

२. कार्यकारी सारांश

टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड (“टाटा पॉवर”) या कंपनीची स्थापना १९१९ साली झाली. १ एप्रिल २००० रोजी टाटा हायड्रो-इलेक्ट्रिक पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (१९१० साली स्थापन) आणि आंध्र व्हॅली पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (१९१६ साली स्थापना) या दोन्ही कंपन्यांचे टाटा पॉवरमध्ये विलिनीकरण करून एक मुख्य कंपनी स्थापन करण्यात आली. या विलिनीकरणाचा परिणाम म्हणून वर उल्लेखिलेल्या दोन्ही कंपन्यांच्या परवान्यांचेही विलिनीकरण करण्यात आले आणि टाटा पॉवरला महाराष्ट्र सरकारकडून (जीओएम) मुंबई परवाना परिसरातील जनता आणि वितरण परवानाधारकांना मोठ्या प्रमाणावर ऊर्जा पुरवण्यासाठी शासन निर्णय आयईए- २००१/ सीआर- १०५०९/ एनआरजी १ दि. १२ जुलै २००१ अन्वयेपरवाना देण्यात आला. त्यानंतर २० ऑगस्ट २००८ रोजी माननीय आयोगाने टाटा पॉवर- डीला परवाना देण्यासाठी विशिष्ट अटी घातल्या, त्यात स्पष्ट करण्यात आले आहे की परवान्याची मुदत १५ ऑगस्ट २०१४ पर्यंत कायम राहिल.

२.१ मुंबई परिसरातील वितरण व्यवसाय

टाटा पॉवरचा मुंबईतील पुरवठा परिसर दक्षिणेकडील कुलाब्यातून उत्तरेकडे वसई खाडीपर्यंत आणि मध्य मार्गावर विक्रोळीपर्यंत आहे. या परवाना परिसराची एकूण व्याप्ती ४८५ चौ. किलोमीटरची आहे आणि येथे सुमारे १.६५ कोटी लोकांची वस्ती आहे. यात समाविष्ट केलेल्या परिसरात एमसीजीएमचे २६ प्रभाग असून मिरा भाइंदर महापालिकेच्या प्रशासनाखालील परिसरही त्यात आहे.

पारंपरिकरित्या टाटा पॉवरकडून मोठ्या प्रमाणावर ऊर्जा रेल्वे, रिफायनरी, बंदरे इत्यादींना पुरवली जात होती. तथापि, सर्वोच्च न्यायालयाच्या निर्णयानंतर टाटा पॉवरने औद्योगिक, व्यावसायिक आणि निवासी संकुलातील विविध विभागांना ऊर्जापुरवठा करण्यास सुरुवात केली आहे. सर्वोच्च न्यायालयाच्या निर्णयानंतर टाटा पॉवर मुंबई परवाना परिसरातील एका वेगळ्या पर्यावरणात काम करते. त्यांनी आपला वितरण परवाना इतर संस्था: बेस्ट आणि आर इन्फ्रा यांना दिला आहे. या पार्श्वभूमीवर टाटा पॉवरकडे दोन प्रकारचे ग्राहक आहेत असे म्हणता येईल.

१. टाटा पॉवर डी नेटवर्कचा वापर करून पुरवठा करण्यात येत असलेले ग्राहक. उदा. टाटा पॉवर ही व्हीलिंग लायसन्सी आणि सप्लाय लायसन्सी दोन्ही आहे.

२. इतर परवाना साखळ्यांचा वापर करून पुरवठा केला जात असलेले ग्राहक. उदा. टाटा पॉवर ही केवळ सप्लाय लायसन्सी आहे.

टाटा पॉवरचा वितरणाचा सध्याचा पाया हा ३,३०,००० ग्राहकांचा असून त्यातील ८५ टक्क्यांपेक्षा जास्त हा इतर वितरण परवानाधारकांच्या साखळीचा वापर करून केलेल्या वितरणाचा आहे.

मुंबईत विविध वितरण परवानादेयक काम करत असून वितरण परवाना एकाच वेळी विविध कंपन्यांना देण्यात आला आहे- दक्षिण मुंबईत टाटा पॉवर आणि बेस्ट तर टाटा पॉवर आणि आर इन्फ्रा हे मुंबई उपनगरात परवानाधारक आहे.

टाटा पॉवर- डी आणि बेस्ट यांना सामायिक असलेल्या परवाना परिसराबाबत बेस्टने माननीय सर्वोच्च न्यायालयात दाखल केलेल्या अपीलवर आधारित राहून सर्वोच्च न्यायालयाने टाटा पॉवर डीच्या या टाटा पॉवर डी आणि बेस्टला सामायिक असलेल्या संबंधित परवाना परिसरातील सर्व उपक्रमांना जैसे थेच्या सूचना दिल्या आहेत. या दृष्टिकोनातून पाहताना या परिसरातील ग्राहकांसाठी टाटा पॉवर डी ही वीजपुरवठा करणारी एकमेव कंपनी ठरली आहे.

याशिवाय टाटा पॉवर डी आणि आर इन्फ्रा यांना सामायिक असलेल्या परवाना परिसरासंदर्भात माननीय आयोगाने यापूर्वी आपल्या १५ ऑक्टोबर २००९ रोजी केस क्रमांक ५०/२००९ मध्ये दिलेल्या आदेशानुसार आणि टाटा पॉवर- डीच्या आर्थिक वर्ष २००७-०८, एपीआर एफवाय २००८-०९ आणि आर्थिक वर्ष २००९-१० साठी दरपत्रक निश्चितीसाठीच्या याचिकेवरील स्पष्टीकरण आदेश दि. २२ जुलै २००९ नुसार टाटा पॉवर डीला स्वतःची वितरण साखळी तयार करण्यासाठी मोठा भांडवली खर्च करण्याऐवजी इतर वितरण परवानादेयक (आर इन्फ्रा)च्या वितरण साखळीचा वापर करून ऊर्जापुरवठ्याच्या गरजा पूर्ण करण्याची परवानगी दिली आहे. या आदेशांमुळे ग्राहकांना आर इन्फ्राऐवजी टाटा पॉवर-डीकडून वीजपुरवठा घेणे शक्य झाले हे. येथे दोन वितरण परवाने प्रत्यक्षात आहेत. एक व्हीलिंग लायसन्सी ज्यांनी आपल्या वायर्स किंवा साखळी वापरण्यासाठी दिली आहे आणि दुसरे सप्लाय लायसन्सी जे ग्राहकांना वीजपुरवठा करतात. ही परिस्थिती भारतात प्रथमच अंमलात आणण्यात आली आहे.

तथापि आर इन्फ्राने दाखल केलेल्या एका याचिकेवर सुनावणी करताना माननीय आयोगाने केस क्रमांक १५१/ २०११ मधील आपल्या २२ ऑगस्ट २०१२ रोजीच्या आदेशांद्वारे आता निवासी वर्गातील ग्राहकांना ज्यांचा उपभोग महिन्याला ०-३०० युनिटच्या घरात आहे त्यांना कंपनी बदलण्याची परवानगी दिली आहे. इतर सर्व वर्गातील ग्राहकांना आदेश दिल्यापासून एका वर्षाच्या कालावधीपर्यंत कंपनीबदल करण्याची परवानगी नाकारण्यात आली आहे. याशिवाय हा बदल (उदा. आर इन्फ्रा नेटवर्ककडून टाटा पॉवर- डी नेटवर्क) आताच्या ग्राहकांना काही निवडक विभाग/ प्रभागांमध्येच करण्याची परवानगी देण्यात आली आहे. या आदेशानुसार देण्यात आलेल्या सूचना खालील तक्त्यात नोंदवण्यात आल्या आहेत:

तक्ता २-१ : २०११ च्या केस १५१ मध्ये २२ ऑगस्ट २०१२ नुसार ऑर्डर प्रमाणे निर्देशांक

क्षेत्रे	ग्राहक वर्ग								
	परिवर्तन			बदल			थेट		
	सध्याचे लागू २२.८.२०१२ पर्यंत	नवीन अर्ज		सध्याचे लागू २२.८.२०१२ पर्यंत	नवीन अर्ज		सध्याचे लागू २२.८.२०१२ पर्यंत	नवीन अर्ज	
		निवासी (०- ३००)	इतर		निवासी (०- ३००)	इतर		निवासी (०- ३००)	इतर
संपूर्ण मुंबई उपनगरी क्षेत्रे	√	√	×	×	×	×	√	√	√
निवडक विभाग/प्रभाग	लागू नाही	लागू नाही	लागू नाही	√	√	×	लागू नाही	लागू नाही	लागू नाही

तथापि माननीय आयोगाने या आदेशाचे २६ ऑगस्ट २०१२ रोजी केस क्रमांक १६५/२०११ मध्ये टाटा पॉवर-डीच्या व्यवसाय योजनेबाबत आदेश देताना परिणाम लक्षात घेतले नाहीत आणि टाटा पॉवर-डीला मनुष्यबळाच्या गरजेत, कॅपेक्स आणि विक्री यांच्यामध्ये व्यवसाय योजना आदेशानुसार तसेच २२ ऑगस्ट २०१२ रोजी केस क्रमांक १५१/२०११ नुसार दिलेल्या आदेशानुसार बदल करण्याच्या सूचना दिल्या.

याबाबतीत आम्हाला हे स्पष्ट करायची इच्छा आहे की आमच्या दृष्टिकोनातून या आदेशांमुळे टाटा पॉवर-डीच्या विक्रीमध्ये फारसा फरक पडणार नाही- त्याला खालील कारणे आहेत.

१. या आदेशानुसार घातलेली बंधने ही एका वर्षाच्या काळापुरती मर्यादित आहेत.
२. नवीन ग्राहक मिळवण्यावर बंधने घालण्यात आलेली नाही.
३. सध्याच्या ग्राहकांनी टाटा पॉवर डीच्या साखळीत प्रवेश केल्यामुळे विक्रीवर खूप मोठा परिणाम होणार नाही.

या पार्श्वभूमीवर टाटा पॉवर डीने विक्री ही बिझनेस प्लॅन आदेशात माननीय आयोगाने मान्यता दिलेली असल्याचे मानले आहे.

भांडवली खर्चाबाबत २२ ऑगस्ट २०१२ रोजी दिलेल्या आदेशांमधील सूचनांनुसार टाटा पॉवर-डीने माननीय आयोगाकडे एक वितरण साखळी तयार करण्यासाठी आवश्यक असलेल्या अतिरिक्त भांडवली खर्चाची माहिती सादर केली आहे. तथापि, माननीय आयोगाने स्वीकारेल्या तत्वांनुसार असा अतिरिक्त भांडवली खर्च या याचिकेत माननीय आयोगाने विचारलेल्या डेटा गॅप क्वेरीतील प्रतिसादात नोंदवलेला मानण्यात आला आहे.

आम्हाला हे नमूद करायचे आहे की आमच्या दृष्टिकोनातून मनुष्यबळाचा परिणाम साखळी उभारण्याच्या कामाच्या खर्चात मनुष्यबळाचा परिणाम असेल आणि ते प्रत्यक्षात एक भांडवल आहे. मनुष्यबळाच्या दरात अशी वाढ झाल्यास ती या सध्या उभारणी सुरू असलेल्या साखळीच्या भांडवली खर्चात वाढ असेल आणि अशा परिस्थितीत वितरण व्यवसायाच्या चालू खर्चावर त्याचा काहीही परिणाम होणार नाही.

२.२ एमवायटी नियमन २०११ अंतर्गत सादरीकरणे

माननीय आयोगाने ४ फेब्रुवारी २०११ रोजी एमवायटी रेग्युलेशन जारी केले. या एमवायटी रेग्युलेशनच्या उतारा क्रमांक ७.१ नुसार टाटा पॉवर-डीसारख्या एका वितरण कंपनीला १ एप्रिल २०११ ते ३१ मार्च २०१६ या कालावधीतील नियंत्रणातील आर्थिक वर्षासाठी एक व्यवसाय योजना सादर करणे आवश्यक आहे. माननीय आयोगाने टाटा पॉवरने अशी व्यवसाय योजना सादर केली आहे. माननीय आयोगाने २६ ऑगस्ट २०१२ रोजी (बिझनेस प्लॅन ऑर्डर)साठी एक आदेश पारित केला आहे. त्यात त्यांनी टाटा पॉवरला आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ या कालावधीसाठी एमवायटी याचिका, व्यवसाय योजना एक पार्श्वभूमी म्हणून दाखल करण्याच्या सूचना दिल्या आहेत. याशिवाय माननीय आयोगाने आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी एमईआरसी (दरांसाठी अटी आणि शर्ती) नियमन २००५ (टॅरिफ रेग्युलेशन्स २००५) अंतर्गत एआरआर याचिका दाखल करण्याच्या सूचनाही दिल्या आहेत.

२.३ एआरआर/एमवायटी- दुसरा नियंत्रण कालावधी- आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी

या विभागात टाटा पॉवरने दुसऱ्या नियंत्रण काळातील विविध वर्षासाठी आवश्यक असलेला एकूण महसूल दाखल केला आहे. माननीय आयोगाच्या सूचनांनुसार आर्थिक वर्ष २०११-१२च्या एआरआर एमईआरसी टॅरिफ रेग्युलेशन्स २००५ नुसार काढण्यात आला असून उर्वरित चार वर्षांचा एआरआर उदा. आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ एमवायटी नियमन २०११ नुसार तसेच माननीय आयोगाने आपल्या २६ ऑगस्ट २०१२ रोजी दिलेल्या आदेशांनुसार काढण्यात आला आहे. वायर व्यवसायासाठीचा आणि वितरण व्यवसायासाठीचा एआरआर वेगळा काढण्यात आला असून अध्याय ५ ते ८ मध्ये ते सादर करण्यात आले आहेत.

याशिवाय माननीय आयोगाने आपल्या व्यवसाय योजना मान्यतेत केवळ त्याच योजनांच्या भांडवलीकरणाचा विचार केला आहे ज्यांना मुद्दलात मान्यता देण्यात आली आहे. आम्ही व्यवसाय योजनेतील केवळ मान्य केलेल्या भांडवलीकरणाबाबत हे सादरीकरण करत आहोत.

आर्थिक वर्ष २०११-१२ संपलेले असून टाटा पॉवर-डी ही वार्षिक महसूल गरज याचिका आर्थिक वर्ष २०११-१२ च्या वितरण कार्यासाठी प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित राहून दाखल करत आहे. त्याचप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ तील आर्थिक व्यवहारांमध्ये सुधारणा करण्यात आली असून (व्यवसाय योजना आदेशात दिलेल्या रकमेनुसार) त्यात आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीची प्रत्यक्ष कामगिरी आणण्यात आली आहे.

टाटा पॉवर डीने ऊर्जा अपीलीय प्राधिकरणाकडे एमईआरसी नियमन २००५ प्रमाणे कामगिरी सादर करण्याच्या सूचनेविरोधात अपील दाखल केले आहे. टाटा पॉवर डीने माननीय एटीईच्या निर्णयावर आधारित राहून किमतीत योग्य ते बदल करण्याचे अधिकार राखून ठेवले आहेत.

टाटा पॉवर डीने एक याचिका दाखल केली असून त्यात आर्थिक वर्ष २००९-१० साठीच्या एकूण महसूल गरजेच्या टुईंगअपला मान्यता देण्याची विनंती आणि आर्थिक वर्ष २०१०-११ चा वार्षिक कामगिरी अभ्यासाला परवानगी मागितली आहे. माननीय आयोगाने या विषयात १५ फेब्रुवारी २०१२ रोजी केस क्रमांक १०४/२०११ मध्ये एक आदेश पारित केला आहे. तथापि या आदेशाविरोधात टाटा पॉवरने काही विषयांमध्ये एटीईकडे अपील दाखल केले आहे. टाटा पॉवर डीने माननीय एटीईच्या आदेशानुसार किमतीत योग्य ते बदल करण्याचे अधिकार राखून ठेवले आहेत.

माननीय आयोगाने टाटा पॉवर डीला वार्षिक महसूल आवश्यकता वायर्स आणि पुरवठा व्यवसायासाठी वेगवेगळी सादर करण्याच्या सूचना दिल्या आहेत. त्यानुसार टाटा पॉवर डी या याचिकेत वायर्स आणि पुरवठ्याचा एआरआर वेगवेगळा सादर करत आहे.

२.४ वितरणाचा अंदाज- वायर्स व्यवसाय

टाटा पॉवर डी आपली वीज पुरवठ्याची गरज सुमारे २१०० किमी आणि एचटी वितरण साखळ्यांच्या माध्यमातून पूर्ण करते आणि त्या त्याच्या परवाना विभागातील विविध पारेषण स्वीकृती केंद्रांशी आणि उपकेंद्रांशी जोडलेल्या आहेत.

मान्यताप्राप्त व्यवसाय योजना दरपत्रक नियामन २००५ आणि एमवायटी नियामन २०११ विविध वर्षांच्या एआरआरची चर्चा खालील उताऱ्यांमध्ये करण्यात आली आहे.

२.४.१ वार्षिक महसूल आवश्यकता

वितरण हा नियमित असलेला व्यवसाय आणि त्याचे दर हे किंमत अधिक दृष्टिकोनातून ठरवले जातात. तथापि, दरपत्रक निश्चित करण्यापूर्वी एक वार्षिक महसूल आवश्यकता (एआरआर) वितरण परवानाधारकासाठी तपासली जाते. त्यात प्रस्तावित खर्च आणि वितरण परवानाधारकासाठी पुरेसा नफा या गोष्टींचा समावेश असतो. हा खर्च विविध शीर्षकांखाली करण्यास परवानगी देण्यात येत असली तरी त्याचा नफा वितरण परवानाधारकांना समभागावरील परतावा (आरओई)च्या पद्धतीने दिला जातो. आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचा वार्षिक महसूल गरज एमईआरसी (टॅरिफ) नियमन २००५ नुसार ठरला असून एमवायटी नियंत्रण काळासाठी (आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६) साठी एमवायटी नियमन २०११ नुसार ठरला आहे. वार्षिक महसूल गरज निश्चित करण्याच्या दृष्टिकोनाची संक्षेपात माहिती खालील उताऱ्यांमध्ये देण्यात आली आहे.

२.४.२ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण- वायर्स व्यवसाय

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी टाटा पॉवर डीने प्रत्यक्ष ऑडिट केलेले भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण आकड्यांचा वापर केला आहे. मान्यताप्राप्त व्यवसाय योजनेनुसार आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ या कालावधीत भांडवली

खर्च आणि भांडवलीकरण केवळ त्याच योजनांचे करण्यास परवानगी देण्यात आले आहे ज्यांना माननीय आयोगो आपल्या व्यवसाय योजनेत मान्यता दिली आहे.

नियंत्रण काळातील विविध वर्षांचा भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण खालील तक्त्यात देण्यात आला आहे:

तक्ता २-२ : भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण- वायर्स व्यवसाय

(कोटी रुपये)

तपशील	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१२-१३	आ.व. २०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६
भांडवली खर्च		७३७.३९	१०७.०२	८१.८४	-
भांडवलीकरण	१७२.९५	७३७.३९	१०७.०२	८१.८४	-

भांडवली खर्चाला दोन स्रोतांतून वित्त मिळते. त्यात समभाग आणि दीर्घकालीन कर्ज यांचा समावेश आहे.

२.४.३ समभागावरील परतावा

टाटा पॉवरने आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी समभागावरील परतावा १६ टक्के असल्याचे आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी १५.५० टक्के वायर व्यवसायात गुंतवलेल्या समभागासाठी असल्याचे नोंदवले आहे. समभागावरील परताव्याची सखोलत माहिती पान क्रमांक ५-८८ आणि पान क्रमांक ७-१०२ अनुक्रमे आर्थिक वर्ष २०११-१२ आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी देण्यात आली आहे.

२.४.४ घसारा

नियमनात दिलेल्या दरानुसार सरळ मार्गाने घसाराच्या मोजमाप केले गेले आहे. तथापि एमवायटी नियमन २०११ नुसार एखाद्या मालमत्तेचा घसारा ७० टक्क्यांपेक्षा जास्त झाला असल्यास उर्वरित घसारायोग्य २० टक्के आयुष्य मालमत्तेच्या उपयोगी आयुष्यमानात वापरले जाते. प्रतिवर्षी विचाराधीन असलेला घसारा पान क्रमांक ५-८२ आणि पान क्रमांक ७-१०६ मध्ये देण्यात आला आहे.

२.४.५ प्रतिकर्म आणि देखभाल खर्च

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचे प्रतिकर्म आणि देखभाल खर्च पान क्रमांक ५-७८ मध्ये देण्यात आले आहेत.

एमवायटी नियंत्रण काळासाठी, ओ अॅण्ड एम खर्च नियमात्मक आधारावर घेतले जात असून ते एमवायटी नियमनातील उतारा ७८.४ मध्ये देण्यात आले आहेत. ओअॅण्ड एम खर्चाचे नियम टाटा पॉवर डीच्या वायरींवरून पुरवल्या गेलेल्या ऊर्जेवर आणि टाटा पॉवर-डीच्या वायर व्यवसायाच्या सुरुवातीच्या एकूण स्थिर मालमत्तेवर (जीएफए) आधारित असून त्याची संपूर्ण माहिती पान क्रमांक ७-१०७ वर देण्यात आली आहे.

२.४.६ दीर्घकालीन कर्जावरचे व्याज

आर्थिक वर्ष २०११-१२ मध्ये कर्जावरील व्याज १०.७८ टक्के एवढे मोजण्यात आले आहे. या कर्जावरील व्याजाची सखोल माहिती पान क्रमांक ५-८२ वर देण्यात आली आहे.

एमवायटी नियंत्रण काळासाठी कर्जावरील व्याज एमवायटी नियमनाच्या उतारा क्रमांक ३३ नुसार मोजण्यात आले आहे. एमवायटी नियंत्रण काळादरम्यान म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ या कालावधीत दीर्घकालीन कर्जावरील व्याजदर ११.१७ टक्के असल्याचे मोजण्यात आले आहे. याशिवाय एमवायटी नियमनानुसार या कर्जांच्या पुनर्परताव्याला घसाऱ्याचे स्थान देण्यात आले असून ते त्या संबंधित वर्षात मोजले जाणार आहे. दीर्घकालीन कर्जाची संपूर्ण माहिती पान क्रमांक ७-१०३ मध्ये देण्यात आली आहे.

२.४.७ वित्त दर

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचे वित्तदर प्रत्यक्षात मोजले जात असून ते पान क्रमांक ५-८७ वर सखोलात देण्यात आले आहेत.

२.४.८ चलित भांडवलावरील व्याज

चलित भांडवल गरज संबंधित दरपत्रक नियमनानुसार मोजण्यात आले आहेत. याशिवाय आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी स्टेट बँक ऑफ इंडियाच्या त्या वर्षी लागू असलेल्या पीलआरवर आधारित राहून १४.३९ टक्के व्याजदर आकारण्यात आला आहे. एमवायटी नियंत्रण काळासाठी १४.७३ टक्के व्याजदर लागू करण्यात आला आहे. तो स्टेट बँकेच्या कर्जदराच्या समकक्ष आहे. चलित भांडवलाच्या व्याजाची सखोल माहिती पान क्रमांक ५-८५ आणि पान क्रमांक ७-१०८ वर आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी देण्यात आली आहे.

२.४.९ वॉईट आणि धोकादायक कर्जांसाठी तरतूद

वॉईट आणि धोकादायक कर्जांसाठीची तरतूद आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी प्रत्यक्षात मोजण्यात आली असून एमवायटी नियंत्रण काळासाठी ती शून्य मानण्यात आली आहे.

२.४.१० आपत्कालीन राखीव साठ्यात योगदान

आपत्कालीन राखीव साठ्यातील योगदान हे वैधानिक आवश्यकतेनुसार ठेवले जाते. आपत्कालीन साठ्यातील योगदान एकूण स्थिर मालमत्तेच्या बंद होणाऱ्या मूल्याच्या ०.२५ टक्के एवढे असल्याचे मानले जाते. आपत्कालीन साठ्यातील योगदानाचे सखोल मोजमाप पान क्रमांक ५-९० आणि पान क्रमांक ७-१०९ वर अनुक्रमे आर्थिक वर्ष २०११-१२ आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी करण्यात आले आहे.

२.४.११ नॉन टॅरिफ उत्पन्न

नॉन टॅरिफ उत्पन्न हे एक अशा प्रकारचे उत्पन्न आहे जे परवानाधारक अशा उपक्रमांतून मिळवतो ज्या वितरण व्यवसायाला पूरक असतात. उदा. आपत्कालीन राखीव साठ्यातील गुंतवणुकीतून मिळालेले व्याज, नियमित व्यवसायातील मालमत्तेतून मिळालेले उत्पन्न, करभरणा इ. ग्राहकांवरील त्याचा बोजा कमी करण्यासाठी ते वार्षिक महसूल गरजेतून वजा केले जाते. नॉन टॅरिफ

उत्पन्नाची सखोल माहिती पान क्रमांक ५-९१ आणि पान क्रमांक ७-१११ अनुक्रमे आर्थिक वर्ष २०११-१२ आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी दिलेली आहे.

२.४.१२ वित्त कर

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीच्या वित्त कराची मोजणी माननीय आयोगाने आपल्या १५ फेब्रुवारी २०१२ रोजी केस क्रमांक १०४/२०११ मध्ये दिलेल्या आदेशांतील वापरलेल्या तंत्राने केली जाते. आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीच्या वित्तकराची सखोल माहिती पान क्रमांक ५-८९ वर देण्यात आली आहे.

एमवायटी नियंत्रण काळासाठीचा वित्तकर पुनर्परतावायोग्य असून तो वेगळा सादर करण्यात आला आहे. तथापि, एकूण महसूल गरजेसाठी त्याचे मोजणी करणे आवश्यक असते आणि व्हीलिंग दरांच्या प्रस्तावावर काम करण्यासाठी गरजेचे असते. एमवायटी नियंत्रण काळासाठीचा वित्तकर माननीय आयोगाने आपल्या व्यवसाय योजनेवरील २६ ऑगस्ट २०१२ रोजी दिलेल्या आदेशानुसार आकारला जातो. एमवायटी नियंत्रण काळासाठीच्या वित्तकराची सखोल माहिती पान क्रमांक ७-११२ वर देण्यात आली आहे.

२.४.१३ एकूण महसूल गरज- वायर व्यवसाय

वार्षिक निश्चित दर टॅरिफ नियमन २००५ मधील तत्वांचा वापर करून आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी आणि एमवायटी नियमन २०११ आणि दिनांक २६ ऑगस्ट २०१२ रोजी १६५/२०११ मध्ये दिलेल्या दिलेल्या आदेशानुसार केले जाते. ते खालील तक्त्यात नोंदवण्यात आले आहेत:

तक्ता २-३ : वायर व्यवसायाच्या नियंत्रण काळासाठी - एकूण महसूल गरज

तपशील	आ.व.२०११-	आ.व.२०१२-	आ.व.२०१३-	आ.व.२०१४-	आ.व.२०१५-
	१२	१३	१४	१५	१६
समभागावरील परतावा	३९.७९	५९.६८	७९.२९	८३.६६	८५.५४
घसारा	२८.९१	५६.२४	७६.४१	८२.४७	८५.५४
ओअॅण्ड एम खर्च	४४.५६	६१.७३	८४.३५	९५.१४	१०६.०९
दीर्घकालीन कर्जावर व्याज	३४.५६	६५.५६	९०.४०	८८.९०	८२.९६
वित्तीय दर	०.०१				
चलित	५.५४	८.०५	१०.४८	११.०६	११.३८

भांडवलावरील व्याज					
वाईट आणि धोकादायक कर्जासाठीची तरतूद	०.३९	-	-	-	-
आपत्कालीन राखीव निधीसाठी योगदान	२.१८	४.०२	४.२९	४.४९	४.४९
वजा- नॉन टॅरिफ उत्पन्न	७.७०	१९.८८	२१.९७	२४.२७	२६.७९
वित्तकरापूर्वी एकूण महसूल गरज	१४८.२२	२३५.४०	३२३.२५	३४१.४५	३४९.२२
वित्तकर	२२.८९	२२.६२	२२.४३	२२.३१	२२.३४
एकूण महसूल गरज	१७१.१२	२५८.०२	३४५.६८	३६३.७६	३७१.५६

२.५ वितरण-पुरवठा व्यवसायासाठीचे अंदाज

वायर्स व्यवसायाप्रमाणे टाटा पॉवर डीने प्रत्यक्ष ऑडिट केलेल्या भांडवली खर्चाच्या आणि भांडवलीकरणाच्या आकडेवारीचा वापर आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी केला असून व्यवसाय योजना आदेशानुसार मान्यताप्राप्त भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण या गोष्टी आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते २०१५-१६ या कालावधीत रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी लागू करण्यात आला आहे.

२.५.१ वार्षिक महसूल आवश्यकता

पुरवठा व्यवसायही वितरणाचाच एक भाग असून तो नियमित व्यवसाय आहे आणि खर्च अधिक दृष्टिकोनातून दरपत्रक ठरवले जाते. तथापि दरपत्रक निश्चित करण्यापूर्वी एक वार्षिक महसूल गरज (एआरआर) वितरण परवानाधारकासाठी मोजला जातो. त्यात वितरण परवानाधारकाचा खर्च आणि योग्य नफाही ग्राह्य धरला जातो. एकीकडे खर्च विविध शीर्षकांखाली ग्राह्य धरण्यात आला

असून नफा समभागावरील परतावा या शीर्षकाखाली वितरण परवानाधारकांना घेण्यासाठी परवानगी देण्यात आली आहे. आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचे वार्षिक वितरण गरज एमईआरसी (दरपत्रक) नियमनानुसार आकारले जाते तर ते एमवायटी नियमन २०११ नुसार एमवायटी नियंत्रण काळासाठी आकारले जाते. ऊर्जा खरेदीचा खर्च हा रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी वार्षिक महसूल गरजेचा एक महत्वाचा घटक आहे. वार्षिक वितरण गरजेचे मोजमाप करण्यासाठीचा संक्षेपात दृष्टीकोन खालील उताऱ्यांमध्ये देण्यात आला आहे.

२.५.२ ऊर्जा खरेदी खर्च- पुरवठा व्यवसाय

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी विविध मार्गांनी दीर्घकालीन आणि लघुकालीन ऊर्जा टाटा पॉवर डीने खरेदी केली आहे. ते त्यांनी आपली आरपीओची गरज पूर्ण करण्यासाठी केले आहे. टाटा पॉवर डीने पवनऊर्जा आणि सौर ऊर्जेच्या माध्यमातून पुनर्निर्मितीक्षम ऊर्जाही मिळवली आहे. याशिवाय टाटा पॉवर डीने अनशेड्यूल्ड इंटरचेंज (यूआय) या माध्यमातून आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी ऊर्जा मिळवली आहे. वरील सर्व स्रोतांमधून ऊर्जा मिळवल्यानंतर टाटा पॉवर डीने आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीची आपली ऊर्जा गरज भागवली आहे.

आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीच्या नियंत्रण काळात टाटा पॉवरने दीर्घकालीन ऊर्जा खरेदी कंत्राट टाटा पॉवर-जीशी करून आपली जास्तीत जास्त ऊर्जा खरेदी केली आहे. तथापि अशा दीर्घकालीन कंत्राटातील क्षमता ही दिलेल्या नियंत्रण काळातील विक्रीची वाढती गरज लक्षात घेता पूर्ण होईल अशी शक्यता नाही. ही गोष्ट लक्षात घेऊन टाटा पॉवर डीने केस १ लिलाल मध्यमकाळासाठी/ दीर्घकाळासाठी ऊर्जा घेण्याचा प्रस्ताव दिला आहे. याशिवाय टाटा पॉवर डीने पुनर्निर्मितीक्षम स्रोतांशीही करार केला असून ते आरपीओ गरजा थोड्या प्रमाणात नियंत्रण कालावधीत पूर्ण करू शकतात. उर्वरित गरजेसाठी टाटा पॉवर डीने आरईसीकडून पुनर्निर्मितीक्षम ऊर्जा घेण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे. याशिवाय टाटा पॉवर डीने इतर स्रोतांकडून ऊर्जा घेऊन आपल्या लघुकालीन गरजा पूर्ण करण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे.

टाटा पॉवर डीने टाटा पॉवर जी कडून ऊर्जेसाठी करार केला असून त्यात युनिट ४ आणि ६च्या क्षमतांचा समावेश आहे. तथापि ऊर्जा दरांचा विचार करता (रूपये/किलोवॉट ताशी) या युनिटसाठी अपेक्षेपेक्षा जास्त आहेत आणि ऊर्जा खरेदीचा खर्च नीट करून त्याचा परिणाम असलेला दर यांचा विचार करता युनिट सहाकडून तेल आणि आरएलएनजी आर्थिक वर्ष २०१३-१४ आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी काहीही खरेदीचा विचार केलेला नाही. या नियंत्रण काळामध्ये या युनिटकडून कोणत्याही प्रकारे ऊर्जा खरेदी केली जाणार नाही असे त्यातून सुचवण्यात येणार नाही. टाटा पॉवर डी कडून या युनिटकडील खरेदी परत केली जाईल. तसे करण्याची आवश्यकता असल्यास आणि पारेषणावरील कमतरता कमी करण्यासाठी ते केले जातील. या युनिटमधील निर्मितीचा बदलणारा खर्च इतर ऊर्जेच्या पर्यायी खर्चापेक्षा कमी असल्यासच त्यातून वीज घेतली जाईल. तथापि टाटा पॉवर डीच्या मते टॅरिफ प्रस्तावावर काम करण्यासाठी आणि ग्राहकांचे दर विशिष्ट मर्यादित ठेवण्यासाठी या युनिटमधून खरेदी करण्याची योजना केली जाणार नाही आणि त्यामुळे कोणताही बदलता खर्च (ऊर्जा खर्च) या युनिटकडून विचाराधीन नाही. (युनिट ६ आर्थिक वर्ष २०१३-१४ आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५ आणि युनिट ४ आर्थिक वर्ष २०१३-१४ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी). तथापि टाटा पॉवर डीसाठी या युनिटच्या निश्चित दरांचा समावेश ऊर्जा खरेदी खर्चात नोंदवण्यात आला आहे.

नियंत्रण काळातील आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ या काळातील घेण्यात येणाऱ्या ऊर्जेचा आकार खाली तक्त्यात देण्यात आला असून तो आर्थिक वर्ष २०११-१२ मध्ये निरनिराळ्या स्रोतांकडून केलेल्या प्रत्यक्ष ऊर्जा खरेदीपेक्षा वेगळा आहे.

तक्ता २-४ : ऊर्जा खरेदी- रिटेल वितरण व्यवसाय

ऊर्जा खरेदी स्रोत		आ.व.२०११-	आ.व.२०१२-	आ.व.२०१३-	आ.व.२०१४-	आ.व.२०१५-
		१२	१३	१४	१५	१६
टाटा पॉवर-डीची आवश्यकता	एमयूज	६,१२४.८४	६,६०६.९७	६,९९६.९२	७,४०२.२२	७,८२३.४१
कुठून पुरवली	एमयूज					
टाटा पॉवर-जी	एमयूज	४,९४७.४१	५,०८२.६१	३,९९६.९९	४,३०७.८०	५,७३८.०५
पुनर्निर्मितीक्षम स्रोत	एमयूज	२३१.०६	५२८.५६	६२९.७२	६६६.२०	७०४.११
केस -१ लिलाव	एमयूज	-	८३०.३८	८३०.३८	८३०.३८	८३०.३८
पूल पॅर्सेस	एमयूज	५९९.४५	-	-	-	-
उभयपार्श्वी खरेदी	एमयूज	३२७.६२	१६५.४३	१,५३९.८३	१,५९७.८४	५५०.८८
आपत्कालीन स्थितीतील ऊर्जा	एमयूज	२९.६७	-	-	-	-
परवानाबाह्य परिसरात विक्री	एमयूज	(१०.३८)	-	-	-	-
एकूण	एमयूज	६,१२४.८४	६,६०६.९७	६,९९६.९२	७,४०२.२२	७,८२३.४१
ऊर्जा खरेदी खर्च						
टाटा पॉवर-जी	कोटी रु.	२,४१३.८८	२,९७९.२२	२,०२२.२५	२,१६८.९१	२,८१९.३४
पुनर्निर्मितीक्षम स्रोत	कोटी	१५२.५५	२४३.४५	३०९.४०	३३२.३६	३५७.२६

रु.						
केस - १ लिलाव	-		३७३.६७	३७३.६७	३७३.६७	३७३.६७
पूल पर्चेस	कोटी	३०७.८८	-	-	-	-
रु.						
उभयपार्श्वी खरेदी	कोटी	१६०.३२	७४.४४	६९२.९२	७१९.०३	२४७.८९
रु.						
आपत्कालीन स्थितीतील ऊर्जा	कोटी	१४.१२	-	-	-	-
रु.						
परवानाबाह्य परिसरात विक्री	कोटी	(३.७५)	-	-	-	-
रु.						
एकूण	कोटी	३,०४४.९९	३,६७०.७८	३,३९८.२५	३,५९३.९७	३,७९८.१६
रु.						
स्टँडबाय देय दर	कोटी	८४.३१	१४०.५०	१४०.५०	१४०.५०	१४०.५०
रु.						
पारेषण आणि एसएलडीसी देय दर	कोटी	१०१.२७	२३३.५८	२७३.१७	२८६.८३	३०१.१७
रु.						
एकूण ऊर्जा खरेदी खर्च	कोटी	३,२३०.५७	४०४४.८६	३,८११.९२	४,०२१.३०	४,२३९.८३
रु.						
सरासरी ऊर्जा खरेदी दर	रुपये/ किलो वॉट	४.९७	५.५६	४.८६	४.८६	४.८५

२.५.३ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण- वायर व्यवसाय

नियंत्रण काळातील विविध वर्षांसाठीचा भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण खालील तक्त्यात दर्शवण्यात आला आहे.

तक्ता २-५: भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण- रिटेल पुरवठा व्यवसाय

तपशील	आ.व.२०११-१२	आ.व.२०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१५-१६
भांडवली खर्च		३६.७३	२७.९०	-	-
भांडवलीकरण	१५.१३	३६.७३	२७.९०	-	-

२.५.४ समभागातील परतावा

टाटा पॉवरने समभागावरील परतावा आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी १६ टक्के आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी १७.५० टक्के असल्याचे मोजले आहे. रिटेल पुरवठा व्यवसायात गुंतवणूक केलेल्या समभागांवर हा परतावा असेल. समभागावरील परताव्याचे सखोल मोजमाप आर्थिक वर्ष २०११-१२ आणि एमवायटी नियंत्रण काळ यांच्यासाठी अनुक्रमे पान क्र.५-८८ आणि पान क्र.८-१२३ वर देण्यात आली आहे.

२.५.५ घसारा

नियमनामध्ये स्पष्ट करण्यात आलेल्या दरांवर आधारित एका सरळ रेष पद्धतीनुसार घसाराच्या मोजमाप करण्यात आले आहे. तथापि, एमवायटी नियंत्रण काळासाठी मालमत्तेचा घसारा ७० टक्क्यांपेक्षा जास्त झाला असल्यास उर्वरित घसाराचे मूल्य उदा. २० टक्के ज्यात आपण नष्टशेषशोधन मूल्य १० टक्केचा विचार मालमत्तांच्या एकूण उपयोगी आयुष्यासाठी वापरला जाणार आहे. दरवर्षी विचार करण्यात येणाऱ्या घसाराची माहिती पान क्रमांक ५-८२ आणि पान क्रमांक ८-१२४ मध्ये देण्यात आली आहे.

२.५.६ परिकर्म आणि देखभाल खर्च

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचा ओ अॅण्ड एम खर्च प्रत्यक्षात पान क्रमांक ५.७८ मध्ये देण्यात आला आहे.

एमवायटी नियंत्रण काळासाठी ओअॅण्ड एम खर्चाचा एमवायटी नियमनातील उतारा क्रमांक ९२.७ मध्ये दिल्याप्रमाणे साधारण पद्धतीने दावा करण्यात आला आहे. ओ अॅण्ड खर्चाचे निकर्षाटा पॉवर-डीची ऊर्जा विक्री आणि टाटा पॉवर-डीच्या वायर व्यवसायाच्या ओपनिंग ग्रॉस फिक्स्ड अॅसेट (जीएफए) यांच्याशी जोडण्यात आले आहेत. ओअॅण्ड एम खर्चाची सखोल माहिती पान क्रमांक ८-१२४ मध्ये देण्यात आली आहे.

२.५.७ दीर्घकालीन कर्जावर व्याज

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीच्या कर्जावरील व्याज ०.११ टक्क्यांवर मोजण्यात आले आहे. कर्जावरील व्याजाची सखोल माहिती पृष्ठ क्रमांक ५.८२ वर देण्यात आली आहे.

एमवायटी नियंत्रण काळासाठी कर्जावरील व्याज एमवायटी नियमनाच्या उतारा क्रमांक ३३ प्रमाणे मोजण्यात आले आहे. दीर्घकालीन कर्जासाठीचा व्याजदर एमवायटी नियंत्रण काळात ११.१७ टक्क्यांवर असून तो आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी लागू करण्यात आला आहे. याशिवाय एमवायटी नियमनाच्यानुसार कर्जाची परतफेड ही त्या वर्षात दावा करण्यात आलेल्या घसाराइतकीच धरण्यात येणार आहे. दीर्घकालीन कर्जाची माहिती पान क्रमांक ८-१२३ मध्ये देण्यात आली आहे.

२.५.८ सुरक्षा ठेवीवरील व्याज

दरवर्षी मे/जूनमधील बिलामध्ये सुरक्षा ठेवीवरील व्याजदराचा विचार केला जात असून त्याचा फायदा ग्राहकांना मे/जूनच्या बिलामध्ये दिला जातो. चलित कर्ज गरजेतून सुरक्षा ठेवीला वगळण्यात आल्यामुळे चलित कर्जावरील व्याजदर हा ग्राहकांना दिलेल्या/देय व्याजाचे मोजमाप वेगळे मोजले जाते.

आर्थिक वर्ष २०११-१२ मधील सुरक्षा ठेवीवरील व्याज प्रत्यक्षात मोजण्यात येणार आहे. याशिवाय एमवायटी नियंत्रण काळासाठी सुरक्षा ठेवीवरील व्याज सध्याच्या रिझर्व्ह बँक दर म्हणजे ९ टक्क्यांनी दिले जाते. एमवायटी नियंत्रण काळासाठी सुरक्षा ठेवीवरील व्याजदराचे मोजमाप पान क्रमांक ८.१२६ मध्ये देण्यात आले आहे.

२.५.९ वाईट आणि धोकादायक कर्जासाठी तरतुदी

वाईट आणि धोकादायक कर्जासाठीच्या तरतुदी आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी प्रत्यक्षात मोजण्यात आल्या असून एमवायटी नियंत्रण काळासाठी त्या शून्य असल्याचे मानण्यात आले आहे. तथापि टुईंग अपच्या वेळी हे प्रत्यक्ष म्हणून सादर करण्यात येणे आवश्यक आहे.

२.५.१० आपत्कालीन राखीव साठ्यासाठी योगदान

आपत्कालीन राखीव साठ्यासाठी योगदान हा वैधानिक गरजेचाच एक भाग आहे. दरपत्रक नियमानुसार आपत्कालीन राखीव साठ्यासाठीचे योगदान ०.२५ टक्के असल्याचे मानले गेले असून ते एकूण स्थिर मालमत्तेच्या दरानुसार आहे. आपत्कालीन राखीव साठ्यासाठीच्या योगदानाची सखोल माहिती आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी पान क्रमांक ५-९० आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी पान क्रमांक ८-१२६ वर देण्यात आली आहे.

२.५.११ एफएसीवर व्याज

टाटा पॉवर-डी कडून एफएसी एमईआरसीच्या नियम आणि शर्तीच्या अधीन राहून आणि टॅरिफ रेग्युलेशन २००५ नुसार तसेच या संदर्भात माननीय आयोगाने जारी केलेल्या सुधारणांवर आधारित राहून आकारले जाते. एफएसीची आकारणी दोन महिन्यांच्या कालावधीनंतर केली जात असल्यामुळे अशा कालावधीवर आकारले जाणारे व्याज एफएसीवरील व्याज म्हणून आकारले जाते. एफएसीवरील व्याजाची माहिती पान क्रमांक ५-९२ वर देण्यात आली आहे.

२.५.१२ नॉन टॅरिफ उत्पन्न

नॉन टॅरिफ उत्पन्न हे वितरण परवानाधारकाने अशा कामातून मिळवलेले उत्पन्न आहे ज्या वितरण व्यवसायाला पूर असलेल्या आहेत. उदा. आपत्कालीन साठ्यामधील गुंतवणुकीतून मिळालेले व्याज, नियमित व्यवसायातील मालमत्तेतून मिळालेले उत्पन्न, करभरणा इ. वार्षिक महसूल आवश्यकतेतून नॉन टॅरिफ उत्पन्न ग्राहकांवरील बोजा कमी करण्यासाठी वजा केले जाते. नॉन टॅरिफ उत्पन्नाची सखोल माहिती आर्थिक वर्ष २०११-१२ आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी अनुक्रमे पान क्रमांक ५-९१ आणि पान क्रमांक ८-१२७

वर देण्यात आली आहे.

२.५.१३ अतिरिक्त ऊर्जेच्या विक्रीतून मिळालेले उत्पन्न

निश्चित केलेल्या क्षमतेतून अतिरिक्त ऊर्जा निर्माण झाल्यास टाटा पॉवर डी या अतिरिक्त ऊर्जेची विक्री करते आणि त्यातून मिळालेला महसूल आपल्या ग्राहकांना वार्षिक महसूल गरजेतील वजावट म्हणून देते. आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी या अतिरिक्त ऊर्जेच्या विक्रीतून मिळालेले उत्पन्न प्रत्यक्षात मोजण्यात आले आहे.

२.५.१४ वित्त कर

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचा वित्तकर ह्या माननीय आयोगाने १५ फेब्रुवारी २०१२ रोजी केस क्रमांक १०४/२०११ मध्ये दिलेल्या निकालानुसार मोजण्यात येतो. आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीच्या वित्तकराची संपूर्ण माहिती पान क्रमांक ५.८९ वर देण्यात आली आहे.

एमवायटी नियंत्रण काळासाठीच्या वित्तकराचा परतावा देणे आवश्यक असून तो वेगळा दाखवायचा आहे. तथापि, तो एकूण महसूल गरज आणि व्हीलिंग दरासाठीच्या प्रस्तावर काम करण्यासाठी मोजणे आवश्यक आहे. एमवायटी नियंत्रण काळासाठीचा वित्तकर माननीय आयोगाने आपल्या २६ ऑगस्ट २०१२ रोजी दिलेल्या आदेशांमध्ये अवलंबलेल्या दृष्टिकोनातून आकारण्यात आला आहे.

२.५.१५ इतर

ऊर्जा संवर्धन आणि लोड शिफ्टिंगसाठी माननीय आयोगाने मान्यता दिलेले मागणी बाजूसाठी टाटा पॉवरकडून व्यवस्थापन पुढाकार घेतले जात आहेत. या उपक्रमांसाठी येणारे खर्च डिमांड साइड मॅनेजमेंट एक्स्पेंसेस म्हणून या ठिकाणी मोजण्यात येणार आहेत. डीएसएम खर्चाची सखोल माहिती पान क्रमांक ५-९१ आणि पान क्रमांक ८.१२२ वर अनुक्रमे आर्थिक वर्ष २०११-१२ आणि एमवायटी नियंत्रण काळासाठी देण्यात आली आहे.

२.५.१६ एकूण महसूल गरज- रिटेल वितरण व्यवसाय

पुरवठा व्यवसायासाठी वार्षिक वितरण गरज खालील तक्त्यात देण्यात आली आहे.

तक्ता २-६ एकूण वितरण आवश्यकता- रिटेल पुरवठा व्यवसाय

तपशील	आ.व.२०११-	आ.व.२०१२-	आ.व.२०१३-	आ.व.२०१४-	आ.व.२०१५-
	१२	१३	१४	१५	१६
ऊर्जा खरेदी खर्च	३,२३४.३२	४,०४४.८६	३,८११.९२	४,०२१.३०	४,२३९.८३
टाटा पॉवर-डी पुरवठा खर्च	१४३.७३	१५६.३९	१५७.४८	१७३.३०	१९२.७०
इक्विटीवरील परतावा	१.५१	३.०१	४.७१	५.४४	५.४४
घसारा	२.१३	३.६२	५.३४	६.११	६.१५
ओ आणि एम	६५.५२	६६.६६	७४.६४	८३.४९	९३.१५
कर्जावरील व्याज	०.५९	२.४१	४.४४	४.८९	४.२१

खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५३.९४	६७.९१	५४.१७	५७.७८	६७.७८
सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	८.७९	१४.०५	१३.५९	१४.३६	१५.१३
वित्तीय दर	०.००				
धोकादायक कर्जासाठीची तरतूज	-१.०८	-	-	-	-
आक्समिकता राखीव नीधी	०.०९	०.१९	०.२६	०.२६	०.२६
एफएसीवरील व्याज	२२.४७				
नॉन टॅरिफ इन्कम	७.३५	४.८१	५.२९	५.८१	६.४१
शिल्लक ऊर्जेच्या विक्रीतून उत्पन्न	३.७५				
आयकर	०.८७	१.१४	१.३३	१.४५	१.४२
इतर खर्च		२.२१	४.२८	५.३३	५.५६
टाटा पॉवर-डी व्हीलिंग कॉस्ट	१७१.१२	२५८.०२	३४५.६८	३६३.७६	३७१.५६
रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी एकूण एआरआर	३,५४९.१७	४,४५९.२८	४,३५१.०८	४,५५८.३६	४,८०४.०९
एकूण विक्री	५,८६०.२२	६,२५०.६१	६,६१२.६३	६,९८८.४४	७,३७८.७३
सरासरी पुरवठा खर्च	६.०६	७.१३	६.५३	६.५२	६.५१

• आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी नफा आणि तोट्याचे वितरण

टॅरिफ रेग्युलेशन २००५ नुसार कोणताही मान्यताप्राप्त नियंत्रणबाह्य खर्च ग्राहकांवर लागू केला पाहिजे तर नियंत्रणातील घटकांकडून होणारा कोणताही फायदा किंवा नुकसान ग्राहकांना रेग्युलेशनमध्ये देण्यात आलेल्या प्रमाणात देणे आवश्यक आहे.

या बाबतीत ओअॅण्डएम खर्चासाठी प्राप्ती किंवा तोट्याचे वितरण खालील तक्त्यात देण्यात आले आहे.

तक्ता २-७: आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी ओअॅण्ड एम नफा/ तोटा

अनु.क्र	तपशील	युनिट्स	टाटा पॉवर-डी
१	ओअॅण्डएमचा नियमात मोजलेला खर्च	१	१११.६६
२	प्रत्यक्ष ओ अॅण्ड एम	२	११०.०७
३	ओअॅण्ड एम नफा/ तोटा	३=१-२	१.५९
४	ग्राहकांना लागू केलेला	४=३*१/२	०.५३

• आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचा महसूल

टाटा पॉवर डीने आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचा महसूल आर्थिक वर्ष २०१०-११ साठी माननीय आयोगाने आपल्या १२ सप्टेंबर २०१० रोजीच्या आदेशांनुसार मान्यता दिलेल्या महसुलावर आधारित ठेवून जमा केला आहे. आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी जमा केलेला महसूल खालील तक्त्यात देण्यात आला आहे.

तक्ता २-८ : आर्थिक वर्ष २०११-१२ मधील ऊर्जेच्या विक्रीतून आलेला महसूल
(रु.कोटी)

अनु.क्र.	तपशील	आ.व.२०११-१२ प्रत्यक्ष
१	मागणी दर	१८५.१८
२	ऊर्जा दर	२७७०.८२
३	इतर तडजोडी	-१००.३८
४	बिल झालेले एफएसी	२७५.८९
५	१५ दिवसांची तरतूद	२.७२
६	रोख सवलत	-२८.१०
७	लोड फॅक्टर फायदा	-५.७७
८	टाटा पॉवर-डीचे बदलणाऱ्या ग्राहकांसाठी व्हीलिंग द	-९१.२५
९	एकूण महसूल	३००९.१०
१०	ओएलए विक्री	३.७५
११	एकूण महसूल	३०१२.८५

• महसूल (गॅप)/ आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी शिल्लक

सध्या अस्तित्वात असलेल्या दरांवर, दरविरहित उत्पन्न आणि प्राप्ती आणि तोट्याचे वितरण, महसूल (गॅप)/ शिल्लक यांच्यावर आधारित असलेला महसूल लक्षात घेऊन आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीच्या महसुलाचे खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे मोजमाप केले आहे.

तक्ता २-९ : आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी निव्वळ मागणी

अनु.क्र	तपशील	मान्यताप्राप्त	निव्वळ मागमी	ग्राहकांना वितरण केलेल्या नियंत्रणयोग्य घटकांतील क्षमता फायदा/ तोटा	नियंत्रणयोग्य घटकांमधील फायदा/ तोटाच्या परिणामानंतर निव्वळ मागणी
I	महसूल		३,०१२.८५		३,०१२.८५
१	ऊर्जेच्या विक्रीतून आलेला महसूल		३,००९.१०		३,००९.१०
२	अतिरिक्त ऊर्जेच्या विक्रीतून आलेला महसूल		३.७५		३.७५
II	खर्च				
१	ऊर्जा खरेदी खर्च		३,०४८.७४		३,०४८.७४
२	पारेषण दर आणि एसएलडीसी दर		१०१.२७		१०१.२७
३	स्टॅण्डबाय दर		८४.३१		८४.३१
४	परिकर्म आणि देखभाल खर्च एलसीसी दरांसहित		१११.६६	०.५३	१११.१३
५	घसारा, एएडीसह		३१.०३		३१.०३
६	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज		३५.१५		३५.१५
७	खेळत्या भांडवलावरील व्याज		५९.४८		५९.४८
८	सुरक्षा ठेवीवरील व्याज		८.७९		८.७९
९	इतर आर्थिक दर		०.०१		०.०१
१०	सोडून दिलेली वाईट कर्जे		(०.६९)		(०.६९)
११	वैधानिक आवश्यकता/ आपत्कालीन राखीव निधी		२.२७		२.२७

१२	समभागावरील परतावा	४१.३०	४१.३०
१३	आयकर	२३.७६	२३.७६
१४	खेळत्या भांडवल- एफएसीवरील व्याज	२२.४७	२२.४७
III	एकूण खर्च	३,५६९.५५	०.५३
१५	इतर तडजोडी	१५.०५	१५.०५
१६	वजा नॉन टॅरिफ उत्पन्न	१५.०५	१५.०५
	(गॅप)/ शिल्लक	(२४१.६५)	(५४१.१२)

वरील गॅपमध्ये आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीचा गॅप आहे. उदा. त्यात पूर्वीच्या काळी केलेल्या प्राप्तींचा समावेश नाही. टाटा पॉवर-डीला विविध ग्राहकांकडून देय असलेल्या रकमेची माहिती पुढील विभागात दिलेली आहे.

२.६ आधीच्या काळासाठीची प्राप्ती

खालील तक्त्यात टाटा पॉवरने पूर्वीच्या काळी केलेल्या प्राप्तीचा सारांश दिला असून त्यात आर्थिक वर्ष २००९-१०, आर्थिक वर्ष २०१०-११ आणि आर्थिक वर्ष २०११-१२ या खात्यांवरील गॅप आणि टाटा पॉवरने माननीय आयोगाच्या मागील टॅरिफ आदेशांविरुद्ध दाखल केलेल्या अपीलांवर माननीय एटीईने दिलेल्या आदेशांवर आधारित परतावा केलेल्या रकमेचा समावेश आहे. यात टाटा पॉवर डीच्या गॅपसोबत टाटा पॉवर-जीच्या मागील काळातील गॅपचाही समावेश करण्यात आला आहे.

तक्ता २-१० : मागील काळातील पुढे जाणाऱ्या किमतीसोबतची प्राप्ती

अनु.क्र	तपशील	एकूण
१	आर्थिक वर्ष २०११-१२ पर्यंत टाटा पॉवर-डीच्या एकूण प्राप्ती. त्यात आर्थिक वर्ष २०१२-१३ पर्यंतचे पुढे नेले जाणारे खर्च असून ३१ ऑगस्ट २०१२ रोजी एटीईने दिलेल्या आदेशांचाही समावेश आहे.	१११२.८२
२	आर्थिक वर्ष २०११-१२ पर्यंत टाटा पॉवर-जीच्या एकूण प्राप्तींचा समावेश. त्यात २०१२-१३ पर्यंत पुढे जाणारी किंमत आहे.	१८५.७५
३	प्रस्तावित प्राप्ती	१२९८.५८

२.७ टाटा पॉवर-डीला देय असलेल्या रकमेची पुनर्प्राप्ती

वर दिलेल्या मागील पुनर्प्राप्तीव्यतिरिक्त टाटा पॉवर डीला आपले एआरआर नियंत्रण काळासाठीच्या विविध वर्षांसाठी मिळवण्याचा अधिकार आहे. दरपत्रकातील कोणत्याही सुधारणेशिवाय आपल्या स्थानात ते सादर करण्यासाठी आम्ही सध्याच्या दरपत्रकांनुसार विविध वर्षांसाठीच्या गॅप/ शिल्लकीची मोजणी केली आहे. या सध्याच्या दरांवरील महसुलांचीही मोजणी सध्याचे (३१ मार्च २०१२ नुसार) (१) मागणी दर (२) ऊर्जा दर (३) एफएसी दर (४) टाटा पॉवर डीचे व्हीलिंग दर कर्ज जे बदलणाऱ्या ग्राहकांना

लागू आहेत आणि (४) इतर दर ज्यात टीओडी दर आणि दंड/ (परतावा) ऊर्जा क्षमतेसाठी लागू आहे. सध्याच्या दरपत्रकासह या गॅपमध्ये होणारे बदल खालील तक्त्यांमध्ये देण्यात आले आहेत.

तक्ता २-११ : अस्तित्वात असलेल्या दरपत्रकाचा विचार करून गॅपमध्ये होणारा बदल

तपशील	आ.व. २०१२-१३	आ.व. २०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६
वर्षासाठीचा एआरआर- a	४,४५९.२८	४,३१५.०८	४,५५८.३६	४,८०४.०९
मालमत्ता परतावा- b	१,२९८.५८	-	-	-
दरपत्रकातून मिळू शकणारा परतावा c = a + b	५,७५७.८५	४,३१५.०८	४,५५८.३६	४,८०४.०९
सध्याच्या दरपत्रकास असलेला महसूल d	३,७३१.७५	३,८२५.९९	४,०४७.०९	४,२७२.८६
वर्षासाठीची गॅप/ (शिल्लक) :- e = c - d	७२७.५३	४८९.०९	५११.२७	५३१.२३
वर्षाच्या सुरुवातीची गॅप/ (शिल्लक) f	१,२९८.५८	२,०७९.७१	२,९११.२७	३,८८९.१८
वर्षासाठीची गॅप/ (शिल्लक) e	७२७.५३	४८९.०९	५११.२७	५३१.२३
वर्षासाठीचा व्याजदर g	१४.७३%	१४.७३%	१४.७३%	१४.७३%
वर्षाच्या सुरुवातीच्या गॅपवरील व्याज (१२ महिने) h = f*g	-	३०६.४४	४२८.९७	५७३.०७
चालू वर्षासाठीच्या गॅपवरील व्याज (सहा महिने) - i = e*g*6/12	५३.६०	३६.०३	३७.६७	३९.१४
वर्षासाठी बंद होणारा गॅप j = f+e+h+i	२,०७९.७१	२,९११.२७	३,८८९.१८	५,०३२.६१

विक्री (एमयू) - k	६,२५०.६१	६,६१२.६३	६,९८८.४४	७,३७८.७३
सरासरी दर (रूपये/ताशी किलोवॉट) - $I = d*10/k$	५.९७	५.७९	५.७९	५.७९

आपल्याला हे पाहता येईल की सध्याचे अस्तित्वात असलेले दरपत्रक हे टाटा पॉवर-डीच्या नियंत्रण काळातील एआरआरच्या गरजा पूर्ण करण्यासाठी अपुरे आहे. नियंत्रण काळ संपल्यानंतर राहिलेली तफावत ५,०३२.६१ कोटी रूपये आहे. त्यामुळे ही तफावत भरून काढण्यासाठी दर वाढवण्याचा प्रस्ताव आम्ही सादर करत आहोत.

२.८ प्रस्तावित दरपत्रक

टाटा पॉवरडीने दरपत्रकाचा प्रस्ताव ठेवताना सध्याच्या दरपत्रकातील तफावतीची गोष्ट तसेच ग्राहकांपर्यंत पाठवता येण्यासारखे ओझे या गोष्टी लक्षात घेऊन या दोन्हीमध्ये समतोल साधण्याचा प्रयत्न केला होता. त्यांनी पुढे आमच्या अपेक्षेप्रमाणे हेही स्पष्ट केले आहे की हे नवीन दरपत्रक १ एप्रिल २०१३ पर्यंत लागू होणार नाही. त्यामुळे प्रस्तावाच्या उद्देशासाठी आम्ही सध्याच्या दरपत्रकाच्या उपयोजनाचा विचार केला असून त्यात आर्थिक वर्ष २०१२-१३च्याही अस्तित्वात असलेल्या दरांचा विचार करण्यात आला आहे.

• निवासी ग्राहकांच्या दरपत्रकातील वाढ

०-१०० युनिट आणि १००-३०० युनिट वीज वापरणाऱ्या निवासी विभागातील ग्राहकांवर आकारले जाणारे दर सरासरी दरांच्या तुलनेत खूप कमी आहेत याची नोंद घेण्यात आली आहे. अशा कमी दरांमुळे इतर सवलतीच्या दरांतील वर्गाना जास्त सवलतीचे ओझे झेलवे लागते. त्यामुळे परिकर्म योग्य रितीने पार पाडले जात नाही. याशिवाय विविध परवानाधारकांमध्ये एका विशिष्ट वर्गाच्या आणि विशेषतः निवासी वर्गाच्या दरांमध्ये समानता आणण्याचा प्रयत्न केला गेला होता. विविध वक्त्यांकडून विविध ठिकाणी या दृष्टिकोनही मांडण्यात आला होता. या पार्श्वभूमीवर सर्व वर्गांमध्ये एकसमानता आणणे कठीण असले तरी मोठ्या प्रमाणावर ग्राहकसंख्या असलेल्या उदा. निवासी ग्राहक (०-३०० युनिट) ही एकसमानता आणणे शक्य आहे. या दृष्टिकोनामुळे राज्य सरकारलाही ते योग्य वाटणार असून त्यामुळे सामाजिक कार्यकर्त्यांकडून निवासी वर्गाच्या दरात समानता आणण्यासाठीचा दबाव कमी होणार आहे. याशिवाय यापूर्वी नोंदवण्यात आल्याप्रमाणे या टप्प्यातील दर सरासरी दरांच्या तुलनेत खूप कमी आहेत. अशा ग्राहकांसाठीचे दर आर्थिक वर्ष २००८-०९ मध्ये खूप जास्त होते आणि माननीय आयोगाने ते हळूहळू कमी करत आणले आहेत. गेल्या काही वर्षांमध्ये बदललेल्या दरपत्रकाची हालचाल आपल्याला खालीलप्रमाणे पाहता येते.

तक्ता २-१२ : ऊर्जा दर (रूपये/ प्रति किलोवॉट. टाटा पॉवर निवासी ग्राहकांसाठीचा प्रवाह)

वर्ग	४/६/२००८	१५/६/२००९	१२/९/२००९	आ.व. २०१३-
	टॅरिफ ऑर्डर	टॅरिफ ऑर्डर	टॅरिफ ऑर्डर	१४ करिता प्रस्ताव
घरगुती (०-१००)	१.७१	१.३०	१.०५	२.६०
घरगुती (१०१-३००)	३.७१	२.७०	२.५०	४.८०

घरगुती (३०१- ५००)	५.७१	४.२०	४.४०	७.१०
घरगुती > ५००	७.२१	४.९०	५.३०	८.००

आम्ही या विनंतीपूर्ण सादरीकरणात ही विनंती केली आहे की या वर्गातील दर सुधारून ते वाढवल्यास इतर वितरण परवानाधारकांच्या बरोबरीचे ते होतील. आम्ही हीच गोष्ट आमच्या दरपत्रक प्रस्तावात नमूद केली आहे.

• सरासरी बिलिंग दर

आर इन्फ्रा नेटवर्कवरील बदलू इच्छिणाऱ्या ग्राहकांना टाटा पॉवर –डीच्या व्हीलिंग दरांसाठी कर्ज दिले जाते. त्याची निश्चिती माननीय आयोगाने केली आहे. माननीय आयोगाने निश्चित केलेले सध्याचे व्हीलिंग दर हे प्रति किलोवॉट ३८ पैसे एलटीसाठी असून एचटी ग्राहकांसाठी ते १९ पैसे प्रति किलोवॉट एवढे आहेत. टाटा पॉवर डीच्या बदलू इच्छिणाऱ्या ग्राहकांना जे आर इन्फ्राच्या वायरी वापरतात त्यांना व्हीलिंग दर आर इन्फ्रालाही देणे आवश्यक ठरणार आहे. आम्ही अशा बदलू इच्छिणाऱ्या ग्राहकांच्या सरासरी बिलिंग दरात या व्हीलिंग दरांचा उल्लेख केलेला नाही. कारण आर इन्फ्रा-डी साठीच्या व्हीलिंग दरांचे दर्शवणे यात शक्य नाही. त्यामुळे आर इन्फ्राचे व्हीलिंग दर हे टाटा पॉवर डीच्या दरपत्रकाचा भाग नाहीत.

हे प्रस्तावित दरपत्रक परिशिष्ट सात मध्ये दिलेले असून त्यात सध्याच्या आणि प्रस्तावित दरपत्रकाचा एमवायटी नियंत्रण काळासाठी विचार केलेला आहे. सरासरी बिलिंग दर (एबीआर) आणि प्रस्तावित दरपत्रकातील सवलत या गोष्टी खालील तक्त्यात दिलेल्या आहेत.

तक्ता २-१३ : प्रस्तावित दरपत्रकात एबीआर आणि क्रॉस सबसिडी

	आ.व.१ १-१२	आ.व.१२ -१३	आ.व.१३- १४	आ.व.१४- १५	आ.व.१५- १६	आ.व.११ -१२	आ.व.१२- १३	आ.व.१३- १४	आ.व.१४- १५	आ.व.१५ -१६
एचटी I - उद्योग	५.४९	६.२६	७.०२	७.६२	८.२९	१०५.५ ९%	१०४.८३%	१०३.९४%	१०२.९८ %	१०२.९९ %
एचटी II - वाणिज्य	५.८०	६.५९	७.३७	७.८८	८.४२	१११.५ ०%	११०.३३%	१०९.०५%	१०६.६० %	१०४.५४ %
एचटी III - गट गृह सहकारी संस्था	४.४९	५.०४	५.०७	५.७३	६.३२	८६.४४ %	८४.३५%	७५.११%	७७.४९%	७८.५६%
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	९.८५	११.०९	१२.४४	१३.५५	१४.६६	१८९.४ २%	१८५.७८%	१८४.१९%	१८३.२१ %	१८२.०९ %
एचटी V - रेल्वे										
- २२/३३ केव्ही	५.५२	६.१९	७.०७	७.७२	८.३४	१०६.१ ३%	१०३.७३%	१०४.७३%	१०४.३९ %	१०३.५६ %
- १०० केव्ही	५.२८	५.९९	६.८०	७.४६	८.०७	१०१.५ ३%	१००.३९%	१००.७३%	१००.८२ %	१००.२५ %
एलटी I -	३.३०	४.१०	४.९१	५.६७	६.३९	६३.५४	६८.६६%	७२.७०%	७६.६१%	७९.३८%

निवासी						%				
- एस१ (०-१०० युनिट)	१.०८	१.६१	२.११	२.८१		१८.०३%	२३.८०%	२८.५२%	३४.८७%	
- एस२ (१०१-३०० युनिट)	३.११	४.१५	५.१३	५.९२		५२.१०%	६१.४९%	६९.४२%	७३.५९%	
- एस३ (३०१-५०० युनिट)	५.४१	६.३५	७.२१	७.९४		९०.५४%	९४.०६%	९७.५१%	९८.५७%	
- एस४ (५०० युनिट पेक्षा अधिक (शिल्लक युनिट)	६.४४	७.१६	७.८३	८.५२		१०७.९०%	१०६.०३%	१०५.८५%	१०५.७८%	
एलटी II - वाणिज्य	५.२५	६.१३	७.०३	७.७८	८.५४	१००.९८%	१०२.७२%	१०४.०९%	१०५.२१%	१०६.१३%
- २० केडब्ल्यू पर्यंत	४.४५	५.१०	६.३१	७.१५	७.९९	८५.५८%	८५.३५%	९३.४२%	९६.७०%	९९.३१%
- २० केडब्ल्यू पेक्षा अधिक आणि ५० केडब्ल्यू पर्यंत	५.६४	६.३८	७.१४	७.८७	८.६२	१०८.४४%	१०६.८९%	१०५.७९%	१०६.४०%	१०७.१३%
- ५० केडब्ल्यू पेक्षा अधिक	५.७१	६.४८	७.२६	७.९६	८.६९	१०९.८६%	१०८.६०%	१०७.४५%	१०७.६७%	१०७.९५%
एलटी III - उद्योग २० केडब्ल्यू पर्यंत	४.७७	५.४२	६.६१	७.३९	८.०५	९१.७०%	९०.७८%	९७.९०%	९९.९०%	१००.०२%
एलटी IV - उद्योग २० केडब्ल्यू पेक्षा अधिक	५.६०	६.२७	६.८०	७.४९	८.२१	१०७.७७%	१०५.०९%	१००.६१%	१०१.२१%	१०१.९७%
एलटी V - जाहिरात इ.	१४.९६	१७.१८	१६.२८	१७.५४	१८.९५	२८७.८६%	२८७.८०%	२४१.०५%	२३७.१९%	२३५.३४%
एलटी VI - रस्त्यावरील दिवे	६					०.००%	०.००%	०.००%	०.००%	०.००%
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	२.२६	२.०९	२.८३	३.५९	४.४२	४३.४३%	३५.०६%	४१.९५%	४८.६०%	५४.८४%
तात्पुरता पुरवठा इतर	१२.२३	१३.५८	१५.६४	१७.०६	१८.०७	२३५.२८%	२२७.५४%	२३१.५५%	२३०.६०%	२२४.४७%

एलटी VIII -	१.८४	२.०९	२.०८	२.५५	३.०२	३५.३३	३५.०६%	३०.८५%	३४.४५%	३७.४९%
स्मशानभूमि व दफन भूमि							%			
एकूण वीजदर	५.२०	५.९७	६.७५	७.४०	८.०५	१००.०	१००.००%	१००.००%	१००.००	१००.००
						०%			%	%

प्रस्तावित दरपत्रकातील तफावतींमधील बदल खालील तक्त्यांमध्ये दिलेले आहेत

तक्ता २-१४ प्रस्तावित दरपत्रकातील तफावतींमधील बदल

तपशील	आ.व.१२-१३	आ.व.१२-१३	आ.व.१४-१५	आ.व.१५-१६
त्या वर्षाचा एआरआर	४,४५९.२८	४,३१५.०८	४,५५८.३६	४,८०४.०९
पूर्वीच्या काळी पुनर्प्राप्ती	१,२९८.५८			
दरपत्रकातून पुनर्प्राप्तीयोग्य रक्कम	५,७५७.८५	४,३१५.०८	४,५५८.३६	४,८०४.०९
सुधारित दरपत्रकातील महसूल	३,७३१.७८	४,४६१.०२	५,१६५.०१	५,९३६.९३
तफावत/ (शिल्लक) संबंधित वर्षासाठी	७२७.५०	(१४५.९४)	(६०६.६५)	(१,१३२.८४)
सुरूवातीची तफावत/ (शिल्लक) संबंधित वर्षासाठी	१,२९८.५८	२,०७९.६८	२,२२९.४२	१,९०६.५८
तफावत/ (शिल्लक) संबंधित वर्षासाठी	७२७.५०	(१४५.९४)	(६०६.६५)	(१,१३२.८४)
सुधारित दरपत्रकातील महसूल	१४.७३%	१४.७३%	१४.७३%	१४.७३%
त्या वर्षासाठीचा व्याजदर	-	३०६.४४	३२८.५०	२८०.९३
चालू वर्षाच्या तफावतीवर असलेला व्याजदर- सहा महिने	५३.६०	(१०.७५)	(४४.६९)	(८३.४६)
बंद होणारी तफावत	२,०७९.६८	२,२२९.४२	१,९०६.५८	१७१.२१

/ (शिल्लक)				
संबंधित वर्षासाठी				
विक्री	६,२५०.६१	६,६१२.६३	६,९८८.४४	७,३७८.७३
सरासरी दरपत्रक	५.९७	६.७५	७.३९	८.९%
प्रतिवर्ष वाढ	१४.८%	१३.०%	९.६%	८.९%
सरासरी दरपत्रकात				
सरासरी दरपत्रक				रु./कि.वॉ.तास
ब्रेकडाऊन				
प्रस्तावित सरासरी दरपत्रक	५.९७	६.७५	७.३९	८.०५
प्रति योगदान				
संबंधित वर्षाचा एआरआर	५.९७	६.५३	६.५२	६.५१
नियामक मालमत्तेत घट/ (वाढ)	(१.१६)	०.२२	०.८७	१.५४

२.१ दरपत्रकातील वाढीचे स्पष्टीकरण

वर मोजमाप केल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीचे सरासरी दरपत्रक ज्यात एफएसी नोंदवण्यात आली आहे ती सुमारे प्रति ताशी किलोवॅट ५.९७ रूपये आहे. मूलभूत दर (उदा. एफएसी वगळता) यापूर्वी सप्टेंबर २०१० मध्ये मोजण्यात आले होते. याशिवाय आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीचे प्रस्तावित दरपत्रक वाढवून रु. ८.०५/ ताशी किलोवॅट वर नेण्यात आले आहे. त्यामुळे प्रतिवर्ष १०.४६ टक्के (सीएजीआर)मधील वाढ ही चलनवाढीच्या दरापेक्षा म्हणजे ८-९ टक्क्यांपेक्षा जास् आहे. याशिवाय या वाढीशिवायही त्यात बंद करतानाची रूपये ९७१.२१ कोटी रूपयांची तफावत/ शिल्लक राहणार आहे.

त्यामुळे आम्ही तुम्हाला ही विनंती करतो की ही वाढ इंधनाच्या वाढत्या किमती लक्षात घेऊन प्रस्तावित करण्यात आली आहे. त्यामुळे आम्ही तुम्हाला पुढे सांगू इच्छितो की गेल्या तीन वर्षांमध्ये इंधनाच्या किमती मोठ्या प्रमाणावर वाढल्या आहेत आणि याचा परिणाम म्हणून किमतींमध्येही वाढ करण्याची आवश्यकता निर्माण झाली आहे.

- इंधनांच्या किमतींमधील वाढ

स्पष्टीकरणाच्या दृष्टीकोनातून आम्ही सप्टेंबर २०१० मध्ये माननीय आयोगाने आपल्या टॅरिफ आदेशात विचार केलेल्या इंधनाच्या दरांचा विचार करत आहोत. तसेच टाटा पॉवर-जीने सध्याच्या परिस्थितीवर आधारित प्रस्तावित केलेल्या किमतींचाही विचार त्यात आहे. ही तुलना खालीलप्रमाणे दिली आहे.

तक्ता २-१५ : इंधनांच्या किमतीतील बदल

इंधन	आर्थिक वर्ष २०१०-११ साठी एमईआरसीने केस क्रमांक ९८/२००९मध्ये दिलेले आदेश	आर्थिक वर्ष २०१३-१४ एमवायटी याचिका	वाढ %
कोळसा	४,१४४.००	७,५२१.७७	८२%
नैसर्गिक वायु	११,००८.००	१५,५२६.४१	४१%
आरएलएनजी	१८,५५५.००	४६,७७४.५४	१५२%
तेल	२८,९०९.००	५२,९६२.०२	८३%

वर नोंदवलेल्या तक्त्यात आपण पाहू शकतो की गेल्या टॅरिफ आदेशांनंतर इंधनांच्या किमतीत उल्लेखनीय वाढ झालेली आहे आणि इंधनाच्या किमतीतील ही वाढ टॅरिफच्या पुनर्प्राप्तीत नोंदवण्यात आली आहे. इंधनातील दरांच्या वाढीचा परिणाम आणखी समजून घेण्यासाठी आम्ही आमची एआरआर पूर्ण करण्यासाठी इंधनाच्या किमती यापूर्वीच्या टॅरिफ आदेशात होत्या त्याच ठेवल्या तर आवश्यक असलेल्या दरांची मोजणी केली. ते आपल्याला खाली पाहता येईल.

तक्ता २-१६ दरपत्रकावर इंधनाच्या किमतीतील वाढीचा परिणाम

तपशील	आ.व.१२-१३	आ.व.१३-१४	आ.व.१४-१५	आ.व.१५-१६
त्या वर्षासाठीचा एआरआर (जुन्या इंधन किमती) a	३,४००.०९	४,२७०.७६	४,४४.२५	३,९२१.९०
जुन्या काळातील पुनर्प्राप्ती - b	१,२९८.५८			
दरपत्रकातून पुनर्प्राप्ती होऊ शकणारी पूर्ण रक्कम c = a + b	४,६९८.६७	४,२७०.७६	४,४४३.२५	३,९२१.९०
अस्तित्वात असलेल्या दरातील महसूल c = a + b	३,७३१.७८	४,०४६.६१	४,३८३.५०	४,७४४.०२
त्या वर्षासाठीची तफावत/ शिल्लक	(३३१.६९)	२२४.१५	५९.७५	(८२२.१२)
त्या वर्षाची सुरूवातीची तफावत/ शिल्लक e = a - d	१,२९८.५८	९४२.४५	१,३२१.९९	१५८०.९४
त्या वर्षासाठीची	(३३१.६९)	२२४.१५	५९.७५	(८२२.१२)

तफावत/ शिल्लक - f				
त्या वर्षासाठीचा	१४.७३%	१४.७३%	१४.७३%	१४.७३%
व्याजदर g				
त्या वर्षाच्या		१३८.८७	१९४.८०	२३२.९५
सुरूवातीच्या				
तफावतीवर असलेला				
व्याजदर- १२				
महिने- - h = f*g				
सध्याच्या वर्षाच्या	(२४.४४)	१६.५१	४.४०	(६०.५७)
तफावतीवर असलेला				
व्याजदर- ६ महिने-				
- l = e*g*6/12				
त्या वर्षासाठीची बंद	९४२.४५	१,३२१.९९	१,५८०.९४	९३१.२०
होणारी तफावत- - j				
= f+e+h+i				
विक्री (एमयू)- - k	६,२५०.६१	६,६१२.६३	६,९८८.४४	७,३७८.७३
सरासरी दरपत्रक				
(रूपये/ताशी	५.९७	६.१२	६.२७	६.४३
किलोवॅट)- - l =				
d*10/k				
प्रस्तावित दरपत्रक		६.७५	७.३९	८.०५
(रूपये/ ताशी				
किलोवॅट)				
इंधन दरातील				
		०.६३	१.१२	१.६२
वाढीचे योगदान				
(रूपये/ ताशी				
किलोवॅट)				

वरील तक्त्यातून आपण पाहू शकतो की इंधनाच्या किमती एकाच पातळीवर राहिल्या असत्या तर एआरआर पूर्ण करण्यासाठी लागणारा दर ताशी किलोवॅटला रूपये ६.१२ ते ताशी किलोवॅट ६.४३ रूपये एवढा राहिला असता. उदा. या काळात अत्यंत नगण्य वाढ झाली असती. तथापि अशी इंधनातील वाढ ताशी १.६२ किलोवॅटला कारणीभूत ठरली आहे. आमच्या विधानाला आणखी आधार देण्यासाठी आम्ही इंधनाच्या किमतींचा विचार केला आहे. त्या किमती त्या काळी देशात होत्या आणि त्या किमतींवर सरकारने नियंत्रण ठेवले असेल किंना नियमन केले असेल तरीही त्याही गेल्या दोन अडीच वर्षांमध्ये लक्षणीयरित्या वाढल्या आहेत. अत्यावश्यक इंधनाच्या किमतींमधील वाढ आपल्याला खालील तक्त्यात पाहता येईल:

तक्ता २-१७: भारतातील इंधनाच्या दरातील वाढ

इंधन	एप्रिल २०१०	सप्टेंबर २०१२	वाढ (%)
------	-------------	---------------	---------

नॉन कोकिंग कोळसा	१३१.२०	२२१.००	६८%
एलपीजी	११५.८०	१४८.९०	२९%
पेट्रोल	१३०.२०	१८८.७०	४५%
केरोसीन	९९.९०	१६३.६०	६४%
कूड तेल	२०७.८०	३१८.००	५३%
एव्हिएशन टर्बाइन ऑइल	१५२.२०	२७७.५०	८२%
फर्नेस ऑइल	२१७.५०	३५०.५०	६१%

स्त्रोत: आर्थिक सल्लागारांचे कार्यालय

-http://eaindustry.nic.in/Download_Data_0405.html

त्यामुळे आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की ही वाढ करणे कंपनीच्या नियंत्रणाबाहेर असून टाटा पॉवर-डीने सादर केलेले दरपत्रक त्यामुळे समर्थनीय आहे.

• पूर्वीच्या काळातील परत न मिळू शकलेली रक्कम

आम्ही तक्ता क्रमांक २-१४ मध्ये यापूर्वी सादर केलेल्या दरपत्रकातील तफावतींमधील फरक दाखवला असून त्यात पुनर्प्राप्ती न होऊ शकलेली आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीची रक्कम १२९८.५८ कोटी रूपये आहे. त्यालाही कारण भविष्यातील वाढीची अपेक्षा असण्याचेच आहे. हा मुद्दा स्पष्ट करण्यासाठी आम्ही खालील तक्त्यात एक परिस्थिती दाखवली आहे देथे आम्ही पूर्वीच्या काळातील रकमा वेळच्या वेळी परत घेण्याची परवानगी दिली असती तर आम्हाला आमचे खर्च पूर्ण करण्यासाठी आवश्यक असलेल्या दरांचे पत्रक त्यात आहे. खालील तक्त्यात त्याचा परिणाम नोंदवण्यात आला आहे.

तक्ता- २-१८ मागील वसुलींचा परिणाम

तपशील	आ.व.११-१२	आ.व.१२-१३	आ.व.१३-१४	आ.व.१४-१५
त्या वर्षासाठीचा	४,४५९.२८	४,३१५.०८	४,५५८.३६	४,८०४.०९
एआरआर-- a				
पूर्वीची वसुली b				
दरपत्रकातून वसूल	४,४५९.२८	४,३१५.०८	४,५५८.३६	४,८०४.०९
करण्याजोगी रक्कम-				
c = a + b				
सध्याच्या	३,७३१.७८	४,१५५.००	४,६२१.६७	५,१३५.९७
दरपत्रकातून				
मिळणारा महसूल - d				
तफावत/ शिल्लक	७२७.५०	१६०.०८	(६३.३१)	(३३१.८८)
त्या वर्षासाठी e = c -				
d				

त्या वर्षाच्या सुरुवातीची तफावत/ शिल्लक - f	-	७८१.१०	१,०६८.०७	१,१५७.४८
त्या वर्षासाठीची तफावत/ शिल्लक- - e	७२७.५०	१६०.०८	(६३.३१)	(३३१.८८)
त्या वर्षासाठीचा व्याजदर g	१४.७३%	१४.७३%	१४.७३%	१४.७३%
सुरुवातीच्या तफावतीसाठीचा व्याजदर- १२ महिने h = f*g	-	११५.०९	१५७.३८	१७०.५५
सध्याच्या वर्षासाठीचा व्याजदर- सहा महिने - l = e*g*6/12	५३.६०	११.७९	(४.६६)	(२४.४५)
त्या वर्षाची बंद होणारी तफावत j = f+e+h+i	७८१.१०	१,०६८.०७	१,१५७.४८	९७१.७०
विक्री- k	६,२५०.६१	६,६१२.६३	६,९८८.४४	७,३७८.७३
सरासरी दर (रू/ किलोवॅट ताशी) l = d*10/k	५.९७	६.२८	६.६१	६.९६
प्रस्तावित दर (रू/ किलोवॅट ताशी)		६.७५	७.३९	८.०५
नियामक मालमत्तेचे योगदान (रू/ किलोवॅट ताशी)		०.४६	०.७८	१.०९

त्यामुळे आम्ही तुम्हाला विनंती करत आहोत की अपेक्षित असलेला दर आकारण्याची परवानगी नाकारण्यात आल्यास टुइंग अपच्या वेळी वसुली न केलेली तफावत दिसून येईल. अशा प्रकारे वसुली न केलेली तफावत भविष्यात आणखी दरवाढ करण्यासाठी कारणीभूत ठरेल. उदा. टाटा पॉवर-डीने आर्थिक वर्ष २००९-१० साठी सरासरी दर आकारला आहे. तथापि, माननीय आयोगाने ताशी प्रतिकिलोवॅट ४.४१ रूपये एवढा दर आकारण्याची परवानगी दिली. त्याचप्रमाणे टाटा पॉवरडीने आर्थिक वर्ष २०१०-११ साठी ताशी प्रतिकिलोवॅट ५.८६ रूपये दर आकारण्याचा प्रस्ताव दिला परंतु माननीय आयोगाने ताशी किलोवॅट रूपये ५.२० आकारण्याची परवानगी दिली. अशा दरांतील फरकांमुळे एआरआरची पूर्ण वसुली होत नाही आणि त्याचा परिणाम म्हणून एक वसुली न झालेली रक्कम आपल्याला दिसते जी नंतरच्या काळात वसूल करावी लागते पण व्याजदर आकारावा लागतो. त्यामुळे आम्ही विनंती करत आहोत की अशा प्रकारची वसुली ही ग्राहकांना आणि कंपनीला फायदेशीर ठरत नाही.

त्यामुळे आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी दिलेले दरपत्रकाचे प्रस्ताव स्वीकारावेत.

२.१० मुंबई आंतरराष्ट्रीय विमानतळ लिमिटेडसाठी वेगळे दरपत्रक

माननीय आयोगाने आपल्या ५ ऑगस्ट २०१२ रोजी केस क्रमांक ८२ आणि १०१/ २०११ मध्ये टाटा पॉवरला एमवायटी याचिकेत एआयएएलचा वेगळा वर्ग नोंदवावा अशा सूचना दिल्या होत्या. माननीय आयोगाच्या सूचना खालीलप्रमाणे आहेत.

याशिवाय टीपीसीला सूचना देण्यात येत आहेत की आपल्या एमवायटी याचिकेत त्यांनी एमआयएएलसाठी एक ग्राहक वर्ग तयार करावा आणि एमआयएएलच्या वीजवापरासाठी योग्य दर आकारण्यासाठी या खटल्यात आयोगाने दिलेल्या आदेशांचा विचार करावा.

त्यानुसार आम्ही या दरपत्रक याचिकेअंतर्गत विमानतळासाठी एक वेगळा वर्ग प्रस्तावित केला आहे. असा वेगळा वर्ग प्रस्तावित करत असताना टाटा पॉवर डीने खटला क्रमांक ८२/२०११ आणि १०१/२०११ मधील दृष्टिकोन स्पष्ट केला आहे. विमानतळावरील ग्राहक आणि विमानतळावर नसलेले ग्राहक वेगवेगळ्या पद्धतीने सांभाळणे टाटा पॉवर-डीसाठी शक्य होणार नाही. एअरोशी संबंधित उपभोगाबाबत टाटा पॉवरने अशा प्रकारचा उपभोग दळणवळणात केला असून त्यानुसार रेल्वेला लागू होणाऱ्या २२ केव्हीचे दरपत्रकच येथेही लागू करण्याचा प्रस्ताव दिला आहे. तथापि यात नोंदवण्यात आल्याप्रमाणे एअरोशी संबंधित उपभोगाबाबत कोणतेही वेगळे मोजमाप पुरवठ्याच्या वेळी लागू करता येणार नाही. एमआयएएल ही रेल्वे आणि एलटी कमर्शियल (२० किलोवॉट आणि ५० किलोवॉट) या दोघांमधील वेटेड अॅव्हरेज टॅरिफ लागू केली जाणारी कंपनी आहे. या वर आधारित एमआयएएलसाठी नियंत्रण काळातील दरप्रस्ताव खालीलप्रमाणे आहे

तक्ता २-१९ : एमआयएएलसाठी दर

तपशील	आ.व. २०१३-१४		आ.व. २०१४-१५		आ.व. २०१५-२०१६		
	एअरो	नॉन एअरो	एअरो	नॉन एअरो	एअरो	नॉन एअरो	
उपभोग	%	८२%	१८%	८२%	१८%	८२%	१८%
तपशीलातील सहभाग							

ऊर्जा दर

प्रस्तावित ऊर्जा दर	रू/ किलोवॉट ताशी	६.८५	७.२०	७.४०	७.६५	७.९०	८.१५
एकत्रित ऊर्जा दर	रू/ किलोवॉट ताशी	६.९९		७.४४		७.९५	

मागणी ऊर्जा दर

प्रस्तावित मागणी	रू/	२१०.००	२१०.००	२५०.००	२५०.००	२९५.००	२९५.००
दर	किलोवॅट						
	ताशी						
एकत्रित मागणी	रू/	२१०.००		२५०.००		२९५.००	
दर	किलोवॅट						
	ताशी						
