

२. कार्यकारी सारांश

२.१ विद्यमान सादरीकरणासाठीचा सर्वसमावेशक दृष्टिकोन

ऐतिहासिक पार्श्वभूमी :

टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड (टाटा पॉवर) ह्या कंपनीची स्थापना १९१९ मध्ये करण्यात आली. हायड्रो-इलेक्ट्रीक पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (स्थापना १९१०) आणि दि आंध्रा व्हॅली पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (स्थापना १९३६) ह्या दोन कंपन्या टाटा पॉवरमध्ये विलीन करून एकत्रित अशी एकच कंपनी स्थापन करण्यात आली. ह्या विलीनीकरणानंतर, वर निर्दिष्ट केलेल्या कंपन्यांचे परवानेही विलीन करण्यात आले, आणि ठराव क्र आयईए-२००१/ सीआर-१०५०९/एनाअरजी-१, १२ जुलै २००१ अन्वये, महाराष्ट्र सरकारद्वारे, ह्या कंपनीच्या मुंबई परवाना क्षेत्रातील जनतेला ऊर्जा पुरविण्यासाठी, आणि वितरण परवाना धारकांना घाऊक प्रमाणावर ऊर्जा पुरविण्यासाठी, टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड ह्यांना परवाना देण्यात आला. त्यानंतर, ह्या माननीय आयोगाने, २० ऑगस्ट २००८ रोजी टाटा पॉवर- डी ह्यांना परवान्यासाठी विशिष्ट अटी लागू केल्या व त्यात इतर बाबींसह विहित करण्यात आले की हा परवाना १५ ऑगस्ट २०१४ पर्यंतच वैध असेल.

२०१४ चे प्रकरण ९० अन्वये, टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, मुंबईमध्ये आणि मीरा भाईंदर नगरपालिकेच्या अधिकारा अंतर्गत क्षेत्रात वितरण परवान्यासाठी केलेल्या अर्जावर, ह्या माननीय आयोगाने, टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड ह्यांना वितरण परवाना दिला आहे. ह्या आदेशातील परिच्छेद खाली दिल्याप्रमाणे आहे.

(७.१.७) : २००३ च्या अधिनियमाच्या कलम १४ अन्वये ह्या आयोगाला दिलेल्या अधिकाराचा वापर करून, हा आयोग, टीपीसी ह्यांना ऑगस्ट १६, २०१४ पासून २५ वर्षांच्या कालावधीसाठी, प्रायोजित क्षेत्रात, वीज पुरवठा करण्यासाठी वितरण परवाना देत आहे.

ह्याशिवाय, ह्या माननीय आयोगाने, १४ ऑगस्ट २०१४ रोजी, टाटा पॉवर ह्यांना, २०१४ चा वितरण परवाना क्र. १ प्रदान केला, ह्या परवान्यातील महत्वाचे मुद्दे/लक्षणे पुढीलप्रमाणे आहेत.

- ह्या परवान्याला, टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडसाठीचा वितरण परवाना म्हटले जावे (वितरण परवाना क्र. २०१४ चा १)

...

३.१ हा परवाना, ह्या वितरण परवाना धारकाला, संपूर्ण मुंबई जिल्हा, मुंबई उपनगरांचा काही भाग आणि मीरा भाईंदर नगरपालिकेचे संपूर्ण क्षेत्र ह्यामध्ये वीजेचे वितरण करण्यास प्राधिकृत करतो.

...



४.१ - हा परवाना, १६ ऑगस्ट २०१४ पासून जारी होईल आणि विद्युत अधिनियम, २००३ च्या तरतुदीनुसार ह्या आयोगाने हा परवाना काढून घेतला नसल्यास, तो १५ ऑगस्ट २०३९ पर्यंत, (म्हणजे विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम १५ च्या पोटकलम ८ खाली विहित केलेल्या कालावधीसाठी) जारी/वैध असेल.

...

वरील बाबी विचारात घेऊन, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० ह्या नियंत्रण कालावधीमध्ये, टाटा पॉवर- डी एक वितरण-परवानाधारक म्हणून कार्य करणे सुरुच ठेवतील.

(२.२) मुंबई प्रदेशातील वितरण व्यवसाय

ह्या वितरण-परवान्यानुसार, टाटा पॉवर ह्यांचे वीज पुरवठा क्षेत्र; मुंबई शहर महसुल जिल्ह्या अंतर्गत कुलाबा ते माहीम; मुंबई उपनगर महसुल जिल्ह्याच्या पश्चिम उपनगर क्षेत्रा अंतर्गत बांद्रा ते दहिसर; मुंबई उपनगर महसुल जिल्ह्याच्या पूर्व उपनगर क्षेत्रातील चुनाभट्टी ते विक्रोळी व मानखुर्द आणि मीरा भाईंदर महानगरपालिकेचे क्षेत्र हे आहे.

टाटा पॉवर- डी ह्यांचा वितरण व्यवसाय, एसआरए योजनांसह, औद्योगिक, वाणिज्य व निवासी क्षेत्रातील ग्राहकांना वीजपुरवठा करतो. टाटा पॉवर- डी ह्यांच्या आर्थिक वर्ष २०१५-१६ पर्यंतच्या सध्याच्या ग्राहकांची संख्या ६.६२ लाख आहे.

ह्याशिवाय, टाटा पॉवर- डी ह्यांचे वितरण परवाना क्षेत्र, मुंबई मधील इतर दोन वितरण परवानाधारक मिळून सामाईक आहे.

(१) टाटा पॉवर- डी व बेस्ट ह्यांचा मुंबई शहर क्षेत्रात वितरण परवाना आहे आणि

(२) टाटा पॉवर- डी व आर-इन्फ्रा ह्यांचा मुंबई उपनगरे व मीरा भाईंदर नगर निगम क्षेत्रात वितरण परवाना आहे.

ह्याशिवाय टाटा पॉवर- डी ह्यांचे ग्राहक पुढीलप्रमाणे विभागले गेले आहेत.

(१) टाटा पॉवर- डी ह्यांच्या नेटवर्कामार्फत वीजपुरवठा केला जाणारे ग्राहक

(२) इतर परवाना धारकांच्या नेटवर्क मधून वीज पुरवठा केला जाणारे ग्राहक.

(२.३) बहुवर्षीय वीजदर विनियम (बहुवार्षिक वीज दर), २०११ अंतर्गत सादरीकरण

ह्या माननीय आयोगाद्वारे ४ फेब्रुवारी २०११ रोजी बहुवर्षीय वीजदर विनियम, २०११ देण्यात आले. ह्या विनियमांना अनुसरून, टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, ह्या आयोगाकडे केलेल्या निरनिराळ्या याचिका, आणि माननीय आयोगाने दिलेले आदेश खाली दिले आहेत. :

कोष्टक २-१ - बहुवर्षीय वीजदर विनियम २०११ खाली टाटा पॉवर- डीने केलेल्या याचिका

अनुक्रमांक	सादरीकरण	सादरीकरणाची तारीख	आदेशाची तारीख
------------	----------	-------------------	---------------



१	आर्थिक वर्ष २०१०-११ साठी वार्षिक ऊर्जा आवश्यकता (एपीआर)	१६ सप्टेंबर २०११ (सुधारित)	१४ फेब्रुवारी २०१२
२	व्यवसाय योजना	३० सप्टेंबर २०११	२८ जून २०१२
३	बहुवर्षीय वीजदर विनियम २०११ नुसार (बहुवार्षिक वीज दर) बहुवार्षिक वीज दरचे सादरीकरण,	३० नोव्हेंबर, २०११ (मूल याचिका) आणि २३ ऑक्टोबर, २०१२ रोजी सुधारित याचिका	३० मार्च २०१३
४	बहुवर्षीय वीजदर विनियम, २०११ अन्वये एमटीआरचे सादरीकरण	२५ जानेवारी, २०१५ (मूल याचिका) आणि २३ फेब्रुवारी, २०१५ रोजी सुधारित याचिका	२६ जून २०१५

(२.४) विद्यमान याचिके अंतर्गत सादरीकरणे

ह्या याचिकेत टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, निरनिराळ्या वर्षांसाठी आवश्यक असलेला एकूण महसूल पुढीलप्रमाणे सादर केला होता.

(१) बहुवर्षीय वीजदर विनियम, २०११ अनुसार

- प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित आर्थिक वर्ष २०१४-१५ चे अचुक समायोजन
- आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी तात्पुरते अचुक समायोजन
- मागील वसुलीसह आर्थिक वर्ष २०१५-१६ च्या अखेरीस तफावत/अतिरिक्त
- ह्या निदेशांच्या अनुपालनाबाबतची स्थिती.

(२) बहुवर्षीय वीजदर विनियम, २०१५ अनुसार

- आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीची प्रक्षेपणे आणि नियंत्रण कालाच्या प्रत्येक वर्षासाठीची वार्षिक महसुली गरज
- विद्यमान वीजदर व आकारांनी विजेची विक्री करून मिळालेला महसूल आणि नियंत्रण कालाच्या वर्षासाठी प्रक्षेपित महसुली तफावत
- नियंत्रण कालाच्या प्रत्येक वर्षासाठी प्रस्तावित वर्गनिहाय वीजदर किंवा शुल्क व आकार.

सादरीकरणाचा थोडक्यात सारांश खाली दिला आहे.

(२.५) आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी वितरण वाहिन्या व ऊर्जा पुरवठा व्यवसाय

२.५.१ वर्ग निहाय विक्री

आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीची वर्ग निहाय प्रत्यक्ष विक्री आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीच्या मंजूरीप्राप्त ऊर्जा विक्री ह्यांची तुलना खालील कोष्टकात दिली आहे.



कोष्टक २-२ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी वर्ग निहाय विक्री

अनु क्र.	वर्ग	एमटीआर शुल्क आदेशानुसार			प्रत्यक्ष			
		प्रत्यक्ष ग्राहक	चॅजओ व्हर ग्राहक	एकूण	प्रत्यक्ष ग्राहक	चॅजओव्हर ग्राहक	एकूण	% बदल
		आर्थिक वर्ष २०१४-१५	आर्थिक वर्ष २०१४-१५	आर्थिक वर्ष २०१४-१५	आर्थिक वर्ष २०१४-१५	आर्थिक वर्ष २०१४-१५	आर्थिक वर्ष २०१४-१५	आर्थिक वर्ष २०१४-१५
१	उच्च दाब वर्ग							
१	एचटी १ - उद्योग	१३४६.०२	१०.९६	१३५६.९८	१३४६.०२	१०.९६	१३५६.९८	०%
२	एचटी २ - व्यापारी	६०४.८६	२१.६६	६२६.५२	६०४.८६	२१.६६	६२६.५३	०%
३	एचटी ३ - सार्वजनिक व सरकार							
	-२२ केव्ही							
	-१०० केव्ही							
४	एचटी ३ गृह गट	०.००	५.४४	५.४४	०.००	५.४४	५.४४	०%
५	एचटी ४ - तात्पुरता पुरवठा	८.४७	०	८.४७	८.४७	०	८.४७	०%
६	एचटी ५ - रेल्वे	९२५.५१	०	९२५.५१	९२५.५१	०	९२५.५१	०%
	२२/३३ केव्ही	२९७.८६		२९७.८६	२९७.८६	०	२९७.८६	०%
	१०० केव्ही	६२७.६५		६२७.६५	६२७.६५	०	६२७.६५	०%
७	एचटी ६ - सार्वजनिक सेवा	२२४.१४		२२४.१४	२२४.१४	१.९२	२२६.०६	१%
२	निम्न दाब वर्ग						०.००	
१	एलटी १ - निवासी (बीपीएल)						०.००	
२	एलटी १ - निवासी	१८८.८९	१४८४.३५	१६७३.२४	१८८.८८	१४९९.११	१६८७.९९	१%
	एस१ (० - १०० युनिट्स)	४६.८१	५१०.४६	५५७.२७	४६.८८	५१५.५५	५६२.४२	१%
	एस२ (१०१ - ३०० युनिट्स)	५७.००	५८०.४९	६३७.४९	५६.९९	५८६.२७	६४३.२६	१%
	एस३ (ऊ ३०१ ते ५०० युनिट)	२४.२९	१७९.७६	२०४.०५	२४.२८	१८१.५४	२०५.८२	१%
	एस४ (५०० युनिट्सच्या वर (बॅलन्स युनिट्स)	६०.२९	२१३.६४	२७४.४३	६०.७४	२१५.७५	२७६.४९	१%
३	एलटी २ - व्यापारी	३०४.५०	४७१.७२	७७६.२२	३०४.५१	४७६.४५	७८०.९५	१%



	-२० किवाॅ पर्यंत	३८.६०				२७५.०१	३१३.६१	१%
			२७२.२८	३१०.८८	३८.६			
	-> २० किवाॅ व < ५० किवाॅ	३५.२५				५१.९१	८७.१६	१%
			५१.३९	८६.६४	३५.२५			
	-> ५० किवाॅ	२३०.६५				१४९.५३	३८०.१८	०%
			५	३७८.७	२३०.६५			
४	एलटी ३ - उद्योग < २० किवाॅ	२४.६४				५४.२६	७८.९१	१%
			५३.७३	७८.३७	२४.६४			
५	एलटी ४ - उद्योग > २० किवाॅ	१४७.२९				८१.९६	२२९.२४	०%
			८१.१५	२२८.४४	१४७.२९			
६	एलटी ५ - फ्लड लाईट्स व निऑन साईन्स सह जाहिराती व फलक.	०.०२				०.०२	०.०४	९%
			०.०२	०.०४	०.०२			
७	एलटी ६ - पथदीप	०.१८	०	०.१८	०.०१	०.००	०.०१	-९२%
८	एलटी ७ - तात्पुरता पुरवठा	१८.२४				०.१५	१८.२८	-१%
			०.१७	१८.४१	१८.१३			
	टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	०.०१				०.००	०.००	-१००%
			०	०.०१	०			
	टीएसओ - इतर तात्पुरता पुरवठा	१८.२३				१८.१३	१८.२८	
			०.१७	१८.४०				
९	एलटी ८ - स्मशाने व दफनभूमी	०.००	०.३१		०.००	०.३१	०.३१	
				०.३१				
१०	एलटी ९ - सार्वजनिक सेवा	१३.३६	१०.४४	२३.८०	१३.३६	१०.५४	२३.९०	
	१५ दिवसांचे समायोजन	२.९९	१२.८४	१५.८३	-०.१५	-०.१५	-०.३०	
	एकूण बेरीज	३८०९.११	२१५२.४८	५९६१.५९	३८०५.७०	२१६२.६४	५९६८.३४	०.११%

२.५.२ ऊर्जा संतुलन

आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीचे ऊर्जा संतुलन खालील कोष्टकात दिले आहे. आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी टाटा पॉवर- डी साठी नक्त ऊर्जा आवश्यकता ६२४९.८० दशलक्ष युनिट्स एवढी येते. आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीची पारेषण गळती, महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्राने (एमएसएलडीसी) दिलेल्या ग्रिड पारेषण गळती विवरणपत्रावर आधारित ३.९०% येते. एमएसएलडीसीने अंतिम एफबीएसएम देयके दिल्यानंतर ही गळती सुधारित केली जाईल.

कोष्टक २-३ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी ऊर्जा संतुलन



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

तपशील	मंजुरीप्राप्त	आर्थिक वर्ष २०१४-१५	फरक
१५ दिवसांच्या समायोजनासह टाटा पॉवर- डी ह्यांची ऊर्जा विक्री	३८०९.११	३८०५.७०	-३.४१
ओए ग्राहकांना देयकात दिलेली जमा (क्रेडिट).		४७.०१	
एकूण विक्री		३८५२.७१	
वितरण गळती	१.०२%	०.५९%	०.४३%
एबीटी मीटर वाचन @ T<>D इंटरफेस		३८७५.६५	
ओए विंड क्रेडिट @ T<>D इंटरफेस		४५.९६	
टीपीसी ग्राहकांसाठी ऊर्जा गरज @ T<>D इंटरफेस	३८४८.३७	३८२९.६९	१८.६८
बदलल्या ग्राहकांसाठी मासिक ठरीव ऊर्जा	२१५२.७९	२१७७.२०	२४.४१
ओए. ग्राहकांना देयकात दिलेली जमा		१.२२	
ओए विंडसाठी समायोजन केल्यानंतर बदलल्या ग्राहकांना केलेली विक्री		२१७५.९९	
व्हीलिंग गळती आर इन्फ्रा डी नेटवर्क	०%	०%	०%
चॅंजओव्हर ग्राहकांसाठी ऊर्जा गरज	२१५२.७९	२१७५.९९	२३.२०
T<>D येथे एकूण ऊर्जा आवश्यकता	६००१.१६	६००५.६७	४.५१
पारेषण हानी	३.८९%	३.९०%	०.०१%
G <>T येथे एकूण ऊर्जा आवश्यकता	६२३४.६१	६२४९.४२	१४.८१



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

इम्बॅलन्स पूलला विक्री/खरेदी		०.३९	०.३९
वजा : डीएसएम विक्रीमधील तफावत			
G <>T इंटरफेस मध्ये एकूण ऊर्जा आवश्यकता	६२३४.६१	६२४९.८०	१५.२०

२.५.३ आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी ऊर्जा खरेदी

ऊर्जा खरेदीचा खर्च हा, ऊर्जेची आवश्यकता, आणि ती गरज भागविण्यासाठी निरनिराळ्या स्रोतांमधून उपलब्ध असलेल्या ऊर्जेचा दर ह्यावर अवलंबून असतो. आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी, मंजुरीप्राप्त व प्रत्यक्ष अशा ऊर्जा खरेदी खर्चाचा सारांश खालील कोष्टकात दिला आहे.

कोष्टक २-४ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी ऊर्जा खरेदीचा खर्च



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी ऊर्जा खरेदी	मंजुरीप्राप्त			प्रत्यक्ष		
	दशलक्ष युनिट्स्	रु.कोटी	रु. / युनिट	दशलक्ष युनिट्स्	रु.कोटी	रु. / युनिट
ऊर्जा खरेदी खर्च (टाटा पॉवर- डी)	३४६१.९७	१८२४.११	५.२७	३२४५.८५	१५५९.६९	४.८१
संच क्र. ६ (टाटा पॉवर- डी)				२१५.८५	२८५.६९	१३.२४
ऊर्जा खरेदी खर्च (आरपीएस)	३१०.८०	१६४.००	६.६५	३११.२५	१६३.७०	५.२६
ऊर्जा खरेदी खर्च (आरईसी)		४२.८३			४२.८३	१.५७
ऊर्जा खरेदी खर्च द्विपक्षीय ऊर्जा) (खरेदी)	२४६२.२१	७५२.३२	३.०६	१९६०.७१	६१४.१९	३.१३
राखीव ऊर्जा				२४.६०	११.१९	४.५५
वेळापत्रकानुसार नसलेली अदलाबदल				४९१.५४	१२८.८२	२.६२
परवाना क्षेत्राबाहेर विक्री	-०.३९	-०.१६	४.१५	-०.३९	-०.१६	४.१५
देय असलेले राखीव ऊर्जा आकार		१४९.६७			१४९.६७	
पारेषण व एमएसएलडीसी देय असलेले आकार		४३९.०२			४३९.०६	
एकूण ऊर्जा खरेदी	६२३४.६०	३३७१.७९	५.४१	६२४९.४२	३३९४.६८	५.४३

२.५.४ भांडवलीकरण



आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी, वितरण वाहिनी व्यवसायासाठीचा प्रत्यक्ष भांडवली खर्च व भांडवलीकरण **₹.३९४.६३ कोटी** व **₹.४६४.८२ कोटी** एवढे होते. ह्याशिवाय, ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठीचे, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी भांडवली खर्च व भांडवलीकरण **₹.२६.४९ कोटी** व **₹.२९.४५ कोटी** होते. आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी, मंजूर केलेल्या भांडवलीकरणाच्या तुलनेत, प्रत्यक्ष भांडवलीकरण उच्चतर आहे. तथापि, डीपीआर नसलेले भांडवलीकरण हे, डीपीआर भांडवलीकरणाच्या ५% एवढेच आहे व ते, ह्या माननीय आयोगाने विहित केलेल्या २०% निकष मर्यादेतच आहे. ह्यासाठी आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी आर्थिक वर्ष २०१४-१५ चे संपूर्ण भांडवलीकरण विचारात घ्यावे.

कोष्टक २.५ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी वितरण वाहिन्या व ऊर्जा पुरवठ्यासाठीचे प्रत्यक्ष भांडवलीकरण

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१४-१५		आर्थिक वर्ष २०१४-१५	
	वाहिनी		पुरवठा	
	भांडवली खर्च	भांडवलीकरण	भांडवली खर्च	भांडवलीकरण
डीपीआर नसलेल्या योजना	२१.२९	२०.८५	०.४०	०.५८
संपूर्णपणे पुढे न्यावयाच्या योजना	८.४७	८.७३	०.४०	०.५१
नव्या योजना	१२.८३	१२.१२	०.००	०.०७
डीपीआर प्रकरणे	३७३.३४	४४०.४८	२६.०८	२८.६४
संपूर्णपणे पुढे न्यावयाच्या योजना	१६६.४६	२६१.७४	१५.६९	१९.७०
नव्या योजना	२०६.८८	१७८.७४	१०.३९	८.९४
एसएपीडीपीआर		६.४३		०.४३
एकूण बेरीज	३९४.६३	४६१.३३	२६.४९	२९.२२
एच ओ व एसएस वाटप		३.४८		०.२३
एकूण बेरीज	३९४.६३	४६४.८२	२६.४९	२९.४५

२.५.५ संचालन व अनुरक्षण/देखभाल खर्च

वितरण वाहिन्या व्यवसायासाठीचा प्रत्यक्ष संचालन व अनुरक्षण खर्च **₹.८५.६६ कोटी** असून, ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठी तो **₹.१०४.६५ कोटी** आहे. खाली दिलेल्या कोष्टकात त्याबाबतचा सविस्तर तपशील दिला आहे.

कोष्टक २-६ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी, वितरण वाहिन्या व ऊर्जा पुरवठ्यासाठीचा संचालन व अनुरक्षण खर्च

तपशील	वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण
माननीय आयोगाने मंजूर केलेला	८१.९६	७१.२५	१५३.२१
आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी प्रत्यक्ष			



कर्मचा-यांवरील खर्च	३८.३६	३७.६२	७५.९८
प्रशासन व सर्वसाधारण खर्च (ब्रॅड भाग भांडवल व बुडालेली कर्जे ह्यासह);	२९.५३	६७.१५	९६.६७
दुरुस्ती व देखभाल	१७.८४	२.८४	२०.६८
एकूण	८५.७३	१०७.६१	१९३.३४
वजा			
लेखेमध्ये/जमाखर्चात हिशेबात घेतलेले ब्रॅड भाग भांडवल	१.९२	३.५६	५.४८
डीएसएम खर्च		२.८२	२.८२
अधिक			
एमईआरसीच्या नियमानुसार टाटा पॉवर- डी ह्यांना बाह्य केलेला ब्रॅड भाग भांडवल खर्च	१.८४	३.४२	५.२७
नक्त संचालन व परिरक्षण खर्च	८५.६६	१०४.६५	१९०.३१

हयाबाबत आम्ही सादर करू इच्छितो की, गेल्या काही वर्षांमध्ये टाटा पॉवर- डीच्या पायाभूत ग्राहक संख्येत लक्षणीय वाढ झाली आहे. ह्यामुळे टाटा पॉवर- डी ह्यांचा पुरवठा संबंधित खर्चही वाढला आहे. आर्थिक वर्ष २०१४-१५ च्या अचुक समायोजनासाठीच्या संचालन व परिरक्षण खर्चासंबंधीच्या विभागात हे सविस्तरपणे स्पष्ट करण्यात आले आहे. आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ चा प्रत्यक्ष संचालन व परिरक्षण खर्च विचारात घ्यावा.

२.५.६ एकूण महसुली आवश्यकता

आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी, टाटा पॉवर- डी ह्यांच्या वितरण वाहिन्या व पुरवठा व्यवसायासाठीची वार्षिक महसुली गरज खालील कोष्टकात दिली आहे.

कोष्टक २-७ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी एकूण महसुली गरज

रु.कोटी

अनु.क्र	तपशील	आयोगाद्वारे मंजूर	वाहिन्या	पुरवठा	एकूण
---------	-------	-------------------	----------	--------	------

१	ऊर्जा खरेदी खर्च	२९३५.०७		३३८५.२०	३३८५.२०
१.१	ऊर्जा खरेदी खर्च(टाटा पॉवर-जी) एफएसी वरील व्याजासह			१८३५.९०	१८३५.९०
१.२	ऊर्जा खरेदी खर्च(इतर बाह्य स्रोत, इनफर्म इत्यादी)			७५४.०४	७५४.०४
१.३	ऊर्जा खरेदी खर्च(आरपीएस)			१६३.७०	१६३.७०
१.४	ऊर्जा खरेदी खर्च(आरईसी)			४२.८३	४२.८३
१.५	देय असलेले पारिषण आकार (एसएलडीसी आकारांसह)	४३६.७२		४३९.०६	४३९.०६
१.६	देय असलेले राखीव आकार			१४९.६७	१४९.६७
२	संचालन व परिरक्षण आकार	१५३.२१	८५.६६	१०४.६५	१९०.३१
२.१	कर्मचा-यांवरील खर्च		३८.३६	३७.६२	७५.९८
२.२	प्रशासन व सर्वसाधारण खर्च		२९.४५	६४.१९	९३.६५
२.३	दुरुस्ती व परिरक्षण खर्च		१७.८४	२.८४	२०.६८
३	घसारा	८०.८९	७८.५८	८.८९	८७.४७
४	दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	७६.५६	७४.६७	५.४९	८०.१७
५	वित्तीय आकार		०.७७	०.०६	०.८२
६	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	५३.०८	१३.३२	४२.०८	५५.३९
७	सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	१४.५१	०.००	१३.२०	१३.२०
८	खोडून टाकलेली बुडित कर्जे		०.००	०.९३	०.९३
९	आय कर	३०.०२	४९.४१	०.००	४९.४१
१०	आकस्मिक राखीव निधीमध्ये वर्गणी	३.५३	३.३१	०.२२	३.५३
११	भाग भांडवलावरील परतावा	७६.२१	७२.९९	६.७३	७९.७१
१२	डीएसएम खर्च	५.३३		२.८२	२.८२
१३= (१ते१२)ची बेरीज	एकूण महसुली गरज	३८६५.१३	३७८.७१	३५७०.२६	३९४८.९७
१४	वजा: दरेतर उत्पन्न	२९.१४	७.९७	१७.८७	२५.८४
१५=१३- १४	ऊर्जा वीजदरासाठी एकूण महसुली गरज	३८३५.९९	३७०.७४	३५५२.३९	३९२३.१३

२.५.७ महसुली तफावत/अतिरिक्त

विद्यमान वीजदर, वीजदरा व्यतिरिक्त उत्पन्न आणि नफा व तोटा वाटून घेणे ह्यांचा महसुल विचारात घेता, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीची, टाटा पॉवर- डी ह्यांची महसुली तफावत/अतिरिक्त पुढीलप्रमाणे सादर करता येते.



कोष्टक २.८ - आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी, वितरण वाहिन्या व्यवसायासाठी महसुली तफावत/अतिरिक्त

रु.कोटी

अनुक्रमांक	तपशील	एमटीआर च्या टीओद्वारा मंजुर	आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी प्रत्यक्ष वाहिनी वार्षिक महसुली गरज	ग्राहकांबरोबर वाटून घेतलेल्या नियंत्रणक्षम घटकांमधील क्षमता लाभ/तोटा	नियंत्रणक्षम घटकांमधील लाभ/हानी ह्यांच्या परिणामानंतर चा नक्त अधिकार	एमटीआरटी ओ व प्रत्यक्ष ह्यामधील फरक
I	महसूल	४८५.०४	४७४.४६	०.००	४७४.४६	-११
१	व्हीलिंग आकारांमधून मिळालेला महसूल	४६६.३९	४६६.४९		४६६.४९	०
२	वीजदरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	१८.६५	७.९७		७.९७	-११
II	खर्च					
१	संचालन व परिरक्षण	८१.९६	८५.६६	०.००	८५.६६	४
२	घसारा	७५.६५	७८.५८		७८.५८	३
३	दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	७१.१२	७४.६७		७४.६७	४
४	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	१३.५१	१३.३२		१३.३२	०
५	सुरक्षा ठेवीवरील व्याज		०.००		०.००	०
६	इतर वित्तीय आकार		०.७७		०.७७	१
७	खोडून टाकलेली बुडित कर्जे		०.००		०.००	०
८	आकस्मिक राखीव निधीमध्ये वर्गणी	३.२९	३.३१		३.३१	०
९	भाग भांडवलावरील परतावा	७०.५७	७२.९९		७२.९९	२
१०	आय कर	२८.८३	४९.४१		४९.४१	२१
III	एकूण खर्च	३४४.९३	३७८.७१	०.००	३७८.७१	३४
IV=I-III	(तफावत)/अतिरिक्त	१४०.११	९५.७५	०.००	९५.७५	-४४

कोष्टक २.९ आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठीची महसुली तफावत/अतिरिक्त

रु.
कोटी

अनुक्रमांक	तपशील	एमटीआर च्या टीओद्वारा मंजूर	आ.व.२०१४-१५ साठी प्रत्यक्ष	ग्राहकांबरोबर वाटून घेतलेल्या नियंत्रणक्षम घटकांमधील क्षमता लाभ/तोटा	नियंत्रणक्षम घटकांमधील लाभ/हानी ह्यांच्या परिणामानंतर चा नक्त अधिकार	एमटीआरटी ओ व प्रत्यक्ष ह्यामधील फरक
I	महसुल	३३८८.२७	३३६६.९१	०.००	३३६६.९१	२१.३६
१	ऊर्जा विक्रीमधून मिळालेला महसुल	३३७७.७८	३३४७.०२		३३४७.०२	३०.७६
२	वीजदरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	१०.४९	१७.८७		१७.८७	-७.३८
३	ओए पारेषण आकार		२.०२		२.०२	-२.०२
II	खर्च					
१	ऊर्जा खरेदी खर्च	२७८५.४०	२७९६.४७		२७९६.४७	-११.०७
२	पारेषण व एसएलडीसी आकार	४३६.७२	४३९.०६		४३९.०६	-२.३४
३	राखीव आकार	१४९.६७	१४९.६७		१४९.६७	०.००
४	संचालन व परिरक्षण	७१.२५	१०४.६५	०.००	१०४.६५	-३३.४०
५	घसारा	५.२४	८.८९		८.८९	-३.६५
६	दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	५.४४	५.४९		५.४९	-०.०५
७	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	३९.५७	४२.०८		४२.०८	-२.५१
८	सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	१४.५१	१३.२०		१३.२०	१.३१
९	इतर वित्तीय आकार	०.००	०.०६		०.०६	-०.०६
१०	खोडून टाकलेली बुडित कर्जे	०.००	०.९३		०.९३	-०.९३
११	आकस्मिकता राखीव निधी	०.२४	०.२२		०.२२	०.०२
१२	भाग भांडवलावरील परतावा	५.६४	६.७३		६.७३	-१.०९
१३	आय कर	१.१९	०.००		०.००	१.१९
१४	डीएसएम खर्च	५.३३	२.८२		२.८२	२.५१



१५	२८ जून २०१३ च्या बहुवर्षीय वीजदर टीओ (प्रकरण क्र. २०११ चे १७९) अन्वये परवानगी दिल्यानुसार मागील वसुली	५८५.५५	५८५.५५		५८५.५५	०.००
III	एकूण खर्च	४१०५.७५	४१५५.८१	०.००	४१५५.८१	-५०.०६
IV=I-III	(तफावत)/अतिरिक्त	-७१७.४८	-७८८.९०	०.००	-७८८.९०	-७१.४२

२.६ आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी वाहिनी व्यवसाय

२.६.१ भांडवलीकरण

२६ जून २०१५ च्या प्रकरण क्र. २०१५ चे १८ मध्ये माननीय आयोगाने, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी, भांडवली खर्च व भांडवलीकरणाच्या अनुक्रमे रु.२५०.१२ कोटी व रु.२४४.३१ कोटी मान्य केले होते. ह्याच्या उलट, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी, भांडवली खर्च व भांडवलीकरण, खाली दिलेल्या कोष्टकानुसार अनुक्रमे रु.२३८.६० कोटी आणि रु.२३६.६९ कोटी आहे.

कोष्टक २.१० : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी भांडवलीकरण

रु. कोटी

तपशील	भांडवली खर्च	भांडवलीकरण
एमटीआर टीओमध्ये मंजूर केलेले	२५०.१२	२४४.३१
डीपीआर	२०७.८२	२०८.७८
डीपीआर नसलेले	३०.७८	२७.९०
एकूण	२३८.६०	२३६.६९
डीपीआर नसलेले/ डीपीआर		१३%

२.६.२ संचालन व परिरक्षण खर्च

ह्याबाबत टाटा पॉवर- डी सादर करत आहेत की, माननीय आयोगाच्या निदेशानुसार, टाटा पॉवर- डीने मुंबई मधील वितरण यंत्रणा लक्षणीय प्रमाणात वाढविली आहे. ह्यामुळे, यंत्रणेशी संबंधित असलेला संचालन व परिरक्षण खर्चही वाढला आहे, आणि पीडब्ल्युडीच्या क्षेत्रात केबल टाकल्यामुळे, पीडब्ल्युडीला देय असलेले भाडे



(सुमारे रु.६.८४ कोटी) केबलसाठी प्रवेश आकार (सुमारे रु.२.५ कोटी) ह्यासारखे वैधानिक खर्चही वाढले आहेत. ह्या संदर्भात, आम्ही माननीय आयोगाच्या नजरेस आणू इच्छितो की, टाटा पॉवर- डी ह्यांच्यासाठी विहित केलेले निकष, मुंबईमधील इतर सेवांच्या तुलनेत कमी आहेत.

तात्पुरत्या अचुक समायोजनासाठी, टाटा पॉवर- डी, एकांची संख्या व % जीएफएच्या आधारावर प्रमाणभूत खर्च विचारात घेते. तथापि, आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ चे अचुक समायोजन करतेवेळी, संचालन व परिरक्षणाचा प्रत्यक्ष खर्च मंजूर केला जावा.

कोष्टक २.११ संचालन व परिरक्षण खर्च

		अंदाजित खर्च
माननीय आयोगाने मंजूर केलेला		९८.०७
आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी अंदाज		
प्रमाणभूत निकष		
ए अँड जी कर्मचारी	पैसे/एकक	१५.२८
आर अँड एम	खुलत्या जीएफएचे %	२.००%
संचालन प्रचल		
विक्री	दशलक्ष युनिट्स/एस	३७०७.४९
खुलता जीएफए	रु. कोटी	१७८९.०८
ओ अँड एम (संचालन व परिरक्षण)		
ए अँड जी कर्मचारी	रु. कोटी	५६.६५
आर अँड एम	रु. कोटी	३५.७८
एकूण संचालन व परिरक्षण	रु. कोटी	९२.४३

२.६.३ एकूण महसुली गरज

वरील आधारावर, वार्षिक महसुली गरज व एमटीआर आदेशात विचारात घेतलेली वार्षिक महसुली गरजेची केलेली तुलना पुढीलप्रमाणे आहे.

कोष्टक २.१२ आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी वितरण वाहिनी व्यवसायासाठी एकूण महसुली गरज

रु. कोटी

तपशील	एमटीआर वीजदरानुसार	अंदाजे संचालन व परिरक्षण
भाग भांडवलाचा परतावा	८४.८५	८९.०५
घसारा	९०.०३	९७.२५
संचालन व परिरक्षण	९८.०७	९२.४३
दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज	८५.४०	९१.७४
कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	११.६१	७.२५
आकस्मिकतेसाठी राखीव निधी	४.२१	४.४७



आय कर	२८.८५	१.६५
एकूण वार्षिक स्थिर आकार	४०३.०२	३८३.८५
वीजदरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	-२१.६५	-२१.६५
एकूण स्थिर आकार	३८१.३७	३६२.२०

२.६.४ महसुली तफावत/अतिरिक्त

आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीचा अंदाजित महसुल विचारात घेता, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीचा, वितरण वाहिनी व्यवसायासाठीची महसुली तफावत/अतिरिक्त पुढीलप्रमाणे आहे.

कोष्टक २.१३ : वितरण वाहिनी व्यवसायासाठी महसुली तफावत/अतिरिक्त

रु. कोटी

अनुक्रमांक	तपशील	एमटीआर टीओमध्ये विचारात घेतलेले	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीची अंदाजित वार्षिक महसुली गरज (लाभ/हानी विचारात न घेता)	फरक
१	महसुल	४७४.९२	२३१.२९	२४४
१	व्हीलिंग आकारामधून महसुल	४५३.२७	२०९.६४	२४४
२	वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	२१.६५	२१.६५	०
२	खर्च			
	संचालन व परिरक्षण	९८.०७	९२.४३	६
	घसारा	९०.०३	९७.२५	-७
	दीर्घकालीन भांडवलावरील व्याज	८५.४०	९१.७४	-६
	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	११.६१	७.२५	४
	आकस्मिकतेसाठी राखीव निधी	४.२१	४.४७	०
	भाग भांडवलावरील परतावा	८४.८५	८९.०५	-४
	आय कर	२८.८५	१.६५	२७
३	एकूण खर्च	४०३.०३	३८३.८५	१९
४ = १ - ३	अंदाजित तफावत/अतिरिक्त	७१.८९	-१५२.५६	

२.७ आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी पुरवठा व्यवसाय

२.७.१ वर्गनिहाय विक्री



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

टाटा पॉवर- डी ह्यांच्या डिसेंबर १५ पर्यंतच प्रत्यक्ष विक्रीवर आधारित अंदाजित विक्री, आणि आर्थिक वर्ष २०१५-१६ च्या तिस-या तिमाहीसाठीची अंदाजित विक्री खाती सादर केली आहे.



कोष्टक २.१४ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ च्या तुलनेत आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीची विक्री-प्रक्षेपणे

दशलक्ष युनिट्स

अनुक्रमांक	वर्ग	प्रत्यक्ष थेट विक्री	चेंजओव्हर प्रत्यक्ष विक्री	एकूण प्रत्यक्ष विक्री	थेट विक्री	चेंजओव्हर विक्री	एकूण विक्री	% बदल
		आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१५-१६	आ.व.२०१५-१६	आ.व.२०१५-१६	%
I	उच्च दाब वर्ग							
१	एचटीI - उद्योग	१३४६	११	१३५७	११४६.७८	१०.४६	११५७.२४	-१.५%
२	एचटीII - व्यापारी	६०५	२२	६२७	६१२.६८	११.५३	६२४.२१	-०.४%
३	एचटीIII गृह गट	०	५	५	०.३०	३.२५	३.५५	-३४.८%
४	एचटीIV - तात्पुरता पुरवठा	८	०	८	८.२१	०.००	८.२१	-३.१%
५	एचटीV - रेल्वे	९२६	०	९२६	७७६.५४		७७६.५४	-१६.१%
	- २२/३३ केव्ही	२९८	०	२९८	२९७.३२		२९७.३२	-०.२%
	- १००केव्ही	६२८	०	६२८	४७९.२२		४७९.२२	-२३.६%
६	एचटीV(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल				६.०१		६.०१	०.०%
७	एचटीVI(अ) - सार्वजनिक सेवा	२२४	२	२२६	२२६.९१	०.०५	२२६.९६	०.४%
	(अ) - सार्वजनिक सेवा, सरकारी इस्पितळे व शैक्षणिक संस्था				४१.६७	०.०४	४१.७१	०.०%
	(ब) - सार्वजनिक सेवा व इतर				१८५.२४	०.०१	१८५.२५	०.०%
II	निम्नदाब वर्ग							
१	एलटीI - निवासी (बीपीएल)				०.०२	०.०२	०.०४	०.०%



२	एलटी I - निवासी	१८९	१४८४	१६७३	२३२.०२	१७०४.७३	१९३६.७६	१५.७%
३	एलटी II - व्यापारी	३०५	४७२	७७६	३२४.४५	३६१.२५	६८५.७०	-११.७%
	- २० किवाँ पर्यंत	३९	२७२	३११	४४.५३	२१८.४३	२६२.९६	-१५.४%
	- > २० किवाँ & < ५० किवाँ	३५	५१	८७	४०.३३	३८.७३	७९.०६	-८.८%
	- > ५० किवाँ	२३१	१४८	३७९	२३९.५९	१०४.०९	३४३.६८	-९.२%
४	एलटी III - उद्योग < २० किवाँ	२५	५४	७८	२५.२३	४६.२०	७१.४३	-८.९%
५	एलटी IV - उद्योग > २० किवाँ	१४७	८१	२२८	१५२.२४	४९.९६	२०२.२०	-११.५%
६	एलटी V - जाहिराती व फलक (फ्लडिंग लाईट्स व निऑन साईन्ससह)	०	०	०	०.०४	०.०१	०.०५	२१.७%
७	एलटी VI - पथदीप	०	०	०	०.५५		०.५५	२०६.८%
८	एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा	१८	०	१८	१९.२८	०.०१	१९.२९	४.८%
	- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	०	०	०	०.०५		०.०५	४३२.५%
	- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	१८	०	१८	१९.२३	०.०१	१९.२४	४.६%
९	एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	०	०	०	०.००	०.३५	०.३५	१४.१%
१०	एलटी IX - सार्वजनिक सेवा	१३	१०	२४	१४.१९	९.६३	२३.८२	०.१%
	(अ) - सार्वजनिक सेवा, सरकारी इस्पितळे व शैक्षणिक संस्था				०.२५	०.१६	०.४२	०.०%
	(ब) - सार्वजनिक सेवा व इतर				१३.९४	९.४७	२३.४१	०.०%
	१५ दिवसांचे समायोजन	०	-०.१५	०	३.९	८.४७	१२.३५	
	एकूण बेरीज	३८०५.७०	२१६२.६४	५९६८.३४	३५४९.३०	२२०५.९६	५७५५.२३	-३.६%

टाटा पॉवर- डीच्या ग्राहकांसाठी एकूण ऊर्जा अंदाजित वापर ५७५५.२३ दशलक्ष युनिट्स एवढा अपेक्षित आहे.

२.७.२ : वितरण व ऊर्जा पुरवठा (इनपुट) गरज

आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीची वितरण हानी काढण्यासाठी, टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, डिसेंबर २०१५ पर्यंतची प्रत्यक्ष हानी विचारात घेतली आहे, तर आर्थिक वर्ष २०१५-१६ च्या तिस-या तिमाहीसाठी, १.०२% एवढी हानी विचारात घेतली आहे. ह्यावर आधारित व पारेषण हानी विचारात घेता, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीची ऊर्जा आवश्यकता खाली दिल्याप्रमाणे काढण्यात आली आहे.

कोष्टक २.१५ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी ऊर्जा पुरवण्याची गरज

दशलक्ष युनिट्स

तपशील	मंजुरीप्राप्त	आ.व.२०१५-१६	फरक	
१५ दिवसांच्या समायोजना सह टाटा पॉवर- डी विक्री (ऊर्जा)	a	४१६९.१४	३५४९.३०	६१९.८४
ओए ग्राहकांना देयकात दिलेली जमा (क्रेडिट)	b		१२०.३८	
एकूण विक्री	c	३६६९.६८		
वितरण हानी	d	१.०२%	०.४१%	०.६१%
एबीटी मीटर वाचन@ T<>D इंटरफेस	e		३६८४.९७	
ओए विंड क्रेडिट@ T<>D इंटरफेस	f		१२५.३१	
टीपीसी ग्राहकांसाठी ऊर्जा गरज@ T<>D इंटरफेस	g	४२१२.११	३५५९.६६	६५२.४४
चेंजओव्हर ग्राहकांसाठी विक्री	h	२३८६.७९	२२०५.९६	१८०.८३
ओए ग्राहकांना देयकात दिलेली जमा (क्रेडिट)	i		१.४५	
ओए विंडसाठी समायोजन केल्यानंतर चेंजओव्हर ग्राहकांसाठी विक्री	j	२२०४.५०		
एकूण ऊर्जा गरज@ T<>D	k	६५९८.९०	५७६४.१६	८३४.७३
वितरण हानी	l	३.८९%	३.९६%	-०.०७%
G<>T इंटरफेस मध्ये एकूण ऊर्जा आवश्यकता	p	६८६५.९८	६००१.९३	८६४.०५

२.७.३ : ऊर्जा खरेदीचा खर्च

आर्थिक वर्ष २०१५-१६ एच१ साठी प्रत्यक्ष वर आधारित आणि आर्थिक वर्ष २०१५-१६ एच२ साठीची अंदाजित गरज ह्यावर आधारित ऊर्जा खरेदीचा खर्च खालील कोष्टकात दिला आहे.



कोष्टक २.१६ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी अंदाजित ऊर्जा खरेदी खर्च

	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ सहामाही -१		आर्थिक वर्ष २०१५-१६ सहामाही -२		स्थिर आकार	एकूण आर्थिक वर्ष २०१५-१६	
	दशलक्ष युनिट्स्	रु. कोटी	दशलक्ष युनिट्स्	रु. कोटी		दशलक्ष युनिट्स्	रु. कोटी
टाटा पॉवर- डी,	१९६०.८४	५४३.७४	१६७८.९०	४१३.९२	६२३.८५	३६३९.७३	१५८१.५२
टाटा पॉवर- डी संच क्र.६	८.६७	६.८३	०.००	०.००		८.६७	६.८३
बीपीपी	९३९.३३	३०१.७५	४३५.०१	१३२.३२		१३७४.३५	४३४.०८
आरई	२४१.६३	१२६.५१	१०७.८०	६४.४६		३४९.४३	१९०.९७
आरईसी	०.००	१२.६१	०.००	२६.७५		०.००	३९.३६
एस/बी कडील ऊर्जा	०.००	०.००	०.००	०.००		०.००	०.००
ओला विक्री	-१.७७	-०.७१	०.००	०.००		-१.७७	-०.७१
युआय,	१४४.९१	४२.५८	४८६.६१	१२८.०२		६३१.५२	१७०.६०
एकूण	३२९३.६१	१०३३.३२	२७०८.३२	७६५.६६	६२३.८५	६००१.९३	२४२२.६५

२.७.४ भांडवलीकरण

माननीय आयोगाने त्यांच्या एमटीआर वीजदर आदेशात मंजूर केलेला भांडवली खर्च व भांडवलीकरणाचा तपशील, आणि ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठी, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी, सुधारित भांडवली खर्च व भांडवलीकरणाचा तपशील पुढीलप्रमाणे आहे.

कोष्टक २.१७ : भांडवलीकरण

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१५-१६	
	ऊर्जा पुरवठा	
	भांडवली खर्च,	भांडवलीकरण
डीपीआर नसलेल्या योजना	१.४४	१.४७
संपूर्णपणे पुढे नेण्याच्या योजना	१.४४	१.४७
नव्या योजना	०.००	०.००
डीपीआर प्रकरणे	१९.८८	१६.४५
संपूर्णपणे पुढे नेण्याच्या योजना	९.१५	१०.०७
नव्या योजना	१०.७२	६.३८
डीपीआर नसलेल्या/डीपीआर गुणोत्तर		९%
एकूण	२१.३२	१७.९२



२.७.५ संचालन व परिरक्षण खर्च

तात्पुरते अचुक समायोजन करण्यासाठी, टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, खाली दिल्यानुसार, अंदाजित विक्रीवर आधारित संचालन व परिरक्षण खर्च, आणि प्रक्षेपित भांडवलीकरणावर आधारित जीएफए विचारात घेतला आहे.

कोष्टक २.१८ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी संचालन व परिरक्षण खर्च

तपशील		आर्थिक वर्ष २०१५-१६;
माननीय आयोगाद्वारे मंजूरीप्राप्त;		८२.८३
आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीचा अंदाज;		
प्रमाणभूत निकष		
ए अँड जी कर्मचारी	पैसे/एकक	१२.५९
आर अँड एम	खुलत्या जीएफएचे %.	०.२५%
कार्यकारी प्रचल		
विक्री	दशलक्ष युनिट्स	५७५५.२३
रद्दलता जीएफए	रु. कोटी	११७.०२
संचालन व परिरक्षण		
ए अँड जी कर्मचारी	रु. कोटी	७२.४६
आर अँड एम	रु. कोटी	०.२९
एकूण संचालन व परिरक्षण	रु. कोटी	७२.७५

टाटा पॉवर-डी ह्यांच्या ग्राहकांच्या संख्येत लक्षणीय वाढ झाली असल्या कारणाने, निकषांनुसार असलेला खर्च, टाटा पॉवर-डी ह्यांच्या ऊर्जा पुरवठ्यासाठी अपुरा आहे. टाटा पॉवर-डी ह्यांच्यासाठीच्या कार्यकारी घटकांमध्ये झालेला बदल (जो ह्या याचिकेमध्ये सविस्तर देण्यात आला आहे) विचारात घेता, आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की, टाटा पॉवर-डी ह्यांच्या ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठी आ.व. २०१५-१६ साठीचा संचालन व देखभाल खर्च, प्रत्यक्ष खर्चानुसार मंजूर केला जावा. आ.व. २०१५-१६ साठी, ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठीच्या संचालन व देखभालीसाठीचा प्रत्यक्ष खर्च रु.९६.५१ कोटी आहे.

२.७.४ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी, एकंदर महसुली गरज

एकंदर महसुली गरजेच्या घटकांचे सविस्तर गणन, वार्षिक महसुली गरजेचा सारांश आणि त्यांची, एमटीआर वीजदर, आदेशामध्ये निर्देशित केलेले मूल्य/मर्यादा ह्यांची तुलना पुढीलप्रमाणे सादर करण्यात येत आहे.

कोष्टक २.१९ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी एकंदर महसुली गरज

रु. कोटी

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१५-१६	
	एमटीआरच्या वीजदर आदेशानुसार	प्रक्षेपित
भाग भांडवलाचा परतावा	६.४७	७.१४



घसारा	६.२६	६.०२
संचालन व परिरक्षण	८२.८३	७२.७५
डीएसएम खर्च	५.५६	५.५६
दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	६.०१	६.४६
कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	३७.०१	५९.४६
सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	१५.०२	१३.२०
आकस्मिकतेसाठी राखीव निधी	०.२९	०.२९
वजा : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	११.५६	११.५६
एकूण वार्षिक स्थिर आकार	१४७.८९	१५९.३२
आय कर	१.१७	१९.६०
एकूण स्थिर आकार	१४९.०६	१७८.९२

२.७.७ : महसुली तफावत/अतिरिक्त

आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीचा पुरवठा व्यवसायाची अंदाजित महसुली तफावत/अतिरिक्त, व्हीलिंग आकार आणि लाभ व हानीचे वाटप ह्यांच्यामध्ये विभाजित झालेला महसूल, पुढील कोष्टकात दिल्याप्रमाणे विभागून घेण्यात आला आहे.

कोष्टक २.२० : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी महसुली तफावत/अतिरिक्त

रु. कोटी

अनुक्रमांक	तपशील	एमटीआर टीओमध्ये मंजुरीप्राप्त	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी, लाभ/हानी वगळून अंदाजित वार्षिक महसुली गरज	फरक
१	महसूल	४४२०.२०	३९१७.४०	-५०२.८०
१	ऊर्जा विक्रीमधून महसूल	४४०८.६४	३९०५.८४	-५०२.८०
२	वीजदराव्यतिरिक्त महसूल	११.५६	११.५६	०.००
२	खर्च			
३	ऊर्जा खरेदी खर्च	२७०३.०५	२४१८.३९	-२८४.६६
४	पारेषण आकार व राज्य भार प्रेषण केंद्राचे आकार	२१७.४४	२६४.१३	४६.६९
५	राखीव साठा आकार	११७.१७	१२२.५९	५.४२
६	संचालन व परिरक्षण	८२.८३	७२.७५	-१०.०८
७	घसारा	६.२६	६.०२	-०.२४
८	दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	६.०१	६.४६	०.४५
९	कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	३७.०१	५९.४६	२२.४५



१०	सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	१५.०२	१३.२०	-१.८२
११	इतर वित्तीय आकार			
१२	खोडून टाकलेली बुडित कर्जे	०.००	०.००	०.००
१३	आकस्मिकता राखीव निधी	०.२९	०.२९	०.००
१४	भाग भांडवलावरील परतावा	६.४७	७.१४	०.६७
१५	आय कर	१.१७	१९.६०	१८.४३
१७	डीएसएम खर्च	५.५६	५.५६	०.००
१८	२८ जून २०१३ च्या प्रकरण क्र. २०११ चा १७९ च्या बहुवर्षीय वीजदर आदेशानुसार परवानगी असलेल्या मागील वसुली	५१५.३४	५१५.३४	०.००
३	एकूण खर्च	३७१३.६२	३५१०.९२	-२०२.७०
४ = ३ - १	नक्त तफावत/अतिरिक्त.	७०६.५८	४०६.४८	

२.८ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० ह्या नियंत्रण कालावधीसाठी वितरण वाहिनी व्यवसाय

२.८.१ : भांडवलीकरण

माननीय आयोगाने, १४ ऑगस्ट २०१४ रोजी २०१४ चे प्रकरण क्र. ९० अन्वये, दिलेल्या आदेशात, निर्देशित केले होते की, टाटा पॉवर- डी ह्यांनी सुधारित अशी वाहिनी विस्तार योजना मंजुरीसाठी वेगळ्याने सादर करावी. ह्याशिवाय, माननीय आयोगाने त्यांच्या अस्थायी आदेश दिनांक ९ नोव्हेंबर, २०१४ अन्वये, प्रकरण क्र. २०१४ चे १८२ मध्ये, अशा विस्तार योजनेबाबत काही शिफारशी करण्यासाठी एक समितीही स्थापन केली होती. ह्या समितीने केलेल्या शिफारशी माननीय आयोग विचारात घेईल. तोपर्यंत, टाटा पॉवर- डी माननीय आयोगाला विनंती करत आहे की, त्यांनी आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठीची वर दिलेली भांडवली खर्च व भांडवलीकरणाची सादरीकरणे विचारात घ्यावी. खालील कोष्टकात, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीचा प्रक्षेपित भांडवली खर्च सादर केला आहे.

कोष्टक २.२१ : भांडवलीकरण

रु. कोटी

तपशील	भांडवली खर्च				भांडवलीकरण			
	२०१६-१७	२०१७-१८	२०१८-१९	२०१९-२०	२०१६-१७	२०१७-१८	२०१८-१९	२०१९-२०
डीपीआर	२३१.०६	२१९.०७	२४६.२६	२६३.५८	१६४.७७	१६९.८१	१९६.२५	१९६.५८
डीपीआर नसलेले	२५.९६	४२.९७	१५.२३	५.९२	३०.५४	३३.०८	२५.१५	५.७२
एकूण	२५७.०२	२६२.०५	२६१.४९	२६९.५०	१९५.३१	२०२.८९	२२१.४०	२०२.३०

२.८.२ : संचालन व परिरक्षण



माननीय आयोगाने जरी, मागील वर्षाच्या खर्चावर आधारित असे संचालन व परिरक्षण खर्चाचे प्रमाणभूत निकष विहित केले असले तरीही, टाटा पॉवर- डी सादर करू इच्छिते की, ह्या निकषांवर आधारित काढलेला खर्च टाटा पॉवर- डी साठी अत्यंत अपुरा आहे.

आर्थिक वर्ष २०१४-१५ पासून पुढील सहा वर्षांच्या कालावधीच्या जीएफएच्या सीएजीआरशी सुसंगत असा, संचालन व परिरक्षण खर्चासाठीचा प्रमाणभूत निकष आम्ही प्रायोजित करत आहोत. एकदा वितरण प्रसारण योजना मंजूर झाली, आणि वितरण वाहिनी व्यवसाय एका विशिष्ट स्तरावर पोहोचला की, असे प्रमाणभूत निकष ठेवण्यासाठी अधिक समंजस दृष्टिकोन ठेवता येईल. आमचा संचालन व परिरक्षण खर्च खालील कोष्टकात सादर केला आहे.

कोष्टक २.२२ : बहुवर्षीय वीजदर कालावधीसाठी संचालन व परिरक्षण खर्च

रु. कोटी

	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
खुलता जीएफए	२०२५.७६	२२२१.०८	२४२३.९७	२६४५.३७
वाढीव संचालन व परिरक्षण खर्च	११२.९४	१२९.६९	१४८.९२	१७१.००

२.८.३ : एकंदर महसुली गरज

वाहिनी व्यवसायाच्या स्थिर खर्चासाठीचे प्रक्षेपण पुढील कोष्टकात दिले आहे.

कोष्टक २.२३ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० एकंदर महसुली गरज

रु. कोटी

तपशील	आ.व.२०१६- १७	आ.व.२०१७- १८	आ.व.२०१८- १९	आ.व.२०१९- २०
ओ अँड एम खर्च	११२.९४	१२९.६९	१४८.९२	१७१.००
घसारा	१०६.८०	११५.२८	१२३.९४	१३०.४०
दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज	९७.०७	१००.१४	१०३.२६	१०५.५५
कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	९.०१	९.९३	१०.९४	११.९८
बुडित व शंकास्पद कर्जे	०.००	०.००	०.००	०.००
आकस्मिकता राखीव निधी मध्ये वर्गणी	५.०६	५.५५	६.०६	६.६१
आरओई	९९.१०	१०८.३६	११८.२२	१२८.०७
आय कर	२१.८८	२४.४७	२७.२२	२९.९८
वजा:				
वीजदरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	२१.६५	२१.६५	२१.६५	२१.६५
एकूण स्थिर आकार	४३०.२१	४७१.७७	५१६.९१	५६१.९५

२.८.४ : मागील वसुलीसह एकंदर महसुली गरज



एकंदर महसुली गरजेच्या घटकांच्या सविस्तर गणनावर आधारित, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ मध्ये वाहिनीसाठी वार्षिक महसुली गरजेचा सारांश खाली दिला आहे.

कोष्टक २.२४ : नियंत्रण कालावधीसाठी, वितरण वाहिनीच्या व्यवसायासाठी एकूण वार्षिक महसुली गरज

अनुक्रमांक	तपशील	एमटीआर वीजदर आदेशानुसार	ह्या वार्षिक महसुली गरजेच्या याचिकेमध्ये विचारात घेतलेला
१	आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी महसुली तफावत/अतिरिक्त,	४६	४६
२	संचालन/कार्यकारी खर्च	१४	१४
१	आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी तफावत/अतिरिक्त	१४०	९६
२	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी तात्पुरती तफावत/अतिरिक्त	७२	-१५२
३	आर्थिक वर्ष २०१४-१५ पूर्वीची एकूण तफावत/अतिरिक्त	२७२	३
४	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी वाहिनीची वार्षिक महसुली गरज		४३०
५	एकूण		४२७

२.९ आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० या नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा पुरवठा व्यवसाय

२.९.१ वर्गनिहाय विक्री

१४ ऑगस्ट २०१४ रोजी देण्यात आलेल्या वितरण परवान्यानुसार, टाटा पॉवर-डी ह्यांचे परवाना क्षेत्र, मुंबई भर (काही प्रभाग सोडून) आणि मीरा भायंदर महानगरपालिका क्षेत्र पर्यंत पसरले आहे. एका वितरण परवानाधारकाच्या नात्याने, निरनिराळे कार्यकारी निकष विचारात घेऊन, टाटा पॉवर-डी ह्यांनी, २०१६-१७ ते २०१९-२० ह्या नियंत्रण कालावधीसाठी तिची विक्री-प्रक्षेपणे तयार केली आहेत.

टाटा पॉवर-डी ह्यांनी, पुढीलप्रमाणे विक्रीची प्रक्षेपणे केली आहेत - (१) थेट/प्रत्यक्ष विक्री (टाटा पॉवर-डी ह्यांच्या स्वतःच्या वायर्स मधून) (२) चेंज ओव्हर विक्री (अन्य कंपन्यांच्या वायर्स मधून). ह्याशिवाय, विक्री-प्रक्षेपणे तयार करतेवेळी, विचारात घेण्यात आले आहे की, केवळ मुंबई उपनगर क्षेत्रातच चेंज ओव्हर करण्यास परवानगी आहे, आणि मुंबई शहर क्षेत्रात, टाटा पॉवर-डी तिच्या स्वतःच्याच वायर्सद्वारे ऊर्जा पुरवठा करू शकते. ह्या व्यतिरिक्त, टाटा पॉवर-डी ह्यांची विक्री ठरविण्यासाठी, खुला प्रवेश (ओपन अॅक्सेस) आणि रेल्वे ह्या ग्राहकांनी टाटा पॉवर-डी कडून वीज पुरवठा न घेणे ह्याचा परिणामही विचारात घेण्यात आल्या आहेत.



२०११-१२ पासूनच्या प्रत्यक्ष विक्रीवर आधारित सीएजीआर विचारात घेऊनच थेट/प्रत्यक्ष विक्री प्रक्षेपित केली आहे; तर, ह्या ग्राहकांपैकी बहुतांश ग्राहक हे निवासी-वर्गामधील आहेत. ह्या सत्याच्या आधारावर चॅज ओव्हर विक्री प्रक्षेपित केली आहे.

वरील गोष्टींच्या आधारे वाढलेल्या, अंदाजित थेट व चॅज ओव्हर विक्रीनुसार, नियंत्रण कालावधीसाठीचा एकूण प्रक्षेपित विक्री खालील कोष्टकात देण्यात आली आहे.

कोष्टक २.२५ : नियंत्रण कालासाठी एकूण विक्री

विक्री (दशलक्ष युनिट्स)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
बहुवर्षीय वीजदर कालासाठीची थेट विक्री	२६४४	२८९२	३१९७	३५३२
बहुवर्षीय वीजदर कालासाठी बदलती विक्री	२२२४	२२५१	२२७८	२३०६
बहुवर्षीय वीजदर कालासाठी एकूण विक्री	४८६७	५१४३	५४७६	५८३८

२.९.२ : वितरण हानी व ऊर्जा पुरवठा गरज

ह्या बाबतीत आम्ही सादर करू इच्छितो की, टाटा पॉवर-डी द्वारा ज्यांना लक्षणीय स्वरूपात वीज विक्री केली जात होती, त्या रेल्वेला मानीव (डीमंड) वितरण परवानाधारकाचा दर्जा देण्यात आला आहे. त्यामुळे टाटा पॉवर-डी ह्यांच्या विक्रीत घट झाली आणि वितरण हानीमध्ये वाढ झाली. ह्या व्यतिरिक्त, ह्या नियंत्रण कालावधीमध्ये, टाटा पॉवर-डी ह्यांचे एलटी नेटवर्कही वाढण्याचे अपेक्षित आहे. ह्या सर्वांचा विचार करून, २०१५-१६ साठी मंजूर केलेल्या १.०२% वितरण हानीच्याही वर, दरसाल ०.१०% वितरण हानी-वाढ प्रक्षेपित केली आहे. एमवायटी कालावधीसाठी विचारात घेतलेली वितरण हानी खालील कोष्टकात दिली आहे.

कोष्टक २.२६ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीची वितरण हानी

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
बहुवर्षीय वीजदर कालावधीसाठी वितरण हानी	१.१२%	१.२२%	१.३२%	१.४२%



वितरण गळती व पारेषण गळती ३.८९% गृहीत धरून, आयएनएसटीएस मधील ऊर्जा पुरवठा गरज पुढीलप्रमाणे येते.

कोष्टक २.२७ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी ऊर्जा पुरवठा

दशलक्ष युनिट्स

तपशील	आ.व.२०१६-१७	आ.व.२०१७-१८	आ.व.२०१८-१९	आ.व.२०१९-२०
टाटा पॉवर- डी विक्री (ऊर्जा)	२६४३.७७	२८९१.५५	३१९७.१८	३५३१.६९
वितरण हानी	१.१२%	१.२२%	१.३२%	१.४२%
टीपीसी ग्राहकांसाठी ऊर्जा गरज@ T<>D इंटरफेस	२६७३.७१	२९२७.२६	३२३९.९४	३५८२.५६
चेंजओव्हर ग्राहकांसाठी ऊर्जा आवश्यकता	२२२३.५२	२२५१.४४	२२७८.३५	२३०६.०९
व्हिलिंग हानी इंप्रा-डी नेटवर्क	०%	०%	०%	०%
चेंजओव्हर ग्राहकांसाठी ऊर्जा आवश्यकता	२२२३.५२	२२५१.४४	२२७८.३५	२३०६.०९
एकूण ऊर्जा गरज@ T<>D	४८९७.२४	५१७८.७१	५५१८.२९	५८८८.६५
वितरण हानी	३.८९%	३.८९%	३.८९%	३.८९%
G<>T येथे एकूण ऊर्जा गरज	५०९५.४५	५३८८.३१	५७४१.६४	६१२६.९९
असंतुलन साठ्याला विक्री/खरेदी				
परवाना क्षेत्राबाहेर केलेली विक्री	४६४.९३	४६४.९३		
आयएनएसटीएस येथील एकूण ऊर्जा गरज	५५६०.३८	५८५३.२४	५७४१.६४	६१२६.९९

वरील कोष्टकात अपेक्षित ऊर्जा गरज, पुढील स्रोतांमधून व संबंधित दराने पूर्ण केली जाईल.



कोष्टक २.२८ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी ऊर्जा खरेदीचा खर्च

तपशील	आ.व.२०१६-१७			आ.व.२०१७-१८			आ.व.२०१८-१९			आ.व.२०१९-२०		
	दशलक्ष रु/किवाँतास युनिट्स्	रु कोटी	रु कोटी	दशलक्ष रु/किवाँतास युनिट्स्	रु कोटी	रु कोटी	दशलक्ष रु/किवाँतास युनिट्स्	रु कोटी	रु कोटी	दशलक्ष रु/किवाँतास युनिट्स्	रु कोटी	रु कोटी
टाटा पॉवर- डी - ऊर्जा आकार	३८४४.२	२.४	९२३.४	३८६७.७	२.५	९५६.५	३८३२.९	२.६	९८६.०	३८८३.८	२.६	१०२५.१
सौर व्यतिरिक्त	४०६.८	५	२०३.१	४५१.७	५.१	२३०.३	५०४.३	५.२	२६१.७	५६२.६	५.३	२९६.४
सौर	४७.४	९.८	४६.५	८६.२	८.४	७२.७	१२६.३	७.९	९९.७	१७१.६	७.६	१३०.२
लघु व सुक्ष्म हेड्रो	१.०	५.७	०.६	१.१	५.९	०.७	१.३	६.०	०.८	१.४	६.२	०.९
आरईसी			१६.५०			२४.५			३०.०			३६.१
उभयपक्षीय ऊर्जा खरेदी + युआय	१२६०.९	३.२	४०३.२	१४४६.५	३.८	५४५.१	१२७६.९	३.९	५००.६	१५०७.७	३.९	५९१.७
ओएलए विक्री	-४६४.९	४.२	-१९३.९	-४६४.९	४.२	-१९३.९						
टाटा पॉवर- डी बदलते आकार	५०९५.४	२.७	१३९९.३	५३८८.३	३.०	१६३५.८	५७४१.६	३.३	१८७८.७	६१२७.०	३.४	२०८०.४
टाटा पॉवर- डी - स्थिर आकार			६६६			६७५.३			६०८.२			६१३.९
एमएसएलडीसी आकार			०.९			१.१			१.३			१.५
राखीव साठा आकार			८८.९			९४			१००.१			१०६.७
पारेषण आकार			२०७.६			२६३.२			३३६.३			४३०.२
ऊर्जा खरेदीचा एकूण खर्च	५०९५.४५	४.६४	२३६२.७	५३८८.३	४.९५	२६६९.४	५७४१.६	५.१	२९२४.५	६१२७.०	५.३	३२३२.६



२.९.३ : भांडवलीकरण

तिस-या नियंत्रण-जलामधील अपेक्षित भांडवलीकरण पुढीलप्रमाणे आहे.

कोष्टक २.२९ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीचे भांडवलीकरण

रु. कोटी

तपशील	अपेक्षित भांडवली खर्च				भांडवलीकरणाचा अंदाज			
	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
डीपीआर	१०.३७	१५.८४	१२.१०	१३.२९	१०.९१	१७.५४	१३.२१	१४.४९
डीपीआर नसलेले	१.००	०.७४	०.३४	०.५६	१.००	०.७४	०.३४	०.५६
एकूण	११.३७	१६.५८	१२.४४	१३.८५	११.९१	१८.२८	१३.५५	१५.०५

२.९.४ : संचालन व परिरक्षण खर्च

माननीय आयोगाने जरी, मागील वर्षाच्या खर्चावर आधारित असे संचालन व परिरक्षण खर्चाचे प्रमाणभूत निकष विहित केले असले तरीही, टाटा पॉवर- डी सादर करू इच्छिते की, ह्या निकषांवर आधारित काढलेला खर्च टाटा पॉवर- डी साठी अत्यंत अपुरा आहे.

आर्थिक वर्ष २०१४-१५ पासून पुढील सहा वर्षांच्या कालावधीमधील ग्राहक संख्येच्या सीएजीआरशी सुसंगत असा, संचालन व परिरक्षणाचा प्रमाणभूत निकष आम्ही प्रस्तावित करत आहोत. ग्राहक-पाया एका विशिष्ट स्तरावर पोहोचला की, हे प्रमाणभूत निकष ठरविण्यासाठी अधिक सुजाण दृष्टिकोन ठेवता येईल. संचालन व परिरक्षण खर्च खालील कोष्टकात दिला आहे.

कोष्टक २.३० : ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठी संचालन व परिरक्षण खर्च

	आर्थिक वर्ष २०१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
ग्राहकांची संख्या	७१८११५	७६८८३३	८१८५४१	८७२५४१
वाढीव संचालन व परिरक्षण खर्च	११७.७०	१२५.९४	१३४.७५	१४४.१९

२.९.५ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एकंदर महसुली गरज

वरील ऊर्जा खरेदीचा खर्च व भविष्य काळासाठीचे प्रायोजित भांडवलीकरण ह्यांच्या आधारावर एकंदर महसुली गरजेचा सारांश पुढीलप्रमाणे देण्यात येत आहे.



कोष्टक २.३१ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठी एकंदर महसुली गरज

रु. कोटी

तपशील	आ.व.२०१६-१७	आ.व.२०१७-१८	आ.व.२०१८-१९	आ.व.२०१९-२०
स्वतःची ऊर्जा निर्माण करण्याचा खर्च;	२०६५.२९	२३११.०९	२४८६.९३	२६९४.२५
आंतर राज्यीय पारेषण खर्च	२०७.५७	२६३.२०	३३६.२६	४३०.२१
राज्यांतर्गत राखीव आकार	८८.९५	९३.९९	१००.०७	१०६.६९
एमएसएलडीसीचे शुल्क व आकार	०.९२	१.०७	१.२६	१.४८
ओ अँड एम खर्च	११७.७०	१२५.९४	१३४.७५	१४४.१९
घसारा	६.५८	७.२३	७.७६	८.१५
दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज	६.९०	७.२८	७.६७	७.८९
कार्यकारी भांडवलावरील व्याज	१५.९५	१६.४३	१६.२२	१६.७१
सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	१२.४२	१४.०१	१५.३३	१६.९१
शंकास्पद कर्जासाठी तरतुद	०.००	०.००	०.००	०.००
आकस्मिक राखीव निधीमध्ये वर्गणी	०.३४	०.३७	०.४१	०.४५
आरओई	७.९३	८.७२	९.५५	१०.३०
आय कर	१.१९	२.२४	३.६७	३.४२
डीएसएम खर्च	७.७९	१०.९२	१२.५०	१३.१३
वजा				
वीजदरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	११.५६	११.५६	११.५६	११.५६
एकूण वार्षिक स्थिर आकार	२५२७.९७	२८५०.९३	३१२०.८२	३४४२.२०

२.१० : प्रकरण क्र. १८/२०१५ मध्ये माननीय आयोगाने परवानगी दिलेल्या मागील वसुली

माननीय आयोगाने टाटा पॉवर- डी ह्यांना, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ पूर्वीच्या जुन्या वसुलीसाठी पुढीलप्रमाणे परवानगी दिली होती.

वाहिनी व्यवसाय व पुरवठा व्यवसाय ह्यासाठी, ह्या आयोगाने, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी मंजूर केलेली संचयित वार्षिक महसुली गरज व नक्त महसुली तफावत/अतिरिक्त पुढील कोष्टकात दिली आहे.

कोष्टक २.३२ : आयोगाने आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी मंजूर केलेली संचयित महसुली तफावत/अतिरिक्त

अनु क्रमांक	तपशील				आदेशातील मंजूरी नुसार		
		वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण	वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण



१	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीची महसुली तफावत/(अतिरिक्त)	१६१.८२	३२३.३७	४८५.१९	०.००	४०८.५३	४०८.५३
२	बहुवर्षीय वीजदर आदेशात आधीच परवानगीप्राप्त, आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीची महसुली तफावत.	०.००	०.००	०.००	०.००	३८५.६८	३८५.६८
३	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीची अद्याप वसुली न झालेली शेष महसुली तफावत	१६१.८२	३२३.३७	४८५.१९	०.००	२२.८५	२२.८५
४	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ ची, निव्वळ महसुली तफावत/अतिरिक्त वरील कार्यकारी खर्च	४७.४७	९४.८५	१४२.३२	०.००	१०.०६	१०.०६
५	आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठीची महसुली तफावत/(अतिरिक्त)	(७.०९)	२४.०४	१६.९५	(४६.०६)	६८६.६१	६४०.५५
६	आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी निव्वळ महसुली तफावत/(अतिरिक्त) वरील कार्यकारी खर्च	(१.०५)	३.५५	२.५०	(१३.५५)	२०१.९८	१८८.४३
७	आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी महसुली तफावत/(अतिरिक्त)	(१४८.८६)	(७४.९०)	(२२३.७६)	(१४०.११)	७१७.४९	५७७.३८
८	मागील कालावधीत प्रलंबित असलेल्या रकमेचा परिणाम	०.००	९१९.०६	९१९.०६	०.००	७८.१८	७८.१८
९	मागील कालावधीत प्रलंबित रकमेच्या परिणामाचा कार्यकारी खर्च	०.००	२६९.५८	२६९.५८	०.००	२३.००	२३.००
१०	एटीई निर्णयांचा परिणाम	०.००	१४५.९३	१४५.९३	०.००	४१.६०	४१.६०
११	एटीई निर्णयांच्या परिणामांचा कार्यकारी खर्च	०.००	८९.२५	८९.२५	०.००	०.७४	०.७४
१२	कार्यकारी खर्च व एटीई निर्णय ह्यासह, आर्थिक वर्ष २०१२-१३, आर्थिक वर्ष २०१३-१४ व आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीची टाटा पॉवर-जी ची तफावत	०.००	४१५.०७	४१५.०७	०.००	(४४.४६)	(४४.४६)
१३	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी निव्वळ वार्षिक महसुली गरज	३८०.१२	३३००.६८	३६८०.८०	३८१.३८	३७०२.०७	४०८३.४५
१४	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी संचयित वार्षिक महसुली गरज	४३२.४१	५५१०.४९	५९४२.८९	१८१.६७	५४४०.११	५६२१.७८
१५	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी विद्यमान वीजदराने येणारा महसुल	४४९.०१	३८२१.३२	४२७०.३३	४५३.२७	४४०८.६४	४८६१.९१



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

१६	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी संचयित तफावत/(अतिरिक्त) वसुली	(१६.६०)	१६८९.१६	१६७२.५७	(२७१.६०)	१०३१.४८	७५९.८७
१७	आवश्यक असलेली सरासरी वीजदर वाढ			३९.१७%			१५.६३%
१८	एकूण विक्री (दशलक्ष युनिट्स)			५८८०.३८			६५५५.९३
१९	पुरवठ्याचा सरासरी खर्च (रु./कि.वाॅटास)			१०.११			८.५८

अशा प्रकारे, माननीय आयोगाने, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी, वाहिनी व्यवसायासाठी, रु.२७१.६० कोटी एवढी महसुली अतिरिक्त रक्कम, आणि पुरवठा व्यवसायासाठी, रु.१०३१.४८ कोटी एवढी संचयित तफावत मंजूर केली आहे.

ह्या आधारावर, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, व आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन ह्यांना विचारात घेता, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ च्या वीजदरामध्ये वसुल करावयाची सुधारित तफावत/अतिरिक्त पुढीलप्रमाणे येते.

२.१०१ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ ची सुधारित तफावत/अतिरिक्त

सुधारित वार्षिक महसुली गरज, व आधीच्या परिच्छेदांमध्ये विचारात घेतलेल्या महसुलाच्या आधारावर, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीची सुधारित तफावत/(अतिरिक्त) पुढील कोष्टकात दिल्याप्रमाणे आहे.

कोष्टक २.३२ : आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी सुधारित तफावत/अतिरिक्त

रु. कोटी

		एमटीआर वीजदरानुसार			ह्या याचिकेत सादर केल्यानुसार प्रत्यक्ष		
		वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण	वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण
नक्त वार्षिक महसुली गरज	१	३२६.२८	४०९५.२७	४४२१.५५	३७०.७४	४१३७.९४	४५०८.६८
महसुल	२	४६६.३९	३३७७.७८	३८४४.१७	४६६.४९	३३४९.०४	३८१५.५३
महसुली तफावत/(अतिरिक्त)	३=२-१	१४०.११	-७१७.४९	-५७७.३८	९५.७५	-७८८.९०	-६९३.१५

आर्थिक वर्ष २०१६-१७ मध्ये वसुल करावयाच्या मागील वसुली काढण्यासाठी, वरील आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीची महसुली तफावत/अतिरिक्त विचारात घेतली आहे.

२.१०.२ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी सुधारित महसुली तफावत/अतिरिक्त



सुधारित अंदाजित वार्षिक महसुली गरज, आणि आधीच्या परिच्छेदांमध्ये विचारात घेतलेला महसुल ह्यांच्या आधारावर, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठीची वरील महसुली तफावत/अतिरिक्त खालील कोष्टकात दिली आहे.

कोष्टक २.३३ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीची सुधारित महसुली तफावत/अतिरिक्त

तपशील		एमटीआर वीजदरानुसार			ह्या याचिकेतील सुधारित अंदाजित		
		वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण	वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण
नक्त वार्षिक महसुली गरज	१	३८१.३८	३७०२.०७	४०८३.४५	३६२.२०	३४९९.३६	३८६१.५६
महसुल	२	४५३.२७	४४०८.६४	४८६१.९१	२०९.६४	३९०५.८४	४११५.४८
महसुली तफावत/(अतिरिक्त)	३=२-१	७१.८९	७०६.५७	७७८.४६	-१५२.५६	४०६.४८	२५३.९२

२.१०.३ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ ते आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मध्ये वसुली करण्यास परवानगी असलेल्या विनियामक मालमत्ता

माननीय आयोगाने, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ ते आर्थिक वर्ष २०१८-१९ पासून, रु.७५९.८७ कोटी एवढी तात्पुरती तफावत/अतिरिक्त रक्कम वसुल करण्यास परवानगी दिली होती. ह्या वीजदर आदेशातील परिच्छेद खाली दिला आहे.

हे सर्व विचार हिशेबात घेऊन, ह्या आयोगाने निर्णय घेतला आहे की, टाटा पॉवर- डीसाठी विनियामक मालमत्तेची वसुली ही, आरइन्फ्राडीसाठी असलेल्या चार वर्षांमध्ये, म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१५-१६ ते आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मध्ये पसरविली जावी. ह्यासाठी सरासरी वीजदर वाढ ३.९% येते.

टाटा पॉवर- डी प्रस्तावित करत आहे की, ह्याची वसुली, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी मंजूर केल्यानुसार, एक वेगळा आरएसी आकार म्हणून वसुल करणे सुरुच ठेवले जावे. आणि म्हणून, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी संचयित महसुली आवश्यकता काढण्यासाठी, कार्यकारी खर्चासह, केवळ आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठीची रक्कम विचारात घेतली आहे.

२.१०.४ : संचयित महसुली तफावत

वरील आधारावर, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ मध्ये वसुली करण्यास परवानगी दिलेल्या मागील वसुली, आणि वेगळ्याने वसुल करावयाचा परवानगीप्राप्त आरएसी ह्यांच्यासह, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ व आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीची सुधारित महसुली तफावत पुढीलप्रमाणे येते.

कोष्टक २.३४ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी संचयित महसुली तफावत/अतिरिक्त

अनुक्रमांक	तपशील	एमटीआर वीजदर आदेशानुसार			ह्या याचिकेमधील वार्षिक महसुली गरज		
		वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण	वाहिनी व्यवसाय	पुरवठा व्यवसाय	एकूण
१	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीची मागील वसुली	०	-२३	-२३	०	-२३	- २२.८६
२	कार्यकारी खर्च	०	-१०	-१०	०	-१०	- १०.०६
३	आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठीची महसुली तफावत/अतिरिक्त	४६	-६८७	- ६४१	४६	-६८७	- ६४०.५५
४	कार्यकारी खर्च	१४	-२०२	- १८८	१४	-२०२	- १८८.४३
५	आर्थिक वर्ष २०११-१२ च्या पुनरावलोकन याचिकेचा (प्रकरण ९९/२०१३) परिणाम	०	-७८	-७८	०	-७८	- ७८.१८
६	कार्यकारी खर्च	०	-२३	-२३	०	-२३	-२३
७	एटीई निर्णयाचा परिणाम	०	-४२	-४२	०	-४२	- ४१.६०
८	एटीईवरील कार्यकारी खर्च	०	-१	-१	०	-१	-०.७४
९ = १ ते ८	आर्थिक वर्ष २०१४-१५ पूर्वीची एकूण मागील वसुली -I	६०	-१०६५	- १००५	६०	-१०६५	- १००५.४२
१०	बहुवर्षीय वीजदर कालावधीपूर्वीच्या, बहुवर्षीय वीजदर आदेशात चुकीने दोन वेळा विचारात घेतलेली तफावत	०	०	०	०	२१४	२१४.१६
११=१०	दोन वेळा विचारात घेतलेल्या मागील वसुलीमधील समायोजन-II	०	०	०	०	२१४	२१४.१६
१२	(तफावत)/अतिरिक्त for आ.व.२०१४-१५	१४०	-७१७	- ५७७	९६	-७८९	- ६९३.१५
१३	(तफावत)/अतिरिक्त for आ.व.२०१५-१६	७२	७०७	७७८	-१५२	४०६	२५३.९२

१४	मागील कालावधीशी संबंधित टाटा पॉवर- डी साठी तफावत/अतिरिक्त		४४	४४		-१०	-
१५=१२ ते १४	सुधारित एकूण मागील वसुली - III	२१२.००	३३.५४	२४५.५४	-५६.६६	-३९२.६३	- ४४९.४४
१६	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ पूर्वीची (तफावत)/अतिरिक्त	२७२	-१०३१	- ७६०	३	-१२४४	- १२४०.७०
१७	आर्थिक वर्ष २०१६-१७, आर्थिक वर्ष २०१७-१८, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वेगळ्याने वसूल करण्यास परवानगी असलेला आरएसी			- ५७०		-५७०	- ५६९.९०
१८=१६-१७	आर्थिक वर्ष २०१६-१७, आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठीचा आरएसी वगळून, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ पर्यंतची वसूल करण्याची (तफावत)/अतिरिक्त	२७२	-१०३१	- १९०	३	-६७४	- ६७०.८०
१९	एमटीआर टीओ वीजदर आदेशात वेगळ्याने दिलेली आरएसी वसुली वगळून कार्यकारी खर्च					-१०२	- १०१.८१
२०	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ मध्ये आरएसी म्हणून वेगळ्याने वसूल करावयाची मागील वसुली			- १९०		-१९०	- १८९.९७
२१=१८ ते २०	कार्यकारी खर्चासह आर्थिक वर्ष २०१६-१७ पर्यंत वसूल करावयाची (तफावत)/अतिरिक्त	२७२	-१०३१	- ३८०	३	-९६५	- ९६२.५८
२२	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठीची शुध्द वार्षिक महसुली गरज				४३०	२५२८	२९५८.१८
२३=२१+२२	एकूण मागील वसुली/समायोजन ह्यासह, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठीची वार्षिक गरज				४२७	३४९३	३९२०.७७
२४	विद्यमान वीजदरापासूनचे उत्पन्न				१३२	३६७७	३८०९.०२
२५	ओए ग्राहकांकडून मिळालेला महसूल				२२	९१	११२.४१
२६=२५+२४-२३	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी संचयित महसुली तफावत/अतिरिक्त				-२७४	२७४	०.६७
२७	वार्षिक महसुली गरजेची संपूर्ण				१७८%	-७%	०



	वसुली होण्यासाठी, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ मध्ये आवश्यक असलेली वीजदरातील सरासरी वाढ						
२८	एकूण विक्री (दशलक्ष युनिट्स)						४८६७ .२९
२९=२३/ २८*१०	पुरवठ्याचा सरासरी खर्च (रु/किवाँतास)						८.०६

वरील प्रमाणे, आर्थिक वर्ष २०१५-१६ पर्यंतची संचयित तफावत/अतिरिक्त, एमटीआर वीजदर आदेशात दिलेल्या रु.७६० कोटी मंजूरीप्राप्त तफावत/अतिरिक्तच्या तुलनेत, **रु.१२४०.५५ कोटी** एवढी येते. ह्याशिवाय, वरील परिच्छेदात स्पष्ट केल्याप्रमाणे, टाटा पॉवर- डी, एमटीआर वीजदर आदेशात मंजूर केल्यानुसार, रु. १९० कोटींच्या आरएसीची वसुली, एक वेगळा आकार म्हणून करण्याचे प्रस्तावित करते.

अशा प्रकारे, वरील मागील वसुली व आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ची **रु.२९५८ कोटींची** शुध्द वार्षिक महसुली गरज विचारात घेता, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ मध्ये वसुल करावयाचा महसुल **रु.३९२१ कोटी** एवढा येतो. ह्यावर आणि **४८६७.२९ दशलक्ष युनिट्सच्या** विक्रीवर आधारित, सरासरी खर्च **रु.८.०६ प्रति युनिट** येतो. महसुलाची कमी वसुली होण्यामागील मुख्य कारण म्हणजे, माननीय आयोगाने अंदाजित केल्याच्या तुलनेत टाटा पॉवर- डी ह्यांच्या विक्री मिश्रणातील बदल आहे.

ह्या शिवाय, ह्याबाबत आम्ही सादर करू इच्छितो की, निरनिराळ्या न्यायालयांमध्ये काही दावे/खटले सुरु आहेत. ह्या खटल्यांचे निर्णय ह्या नियंत्रण कालावधीत येण्याची शक्यता आहे, आणि ह्या निर्णयांचा परिणाम, नियंत्रण कालावधीमध्ये वीजदरांवर होण्याची शक्यता आहे. ह्यांचा विचार करता, अशा खटल्यांचे निर्णय, नियंत्रण कालावधीमध्ये दिले गेल्यास, सुरु असलेल्या अशा खटल्यांचा संभाव्य परिणाम, खालील कोष्टकात सादर केला आहे.

कोष्टक २.३५ - वीजदरावरील सुरु असलेल्या खटल्यांचा संभाव्य परिणाम

अनुक्रमांक	प्रकरण/याचिका क्र.	कोठे दाखल केला आहे	थोडक्यात वर्णन	संभाव्य वीजदर परिणाम			शेरा
				मुद्दल रक्कम	आ.व.२०१५-१६ पर्यंतचे व्याज	एकुण	
१	सीए २०१२ चा २९०२	सर्वोच्च न्यायालय	टाटा पॉवर कंपनी लि. ह्यांनी त्यांच्या बंधित (टाईड अप) ऊर्जेचे वेळापत्रक तयार न केल्यासाठी त्यांना भरपाई मिळावी ह्यासाठी, एमएसएलडीसी व माननीय एटीई विरुद्ध, माननीय सर्वोच्च न्यायालयात याचिका दाखल केली होती	-३१.५७	-२२.९३	-५४.५०	माननीय सर्वोच्च न्यायालयाचा निर्णय, टाटा पॉवर यांच्या बाजूने दिला गेल्यास, टाटा पॉवर ह्यांना, रु.३१.५७ कोटी अधिक आ.व.२०११-१२ पासूनचे व्याज मिळेल आणि त्यामुळे टाटा पॉवर-डी ह्यांची नक्त वार्षिक महसुली गरज कमी होईल.
२	२०१४ चा ११७	एमईआरसी	माननीय सर्वोच्च न्यायालयाच्या निदेशानुसार टाटा पॉवर-डी ह्यांनी, ऊर्जेचे वेळापत्रक न केल्याबाबतची भरपाई ठरविण्यासाठी याचिका दाखल केली आहे.				
३	२०१६ चा ४३	एटीई	पळसवाडी सौर प्रकल्पाला, जातिगत (जेनेरिक) वीजदर लागू करण्याबाबत टाटा पॉवर रिन्युएबल एनर्जी लि. ह्यांनी दाखल केलेली याचिका	१७.७०	२.४७	२०.१७	टीपीआरईएल ह्यांच्या बाजूने दिला गेल्यास, टाटा पॉवर-डी ह्यांना, निर्देशित केल्या प्रमाणे, आ.व.२०१५-१६ पर्यंतची रक्कम द्यावी लागेल.



४	२०१६चा २४४	एटीई	प्रकरण ६/२०१५ मधील, एमटीआर वीजदर आदेशाविरुद्ध तापाग ह्यांनी, निरनिराळ्या प्रश्नांबाबत दाखल केलेली याचिका	९४.४५	३५.८३	१३०.२८	संपूर्ण याचिका टाटा पॉवर-डी ह्यांच्या बाजूने असल्यास त्याचा परिणाम निर्देशित केल्याप्रमाणे असेल. काही प्रश्न असे आहेत की ज्यांचा परिणाम ह्या टप्प्यावर काढता येऊ शकत नाही; ह्यासाठी त्यांचा समावेश केलेला नाही.
५	२०१६चा २४५	एटीई	प्रकरण १८/२०१५ मधील, एमटीआर वीजदर आदेशाविरुद्ध टाटा पॉवर-डी ह्यांनी निरनिराळ्या प्रश्नांबाबत दाखल केलेली याचिका	१६४.६९	६३.३९	२२८.०८	संपूर्ण याचिका टाटा पॉवर-डी ह्यांच्या बाजूने असल्यास त्याचा परिणाम निर्देशित केल्याप्रमाणे असेल. काही प्रश्न असे आहेत की ज्यांचा परिणाम ह्या टप्प्यावर काढता येऊ शकत नाही; ह्यासाठी त्यांचा समावेश केलेला नाही.
एकुण						३२४.०५	
आ.व.२०१६-१७ मधील टाटा पॉवर-डी ह्यांनी केलेली विक्री						४८६७	
वीजदराचा परिणाम						०.६७	

२.११ : वीजदर तत्वप्रणाली आणि प्रस्ताव

तिस-या नियंत्रण कालावधीसाठी वीजदराची तत्वप्रणाली विकसित करताना टाटा पॉवर- डी ह्यांनी पुढील मुख्य बाबींचे सविस्तर विश्लेषण केले आहे.

- (१) मागील नियंत्रण काळामधील शिकवणूक
- (२) बाजारातील घडामोडी
- (३) प्रदान करण्याची क्षमता
- (४) विद्यमान नियामक तरतुदी
- (५) प्रति महिना ०-३०० एकके वापरणा-या निवासी ग्राहकांसाठी एकसमान वीजदर
- (६) मेक इन इंडिया वर विशेष भर

नियंत्रण कालावधीसाठीच्या वीजदर तत्वप्रणालीवर परिणाम करणारे महत्वाचे धडे पुढीलप्रमाणे आहेत.

- प्रणालीमध्ये पारदर्शकता कायम ठेवण्यासाठी, वितरण वाहिनी व्यवसाय व ऊर्जा पुरवठा व्यवसाय ह्यांच्या सरासरी खर्चाचा वेगवेगळा विचार केला जावा.
- ऊर्जेचा खर्च आणि पुरवठेदाराची क्षमता सत्यतेने परिवर्तित होईल असे ऊर्जा आकार असावेत आणि ह्यासाठीच केवळ ऊर्जा पुरवठा व्यवसायाचे सरासरी खर्चच विचारात घेतले जावेत.
- क्रॉस सबसिडी रचनेमध्ये, थेट व बदलत्या ग्राहकांमधील ऊर्जा आकाराची वसुली सुयोग्यपणे विचारात घेतली जावी आणि ते अशा रितीने ठेवण्यात यावेत की, विनियामक मालमत्तांची वसुली होईल परंतु ते पुढे वाढणार नाहीत.
- निवासी ग्राहकांसाठी केलेले अर्थसहाय्य हे, वीजदर धोरण, २०१६ मध्ये विहित केलेल्या मार्गदर्शक तत्वांना धरून असावे आणि
- निवासी ग्राहकांबाबतचे खर्च-वसुलीचे स्तर, देशभरातील अन्य सेवांसाठी असलेल्या स्तरांपर्यंत वाढविण्यात यावेत.

टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, वीजदर तत्वप्रणाली व तत्वे ह्यावर आधारित वीजदर रचनेचे एक उदाहरण सादर केले आहे. त्यानुसार, टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, प्रकरण १८/२०१५ मधील माननीय आयोगाच्या एमटीआर आदेशात मंजूरी दिलेल्या क्रॉस सबसिडी विचारात घेऊन, नियंत्रण कालावधीसाठी, क्रॉस सबसिडी रचना पुढील रितीने काढली आहे.

- (1) प्रत्येक वर्गासाठी, ऊर्जा पुरवठा व्यवसायाचे एबीआर निश्चित करतेवेळी, मंजूरीप्राप्त एबीआर मधून, मंजूरीप्राप्त विनियामक मालमत्ता आकर व व्हीलिंग आकार वजा करण्यात आले आहेत. प्रत्येक वर्गासाठीच्या संबंधित एबीआर मधून विनियामक मालमत्ता आकर व व्हीलिंग आकार वजा करून हे करण्यात आले आहे.
- (2) ऊर्जा पुरवठा व्यवसायाचा सरासरी खर्च काढण्यासाठी, टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, ऊर्जा पुरवठा व्यवसायाच्या मंजूरीप्राप्त वार्षिक महसुली गरजेमधून (रु.५४४०.११ कोटी) आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठीचा

संचयित महसुली तफावत/अतिरिक्त (रु. ७५९.८७ कोटी) वजा केली आहे. ह्याला मंजूरीप्राप्त विक्रीने (६५५५.९३ दशलक्ष युनिट्स) भागण्यात आले आहे.

(३) शेवटी, वर्ग पुरवठ्याच्या संबंधित वार्षिक महसुली गरजेला, वरीलप्रमाणे काढलेल्या, ऊर्जा पुरवठा व्यवसायाच्या सरासरी खर्चाने भागून क्रॉस सबसिडी रचना तयार करण्यात आली आहे.

वरीलप्रमाणे विचार करून केलेली क्रॉस सबसिडी रचना पुढील कोष्टकात सादर केली आहे.

कोष्टक २.३६ : क्रॉस सबसिडी रचना- आर्थिक वर्ष २०१५-१६

ग्राहक वर्ग	आ.व.२०१५-१६	आ.व.२०१५-१६	आ.व.२०१५-१६
	एमईआरसी अनुसार	सुयोग्य रितीवर आधारित	एमईआरसी नुसार पुरवठा व्यवसायासाठी-सीएस
एचटी ग्राहक			
एचटी I - उद्योग	१२०%	१२०%	११८%
एचटी II - व्यापारी	१२६%	१२५%	१२४%
एचटी III - गृह गट सोसायटी	१२४%	१२३%	१३३%
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	१६४%	१६३%	१६७%
एचटी V(अ) - रेल्वे			
- २२/३३ केव्ही	११९%	११९%	११७%
- १००केव्ही			
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल	११८%	११८%	११८%
एचटी VI - सार्वजनिक सेवा			
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	११०%	११०%	११३%
b) इतर	१११%	१११%	१०८%
एलटी ग्राहक			
एलटी I - निवासी (बीपीएल)	१८%	१८%	१८%
एलटी I - निवासी			
- S१ (०-१०० युनिट्स)	३१%	१९%	२०%
- S२ (१०१-३०० युनिट्स)	५८%	४९%	५१%
- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	११२%	९९%	१०४%
- S४ (५०० युनिट्स पेक्षा अधिक (शिल्लक युनिट्स)	१३९%	१२६%	१३२%
एलटी II - व्यापारी			
- २० किवाॅ पर्यंत	१२०%	१०४%	११०%
- > २० किवाॅ & < ५०किवाॅ	१२५%	१११%	११३%
- > ५०किवाॅ	१३०%	१२४%	१२३%
एलटी III - उद्योग < २० किवाॅ	१०९%	९७%	९९%
एलटी IV - उद्योग > २०किवाॅ	१२१%	११८%	११६%

एलटी V - जाहिराती व फलक (फलडिंग लाईट्स व निऑन साईन्ससह)	०%	४५३%	४८९%
एलटी VI - पथदीप	८६%	८६%	८६%
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा			
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	६३%	०%	६३%
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	१९५%	१९४%	१९२%
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	५७%	४६%	५०%
एलटी IX - सार्वजनिक सेवा			
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	१०७%	१०७%	१०७%
b) इतर	१०७%	१०३%	१०२%

तिस-या नियंत्रण कालावधीसाठी प्रायोजित केलेली क्रॉस सबसिडी रचना काढण्यासाठी, टाटा पॉवर- डी ह्यांनी, वरीलप्रमाणे ठरविलेल्या क्रॉस सबसिडी रचनेची वीजदर तत्वप्रणाली लागू केली. आर्थिक वर्ष २०१६-१७ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठीची, ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठीची प्रायोजित क्रॉस सबसिडी रचना पुढीलप्रमाणे आहे.

कोष्टक २.३७ : क्रॉस सबसिडी रचना - बहुवर्षीय वीजदर कालावधी

ग्राहक वर्ग	पुरवठा सीएस				
	आ.व.१६ MTR	आ.व.१७	आ.व.१८	आ.व.१९	आ.व.२०
एचटी ग्राहक					
एचटी I - उद्योग	११८%	११९%	११७%	११६%	११५%
एचटी II - व्यापारी	१२४%	१३०%	१२३%	१२१%	११७%
एचटी III - गृह गट सोसायटी	१३३%	१२५%	१२४%	१२२%	११६%
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	१६७%	१६९%	१६७%	१६५%	१६५%
एचटी V(अ) - रेल्वे					
- २२/३३ केव्ही	११७%	१२०%	११७%	११६%	११०%
- १००केव्ही					
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल	११८%	१२०%	११७%	११६%	११०%
एचटी VI - सार्वजनिक सेवा					
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	११३%	१०९%	१०४%	१०२%	१००%
b) इतर	१०८%	११३%	१०६%	१०४%	१०२%
एलटी ग्राहक					
एलटी I - निवासी (बीपीएल)	१८%	७%	२%	३%	५.४०१%
- S१ (०-१०० युनिट्स)	२०%	३०%	३७%	४३%	५०%
- S२ (१०१-३०० युनिट्स)	५१%	७१%	८६%	९१%	९९%



- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	१०४%	१०७%	१०३%	१००%	१००%
- S४ (५०० युनिट्स पेक्षा अधिक (शिल्लक युनिट्स))	१३२%	१२९%	१२४%	११९%	१११%
एलटी II - व्यापारी					
- २० किवाॅ पर्यंत	११०%	११०%	१०५%	१०२%	१०१%
- > २० किवाॅ & < ५०किवाॅ	११३%	११४%	१०८%	१०६%	१०२%
- > ५०किवाॅ	१२३%	११८%	१११%	११०%	१०४%
एलटी III - उद्योग < २० किवाॅ	९९%	१०३%	१००%	१००%	१००%
एलटी IV - उद्योग > २०किवाॅ	११६%	१०८%	१०५%	१०४%	१०३%
एलटी V - जाहिराती व फलक (फलडिंग लाईट्स व निऑन साईन्ससह)	४८९%	२३७%	२२०%	२१८%	२१८%
एलटी VI - पथदीप	८६%	९०%	८९%	८६%	८६%
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा					
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	६३%	६७%	६३%	६३%	६३%
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	१९२%	१८७%	१८३%	१७८%	१७५%
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	५०%	५५%	५२%	५०%	४८%
एलटी IX - सार्वजनिक सेवा					
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	१०७%	१०७%	९९%	९९%	९९%
b) इतर	१०२%	१०५%	१०१%	१०१%	१००%

वरील क्रॉस-सबसिडी रचनेच्या आधारे, निरनिराळ्या वर्गांसाठी, एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठीचे प्रस्तावित वीजदर पुढील कोष्टकात दिले आहेत.

हया विभागात, टाटा पॉवर-डी ह्यांनी वायर व्यवसाय व पुरवठा व्यवसाय ह्यासाठीचे वीजदर प्रस्तावित केले आहेत. हया प्रस्तावाचा एक भाग म्हणून, ०-१०० युनिट्स आणि १०१ ते ३०० युनिट्स वापरणा-या निवासी ग्राहकांसाठी, टाटा पॉवर-डी ह्यांनी एकसमान वीजदर प्रस्तावित केले आहेत.

२.१२ आ.व.२०१६-१७ ते आ.व.२०१९-२० साठीचे व्हीलिंग आकार

एचटी वर्ग ग्राहकांसाठीचे व्हीलिंग आकार, विद्यमान पध्दतीनुसार दशलक्ष युनिट्स ऐवजी, प्रत्येक वर्गाच्या संचयित मागणीवर आधारित विभागले जावेत असे आम्ही प्रस्तावित करत आहोत. हयासाठी, मागणी आकार ज्यांना लागू आहेत त्याच वर्गासाठीच्या मागणीवर आधारित ते काढले व वसूल केले जावेत. हयाशिवाय, एचटी ग्राहकांच्या व्हीलिंग आकारांमधील देय/वसुलीयोग्य रक्कम ही, एलटी ग्राहकांच्या व्हीलिंग आकारांच्या देय/वसूल न झालेल्या रकमेबरोबर समायोजित करण्यात आली आहे. त्यानुसार एचटी वर्गासाठीचे व्हीलिंग आकार पुढील कोष्टकात दिल्यानुसार काढण्यात आले आहेत.

कोष्टक २.३८ : आ.व.२०१६-१७ ते आ.व.२०१९-२० साठी, एचटी वर्गासाठी प्रस्तावित केलेले व्हीलिंग आकार



वर्ष	खुला प्रवेश (ओपन अॅक्सेस) सह मागणी (एमव्हीए)	नेटवर्क खर्च	व्हिलिंग खर्च
	दशलक्ष युनिट्स	रु कोटी	रु/केव्हीए/महिना
आ.व.२०१६-१७	६०३	२३७	३४०
आ.व.२०१७-१८	५८५	२४०	३५०
आ.व.२०१८-१९	६१६	२५१	३५०
आ.व.२०१९-२०	६५०	२७१	३५०

एलटी वर्गासाठी, व्हीलिंग आकार, एकूण वापरलेल्या युनिट्सवर आधारित आणि प्रकरण १८/२०१५ मधील एमटीआर आदेशात दिलेल्या रीतीनुसार वसूल केले जाणे सुरु राहिल. त्यानुसार, एलटी वर्गासाठीचे, आ.व.२०१६-१७ ते आ.व.२०१९-२० साठी व्हीलिंग आकार खालील कोष्टकात दिले आहेत.

कोष्टक २.३९ : आ.व.२०१६-१७ ते आ.व.२०१९-२० साठी, एलटी वर्गासाठी प्रस्तावित केलेले व्हीलिंग आकार

वर्ष	विक्री	% विक्री	% जीएफए	नेटवर्क खर्च	व्हिलिंग खर्च	व्हिलिंग आकार
	दशलक्ष युनिट्स	%		रु. कोटी	रु. कोटी	रु/किवॉतास
आ.व.२०१६-१७	९०१	२८%	२३%	९९	१८५	२.०५
आ.व.२०१७-१८	१०६३	३३%	२४%	११५	२२६	२.१३
आ.व.२०१८-१९	१२६०	३५%	२५%	१२९	२५८	२.०५
आ.व.२०१९-२०	१४७५	४१%	२९%	१६४	२८९	१.९६

२.१३ : ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठी एकूण महसुली गरज

आ.व.२०१६-१७ ते आ.व.२०१९-२० साठीच्या ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठीची एआरआर खालील कोष्टकात दिली आहे. ह्यामध्ये, आ.व.२०१६-१७ मध्ये वसूल करावयाच्या मागील वसुली आणि एमटीआर आदेशात परवानगी दिलेल्या विनियामक मालमत्तांचाही समावेश केला आहे.

कोष्टक २.४० : आ.व.२०१६-१७ ते आ.व.२०१९-२० साठीच्या ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठीचा एआरआर

रु. कोटी

तपशील	आ.व.२०१६-१७	आ.व.२०१७-१८	आ.व.२०१८-१९	आ.व.२०१९-२०
एकूण पुरवठा एआरआर	२५२७.९७	२८५०.९३	३१२०.८२	३४४२.२०
वसूल करावयाची प्रस्तावित मागील वसुली	७७५.४१	३०.७७	१०.२५	०.००
२६ जून २०१५ च्या एमटीआर टीओ मध्ये परवानगीप्राप्त मागील वसुली				
एकूण वार्षिक महसुली गरज (ओए ग्राहकांसह)	३३०३.३८	२८८१.७०	३१३१.०८	३४४२.२०



२.१४ : ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठीचा सरासरी खर्च

ऊर्जा पुरवठा व्यवसायासाठीचा खर्च, खुला प्रवेश (ओपन अॅक्सेस) ग्राहकांकडून आलेला महसुल वजा करून काढण्यात आला आहे. एमवायटी वर्षासाठी काढलेला पुरवठ्याचा सरासरी खर्च पुढीलप्रमाणे आहे.

कोष्टक २.४१ : ऊर्जा पुरवठा व्यवसायाचा सरासरी पुरवठा खर्च

तपशील	आ.व.२०१६-१७	आ.व.२०१७-१८	आ.व.२०१८-१९	आ.व.२०१९-२०
एकुण वार्षिक महसुली गरज (ओए ग्राहकांसह)	३३०३.३९	२८८१.७०	३१३१.०८	३४४२.२०
<i>वजा- ओए ग्राहकांकडून मिळालेला महसुल</i>	-	-	-	-
आरएसी मधून महसुल				
पारिषण आकारातून उत्पन्न	२४.३८	१७.९४	२१.५१	२५.७८
ओए ग्राहक व्हिलिंग आकारातून उत्पन्न				
क्रॉस सबसिडी अधिभारामुळे मिळालेल्या रकमा	१२४.१५	२७.९४	२७.६९	२७.०७
अतिरिक्त अधिभारातून मिळालेली रक्कम	८५.५५	४७.४७	३८.७०	३४.५१
एकुण	२३४.०८	९३.३४	८७.९०	८७.३६
एकुण वार्षिक महसुली गरज (ओए ग्राहक वगळून)	३०६९.३०	२७८८.३६	३०४३.१८	३३५४.८४
अंदाजित विक्री	४८६७.२९	५१४२.९९	५४७५.५२	५८३७.७८
ऊर्जा पुरवठा व्यवसायाचा सरासरी खर्च.	६.३१	५.४२	५.५६	५.७५

वरील प्रक्षेपित एआरआरवर आधारित, निरनिराळ्या वर्गासाठी पुढील प्रमाणे वीजदर ठरविण्यात आले आहेत.



२.१५ : प्रस्तावित वीजदर

वीजदर तत्वमीमांसा विभागातील प्रस्तावित केलेल्या क्रॉस सबसिडी रचनेवर आधारित, नियंत्रण कालावधीसाठी, निरनिराळ्या वर्गासाठीची प्रस्तावित वीजदर रचना खालील कोष्टकात दिली आहे.

कोष्टक २.४२ : नियंत्रण कालावधीसाठी वर्ग निहाय सर्वसमावेशक एबीआर

ग्राहक वर्ग	आ.व.२०१६-१७					आ.व.२०१७-१८				
	पुरवठा व्यवसायासाठी सीएस	पुरवठा एबीआर	एचटी साठी व्हिलिंग खर्च (रु/केव्हीए/महिना)	आरएसी	सर्वसमावेशक एबीआर	पुरवठा व्यवसायासाठी सीएस	पुरवठा एबीआर	एचटी साठी व्हिलिंग खर्च (रु/केव्हीए/महिना)	आरएसी	सर्वसमावेशक एबीआर
	%	रु/किवाँतास	एचटी साठी रु/केव्हीए/महिना एलटी साठी रु/किवाँतास	रु/किवाँतास	रु/किवाँतास	%	रु/किवाँतास	एचटी साठी रु/केव्हीए/महिना एलटी साठी रु/किवाँतास	रु/किवाँतास	रु/किवाँतास
एचटी I - उद्योग	११९.००%	७.४९	३५०	०.६३	९.१४	११७.००%	६.३७	३५०	०.७७	८.२३
एचटी II - व्यापारी	१३०.००%	८.२	३५०	०.६४	९.८५	१२३.००%	६.६९	३५०	०.७२	८.५१
एचटी III - गृह गट सोसायटी	१२५.००%	७.८८	३५०	०.५९	९.४८	१२४.००%	६.७२	३५०	०.६८	८.५



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	१६९.००%	१०.६६	३५०	०.९१	१२.५८	१६७.००%	९.०५	३५०	१.१६	११.३१
एचटी V(अ) - रेल्वे										
- २२/३३ केव्ही	१२०%	७.५७	३५०	०.५६	९.१४	११७.००%	६.३५	३५०	०.६४	८.०८
- १००केव्ही						०.००%	०	०	०	०
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल	१२०.००%	७.५७	३५०	०.५५	९.१४	११७.००%	६.३७	३५०	०.६२	८.०८
एचटी VI - सार्वजनिक सेवा										
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	१०९.००%	६.८७	३५०	०.५४	८.४२	१०४.००%	५.६४	३५०	०.५९	७.३२
b) इतर	११३.००%	७.१३	३५०	०.५९	८.७२	१०६.००%	५.७५	३५०	०.६८	७.५२
एलटी ग्राहक										
एलटी I - निवासी	७.००%	०.४४	१.०२	०.०३	१.४९	२.००%	०.११	१.५९	०	१.७



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

(बीपीएल)										
एलटी I - निवासी						०.००%	०	०	०	०
- S१ (०- १०० युनिट्स)	३०%	१.९१	२.०५	०.१३	४.०९	३७.००%	२.०२	२.१३	०.२	४.३४
- S२ (१०१- ३०० युनिट्स)	७१%	४.४६	२.०५	०.३२	६.८३	८६.००%	४.६८	२.१३	०.५	७.३१
- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	१०७.००%	६.७५	२.०५	०.५५	९.३५	१०३.००%	५.५६	२.१३	०.६७	८.३५
- S४ (५०० युनिट्स पेक्षा अधिक (शिल्लक युनिट्स)	१२९%	८.१४	२.०५	०.६८	१०.८७	१२४.००%	६.७२	२.१३	०.८३	९.६८
एलटी II - व्यापारी										
- २० किवाँ पर्यंत	११०%	६.९४	२.०५	०.५३	९.५२	१०५.००%	५.६७	२.१३	०.६	८.३९
- > २० किवाँ & <	११४.००%	७.१९	२.०५	०.४४	९.६८	१०८.००%	५.८६	२.१३	०.४३	८.४१



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

५०किवाॅ										
- > ५०किवाॅ	११८.००%	७.४३	२.०५	०.५३	१०.०१	१११.००%	६.०२	२.१३	०.५७	८.७१
एलटी III - उद्योग < २० किवाॅ	१०३.००%	६.५१	२	०.५४	९.१	१००.००%	५.३९	२.१३	०.६६	८.१८
एलटी IV - उद्योग > २०किवाॅ	१०८.००%	६.८१	२.०५	०.४९	९.३५	१०५.००%	५.६९	२.१३	०.५५	८.३७
एलटी V - जाहिराती व फलक (फ्लडिंग लाईट्स व निऑन साईन्ससह)	२३७.००%	१४.९५	२.०५	०	१६.९९	२२०.००%	११.९३	२.१३	१.१९	१५.२५
एलटी VI - पथदीप	९०.००%	५.६८	२.०५	०.४७	८.२	८९.००%	४.८३	२.१३	०.४२	७.३७
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा										
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा	६७.००%	४.२३	२.०५	०.३४	६.६२	६३.००%	३.४२	२.१३	०.४२	५.९६



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

धार्मिक										
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	१८७.००%	११.७९	२.०५	०.९९	१४.८३	१८३.००%	९.९२	२.१३	१.२५	१३.३
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	५५.००%	३.४७	२.०५	०	५.५२	५२.००%	२.८२	२.१३	०	४.९४
एलटी IX - सार्वजनिक सेवा										
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	१०७.००%	६.७५	२.०५	०.५५	९.३५	९९.००%	५.३९	२.१३	०.६५	८.१७
b) इतर	१०५.००%	६.६२	२.०५	०.५५	९.२२	१०१.००%	५.४९	२.१३	०.६९	८.३१



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

ग्राहक वर्ग	आ.व.२०१८-१९					आ.व.२०१९-२०				
	पुरवठा व्यवसायासाठी सीएस	पुरवठा एबीआर	व्हिलिंग खर्च	आरएसी	सर्वसमावेशक एबीआर	पुरवठा व्यवसायासाठी सीएस	पुरवठा एबीआर	एचटी साठी व्हिलिंग खर्च (रु/केव्हीए/महिना)	आरएसी	सर्वसमावेशक एबीआर
	%	रु/किवाँतास	एचटी साठी रु/केव्हीए/महिना, एलटी साठी रु/किवाँतास	रु/किवाँतास	रु/किवाँतास	%	रु/किवाँतास	एचटी साठी रु/केव्हीए/महिना, एलटी साठी रु/किवाँतास	रु/किवाँतास	रु/किवाँतास
एचटी I - उद्योग	११६.००%	६.४७	३५०	०.६५	८.२१	११५.००%	६.६२	३५०	०	७.७४
एचटी II - व्यापारी	१२१.००%	६.७२	३५०	०.५९	८.४	११७.००%	६.७३	३५०	०	७.८५
एचटी III - गृह गट सोसायटी	१२२.००%	६.७८	३५०	०.५५	८.४१	११६.००%	६.६७	३५०	०	७.७८
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	१६५.००%	९.१७	३५०	१.०२	११.२८	१६५.००%	९.४८	३५०	०	१०.६
एचटी V(अ) - रेल्वे										
- २२/३३ केव्ही	११६%	६.४५	३५०	०.५३	८.०६	११०.००%	६.३	३५०	०	७.४२



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

- १००केव्ही	०.००%	०	०	०	०	०.००%	०	०	०	०
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल	११६.००%	६.४७	३५०	०.५	८.०६	११०.००%	६.३१	३५०	०	७.४३
एचटी VI - सार्वजनिक सेवा										
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	१०२.००%	५.६९	३५०	०.४७	७.२५	१००.००%	५.७५	३५०	०	६.८६
b) इतर	१०४.००%	५.७७	३५०	०.५७	७.४३	१०२.००%	५.८३	३५०	०	६.९५
एलटी ग्राहक										
एलटी I - निवासी (बीपीएल)	३.००%	०.१७	२.०५	०.०१	२.२२	५.००%	०.३१	१.९६	०	२.२७
एलटी I - निवासी	०.००%	०	०	०	०	०.००%	०	०	०	०
- S१ (०- १०० युनिट्स)	४३%	२.३९	२.०५	०.२	४.६४	५०.००%	२.८७	१.९६	०	४.८३
- S२ (१०१- ३००)	९१%	५.०६	२.०५	०.४६	७.५७	९९.००%	५.६७	१.९६	०	७.६३



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

युनिट्स)										
- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	१००.००%	५.५६	२.०५	०.५७	८.१८	१००.००%	५.७७	१.९६	०	७.७३
- S४ (५०० पेक्षा अधिक युनिट्स (शिल्लक युनिट्स)	११९%	६.६१	२.०५	०.७१	९.३७	१११.००%	६.४१	१.९६	०	८.३७
एलटी II - व्यापारी										
- २० किवाँ पर्यंत	१०२%	५.६७	२.०५	०.४८	८.२	१०१.००%	५.८	१.९६	०	७.७६
- > २० किवाँ & < ५०किवाँ	१०६.००%	५.९२	२.०५	०.३२	८.२९	१०२.००%	५.८३	१.९६	०	७.७९
- > ५०किवाँ	११०.००%	६.११	२.०५	०.४७	८.६३	१०४.००%	६.	१.९६	०	७.९६
एलटी III - उद्योग < २० किवाँ	१००.००%	५.५३	२	०.५९	८.१७	१००.००%	५.७५	१.९६	०	७.७१
एलटी IV - उद्योग > २०किवाँ	१०४.००%	५.७८	२.०५	०.४५	८.२८	१०३.००%	५.९४	१.९६	०	७.९



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

एलटी V - जाहिराती व फलक (फलडिंग लाईट्स व निऑन साईन्ससह)	२१८.००%	१२.१२	२.०५	१.०३	१५.२	२१८.००%	१२.५३	१.९६	०	१४.४९
एलटी VI - पथदीप	८६.००%	४.७८	२.०५	०.५२	७.३५	८६.००%	४.९४	१.९६	०	६.९
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा										
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	६३.००%	३.५	२.०५	०.३७	५.९२	६३.००%	३.६२	१.९६	०	५.५८
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	१७८.००%	९.८९	२.०५	१.०८	१३.०२	१७५.००%	१०.०६	१.९६	०	१२.०२
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	५०.००%	२.७८	२.०५	०	४.८३	४८.००%	२.७६	१.९६	०	४.७२
एलटी IX -										



सार्वजनिक सेवा										
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	९९.००%	५.५	२.०५	०.५८	८.१३	९९.००%	५.७२	१.९६	०	७.६८
b) इतर	१०१.००%	५.५९	२.०५	०.६१	८.२४	१००.००%	५.७५	१.९६	०	७.७१

हयाशिवाय, प्रत्येक वर्गासाठी, मागील वर्षाच्या तुलनेने असलेला, प्रत्येक वर्षातील एबीआरमधील % बदल खालील कोष्टकात दिला

कोष्टक २.४३ : नियंत्रण कालावधीमधील एबीआरमधील % बदल.

तपशील	आ.व.१५-१६	आ.व.१६-१७	गेल्या वर्षीपेक्षा % वाढ	आ.व.१७-१८	गेल्या वर्षीपेक्षा % वाढ	आ.व.१८-१९	गेल्या वर्षीपेक्षा % वाढ	आ.व.१९-२०	गेल्या वर्षीपेक्षा % वाढ
	विद्यमान एबीआर	प्रस्तावित एबीआर		प्रस्तावित एबीआर		प्रस्तावित एबीआर		प्रस्तावित एबीआर	
एचटी I - उद्योग	९.२८	९.१४	-१.५५%	८.२३	-१०%	८.२१	०%	७.६५	-७%
एचटी II - व्यापारी	९.६७	९.८५	१.८१%	८.५१	-१४%	८.४०	-१%	७.७५	-८%
एचटी III - गृह गट सोसायटी	९.८९	९.४८	-४.१७%	८.५०	-१०%	८.४१	-१%	७.६९	-९%
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	१२.६२	१२.५८	-०.३४%	११.३१	-१०%	११.२८	०%	१०.५०	-७%
एचटी V(अ) - रेल्वे									
- २२/३३ केव्ही	९.१९	९.१४	-०.५७%	८.०८	-१२%	८.०६	०%	७.३२	-९%
- १००केव्ही									
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल	९.१९	९.१४	-०.५९%	८.०८	-१२%	८.०६	०%	७.३३	-९%



एचटी VI - सार्वजनिक सेवा									
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	८.५१	८.४२	-१.०६%	७.३२	-१३%	७.२५	-१%	६.७७	-७%
b) इतर	८.५६	८.७२	१.८७%	७.५२	-१४%	७.४३	-१%	६.८५	-८%
एलटी ग्राहक									
एलटी I - निवासी (बीपीएल)	१.४०	१.४९	६.६१%	१.७०	१४%	२.२२	३०%	२.२७	२%
एलटी I - निवासी									
निवासी									
- S१ (०-१०० युनिट्स)	२.३९	४.०९	७१.२७%	४.३४	६%	४.६४	७%	४.८३	४%
- S२ (१०१-३०० युनिट्स)	४.४७	६.८३	५२.८१%	७.३१	७%	७.५७	४%	७.६३	१%
- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	८.६१	९.३५	८.६१%	८.३५	-११%	८.१८	-२%	७.७३	-६%
- S४ (५०० युनिट्स (शिल्लक युनिट्स)पेक्षा अधिक	१०.७१	१०.८७	१.५२%	९.६८	-११%	९.३७	-३%	८.३७	-११%
एलटी II - व्यापारी									
- २० किवाँ पर्यंत	९.२२	९.५२	३.२८%	८.३९	-१२%	८.२०	-२%	७.७६	-५%
- > २० किवाँ & < ५०किवाँ	९.६२	९.६८	०.५९%	८.४१	-१३%	८.२९	-१%	७.७९	-६%
- > ५०किवाँ	९.९९	१०.०१	०.१९%	८.७१	-१३%	८.६३	-१%	७.९६	-८%
एलटी III - उद्योग < २० किवाँ	८.३६	९.१०	८.८६%	८.१८	-१०%	८.१७	०%	७.७१	-६%
एलटी IV - उद्योग > २०किवाँ	९.३०	९.३५	०.५५%	८.३७	-१०%	८.२८	-१%	७.९०	-५%
एलटी V - जाहिराती व फलक (फ्लडिंग लाईट्स व निऑन साईन्ससह)	१५.८५	१६.९९	७.२३%	१५.२५	-१०%	१५.२०	०%	१४.४९	-५%
एलटी VI - पथदीप	६.६४	८.२०	२३.५०%	७.३७	-१०%	७.३५	०%	६.९०	-६%
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा									
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	४.८४	६.६२	३६.७४%	५.९६	-१०%	५.९२	-१%	५.५८	-६%
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	१५.०२	१४.८३	-१.२५%	१३.३०	-१०%	१३.०२	-२%	१२.०२	-८%
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	४.३७	५.५२	२६.२९%	४.९४	-१०%	४.८३	-२%	४.७२	-२%



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसुल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

एलटी IX - सार्वजनिक सेवा									
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	८.५१	९.३५	९.८६%	८.१७	-१३%	८.१३	०%	७.६८	-६%
b) इतर	८.२६	९.२२	११.६३%	८.३१	-१०%	८.२४	-१%	७.७१	-६%



कोष्टक २.४४ : नियंत्रण कालावधीसाठी वर्गनिहाय वीजदर घटक

आ.व.२०१६-१७

ग्राहक वर्ग	स्थिर आकार	मागणी आकार	ऊर्जा आकार	एचटी व्हिलिंग खर्च	एलटी व्हिलिंग खर्च	आरएसी
	रु/जोडणी /महिना	रु/केव्हीए/महिना	रु/किवॉतास	रु/केव्हीए/महिना	रु/किवॉतास	रु/किवॉतास
एचटी ग्राहक						
एचटी I - उद्योग		३००	७.५०	३४०		०.६३
एचटी II - व्यापारी		३००	७.६३	३४०		०.६४
एचटी III - गृह गट सोसायटी		३००	६.९८	३४०		०.५९
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	५००		१०.७५	३४०		०.९१
एचटी V(अ) - रेल्वे						
- २२/३३ केव्ही		३००	६.५७	३४०		०.५६
- १००केव्ही		३००		३४०		
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल		३००	६.६०	३४०		०.५५
एचटी VI - सार्वजनिक सेवा						
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे		३००	६.३९	३४०		०.५४
b) इतर		३००	६.९८	३४०		०.५९
एलटी ग्राहक						
एलटी I - निवासी (बीपीएल)	३०		०.४४		२.०५	०.०३
एलटी I - निवासी						
- S१ (०-१०० युनिट्स)	७५		१.६३		२.०५	०.१३
- S२ (१०१-३०० युनिट्स)	१००		३.९१		२.०५	०.३२
- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	१००		६.५५		२.०५	०.५५
- S४ (५०० युनिट्स पेक्षा अधिक)	१५०		८.०७		२.०५	०.६८



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

(शिल्लक युनिट्स)						
एलटी II - व्यापारी						
- २० किवाॅ पर्यंत	३२५		६.३४		२.०५	०.५३
- > २० किवाॅ & < ५०किवाॅ		३००	५.३०		२.०५	०.४४
- > ५०किवाॅ		३००	६.३३		२.०५	०.५३
एलटी III - उद्योग < २० किवाॅ	३२५		६.४३		२.०५	०.५४
एलटी IV - उद्योग > २०किवाॅ		३००	५.८७		२.०५	०.४९
एलटी V - जाहिराती व फलक (फलडिंग लाईट्स व निऑन साईन्ससह)	५००		१४.९५		२.०५	०.००
एलटी VI - पथदीप		३००	५.६८		२.०५	०.४७
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा						
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	२७५		४.१३		२.०५	०.३४
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	५००		११.७०		२.०५	०.९९
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	२७५		३.४७		२.०५	०.००
एलटी IX - सार्वजनिक सेवा						
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	३००		६.५८		२.०५	०.५५
b) इतर	३००		६.५९		२.०५	०.५५

आ.व.२०१७-१८

ग्राहक वर्ग	स्थिर आकार	मागणी आकार	ऊर्जा आकार	एचटी व्हिलिंग खर्च	एलटी व्हिलिंग खर्च	आरएसी
	रु/जोडणी /महिना	रु/केव्हीए/महिना	रु/किवाॅतास	रु/केव्हीए/महिना	रु/केव्हीए/महिना	रु/किवाॅतास
एचटी ग्राहक						



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

एचटी I - उद्योग		३८०	६.०९	३५०		०.७७
एचटी II - व्यापारी		३८०	५.७४	३५०		०.७२
एचटी III - गृह गट सोसायटी		३८०	५.३८	३५०		०.६८
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	५५०		९.१३	३५०		१.१६
एचटी V(अ) - रेल्वे						
- २२/३३ केव्ही		३८०	५.०५	३५०		०.६४
- १००केव्ही		३८०		३५०		
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल		३८०	४.९५	३५०		०.६२
एचटी VI - सार्वजनिक सेवा						
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे		३८०	४.७१	३५०		०.५९
b) इतर		३८०	५.३९	३५०		०.६८
एलटी ग्राहक						
एलटी I - निवासी (बीपीएल)	५०		०.११		२.१३	०.००
एलटी I - निवासी						
- S१ (०-१०० युनिट्स)	१००		१.६३		२.१३	०.२०
- S२ (१०१-३०० युनिट्स)	१२५		३.९९		२.१३	०.५०
- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	१२५		५.३०		२.१३	०.६७
- S४ (५०० युनिट्स पेक्षा अधिक (शिल्लक युनिट्स)	२००		६.६१		२.१३	०.८३
एलटी II - व्यापारी						
- २० किवाँ पर्यंत	३७५		४.७५		२.१३	०.६०
- > २० किवाँ & <		३८०	३.४५		२.१३	०.४३



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

५०किवाॅ						
- > ५०किवाॅ		३८०	४.५४		२.१३	०.५७
एलटी III - उद्योग < २० किवाॅ	३७५		५.२५		२.१३	०.६६
एलटी IV - उद्योग > २०किवाॅ		३८०	४.४२		२.१३	०.५५
एलटी V - जाहिराती व फलक (फ्लडिंग लाईटस व निऑन साईन्ससह)	५५०		९.४०		२.१३	१.१९
एलटी VI - पथदीप		३८०	३.३७		२.१३	०.४२
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा						
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	३२५		३.३४		२.१३	०.४२
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	५५०		९.८३		२.१३	१.२५
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	३२५		२.८२		२.१३	०.००
एलटी IX - सार्वजनिक सेवा						
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	३२५		५.२०		२.१३	०.६५
b) इतर	३२५		५.४६		२.१३	०.६९

आ.व.२०१८-१९

ग्राहक वर्ग	स्थिर आकार	मागणी आकार	ऊर्जा आकार	एचटी व्हिलिंग खर्च	एलटी व्हिलिंग खर्च	आरएसी
-------------	---------------	------------	---------------	-----------------------	-----------------------	-------



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

	रु/जोडणी /महिना	रु/केव्हीए/महिना	रु/किवॉतास	रु/केव्हीए/महिना	रु/केव्हीए/महिना	रु/किवॉतास
एचटी ग्राहक						
एचटी I - उद्योग		४६०	५.९४	३५०		०.६५
एचटी II - व्यापारी		४६०	५.४३	३५०		०.५९
एचटी III - गृह गट सोसायटी		४६०	५.००	३५०		०.५५
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	६००		९.२५	३५०		१.०२
एचटी V(अ) - रेल्वे						
- २२/३३ केव्ही		४६०	४.८६	३५०		०.५३
- १००केव्ही		४६०		३५०		
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल		४६०	४.६२	३५०		०.५०
एचटी VI - सार्वजनिक सेवा						
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे		४६०	४.३३	३५०		०.४७
b) इतर		४६०	५.२२	३५०		०.५७
एलटी ग्राहक						
एलटी I - निवासी (बीपीएल)	७०		०.१७		२.०५	०.०१
एलटी I - निवासी						
- S१ (०-१०० युनिट्स)	१२५		१.८९		२.०५	०.२०
- S२ (१०१-३०० युनिट्स)	१५०		४.२३		२.०५	०.४६
- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	१५०		५.२५		२.०५	०.५७
- S४ (५०० युनिट्स पेक्षा अधिक (शिल्लक युनिट्स)	२५०		६.४६		२.०५	०.७१
एलटी II - व्यापारी						



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

- २० किवाँ पर्यंत	४२५		४.४५		२.०५	०.४८
- > २० किवाँ & < ५०किवाँ		४६०	३.०१		२.०५	०.३२
- > ५०किवाँ		४६०	४.२९		२.०५	०.४७
एलटी III - उद्योग < २० किवाँ	४२५		५.३६		२.०५	०.५९
एलटी IV - उद्योग > २०किवाँ		४६०	४.१८		२.०५	०.४५
एलटी V - जाहिराती व फलक (फ्लडिंग लाईट्स व निऑन साईन्ससह)	६००		९.३९		२.०५	१.०३
एलटी VI - पथदीप		४६०	४.७८		२.०५	०.५२
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा						
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	३७५		३.४३		२.०५	०.३७
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	६००		९.८०		२.०५	१.०८
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	३७५		२.७८		२.०५	०.००
एलटी IX - सार्वजनिक सेवा						
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	३५०		५.३०		२.०५	०.५८
b) इतर	३५०		५.५५		२.०५	०.६१

आ.व.२०१९-२०



ग्राहक वर्ग	स्थिर आकार	मागणी आकार	ऊर्जा आकार	एचटी व्हिलिंग खर्च	एलटी व्हिलिंग खर्च
	रु/जोडणी /महिना	रु/केव्हीए/महिना	रु/किवॉतास	रु/केव्हीए/महिना	रु/केव्हीए/महिना
एचटी ग्राहक					
एचटी I - उद्योग		५४०	५.८४	३५०	
एचटी II - व्यापारी		५४०	५.११	३५०	
एचटी III - गृह गट सोसायटी		५४०	४.४५	३५०	
एचटी IV - तात्पुरता पुरवठा	६५०		९.५६	३५०	
एचटी V(अ) - रेल्वे					
- २२/३३ केव्ही		५४०	४.४२	३५०	
- १००केव्ही		५४०		३५०	
एचटी V(ब) - रेल्वे मेट्रो व मोनोरेल		५४०	४.०२	३५०	
एचटी VI - सार्वजनिक सेवा					
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे		५४०	३.९६	३५०	
b) इतर		५४०	५.०९	३५०	
एलटी ग्राहक					
एलटी I - निवासी (बीपीएल)	७०		-०.४५		१.९६
एलटी I - निवासी					
- S१ (०-१०० युनिट्स)	१५०		२.२७		१.९६
- S२ (१०१-३०० युनिट्स)	१७५		४.७०		१.९६
- S३ (> ३०१-५०० युनिट्स)	१७५		५.४१		१.९६
- S४ (५०० युनिट्स पेक्षा अधिक (शिल्लक युनिट्स)	३००		६.२१		१.९६
एलटी II - व्यापारी					
- २० किवॉ पर्यंत	४७५		४.२४		१.९६
- > २० किवॉ & < ५०किवॉ		५४०	२.४३		१.९६
- > ५०किवॉ		५४०	३.८४		१.९६
एलटी III - उद्योग < २० किवॉ	४७५		५.५६		१.९६
एलटी IV - उद्योग > २०किवॉ		५४०	४.०२		१.९६



टाटा पॉवर डी ह्यांचे, आ.व. २०१४-१५ साठीचे अचुक समायोजन, आ.व. २०१५-१६ साठीचे तात्पुरते अचुक समायोजन आणि आ.व. २०१६-१७ ते आ.व. २०२०-२१ साठीची महसूल प्रक्षेपणे व वीज दर निश्चयन.

एलटी V - जाहिराती व फलक (फ्लडिंग लाईटस व निऑन साईन्ससह)	६५०		१२.५३		१.९६
एलटी VI - पथदीप		५४०	४.९४		१.९६
एलटी VII - तात्पुरता पुरवठा					
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	४२५		३.५६		१.९६
- टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	६५०		९.९६		१.९६
एलटी VIII - स्मशाने व दफनभूमी	४२५		२.७६		१.९६
एलटी IX - सार्वजनिक सेवा					
a) सरकारी शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे	३७५		५.५०		१.९६
b) इतर	३७५		५.७२		१.९६

टीप :- आ.व. २०१९-२० साठी कोणताही आरएसी प्रस्तावित केलेला नाही.

आमचा प्रस्ताव विचारात घेण्याची विनंती आम्ही माननीय आयोगाला करत आहोत.