

१. सारांश

१.१ प्रस्तावना

दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड ही कंपनी सन १९१९ मध्ये प्रस्थापित झाली. दी टाटा हायड्रो-इलेक्ट्रिक पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (सन १९१० मध्ये प्रस्थापित) आणि दी आंध्रा व्हॅली पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (सन १९१६ मध्ये प्रस्थापित) या कंपन्या एप्रिल १, २००० रोजी एकच कंपनी म्हणून टाटा पॉवरमध्ये विलीन करण्यात आल्या. या विलीनीकरणाचा परिणाम म्हणून वर उल्लेखिलेल्या कंपन्यांचे परवानेही विलीन झाले आणि महाराष्ट्र राज्य सरकारतर्फे दिनांक १२ जुलै २००१ च्या संमत ठराव क्र. आयईए-२००१ / सीआर-१०५०९ / एनआरजी-१, अन्वये टाटा पॉवरला मुंबई परवाना क्षेत्रातील नागरिकांना आणि घाऊक प्रमाणात वीज वितरण परवानाधारकांना वीज पुरवण्याचा परवाना देण्यात आला.

सन्माननीय आयोगाने इलेक्ट्रिसिटी अॅक्ट २००३ अन्वये आणि सन्माननीय आयोगाने सूचित केलेल्या परवानाविषयक नियमनांनुसार एक वितरण परवानाधारक म्हणून टाटा पॉवरला (टाटा पॉवर-डी) मान्यता दिली आहे. तसेच इलेक्ट्रिसिटी अॅक्ट २००३ या कायद्याद्वारे पूर्वी रद्द करण्यात आलेला परवाना, परवानगी किंवा मान्यतांची जागा घेणारी 'एमईआरसी (दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडला लागू असलेल्या वितरण परवान्याच्या विशिष्ट अटी) नियमने २००८ सन्माननीय आयोगाने सूचित केली आहेत. या नियमनामध्ये संदर्भित कायद्याच्या तरतुदींनुसार सर्व प्रकारच्या उपयोगासाठी वीज पुरवठा करण्याची टाटा पॉवरला अधिकृती असलेले क्षेत्र निश्चित केले आहे. हा परवाना दिनांक १५ ऑगस्ट २०१४ पर्यंत वैध असेल, म्हणजेच या कायदांतर्गत उर्वरित काळासाठी टाटा पॉवर ही एक वितरण परवानाधारक कंपनी ठरते.

वीज दर नियमनाच्या तरतुदींनुसार बहुवर्षीय-दर-निश्चितीकरण आदेशानंतर, परवानाधारक किंवा वीज निर्माण करणाऱ्या कंपनीच्या मान्यताप्राप्त अंदाजित अॅन्युअल रेव्ह्यु रिक्वायरमेंटबरोबर परवानाधारक किंवा वीज निर्माण करणाऱ्या कंपनीच्या वार्षिक कामगिरीच्या केलेल्या तुलनेचा आणि मान्यताप्राप्त वीजदर आणि शुल्कांद्वारे अपेक्षित महसुलाचा समावेश असलेला अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यूचा अर्ज परवानाधारक किंवा वीज निर्माण करणाऱ्या कंपनीने करणे आवश्यक आहे. या दस्तऐवजामध्ये टाटा पॉवरच्या (टाटा पॉवर-डी) वीज वितरण व्यवसायाबाबतच्या अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू आणि टेरिफ ऑप्लिकेशनचा तपशील आहे व त्यात (१) आ.व.२००७-०८ मधील कामगिरीचा सत्य-पडताळा, (२) आ.व.२००८-०९ च्या कामगिरीचे पुनरावलोकन आणि (३) आ.व.२००९-१० संदर्भात प्रक्षेपित कामगिरीचा आणि (४) आ.व. २००९-१० साठीच्या वीज दर प्रस्तावाचा समावेश आहे.

१.२ या विनंती अर्जासंदर्भातील सर्वसाधारण पध्दत

या विनंती अर्जासंदर्भात अवलंबिलेल्या सर्वसाधारण पध्दतीतील महत्वाचे मुद्दे पुढे दिले आहेत :

१.२.१ आ.व.२००७-०८ करिता सत्य-पडताळा

संदर्भित वर्षाच्या सत्य-पडताळ्यासाठी टाटा पॉवर-डी लेखापरीक्षित अहवालाच्या आधारे माहिती सादर करत आहे. तसेच, वॉर्किंग कॅपिटलवरील व्याज आणि उभारणीदरम्यानच्या काळातील व्याजाचे हिशोब सन्माननीय आयोगाने विविध नियमने आणि आदेशांद्वारे मान्यता दिलेल्या नॉर्मेटिव्ह तत्वांच्या आधारे काही विशिष्ट घटकांचा हिशोब केलेला असेल.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.२.२ आ.व.२००८-०९ चा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू आणि आ.व.२००९-१० करिता सुधारित अंदाजपत्र

सन्माननीय आयोगाने निर्देशित केल्यानुसार टाटा पॉवर-डी आपल्या आ.व. २००८-०९ साठीच्या वीज वितरण व्यवसायासंबंधीच्या एपीआर अर्जातील त्या वर्षाच्या कामगिरीतील पहिल्या सहामाहीतील प्रत्यक्ष कामगिरी आणि दुसऱ्या सहामाहीतील सुधारित अंदाजित कामगिरीवर आधारित आ.व.२००९-१० साठीचा अहवाल सादर करत आहे.

१.२.३ अर्ज सादर करण्यासाठी अवलंबिलेली पध्दत

हा सादर होत असलेला ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू आणि वीज दर प्रस्ताव सन्माननीय आयोगाने नियमनात उल्लेख केलेल्या तत्वांवर आणि संदर्भित टेरिफ ऑर्डर्स (आ.व.२००६-०७ साठीचा टेरिफ आदेश, आ.व.२००७-०८ ते आ.व.२००९-१० या कालावधीसाठीचा बहुवर्षीय वीज दर आदेश आ.व.२००७-०८ साठीचा एपीआर आदेश) यावर आधारित आहे.

१.३ आ.व.२००७-०८ मधील कामगिरी

या भागात आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष कामगिरीचा आढावा घेण्यात आला आहे आणि त्यामध्ये टाटा पॉवर-डीने आ.व.२००७-०८ करिता सादर केलेला एपीआर अर्ज, आ.व.२००७-०८ ते आ.व. २००९-१० या कालावधीसाठीचा सन्माननीय अयोगाचा ३० एप्रिल २००७ रोजीचा बहुवर्षीय वीज दर आदेश आणि आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष कामगिरीचा विचार करण्यात आलेला आहे. तसेच आवश्यकतेनुसार आ.व.२००७-०८ मधील टाटा पॉवर-डीच्या कामगिरीची तुलना करण्यासाठी गत वर्षातील कामगिरीचादेखील त्यात विचार केलेला आहे.

१.३.१ एनर्जी रिव्वायरमेंट

१.३.१.१ वर्गवारीनुसार विक्री

आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष वीज विक्री खालीलप्रमाणे आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-१ : एनजी सेल्स आ.व.२००७-०८

मि.यु.

अनु.	ग्राहक प्रकार	आयोगाची मान्यताप्राप्त	आ.व. २००७-०८ प्रत्यक्ष	फरक
१	एलटी-१ : घरगुती	७५	७४	
२	एलटी-२ - औद्योगिक आणि व्यापारी २० किलोवॉटपेक्षा कमी लोड	४०	४२	
अ	औद्योगिक	१४	१५	
ब	व्यापारी	२६	२६	
३	एलटी-३ - औद्योगिक आणि व्यापारी २० किलोवॉटपेक्षा जास्त लोड	४५५	४०९	
	औद्योगिक	१२५	१०४	
	व्यापारी	३३०	३०५	
४	एलटी-४ - शॉपिंग मॉल व मल्टीप्लेक्स	-	२५	
	औद्योगिक	१२५	१०४	
५	एचटी १ - सार्वजनिक व सीपीपी	३३०	३३७	
अ	२२ केव्ही	६९	१६९	
	१०० केव्ही	२६१	१६८	
६	एचटी २ - औद्योगिक व वस्त्रोद्योग	५७३	५५८	
अ	औद्योगिक आणि सीपीपी	४७६	४६०	
ब	वस्त्रोद्योग	९७	९८	
७	एचटी ३ - व्यापारी	२६८	२४४	
८	एचटी ४ - रेल्वेज	८२२	८१८	
अ	२२/३३ केव्ही	५३६	५४१	
ब	१०० केव्ही	२८६	२७७	
९	एकूण	२५६३	२५०६	- २%

आ.व.२००७-०८ करिता मान्यताप्राप्त पातळीपेक्षा प्रत्यक्ष विक्री कमी आहे. तसेच विविध वर्गानुसार विक्रीतील फरक (२.५% पेक्षाही कमी) नगण्य स्वरूपाचा आहे.

१.३.१.२ विजेची आवश्यकता आणि वीज संतुलन - आ.व.२००७-०८

राज्यांतर्गत पारेषणासाठी एकात्मित राज्य पारेषण व्यवस्था सादर झाल्यानंतर आ.व.२००६-०७ करिता ऑक्टोबर २००६ पासून पुढच्या काळासाठी विजेच्या आवश्यकतेचा हिशोब करण्याची सुधारित पध्दत टाटा पॉवर-डीने विनीत केली आहे. तसेच आ.व.२००७-०८करिता, टी <> डी इंटरफेजमधील वितरणातील विजेचे नुकसानीचे प्रमाण निश्चित होईपर्यंत, टी <> डी इंटरफेजमधील विजेच्या आवश्यकतेचा हिशोब करण्यासाठी सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या प्रमाणात नुकसान विचारात घेतले आहे. इंटरिम बॅलन्सिंग सेटलमेंट मेकॅनिझमचा (आयबीएसएम) एक भाग म्हणून एसएलडीसीने हिशोब केलेल्या पारेषण नुकसानीच्या आधारे जी <> टी इंटरफेजमधील विजेच्या आवश्यकतेचा हिशोब करण्यात आला आहे.

आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष आणि मान्यताप्राप्त विजेच्या संतुलनाचा तपशील खालील तक्त्यात दिला आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-२: आ.व.२००७-०८ – वीज संतुलन

(मि.यु.)

तपशील	आयोगाची मान्यता	आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष
टाटा पॉवर-डी - विक्री (किरकोळीची)	२,५६३	२,५०६
वितरणादरम्यान नुकसान	२.९३%	२.२१%
टी <> डी इंटरफेजमधील वीज आवश्यकता	२,६४०	२,५६३
पारिषणातील नुकसान	४.८५%	४.६२%
नक्त वीज आवश्यकता	२,७७५	२,६८७
बॅकिंग रिटर्न	-	३९
परवाना क्षेत्राबाहेरील विक्री	-	३७
जी <> टी इंटरफेजमधील एकूण वीज आवश्यकता	२,७७५	२,७६३

वर उल्लेख केलेली २,६८७ मि.यु. इतकी नक्त वीज आवश्यकता, बॅकिंग अॅरेंजमेंटच्या ३९ मि.यु.चा आणि परवाना क्षेत्राबाहेरील विक्रीच्या ३७ मि.यु.चा समावेश असलेल्या ७६ मि.यु.चे समायोजन करून हिशोब करण्यात आली आहे.

१.३.१.३ वितरणातील नुकसान

फक्त टाटा पॉवर-डीचे टी <> डी इनपुट्स होण्याच्या ठिकाणी विजेचे मीटर्स कार्यान्वित झाल्यानंतरच ऑक्टोबर २००७ पासून पुढच्या काळासाठी टाटा पॉवर-डीची प्रत्यक्ष वीज आवश्यकता प्रस्थापित करणे शक्य होते. टी <> डी इंटरफेजच्या ठिकाणी विजेचे मीटर्स कार्यान्वित झाल्यानंतर, ऑक्टोबर २००७ ते मार्च २००८ च्या सहा महिन्यांच्या काळासाठीच्या माहितीची सत्यता पडताळून पाहणे टाटा पॉवर-डीला उचित वाटले. या ऑक्टोबर २००७ ते मार्च २००८ च्या काळातील टाटा पॉवर-डीच्या इनपुट रिक्वायरमेंटचा हिशोब वितरणातील २.९३% नॉर्मेटिव्ह नुकसानीसह विक्रीचा एकत्रित हिशोब करून काढलेला असून वरील तक्त्यात दाखविलेल्या संख्या वितरणातील नॉर्मेटिव्ह नुकसानीसह एकत्रित हिशोब केलेल्या संख्या आहेत.

परंतु वितरणातील प्रत्यक्ष प्रत्यक्ष नुकसान हे नॉर्मेटिव्ह नुकसानीपेक्षा वेगळे होते. ऑक्टोबर २००७ ते मार्च २००८ च्या काळाचे वितरणातील प्रत्यक्ष नुकसान ०.६६% होते आणि सन्माननीय आयोगाच्या निर्देशानंतर ते सादर करण्यात आले होते. प्रत्यक्ष नुकसानीचा हिशोब खालील तक्त्यात दाखवल्यानुसार आहे :

तक्ता १-३: वितरणातील प्रत्यक्ष नुकसान (ऑक्टोबर २००७ ते मार्च २००८)

मि.यु.

तपशील	
टाटा पॉवर-डीला इनपुट	१,२१६
वीज विक्री (१५ दिवसांच्या जुळवणीसह)	१,२०८
% नुकसान	०.६६%

(नॉर्मेटिव्ह नुकसानीच्या तुलनेत) कमी नुकसानीमुळे निर्माण होणाऱ्या इफिशियन्सी गेन्सचा टाटा पॉवर-डीने हिशोब केला आहे. तसेच या कमी नुकसानीमुळे निर्माण होणारा फायदा टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांपर्यंत पोहोचविण्यासाठी ऑक्टोबर २००७ ते मार्च २००८ च्या काळासाठी टाटा पॉवर-डीच्या विजेच्या आवश्यकतेत बदल करण्याची टाटा पॉवर-डीने एमएसएलडीसीला विनंती केली आहे.

टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांना या कमी नुकसानीच्या अनुषंगाने मिळणाऱ्या फायद्यांचा हिशोब खालील तक्त्यात दाखविला आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-४: आ.व.२००७-०८ – वीज खरेदी खर्चात होणाऱ्या बचतीचा हिशोब (रु.कोटीमध्ये)

अनुक्र.	तपशील	
अ	टाटा पॉवर-डीची थेट वीज विक्री (मि.यु.)	१,२०८
ब	वितरणातील प्रत्यक्ष नुकसान (%)	०.६६%
क	वितरणातील नॉर्मेटिव्ह नुकसान (%)	२.९३%
ड	फरक (क-ब) %	२.२७%
ई	वितरणातील नुकसानीत घट आल्यामुळे वीज खरेदीत झालेली बचत = अ/(१-ड)×ड - मि.यु.	२८.०६
फ	वीज खरेदीची सरासरी बदलती किंमत (रु./केडब्ल्यूएच)	५
घ	वीज खरेदीच्या खर्चातील बचत (रु.कोटीमध्ये) = ई × फ/१०	१३

१.३.२ भांडवली खर्च

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.३३.३४ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८मधील भांडवली खर्च रु.३१.४८ कोटी इतका होता.

१.३.३ आ.व.२००७-०८ करिता कामकाजासंदर्भातील कामगिरी

१.३.३.१ वीज खरेदी आणि संबंधित खर्च

आ.व.२००७-०८ करिता वीज खरेदीचा तपशील खालीलप्रमाणे आहे :

तक्ता १-५: आ.व.२००७-०८ – टाटा पॉवर-डी करिता वीज खरेदी खर्च

तपशील	आयोगाची मान्यता		आ.व.२००७-०८मधील प्रत्यक्ष खर्च	
	मि.यु.	रु. कोटीमध्ये	मि.यु.	रु. कोटीमध्ये
टाटा पॉवर-जी	२२०४	८९५	२२४६	८३९
टाटा पॉवर-डी (करारकृत स्रोत)	४५७	२५१	२१९	११२
आरपीएस	१२८	४५	१२५	४४
इम्बॅलन्स पूल	(१४)	(७)	१७३	१३८
एकूण	२७७५	११८४	२७६३	११३३

आ.व.२००७-०८ मध्ये टाटा पॉवर-डीने टाटा पॉवर-जीकडून, रिन्यूएबल पॉवर सोर्सेसकडून, ट्रेडर्सकडून (टाटा पॉवर-डी लघु-मुदतीची वीज) आणि पूलमधून केलेल्या खरेदीसह इतर स्रोतांकडून खरेदी केली आहे. अशी खरेदी केलेली एकूण वीज २७६३ मि.यु. आहे. टाटा पॉवर-डीने या खरेदी केलेल्या विजेपैकी ३७ मि.यु. वीज मुंबईच्या परवाना क्षेत्राबाहेर विकली आणि ३९ मि.यु. वीज परवानाधारकांसह बँक केली. त्यामुळे ग्राहकांसाठी खरेदी केलेली एकूण वीज २६८७ मि.यु. इतकी होते.

१.३.३.२ स्टँडबाय चार्जेस

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.६२ कोटीच्या तुलनेत प्रत्यक्ष दिलेली स्टँडबाय चार्जेसची रक्कम रु.६२ कोटी आहे.

१.३.३.३ पारेषण आणि एसएलडीसी चार्जेस

आ.व.२००७-०८ साठीचे पारेषण आणि एसएलडीसी चार्जेस सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या पातळीत रु.५४ कोटी इतके आहेत.

१.३.३.४ इतर चार्जेस (एमएसईडीसीएल आणि इतर जुळवणी)

टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

या सदराखालील खर्चात आ.व.१९९८-९९ पासून पुढच्या काळासंदर्भात एमएसईडीसीएलकडे प्रलंबित असलेल्या मुद्यांवरील निर्णयामुळे कराव्या लागणाऱ्या अतिरिक्त खर्चाचा समावेश आहे. संदर्भित वर्षात तरतूद केलेल्या रकमा आणि प्रत्यक्षात निश्चित झालेल्या रकमांमधील फरक या अर्जात समाविष्ट करण्यात आला आहे. अशा प्रकारच्या एकूण रकमेत अनेक विविध प्रकारच्या खर्चाच्या मुद्यांचा समावेश असल्याने तसेच त्या खूपच दीर्घ काळासंबंधीच्या असल्याने त्यांचा या अर्जात समावेश करण्यात आलेला नाही.

१.३.४ कामकाज व देखभाल खर्च

कामकाज व देखभाल खर्चातील वेगवेगळे घटक खालील भागांमध्ये स्पष्ट केले आहेत :

१.३.४.१ कर्मचारीसंबंधित खर्च

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१५ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८ करिता एकूण (एकत्रित) कर्मचारीसंबंधित खर्च रु.१४ कोटी म्हणजेच मान्यताप्राप्त रकमेपेक्षा रु.०८४ कोटीने कमी होता.

१.३.४.२ व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च

आ.व.२००७-०८च्या एपीआर आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.१३ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८चा व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च रु.१३ कोटी होता. सन्माननीय आयोगाने परवानगी न दिलेली टाटा ब्रँड इक्विटीसाठी दिलेली रक्कम वजा केल्यानंतर ही प्रत्यक्ष खर्चाची रक्कम काढण्यात आली आहे.

टाटा पॉवर-डीने सन्माननीय आयोगाच्या ब्रँड इक्विटीवरील खर्चाला मान्यता न देण्याच्या धोरणाविरुद्ध एटीईकडे अपील केले आहे असे विनीत आहे. या संदर्भातील सुनावणी व निकाल येईपर्यंत, एटीई देईल त्या निकालानुसार खर्चाच्या तपशीलात बदल करण्याचा आपला हक्क टाटा पॉवर-डी राखून ठेवत आहे.

१.३.४.३ दुरुस्ती आणि देखभाल खर्च

मान्यताप्राप्त रु.५ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८चा दुरुस्ती आणि देखभाल खर्च रु.९ कोटी इतका आहे.

१.३.४.४ एकूण कामकाज व देखभाल खर्च

टाटा ब्रँड इक्विटीसंदर्भातील खर्च वजा करून आ.व.२००७-०८ करिता कामकाज व देखभाल खर्च आ.व.२००७-०८ च्या एपीआरमध्ये दर्शविलेल्या रु.४५.०२ कोटीच्या आणि सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.३१.९९ कोटीच्या तुलनेत रु.३६ कोटी इतका आहे.

तक्ता १-६: आ.व.२००७-०८ – कामकाज व देखभाल खर्च

रु. कोटीमध्ये

कामकाज व देखभाल खर्च	आयोगाची मान्यता	आ.व.२००७-०८ चा प्रत्यक्ष खर्च	फरक
कर्मचारीसंबंधित खर्च	१४	१४	
व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च	१३	१३	
दुरुस्ती व देखभाल खर्च	५	९	
एकूण	३२	३६	४

**टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

मुख्यत्वेकरून दुरुस्ती व देखभाल खर्च तसेच व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्चातील खालील कारणांमुळे झालेल्या मान्यताप्राप्त पातळीपेक्षा जास्तीच्या खर्चांमुळे हा फरक येत आहे.

- बृहन्मुंबई महानगरपालिका / एमएमआरडीए यांच्या रस्ता रुंदीकरणाच्या कामात भरीव प्रमाणात वाढ झाली आहे. या रस्तारुंदीस वाव देण्यासाठी टाटा पॉवर-डीका आपल्या केबल्सची जागा बदलावीच लागली आहे. तसेच त्यामुळे गस्त आणि नियंत्रणाच्या कामातही वाढ झाली आहे. केबल्सचे स्थलांतरण करण्यासाठीचा रु.१.३२ कोटी तर वाढलेल्या गस्तीमुळे रु.०.२० कोटीचा वाढीव खर्च आला आहे.
- शिवडी येथील जमिनीसंदर्भात एमबीपीटीला वे लीव्ह फीच्या मागील तारखेपासून वाढलेल्या दरामुळे द्यावी लागलेली थकबाकी रु.०.३० कोटी इतकी आहे. ही रक्कम अतिरिक्त वाढीव स्वरूपाची म्हणजे आ.व.२००६-०७ मध्ये परवानगी दिलेल्या रकमेवर आणखी द्यावी लागलेली रक्कम आहे.
- मागील तारखेपासून वाढलेल्या भाडे दरामुळे एमएमआरडीएला बीकेसीच्या जमिनीसाठी द्यावी लागलेली थकबाकी आणि फीडर पिलर्सच्या उभारणीसाठीच्या नव्या जागांबाबत या वर्षादरम्यान द्यावे लागलेले जास्तीचे भाडे याची एकूण रक्कम - रु.०.१६ कोटी.
- बृहन्मुंबई महानगरपालिका / एमएमआरडीए यांनी रीडिस्टेटमेंट चार्जेसमध्ये केलेली वाढ (आ.व.२००६-०७मध्ये ती रु.१०.५० लाख आणि आ.व.२००७-०८ मध्ये ती रु.३९.७९ लाख होती) - रु.०.३० कोटी
- बृहन्मुंबई महानगरपालिका / एमएमआरडीए यांचेकडे अनामत रकमेच्या रुपाने असलेली रु.२.७५ कोटीची रक्कम संदर्भित कायद्याने नेमलेल्या लेखापरीक्षकांच्या निर्देशानुसार खर्चात समाविष्ट केली. परंतु या अनामत रकमा परत मिळवण्याचा आमचा प्रयत्न सुरु आहे आणि अशा परत मिळालेल्या रकमा या खर्चात समाविष्ट केलेल्या रकमांमधून वजा केल्या जातील.

कामकाज व देखभाल खर्चाचा एकच घटक म्हणून विचार करून आणि नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या घटकांबद्दलचे स्पष्टीकरण लक्षात घेऊन आ.व.२००७-०८ मध्ये झालेल्या खर्चाला सन्माननीय आयोगाने मान्यता द्यावी अशी टाटा पॉवर-डी विनंती करत आहे.

तसेच पूर्वी मान्यता दिलेला कामकाज व देखभाल खर्च प्रत्यक्षातल्या खर्चाबरोबरच्या तुलनेसाठी योग्य ठरणार नाही, आणि परवान्यासंबंधीच्या न्यायालयातील प्रलंबित दाव्यामुळे टाटा पॉवरच्या वीज वितरण व्यवसायावर बंधने आली होती असे टाटा पॉवर-डी नम्रपणे नमूद करू इच्छिते. वीज वितरण व्यवसायाच्या सर्वांगीण विकासासाठी कामकाज व देखभालीच्या खर्चात भरीव वाढ करावी लागेल अशी अपेक्षा आहे.

१.३.५ अवमूल्यन

आ.व.२००७-०८ दरम्यान केलेल्या भांडवलीकरणावरील अवमूल्यनाची रु.०.७० कोटीची रक्कम वजा करून आलेली आ.व.२००७-०८ ची अवमूल्यनाची रक्कम रु.१४ कोटी आहे. त्यानुसार सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१३ कोटीच्या तुलनेत या अर्जाद्वारे विनीत केलेले (वर्षादरम्यानच्या वाढीच्या जुळवणीनंतरचे) अवमूल्यन रु.१४ कोटी आहे.

१.३.६ व्याज व फायनान्स चार्जेस

व्याजाच्या खर्चाचे खालील तीन/चार प्रकारात वर्गीकरण करण्यात आले आहे :

- कर्जावरील व्याज
- फायनान्स चार्जेस
- वॉर्किंग कॅपिटलवरील व्याज

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

- सुरक्षा अनामतीवरील व्याज

१.३.६.१ कर्जावरील व्याज

गत वर्षाच्या नॉर्मेटिव्ह लोन्सवरील (आ.व.२००३-०४ करिता भांडवली खर्चाच्या ७० % आणि आ.व.२००४-०५, आ.व.२००५-०६ व आ.व.२००६-०७ करिता भांडवलीकरणणाच्या ७० %) व्याजाव्यतिरिक्त आ.व.२००७-०८ करिता व्याज आणि फायनान्स चार्जेसचा हिशोब आ.व.२००७-०८ दरम्यान भांडवलीकरण करण्यात येत असलेल्या भांडवली खर्चाच्या आधारे केला आहे. टाटा पॉवरने आपल्या भांडवली खर्चासाठी आयडीएफसीकडून रु.४५० कोटीचे कर्ज खालील अटींवर घेतले आहे :

मुदत :	३ वर्ष परतफेड विलंबन अधिकार + ९ वर्षे
परतफेड :	रु.५.६५ कोटीचे ३५ तिमाही हप्ते आणि ३६ वा हप्ता रु.२५२.२५ कोटीचा, या स्वरूपात परतफेड
व्याज दर :	व्याजदर पुनर्निश्चितीच्या तारखेपूर्वी ६ महिने कंपनीचे मूल्यांकन 'एएए' असल्यास बेंचमार्क दर (५ वर्ष जी-सेक दर) + १.४५% प्रतिवर्ष (दरमहा देय) (किमान ८.९०% च्या मर्यादेत) 'एएए' असे मूल्यांकन राखणे कंपनीस शक्य न झाल्यास, मुदतीचा पुनर्विचार करण्याचा हक्क आयडीएफसीकडे राहिल.

वरील मुद्दे विचारात घेऊन आ.व.२००७-०८ साठीचा व्याज दर ८.९०% इतका गृहीत धरला आहे आणि सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.८.३९ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८ करिता व्याजापोटीच्या खर्चाचा हिशोब रु.८ कोटी इतका येत आहे. वर उल्लेख केलेल्या कर्जाच्या अटी बहुवर्षीय टेरिफ ऑर्डरद्वारे मान्यताप्राप्त आहेत याची नोंद घ्यावी अशी विनंती आहे. कर्जाच्या वरील अटींना बहुवर्षीय टेरिफ आदेशामध्ये सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिली आहे असे विनीत आहे.

१.३.६.२ फायनान्स चार्जेस

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८ करिता दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील कमिशन व ब्रोकरेजसह फायनान्स चार्जेसची रक्कम रु.२ कोटी आहे.

१.३.६.३ वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज

सन्माननीय आयोगाने टेरिफ नियमनांमध्ये निर्देशित केलेल्या घटकांच्या आधारे वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा हिशोब करण्यात आला आहे. आ.व.२००७-०८ करिता वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा हिशोब करण्यासाठी एसबीआयच्या लघु मुदतीसाठीच्या प्रचलित पीएलआरच्या आधारे ११.५ % इतका व्याजदर विचारात घेतला आहे. आ.व.२००७-०८ करिता टाटा पॉवर-डीचे वर्किंग कॅपिटलवरील एकूण व्याज रु.११ कोटी येते.

टाटा पॉवरने आ.व.२००७-०८ मध्ये घेतलेल्या लघु मुदतीच्या कर्जावर दिलेले एकूण व्याज रु.२५.९२ कोटी येते. टाटा पॉवरच्या मुंबईतील व्यवसाय-कामकाजातील एकूण नॉर्मेटिव्ह वर्किंग कॅपिटलमधील टाटा पॉवर-डीचा नॉर्मेटिव्ह वर्किंग कॅपिटलमधील हिस्सा लक्षात घेऊन त्या आधारे टाटा पॉवर-जीचा हिस्सा रु.३ कोटी इतका येतो.

(इंटर्नल अॅक्जुअल्ससारख्या) कॉर्पोरेट फंडांच्या माध्यमातून उभ्या केलेल्या आर्थिक मदतीमुळे ही रोख रक्कम पैसा-बाजारात गुंतवून त्यावर उत्पन्न कमावण्याची संधी नाकारली जात असल्याने कॉर्पोरेटला अशा स्वरूपाच्या 'इंटर्नल कॅश' किंवा रकमांवर ती त्या स्वरूपात राखण्याचा खर्च (कॅरीइंग कॉस्ट) येतो त्यामुळे व्याज लागू करण्यासाठी अशा स्वरूपात पुरवलेली आर्थिक मदतदेखील पात्र ठरते याची कृपया नोंद घेणे आवश्यक आहे. म्हणजेच वर्किंग कॅपिटलमध्ये आपला पैसा (रोख रक्कम) गुंतवून ठेवून टाटा पॉवर-डीने व्याजापोटीच्या परिणामी खर्चाची जबाबदारी घेतली आहे असे म्हणता येते.

**टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

कामकाज चालू असलेल्या कोणत्याही कंपनीला ते चालू ठेवण्यासाठी वर्किंग कॅपिटलची गरज असते हे सर्वमान्य आहे. अशा वर्किंग कॅपिटलची गरज कर्जाद्वारे किंवा स्वतःच्याच अर्थसंचयातून केली जाऊ शकते. कर्जाद्वारे अशी रक्कम उभी केल्यास कर्ज देणाऱ्यास दिलेल्या व्याजाचा खर्च उभा राहतो. परंतु असे कर्ज न घेतल्यास अशा अर्थबळाची तरतूद कंपनीला आपल्याच अर्थसंचयातून करावी लागते. अशा स्वरूपाचे आर्थिक पाठबळ हे भागधारकांद्वारे पुरवले जाते आणि त्यावर परतावा मिळण्याची त्यांची अपेक्षा असते. त्यामुळे अशा अंतर्गत व्यवस्थेतून वर्किंग कॅपिटलसाठी उभ्या केलेल्या रकमांवरही काही खर्च येईल असे गृहीत धरणे कायद्याला धरून आणि रास्तच असते. खरे तर भागधारकांची परताव्याची अपेक्षा लादल्या गेलेल्या अशा अंतर्गत व्यवस्थेतून उभारलेल्या अर्थबळासाठीचा खर्च सर्वसाधारणपणे घेतलेल्या कर्जासाठीच्या खर्चापेक्षा जास्त असतो. म्हणूनच प्रत्यक्षात जरी कोणतीही रक्कम कर्जाऊ घेतली गेली नसली, तरी वर्किंग कॅपिटलवरील संपूर्ण नॉर्मेटिव्ह व्याज हे 'इफीशियन्सी गेन' सदरात मोडणारे असून ते ग्राहकांना वाटून दिले पाहिजे असे तात्पर्य काढणे चुकीचे ठरेल.

टॅरिफ नियमनांमध्येदेखील वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा हिशोब 'नॉर्मेटिव्ह बेसिस'वर करण्यासाठी मार्गदर्शन करण्यात आले असून वर्किंग कॅपिटलसाठीची आर्थिक व्यवस्था प्रत्यक्ष कर्जातूनच उभारली जावी अशा प्रकारची कोणतीही पूर्व-अट नियमनांमध्ये घालण्यात किंवा निर्देशित्यात आलेली नाही हे इथे आम्ही नमूद करतो. तसेच भांडवली खर्चासाठी घेण्यात येणाऱ्या नॉर्मेटिव्ह कर्जासाठी लागू केली जाणारी पध्दतच वर्किंग कॅपिटलसाठी आर्थिक तरतूद करण्याच्या बाबतीतही लागू केली जावी अशी आम्ही विनंती करतो.

वरील मुद्दे विचारात घेऊन, वर्किंग कॅपिटलच्या प्रत्यक्ष आवश्यक रकमेवरील नॉर्मेटिव्ह व्याजदराने (एसबीआय पीएलआर) येणाऱ्या व्याजाच्या रकमेचा समावेश व्याजापोटीच्या खर्चात करण्यात यावा अशी आम्ही विनंती करतो. आ.व.२००७-०८ चा प्रत्यक्ष वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा खर्च रु.१०८ कोटी इतका येतो. अॅनॅक्शर - २ : प्रत्यक्ष वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा खर्च या शीर्षकाखाली वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाच्या खर्चाचा हिशोब दाखविला आहे.

सन्माननीय आयोगाने ४ जून २००८ रोजी दिलेल्या टॅरिफ आदेशाद्वारे निर्देशित केलेल्या धोरणाचा, दृष्टिकोनाचा पुनर्विचार करावा आणि वर्किंग कॅपिटलसहित फायदा आणि तोट्याचा हिशोब करताना वरील पध्दतीचा उपयोग करण्यास मान्यता द्यावी अशी नम्र विनंती आम्ही आयोगास करत आहोत.

परंतु टाटा पॉवर-डीच्या बाबतीत आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष वर्किंग कॅपिटल सरासरीने उणे स्वरूपाचे आहे. मुख्यत्वाने इम्बॅलन्स पूल खात्यातील रकमांची फेड करण्याचा महिना आणि अशी फेड एसएलडीसीकडून केली जाण्याचा महिना यातील तफावतीमुळे ही उणे स्वरूपाची सरासरी येते. परतफेडीतील या वेळेच्या फरकामुळे आ.व.२००७-०८ करिता सन्डी क्रेडिटर्सच्या खात्यात जास्त रक्कम जमा झाल्याचे दिसते. म्हणून आ.व.२००७-०८ करिता टाटा पॉवर-डीने प्रत्यक्ष वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा विचार केलेला नाही.

१.३.६.४ सुरक्षा अनामतीवरील व्याज

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८ करिता सुरक्षा अनामतीवरील व्याजाची रक्कम रु.२ कोटी आहे.

१.३.६.५ एकूण व्याज व फायनान्स चार्जेस

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.२५ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८ करिता दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज, वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज, सुरक्षा अनामतीवरील व्याज, फायनान्स चार्जेस यांची एकूण रक्कम रु.२२ कोटी आहे.

१.३.७ 'बॅड डेट्स' साठी तरतूद

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.४.०० कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष 'बॅड डेट्स'ची आणि 'डाउटफुल डेट्सची' रक्कम रु.२ कोटी आहे.

१.३.७ टाटा पॉवर-डीसाठी आ.व.२००७-०८ करिता आयकर

आ.व.२००७-०८ करिता टाटा पॉवर-डीने देय असलेली आयकराची रक्कम रु.०.३३ कोटी इतकी येते. ही रक्कम फ्रिंज बेनिफिट टॅक्सच्या (एफबीटी) देय रकमेमुळे येते. आयकराच्या देय रकमेचा हिशोब करण्यापूर्वी करपात्र नुकसानीची रक्कम पुढील वर्षात नेली जाऊन आगामी वर्षातील फायद्याबरोबर वळती केली जाईल.

१.३.८ इक्विटीवरील परतावा

भांडवलीकृत खर्च आणि डेट:इक्विटीची ७०:३० अशी प्रमाणपध्दत याच्या आधारे आलेली इक्विटी आणि त्यावरील १६ % परताव्याची आ.व. २००७-०८ साठीची रक्कम परताव्याच्या मान्यताप्राप्त रु.२२ कोटीच्या तुलनेत रु.२२ कोटी इतकी आहे.

१.३.९ स्टॅट्युटरी अॅप्रोप्रिएशन्स

टेरिफ नियमनांच्या तरतुदीनुसार आ.व.२००७-०८ करिता सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१.९७ कोटीच्या तुलनेत स्टॅट्युटरी अॅप्रोप्रिएशन्सकरिता रु.२ कोटीची तरतूद केली आहे. सुरुवातीच्या जीएफएच्या ०.५०% पेक्षाही वैकल्पिक राखीव निधीकडील वर्ग रक्कम कमी असल्याने त्याला पास थू म्हणून मान्यता देण्याची विनंती आहे.

१.३.१० एप्रिल २००६ ते सप्टेंबर २००७ च्या काळासाठीचा वसूल न केलेला इंधन समायोजन आकार

बीईएसटी, आरइन्फ्रा आणि टाटा पॉवर-डी या तीन वितरण परवानाधारकांकडून वसुली करावयाची बाकी राहिलेली इंधन समायोजन आकाराची रु.३२७ कोटीची रक्कम वसूल करण्यास सन्माननीय आयोगाने टाटा पॉवरला परवानगी दिली होती. टाटा पॉवर-डीचा हिस्सा रु.७२.५ कोटी इतका येतो.

१.३.११ नॉन-टेरिफ इन्कम

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.३ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००७-०८ करिता नॉन-टेरिफ इन्कम रु.९ कोटी इतका येतो. या नॉन-टेरिफ इन्कममध्ये खालील घटकांचा समावेश आहे :

- पुनरावर्ती घटक रु.७ कोटी
- पुनरावर्ती नसलेले घटक रु.२ कोटी

१.३.१२ अतिरिक्त विजेच्या (परवाना क्षेत्राबाहेरील) विक्रीतून आलेले उत्पन्न

टाटा पॉवर-डीने आ.व.२००७-०८ दरम्यान परवाना क्षेत्राबाहेर ३७ मि.यु. वीज विक्री केली असून रु.२५ कोटीचा एकूण महसूल प्राप्त केला आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.३.१३ आ.व.२००७-०८ करिता वार्षिक महसूल आवश्यकता

वर उल्लेख केलेल्या खर्चाच्या विविध मुद्यांच्या आधाराने आणि नॉन-टॅरिफ इन्कम व अतिरिक्त विजेच्या विक्रीतून आलेले उत्पन्न यांच्या परिणामस्वरूप येणाऱ्या वार्षिक महसूल आवश्यकतेच्या रु.१,४०६ कोटी रकमेचा हिशोब खालीलप्रमाणे:

तक्ता १-७: आ.व.२००७-०८ – वार्षिक महसूल आवश्यकता

रु. कोटीमध्ये

तपशील	आयोगाची मान्यता	आ.व.२००७-०८ मधील प्रत्यक्ष खर्च
वीज खरेदी खर्च	१३०७	१२७१
वीज खरेदी खर्च (टाटा पॉवर-जी)	८९५	८३९
वीज खरेदी खर्च (आरपीएस)	४५	४४
गोत	२५१	२७६
इतर जुळवणी – वीज खरेदीकरिता कॅश डिस्काऊन्ट		(४)
देय स्टॅंडबाय चार्जेस	६२	६२
देय पारेषण चार्जेस	५४	५४
कामकाज व देखभाल खर्च	३२	३६
कर्मचारीसंबंधित खर्च	१४	१४
व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च	१३	१५
वजा : (आयोगाने मान्य न केलेली) ब्रॅड इक्विटी		(२)
दुरुस्ती व देखभाल खर्च	५	९
अवमूल्यनासंदर्भातील अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१३	१४
दीर्घ मुदतीच्या कर्ज भांडवलावरील व्याज	८	८
वर्किंग कॅपिटल आणि ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	१५	१२
इतर फायनान्स चार्जेस	१	२
राईट ऑफ केलेली बँड डेट्स	४	२
आयकर	८	०
वैकल्पिक राखीव निधीत जमा	२	२
इक्विटी कॅपिटलवरील परतावा	२२	२२
एकत्रित महसूल आवश्यकता	१४१३	१,३६८
वजा : नॉन-टॅरिफ इन्कम	३	९
वजा : परवाना क्षेत्राबाहेरील वीज विक्रीतून उत्पन्न	७	२५
वजा : डीएसएम संदर्भातील वजावट	१०	
अधिक : ३० एप्रिल २००७ च्या आदेशानुसार (पान ३३) वसुली न केलेला ईसआ		७३
किरोकोळीच्या वीज दरासाठी एकत्रित महसूल आवश्यकता	१३९२	१,४०६

१.३.१४ आ.व.२००७-०८ करिता फायदा व तोट्याचे विभाजन

आपल्या टॅरिफ नियमनांमध्ये सन्माननीय आयोगाने फायदा व तोट्याच्या विभाजनाची पध्दत मान्य केली आहे.

वरील पध्दतीच्या आधारे खर्चाची विविध सदरे (१) नियंत्रण करणे शक्य असलेला खर्च आणि (२) नियंत्रण करणे शक्य नसलेला खर्च अशा मुख्य दोन प्रकारात विभाजित केली आहेत. खर्चाच्या विविध घटकांबाबतचा विचार खालीलप्रमाणे आहे:

टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-८: आ.व.२००७-०८ – खर्चाच्या सदरांची वर्गवारी

अनुक्र.	तपशील	प्रकार	टिपण
१	वीज खरेदी खर्च	नियंत्रण करणे शक्य नसलेला	ग्राहकांची संख्या किंवा ग्राहकप्रकारांच्या मिश्रतेच्या प्रमाणात किंवा त्या क्षेत्रातील ग्राहकांना दोन किंवा अधिक वितरण परवानाधारकांनी केलेल्या वीज पुरवठ्याच्या प्रमाणात नियंत्रण शक्य
२	कामकाज व देखभाल खर्च	नियंत्रण करणे शक्य असलेला	स्टॅट्युटरी लेव्हीज, विविध कर, महापालिका, एमबीपीटी इत्यादीसारख्या इतर आस्थापनांच्या व संस्थांच्या आवश्यकतांमुळे उद्भवलेले बदल यांच्या परिणामाच्या प्रमाणात नियंत्रण अशक्य
३	नॉर्मेटिव्ह कर्जावरील व्याज	नियंत्रण करणे शक्य नसलेला	प्रकल्प पूर्ण करण्यातील विलंब व त्यामुळे वाढलेली पूर्ण प्रकल्पाची किंमत व अशा वाढीस सन्माननीय आयोगाने न दिलेली मान्यता यांच्या परिणामाच्या प्रमाणात नियंत्रण शक्य
४	वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	नियंत्रण करणे शक्य नसलेला	निश्चित केलेल्या उपलब्धतेसंदर्भात नॉर्मेटिव्ह तत्वावर हिशोब केल्यामुळे नियंत्रण करणे शक्य नसलेला . परंतु सन्माननीय आयोगाने दिनांक ४ जून २००८ रोजी दिलेल्या निर्णयानुसार आता नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या प्रकारात विचारात घेतलेला
५	इतर फायनान्स चार्जेस	नियंत्रण करणे शक्य असलेला	
६	बँड आणि डाऊटफुल डेट्ससाठी तरतूद	नियंत्रण करणे शक्य असलेला	कायदानुसारच्या निकालांच्या प्रमाणात किंवा ग्राहकाचा ठावठिकाणा सापडत नसल्यामुळे न करता येणाऱ्या वसुलीच्या प्रमाणात नियंत्रण करणे शक्य नसलेला.
७	अवमूल्यनासंदर्भातील अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	नियंत्रण करणे शक्य नसलेला	प्रकल्पाचे काम पूर्ण होण्यातील विलंबाच्या आणि त्यामुळे वाढलेल्या पूर्ण प्रकल्पाच्या किमतीच्या प्रमाणात तसेच सन्माननीय आयोगाने मान्यता न दिलेल्या अशा वाढीच्या प्रमाणात नियंत्रण करणे शक्य असलेला
८	आयकर	नियंत्रण करणे शक्य नसलेला	नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या खर्चाच्या प्रमाणात नियंत्रण करणे शक्य असलेला .
९	इक्विटीवरील परतावा	नियंत्रण करणे शक्य नसलेला	सन्माननीय आयोगाने टेरिफ नियमनांमधे आरेखित केलेल्या तत्वांच्या आधारे हिशोब केलेला.
१०	नॉन-टेरिफ इन्कम	नियंत्रण करणे शक्य नसलेला	अशा नॉन टेरिफ इन्कमपैकी पुनरावर्ती उत्पन्नाच्या प्रमाणात नियंत्रण करणे शक्य असलेला .

वर दर्शविलेले वर्गीकरण आणि त्याची कारणे यांच्या आधारे, आ.व.२००७-०८ च्या खर्चातील (१) कामकाज व देखभाल खर्च (२) नुकसानीतील घटीच्या परिणामी वीज खरेदी खर्च (३) इतर फायनान्स चार्जेस व डाऊटफुल डेट्स व्यतिरिक्त इतर बहुतांश बाबी नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या स्वरूपाच्या आहेत.

१.३.१५.१ कामकाज व देखभाल खर्च

या खर्चातील काही विशिष्ट सदरांखालील खर्चात झालेली वाढ ही भाग १.३.४ मधे नमूद केल्यानुसार टाटा पॉवर-डीका नियंत्रणाबाहेर असलेल्या घटकांमुळे झालेली आहे. अशा नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या घटकांवरील खर्च फायदा आणि तोट्याचा हिशोब करण्यासाठी मान्यताप्राप्त खर्चात जमा करण्यात आला आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-९: आ.व.२००७-०८ – कामकाज व देखभाल खर्चातील बदलामुळे येणारा फायदा व तोटा

रु. कोटीमधे

अनुक्र.	तपशील	आ.व.२००७-०८ मधील प्रत्यक्ष
१	आ.व.२००७-०८ करिता मान्यताप्राप्त कामकाज व देखभाल खर्च	३२
२	प्रत्यक्ष कामकाज व देखभाल खर्च	३६
३	प्रत्यक्ष खर्चापैकी नियंत्रण करणे शक्य नसलेले खर्च	२
४	नियंत्रण करणे शक्य असलेले प्रत्यक्ष खर्च (२ - ३)	३४
५	थोटे / (फायदे) - (४ - १)	२
६	ग्राहकांकडे हस्तांतरित (१/३)	१
७	नवत अधिकृती (१ + ३ + ६)	३५

१.३.१५.२ डाऊटफुल डेटसाठी तरतूद आणि इतर फायनान्शियल चार्जेस

डाऊटफुल डेटसाठीची तरतूद आणि इतर फायनान्शियल चार्जेस यांच्या परिणामी येणारा फायदा तोट्याचा हिशोब खालील तक्त्यात दाखवला आहे :

तक्ता १-१०: आ.व.२००७-०८ – फायनान्स चार्जेस व बँड डेट्समधील बदलामुळे येणारा फायदा व तोटा

रु. कोटीमधे

अनुक्र.	तपशील	आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष
इतर फायनान्स चार्जेस		
१	आ.व.२००७-०८ करिता मान्यताप्राप्त फायनान्स चार्जेस	१
२	प्रत्यक्ष फायनान्स चार्जेस	२
३	नियंत्रण करणे शक्य नसलेले फायनान्स चार्जेस	-
४	नियंत्रण करणे शक्य असलेले प्रत्यक्ष फायनान्स चार्जेस (२ - ३)	२
५	तोटे / फायदे - (४ - १)	१
६	ग्राहकांकडे हस्तांतरित (१/३)	०
७	नवत अधिकृती (१ + ३ + ६)	१
बँड डेट्स		
१	आ.व.२००७-०८ करिता मान्यताप्राप्त बँड डेट्स	४
२	प्रत्यक्ष बँड डेट्स	२
३	थोटे / (फायदे) - (२ - १)	(२)
४	ग्राहकांकडे हस्तांतरित (१/३)	(१)
५	वखीव निधीतील (२/३) जमेसह टाटा पॉवर-डीचा हिस्सा	(१)
६	नवत अधिकृती (१ + ४)	३
७	नवत अधिकृती फायनान्स चार्जेस व बँड डेट्स	५

१.३.१५.३ वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज

वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाच्या विभाजनाचा हिशोब खालील तक्त्यात दिला आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-११: आ.व.२००७-०८ – वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजातील बदलानुसार फायदा आणि तोटा

अनुक्र.	तपशील	रु. कोटीमध्ये
१	मान्यताप्राप्त नॉर्मसनुसार वर्किंग कॅपिटलवरील नॉर्मेटिव्ह व्याज	११
२	वर्किंग कॅपिटलवरील प्रत्यक्ष व्याज	-
३	नियंत्रण करणे शक्य नसलेले खर्च	-
४	नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या खर्चाव्यतिरिक्त खर्च (२-३)	-
५	- ग्राहकांकडे हस्तांतरित केलेली रक्कम (फायदा/तोटाच्या १/३ हिस्सा) (१/३ × (१)-(४))	(४)
६	राखीव निधीतील जमेसह टाटा पॉवर-डीकडे राखीव	(७)
७	नक्त अधिकृती (३) + (४) + (६)	७

वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजामुळे उद्भवणारे फायदे विभाजिण्याबाबत सन्माननीय आयोगाने स्वीकारलेल्या धोरणाविरुद्ध टाटा पॉवर-डीने एटीईकडे अपील केले असल्याने, एटीईतर्फे टाटा पॉवरला अनुकूल निकाल प्राप्त झाल्यास त्यानुसार वसुली करण्याचा दावा करण्याचा आपला हक्क टाटा पॉवर-डी राखून ठेवत आहे.

१.३.१५.४ वितरणातील नुकसानीमधील घट

भाग १.३.१.३ व ४.२.२.१ मध्ये दर्शविल्यानुसार, ऑक्टोबर २००७ ते मार्च २००८ दरम्यानच्या काळातील वीज वितरणातील नुकसानीत आलेल्या घटीचा परिणाम म्हणून वीज खरेदीच्या किमतीत रु.१२.६५ कोटीची बचत झाली आहे. वीज वितरणातील नुकसानीत आलेल्या घटीचा परिणाम म्हणून वीज खरेदीच्या किमतीत झालेली ही रु.४.१९ कोटीची बचत टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांमध्ये विभाजित करण्यात आली आहे तसेच इतकीच समान रक्कम विशेष राखीव निधीत जमा करण्यात आली आहे. त्यानुसार नक्त अधिकृतीचा हिशोब रु.८.३९ कोटी इतका येतो.

टाटा पॉवर-डीचा महसूल, परिणामी येणारा फरक आणि त्याच्या वसुलीसाठीचा प्रस्ताव खालील भागात नमूद केला आहे.

१.३.१६ आ.व.२००७-०८ करिता महसूल

सन्माननीय आयोगाने घातलेल्या कमाल मर्यादित असलेल्या देय इंधन समायोजन आकारासह सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या टेरिफच्या आधारे टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००७-०८ चा किरकोळीच्या ग्राहकांमार्फतच्या (परवाना क्षेत्रातील विक्रीतून आलेला) महसूलाचा हिशोब केला आहे. विजेच्या विक्रीतून आलेल्या महसूलाचा तपशील, परवाना क्षेत्राबाहेरील वीज विक्रीतून आलेले उत्पन्न आणि इतर जुळवणी खालील तक्त्यात दर्शविले आहे :

तक्ता १-१२: आ.व.२००७-०८ – वीज विक्रीतून आलेला महसूल

रु. कोटीमध्ये

अनुक्र.	तपशील	प्रत्यक्ष रक्कम
१	डिमांड चार्जेसद्वारे महसूल	१९२
२	एनर्जी चार्जेसद्वारे महसूल	१,०६५
३	आकारलेला इंसआ	३६
४	पॉवर फॅक्टरसंदर्भातील सूट / दंड	(४३)
५	टीओडी चार्जेसद्वारे महसूल	१५
६	परवाना क्षेत्राबाहेरील वीज विक्री	२५
७	वसुली न केलेला इंसआ	३६
८	इतर जुळवणी	(१०)
९	एकूण महसूल	१,३१७

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.३.१७ आ.व.२००७-०८ करिता फरक/फायदा

टाटा पॉवर-डीसंदर्भात आ.व.२००७-०८ करिता फरक/फायदा खालील तक्त्यात दाखविल्याप्रमाणे आहे :

तक्ता १-१३: आ.व.२००७-०८ – टाटा पॉवर-डीकरिता फरक/फायदा

रु. कोटीमध्ये

अनुक्र.	तपशील	मान्यताप्राप्त	नियमनांनुसार अधिकृती	नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या घटकांकडून येणारे ग्राहकांकडे विभाजिलेले इफिशियन्सी (गेन्स)/तोटे	नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या घटकांकडून येणाऱ्या (फायदे)/तोटांच्या परिणामानंतरची नक्त अधिकृती	राखीव निधीत जमा केलेला नक्त अधिकृतीचा हिस्सा
एक	महसूल		१३१७		१३१७	
	- वीज विक्रीपासून महसूल		१२५६		१२५६	
	- अतिरिक्त विजेच्या विक्रीतून उत्पन्न		२५		२५	
	- वसुली न केलेला इंसआ		३६		३६	
धेन	खर्च					
१	वीज खरेदी खर्च	११७४	११५५	-	११५५	-
२	देय पारोषण व स्टॅंडबाय चार्जेस	११६	११६	-	११६	-
३	कामकाज व देखभाल खर्च	३२	३६	१	३५	-
४	अवमूल्यनासंदर्भातील अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१३	१४	-	१४	-
५	दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज	८	८	-	८	-
६	वॉर्किंग कॅपिटल व सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	१५	१२	(४)	९	(४)
७	इतर फायनान्स चार्जेस	१	२	०	१	-
८	खर्चात जमा केलेली बँड डेट्स	४	२	(१)	३	(१)
९	स्टॅट्युटरी ॲप्रोप्रिएशनस / वैकल्पिक राखीव निधी	२	२	-	२	-
१०	इक्विटीवरील परतावा	२२	२२	-	२२	-
११	आयकर	८	०	-	०	-
१२	वितरणातील नुकसानीतील घटीमुळे झालेली बचत		१३	(४)	८	(४)
१३	एकूण अधिकृती	१३९५	१३८१	(८)	१३७३	(९)
तीन	इतर उत्पन्न	३	९		९	
चार	आ.व. २००६-०७ करिता (पहिली सहामाही) वसुली न केलेला इंसआ				७३	
पाच	फायदा/(फरक) – (एक – दोन + तीन - चार)				(११९)	
सहा	वसुली न केलेल्या इंसआ सह - फायदा/(फरक)				(१५५)	

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्कू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

टाटा पॉवर-डीने नंतरच्या वर्षामधे वसुली करावयाचा फरक शिल्लक असल्याचे दिसून येते. सन्माननीय आयोगाने हा खर्च, महसूल आणि त्यातून निर्माण होणाऱ्या फरकाला आ.व.२००७-०८ करिता मान्यता द्यावी अशी टाटा पॉवर-डी नम्र विनंती करत आहे.

१.४ आ.व.२००८-०९ करिता ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्कू

या भागात टाटा पॉवर-डी आ.व.२००८-०९ करिता टाटा पॉवर-डीने सादर केलेला आ.व.२००८-०९ साठीचा एपीआर अर्ज, सन्माननीय आयोगाने दिलेला ४ जून २००८ चा एपीआर आदेश, आ.व.२००८-०९ पहिल्या सहामाहीमधील प्रत्यक्ष कामगिरीवर आणि दुसऱ्या सहामाहीच्या पुनर्चित अंदाजावर आधारित असलेल्या कामगिरीचा विचार केला आहे.

१.४.१ वर्णवारीनुसार विक्री

आ.व.२००८-०९ करिता अंदाजित प्रत्यक्ष वीज विक्री पुढीलप्रमाणे आहे :

टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ऑन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-१४: आ.व.२००८-०९ किरकोळीची विक्री

मि.यु.

ग्राहक प्रकार	आयोगाची मान्यताप्राप्त	आ.व. २००८-०९			मान्यताप्राप्त संख्येच्या तुलनेत फरक	आ.व. २००७-०८
		एच १	एच २	सुधारित अंदाज		प्रत्यक्ष
एलटी-१ : घरगुती	८२	४१	३४	७५	- ९%	७४
एस १ (० ते १०० युनिटे)	२४	१	१	१		२
एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	२६	११	१०	२१		२२
एस ३ (> ३०० युनिटे / ३०० ते ५०० युनिटे)	९	९	७	१६		१५
एस ४ (> ५०० युनिटे)	२३	२१	१६	३७		३६
एलटी-२ - एलटी व्यापारी	४७२	१४१	१२४	२६५	- ७८%	३३२
० ते २० किलोवॉट	३६	९	१०	१९		२६
२० किलोवॉटपेक्षा जास्त व ५० किलोवॉटपेक्षा कमी	४३६	५	७	१२		३०५
५० किलोवॉटपेक्षा जास्त		१२७	१०७	२३४		
एलटी ३ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा कमी	१५	९	८	१७	१२%	१५
एलटी ४ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा जास्त	१४९	८१	८७	१६८	११%	१०४
	-	४	-	४		२५
एलटी ५ - मॉल्स						
एचटी मॉल्स	-	४	-	४		२३
एलटी मॉल्स	-	-	-	-		२
एचटी १ - औद्योगिक व सीपीपी	७०६	२६४	२८४	५४८	- २९%	५५८
औद्योगिक	६२१	२४७	२६८	५१५		४६०
वस्त्रोद्योग	८५	१७	१७	३४		९८
एचटी २ - व्यापारी	३३८	१६१	१४६	३०७	- १०%	२४४
एचटी ३- सार्वजनिक	३३७	१५८	१३४	२९२	- १६%	२३७
२२ केव्ही	७०	५६	३०	८६		१६९
१०० केव्ही	२६७	१०२	१०४	२०५		१६८
एचटी ४ - रेल्वेज	८४२	४१७	४१९	८३५	- १%	८१८
२२ / ३३ केव्ही	५४६	२७८	२८४	५६३		५४१
१०० केव्ही	२९६	१३८	१३४	२७२		२७७
एकूण	२९४२	१२७७	१२३६	२५१२	- १७%	२५०६

टीप : एलटी / एचटी मॉल्समधील वीज वापर फक्त एप्रिल व मे २००८ महिन्यातच होता. वरील तक्त्यातील संख्या गेल्या वर्षीच्या टेरिफ ऑर्डरनुसार आहेत.

**टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

आ.व.२००८-०९करिता सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्यापेक्षा ४३० मि.यु. इतक्या कमी प्रमाणात सुधारित वीज विक्रीचा अंदाज केला आहे असे दर्शविले आहे. आधी नमूद केल्यानुसार, या मोठ्या फरकाचे फिक्स्ड कॉस्ट्सच्या कमी प्रमाणातील वसुलीमध्ये रुपांतर होते. सन्माननीय आयोगाने आगामी वर्षाच्या वीज विक्रीची निश्चिती करण्यापूर्वी या पध्दतीवर विचार करावा अशी नम्र विनंती टाटा पॉवर-डी करत आहे.

आ.व.२००७-०८ करिता वीज विक्री २५०६ इतकी होती. म्हणून आ.व.२००८-०९ करिता अंदाजित विक्री आधीच्या वर्षानुसारच विचारात घेतली आहे. वस्त्रोद्योगांच्या वीज वापरात आ.व.२००७-०८ मधील ९८ मि.यु. च्या तुलनेत फक्त ६५ मि.युट इतक्या मोठ्या प्रमाणात झालेली घट हे विक्रीतील वाढीचे प्रमाण कमी राखण्यामागचे प्रमुख कारण आहे. तसेच टाटा पॉवरच्या वितरण परवान्याबाबत न्यायालयात दाखल असलेल्या दाव्यामुळे नव्या ग्राहकांना वीज पुरवण्याच्या बाबतीत टाटा पॉवर-डीवर असलेल्या निर्बंधामुळे ग्राहकांच्या वर्गवारीतील इतर प्रकारांमधील विक्रीतही लक्षणीय वाढ झालेली नाही.

१.४.२ वितरणातील नुकसान आणि वीज आवश्यकता

टाटा पॉवर-डीचे ग्राहक वेगवेगळ्या स्वरूपाच्या व्होल्टेजनुसार वीज व्यवस्थेशी जोडले गेले आहेत. टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांपैकी एचटी ग्राहकांचा एक मोठा हिस्सा २२ केव्ही आणि त्यापेक्षा जास्त व्होल्टेजने जोडला गेलेला आहे. त्यामुळे वितरणातील नुकसानीची सध्याची पातळी कमी आहे. टाटा पॉवरच्या वितरण परवान्याबाबत सर्वोच्च न्यायालयाने दिलेल्या निर्णयानंतर, टाटा पॉवर-डी आपल्या वितरण व्यवसायाचा विस्तार करत आहे आणि त्यात प्रामुख्याने एलटी प्रकारातल्या ग्राहकसंख्येत लक्षणीय वाढ होईल अशी अपेक्षा आहे. ग्राहकांच्या वेगवेगळ्या प्रकारांच्या बदलणाऱ्या मिश्रतेमुळे सध्याचे वितरणातील नुकसानीचे प्रमाण संदर्भहीन ठरण्याची अपेक्षा आहे. परंतु आ.व.२००८-०९च्या दुसऱ्या सहामाहीकरिता वीज आवश्यकतेचा प्रक्षेपित अंदाज करण्यासाठी, वितरणातील नुकसानीचे प्रमाण ०.६६% (ऑक्टोबर २००७ ते मार्च २००८ या काळासाठीच्या नुकसानीच्या प्रमाणाइतकेच) आणि पारिषणातील नुकसानीचे ४.८५% इतके प्रमाण विचारात घेतले आहे. या वितरणातील नुकसानीच्या पातळ्या स्टॅबिलाईज्ड वितरण व्यवसायातील कामकाजाचे सूचन करत नाहीत, त्यामुळे या नुकसानीमध्ये तफावत दिसू लागल्यास सन्माननीय आयोगाने सध्याच्या नॉर्मनुसार असलेल्या २.९३% च्या कमाल मर्यादित अशा वाढलेल्या वितरणातील नुकसानीला परवानगी द्यावी अशी विनंती आहे.

आ.व.२००८-०९ करिता टाटा पॉवर-डीची एकूण वीज आवश्यकता खालीलप्रमाणे आहे:

तक्ता १-१५: आ.व.२००८-०९ – वीज आवश्यकता

मि.यु.

तपशील	आयोगाची मान्यता	पहिली सहामाही	दुसरी सहामाही	आ.व.२००८-०९ सुधारित अंदाज
एकूण विक्री	२९४२	१२७७	१२३६	२५१२
वितरणातील नुकसान	८९	४	८	१२
वितरणातील नुकसान (%)	२.९३%	०.३२%	०.६६%	०.४९%
पारिषणातील नुकसान	१५४	६३	६३	१२७
पारिषणातील नुकसान (%)	४.८५%	४.७२%	४.८५%	४.७८%
नवत इनपुट आवश्यकता	३१८५	१३४४	१३०७	२६५१
बॅकिंग रिटर्न		९	-	९
इम्बॅलन्स पूलला विक्री		३६५	१२९	४९४
परवाना क्षेत्राबाहेरील विक्री		११	-	११
जी <> टी इंटरफेजपाशी एकूण वीज आवश्यकता	३१८५	१७२९	१४३६	३१६५

यानुसार किरकोळीच्या ग्राहकांना विक्री करण्यासाठी आ.व. २००८-०९ दरम्यान असलेली विजेची एकूण आवश्यकता २६५१ मि.यु. इतकी अंदाजिली आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिह्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.४.३ बिल्ड डिमांड आणि ग्राहकसंख्या

आ.व.२००८-०९ करिता अंदाजित डिमांड पुढीलप्रमाणे आहे :

तक्ता १-१६: आ.व.२००८-०९ – अंदाजित सरासरी कमाल वीज मागणी

ग्राहक प्रकार	आ.व.२००७-०८ प्रत्यक्ष	ग्राहक प्रकार	आ.व.२००८-०९ सुधारित अंदाज	एमव्हीए दर वर्षागणिक वाढ
एचटी १ - सार्वजनिक व सीपीपी	१०१	एचटी १ - सार्वजनिक व सीपीपी	१०२	
सार्वजनिक	१०१	औद्योगिक	९३	
२२ केव्ही	६५	सीपीपी	-	
१०० केव्ही	३७	वखोद्योग	९	
सीपीपी	-			
एचटी २ - औद्योगिक व वखोद्योग	१११	एचटी २ - व्यापारी	६७	
औद्योगिक	८९	व्यापारी	६७	
वखोद्योग	२२			
एचटी ३ - व्यापारी	५८	एचटी ३ - सार्वजनिक व सरकारी	९४	
व्यापारी	५८	सार्वजनिक	९४	
		२२ केव्ही	५८	
		१०० केव्ही	३७	
एचटी ४ - रेल्वेज	१६९	एचटी ४ - रेल्वेज	१६८	
२२ / ३३ केव्ही	११६	२२ / ३३ केव्ही	११६	
१०० केव्ही	५३	१०० केव्ही	५२	
एलटी २ - एलटी औद्योगिक व व्यापारी २० किलोवॉटपेक्षा कमी लोड	०	एलटी २ - एलटी व्यापारी	५७	
औद्योगिक	०	० ते २० किलोवॉट	-	
व्यापारी	०	२० पेक्षा जास्त आणि ५० पेक्षा कमी किलोवॉट	६	
		५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	५१	
एलटी ३ - एलटी औद्योगिक व व्यापारी २० किलोवॉटपेक्षा जास्त लोड	९०	एलटी ३ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा कमी लोड	-	
औद्योगिक	२७			
व्यापारी	६३	एलटी ४ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा जास्त	३०	
एलटी ५ - शॉपिंग मॉल्स	६	एलटी ५ - शॉपिंग मॉल्स	१	
एकूण	५३५	एकूण	५१९	- ३%

आ.व.२००८-०९ करिता हिशोब केलेल्या दरमहा सरासरी बिल्ड डिमांडच्या संख्या वर दिलेल्या आहेत याची कृपया नोंद घ्यावी.

खालील तक्त्यात आ.व.२००८-०९करिता प्रकारानुसार ग्राहकांच्या संख्येचा अंदाज दिलेला आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-१७: आ.व.२००८-०९ अंदाजित ग्राहकसंख्या

तक्ता १-१७ :अंदाजित ग्राहक संख्या		ग्राहक संख्या	
ग्राहक प्रकार	आ.व.२००७-०८ प्रत्यक्ष	मान्यताप्राप्त संख्येच्या तुलनेत फरक	आ.व. २००७-०८ प्रत्यक्ष
	ग्राहक संख्या		ग्राहक संख्या
एलटी-१ : घरगुती	१९२०३	एलटी-१ : घरगुती	२२३७४
एस १ (० ते १०० युनिटे)	४१९३	एस १ (० ते १०० युनिटे)	६४०४
एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	१०४०७	एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	९९८१
एस ३ (> ३०० युनिटे / ३०० ते ५०० युनिटे)	२८१३	एस ३ (> ३०० युनिटे / ३०० ते ५०० युनिटे)	३६०६
एस ४ (> ५०० युनिटे)	१७९०	एस ४ (> ५०० युनिटे)	२३८३
एलटी २ - एलटी औद्योगिक व व्यापारी २० किलोवॉटपेक्षा कमी	३०१६	एलटी २ - एलटी व्यापारी	३५३६
औद्योगिक	११११	० ते २० किलोवॉट	२८७३
व्यापारी	१९०५	२० पेक्षा जास्त आणि ५० पेक्षा कमी किलोवॉट	४०१
		५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	२६२
एलटी-३ - एलटी औद्योगिक व व्यापारी २० किलोवॉटपेक्षा जास्त	१२८८	एलटी ३ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा कमी लोड	१०४६
औद्योगिक	५८८		
व्यापारी	७००	एलटी ४ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा जास्त	५९९
एलटी ५ - शॉपिंग मॉल्समॉल्स	५	एलटी ५ - शॉपिंग मॉल्स	५
एचटी २ पार्ट मॉल्स	३	एचटी २ पार्ट मॉल्स	३
एलटी २ पार्ट मॉल्स	२	एलटी २ पार्ट मॉल्स	२
एचटी १ - सार्वजनिक व सीपीपी	१६	एचटी १ - औद्योगिक व सीपीपी	५२
सार्वजनिक	१६	औद्योगिक	३८
२२ केव्ही	१३	सीपीपी	-
१०० केव्ही	३	वस्त्रोद्योग	१४
सीपीपी	-		
एचटी २ - औद्योगिक व वस्त्रोद्योग	४७	एचटी २ - व्यापारी	६२
औद्योगिक	२४	व्यापारी	६२
वस्त्रोद्योग	२३		
एचटी ३ - व्यापारी	५२	एचटी ३ - सार्वजनिक व सरकारी	१३
व्यापारी	५२	सार्वजनिक	१३
		२२ केव्ही	१०
		१०० केव्ही	३
एचटी ४ - रेल्वेज	३	एचटी ४ - रेल्वेज	३
२२ / ३३ केव्ही	२	२२ / ३३ केव्ही	
१०० केव्ही	१	१०० केव्ही	१
एकूण	२३६३०	एकूण	२७६९०

टीप : एलटी / एचटी मॉलमधील वीज वापर फक्त एप्रिल व मे २००८ महिन्यातच होता. वरील तक्त्यातील संख्या गेल्या वर्षीच्या टेरिफ ऑर्डरनुसार आहेत.

१.४.४ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

१.४.४.१ भांडवली खर्च

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.६८.१५ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००८-०९ मधील भांडवली खर्च रु.७९ कोटी इतका अंदाजिला आहे. प्रामुख्याने सन्माननीय सर्वोच्च न्यायालयाच्या ८ जुलै २००८ च्या टाटा पॉवर वितरण परवान्यासंबंधातील आदेशानंतर नव्या ग्राहकांना वीज पुरवण्यासाठी विकसित करावयाच्या पायाभूत सुविधांसाठीच्या खर्चांमुळे ही वाढ होत आहे.

१.४.४.२ मालमतेचे भांडवलीकरण

आ.व.२००८-०९ मधील वर उल्लेख केलेल्या भांडवली खर्चातील काही भाग आणि इतर पुढे चालू असणाऱ्या योजनांचा विचार करून सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.७३.२७ कोटीच्या तुलनेत टाटा पॉवर-डी आपल्या भांडवलीकरणाच्या रकमेत रु.३९.७५ कोटी (गेल्या वर्षीच्या अर्जात दाखवल्यानुसार) ऐवजी रु.८७ कोटी अशी सुधारणा प्रस्तावित करत आहे.

१.४.५ टाटा पॉवर-डीकरिता वार्षिक महसूल आवश्यकता

भांडवली खर्च, (त्याच्या परिणामाने येणारा भांडवलीकृत खर्च, इक्विटीचा घटक आणि नॉर्मेटिव्ह कर्ज), याच्या आधारे टाटा पॉवर-डीच्या वार्षिक फिक्स्ड चार्जेसचा टेरिफ नियमनांमधे दर्शविल्यानुसार हिशोब करण्यात आलेला आहे. नियमनांमधे दर्शविल्यानुसार वितरण परवानाधारकाकरिता वार्षिक महसूल आवश्यकता खालील सदरांखाली निश्चित करण्यात आली आहे:

- वीज खरेदी खर्च
- स्टॅंडबाय चार्जेस
- पारोषण आणि एसएलडीसी चार्जेस
- लोड कंट्रोल सेंटर संबंधी खर्च
- कामकाज व देखभाल खर्च
- अवमूल्यन
- व्याज व फायनान्स चार्जेस
- बॅंड व डाऊन्टफुल डेट्ससाठी तरतूद
- आयकर
- स्टॅट्युटरी ॲप्रोप्रिएशनस
- इक्विटीवरील परतावा
- डीएसएम खर्च

नॉन-टेरिफ इन्कम आणि परवाना क्षेत्राबाहेरील वीज विक्रीतून आलेल्या उत्पन्नासहित नक्त परिणाम असलेली वार्षिक महसूल आवश्यकता टाटा पॉवर-डीचे नक्त एआरआर निश्चित करण्यासाठी उपयोगात आणली आहे.

१.४.५.१ वीज खरेदी खर्च

टाटा पॉवर-डीची विजेची आवश्यकता टाटा पॉवर-जीकडून, पुनर्वापरयोग्य स्रोतांमधून खरेदी करून आणि बाहेरून वीज खरेदी करून भागवली जाते. आ.व.२००८-०९च्या दुसऱ्या सहामाहीतील विजेची आवश्यकता पुढीलप्रमाणे अंदाजिली आहे :

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-१८: आ.व.२००८-०९ दुसरी सहामाही - अंदाजित वीज खरेदी स्रोत

तपशील	मि.यु.
टाटा पॉवर-डीची आवश्यकता	१३०७
करारकृत स्रोत	
युनिट क्र.४	८८
युनिट क्र.५	५१०
युनिट क्र.६	३५९
युनिट क्र.७	१७३
युनिट क्र.८	७९
औष्णिक	१२०८
जलविद्युत	१७०
टाटा पॉवर-जीकडून एकूण	१३७८
आरपीओ	४२
बाहेरून खरेदी केलेली वीज	१६
एकूण	१४३६
वजा : पूलला विक्री	(१२९)
वीज विक्रीचे स्रोत	
युनिट क्र.४ पासून	(१३)
युनिट क्र.६ पासून	(११६)
नक्त आवश्यकता	१३०७

व्यावृत्तिरिक्त टाटा पॉवर-डीने देशातील विविध भागातील विविध स्रोतांकडून आणि विविध व्यावसायिकांकडूनदेखील आ.व.२००८-०९च्या पहिल्या सहामाहीत वीज खरेदी केली आहे. आ.व.२००८-०९ करिता वीज खरेदी खालील माध्यमांद्वारे साध्य केली आहे :

पॉवर मॅनेजमेंट ग्रुप (पीएमजी) - गेल्या वर्षी बीईएसटी, आरइन्फ्रा/आरईएल आणि टाटा पॉवर-डी या वितरण परवानाधारकांचा एक अनौपचारिक गट तयार करण्यात आला. हा गट मुंबई भागासाठी आवश्यक ती वीज संयुक्तपणे खरेदी करत आहे.

विजेच्या बँकिंगची व्यवस्था - या व्यवस्थेनुसार रोखीने खरेदी करण्याऐवजी खरेदी केलेली वीज नंतरच्या काळात सर्व परवानाधारकांतर्फे परत दिली जाते. मुंबईतील ग्राहकांना गरजेनुसार वीज खरेदी करणे आणि परवानाधारकांकडे उपलब्ध असेल तेव्हा ती परत करण्याची सुविधा पुरवली गेली आहे.

आ.व.२००८-०९ मधील पहिल्या आणि दुसऱ्या सहामाहीसाठीच्या वीज खरेदीचा सारांश खालील तक्त्यात दिला आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-१९: आ.व.२००८-०९ – वीज खरेदी खर्च

तपशील	आयोगाची मान्यता	आ.व.२००८-०९(प.स.)		आ.व.२००८-०९(दु.स.)		सुधारित अंदाज	
		मि.यु.	रु.कोटीमध्ये	मि.यु.	रु.कोटीमध्ये	मि.यु.	रु.कोटीमध्ये
टाटा पॉवर-जी	११३२	१४३६	७४०	१३७८	६१०	२८१५	१३४९
आरपीओ	५६	११४	४२	४२	१६	१५६	५७
करारकृत वीज		१७९	१५४	१६	१३	१९४	१६७
पूल खरेदी / (विक्री)	(११)	(३६५)	(३३३)	(१२९)	(८७)	(४९४)	(४२०)
एकूण	११७७	१३६४	६०३	१३०७	५५०	२६७१	११५३
परवाना क्षेत्राबाहेरील विक्री		(११)	(९)			(११)	(९)
बॅकिंग रिटर्न		(९)	-			(९)	-
एकूण	११७७	१३४४	५९४	१३०७	५५०	२६५१	११४४

१.४.५.२ स्टॅंडबाय चार्जेस

आ.व.२००८-०९च्या पहिल्या सहामाहीसाठी टाटा पॉवरने दिलेले स्टॅंडबाय चार्जेस रु.३१.१७ कोटी आहेत. आ.व.२००८-०९ करिता सन्माननीय आयोगाने रु.६५ कोटी इतक्या स्टॅंडबाय चार्जेसच्या रकमेला मान्यता दिलेली आहे. त्यानुसार उर्वरित सहा महिन्यासाठी स्टॅंडबाय चार्जेसची अंदाजित देय रक्कम रु.३२ कोटी आहे. त्यामुळे आ.व.२००८-०९ करिता स्टॅंडबाय चार्जेसची एकूण रक्कम रु.६४ कोटी अंदाजिली आहे.

१.४.५.३ पारेषण आणि एसएलडीसी चार्जेस

एप्रिल२००८ ते सप्टेंबर २००८ या काळासाठी राज्यांतर्गत पारेषण व्यवस्थेसाठी दिलेले पारेषण चार्जेस रु.३० कोटी आहेत. आ.व.२००८-०९ करिता सन्माननीय आयोगाने रु.६५.०४ कोटी इतक्या पारेषण व एसएलडीसी चार्जेसच्या रकमेला मान्यता दिलेली आहे. त्यानुसार ऑक्टोबर २००८ ते मार्च २००९ या काळासाठी पारेषण व एसएलडीसी चार्जेसची राज्यांतर्गत पारेषण व्यवस्थेसाठी अंदाजित देय रक्कम रु.३३ कोटी आहे. त्यामुळे आ.व.२००८-०९ करिता स्टॅंडबाय चार्जेसची एकूण रक्कम रु.६३ कोटी अंदाजिली आहे.

१.४.५.४ लोड कंट्रोल सेंटर (एलसीसी) संबंधित खर्च

आ.व.२००८-०९ करिता टाटा पॉवर-डीसाठी टाटा पॉवर-लोड कंट्रोल (पूर्वी लोड डिस्पॅच डिपार्टमेंट असे नाव असलेल्या) सेंटरसंबंधीच्या खर्चातील टाटा पॉवर-डीच्या व्यवसायासंबंधीच्या कामांसाठीचा खर्च रु.२ कोटी येतो.

१.४.५.५ कामकाज व देखभाल खर्च

कामकाज व देखभाल खर्चाच्या विविध घटकांचे स्पष्टीकरण खालील भागात दिले आहे :

कर्मचारीसंबंधित खर्च

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१२.७९ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००८-०९ करिता एकूण कर्मचारीसंबंधित खर्च रु.१८ कोटी इतके अंदाजिले आहेत.

आ.व.२००७-०८साठीच्या प्रत्यक्ष खर्चाच्या रु.१.४३ कोटीच्या तुलनेत प्रामुख्याने सेवानिवृत्तीशी संबंधित देय फायद्यांवरील वाढलेल्या रु.३.०५ कोटीच्या खर्चामुळे प्रामुख्याने आ.व.२००८-०९ करिता या खर्चात वाढ झाली आहे.

**टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

देशातील तसेच परदेशातील वीज व्यवसाय क्षेत्रातल्या व्यावसायिक तज्ञांच्या वाढत्या मागणीमुळे नोकरी सोडून जाणाऱ्या कर्मचाऱ्यांचे प्रमाण वाढल्यामुळे टाटा पॉवर-डीसमोर मनुष्यबळाची समस्या आहे. कुशल तंत्रज्ञ व्यक्तींना नोकरीत राखून ठेवण्यासाठी व त्याद्वारे कंपनीचे कामकाज सुरळीत सुरु ठेवण्यासाठी कर्मचाऱ्यांना देण्यात येत असलेल्या फायद्यांमध्ये सुधारणा कराव्या लागत आहेत. टाटा पॉवर अशा स्वरूपाच्या सुधारणा करत आहे, पण त्यामुळे कर्मचाऱ्यांसंबंधीच्या खर्चात वाढ होत आहे.

तसेच सर्वोच्च न्यायालयाच्या आदेशानंतर नवीन ग्राहकांना सेवा पुरविण्यासाठी पायाभूत सुविधांसह सर्व प्रयत्न करण्यासाठी टाटा पॉवर-डीने सज्ज राहणे आवश्यक झाले आहे. यासाठी सर्वकष वितरण व्यवसायाच्या कामकाजासाठी नेमणुका आणि जास्तीचे मनुष्यबळ आवश्यक आहे. ग्राहकांचे वीज पुरवठ्यासाठीचे वाढते अर्ज, ग्राहकांकडून केल्या जाणाऱ्या चौकशीचा प्रचंड ओघ सांभाळणे, वितरणजाल सुदृढ करण्याच्या / त्याचा नियोजनाचे आरेखन करणे, वीज देयकांसाठी आयसीएसयु ऑप्लिकेशन्स, केबल्सच्या देखभालीचे वाढलेले काम, एनर्जी ऑडिटचे अर्ज, बिलांची वसुली व पाठपुरावा इ. कामांसाठी प्रचंड प्रमाणात लागणारे मनुष्यबळ पुरवणारे स्रोत उभारले जात आहेत. आणि सध्याच्या रिक्त पदांवरील नेमणुकांव्यतिरिक्त हे काम केले जात आहे.

चालू वर्षात कर्मचारीसंबंधित खर्चात अंदाजे रु.५ कोटीची वाढ होईल असा टाटा पॉवर-डीने अंदाज केला असून भविष्यकाळातदेखील आपल्या वितरण व्यवसायाचा अपेक्षित विस्तार साधण्यासाठी आवश्यक तेवढे मनुष्यबळ मिळेपर्यंत अशाच स्वरूपाची वाढ या खर्चात होत राहिल असा अंदाज टाटा पॉवर-डी करत आहे. त्यामुळे सध्याच्या स्थितीत हा खर्च नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या सदरात मोडणारा मानला जाऊ शकतो.

आ.व.२००८-०९ करिता मान्यता दिलेली रु.१२.७९ कोटीची रक्कम, आ.व.२००७-०८ करिता मान्यता दिलेल्या नक्त रु.१३.८१ कोटीपेक्षा कमी होती असे विनीत आहे. वर दिलेल्या कारणांसाठी सन्माननीय आयोगाने कर्मचारीसंबंधित खर्चात वाढ करण्याचा आणि वरील अंदाजित रकमेस मान्यता देण्याचा विचार करावा अशी नम्र विनंती आहे.

व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च

आ.व.२००८-०९ करिता अंदाजित व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च (आ.व.२००८-०९ करिता एआरआर व टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.१३ कोटीच्या आणि आ.व. २००७-०८ मधील ब्रँड इक्विटीच्या रकमेव्यतिरिक्त असलेल्या प्रत्यक्ष खर्चाच्या रु.१३ कोटीच्या तुलनेत) रु.१४ कोटी इतका आहे.

मान्यताप्राप्त पातळीच्या तुलनेत आलेल्या या फरकाची कारणे पुढीलप्रमाणे आहेत :

- वाढत्या ग्राहकसंख्येला सेवा-सुविधा पुरवण्यासाठी वाढलेला अपेक्षित आस्थापनखर्चाचा अंदाज, वीज बिल, मीटर रीडिंग आणि महसूल वसुली यासारख्या ग्राहकाभिमुख प्रक्रियांमध्ये सुधारणा करण्याच्या योजना, ग्राहकांना संगणकीय आणि कॉल सेंटरच्या माध्यमातून पुरविण्यात येणाऱ्या सुविधा, कर्मचारी प्रशिक्षण आणि कस्टमर केअर सेंटर्स उभी करणे यासारख्या कामांमुळे प्रामुख्याने व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्चात वाढ होत आहे.
- सन २००५ च्या महापुरात नुकसान झालेल्या साधनसामग्रीबद्दल टाटा पॉवरने विम्याची रक्कम मिळण्याबाबत दावा दाखल केला होता. पण नुकसान झालेल्या साधनसामग्रीची दुरुस्ती/पुन्हा कार्यान्वयन/नव्या सामग्रीची खरेदी याच्या खर्चापेक्षा विम्याची रक्कम अत्यल्प होती कारण दावा दाखल केल्यापासून त्याची रक्कम मिळण्यादरम्यानच्या काळात सगळ्या गोष्टींच्या किमती वाढल्या होत्या. हा फरक रु.०.४ कोटी (नियंत्रण करणे शक्य नसलेला) होता.
- मरोळ येथील रिझर्व्हॉयर प्लॉटसाठीच्या प्रीमियममध्ये एमआयडीसीने केलेली वाढ - रु.०.२ कोटी (नियंत्रण करणे शक्य नसलेला) खर्च

**टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

वितरण व्यवसायाच्या वाढत्या गरजा भागवण्यासाठी टाटा पॉवर-डी आपल्या पायाभूत सुविधांमध्ये व सेवांमध्ये आगामी काळात वाढ करणार असल्यामुळे सन्माननीय आयोगाने या वाढीच्या प्रक्षेपित अंदाजाच्या खर्चाला मान्यता द्यावयाचा विचार करावा अशी विनंती आहे.

दुरुस्ती व देखभाल खर्च

सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००८-०९ करिता एआरआरमध्ये मान्यता दिलेल्या रु.५ कोटीच्या आणि आ.व.२००७-०८ च्या रु.९ कोटीच्या प्रत्यक्ष खर्चाच्या तुलनेत एकूण दुरुस्ती व देखभाल खर्च रु.१० कोटी इतका अंदाजिला आहे.

मान्यताप्राप्त रकमेच्या तुलनेने आलेली ही वाढ पुढे नमूद केलेल्या कारणांमुळे आहे:

- केबल सुरक्षा व नियंत्रणाची एमएमआरडीए/एमसीजीएम यांच्या रस्तारुंदी / सुधारणा प्रकल्पांमुळे वाढलेली कामे - रु.०.३० कोटी (नियंत्रण करणे शक्य नसलेला)
- ग्राहकांना खात्रीलायक वीज पुरठा मिळत राहण्यासाठी वितरणजालाची देखभाल, मीटरिंगसंदर्भातील सेवा, ग्राहक सेवा यांसंबंधीच्या अत्यावश्यक खर्चात झालेली वाढ - रु.१.५० कोटी (नियंत्रण करणे शक्य नसलेला)
- वीज पुरवठा खंडित होणे टाळण्यासाठी जुनी झालेली टर्मिनेशन्स बदलून केबल टर्मिनेशन्स बदलून नवी बसवणे (२५) - रु.०.२५ कोटी (नियंत्रण करणे शक्य नसलेला)
- एमसीजीएम/एमएमआरडीएने केलेली रीडिस्टेटमेंट चार्जेसमधील वाढ - रु.०.३० कोटी (नियंत्रण करणे शक्य नसलेला)
- मरोळ येथील रिझर्व्हॉयर प्लॉटसाठी एमआयडीसीने केलेली प्रीमियममधील वाढ - रु.०.१८ कोटी
- मोडकळीला आलेल्या इमारतीची दुरुस्ती - (रु.०.१० कोटी)
- केबल्सच्या दुरुस्ती व देखभाल खर्चातील वाढ (बिघाड व टर्मिनेशन) - रु.०.४० कोटी

वर उल्लेख केलेल्या नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या खर्चाच्या घटकांसाठी रु.१.२० कोटीचा खर्च येईल असा अंदाज केला आहे. आ.व.२००८-०९ करिता खर्चास मान्यता देताना सन्माननीय आयोगाने या मुद्द्यांचा विचार करावा अशी नम्र विनंती आहे.

एकूण कामकाज व देखभाल खर्च

सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००८-०९ करिता मान्यता दिलेल्या रु.३०.९१ कोटीच्या तुलनेत एकूण कामकाज व देखभाल खर्च रु.४२ कोटी इतका अंदाजिला आहे. आ.व.२००८-०९करिता कामकाज व देखभाल खर्चाचा तपशील खालील तक्त्याद दर्शविला आहे:

तक्ता : १-२०: आ.व.२००८-०९ - कामकाज व देखभाल खर्चाचा तपशील

रु. कोटीमध्ये

तपशील	आ.व.२००७-०८मधील प्रत्यक्ष खर्च	आ.व.२००८-०९ च्या एआरआरमध्ये अंदाजित	आयोगाची मान्यता	पहिली सहामाही	दुसरी सहामाही	आ.व.२००८-०९ चा सुधारित अंदाज
कर्मचारीसंबंधित खर्च	१४	१४	१३	१०	९	१८
व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च	१५	२०	१३	८	८	१६
वजा : ब्रँड इक्विटी	(२)			(१)	(१)	(२)
दुरुस्ती व देखभाल खर्च	९	९	५	४	५	१०
एकूण	३६	४३	३१	२१	२१	४२

टाटा पॉवरच्या वितरण व्यवसायावर परवान्यासंबंधीच्या न्यायालयात दाखल असलेल्या दाव्यामुळे बंधने असल्याने यापूर्वीच्या कामकाज व देखभाल खर्चाचा सध्याच्या अंदाजांबरोबर तुलना करण्यासाठी आधारभूत खर्च म्हणून उपयोग करणे योग्य ठरणार नाही असे टाटा पॉवर-डी नमूद करू इच्छिते. नव्या ग्राहकांना सेवा-सुविधा पुरवण्यासाठी टाटा पॉवर-डी आता सज्ज होत आहे. त्यामुळे वितरण व्यवसायासंबंधीच्या सर्वसमावेशक कामकाजासाठी कामकाज व देखभाल खर्चात बरीच वाढ होण्याची शक्यता आहे.

१.४.५.५ अवमूल्यन

आ.व.२००८-०९ करिता एपीआर अर्जाद्वारे अंदाजिलेल्या रु.१७ कोटीच्या तुलनेत आता रु.१६ कोटी इतके अवमूल्यन अंदाजिले आहे. या वर्षादरम्यान भांडवलीकरण झालेल्या मालमत्तेचे अवमूल्यन (रु.१.३२ कोटी) वजा करून ही रक्कम काढण्यात आली आहे.

१.४.५.६ व्याज आणि इतर फायनान्ससंबंधी खर्च

पुढील सदरांखाली व्याजाचा खर्च अंदाजिला आहे:

- कर्जावरील व्याज
- वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज
- सुरक्षा अनामतीवरील व्याज
- इतर फायनान्स चार्जेस

कर्जावरील व्याज

गत वर्षाच्या नॉर्मेटिव्ह लोन्सवरील (आ.व.२००३-०४ करिता भांडवली खर्चाच्या ७० % आणि आ.व.२००४-०५ व आ.व.२००५-०६ करिता भांडवलीकरणाच्या ७० %) व्याजाव्यतिरिक्त आ.व.२००६-०७ व आ.व.२००७-०८ करिता प्रत्यक्ष कर्जे, आणि आ.व.२००८-०९ करिता ७०% खर्चासाठी अर्थपुरवठा उभा करण्यासाठी संदर्भित वर्षादरम्यानच्या भांडवलीकरण करण्यासाठी येत असलेल्या भांडवली खर्चाच्या आधारे केला आहे. टाटा पॉवरने आपल्या भांडवली खर्चासाठी खालील दोन कर्जे घेतली आहेत :

आयडीएफसी कर्ज

टाटा पॉवरने सध्याच्या भांडवली खर्चासाठी आयडीएफसीकडून खालील अटींवर रु.४५० कोटीचे कर्ज घेतले आहे:

मुदत	:	३ वर्ष परतफेड विलंबन अधिकार + ९ वर्षे
परतफेड	:	रु.५.६५ कोटीचे ३५ तिमाही हप्ते आणि ३६ वा हप्ता रु.२५२.२५ कोटीचा, या स्वरूपात परतफेड
व्याज दर	:	व्याजदर पुनर्निश्चितीच्या तारखेपूर्वी ६ महिने कंपनीचे मूल्यांकन 'एएए' असल्यास बँचमार्क दर (५ वर्ष जी-सेक दर) + १.४५% प्रतिवर्ष (दरमहा देय) (किमान ८.९०% च्या मर्यादेत) 'एएए' असे मूल्यांकन राखणे कंपनीस शक्य न झाल्यास, मुदतीचा पुनर्विचार करण्याचा हक्क आयडीएफसीकडे राहिल.

हा व्याजाचा दर कर्जाच्या मुदतीच्या काळात बदलता राहण्याची शक्यता आहे असे वरील तक्त्यावरून निदर्शनास येते आणि दिनांक २९ सप्टेंबर २००८ पासून एक वर्षासाठी तो १३% असावा अशी विनंती या बँकेने केली आहे. त्यानुसार टाटा

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

पॉवर-टीने आ.व.२००८-०९ करिता सरासरी व्याजदर १०.९५% (८.९% व १३% मधील सरासरी) इतका विचारात घेतला आहे.

• आयडीबीआय कर्ज

टाटा पॉवरने परवाना क्षेत्रातील भांडवली खर्चासाठी आयडीबीआयकडून खालील अटीवर रु.४०० कोटीचे दुसरे कर्ज घेतले आहे. या कर्जाच्या अटी थोडक्यात खालीलप्रमाणे आहेत:

मुदत :	३ वर्ष परतफेड विलंबन अधिकार + १० वर्षे
परतफेड :	परतफेड पहिली ९ वर्षे दर वर्षी ५% प्रमाणे आणि उर्वरित रक्कम १०व्या वर्षात
व्याज दर :	बी पीएलआर (-) दर साल २.७६% नुसार दरमहा देय. वाटपाचे दिवशी व्याजाचा दर निश्चित केला जाईल.

या कर्जापोटी आ.व.२००८-०९ दरम्यान देण्यात येत असलेल्या विविध रकमांचा तपशील पुढीलप्रमाणे आहे:

तक्ता १-२१: आ.व.२००८-०९ - आयडीबीआय कर्ज आणि व्याज दर

वाटपाचा महिना	वाटपाची रक्कम (रु. कोटीमध्ये)	व्याजाचा नक्त दर (%)
मार्च २००८ अखेर	२००	१०.५०
ऑगस्ट २००८	९२	११.५०
ऑक्टोबर २००८	८४	१४.००
एकूण	३७६	११.५३

यानुसार, आ.व.२००८-०९ करिता सरासरी व्याजदर ११.५३% विचारात घेतला आहे.

वरील गोष्टी विचारात घेऊन, सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१० कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००८-०९ करिता व्याजापोटीच्या खर्चाचा अंदाज रु.१४ कोटी इतका केला आहे. अर्थबाजारातल्या कर्ज घेण्याच्या किमतीत झालेल्या वाढीच्या परिणामी आयडीएफसी व आयडीबीआय यांच्या वाढलेल्या व्याजदरामुळे ही व्याजापोटीच्या खर्चाची वाढ होत आहे.

वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज

सन्माननीय आयोगाने टेरिफ नियमनांमधील घटक आणि नॉर्म्स निर्देशित करताना विचारात घेतलेल्या घटकांच्या आधारे वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा हिशोब केला आहे. टेरिफ नियमनांमध्ये निर्देशित केलेल्या व्याजदरात (स्टेट बँक ऑफ इंडियाचा लघु मुदतीच्या कर्जावरील प्राईम लेंडिंग रेट) या वर्षादरम्यान बदल होत राहिला आहे.

आ.व.२००८-०९ करिता वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाच्या अंदाजासाठी सध्याच्या १२.७५% या व्याजदराचा आधार घेतला आहे. सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१४ कोटीच्या तुलनेत आ.व.२००८-०९ करिता टाटा पॉवर-डीची वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाची रक्कम रु.१४ कोटी येते.

आ.व.२००८-०९च्या पहिल्या सहामाहीसाठी लघु मुदतीने घेतलेल्या कर्जावरील व्याजापोटी टाटा पॉवरने रु.७.३१ कोटी दिले असल्याचा हिशोब निघतो. त्यानुसार अशा लघु मुदतीच्या कर्जावरील व्याजाची या वर्षासाठीची अंदाजित रक्कम रु.१४.६२ कोटी इतकी अंदाजिली आहे. टाटा पॉवरच्या कामकाजातील एकूण वर्किंग कॅपिटलमधील टाटा पॉवर-टीच्या नॉर्मेटिव्ह वर्किंग कॅपिटलच्या हिशोबाच्या आधाराने काढलेल्या प्रमाणात या रकमेपैकी टाटा पॉवर-जीचा हिस्सा रु.१ कोटी इतका येतो.

**टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

वर उल्लेख केल्यानुसार व्याजापोटी दिलेल्या प्रत्यक्ष रकमांच्या व्यतिरिक्त याआधी दर्शविल्यानुसार वर्किंग कॅपिटलच्या प्रत्यक्ष आवश्यकतेवरील नॉर्मेटिव्ह व्याजदरावर आधारित (एसबीआय पीएलआर) व्याजाचा विचार फायदा आणि तोट्याचा हिशोब करण्यासाठी करण्यात यावा अशी टाटा पॉवर-जी विनंती करत आहे. त्यानुसार प्रत्यक्ष वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजापोटीची टाटा पॉवर-टीने हिशोब केलेली रक्कम रु.३० कोटी येते.

४ जून २००८ च्या टेरिफ आदेशात सन्माननीय आयोगाने स्वीकारलेल्या धोरणाचा आयोगाने पुनर्विचार करावा, आणि वर्किंग कॅपिटलच्या मुद्यासह फायदा आणि तोट्याच्या हिशोबासाठीच्या प्रस्तावित पध्दतीस मान्यता द्यावी अशी टाटा पॉवर-टी सन्माननीय आयोगास विनंती करत आहे.

इतर फायनान्स चार्जेस

आ.व.२००८-०९ करिता फायनान्स चार्जेस, कमिशन व ब्रोकरेज चार्जेस या खर्चासाठी सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.२.२९ कोटीच्या तुलनेत रु.१ कोटीची तरतूद करण्यात आली आहे.

सुरक्षा अनामतीवरील व्याज

किरकोळीच्या/घरगुती ग्राहकांकडून घेतलेल्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याजाचा हिशोब वर्षाच्या पहिल्या सहामाहीतील प्रत्यक्ष व्याजाच्या रकमेच्या आधारे केला आहे. त्यानुसार सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१.४२ कोटीच्या तुलनेत सुरक्षा अनामतीवरील एकूण व्याजाची रक्कम रु.१ कोटी इतकी विचारात घेतली आहे.

एकूण व्याज व इतर फायनान्स खर्च

आ.व.२००८-०९ करिता सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.२८ कोटीच्या तुलनेत एकूण व्याज व इतर फायनान्स खर्च रु.३० कोटी इतका येतो.

१.४.५.७ बॅंड व डाऊटफुल डेट्ससाठी तरतूद

टाटा पॉवर-टीने बॅंड व डाऊटफुल डेट्ससाठी रु.४ कोटीची तरतूद विचारात घेतली आहे. परंतु आ.व.२००८-०९ च्या पहिल्या सहामाहीत रु.१.६० कोटी इतकी रक्कम राइट-बॅक झाली आहे. त्यामुळे सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००८-०९ करिता मान्यता दिलेल्या रु.४ कोटीच्या तुलनेत एकूण बॅंड व डाऊटफुल डेट्ससाठीची नक्त तरतूद रु.२ कोटी इतकी येत आहे.

१.४.५.८ रेग्युलेटरी इक्विटीवरील परतावा

भांडवलीकृत खर्च आणि डेट:इक्विटीची ७०:३० अशी प्रमाणपध्दत तसेच १६% आरओई याच्या आधारे आलेली इक्विटीवरील परतावाची आ.व. २००८-०९ साठीची अंदाजित रक्कम परतावाच्या मान्यताप्राप्त रु.२४ कोटीच्या तुलनेत रु.२५ कोटी इतकी आहे.

१.४.५.१० आयकर

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.१४.४२ कोटीच्या तुलनेत आयकर कायदा १९६१च्या तरतुदी आणि दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याजावरील कराची बचत हिशोबात घेऊन काढलेली कराची रक्कम रु.२२ कोटी येते. आधीच्या भागात प्रस्ताव केल्यानुसार ही कराची रक्कम आ.व.२००७-०८चा तोटा वळता करून न घेता आलेली आहे. आ.व.२००८-०९च्या सत्य-पडताळ्यादरम्यान ही तोट्याची रक्कम वळती करून घेतली जावी अशी टाटा पॉवर-डी विनंती करत आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ऑन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.४.५.११ स्टॅट्युटरी ऑप्रोप्रिएशन्स

वैकल्पिक राखीव निधीत जमा करण्यासाठी मालमतेच्या मूळ किमतीच्या ०.२५% रकमेचा विचार टाटा पॉवर-डीने केला आहे. त्यानुसार सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००८-०९ करिता मान्यता दिलेल्या रु.१.११ कोटीच्या तुलनेत स्टॅट्युटरी ऑप्रोप्रिएशनची रक्कम रु.१ कोटी येते.

१.४.५.१२ नॉन-टेरिफ इन्कम

सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००८-०९ करिता मान्यता दिलेल्या रु.३.१६ कोटीच्या तुलनेत नॉन-टेरिफ इन्कमची रक्कम रु.५ कोटी येते. नॉन-टेरिफ इन्कमचा तपशील पुढीलप्रमाणे :

- पुनरावर्ती घटक रु.३ कोटी
- पुनरावर्ती नसलेले घटक रु.१ कोटी

१.४.५.१३ आ.व.२००८-०९ करिता टाटा पॉवर-डीची वार्षिक महसूल आवश्यकता

वरील विवेचनाच्या आधारे आ.व.२००८-०९ करिता टाटा पॉवर-डीची परवाना क्षेत्राशी संबंधित वार्षिक महसूल आवश्यकता खालीलप्रमाणे येते:

तक्ता १-२२: आ.व.२००८-०९ – टाटा पॉवर-डीची वार्षिक महसूल आवश्यकता

रु. कोटीमध्ये

तपशील	आयोगाची मान्यता	आ.व.२००८-०९ करिता सुधारित अंदाज
वीज खरेदी खर्च	१३१५	१२८०
वीज खरेदी खर्च (टाटा पॉवर-जी)	११३२	१३४९
वीज खरेदी खर्च (आरपीएस)	५६	५७
वीज खरेदी खर्च (करारकृत वीज, पूल व इतर स्रोत)		(२५३)
डीएसएममुळे घट	(२)	
देय स्टॅंडबाय चार्जेस	६५	६४
देय पारेषण व एसएलडीसी चार्जेस	६५	६३
कामकाज व देखभाल खर्च	३१	४२
कर्मचारीसंबंधित खर्च	१३	१८
व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च	१३	१६
वजा : (सन्माननीय आयोगाने परवानगी नाकारल्यानुसार) ब्रॅड इक्विटी		(२)
दुरुस्ती व देखभाल खर्च	५	१०
अवमूल्यनासंदर्भातील अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१७	१६
दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज	१०	१४
वॉर्किंग कॅपिटल व ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	१६	१६
इतर फायनान्स चार्जेस	२	१
खर्चात जमा बँड डेट्स	४	२
आयकर	१४	२२
वैकल्पिक राखीव निधीत जमा	१	१
इक्विटी भांडवलावरील परतावा	२४	२५
डीएसएमसाठीचा खर्च	४	२
एलसीसी खर्चाचा हिस्सा		२
एकत्रित महसूल आवश्यकता	१४३८	१४२१
वजा : नॉन-टॅरिफ इन्कम	३	५
वजा : अतिरिक्त विजेच्या विक्रीतून उत्पन्न	११	९
वजा : ४ जून २००८ च्या टॅरिफ ऑर्डरनुसार निश्चित केलेला फायदा	३६	३६
किरकोळीच्या वीजदरासंदर्भातील एकत्रित महसूल आवश्यकता	१३८९	१३७१

१.४.६ आ.व.२००८-०९ – फायदा व तोट्याचे विभाजन

आ.व.२००७-०८च्या कामगिरीची माहिती देणाऱ्या भागात स्पष्ट केल्यानुसार आणि विविध प्रकारात वर्गीकरण केलेल्या खर्चाच्या आधारे, आ.व.२००८-०९ करिता खर्चाचे काही घटक म्हणजे (१) कामकाज व देखभाल खर्च (२) नुकसानीतील घटीच्या परिणामी वीज खरेदी खर्च (३) इतर फायनान्स चार्जेस व डायरेक्ट फुल डेट्स – यांचे वर्गीकरण नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या प्रकारात केले आहे आणि त्यामुळे त्यांचा विचार फायदा व तोट्याच्या हिशोबासाठी करण्यात आला आहे.

कामकाज व देखभाल खर्च

टाटा पॉवर-डीला नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या कारणांमुळे या खर्चातील काही घटकांसंदर्भातील खर्चात वाढ झाली आहे. असा नियंत्रण करणे शक्य नसलेला खर्च फायदा व तोट्याचा हिशोब करण्यासाठी मान्यताप्राप्त खर्चात जमा करण्यात आला आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-२३: आ.व.२००८-०९ कामकाज व देखभाल खर्चातील बदलामुळे आलेला फायदा व तोटा

रु. कोटीमध्ये

अनुक्र.	तपशील	आ.व.२००८-०९करिता सुधारित अंदाज
१	आ.व.२००८-०९करिता मान्यताप्राप्त कामकाज व देखभाल खर्च	३१
२	कामकाज व देखभाल खर्चाचा सुधारित अंदाज	४२
३	सुधारित अंदाजित खर्चापैकी नियंत्रण करणे शक्य नसलेला खर्च	१
४	नियंत्रण करणे शक्य असलेला सुधारित खर्च(२-३)	४१
५	तोटे / (फायदे) - (४-१)	१०
६	ग्राहकांकडे हस्तांतरित (१/३)	३
७	नवत अधिकृती (१ + ३ + ६)	३५

किरकोळीच्या वीज वितरणाचा टाटा पॉवरचा हक्क वैध असल्याच्या सर्वोच्च न्यायालयाच्या निर्णयामुळे वाढत्या ग्राहकसंख्येला सेवा-सुविधा पुरवण्यासाठी कामकाज व देखभाल खर्चात वाढ होणार असल्याचा अंदाज आहे असे टाटा पॉवर-डी सन्माननीय आयोगास नम्रपणे सूचित करू इच्छिते. आ.व.२००९-१० करिता खर्चास मान्यता देताना या वाढीचा विचार करण्याची नम्र विनंती टाटा पॉवर-डी सन्माननीय आयोगास करत आहे.

इतर फायनान्स चार्जेस व डाऊटफुल डेटसाठी तरतूद

“इतर फायनान्स चार्जेस व डाऊटफुल डेटसाठी तरतूद” च्या परिणामी येणारे फायदा व तोट्याचे विभाजन खालील तक्त्यात दाखविले आहे.

तक्ता १-२४: आ.व.२००८-०९ - फायनान्स चार्जेस व बँड डेट्समधील बदलामुळे आलेला फायदा व तोटा

रु. कोटीमध्ये

अनुक्र.	तपशील	आ.व.२००८-०९ करिता सुधारित अंदाज
	इतर फायनान्स चार्जेस	
१	आ.व.२००८-०९ करिता मान्यताप्राप्त फायनान्स चार्जेस	२
२	फायनान्स चार्जेसचा सुधारित अंदाज	१
३	तोटे / (फायदे) - (२-१)	(२)
४	ग्राहकांकडे हस्तांतरित (१/३)	(१)
५	राखीव निधीतील जमेसह टाटा पॉवर-डीचा हिस्सा (२/३)	(१)
६	नवत अधिकृती (१ + ४)	२
	बँड डेट्स	
१	आ.व.२००८-०९ करिता मान्यताप्राप्त बँड डेट्स	४
२	बँड डेट्सचा सुधारित अंदाज	२
३	तोटे / (फायदे) - (२-१)	(२)
४	ग्राहकांकडे हस्तांतरित (१/३)	(१)
५	राखीव निधीतील जमेसह टाटा पॉवर-डीचा हिस्सा (२/३)	(१)
६	नवत अधिकृती (१ + ४)	३
७	फायनान्स चार्जेस व बँड डेट्सची नवत अधिकृती	५

टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज

वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाच्या हिशोबाचा हिशोब खालील तक्त्यात दिला आहे:

तक्ता १-२५: आ.व.२००८-०९ – वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजातील बदलानुसार फायदा व तोटा

रु. कोटीमध्ये

अनुक्र.	तपशील	आ.व.२००८-०९ करिता सुधारित अंदाज
१	मान्यताप्राप्त नॉर्मसनुसार वर्किंग कॅपिटलवरील नॉर्मेटिव्ह व्याज	१४
२	वर्किंग कॅपिटलवरील प्रत्यक्ष व्याज	३०
३	नियंत्रण करणे शक्य नसलेले खर्च	-
४	नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या खर्चाव्यतिरिक्त प्रत्यक्ष खर्च (२-३)	३०
५	- ग्राहकांकडे हस्तांतरित केलेली रक्कम (फायदा/तोटाच्या १/३ हिस्सा) (१/३ × (१)-(४))	५
६	राखीव निधीतील जमेसह टाटा पॉवर-डीकाकडे राखीव	-
७	नक्त अधिकृती (१) + (५)	१९

वितरणातील नुकसानीत घट

एप्रिल २००८ ते सप्टेंबर २००८ दरम्यान वितरणातील प्रत्यक्ष नुकसान सुमारे ०.३२% होते. भाग ४.२.२.१ मधे दर्शविल्यानुसार ऑक्टोबर २००७ ते मार्च २००८ दरम्यानचे वितरणातील नुकसान ०.६६% आहे. वीज खरेदी खर्चातील बचतीचा हिशोब करण्यासाठी टाटा पॉवर-डीने याच वितरणातील नुकसानीचा ऑक्टोबर २००८ ते मार्च २००८ या कालासाठी विचार केला आहे. त्यानुसार आ.व.२००८-०९ करिता एकूण वितरणातील नुकसान ०.५०% इतके अंदाजिले आहे. त्यानुसार वीज खरेदी खर्चातील बचत रु.२४ कोटी येते. ही बचतीची रक्कम टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांमध्ये (रु.७.९७ कोटी) विभाजित करण्यात आली असून हिशोबासाठी इतकीच समान रक्कम विशेष राखीव निधीत जमा केली आहे. त्यामुळे नक्त अधिकृतीचा हिशोब रु.१५.९४ कोटी येतो.

वितरणातील नुकसान आणि परिणामी वीज खरेदी खर्चात होणारी बचत याचा हिशोब खालील तक्त्यात दाखविला आहे:

तक्ता १-२६: आ.व.२००८-०९ – वीज खरेदी खर्चातील बचत (रु. कोटीमध्ये)

अनुक्र.	तपशील	आ.व.२००८-०९ करिता सुधारित अंदाज
अ	टाटा पॉवर-डीची थेट वीज विक्री (मि.यु.)	२५१२
ब	वितरणातील प्रत्यक्ष नुकसान (%)	०.४९%
क	वितरणातील नॉर्मेटिव्ह नुकसान (%)	२.९३%
ड	फरक (क-ब) %	२.४४
ई	वितरणातील नुकसानीत घट आल्यामुळे वीज खरेदीत झालेली बचत = अ/(१-ड)×ड - मि.यु.	६३
फ	वीज खरेदीची सरासरी बदलती किंमत (रु./केडब्ल्यूएच)	४
घ	वीज खरेदीच्या खर्चातील बचत (रु.कोटीमध्ये) = ई × फ/१०	२४
ह	ग्राहकांकडे हस्तांतरित फायदा (१/३)	८
ऐ	नक्त अधिकृती (ग - ह) (रु. कोटीमध्ये)	१६

सध्या वितरणातील नुकसानीचे प्रमाण १% पेक्षाही कमी असले तरी किरकोळीच्या वितरणामध्ये (प्रामुख्याने घरगुती प्रकारात) व्हावयाच्या अपेक्षित व्यवसाय विस्तारामुळे वितरणातील नुकसानीतही वाढ होण्याची शक्यता आहे. वरील मुद्द्यांचा विचार करता, सध्याची नुकसानीची पातळी स्टॅबिलाइज्ड वितरण व्यवस्थेतील वितरणादरम्यानचे नुकसान दर्शविणारी नसण्याची शक्यता आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.४.७ आ.व.२००८-०९ करिता महसूल

सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००८-०९ करिता मान्यता दिलेले टेरिफ १ जून २००८ पासून लागू करण्यात आले होते. त्यानुसार एप्रिल २००८ व मे २००८ या महिन्यांकरिता महसूलाचा हिशोब बहुवर्षीय वीजदर आदेशात मान्यता दिलेल्या टेरिफनुसार केला आहे. ऑक्टोबर २००८ ते मार्च २००९ च्या काळासाठीचा प्रक्षेपित महसूल सध्याच्या वीजदरावर आधारित आहे.

आ.व.२००८-०९ करिता (परवाना क्षेत्रातील वीज विक्रीतून) किरकोळीच्या ग्राहकांकडून आलेला टाटा पॉवर-डीचा महसूल एप्रिल २००८ ते सप्टेंबर २००८ मधील प्रत्यक्ष आणि दुसऱ्या सहामाहीसाठी अंदाजित आहे. सन्माननीय आयोगाने घातलेल्या कमाल मर्यादेच्या आत असलेल्या इंधन समायोजन आकारासहित मान्यता दिलेल्या टेरिफनुसार महसूलाचा अंदाज केला आहे. आ.व.२००८-०९ च्या अंदाजित वीज वापरावर आधारून महसूलाचा हिशोब खालीलप्रमाणे आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-२७: आ.व.२००८-०९ वीज विक्रीद्वारे अंदाजित महसूल

रुपये
कोटीमध्ये

तक्ता १-२७ : आ.व. २००८-०९ : वीज विक्रीद्वारे अंदाजित महसूल

ग्राहक प्रकार	एनर्जी (मि.यु.)	डिमांड चार्ज	एनर्जी चार्ज	इंधन अधिभाराद्वारे महसूल	पॉवर फॅक्टर रिबेट	टीओडीद्वारे महसूल	एकूण महसूल
एलटी-१ : घरगुती	७५	२	३८	३			४३
एस १ (० ते १०० युनिटे)	१	१	०	०			१
एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	२१	१	६	१			८
एस ३ (> ३०० युनिटे / ३०० ते ५०० युनिटे)	१६	०	८	१			९
एस ४ (> ५०० युनिटे)	३७	०	२३	१			२५
एलटी-२ - एलटी व्यापारी	२६५	१३	१७९	११	-२	२	२०४
० ते २० किलोवॉट	१९	०	१०	१			११
२० किलोवॉटपेक्षा जास्त व ५० किलोवॉटपेक्षा कमी	१२	१	७	१	०	०	९
५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	२३४	१२	१६२	१०	-२	२	१८४
एलटी ३ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा कमी	१७	०	७	१			८
एलटी ४ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा जास्त	१६८	६	८७	७	-३	१	९८
एलटी ५ - शॉपिंग मॉल्स	४	०	४	०	०	०	४
एचटी १ - औद्योगिक व सीपीपी	५४८	२०	२६५	२४	-११	२	२९९
औद्योगिक	५१५	१८	२४८	२२	-१०	२	२८०
वस्त्रोद्योग	३४	२	१७	१	-१		१९
सीपीपी	-	-	-	-			-
एचटी २ - व्यापारी	३०७	१५	१७४	१३	-८	३	१९८
एचटी ३- सार्वजनिक व सरकारी	२९२	२१	११४	१३	-६	२	१४४
सार्वजनिक	२९२	२१	११४	१३	-६	२	१४४
२२ केव्ही	८६	१३	३३	४	-३	२	५०
१०० केव्ही	२०५	८	८२	९	-३		९५
एचटी ४ - रेल्वेज	८३५	३४	३३०	३६	-२३		३७७
२२ / ३३ केव्ही	५६३	२४	२२५	२४	-१४		२५९
१०० केव्ही	२७२	११	१०५	१२	-९		११८
एकूण	२५१२	११३	११९८	१०८	-५३	१०	१३७६
वजा : प्रॉम्ट डिस्काऊन्ट							-१३
सध्याच्या टेरिफद्वारे नवत महसूल	२५१२	११३	११९८	१०८	-५३	१०	१३६२

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ऑन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

टीप: मॉल्स हा ग्राहकप्रकार मे २००८ पर्यंतच अस्तित्वात होता. टाटा पॉवरकडे वस्त्रोद्योगासाठी वेगळी माहिती उपलब्ध आहे, त्यामुळे ती वेगळी दाखविली आहे. वस्त्रोद्योगाला एचटी-१ प्रकारचा औद्योगिक दरच लागू आहे.

आ.व.२००८-०९ करिता पहिल्या व दुसऱ्या सहामाहीच्या वेगवेगळ्या माहितीसह अंदाजित महसुलाच्या प्रत्येक घटकासंबंधीचा तपशील खाली दिला आहे :

तक्ता १-२८: आ.व.२००८-०९ वीज विक्रीतून महसूल

रु. कोटीमध्ये

अनुक्र.	तपशील	पहिली सहामाही	दुसरी सहामाही	आ.व.२००८-०९ करिता सुधारित अंदाज
१	डिमांड चार्जसद्वारे महसूल	६७	४६	११३
२	एनर्जी चार्जसद्वारे महसूल	५९७	६००	११९७
३	आकारलेल्या इंसआ तून महसूल	४९	५९	१०८
४	पॉवर फॅक्टरसंदर्भातील सूट / दंड	(२७)	(२६)	(५३)
५	टीओडी चार्जसद्वारे महसूल	४	६	१०
६	परवाना क्षेत्राबाहेरील वीज विक्री	९	-	९
७	वसुली न केलेला इंसआ	३८	(३२)	७
८	इतर जुळवणी (रोखीची सूट)	(७)	(७)	(१३)
९	एकूण महसूल	७३१	६४७	१३७८

१.४.७ आ.व.२००८-०९ करिता फरक/(फायदा)

सध्याच्या वीजदराने हिशोब केलेला महसूल, नॉन-टॅरिफ इन्कम, मान्यताप्राप्त खर्च, नियंत्रण करणे शक्य नसलेला खर्च आणि फायदाव तोट्याचे विभाजन लक्षात घेता वार्षिक नक्त महसूल आवश्यकता उत्पन्नापेक्षा जास्त होते; त्यामुळे रु.(२६) कोटीचा फरक महसुलात येतो. या फरकाचा हिशोब खाली दिल्याप्रमाणे आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू

आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-२९: आ.व.२००८-०९ – नक्त वार्षिक महसूल आवश्यकता व फरक

रु. कोटीमध्ये

अनुक्र.	तपशील	मान्यताप्राप्त	नियमनांनुसार अधिकृती	नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या घटकांकडून येणारे ग्राहकांकडे विभाजिलेले इफिशियन्सी (गेन्स)/तोटे	नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या घटकांकडून येणाऱ्या (फायदे)/तोटांच्या परिणामानंतरची नक्त अधिकृती	राखीव निधीत जमा केलेला नक्त अधिकृतीचा हिस्सा
एक	महसूल		१३७८		१३७८	
	- वीज विक्रीपासून महसूल		१३६२		१३६२	
	- अतिरिक्त विजेच्या विक्रीतून उत्पन्न		९		९	
	- वसुली न केलेला इंसआ		७		७	
दोन	खर्च					
१	वीज खरेदी खर्च	११७५	११५३	-	११५३	-
२	देय पारेषण व स्टॅंडबाय चार्जेस	१३०	१२७	-	१२७	-
३	कामकाज व देखभाल खर्च	३१	४२	३	३५	-
४	अवमूल्यनासंदर्भातील अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१७	१६	-	१६	-
५	दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज	१०	१४	-	१४	-
६	वर्किंग कॅपिटल व सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	१६	१६	५	२१	-
७	इतर फायनान्स चार्जेस	२	१	(१)	२	(१)
८	खर्चात जमा केलेली बॅंड डेट्स	४	२	(१)	३	(१)
९	स्टॅट्युटरी ऑप्रोप्रिएशन्स / वैकल्पिक राखीव निधी	१	१	-	१	-
१०	इक्विटीवरील परतावा	२४	२५	-	२५	-
११	आयकर	१४	२२	-	२२	-
१२	इतर खर्च (डीएसएम)	४	२	-	२	-
१३	वितरणातील नुकसानीतील घटीमुळे झालेली बचत	-	२४	(८)	१६	(८)
१४	एलसीसी खर्चाचे विभाजन	-	२	-	२	-
१५	वजा : ४ जून २००८ (पान ४८) च्या टेरिफ आदेशानुसार निश्चित केलेला फायदा	३६	३६	-	३६	-
१६	एकूण अधिकृती	१३९२	१४०९	(१)	१४०२	(९)
तीन	अधिक : इतर उत्पन्न	३	५		५	
चार	फायदा/(फरक) – (एक – दोन + तीन)				(१९)	
पाच	अधिक : वसुली न केलेला इंसआ				७	
सहा	वसुली न केलेल्या इंसआ सह - फायदा/(फरक)				(२६)	

**टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

आ.व.२००८-०९ च्या येत्या सहा महिन्यांसदर्भातील ही आकडेवारी अद्याप अंदाजांवर आधारित आहे याचा विचार करून टाटा पॉवर-डी या अर्जात या वर्षासाठी अंदाजित फरकाची वसुली करण्यास परवानगी देण्याची विनंती करत नाही. परंतु हा फरक पूर्ण वर्षासाठीची रक्कम निशाचित झाल्यानंतर म्हणजे सत्य पडताळ्यादरम्यान वसुलीस मान्यताप्राप्त करून घेण्याचा आपला हक्क टाटा पॉवर-डी राखून ठेवत आहे.

१.५ आ.व.२००९-१० करिता वार्षिक महसूल आवश्यकता

या भागात टाटा पॉवर-डीच्या आ.व.२००९-१० करिता असलेल्या वार्षिक महसूल आवश्यकतेचे आरेखन केले आहे व त्यात खालील गोष्टी विचारात घेतल्या आहेत :

- (१) बहुवर्षीय टेरिफ अर्जाखाली टाटा पॉवर-डीने आ.व.२००९-१०करिता सादर केलेला एपीआर
- (२) आ.व.२००९-१० करिता सन्माननीय आयोगाने टाटा पॉवर-डीसाठी दिलेला ३० एप्रिल २००७ चा बहुवर्षीय टेरिफ आदेश
- (३) आ.व.२००७-०८मधील प्रत्यक्ष कामगिरी
- (४) आ.व.२००८-०९च्या पहिल्या सहामाहीतील प्रत्यक्ष कामगिरी व ऑक्टोबर २००८ते मार्च २००८ दरम्यानची अंदाजित कामगिरी
- (५) टेरिफविषयक नियमने
- (६) ॲप्लेट ट्रिब्युनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी (एटीई)च्या १२ मे २००८ च्या निर्णयाचा परिणाम. आ.व.२००८-०९साठीच्या टाटा पॉवर-डीच्या एपीआरमध्ये याचे विवेचन करण्यात आले आहे.

१.५.१ वीज आवश्यकता

१.५.१.१ विक्रीचा प्रक्षेपित अंदाज करण्याची पध्दत

टाटा पॉवरच्या ग्राहकांमध्ये रेल्वे, वस्त्रोद्योग, औद्योगिक, व्यापारी आणि घरगुती वापर करणाऱ्या ग्राहकांचा समावेश आहे. मागील अनुभवातून असे दिसते की वीज वापराबद्दलच्या गत इतिहासाच्या आधारे टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांच्या भविष्यातील वीज मागणीचा अंदाज बहुतांश प्रमाणात अचूकतेने करता येऊ शकतो.

त्यानुसार टाटा पॉवर-डीने विविध प्रकारच्या ग्राहकवर्गांना होणाऱ्या वीज विक्रीचा अंदाज प्रामुख्याने गेल्या काही वर्षांतल्या विक्रीच्या सीएजीआरच्या (५ वर्षांच्या माहितीच्या आधारे हिशोब केलेला ४ वर्षांचा सीएजीआर) आधारे केला आहे. परंतु जिथे असाधारण स्वरूपाची वाढ दिसली आहे त्या ग्राहकप्रकारांसाठी या वाढीचे सामान्यीकरण करण्याचे काम हाती घेण्यात आले आहे. अशा प्रकारच्या ग्राहकप्रकारांच्या वीज मागणीतील प्रक्षेपित वाढीसाठी ५% दर विचारात घेण्यात आला आहे. तसेच वस्त्रोद्योगासारख्या काही ग्राहकप्रकारात मागणीत घट झालेली दिसते त्यामुळे आ.व.२००९-१०करिता त्या ग्राहकप्रकारांच्या वीज मागणीतील प्रक्षेपित वाढीसाठी वाढीचा दर ०% असा विचारात घेण्यात आला आहे.

१.५.१.२ ग्राहकप्रकारांनुसार भविष्यातील वीज विक्रीचा अंदाज

वर उल्लेख केलेल्या पध्दतीच्या आधारे, भविष्यातील वीज विक्रीचा ग्राहकप्रकारांनुसार आ.व.२००९-१० करिता केलेला अंदाज खाली दिला आहे :

टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ऑन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-३०: आ.व.२००९-१० – प्रक्षेपित अंदाजित वीज विक्री

मि.यु.

ग्राहकप्रकार व वीज वापरच्या मर्यादा	(एन-४) (आ.व.२००४-०५) (प्रत्यक्ष)	एन-१ (आ.व.२००७-०८) (प्रत्यक्ष)	एन (आ.व.२००८-०९) (सुधारित अंदाज)	४ वर्षीय सीएजीआर	आ.व.२००९-१० साठी गृहीत धरलेला सीएजीआर	एकूण विक्री आ.व.२००९-१० (सुधारित अंदाज)
रेल्वे	७८१	८१८	८३५	२%		८४९
- २२ / ३३ केव्ही	५१७	५४१	५६३	२%	२%	५७५
- १०० केव्ही	२६४	२७७	२७२	१%	१%	२७५
एचटी ग्राहक	८०४	१०४१	१११४	८%		११८३
- औद्योगिक	४४५	४६०	५१५	४%	४%	५३४
- व्यापारी	८३	२४४	३०७	३९%	५%	३५३
- सार्वजनिक	२५५	३३७	२९२	३%		२९७
- २२ केव्ही	५३	१६९	८६	१३%	५%	९०
- १०० केव्ही	२०२	१६८	२०५	०%	०%	२०६
- सीपीपी	२१	०	०	-१००%	०%	०
वस्त्रोद्योग	२९४	९८	३४	-४२%	०%	३४
एलटी २ पार्ट	२०९	४०९	४१४	१९%		४५२
- औद्योगिक	३५	१०४	१६८	४८%	५%	१७७
- व्यापारी	१७४	३०५	२४६	९%	५%	२७५
एलटी १ पार्ट	१२२	४२	३६	-२६%		३६
- औद्योगिक	४९	१५	१७	-२३%	०%	१७
- व्यापारी	७३	२६	१९	-२८%	०%	१९
घरगुती	५८	७४	७५	७%		८४
- एस१ (०-१०० युनिट्स)	१६	२	१	-४७%	०%	१
- एस२ (१००-३०० युनिट्स)	१८	२२	२१	३%	५%	२२
एस३ (> ३०० / ३००-५०० युनिट्स)	२३	१५	१६	-९%	५%	१६
एस४ (>५०० युनिट्स)		३६	३७	१०१%	५%	३९
मॉल्स	०	२५	४			
एचटी २ पार्ट मॉल	०	२३	४			
एलटी २ पार्ट मॉल	०	२	०			
एकूण	२२६८	२५०६	२५१२		०	२६३८

प्रामुख्याने वाढ होण्याची अपेक्षा असलेल्या एचटी-व्यापारी, एलटी-व्यापारी आणि घरगुती ग्राहकप्रकारांमधील वीज विक्रीची वाढ वरील अंदाजित वीज विक्री प्रक्षेपणात समाविष्ट केली आहे. नव्या ग्राहकांद्वारे होणाऱ्या एकूण प्रक्षेपित वाढीचा ८०% भाग व्यापारी प्रकारचा आणि उर्वरित भाग घरगुती प्रकारच्या ग्राहकांचा असेल असा अंदाज आहे. तसेच व्यापारी प्रकारच्या ८०% पैकी ६० टक्के एचटी आणि ४०% एलटी प्रकारचे व्यापारी ग्राहक असतील असा अंदाज आहे.

टाटा पॉवर-डीचे सध्याचे सर्व ग्राहक टाटा पॉवर-डीकडूनच त्यांच्या गरजेची सर्व वीज घेत राहतील असेही गृहीत धरण्यात आले आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.५.१.३ बिल्ड डिमांड आणि ग्राहकांची संख्या

भविष्यकालीन महसुलाचा अंदाज करताना विविध प्रकारच्या ग्राहकांसाठी बिल्ड डिमांड (एमव्हीए) चा अंदाज घेणेही गरजेचे असते. आ.व.२००९-१० करिता अंदाजिलेल्या सर्व प्रकारच्या ग्राहकांच्या सरासरी वीज मागणीचा तपशील पुढीलप्रमाणे आहे :

तक्ता १-३१ : आ.व.२००८-०९ - अंदाजित सरासरी कमाल वीज मागणी

सरासरी एमव्हीए

ग्राहक प्रकार व वीज वापराचे टप्पे	आ.व.२००८-०९ सुधारित अंदाज	आ.व.२००९-१० सुधारित अंदाज
एलटी-२ - एलटी व्यापारी	५७	८२
० ते २० किलोवॉट	-	-
२० किलोवॉटपेक्षा जास्त व ५० किलोवॉटपेक्षा कमी	६	८
५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	५१	७४
एलटी ३ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा कमी लोड	-	-
एलटी ४ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा जास्त लोड	३०	२६
एलटी ५ - मॉल्स	१	-
एचटी १ - औद्योगिक व सीपीपी	१०२	७५
औद्योगिक	९३	६५
वस्त्रोद्योग	९	१०
एचटी २ - व्यापारी	६७	१०८
एचटी ३- सार्वजनिक व सरकारी	९४	१२०
सार्वजनिक	९४	१२०
२२ केव्ही	५८	८३
१०० केव्ही	३७	३७
एचटी ४ - रेल्वेज	१६८	१७२
२२ / ३३ केव्ही	११६	११९
१०० केव्ही	५२	५३
एकूण	५१९	५८४

टीप : एचटी व एलटी मॉल्स प्रकारचे ग्राहक फक्त एप्रिल ते मे २००८ पर्यंत होते.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-३२: आ.व.२००९-१० - अंदाजित ग्राहकसंख्या

ग्राहक प्रकार व वीज वापराचे टप्पे	ग्राहकसंख्या		
	आ.व.२००८-०९ सुधारित अंदाज	आ.व.२००९-१० सुधारित अंदाज	
	ग्राहकसंख्या		
एलटी-१ : घरगुती	२२३७४	एलटी-१ : घरगुती	२७६४५
एस १ (० ते १०० युनिटे)	६४०४	एस १ (० ते १०० युनिटे)	७९१३
एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	९९८१	एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	१२३३२
एस ३ (> ३०० युनिटे / ३०० ते ५०० युनिटे)	३६०६	एस ३ (> ३०० युनिटे / ३०० ते ५०० युनिटे)	४४५६
एस ४ (> ५०० युनिटे)	२३८३	एस ४ (> ५०० युनिटे)	२९४४
एलटी-२ - एलटी व्यापारी	३५३६	एलटी-२ - एलटी व्यापारी	७६४५
० ते २० किलोवॉट	२८७३	० ते २० किलोवॉट	३७१७
२० किलोवॉटपेक्षा जास्त व ५० किलोवॉटपेक्षा कमी	४०१	२० किलोवॉटपेक्षा जास्त व ५० किलोवॉटपेक्षा कमी	३९२८
५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	२६२	५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	
एलटी ३ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा कमी	१०४६	एलटी ३ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा कमी	११५३
एलटी ४ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा जास्त	५९९	एलटी ४ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा जास्त	५९२
एलटी ५ - शॉपिंग मॉल्स	५	एलटी ५ - शॉपिंग मॉल्स	०
एचटी २ पार्ट मॉल	३	एचटी २ पार्ट मॉल	
एलटी २ पार्ट मॉल	२	एलटी २ पार्ट मॉल	
एचटी १ - औद्योगिक व सीपीपी	५२	एचटी १ - औद्योगिक व सीपीपी	५१
औद्योगिक	३८	औद्योगिक	३८
सीपीपी	-	सीपीपी	
वस्त्रोद्योग	१४	वस्त्रोद्योग	१३
एचटी २ - व्यापारी	६२	एचटी २ - व्यापारी	११४
व्यापारी	६२	व्यापारी	
एचटी ३- सार्वजनिक व सरकारी	१३	एचटी ३- सार्वजनिक व सरकारी	११४
सार्वजनिक	१३	सार्वजनिक	१३
२२ केव्ही	१०	२२ केव्ही	१०
१०० केव्ही	३	१०० केव्ही	३०
एचटी ४ - रेल्वेज	३	एचटी ४ - रेल्वेज	३
२२ / ३३ केव्ही	२	२२ / ३३ केव्ही	२
१०० केव्ही	१	१०० केव्ही	१
एकूण	२७६९०	एकूण	३७२१५

टीप : एचटी व एलटी मॉल्स प्रकारचे ग्राहक फक्त एप्रिल ते मे २००८ पर्यंत होते.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.५.२ वितरणातील वीज नुकसान आणि वीज आवश्यकता

सर्वोच्च न्यायालयाच्या आदेशानंतर, टाटा पॉवर-डी आपल्या वीज वितरण व्यवसायाच्या कामकाजात वाढ करत आहे आणि प्रामुख्याने एलटी प्रकारच्या ग्राहकसंख्येत वाढ होईल असा अंदाज करत आहे. त्यामुळे ग्राहकप्रकारांच्या मिश्रतेमध्ये बदल होत असल्याकारणाने सध्याचे वीज वितरणातील नुकसानीचे प्रमाण तुलनेसाठी वापरण्यास पात्र ठरणार नाहीत अशी टाटा पॉवर-डीची अपेक्षा आहे. हा मुद्दा विचारात घेऊन टाटा पॉवर-डीने सध्याच्या २.९३% नॉर्मनुसार वितरणातील नुकसान आणि राज्यांतर्गत पारेषण व्यवस्थेतील नुकसान ४.८५% असेल असे गृहीत धरले आहे. त्यानुसार, टाटा पॉवर-डीची अंदाजित किरकोळीची वीज विक्री या नुकसानीसहित एकत्रित स्वरूपात घेऊन महाराष्ट्राच्या सीमारेषेवरील म्हणजेच वीज निर्मिती व पारेषणाच्या इंटरफेजवरील वीज आवश्यकतेचा अंदाज केला आहे.

यानुसार, टाटा पॉवर-डीची आ.व.२००९-१०ची विजेची आवश्यकता खालीलप्रमाणे आहे:

तक्ता १-३३: आ.व.२००९-१० – वीज आवश्यकता

तपशील	मि.यु. आ.व.२००९-१० करिता सुधारित अंदाज
एकूण विक्री	२६३८
वितरणातील नुकसान (२.९३%)	८०
पारेषणातील नुकसान (४.८५%)	१३९
नवत वीज आवश्यकता	२८५६
पूलकडे विक्री	४७२
जी <> टी इंटरफेजवरील एकूण वीज आवश्यकता	३३२८

१.५.३ वीज खरेदी

आ.व.२००९-१० करिता स्रोतांनुसार वीज खरेदीचे केलेले अंदाज खालील तक्त्यात दिले आहेत.

टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-३४: आ.व.२००९-१० – वीज खरेदीचा स्रोतांनुसार तपशील

तपशील	मि.यु.
टाटा पॉवर-डीकी आवश्यकता	२८५६
करारकृत स्रोत	
युनिट क्र.४	१९
तेल	१९
वायू	(०)
युनिट क्र.५	१०१२
तेल	७८
वायू	९३४
युनिट क्र.६	१००४
तेल	९९४
वायू	१०
युनिट क्र.७	३७१
युनिट क्र.८ – कोळसा	३६३
औष्णिक	२७६९
जलविद्युत् – अत्युच्च मागणीचा काळ	१५०
जलविद्युत् – अत्युच्च मागणीऐवजीचा काळ	२३७
जलविद्युत्	३८७
टाटा पॉवर-जीकडून एकूण	३१५७
आरपीओ	१७१
बाहेरील स्रोतांकडून खरेदी	-
एकूण	३३२८
वजा : पूलला विक्री	(४७२)
वीज विक्रीचे स्रोत	
युनिट ४ – तेल	(३)
युनिट ५ – तेल	(७५)
युनिट ६ – तेल	(३९४)
नवत आवश्यकता	२८५६

टीप: वरील वीज खरेदीत युनिट क्र.८ कडून फक्त कोळशावरील विजेचा अंतर्भाव आहे. परंतु युनिटच्या प्रत्यक्ष कामगिरीत, काही प्रमाणात तेलावर आधारित वीज निर्मितीदेखील असण्याची शक्यता आहे.

वरील तक्त्यावरून असे दिसते की बाहेरील स्रोतांकडून वीज विकत घेण्याचा विचार केलेला नाही. पण टाटा पॉवर-जीच्या काही संचांचे आऊटलेज सुरु असतानाच्या काळातील काही महिन्यांमध्ये किंवा फायनल बॅलान्सिंग व सेटलमेंट मेकॅनिझम (एफबीएसएम)च्या अंमलबजावणीनंतर बाह्य स्रोतांकडून वीज खरेदी केली जाईल असा अंदाज आहे. त्यानुसार आ.व.२००९-१० दरम्यान अशा बाहेरील स्रोतांकडून केलेल्या वीज खरेदीचा दर सन्माननीय आयोगाने संमत करावा अशी आम्ही विनंती करतो.

१.६ नेटवर्क रोलआऊट योजना

किरकोळीच्या ग्राहकांना वीज पुरवण्यासाठीच्या वितरणाच्या परवान्याच्या वैधतेचा टाटा पॉवरचा दावा सन्माननीय सर्वोच्च न्यायालयाने ८ जुलै २००८ च्या आदेशाद्वारे ग्राह्य मानला आहे. त्यानंतर सन्माननीय आयोगाने २० ऑगस्ट २००८ रोजी (दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडला लागू होणाऱ्या वितरण परवान्यासंबंधीच्या विशिष्ट अटी) नियमने, २००८ जारी केली.

**टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

आपले वितरणाचे नेटवर्क विस्तारित व सुदृढ करण्याचा टाटा पॉवर-डीचा प्रस्ताव आहे. विविध क्षेत्रातील विजेच्या मागणीत होणाऱ्या वाढीच्या आधारे हा विस्तार करावयाची योजना आहे. आ.व.२०११-१२च्या अखेरीपर्यंत ९ वॉर्डांतील आपल्या नेटवर्कचे सुदृढीकरण करावयाची टाटा पॉवर-डीची अपेक्षा आहे व आ.व.२०१३-१४ पर्यंत सर्व २४ वॉर्डांमधील नेटवर्क सुदृढ करण्याचे योजिले आहे.

व्यवसाय विस्ताराची ही योजना सन्माननीय आयोगाला सादर करण्याचा आणि दर वर्षी योजनेच्या कामांची सद्यस्थिती व पुनरावृत्ती भांडवली खर्चात होणाऱ्या बदलांसह पुढील मार्गक्रमणेविषयीचा अहवाल सादर करण्याचा टाटा पॉवर-डीचा प्रस्ताव आहे.

नेटवर्क प्रस्थापित करण्याच्या या योजनेच्या सर्वसाधारण स्वरूपात वीज वितरणाच्या सब-स्टेशनची उभारणी (डीएसएस), ग्राहकासाठीच्या सब-स्टेशनची उभारणी, केबल्स टाकणे (३३ केव्ही व ११ केव्ही), स्विचगियर आणि रिंग मेन युनिट (आरएमयु) ची उभारणी या कामांचा समावेश आहे. कामासाठी आवश्यक उपकरणे आणि त्यांच्या आवश्यक संख्येविषयीची योजना खालील तक्त्यात दिली आहे.

तक्ता १-३५: वीज वितरण नेटवर्क सुदृढीकरण – कामाची व्याप्ती

उपकरणाचे नाव	हेतू	एकक	आ.व.२००९-१०
३३ केव्ही केबल	वाढ करणे	किलोमीटर	०.२०
३३ केव्ही केबल	नवी	किलोमीटर	३२.००
३३ केव्ही केबलची एकूण आवश्यक लांबी		किलोमीटर	३२.२०
३३ केव्ही रुट लांबी		किलोमीटर	१०.६७
११ केव्ही केबल	वाढ करणे	किलोमीटर	१५.००
११ केव्ही केबल	नवी	किलोमीटर	३०.००
११ केव्ही केबल	सीएसएस	किलोमीटर	३३.३०
११ केव्ही केबलची एकूण आवश्यक लांबी		किलोमीटर	७८.३०
११ केव्ही रुट लांबी		किलोमीटर	७८.३०
एलटी केबल्स		किलोमीटर	३४२.६६
आरएमयु (११ व २२ केव्ही)		संख्या	२२२
स्विचगियर		संख्या	६.००
सीटी / पीटी (११ व २२ केव्ही)		संख्या	
४०० केव्हीए ट्रान्सफॉर्मर		संख्या	६७.००
६३० केव्हीए ट्रान्सफॉर्मर		संख्या	६७.००
१२५० केव्हीए ट्रान्सफॉर्मर	सीएसएस	संख्या	८९.००
फीडर पिलर		संख्या	६६६

कामाची वरील व्याप्ती आणि उद्देश लक्षात घेऊन टाटा पॉवर-डीने आ.व.२००९-१० मध्ये रु.३०० कोटीच्या भांडवली खर्चाची योजना तयार केली आहे. या भांडवली खर्चाचा तपशील पुढीलप्रमाणे आहे :

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-३६: वीज वितरण नेटवर्क सुदृढीकरण – भांडवली खर्च

खर्चाचे सदर	रु. कोटीमध्ये
वितरणाच्या सब-स्टेशनमध्ये वाढ	७
वितरणाची नवीन सब-स्टेशन्स	४१
ग्राहकांकरिता सब-स्टेशन्स	१३७
एच टी केबल	५७
एल टी केबल	४४
ग्राहकांच्या सब-स्टेशनसाठी जमीन व आकस्मिक कारणासाठी निधी	१०
जीआयएससाठी अतिरिक्त गुंतवणूक	३
एपीएफसी पॅनेल्स	०
ग्राहक हितलक्षी केंद्र	१
एकूण भांडवली खर्च	३००

१.६.१ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

१.६.१.१ भांडवली खर्च

सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००९-१० साठीच्या बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.५.८४ कोटीच्या तुलनेत आता भांडवली खर्च रु.४४१ कोटी रुपये इतका अंदाजिला आहे. परवान्याविषयीच्या सर्वोच्च न्यायालयाच्या निर्णयानंतर वीज वितरण व्यवस्थेच्या सुदृढीकरणाच्या हाती घेतलेल्या कामांमुळे ही वाढ होत आहे. व्यवस्था सुदृढीकरणासंदर्भातील भांडवली खर्चासंबंधी खालील विवेचनात स्पष्टीकरण दिले आहे.

• डीपीआर योजना

अनेकशर एक्स – आ.व.२००९-१० मधील नव्या योजनांचा तपशील (रु. ५ कोटीपेक्षा जास्त) या परिशिष्टात आ.व.२००९-१० मध्ये हाती घेतलेल्या ५ कोटी रुपयांपेक्षा जास्त खर्चाच्या योजनांबाबतचे स्पष्टीकरण दिले आहे.

• नॉन-डीपीआर योजना

आ.व.२००९-१०मध्ये टाटा पॉवर-डीने नॉन-डीपीआर योजनांवर रु.९२ कोटीच्या भांडवली खर्चाचा प्रक्षेपित अंदाज करून योजना केली आहे. या सदराखालील योजनांची यादी स्प्रेड शीट्स फॉर्मॅटच्या फॉर्म ५.३ आणि फॉर्म ५.४ मध्ये दिली आहे.

• नेटवर्क रोलआउट योजना

याआधी वर्णन केल्यानुसार आ.व.२००९-१० मधील नेटवर्क रोल आउट योजनेवरील अंदाजित खर्च रु.३०० कोटी इतका आहे.

१.६.१.२ मालमत्ता भांडवलीकरण

आ.व.२००९-१०च्या एकूण भांडवली खर्चापैकी आणि आयडीसीसह इतर पुढे चालू असलेल्या योजनांवरील खर्चापैकी रु.३२४ कोटीच्या मालमत्तेचे भांडवलीकरण करण्याचा टाटा पॉवर-डीचा प्रस्ताव आहे.

१.६.२ टाटा पॉवर-डीची वार्षिक महसूल आवश्यकता

भांडवली खर्च, (त्याच्या परिणामाने येणारा भांडवलीकृत खर्च, इक्विटीचा घटक आणि नॉर्मेटिव्ह कर्ज), याच्या आधारे टेरिफ नियमनांमधील तत्वांनुसार टाटा पॉवर-डीची वार्षिक महसूल आवश्यकता खालील सदरांखाली निश्चित करण्यात आली आहे:

- वीज खरेदी खर्च
- स्टॅंडबाय चार्जेस
- पारोषण आणि एसएलडीसी चार्जेस
- लोड कंट्रोल सेंटर संबंधी खर्च
- कामकाज व देखभाल खर्च
- अवमूल्यन
- व्याज व फायनान्स चार्जेस
- बॅंड व डाऊटफुल डेट्साठी तरतूद
- आयकर
- स्टॅट्युटरी ऑप्रोप्रिएशन्स
- इक्विटीवरील परतावा
- डीएसएम खर्च
- नॉन-टेरिफ इन्कम

टाटा पॉवर-डीचे नक्त एआरआर निश्चित करण्यासाठी नॉन-टेरिफ इन्कमच्या परिणामाने येणारे नक्त उत्पन्न विचारात घेऊन वरील वार्षिक महसूल आवश्यकतेचा हिशोब केला आहे.

वरील सदरांव्यतिरिक्त मागील काळासाठी टाटा पॉवर-डीला येणे असलेल्या काही रकमांची वसुली करावयाचे बाकी आहे आणि त्या रकमा आ.व.२००९-१०मध्ये वसूल करावयाच्या आहेत. त्यांचा तपशील खालीलप्रमाणे आहे:

- आ.व.२००६-०७ च्या फायदा व तोट्याचे विभाजन
- एटीई च्या आदेशाचा परिणाम
- आ.व.२००७-०८ साठीची टाटा पॉवर-डी करिता महसुलातील तूट आणि टाटा पॉवर-डीच्या तुटीतील हिस्सा
- आ.व.२००८-०९ साठीची टाटा पॉवर-डी करिता महसुलातील तूट आणि टाटा पॉवर-डीच्या तुटीतील हिस्सा

१.६.१.२ वीज खरेदी खर्च

विविध स्रोतांकडून करावयाच्या खरेदीनुसार वीज खरेदीच्या खर्चाचा तपशील खाली दिला आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

टाटा पॉवर-जी:

६ नोव्हेंबर २००७ च्या आपल्या आदेशात सन्माननीय आयोगाने टाटा पॉवर-जी आणि टाटा पॉवर-डीदरम्यानच्या वीज खरेदी कराराला (पीपीए) मान्यता दिली आहे व त्याद्वारे काही विशिष्ट क्षमतेचा टाटा पॉवर-डीबरोबर करार करण्यात आला आहे. वीज खरेदीचा अंदाज दर्शविण्यासाठी या उल्लेखित पीपीएमधे विचारात घेतलेल्या क्षमतेचा विचार केला असून तो खाली दिल्यानुसार आहे :

तक्ता १-३७: आ.व.२००९-१० टाटा पॉवर-जीच्या निर्मिती संचाच्या क्षमतेचे विभाजन

निर्मिती संच	क्षमता (मेगावॉट)	पीपीएनुसार टाटा पॉवर-डीसाठी क्षमता (मेगावॉट)	क्षमता टक्क्यांमध्ये
जलविद्युत्	४४७	१२०	२६.८४%
युनिट क्र.४	१५०	४०	२६.८४%
युनिट क्र.५	५००	१३४	२६.८४%
युनिट क्र.६	५००	१३४	२६.८४%
युनिट क्र.७	१८०	४८	२६.८४%
एकूण	१७७७	४७७	२६.८४%
युनिट क्र.८	१५०	५०	३३.३३%

टाटा पॉवर-डीने खरेदी करावयाच्या विजेचा हिशोब करण्यासाठी युनिट क्र. ८ च्या एकूण २५० मेगावॉट क्षमतेपैकी फक्त १५० मेगावॉट क्षमताच विचारात घेतली असल्याचे दिसून येईल. वरील तपशीलाच्या आधारे १०० मेगावॉट इतकी उर्वरित क्षमता कराराद्वारे टीपीटीसीएलला देण्यात आली आहे. टाटा पॉवर-जीकडून आ.व.२००९-१० मध्ये खरेदी केल्या जाणाऱ्या विजेचा खर्च रु.१२३८ कोटी इतका येतो.

पुनर्वापरयोग्य स्रोतांकडून वीज खरेदी करण्याचे बंधन

सन्माननीय आयोगाच्या १६ ऑगस्ट २००७ च्या आदेशानुसार, टाटा पॉवर-डीने आ.व.२००९-१० करिता आपल्या विजेच्या एकूण गरजेपैकी काही विशिष्ट भाग (६%) हा पुनर्वापरयोग्य स्रोतांकडून खरेदी करणे बंधनकारक आहे. त्यानुसार विजेच्या खरेदीच्या प्रक्षेपित अंदाजात (२८०१ युनिट्सच्या ६% इतकी म्हणजेच) १६८ मि.युनिटे पुनर्वापरयोग्य स्रोतांकडून खरेदी करण्याचा विचार केला आहे.

सुपा (ग्रुप २), खांडके (ग्रुप ३) आणि ब्राह्मणवेल (ग्रुप ३) या ठिकाणी टाटा पॉवरची स्वतःची पवन ऊर्जा निर्मिती केंद्रे आहेत हे सन्माननीय आयोगास विदित आहे. २४ नोव्हेंबर २००३ च्या टेरिफ आदेशाच्या आधारे पवन ऊर्जा स्रोतांकडून करावयाच्या वीज खरेदीकरिता दर युनिटला रु.३.८० च्या वेटेड अॅव्हरेज दराचा विचार केला गेला. त्यानुसार आरपीओजकडून केल्या जाणाऱ्या वीज खरेदीचा खर्च रु.६५ कोटी इतका येतो.

पूलच्या माध्यमातून बाहेरील स्रोतांबरोबरची वीज खरेदी / विक्री

मेरिट ऑर्डर आऊटपुट आणि एनर्जी बॅलन्सच्या आधारे बाहेरील स्रोतांकडून / इम्बॅलन्स पूलमधून वीज खरेदी करावी लागणार नसल्याचा अंदाज केला आहे. परंतु टाटा पॉवर-जीच्या निर्मिती संचांची अनियोजित आऊटजेस आणि अभूतपूर्व परिस्थितीत टाटा पॉवर-डीला बाहेरील स्रोतांकडून (कराराद्वारे निश्चित कलेली) वीज खरेदी करण्याची गरज लागू शकेल. या मुद्यांचा विचार करून टाटा पॉवर-डी सन्माननीय आयोगास बाहेरील स्रोतांकडून (कराराद्वारे निश्चित कलेली) वीज (सध्या लघु काल वीज खरेदीचा दर रु.१०.०० ते रु.१३.०० प्रति युनिट इतका जास्त आहे) रु.९.०० प्रति युनिट या वेटेड अॅव्हरेजच्या दराने खरेदी करण्यासाठी मान्यता देण्याची विनंती करत आहे. तसेच एबीटीची अंमलबजावणी झाल्यास १५ मिनिटांचे निर्मिती नियोजन

**टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

करावे लागणार असल्याने, व टाटा पॉवर-जीच्या संचांच्या आऊटजेसच्या काळात काही प्रमाणात बाहेरील स्रोतांकडून वीज खरेदी केली जाण्याची शक्यता आहे. आमच्या एकूण वार्षिक वीज आवश्यकतेपैकी २% वीज वरील सरासरी वीज दरानुसार खरेदी करण्यास परवानगी देण्याची आम्ही सन्माननीय आयोगास विनंती करतो.

१.६.१.३ स्टॅंडबाय चार्जेस

टाटा पॉवर-डीने एमएसईडीसीएलला घावयाच्या स्टॅंडबाय चार्जेसचा अंदाज आ.व.२००८-०९ करिता देय रकमेच्या आधारेच केला असून आ.व.२००९-१० करिता ही रक्कम रु.६५ कोटी इतकी अंदाजिली आहे.

१.६.१.४ पारेषण आणि एसएलडीसी चार्जेस

आ.व.२००९-१० करिता पारेषण आणि एसएलडीसी चार्जेसचा अंदाज रु.६५ कोटी (आ.व.२००८-०९ इतकाच) केला आहे.

१.६.१.५ लोड कंट्रोल सेंटरसंबंधी खर्च (एलसीसी)

आ.व.२००९-१० करिता टाटा पॉवर-डीसाठी टाटा पॉवर-लोड कंट्रोल (पूर्वी लोड डिस्पॅच डिपार्टमेंट असे नाव असलेल्या) सेंटरसंबंधीच्या खर्चातील टाटा पॉवर-डीच्या व्यवसायासंबंधीच्या कामांसाठीचा खर्च रु.१.६० कोटी येतो.

१.६.१.६ कामकाज व देखभाल खर्च

कामकाज व देखभाल खर्चाच्या विविध घटकांचे स्पष्टीकरण खालील भागांमधे दिले आहे:

कर्मचारीसंबंधित खर्च

सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.११.६६ कोटीच्या तुलनेत आ.व. २००९-१० करिता कर्मचारीसंबंधित खर्च रु.२३ कोटी इतका अंदाजिला आहे.

याआधी नमूद केल्यानुसार सर्वोच्च न्यायालयाच्या आदेशानंतर सन्माननीय आयोगाने टाटा पॉवर-डीच्या परवान्यासंबंधीच्या अटी निर्देशित केल्या आहेत. त्यानुसार टाटा पॉवर-डीच्या वितरण व पुरवठा क्षेत्रातील कामांमधे मोठ्या प्रमाणात वाढ होणार आहे. या वाढत्या गरजांसाठी व ग्राहकांच्या वाढत्या संख्येला तत्पर सेवा पुरवण्यासाठी आणखी मनुष्यबळाची नेमणूक करण्याचा प्रस्ताव आहे, व त्यामुळे आ.व.२००८-०९च्या तुलनेत रु.६.०० कोटीचा कर्मचारीसंबंधित खर्च वाढणार आहे. या सदराखाली अंदाजिलेल्या खर्चात ६% दराच्या वाढत्या महागाईचा विचार केला गेला आहे.

फक्त व्यवसायाच्या वाढत्या गरजा आणि ग्राहकांच्या वाढत्या संख्येचा विचार करून आणि वाढत्या महागाईच्या दराचाही विचार करून वाढत्या कर्मचारीसंबंधित खर्चाचा विचार मांडण्यात आला आहे असे आम्ही सन्माननीय आयोगासमोर नमूद करू इच्छितो. व त्यानुसार आ.व.२००९-१० करिता रु.२३ कोटीच्या कर्मचारीसंबंधित खर्चास मान्यता देण्याची सन्माननीय आयोगास नम्र विनंती करतो.

व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च

सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.१०.७३ कोटीच्या आणि आ.व.२००८-०९ करिता सादर केलेल्या सुधारित अंदाजाच्या रु.१४ कोटीच्या तुलनेत आ.व. २००९-०९ करिता व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च रु.१९ कोटी (ब्रँड इक्विटी व्यतिरिक्त) इतका अंदाजिला आहे.

टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्चासंदर्भात आ.व.२००९-१० मधील वाढती महागाई आणि कामांची वाढलेली व्याप्ती यांचा विचार करता या सदराखालील खर्च आणखी वाढेल असा अंदाज आहे.

दुरुस्ती व देखभाल खर्च

सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.३.३९ कोटीच्या तुलनेत आ.व. २००९-१० करिता दुरुस्ती व देखभाल खर्च रु.१४ कोटी इतका अंदाजिला आहे.

आ.व.२००८-०९ करिता नियंत्रण करणे शक्य नसलेल्या घटकांसंबंधीचे स्पष्टीकरण टाटा पॉवरने याआधी दिले आहे. खर्चात वाढ होण्यासंबंधीची तीव्र कारणे आ.व.२००९-१०करिताही योग्य आहेत असे सन्माननीय आयोगास विनीत आहे.

एकूण कामकाज व देखभाल खर्च

आ.व.२००९-१०करिता सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु.२५.७८ कोटीच्या तुलनेत कामकाज व देखभाल खर्च रु.५७ कोटी येईल असा अंदाज केला आहे.

तसेच पूर्वी मान्यता दिलेला कामकाज व देखभाल खर्च प्रत्यक्षातल्या खर्चाबरोबरच्या तुलनेसाठी योग्य ठरणार नाही, आणि परवान्यासंबंधीच्या न्यायालयातील प्रलंबित दाव्यामुळे टाटा पॉवरच्या वीज वितरण व्यवसायावर बंधने आली होती असे टाटा पॉवर-डी नम्रपणे नमूद करू इच्छिते. वाढत्या संख्येच्या ग्राहकांच्या गरजा भागवण्यासाठी करावयाच्या आपल्या कामकाजातील सुधारणांसाठी टाटा पॉवर-डी सज्ज होत आहे. त्यामुळे वीज वितरण व्यवसायाच्या सर्वांगीण विकासासाठी कामकाज व देखभालीच्या खर्चात भरिव वाढ करावी लागेल अशी अपेक्षा आहे.

१.६.१.७ अवमूल्यन

सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.१७.१६ कोटीच्या तुलनेत आ.व. २००९-१० करिता अवमूल्यन खर्च रु.१९ कोटी इतका अंदाजिला आहे.

१.६.२.७ व्याजापोटी खर्च

व्याजापोटीच्या खर्चाचा हिशोब खालील प्रकारानुसार करण्यात आला आहे :

- कर्जावरील व्याज
- वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज
- इतर फायनान्स चार्जेस
- सुरक्षा अनामतीवरील व्याज

कर्जावरील व्याज

गत वर्षाच्या नॉर्मेटिव्ह लोन्सवरील (आ.व.२००३-०४ करिता भांडवली खर्चाच्या ७० % आणि आ.व.२००४-०५ व आ.व.२००५-०६ करिता भांडवलीकरणाच्या ७० %) व्याजाव्यतिरिक्त आ.व.२००६-०७ व आ.व. २००७-०८करिता प्रत्यक्ष कर्ज आणि आ.व.२००८-०९ चे अंदाजपत्र आणि आ.व.२००९-१० दरम्यान भांडवलीकरण करण्यात येत असलेल्या भांडवली ७०% खर्चावरील व्याजाच्या आधारे केला आहे.

टाटा पॉवरने आपल्या प्रस्तावित भांडवली खर्चासाठी खालील कर्जे घेतलेली आहेत :

आयडीएफसी कर्ज

टाटा पॉवरने सध्याच्या भांडवली खर्चासाठी आयडीएफसीकडून खालील अटींवर रु.४५० कोटींचे कर्ज घेतले आहे:

मुदत	:	३ वर्ष परतफेड विलंबन अधिकार + ९ वर्षे
परतफेड	:	रु.५.६५ कोटीचे ३५ तिमाही हप्ते आणि ३६ वा हप्ता रु.२५२.२५ कोटींचा, या स्वरुपात परतफेड
व्याज दर	:	बेंचमार्क दर (५ वर्ष जी-सेक दर) + १.४५% प्रतिवर्ष (दरमहा देय) व्याजदर पुनर्निश्चितीच्या तारखेपूर्वी ६ महिने कंपनीचे मूल्यांकन 'एए' असल्यास. (किमान ८.९०% च्या मर्यादेत) 'एए' असे मूल्यांकन राखणे कंपनीस शक्य न झाल्यास, मुदतीचा पुनर्विचार करण्याचा हक्क आयडीएफसीकडे राहिल.

हा व्याजाचा दर कर्जाच्या मुदतीच्या काळात बदलता राहण्याची शक्यता आहे असे वरील तक्त्यावरून निदर्शनास येते. दिनांक २९ सप्टेंबर २००८ पासून एक वर्षासाठी तो १३% असावा अशी विनंती या बँकेने केली आहे. बँकेच्या या पत्राची प्रत ॲनेक्शर ८ – आयडीएफसीचे व्याज दराविषयीचे पत्र या परिशिष्टात जोडले आहे. त्यानुसार टाटा पॉवर-टीने आ.व.२००९-१० करिता सरासरी व्याजदर १३% इतका विचारात घेतला आहे.

आयडीबीआय कर्ज

टाटा पॉवरने परवाना क्षेत्रातील भांडवली खर्चासाठी आयडीबीआयकडून खालील अटींवर रु.४०० कोटींचे दुसरे कर्ज घेतले आहे. या कर्जाच्या अटी थोडक्यात खालीलप्रमाणे आहेत:

मुदत	:	३ वर्ष परतफेड विलंबन अधिकार + १० वर्षे
परतफेड	:	परतफेड पहिली ९ वर्षे दर वर्षी ५% प्रमाणे आणि उर्वरित रक्कम १०व्या वर्षात
व्याज दर	:	बीपीएलआर (-) दर साल २.७६% नुसार दरमहा देय. वाटपाचे दिवशी व्याजाचा दर निश्चित केला जाईल.

आ.व.२००९-१० करिता या कर्जासंदर्भात भांडवलीकरणाकरिता सरासरी दर ११.५३% इतका विचारात घेतला आहे.

वरील मुद्यांचा विचार करून आ.व.२००९-१० करिता सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.११.६५ कोटीच्या तुलनेत व्याजापोटीचा खर्च रु.३१ कोटी इतका अंदाजिला आहे. आयडीएफसी व आयडीबीआयकडून घेतलेल्या नव्या कर्जावरील वाढलेले व्याज दर हे खर्चातील वाढीचे प्रमुख कारण आहे. आर्थिक बाजारात कर्जाऊ रकमा घेण्याच्या सध्याच्या वाढत्या प्रमाणामुळे हे व्याज दर वाढले आहेत.

वॉर्किंग कॅपिटलवरील व्याज

वॉर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा हिशोब सन्माननीय आयोगाने टेरिफ नियमनांमधे निर्देशित केलेल्या तत्वांच्या आधारे केला आहे.

**टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज**

आ.व.२००९-१० करिता वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाचा हिशोब करण्यासाठी हा अर्ज सादर करण्याच्या दिवशी प्रचलित असलेला व्याजाचा एसबीआय पीएलआरचा १३% दर विचारात घेतला आहे. आ.व.२००९-१० करिता टाटा पॉवर-डीच्या वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजाची एकूण रक्कम सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याजासहितच्या रु.१४ कोटीच्या तुलनेत रु.११ कोटी इतकी येते.

इतर फायनान्स चार्जेस

आ.व.२००९-१० करिता सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रकमेनुसार फायनान्स चार्जेसची रक्कम रु.१ कोटी इतकी अंदाजिली आहे.

सुरक्षा अनामतीवरील व्याज

किरकोळीच्या / व्यापारी प्रकारच्या ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याजाच्या रकमेचा हिशोब टेरिफ नियमनांमधे दिलेल्या ६% (बँक रेट) व्याजदरानुसार केला आहे. आ.व.२००९-१० करिता ही रक्कम रु.४ कोटी आहे.

१.६.२.८ बँड व डाऊटफुल डेट्ससाठी तरतूद

आ.व.२००९-१० करिता सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रकमेनुसार बँड व डाऊटफुल डेट्ससाठी तरतूद केलेली रक्कम रु.४ कोटी इतकी अंदाजिली आहे.

१.६.२.९ रेग्युलेटरी इक्विटीवरील परतावा

आ.व.२००९-१० करिता सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.२७.७८ कोटींच्या तुलनेत रेग्युलेटरी इक्विटीवरील परतावा रु.३५ कोटी इतकी अंदाजिली आहे.

१.६.२.१० आयकर

आ.व.२००९-१० करिता सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.१०.३४ कोटींच्या तुलनेत आयकर कायदा १९६१च्या तरतुदीनुसार आणि दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याजावरील तसेच वर्किंग कॅपिटलवरील व्याजावरील कर बचत रु.१५ कोटी इतकी अंदाजिली आहे.

१.६.२.११ स्टॅट्युटरी ऑप्रोप्रिएशन्स

मालमतेच्या मूळ किंमतीच्या ०.२५% इतक्या टेरिफ नियमनांमधे मान्यता दिलेल्या प्रमाणानुसार टाटा पॉवर-डीने वैकल्पिक राखीव निधीमधे जमा करण्यासाठीची रक्कम विचारात घेतली आहे. त्यानुसार, सन्माननीय आयोगाने बहुवर्षीय टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या रु.२ कोटींच्या तुलनेत आ.व.२००९-१० करिता स्टॅट्युटरी ऑप्रोप्रिएशन्सची रक्कम रु.१ कोटी इतकी अंदाजिली आहे.

१.६.२.१२ डिमांड साईड मॅनेजमेंट

४ जून २००८ च्या टेरिफ आदेशाने सन्माननीय आयोगाने टाटा पॉवरला आपल्या वितरण क्षेत्रात डिमांड साईड मॅनेजमेंटचे उपक्रम सुरु करण्याचे निर्देश दिले होते. त्या निर्देशानुसार टाटा पॉवरने एक डीएसएम कक्ष स्थापन केला असून डीएसएम संदर्भात विविध उपक्रम सुरु केले आहेत. आ.व.२००९-१० करिता टाटा पॉवरने डीएसएम उपक्रमांसाठी रु.७ कोटी खर्चाचा प्रस्ताव केला आहे.

टाटा पॉवर-डीका आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.६.२.१३ नॉन-टॅरिफ इन्कम

टाटा पॉवरने आ.व.२००९-१० करिता नॉन-टॅरिफ उत्पन्न/(खर्च) रु.(१) कोटी इतके अंदाजिले असून ते खालीलप्रमाणे आहे:

- पुनरावर्ती घटक रु. २ कोटी
- पुनरावर्ती नसलेले घटक रु.(२) कोटी

आ.व.२००९-१० करिता टाटा पॉवर-डीला देय असलेल्या सल्ला/सेवा पुरवण्याबद्दलचे उत्पन्न उणे धरले आहे. टाटा पॉवर-डीसाठी त्याचाच विचार उत्पन्न म्हणून केला आहे.

१.६.२.१४ आ.व.२००६-०७ – फायदा व तोट्याचे विभाजन

आ.व.२००६-०७ करित फायदा व तोट्याच्या विभाजनाच्या परिणामाचा एटीईच्या १२ मे २००८ च्या निर्णयाच्या परिणामासह केला जाईल असे सन्माननीय आयोगाने आपल्या ४ जून २००८च्या आदेशात नमूद केले होते. इतर फायदान्स चार्जेस आणि डाऊटफुल डेट्ससाठीच्या तरतुदींवरील फायदा व तोट्यासंदर्भात असे फायदे निर्माण झाले होते. सन्माननीय आयोगाने हा रु.(१५) कोटीचा) संपूर्ण खर्च ग्राहकांकडे हस्तांतरित केला होता. या दोन सदरांखालील फायद्याची रक्कम रु.१७ कोटी इतकी आली. विशेष राखीव निधीत जमा करावयाच्या रकमेसहित आपली नक्त अधिकृती असलेली अशा रकमेच्या २/३ हिशशाची रक्कम टाटा पॉवर घेऊ इच्छिते. आ.व.२००९-१० करिता या विनंतीचा विचार करण्याची सन्माननीय आयोगास विनंती आहे.

१.६.२.१५ एटीईच्या निर्णयाचा टाटा पॉवर-डीवरील परिणाम

सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००४-०५ व आ.व.२००५-०६ करिता परवानगी नाकारलेल्या खर्चाबाबतच्या एटीईच्या १२ मे २००८ च्या निर्णयाच्या परिणामाचा हिशोब टाटा पॉवर-जीच्या आ.व.२००८-०९ साठीच्या एपीआर अर्जात करण्यात आला आहे. त्या वर्षादरम्यान टाटा पॉवर ही एक एकत्रित व्यवसाय करणारी कंपनी असल्यामुळे, संपूर्ण रक्कम मुंबईतील तीनही वितरण परवानाधारकांकडून त्यांच्या आ.व.२००४-०५ व आ.व.२००५-०६ मधील वीज वापराच्या प्रमाणात वसूल करण्याचा प्रस्ताव केला होता. वसूल करावयाच्या रकमेचे परवाना धारकानुसार विभाजन खालील तक्त्यात दिले आहे.

तक्ता १-३८: एटीईच्या निकालाचा परिणाम

रु. कोटीमधे

परवानाधारक	आ.व.२००४-०५ विक्री (मि.यु.)	विक्रीचे प्रमाण आ.व.२००४-०५	प्रत्येक परवानाधारकाचा वाटा	आ.व.२००५-०६ विक्री (मि.यु.)	विक्रीचे प्रमाण आ.व.२००५-०६	प्रत्येक परवानाधारकाचा वाटा	प्रत्येक परवानाधारकाचा एकूण वाटा
बीईएसटी	३३५२	३५%	(१)	३९२४	३८%	२१९	२१८
आरईएल	३९६२	४१%	(१)	४१५५	४०%	२३२	२३१
टीपीसी-डी	२२६९	२४%	(०)	२३३६	२२%	१३०	१३०
एकूण	९५८३	१००%	(२)	१०४१५	१००%	५८१	५७९

१.६.२.१६ आ.व.२००७-०८ व आ.व.२००८-०९ करिता महसुलातील फरक

प्रामुख्याने सन्माननीय आयोगाने आ.व.२००७-०८ व आ.व.२००८-०९ करिता वीज विक्रीचा टाटा पॉवर-डीकरिता गृहीत धरलेला अंदाज जास्तीच्या बाजूचा असल्यामुळे महसुलात फरक येत आहे. विविध प्रकारच्या ग्राहकांदरम्यानच्या विक्रीत मान्यताप्राप्त पातळीपेक्षा झालेल्या बदलांमुळे महसूलात देखील फरक पडला आहे असे टाटा पॉवर-डी नमूद करू इच्छिते.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

या महसुलातील फरकाचा आणि त्याच्या कॅरीइंग कॉस्टचा हिशोब टाटा पॉवर-डीने संदर्भित वर्षातील एसबीआय पीएलआर दराने केला आहे.

तक्ता १-३९: आ.व.२००७-०८ व आ.व.२००८-०९ – महसुलातील फरक आणि कॅरीईंग कॉस्ट

रु. कोटीमधे

अनुक्र.	तपशील	आ.व.२००७-०८	आ.व.२००८-०९	एकूण
१	टाटा पॉवर-डीकरिता महसुलातील (वसुली न केलेल्या ईसआ सहित) फरक	१५५	२६	१८१
२	कर्जमुदतीच्या महिन्यांचे व्याज	१८	६	
३	व्याजाचा दर	१२.८३%	१३.००%	
४	व्याजापोटी खर्च	३०	२	३२
५	व्याजापोटीच्या खर्चासहित फरक	१८५	२७	२१२
	अधिक			
६	फरक/फायद्यातील टाटा पॉवर-डीचा हिस्सा	(११)	३३	२२
७	कर्जमुदतीच्या महिन्यांचे व्याज	१८	६	
८	व्याजाचा दर	१२.८३%	१३.००%	
९	व्याजापोटी खर्च	(२)	२	(०)
१०	व्याजापोटीच्या खर्चासहित फरकाचा / (फायद्याचा) हिस्सा	(१४)	३५	२२
११	व्याजापोटीच्या खर्चासहित एकूण फरक (५ + १०)	१७१	६३	२३४

१.६.२.१७ आ.व.२००९-१० करिता टाटा पॉवर-डीची वार्षिक महसूल आवश्यकता

वर उल्लेख केलेले अंदाज व प्रक्षेपित अंदाजांच्या आधारे टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००९-१० साठीचा वार्षिक महसूल आवश्यकतेचा हिशोब खालीलप्रमाणे येतो.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ऑन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-४०: आ.व.२००९-१० - टाटा पॉवर-डीची वार्षिक महसूल आवश्यकता

रु. कोटीमध्ये

तपशील	आव.२००८-०९ चा सुधारित अंदाज	आयोगाची मान्यता	आ.व.२००९-१० करिता सुधारित अंदाज
वीज खरेदी खर्च (टाटा पॉवर-जी)	१३४९	-	१२३८
वीज खरेदी खर्च (आरपीओ)	५७	-	६५
वीज खरेदी खर्च (इतर स्रोत / इंटर से)	(२५३)	-	(२३८)
देय स्टॅंडबाय चार्जेस	६४	-	६५
देय पारेषण चार्जेस	६३	-	६५
कामकाज व देखभाल खर्च			
कर्मचारीसंबंधित खर्च	१८	१२	२३
व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च	१६	११	२१
वजा : ब्रॅड इक्विटी	(२)	-	(२)
दुरुस्ती व देखभाल खर्च	१०	३	१४
अवमूल्यनासंदर्भातील अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१६	१७	१९
व्याज व इतर फायनान्शियल चार्जेस			
दीर्घ मुदतीच्या कर्ज भांडवलावरील व्याज	१४	१२	३१
वर्किंग कॅपिटल आणि ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	१६	१४	१५
इतर फायनान्स चार्जेस	१	१	१
राईट ऑफ केलेली बँड डेट्स	२	४	४
आयकर	२२	१०	१५
वैकल्पिक राखीव निधीत जमा	१	२	१
इतर खर्च (डीएसएम)	२	-	७
एलसीसी खर्चातील हिस्सा	२	-	२
एकूण महसुली खर्च	१३९७	८६	१३४४
इक्विटी कॅपिटलवरील परतावा	२५	२८	३५
एकूण	१४२२	११३	१३७९
वजा : नॉन-टॅरिफ इन्कम	५	१	(१)
वजा : अतिरिक्त वीज विक्रीतून उत्पन्न	९	-	-
एकत्रित महसूल आवश्यकता	१४०७	११२	१३८०
अधिक : मागील काळासाठीची जुळवणी			३७५
आ.व.२००६-०७ करिता फायदा व तोट्याचे विभाजन			११
एटीईच्या आ.व.०५ व आ.व.०६ संबंधीच्या निर्णयाचा परिणाम			१३०
आ.व.२००७-०८ व आ.व.२००८-०९ करिता कॅरीईंग कॉस्टसह महसुलातील फरक			२३४
एकत्रित नवत महसूल आवश्यकता			१७५५

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.६.३ आ.व.२००९-१० करिता टाटा पॉवर-डीसाठी सध्याच्या प्रचलित दराने अंदाजिलेला महसुलातील फरक

आ.व.२००९-१० करिता टाटा पॉवर-डीसाठी सध्याच्या प्रचलित दराने अंदाजिलेला महसुलातील फरक खालीलप्रमाणे येतो.

तक्ता १-४१: आ.व.२००९-१० - सध्याच्या दराने महसूल (इंसआच्या परिणामी नक्त)

रुपये
कोटीमध्ये

ग्राहक प्रकार	एनर्जी (मि.यु.)	डिमांड चार्ज	एनर्जी चार्ज + रिलायबिलिटी चार्ज	पॉवर फॅक्टर रिबेट	टीओडीद्वारे महसूल	एकूण महसूल
एलटी-१ : घरगुती	८४	२	४८			५०
एस १ (० ते १०० युनिटे)	३	०	०			१
एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	२४	१	९			१०
एस ३ (> ३०० युनिटे / ३०० ते ५०० युनिटे)	१७	०	१०			१०
एस ४ (> ५०० युनिटे)	४०	०	२९			२९
एलटी-२ - एलटी व्यापारी	२९४	१५	२०५	-२	३	२२२
० ते २० किलोवॉट	१९	१	१०	-		१०
२० किलोवॉटपेक्षा जास्त व ५० किलोवॉटपेक्षा कमी	१३	२	८	०	०	१०
५० किलोवॉटपेक्षा जास्त	२६२	१३	१८८	-२	३	२०२
एलटी ३ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा कमी	१७	०	७			७
एलटी ४ - एलटी औद्योगिक २० किलोवॉटपेक्षा जास्त	१७७	५	९०	-३	१	९३
एचटी १ - औद्योगिक व सीपीपी	५६७	१४	२७६	-१२	२	२७९
औद्योगिक	५३४	१२	२५९	-११	२	२६२
वस्त्रोद्योग	३४	२	१६	-१		१७
सीपीपी	-	-	-	-		
एचटी २ - व्यापारी	३५३	२०	२००	-८	४	२१५
एचटी ३- सार्वजनिक व सरकारी	२९७	२२	१२२	-७	४	१४१
सार्वजनिक	२९७	२२	१२२	-७	४	१४१
२२ केव्ही	९०	१५	३७	-३	४	५३
१०० केव्ही	२०६	७	८५	-४		८८
एचटी ४ - रेल्वेज	८४९	३१	३४८	-२३		३५६
२२ / ३३ केव्ही	५७५	२१	२३९	-१५		२४६
१०० केव्ही	२७५	१०	१०९	-९		११०
एकूण	२६३८	१०८	१२९६	-५६	१४	१३६२
वजा : प्रॉम्ट डिस्काउन्ट						-१४
सध्याच्या टेरिफद्वारे नक्त महसूल	२६३८	१०८	१२९६	-५६	१४	१३४८

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

सध्याच्या वीज दरावर आधारित नक्त महसूल आणि आ.व.२००९-१० चा एआरआर यांच्या आधारे परिणामी येणारा फरक रु.४१० कोटी इतका येतो. खालील तक्त्यात हा फरक दर्शविला आहे.

तक्ता १-४२: आ.व.२००९-१० – सध्याच्या वीज दरावर आधारित महसूलातील फरक

अनुक्र.	तपशील	रु. कोटीमध्ये
एक	वीज विक्रीतून येणारा महसूल	१३४८
१	डिमांड चार्जेसपासून महसूल	१०८
२	एनर्जी चार्जेसपासून महसूल	१२९६
३	पॉवर फॅक्टर संदर्भातील सूट / दंड	(५६)
४	टीओडी चार्जेसपासून महसूल	१४
५	इतर जुळवणी	(१४)
दोन	वार्षिक नक्त महसूल आवश्यकता	१७५५
तीन	(फरक) / फायदा (एक – दोन)	(४०६)

१.७ नेटवर्क व पुरवठा खर्चादरम्यानची विभागणी

ओपन ॲक्सेस चार्जेस निश्चित करण्यासाठी आ.व.२००९-१० साठीच्या नेटवर्क व पुरवठा खर्चाची वरील गृहीतकांनुसार विभागणी करण्यात आली आहे तसेच ती खालील तक्त्यात दर्शविली आहे:

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता : १-४३: टाटा पॉवर-डी – नेटवर्क व पुरवठा खर्चादरम्यानची विभागणी

अनुक्र.	तपशील	आ.व.२००९-१०			टिपण
		एकूण	नेटवर्क किंमत	पुरवठ्याची किंमत	
१	वीज खरेदी खर्च (टीपीसी-जी)	१२३८		१२३८	
२	वीज खरेदी खर्च (आरपीओ)	६५		६५	
३	वीज खरेदी खर्च (इतर स्रोत)	(२३८)		(२३८)	
४	देय स्टॅंडबाय चार्जेस	६५		६५	
५	देय पारोषण चार्जेस	६५		६५	
६	कामकाज व देखभाल खर्च	५७	३६	२१	
६.१	कर्मचारीसंबंधित खर्च	२३	१३	१०	
६.२	व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च	२१	८	१२	
	वजा : ब्रॅड इक्विटी	(२)		(२)	
६.३	दुरुस्ती व देखभाल खर्च	१४	१४	०	
७	अवमूल्यनासंदर्भातील अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१९	(५)	२३	
८	व्याज व इतर फायनान्शियल चार्जेस	४६	२९	१६	
८.१	दीर्घ मुदतीच्या कर्ज भांडवलावरील व्याज	३१	२९	१	वर्षकाळात प्रस्तावित असलेल्या भांडवलीकरणाच्या प्रमाणात विभाजन
८.२	वॉर्किंग कॅपिटल आणि ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	१५	-	१५	वॉर्किंग कॅपिटल प्रामुख्याने ग्राहकांकडून येणे असलेल्या रकमांवर अवलंबून असल्याने पूर्णपणे पुरवठ्यावर विभाजित
८.३	इतर फायनान्स चार्जेस	१	-	१	
९	राईट ऑफ केलेली बॅंड डेट्स	४	-	४	
१०	आयकर	१५	१४	०	इक्विटीवरील परताव्याच्या प्रमाणात विभाजित
११	वैकल्पिक राखीव निधीत जमा	१	१	०	जीएफएच्या प्रमाणात विभाजित
१२	नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या/नसलेल्या घटकांच्या परिणामी फायदा/तोट्याबद्दलची जुळवणी	-			
१३	डीएसएमकरिता खर्च	७	-	७	
१४	एलसीसी खर्चाचा हिस्सा	२	-	२	
१५	एकूण महसुली खर्च	१३४४	७६	१२६८	
१६	इक्विटी कॅपिटलवरील परतावा	३५	३३	१	जीएफएच्या प्रमाणात विभाजित
१७	एकत्रित महसूल आवश्यकता	१३७९	११०	१२६९	
१८	वजा : नॉन-टॅरिफ इन्कम	(१)	(१)	(०)	जीएफएच्या प्रमाणात विभाजित
१९	वजा : अतिरिक्त वीज विक्रीतून उत्पन्न	-	-	-	जीएफएच्या प्रमाणात विभाजित
२०	किरोकोळीच्या वीज दरासाठी एकत्रित महसूल आवश्यकता	१३८०	११०	१२६९	

१.८ आ.व.२००९-१० करिता वीज दर प्रस्ताव

या भागात टाटा पॉवर-डीच्या कामगिरीचा या अर्जाद्वारे सादर केलेला नक्त परिणाम आणि टाटा पॉवर-डीच्या एपीआरवरील विवेचनाद्वारे निर्माण होणाऱ्या फरकाची रुपरेषा दर्शविली आहे.

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिक्वू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.८.१ आ.व.२००९-१० मधील महसुली तूट

आ.व.२००९-१०करिता आ.व.२००८-०९च्या महसुली तुटीसहित असलेली महसुली तूट, आ.व.२००७-०८साठीची महसुली तूट व फायदा आणि इतर मागील वसुलीपात्र रकमांचा तपशील खालील तक्त्यात दर्शविला आहे:

तक्ता १-४४: आ.व.२००९-१० मधील महसुली तूट

तपशील	तूट रु. कोटीमध्ये
आ.व.२००९-१० करिता वार्षिक महसूल आवश्यकता	१३८०
सध्याच्या वीज दराने वीज विक्रीतून येणारा महसूल	१३४८
आ.व.२००९-१० करिता “निव्वळ तूट“	३१
अधिक : मागील वसुलीपात्र रक्कम व इतर तुटी	
एटीई निर्णयाचा परिणाम – टाटा पॉवर-डीचा वाटा	१३०
आ.व.२००६-०७ साठी फायदे/तोड्यातील टाटा पॉवर-डीचा हिस्सा	११
आ.व.०८ करिता टाटा पॉवर-डीसाठीची महसूल तूट	१४९
आ.व.०९ करिता टाटा पॉवर-डीसाठीची महसूल तूट	२१
आ.व.०८चा टाटा पॉवर-डीचा वसुली न केलेला इंसआ	३६
आ.व.०९चा टाटा पॉवर-डीचा वसुली न केलेला इंसआ	७
आ.व.०८ करिता टाटा पॉवर-जीचा फायद्यातील वाटा	(१४)
आ.व.०९ करिता टाटा पॉवर-जीचा फायद्यातील वाटा	३५
एकूण मागील वसुलीपात्र रक्कम	३७५
एकूण महसुली तूट	४०६

वरील तक्त्यावरून असे दिसून येते की भरून काढण्यासाठीची एकूण महसुली तूट रु.४०६ कोटीची आहे. परंतु यापैकी बहुतांश रक्कम ही मागील वसुलीपात्र रकमेच्या स्वरुपाची असून “निव्वळ तूट“ स्वरुपाची रक्कम अत्यल्प स्वरुपाची आहे.

ही तूट एका वर्षात म्हणजेच वर्षकाळातील विक्रीतून वसूल करावयाची झाल्यास सरासरीने रु.१.५५/केडब्ल्यूएच इतकी दरवाढ करावी लागेल. एकूणात या वाढीचे स्वरुप ३१% असेल. टाटा पॉवर-डीला अशी दरवाढ करण्याची इच्छा नाही. म्हणून ही तूट वसूल करण्यामागचे तत्व पुढील भागात आरेखित केले आहे.

१.८.२ आ.व.२००९-१० मध्ये वसुली

ग्राहकांवर या वसुलीचा होणारा परिणाम शक्य तितका कमी राखणे आणि वसुली पुढच्या वर्षात नेल्यास आगामी वर्षात दरवाढीचा ताण जास्त वाढेल याचा विचार करून याच वर्षात या वसुलीचे धोरण ठेवण्यासाठी टाटा पॉवरने टेरिफविषयीचा प्रस्ताव तयार केला आहे. याच तत्वाच्या पाठपुराव्याने वीज दर प्रस्तावित करण्यासाठी खालील तत्वाचा अवलंब केला आहे :

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-४५: आ.व.२००९-१० मध्ये वसुली करावयाची महसुली तूट

रु. कोटीमध्ये

	वसुलीपात्र रक्कम	मूळ	प्रस्तावित वसुली (%)	प्रस्तावित वसुली
आ.व.२००९-१० करिता एआरआर	१३८०		१००%	१३८०
अधिक: प्रस्तावित मागील वसुलीची रक्कम	३७५			२३३
एटीईच्या निर्णयाचा परिणाम	१३०		३३%	४३
आ.व.०७च्या तोट्याचा हिस्सा	११		१००%	११
आ.व.०८ची महसुली तूट	१४९		१००%	१४९
आ.व.०९ची महसुली तूट	२१		०%	-
आ.व.०८चा वसुली न केलेला इंसआ	३६		१००%	३६
आ.व.०९चा वसुली न केलेला इंसआ	७		१००%	७
आ.व.०८ची टाटा पॉवर-जीची तफावत	(१४)		१००%	(१४)
आ.व.०९ची टाटा पॉवर-जीची तफावत	३५		०	-
एकूण वार्षिक महसूल आवश्यकता	१७५५			१६१२
एकूण विक्री (मि.यु.)	२६३८			२६३८
सेवेची सरासरी किंमत (रु./केडब्ल्यूएच)	६.६५			६.११

१.८.३ आ.व.२००९-१० करिता प्रस्तावित वीज दर

मागील वसुलीपात्र रकमेचे प्रमाण जास्त असले तरी टाटा पॉवरने वीज दरात शक्य तितक्या कमी प्रमाणात वाढ करण्याचा प्रयत्न केला असल्याचे वरील तक्त्यावरून दिसून येईल. घरगुती प्रकारच्या ग्राहकांच्या वीज दरात शक्य तितक्या प्रमाणात कमी दरवाढ राखण्याचा प्रस्ताव आहे. तसेच रेल्वेसाठीच्या दरातही सरासरीपेक्षा कमी प्रमाणात दरवाढ करण्याचा प्रयत्न केला आहे कारण रेल्वे सर्वसामान्य लोकांना सेवा पुरवते. असे करण्यासाठी इतर प्रकारच्या ग्राहकांसंदर्भातील दरात योग्य त्या स्वरूपात वाढ करण्याचा प्रस्ताव आहे.

वरील गोष्टींचा विचार करून ग्राहकप्रकारानुसार वीज दराचा प्रस्ताव असा आहे :

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा अॅन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

तक्ता १-४६: आ.व.२००९-१० करिता प्रस्तावित वीज दर

ग्राहकांचे प्रकार व वीज वापराच्या मर्यादा	फिक्स्ड चार्जेस			एनर्जी चार्जेस (रु./केडब्ल्यूएच)	
	युनिट्स	सध्याचे	प्रस्तावित	सध्याचे	प्रस्तावित
एलटी १ - घरगुती					
दारिद्रेषेखालील	दरमहा रु.	३.००	३.००	०.४०	०.४०
-एस१ (० - १०० युनिटे)	दरमहा रु.	३०.००	३६.००	१.७१	२.००
-एस२ (१०१ - ३०० युनिटे)	दरमहा रु.	५०.००	६०.००	३.७१	४.३०
-एस३ (३०१ - ५०० युनिटे)	दरमहा रु.	५०.००	६०.००	५.७१	६.६०
-एस४ (५०० पेक्षा जास्त युनिटे)	दरमहा रु.	१००.००	१२०.००	७.२१	७.८०
एलटी २- व्यापारी					
२० केडब्ल्यूपर्यंत	दरमहा रु.	१५०.००	१८०.००	४.९६	६.००
>२० केडब्ल्यू आणि <= ५० केडब्ल्यू	दरमहा रु./केव्हीए	१५०.००	१८०.००	५.९१	७.००
> ५० केडब्ल्यू	दरमहा रु./केव्हीए	१५०.००	१८०.००	७.१६	८.५०
एलटी ३ - औद्योगिक (२० केव्हीपर्यंत)	दरमहा रु.	१५०.००	१८०.००	५.११	६.१०
एलटी ४ - औद्योगिक (>२० केडब्ल्यू)	दरमहा रु./केव्हीए	१५०.००	१८०.००	४.११	५.००
एलटी ५ - जाहिराती, होर्डिंग्ज, फ्लडलाईट्स व निऑन लाईट्स सहित	दरमहा रु.	२००.००	२००.००	१६.३२	१६.३२
एलटी ९ - स्मशाने व कब्रस्ताने	दरमहा रु./जोडणी	२००.००	२००.००	२.५१	२.५१
(वरील मूलभूत दरांव्यतिरिक्त) टीओडी वीज दर - एलटी २ (ब) व (क) आणि एलटी ४ वर्गासाठी अनिवार्य आणि एलटी २ अ आणि एलटी ३ वर्गासाठी वैकल्पिक					
सकाळी ६ ते ९		०.००	०.००	०.००	०.००
सकाळी ९ ते दुपारी १२		०.००	०.००	०.५०	०.५०
दुपारी १२ ते संध्याकाळी ६		०.००	०.००	०.००	०.००
संध्याकाळी ६ ते रात्री १०		०.००	०.००	१.००	१.००
रात्री १० ते सकाळी ६		०.००	०.००	(०.७५)	(०.७५)
एचटी १ - औद्योगिक, वखोद्योग व सीपीपी	दरमहा रु./केव्हीए	१५०.००	१८०.००	४.८६	५.८०
एचटी २ - व्यापारी	दरमहा रु./केव्हीए	१५०.००	१८०.००	५.६६	६.८०
एचटी ३ - सार्वजनिक व सरकारी	दरमहा रु./केव्हीए	१५०.००	१८०.००	४.११	५.१०
एचटी ४ - रेल्वे					
-२२/३३ केव्ही	दरमहा रु./केव्हीए	१५०.००	१८०.००	४.१६	४.९०
- १०० केव्ही	दरमहा रु./केव्हीए	१५०.००	१८०.००	३.९८	४.७०

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.८.४ प्रस्तावित वीज दरानुसार महसूल

टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांकडून “प्रस्तावित वीज दरा” द्वारे जमविला जाणारा महसूलाचे स्वरूप खालील प्रमाणे आहे :

तक्ता १-४७: आ.व.२००९-१० – प्रस्तावित वीज दरानुसार महसूल

अनुक्र.	तपशील	महसूल (रु. कोटीमध्ये)	पैशामधे सरासरी रुपांतर (रु./केडब्ल्यूएच)
	विक्री (मि.यु.)	२६३८	
१	डिमांड चार्जसपासून महसूल	१२९	०.४९
२	एनर्जी चार्जसपासून महसूल	१५४४	५.८५
३	पॉवर फॅक्टरसंदर्भात सूट/दंड	(५६)	(०.२१)
४	टीओडी चार्जसपासून महसूल	१४	०.०५
५	इतर जुळवणी (प्रॉम्ट डिस्काउन्ट)	(१६)	(०.०६)
	वीज विक्रीतून महसूल	१६१५	६.१२

१.८.५ वीज दराचा ग्राहकावरील परिणाम

टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकाला सध्या लागू असलेला वीज दर रु.५.१५ / केडब्ल्यूएच आहे. याव्यतिरिक्त ग्राहक रु.०.४८/केडब्ल्यूएच इंधन समायोजन आकारही देतो. २८ नोव्हेंबर २००८ रोजी सन्माननीय आयोगाने नोव्हेंबर २००८ ते मार्च २००९ या काळासाठी आणखी रु.०.२७ /केडब्ल्यूएच इतका आकार लावण्याची टाटा पॉवर-डीला परवानगी दिली. त्यानुसार, ग्राहक सध्या देत असलेला वीज दर सरासरीने रु.५.८५ इतका येतो.

प्रस्तावित वीज दर रु.६.११/केडब्ल्यूएच इतका आहे. त्यामुळे टाटा पॉवर-डीने सध्याच्या एकूण वीज दरापेक्षा रु.०.२१/केडब्ल्यूएच आणि रु.०.२७ /केडब्ल्यूएच ची अतिरिक्त वाढ विचारात घेतली नाही तर रु.०.४८/केडब्ल्यूएच इतकी वाढ म्हणजेत ९.५% वाढ प्रस्तावित केली आहे.

तक्ता १-४८ : प्रस्तावित दर आणि सध्याच्या दराची तुलना

अनुक्र.	तपशील	रु./केडब्ल्यूएच
१	सध्याचा सरासरी वीज दर	५.११
२	सध्याचा इंधन समायोजन आकार	०.४८
३	सध्याचा एकूण सरासरी वीज दर (१ + २)	५.५९
४	एप्रिल ०८ ते सप्टेंबर ०८ करिता वसुली न केलेल्या इंसआकरिता अतिरिक्त आकार	०.२७
५	सध्याचा एकूण वीज दर (३ + ४)	५.८६
६	प्रस्तावित सरासरी वीज दर	६.१२
७	सध्याच्या एकूण सरासरी वीज दराच्या वर होणारी वाढ (६ चे ३ शी प्रमाण)	९.५%
८	सध्याच्या एकूण वीज दराच्या वर होणारी वाढ (६ चे ५ शी प्रमाण)	४.५%

टाटा पॉवर-डीचा आ.व.२००८-०९ साठीचा ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिव्ह्यू
आणि आ.व.२००९-१० साठीचा वीजदर विनंती अर्ज

१.८.६ ग्राहकांची नव्या प्रकारात वर्गवारी करण्यास आरंभ

टाटा पॉवरच्या वितरण परवान्यासंदर्भातील विशिष्ट अटी निर्देशित झाल्यानंतर, सध्याची ग्राहकांची वर्गवारी वीज पुरवठ्याच्या सर्व प्रकारांचा समावेश करू शकणार नाही अशी अपेक्षा आहे. त्यामुळे मागील काळात आणि आत्ताच्या काळात प्राप्त झालेल्या वीज पुरवठ्यासंबंधीच्या अर्जांच्या प्रकारांच्या आधारे टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांच्या वर्गवारीच्या प्रकारात वाढ करण्याचा प्रस्ताव आहे. ग्राहकांच्या वर्गवारीचे प्रस्तावित प्रकार पुढीलप्रमाणे आहेत :

अनुक्र.	प्रकार	उपायोजन	प्रस्तावित वीज दर
१	तात्पुरती	तात्पुरत्या वीज जोडणीची खालील प्रकारची गरज असलेल्या ग्राहकांना लागू : अ) सार्वजनिक धार्मिक समारंभ ब) बांधकामाची कामे, प्रदर्शने, सर्कस, चित्रपटाचे चित्रण, लग्न इत्यादि.	वीज पुरवठ्याच्या मान्यताप्राप्त सरासरी किमतीच्या दुप्पट
२	एचटी - ग्रुप हाऊसिंग सोसायटी	एचटी स्वरुपाच्या घरगुती वापरास लागू	घरगुती वापरासंदर्भातील (एलटी-१ प्रकारच्या) वसुलीच्या सरासरी दरापेक्षा १०% कमी दराने
३	एचटी - व्यापारी संकुल (सिंगल पॉइन्ट)	सिंगल पॉइन्ट स्वरुपाच्या व्यापारी वापरास लागू	व्यापारी वापरासंदर्भातील (एलटी-२ प्रकारच्या) वसुलीच्या सरासरी दरापेक्षा १०% कमी दराने
४	रेल्वे - मेट्रो रेल्वे व मोनोरेलच्या समावेशासह	मेट्रो रेल्वे व मोनोरेलला लागू	रेल्वेला (एचटी - ४ प्रकारच्या) लागू असलेल्या दराने
५	रस्ते दिवाबत्ती	रस्त्यावरील दिव्यांसाठी लागू	बीईएसटी व आरइन्फ्रा यांना लागू असलेल्या दराने

१.८.६ आ/व/२००९-१० करिता व्हीलिंग चार्जेस व व्हीलिंग लॉसेस

टाटा पॉवर-डीच्या नेटवर्ककरिता प्रस्तावित केलेल्या व्हीलिंग चार्जेसच्या रु.२५२/केडब्ल्यू/महिना या दराचा हिशोब खालीलप्रमाणे आहे :

तक्ता १-४९ : आ.व.२००९-१० - व्हीलिंग चार्जेस

तपशील	एकक	संख्या
आ.व.२००९-१० करिता नेटवर्क कॉस्ट्स	रु. कोटीमधे	११०
टाटा पॉवर-डीच्या नेटवर्ककरिता अंदाजित अत्युच्च मागणी (ग्राहकाच्या जागी मोजणी करून)	मेगावॉट	३६५
व्हीलिंग चार्जेस	रु./केडब्ल्यू/महिना	२५२

सन्माननीय आयोगाने यापूर्वीच्या टेरिफ आदेशात मान्यता दिलेल्या २.४% दराने व्हीलिंग लॉसेस प्रस्तावित केले आहेत.