurred but not capitalized as the assets have not been put in service (capital work in progress);
- b. mine closure expenses;
- c. expenditure on works not covered under Mining Plan, unless covered under sub-clause (g) of Regulation 55 (E).1 or sub-clause (e) of Regulation 55 (E).2;
- d. expenditure on replacement due to obsolescence of assets on account of completion of the useful life or due to obsolescence of technology, if the original cost of such assets have not been de-capitalised from the gross fixed assets.

55 (F). Annual Extraction Cost

The Annual Extraction Cost of integrated mine(s) shall consist of the following components:

- a. Depreciation;
- b. Interest on Loan;
- c. Return on Equity;
- d. Operation and Maintenance Expenses, excluding mining charge;
- e. Interest on Working Capital;
- f. Mine closure expenses, if not included in mining charge; and

g. Statutory charges, if applicable.

55 (G). Capital Structure, Return on Equity and Interest on Loan

55 (G).1 For integrated mine(s), debt-equity ratio as on the date of commercial operation and as on the date of achieving Peak Rated Capacity shall be considered in the manner as specified under Regulation 27.

55 (G).2 For integrated mine(s), debt-equity ratio for additional capital expenditure admitted by the Commission under these Regulations shall be considered in the manner as specified under Regulation 55 (G).1.

55 (G).3 Return on equity shall be computed in rupee terms on the equity base arrived under Regulation 55 (G).1 at the base rate of 14%.

55 (G).4 The base rate of return on equity as per Regulation 55 (G).3 shall be grossed up with the effective tax rate computed in the manner specified under Regulation 34.2.

55 (G).5 Interest on loan, including normative loan, if any, determined under Clause (1) of this Regulation, shall be arrived at by considering the weighted average rate of interest calculated on the basis of actual loan portfolio, in accordance with Clauses (2) to (7) of Regulation 32 of these Regulations.

55 (H). Depreciation

55 (H).1 Depreciation in respect of integrated mine(s) shall be computed from the date of commercial operation by applying Straight Line Method.

55 (H).2 The value base for the purpose of depreciation shall be the capital cost of the asset admitted by the Commission:

Provided that,

- a. freehold land or assets purchased from grant shall not be considered as depreciable assets and their cost shall be excluded from the capital cost while computing depreciable value of the assets;
- b. where the allotment of freehold land is conditional and is required to be returned, the cost of such land shall be part of value base for the purpose of depreciation, subject to prudence check by the Commission; and
- c. lease hold land shall be amortized over the lease period or remaining life of the integrated mine(s), whichever is lower.

55 (H).3 The salvage value of an asset shall be considered as 10% of the capital cost of the asset:

Provided that the salvage value shall be:

- i) zero for IT equipment and software;
- ii) zero or as agreed by the Generating Company with the State Government for land; and
- iii) as notified by the Ministry of Corporate Affairs under the Companies Act, 2013 for specialized mining equipment.

55 (H).4 Depreciation in respect of integrated mine(s) shall be arrived at annually by applying depreciation rates or on the basis of expected useful life specified in **Annexure-1(A)** of these Regulations:

Provided that specialized mining equipment shall be depreciated as per the useful life and depreciation rate as notified by the Ministry of Corporate Affairs under the Companies Act, 2013.

55 (I). Operation and Maintenance Expenses

55 (I).1 The Operation and Maintenance expenses in respect of integrated mine(s) of coal, for the Control Period ending on 31st March 2025 shall be allowed based on the projected Operation and Maintenance Expenses for each year of the tariff period subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Operation and Maintenance expenses allowed under this clause shall be trued up based on actual expenses for the Control Period ending on 31st March, 2025.

55 (I).2 Where the development and operation of the integrated mine(s) is undertaken by the Generating Company by engaging Mine Developer and Operator, the Mining Charge of such Mine Developer and Operator shall not be included in Operation and Maintenance Expenses under Regulation 55 (I).1.

55 (I).3 Where an agency other than Mine Developer and Operator is engaged by the Generating Company, through a transparent competitive bidding process, for crushing or transportation or handling or washing or any combination thereof, the annual charges of such agency shall be considered as part of Operation and Maintenance Expenses under Regulation 55 (I).1, subject to prudence check by the Commission.

55 (J). Interest on Working Capital

55 (J).1 The working capital of the integrated mine(s) of coal shall cover:

- (i) Input cost of coal stock for 7 days of production corresponding to the Annual Target Quantity for the relevant year;
- (ii) Consumption of stores and spares including explosives, lubricants and fuel @ 15% of operation and maintenance expenses, excluding mining charge of Mine Developer and Operator and annual charges of the agency other than Mine Developer and Operator, engaged by the Generating Company; and
- (iii) Operation and maintenance expenses for one month, excluding mining charge of Mine Developer and Operator and annual charges of the agency other than Mine Developer and Operator, engaged by the Generating Company.

55 (J).2 The working capital of the integrated mine(s) of lignite shall cover:-

- (i) Input cost of lignite stock for 7 days of production corresponding to the Annual Target Quantity for the year;
- (ii) Consumption of stores and spare including explosives, lubricants and fuel @ 20% of Operation and Maintenance expenses, excluding Mining Charge of Mine Developer and Operator and annual charges of the agency other than Mine Developer or Operator, engaged by the Generating Company; and
- (iii) Operation and Maintenance expenses for one month, excluding Mining Charge of Mine Developer and Operator and annual charges of the agency other than Mine Developer and Operator, engaged by the Generating Company.

55 (J).3 The rate and payment of interest on working capital shall be determined in accordance with Regulation 32.1(f).

55 (K). Mine Closure Expenses

55 (K).1 Where the mine closure is undertaken by the Generating Company, the amount deposited in the Escrow Account as per the Mining Plan, after adjusting interest earned, if any, on the said deposits shall be admitted as Mine Closure Expenses:

Provided that,

- a. the amount deposited in the Escrow Account as per the Mining Plan prior to the Date of Commercial Operation of the integrated mine(s) shall be indicated separately and shall be recovered over the useful

life of the integrated mine(s) in the form of annuity linked to the borrowing rate;

- b. the amount deposited in the Escrow Account as per the Mining Plan or any expenditure incurred towards mine closure shall be excluded from the capital cost for computing input price;
- c. where the expenditure incurred towards mine closure falls short of or is in excess of the reimbursement received from the Escrow Account during the Control Period till 31st March 2025, the shortfall or excess shall be carried forward to the subsequent years for adjustments.

55 (K).2 The amount towards mine closure shall be deposited in the Escrow Account as per the Mining Plan and shall be recovered as part of input price irrespective of the expenditure incurred towards mine closure during any of the years of the Control Period.

55 (K).3 Where mine closure is within the scope of Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company and mine closure expenses are part of the Mining Charge of Mine Developer and Operator, the mine closure expenses shall be met out of the Mining Charge and no mine closure expenses shall be admissible to the Generating Company separately:

Provided that,

- a. the amount deposited in the Escrow Account by the Mine Developer and Operator or by the Generating Company and any amount received from the Escrow Account against expenditure incurred towards mine closure shall not be considered for computing input price; and
- b. the difference between the borrowing cost, arrived at by considering the weighted average rate of interest calculated on the basis of actual loan portfolio in accordance with the methodology specified in Regulation 30, and the amount deposited in Escrow Account and the interest received from Escrow Account in a year shall be adjusted in the input price of coal or lignite of the respective year, as part of mine closure expenses, on case-to-case basis.

55 (K).4 Where the mine closure is within the scope of Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company only for a part of useful life of the integrated mine(s) and the Generating Company undertakes the mine closure for the balance useful life, the treatment of mine closure during the period

undertaken by the Generating Company shall be in accordance with Regulation 55 (K).1 and mine closure during the period undertaken by the Mine Developer and Operator shall be in accordance with Regulation 55 (K).3:

Provided that the treatment of mine closure at the end of useful life of the integrated mine(s) shall be decided by the Commission on case-to-case basis.

55 (K).5 The mine closure expenses worked out in accordance with this Regulation shall not be applicable in case of the integrated mine(s) allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015.

55 (L). Determination of Input Price

55 (L).1 The input price of coal or lignite shall be determined as under:

Input Price = [ROM Cost + Additional charges]

55 (L).2 The credit arising on account of adjustment due to shortfall in overburden removal, GCV Adjustment and Non-tariff Income, if any, shall be dealt separately in the manner specified in these Regulations.

55 (L).3 Statutory Charges, as applicable, shall be allowed.

55 (M). Recovery of Input Charges

55 (M).1 The input charges of coal or lignite shall be recovered as under:

Input Charges = [Input Price x Quantity of coal or lignite supplied] + Statutory charges, as applicable:

Provided that energy charge rate based on input price of coal does not lead to higher energy charge rate throughout the tenure of power purchase agreement than that, which would have been obtained as per terms and conditions of the existing power purchase agreement.

55 (M).2 The Generating Company shall work out the comparative energy charge rate based on the input price of coal and notified price of Coal India Limited for the commensurate grade of coal for every month from the date of commercial operation of integrated mine(s) and share the same with beneficiaries.

55 (N). Adjustment on account of Shortfall of Overburden Removal (OB Adjustment)

- 55 (N).1 The Generating Company shall remove overburden as specified in the Mining Plan.
- 55 (N).2 In case of shortfall of overburden removal during a year, the generating company shall be allowed to adjust such shortfall against excess of overburden removal, if any, during subsequent three years.
- 55 (N).3 In case of excess of overburden removal during a year, the generating company shall be allowed to carry forward such excess for adjustment against the shortfall, if any, during subsequent three years.
- 55 (N).4 Where the shortfall of overburden removal of any year is not made good by the generating company in accordance with Clause (2) of this Regulation, the adjustment on account of shortfall of overburden removal (OB Adjustment) for that year shall be worked out as under:

Where,

- i) Factor of adjustment for shortfall of overburden removal during the year shall be computed as under:
- [(Actual quantity of coal or lignite extracted during the year x Annual Stripping Ratio as per Mining Plan) - (Actual quantity of overburden removed during the year/ Annual Stripping Ratio as per Mining Plan)]/ (Annual Target Quantity);
- ii) Annual Stripping ratio is the ratio of volume of overburden to be removed for one unit of coal or lignite as specified in the Mining Plan.
- iii) Mining Charge is the charge per tonne of coal or lignite paid by the Generating Company to the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company for mining, wherever applicable.

- 55 (N).5 The provisions of this Regulation regarding adjustment on account of shortfall of overburden removal shall not be applicable in case of the integrated mine(s) allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015.

55 (O). Adjustment on account of shortfall in GCV (GCV Adjustment)

- 55 (O).1 In case the weighted average GCV of coal extracted from the integrated mine(s) in a year is higher than the declared GCV of coal for such mine(s), no GCV adjustment shall be allowed.

55 (O).2 In case the weighted average GCV of coal extracted from the integrated mine(s) in a year is lower than the declared GCV of coal of such mine(s), the GCV adjustment in that year shall be worked out as under:

a. Where the integrated mine(s) are allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015:

$$\text{GCV Adjustment} = (\text{Quoted Price of coal} + \text{Fixed Reserve Price}) \times [(\text{Declared GCV of coal} - \text{Weighted Average GCV of coal extracted in the year}) / (\text{Declared GCV of coal})]$$

Where,

i) Quoted Price of coal is the Final Price Offer of coal in respect of the concerned coal Block or Mine, along with subsequent escalation, if any, as provided in the Coal Mine Development and Production Agreement or Allotment Agreement:

Provided that additional premium, if any, quoted by the Generating Company in auction, shall not be considered; and

ii) Declared GCV of coal shall be the GCV of coal as specified or quoted in the auction.

b. Where the integrated mine(s) are allocated through allotment route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015:

$$\text{GCV Adjustment} = [(\text{Annual Extraction Cost/ATQ}) + (\text{Mining Charge})] \times [(\text{Declared GCV of coal} - \text{Weighted Average GCV of coal extracted in the year}) / (\text{Declared GCV of coal})]$$

Where,

i) Annual Extraction Cost is the cost of extraction of coal as computed in accordance with Regulation 55 (F);

ii) Mining Charge is the charge per tonne of coal paid by the Generating Company to the Mine Developer and Operator engaged by the Generating Company for mining, wherever applicable; and

iii) Declared GCV of coal shall be the average GCV as per the Mining Plan or as approved by the Coal Controller.

55 (P). Adjustment on account of Non-Tariff Income (NTI Adjustment)

55 (P).1 Adjustment on account of Non-Tariff Income (NTI Adjustment) for any year, such as income from sale of washery rejects in case of integrated mine of

coal and profit, if any, from supply of coal to the Coal India Limited or merchant sale of coal as allowed under the Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015 shall be worked out as under:

NTI Adjustment = (All Non-Tariff Income during the year)/(Actual quantity of coal or lignite extracted during the year):

Provided that the price of sale of washery rejects shall not be lesser than actual transport cost incurred.

55 (P).2 The adjustment on account of Non-Tariff Income worked out in accordance with this Regulation shall not be applicable in case of the integrated mine(s) allocated through auction route under Coal Mines (Special Provisions) Act, 2015.

55 (Q). Credit Adjustment Note

55 (Q).1 The credit arising on account of OB Adjustment, GCV Adjustment and NTI Adjustment shall be dealt through Credit Adjustment Note for any year.

55 (Q).2 The Credit Adjustment Note shall be issued in favour of the specified end use generating stations on account of OB Adjustment, GCV Adjustment or NTI Adjustment, as the case may be, for that year as under:

- i. OB Adjustment for the year X Quantity of coal or lignite supplied in that year;
- ii. GCV Adjustment for the year X Quantity of coal or lignite supplied in that year; and
- iii. NTI Adjustment in the year X Quantity of coal or lignite supplied in that year.

55 (Q).3 The amount in Credit Adjustment Note shall be adjusted against the charges of coal or lignite supplied after the date of issue of Credit Adjustment Note and the integrated mine(s) shall prepare an annual reconciliation statement of such adjustment and furnish the same to all the end use plants and also publish the same on its website.

55 (R). Quality Measurement

The quality of coal or lignite supplied from the integrated mine(s) shall be measured at the loading point through third party sampling as per the guidelines and procedure

specified by the Ministry of Coal, Government of India and records of such measurement of quality of coal shall be made available to the beneficiaries on demand.

55 (S). Special Provision

Provisions of Part D of these Regulations shall not be applicable in case of integrated mine(s), except to the extent specifically provided for or referred to in Part E (A):

Provided that the financial parameters required for determination of input price of coal or lignite from integrated mine(s), if not specifically provided for or referred to in Part E (A), shall be considered as per provisions of these Regulations as applicable to the coal or lignite based generating stations.”

20 Amendment to Regulation 61 of the Principal Regulations

20.1 Regulation 61.8 of the Principal Regulations is amended as under:—

“61.8 A Transmission Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Transmission Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.”

20.2 Regulation 61.9 is introduced after Regulation 61.8 of the Principal Regulations:—

“61.9 The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses of the Transmission Licensee on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses including the cost of some schemes considered under O&M rather than Capital Investment are lower than normative O&M expenses, then sharing of efficiency gains shall be done:

Provided further that if actual O&M expenses including the cost of some schemes considered under O&M rather than Capital Investment are higher than normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency losses shall be done”.

21 Amendment to Regulation 66 of the Principal Regulations:-

21.1 Regulation 66 of the Principal Regulations shall be substituted as under:

“66. Usage of Intra-State Transmission System

The charges for intra-State transmission usage shall be shared among various TSUs in the following manner:

- a) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block up to Base TCR shall not be subjected to payment of Short-Term Transmission Charges.
- b) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block greater than Base TCR but lower than Contracted Capacity shall make payment of Short-Term Transmission Charges for the recorded demand in excess of Base TCR.
- c) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block lower than Base TCR and greater than Contracted Capacity shall not be subjected to payment of Short-Term Transmission Charges.
- d) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block greater than Contracted Capacity, where Contracted Capacity is greater than Base TCR, shall make payment of Short-Term Transmission Charges for the Recorded Demand in excess of Base TCR and shall also make payment of Additional Regulatory Charge for Recorded Demand in excess of Contracted Capacity as specified in Regulation 14.5 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Transmission Open Access) Regulations, 2016, as amended time to time.
- e) Long-Term TSU with Recorded Demand in any 15-minute time block greater than Base TCR, where Contracted Capacity is less than Base TCR, shall make payment of Short-Term Transmission Charges for the Recorded Demand in excess of Base TCR and shall also make payment of an Additional Regulatory Charge for Recorded Demand in excess of Base TCR as specified in Regulation 14.5 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Transmission Open Access) Regulations, 2016 as amended time to time:

Provided that the calculation of the Short-Term Transmission Charges and Additional Regulatory Charge shall be based on the 15-minute time block basis or as amended time to time:

Provided further that the applicability and calculation of the Short-Term Transmission Charges and Additional Regulatory Charge shall be as shown in the Table below:

| Sl. No. | Scenario | Applicable Charges | Calculations of charges on 15-minute time block basis |
|---------|---------------------------|---|--|
| a) | RD < Base TCR < CC | Only Monthly Transmission Charges (MTC) | STTC will not apply as RD is within Base TCR. TSU pays Transmission charges upto Base TCR. |

| Sl. No. | Scenario | Applicable Charges | Calculations of charges on 15-minute time block basis |
|---------|------------------------------|--|---|
| b) | Base TCR < RD < CC | STTC as per Regulation 66(b) of MYT Regulations, 2019 | STTC = (RD – Base TCR) in kW x S.T. Rate (Rs./kWh) |
| c(i) | CC < RD < Base TCR | Only MTC | STTC will not apply as RD is within Base TCR. TSU pays Transmission charges upto Base TCR. |
| c(ii) | Base TCR < CC < RD | STTC as per Regulation 66 (b) of MYT Regulations, 2019. ARC equal to 25% of the LTTC for the use of InSTS in excess of its CC as per Regulation 66 (c) MYT Regulations, 2019 and Regulation 14.5 of TOAR, 2016. | STTC = (RD – Base TCR) in kW x S.T. Rate (Rs./kWh) ARC = (RD – CC) in kW x 0.25 x LTTC (Rs/kW/month) |
| C (iii) | CC < Base TCR < RD | STTC as per Regulation 66 (b) of MYT Regulations 2019 ARC=25% of the LTTC for the use of an InSTS in excess of its Base TCR. Regulation 14.5 of TOA,2016 | STTC = (RD – Base TCR) in kW x S.T. Rate (Rs./kWh) ARC = (RD – Base TCR) in kW x 0.25 x LTTC (Rs/kW/month) |

”

22 Amendment to Regulation 75 of the Principal Regulations

22.1 Regulation 75.7 of the Principal Regulations is amended as under:—

“ 75.7 A Distribution Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Distribution Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.”

22.2 Regulation 75.9 is introduced after Regulation 75.8 of the Principal Regulations:—

“75.9 The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses of the Distribution Licensee on account of consideration of some Schemes

under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent”.

23 Amendment to Regulation 84 of the Principal Regulations

23.1 Regulation 84.7 of the Principal Regulations is amended as under:—

“ 84.7 A Distribution Licensee may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the Distribution Licensee shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.”

23.2 Regulation 84.9 is introduced after Regulation 84.8 of the Principal Regulations:—

“84.9 The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses of the Distribution Licensee on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent”.

24 Amendment to Regulation 91 of the Principal Regulations

24.1 Illustration is introduced after Regulation 91.2 of the Principal Regulations:—

“**Illustration:**

Total Capital Investment against all Schemes in FY 2021-22 in a local area = Rs. 500 Crore;

Total RI Charges included in above Capital Investment = Rs. 250 Crore;

Total expenditure recoverable as Capital Investment = Rs. 375 Crore (i.e., Rs. 250 Crore + 50% of Rs. 250 Crore of RI);

Balance expenditure recoverable as Additional Charges from concerned Local Area on account of RI in FY 2022-23 = Rs. 125 Crore (i.e., 50% of Rs. 250 Crore of RI);

Total Sales of concerned Local Area in FY 2022-23 = 5000 Million Units;

Additional Energy Charges for all categories of consumers in concerned Local Area on account of RI in FY 2022-23 = Rs. 0.25 per kWh (125*10/5000)”

24.2 Second, Third and Fourth provisos are introduced after the first proviso to Regulation 91.2 of the Principal Regulations as under:—

“Provided further that the recovery of Road Reinstatement (RI) charges shall commence only after the concerned asset is put to use:

Provided also that the period of recovery of additional RI Charges from the consumers of the local area shall be one year or such additional period as may be approved by the Commission in the relevant Order:

Provided also that no carrying cost shall be allowed in case recovery of additional RI Charges is spread over more than 1 year.”

25 Amendment to Regulation 96 of the Principal Regulations

25.1 Regulation 96.6 of the Principal Regulations is amended as under:—

“96.6 The MSLDC may undertake Opex schemes for system automation, new technology and IT implementation, etc., and such expenses may be allowed over and above normative O&M Expenses, subject to prudence check by the Commission:

Provided that the MSLDC shall submit detailed justification, cost benefit analysis, and life-cycle cost analysis of such schemes as against capex schemes, and savings in O&M expenses, if any.”

25.2 Regulation 96.7 is introduced after Regulation 96.6 of the Principal Regulations:—

“96.7 The Commission may consider any request for revision of the normative O&M expenses of MSLDC on account of consideration of some Schemes under O&M rather than Capital Investment on case-to-case basis, depending on the justification to be submitted by the Applicant and the life-cycle cost analysis:

Provided that if actual O&M expenses are lower than normative O&M expenses on this account, then no sharing of efficiency gains shall be done to that extent”.

26 Amendment to Annexure of the Principal Regulations**26.1 Annexure I(A) is introduced after Annexure I of the Principal Regulations:—****“Annexure-I (A): DEPRECIATION SCHEDULE FOR INTEGRATED MINE**

| Sr. | Asset Particulars | Life in Years |
|------------|--|--|
| 1 | Land Freehold @ | 999 |
| 2 | Land Leasehold | &&& |
| 3 | Temporary Erections | 1 |
| 4 | HEMM \$ | 8 |
| 5 | Road, bridges, culverts, helipads | 25 |
| 6 | Main Plant Buildings | 30 |
| 7 | Machinery other than HEMM | 15 |
| 8 | Water Supply, drainage and sewerage | 15 |
| 9 | Furniture and Fixtures | 15 |
| 10 | Office equipment, other than computers | 15 |
| 11 | Hospital equipment | 15 |
| 12 | EDP, WP machines, SATCOM & communication equipment | 15 |
| 13 | Electrical Installations | 15 |
| 14 | Self-propelled vehicles | 10 |
| 15 | Computers, software | 3 |
| 16 | Mine Development Expenses # | 20 or life of mine, whichever is lower |
| 17 | Evaluation and exploration # | 20 or life of mine, whichever is lower |
| 18 | Others not covered above | 15 |
| | Salvage Value shall be other than 5% for following assets – a. IT Equipment, software Zero(0) b. Zero or as agreed with state Government in case of land. c. For specialized mining equipment as specified by Ministry of Corporate affairs. d. Mine Development expenses, Evaluation and Exploration Zero (0) | |
| @ | Petitioner to submit if the Freehold Land is attached with any conditions for return. If yes, to submit the conditions and period after which | |

| Sr. | Asset Particulars | Life in Years |
|-----|---|---------------|
| | the land is to be returned. In such case, the land shall be depreciable based on such details. | |
| &&& | To be filled by Petitioner, least of lease agreement/mine life/right to use period | |
| \$ | List of individual HEMM with cost of each HEMM be provided separately | |
| # | <p>In generic sense, Mine Development Expenditure is the expenditure incurred to bring the mine in usable condition after ensuring the economic viability and decision is taken by Mine Owner to develop the mine. While filling under this head, details to the extent feasible are to be given separately.</p> <p>Evaluation and exploration expenditure is generally the expenditure incurred associated with finding the mineral by carrying out topographical, geological, geochemical and geophysical studies, exploratory drilling, trenching, sampling, expenditure for activities in relation to evaluation of technical feasibility and commercial viability, acquisition of rights to explore, etc. While filling under this head details to the extent feasible are to be given separately.</p> | |

“

27 Introduction of Annexure IV of the Principal Regulations

27.1 Annexure IV is introduced after Annexure III of the Principal Regulations:—

Annexure IV - Format for Life Cycle Cost Analysis

"Life-cycle Cost Analysis" means the process of assessing the total cost of ownership of an asset over its entire Useful Life, after taking into account all costs of acquiring, owning, maintaining and disposing of such asset;"

Name of Applicant: _____
Project Detail/Code: _____
Discounted Factor (%): _____

| Summary | |
|--------------------|-----|
| | NPV |
| O&M Expense | ₹ - |
| Capital Investment | ₹ - |
| Difference | ₹ - |

Life Cycle Cost Analysis

| Year | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | ... | ... | ... | ... | ... |
|-----------------|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|-----|-----|-----|-----|
| Discount Factor | | | | | | | | | | | | | |

| Operations and Maintenance | | ₹ | - | NPV |
|---|-----|---|---|-----|
| <i>Generation, Transmission and Distribution Businesses</i> | | | | |
| Unit | | | | |
| Employee Expenses | Rs. | | | |
| R&M Expenses | Rs. | | | |
| A&G Expenses | Rs. | | | |
| Total | Rs. | | | |

| Capital Investment | | ₹ | - | NPV |
|---|-----|---|---|-----|
| <i>Generation, Transmission and Distribution Businesses</i> | | | | |
| Unit | | | | |
| Return on Equity Capital | Rs. | | | |
| Depreciation | Rs. | | | |
| Interest on Loan Capital | Rs. | | | |
| Total | Rs. | | | |

Mumbai,

Dated: 8th June, 2023.

DR. RAJENDRA AMBEKAR,

Secretary,

Maharashtra Electricity Regulatory Commission.