

अनुक्रमणिका

१. कार्यकारी सारांश.....	१
१.१ सदर याचिकेअंतर्गत सादरीकरणे.....	१
१.२ आर्थिक वर्ष २०१४-१५ चे भांडवलीकरण.....	२
१.३ आर्थिक वर्ष २०१५-१६ तफावत/(अतिरिक्त).....	२
१.४ आर्थिक वर्ष २०१६-१७ तफावत/(अतिरिक्त).....	२
१.५ आर्थिक वर्ष २०१७-१८ तफावत/(अतिरिक्त).....	२
१.६ नियामक मालमत्ता वसुली.....	२
१.७ भविष्यातील कालावधीसाठी मागील वसुली.....	२
१.८ पुरवठा व्यवसायासाठी मागील तफावतीची वसुली.....	३
१.८.१ वायर उद्योगासाठी मागील तफावतीची वसुली.....	३
१.८.२ भूतकाळातील शिकवणी.....	४
१.९ मागील पाच वर्षांतील महत्त्वाच्या घटकांचा सारांश आणि त्यांचे परिणाम.....	४
१.१० पाचव्या कालावधीतील तिसऱ्या नियंत्रण कालावधीत आढळलेल्या प्रमुख समस्या.....	५
१.१०.१ अपेक्षेप्रमाणे विक्रीतील भर वाढलेली नाही.....	५
१.१०.२ मागील अमान्यताप्राप्त कॅपेक्स ५७५ कोटींच्या घरात.....	६
१.११ कमी विक्री आणि अमान्यताप्राप्त मागील भांडवलीकरणाचे परिणाम.....	६
१.१२ आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एआरआर.....	७
१.१२.१ वर्गवारीनिहाय विक्री.....	७
१.१२.२ आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वीजखरेदी.....	७
१.१२.३ आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी भांडवलीकरण.....	८
१.१२.४ एकूण महसुली आवश्यकता.....	८
१.१३ आंतर सवलत रचना.....	९
१.१४ १ एप्रिल २०१८ पासून सुधारित दरपत्रक.....	१२
१.१५ १ एप्रिल २०१९ पासून लागू होणारे सुधारित दरपत्रक.....	१३
१.१४ १ एप्रिल २०१८ पासून सुधारित दरपत्रक.....	१२
१.१५ १ एप्रिल २०१८ पासून लागू होणारे सुधारित दरपत्रक.....	९

१. कार्यकारी सारांश

१.१ सदर याचिकेअंतर्गत सादरीकरणे

१. टाटा पॉवर-डीने याचिकेमध्ये विविध वर्षांसाठी आवश्यक असलेला एकूण महसूल खालीलप्रमाणे सादर केला आहे:

१. बहू वर्षीय वीजदर नियमावली २०११ नुसार

- आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित अचूक समायोजन
- आर्थिक वर्ष २०१५-१६ च्या शेवटी मागील वसुलींसह (तफावत) / अतिरिक्त
- सूचनांच्या पालनाची स्थिती

१. बहू वर्षीय वीजदर नियमावली २०१५ नुसार

- प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी अचूक समायोजन
- आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन
- आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी सुधारित अंदाज आणि नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी एआरआर
- विद्यमान दरपत्रकानुसार वीज विक्रीतून आणि शुल्कातून येणारा महसूल आणि नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी प्रस्तावित महसूल (तफावत) / अतिरिक्त
- नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी प्रस्तावित वर्गवारीनिहाय दरपत्रक किंवा शुल्क आणि आकार

सादरीकरणाचा सारांश खाली सादर केल्याप्रमाणे आहे:

१.२ आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी भांडवलीकरण

२. माननीय आयोगाने आपल्या खटला क्रमांक २०१६ च्या ४७ मध्ये बहू वर्षीय वीजदर दरपत्रक आदेशात आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी फक्त ५० टक्के भांडवलीकरणाचा विचार केला आहे. टाटा पॉवर-डी ने या याचिकेत ४६४.८२ कोटी रुपयांचे संपूर्ण भांडवलीकरण आणि नियंत्रण कालावधीदरम्यान त्याचा परिणाम विचाराधीन घेतला आहे.

१.३ आर्थिक वर्ष २०१५-१६ मधील तफावत / (अतिरिक्त)

१. टाटा पॉवर-डी ने आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी तफावत / (अतिरिक्त) यांचे गणन सुरुवातीचा जीएफए, आरओई आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५ चा संपूर्ण भांडवलीकरण विचारात घेतल्यानंतर व्याज यांच्यावर आधारित

राहून केले आहे. याशिवाय आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी फक्त वाढीव तफावत / (अतिरिक्त) यांचा विचार भविष्यातील कालावधीत पुढे नेण्याचा खर्च काढण्यासाठी केला आहे. शिल्लक तफावत / (अतिरिक्त) ही माननीय आयोगाने मंजुरी दिलेल्या तफावत / (अतिरिक्त) इतकी नियामक मालमत्तेअंतर्गत स्वतंत्रपणे विचाराधीन घेण्यात आली आहे. पुरवठा आणि वायर उद्योगासाठी तफावत / (अतिरिक्त) यांचा विचार खालील तक्त्यात करण्यात आला आहे:

तक्ता १ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करिता टाटा पॉवर-डी पुरवठा एआरआर

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर शुल्क आदेशानुसार	टाटा पॉवर-डी
अतिरिक्त शुल्कासह ऊर्जा खरेदी खर्च	२५४५.३६	२५२३.१६
आंतरराज्य पारेषण शुल्क	२६२.५०	२६२.५०
एमएसएलडीसी शुल्क आणि दर	१.६३	१.६३
ओअँडएम खर्च	७२.९०	७४.११
घसारा	६.०२	८.८३
कर्ज भांडवलावरील व्याज + इतर आर्थिक शुल्क	६.२३	६.८०
चालू भांडवलावर व्याज	६०.१२	६०.१३
सुरक्षा अनामतीवर व्याज	१३.२०	१२.६९
वाईट आणि संशयास्पद कर्जावर तरतूद	०.००	२.६९
आपत्कालीन साठ्यासाठी योगदान	०.३१	०.३१
प्राप्ती कर	०.००	२२४.३०
डीएसएम खर्च	२.२३	२.३३
कार्यक्षमतेचा भाग (वाढ)/ओअँडएम खर्चामध्ये घट		१३.०३
एकूण महसूल खर्च	२९७०.४९	३१९२.५३
अतिरिक्त: समभाग भांडवलावर परतावा	६.७१	७.०८
उच्च पुरवठा उपलब्धतेमुळे अतिरिक्त आरओई		२.४८
एकत्रित आवश्यक महसूल	२९७७.२०	३२०२.०९
वजा: दरेतर उत्पन्न	१९.५७	१७.५८
वजा: ओए ग्राहकांकडून उत्पन्न	४.७५	५.२८
मागील वसूली	५१५.३४	५१५.३४

मागील वर्षाची महसूल तफावत/(अतिरिक्त)	१७३८.०४	१७३८.०४
किरकोळ पुरवठ्यातून एकूण आवश्यक महसूल	५२०६.२६	५४३२.६१

तक्ता २ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६करिता टाटा पॉवर-डी वायर एआरआर

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर टी.ओ.मध्ये मंजूर	टाटा पॉवर-डी
परिकर्म आणि देखभाल	८८.३६	९३.६१
घसारा	८१.०६	१००.५५
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज + वित्तीय शुल्क	७१.१८	९०.९४
चालू भांडवलावर व्याज	७.२९	७.२८
वाईट आणि संशयास्पद कर्जावर तरतूद	०.००	४.२०
आपत्कालीन साठ्यासाठी योगदान	३.८७	४.४५
प्राप्ती कर	५०.४३	०.००
कार्यक्षमतेचा भाग (वाढ)/ओअँडएम खर्चामध्ये घट		-०.३७
एकूण महसूल खर्च	३०२.१८	३००.६६
समभाग भांडवलावर परतावा	७५.४८	८९.३०
उच्च पुरवठा उपलब्धतेमुळे अतिरिक्त आरओई		०.२७
एकत्रित आवश्यक महसूल	३७७.६६	३९०.२४
वजा: दरेतर उत्पन्न	२१.६५	७.३६
अतिरिक्त: मागील वर्षाची महसूल तफावत / (अतिरिक्त)	-१९९.७१	-१९९.७१
निव्वळ एकूण आवश्यक महसूल	१५६.३०	१८३.१७

तक्ता ३ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६करिता टाटा पॉवर-डी पुरवठा व वायर एआरआर तफावत / (अतिरिक्त)

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर शुल्क आदेशानुसार	टाटा पॉवर-डी	तफावत
निव्वळ एआरआर	५२०६.२६	५४३२.६१	२२६.३५

महसूल	३९१६.४७	३८९१.४७	-२५.००
महसूल तफावत/(अतिरिक्त)	१२८९.७९	१५४१.१४	२५१.३५

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर शुल्क आदेशानुसार	टाटा पॉवर-डी	तफावत
निव्वळ एआरआर	१५६.३०	१८३.१७	२६.८७
महसूल	२१३.११	२११.६१	-१.५०
महसूल तफावत/(अतिरिक्त)	-५६.८१	-२८.४४	२८.३७

१.४ आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी तफावत (अतिरिक्त)

४. टाटा पॉवर-डीने आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी तफावत/(अतिरिक्त) गणन करताना बहू वर्षीय वीजदर नियमावली २०१५च्या पहिल्या सुधारणेनुसार निकषात्मक कार्यान्वयन आणि देखभाल खर्च गृहित धरला आहे. याशिवाय टाटा पॉवर-डीने रेल्वेला केलेली विक्री गृहित धरली आहे आणि तिचा वापर वीज खरेदी खर्चात घट करण्यासाठी केला आहे.

तक्ता ४: आर्थिक वर्ष २०१६-१७करिता टाटा पॉवर-डी पुरवठा एआरआर

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर शुल्क आदेशानुसार	टाटा पॉवर-डी
अतिरिक्त शुल्कासह ऊर्जा खरेदी खर्च	२२४१.१४	१९३१.१३
आंतरराज्य पारेषण शुल्क	२१७.४४	२१५.८५
एमएसएलडीसी शुल्क आणि दर	०.६९	०.८२
ओअँडएम खर्च	८९.५३	९१.५५
घसारा	६.३६	९.३६
कर्ज भांडवलावरील व्याज + इतर आर्थिक शुल्क	६.०१	६.५६
चालू भांडवलावर व्याज	१५.०३	१६.३७
सुरक्षा अनामतीवर व्याज	१२.४२	१८.८०
वाईट आणि संशयास्पद कर्जावर तरतूद	०.००	०.७८

आपत्कालीन साठ्यासाठी योगदान	०.३२	०.३६
प्राप्ती कर	०.००	१३१.६०
डीएसएम खर्च	२.६०	१.२३
कार्यक्षमतेचा भाग (वाढ)/घट		७.१२
एकूण महसूल खर्च	२५९१.५४	२४३१.५३
अतिरिक्त: समभाग भांडवलावर परतावा	७.०२	७.७९
एकत्रित आवश्यक महसूल	२५९८.५६	२४३९.३२
वजा: दरेतर उत्पन्न	१२.८५	१.९०
वजा: ओए ग्राहकांकडून उत्पन्न		३४.३२
किरकोळ पुरवठ्यातून एकूण आवश्यक महसूल	२५८५.७१	२४०३.१०

तक्ता ५ : आर्थिक वर्ष २०१६-१७करिता टाटा पॉवर-डी वायर एआरआर

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर टी.ओ.मध्ये मंजूर	टाटा पॉवर-डी
परिकर्म आणि देखभाल	८०.९०	९८.९३
घसारा	८७.००	१११.९३
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज + वित्तीय शुल्क	७१.०२	९२.६९
चालू भांडवलावर व्याज	७.३९	६.०३
वाईट आणि संशयास्पद कर्जावर तरतूद	०.००	-१.९७
आपत्कालीन साठ्यासाठी योगदान	४.१६	५.०७
प्राप्ती कर	५०.४३	०.००
कार्यक्षमतेचा भाग (वाढ)/ घट		०.७६
एकूण महसूल खर्च	३००.९०	३१३.४३
समभाग भांडवलावर परतावा	८०.९६	१००.८९
एकत्रित आवश्यक महसूल	३८१.८६	४१४.३२
वजा: दरेतर उत्पन्न	२१.५३	७.०८
अतिरिक्त: मागील वर्षाची महसूल तफावत / (अतिरिक्त)	-२०.८८	-२०.८८
निव्वळ एकूण आवश्यक महसूल	३३९.४५	३८६.३७

तक्ता ६: आर्थिक वर्ष २०१६-१७करिता टाटा पॉवर-डी पुरवठा व वायर एआरआर तफावत / (अतिरिक्त)

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर शुल्क आदेशानुसार	टाटा पॉवर-डी	तफावत
निव्वळ एआरआर	३८६.३७	२४०३.१०	२७८९.४७
महसूल	२३९.५६	२५१८.३७	२७५७.९२
महसूल तफावत/(अतिरिक्त)	१४६.८१	-११५.२७	३१.५४

१.५ आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी तफावत/(अतिरिक्त)

५. टाटा पॉवर-डीने आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी तफावत/ (अतिरिक्त) गणन करताना बहू वर्षीय वीजदर नियमावली २०१५ च्या पहिल्या सुधारणेनुसार निकषात्मक कार्यान्वयन आणि देखभाल खर्च गृहित धरला आहे. तसेच हे वर्ष संपल्यामुळे टाटा पॉवर-डीने टाटा पॉवर डीच्या तफावत/ (अतिरिक्त)ची गणना करण्यासाठी प्रत्यक्ष विक्री आणि वीज खरेदी खर्च गृहित धरला आहे.

तक्ता ७: आर्थिक वर्ष २०१७-१८करिता टाटा पॉवर-डी पुरवठा एआरआर

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर शुल्क आदेशानुसार	टाटा पॉवर-डी
अतिरिक्त शुल्कासह ऊर्जा खरेदी खर्च	२३२७.४६	२१५५.८७
आंतरराज्य पारेषण शुल्क	२८०.०७	२७७.३४
एमएसएलडीसी शुल्क आणि दर	०.९१	०.९०
ओअँडएम खर्च	९२.१८	९६.१८
घसारा	६.७५	९.९५
कर्ज भांडवलावरील व्याज + इतर आर्थिक शुल्क	५.९३	६.०२
चालू भांडवलावर व्याज	१४.३०	१६.२३
सुरक्षा अनामतीवर व्याज	१४.०१	१४.०१
वाईट आणि संशयास्पद कर्जावर तरतूद	०.००	०.००
आपत्कालीन साठ्यासाठी योगदान	०.३४	०.३८
प्राप्ती कर	०.००	१३१.६०
डीएसएम खर्च	१.४४	१.४४

एकूण महसूल खर्च	२७४३.३९	२७०९.९२
अतिरिक्त: समभाग भांडवलावर परतावा	७.४५	८.२८
एकत्रित आवश्यक महसूल	२७५०.८४	२७१८.२०
वजा: दरेतर उत्पन्न	१४.१४	१४.१४
वजा: ओए ग्राहकांकडून उत्पन्न		६२.११
किरकोळ पुरवठ्यातून एकूण आवश्यक महसूल	२७३६.७०	२६४१.९५

तक्ता ८ : आर्थिक वर्ष २०१७-१८ करिता टाटा पॉवर-डी वायर एआरआर

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर टी.ओ.मध्ये मंजूर	टाटा पॉवर-डी
परिकर्म आणि देखभाल	८३.३०	१०३.९३
घसारा	९२.९५	१२४.२५
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज + वित्तीय शुल्क	७०.२१	९७.५२
चालू भांडवलावर व्याज	७.७२	७.५१
वाईट आणि संशयास्पद कर्जावर तरतूद	०.००	०.००
आपत्कालीन साठ्यासाठी योगदान	४.४६	५.७०
प्राप्ती कर	५०.४३	०.००
एकूण महसूल खर्च	३०९.०७	३३८.९०
समभाग भांडवलावर परतावा	८६.४५	१११.९१
एकत्रित आवश्यक महसूल	३९५.५२	४५०.८०
वजा: दरेतर उत्पन्न	२१.५३	२१.५३
अतिरिक्त: मागील वर्षाची महसूल तफावत /(अतिरिक्त)	-१९	-१९
निव्वळ एकूण आवश्यक महसूल	३५४.८९	४१०.१७

तक्ता ९ : आर्थिक वर्ष २०१७-१८ करिता टाटा पॉवर-डी पुरवठा व वायर एआरआर तफावत / (अतिरिक्त)

रु. कोटी

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर शुल्क आदेशानुसार	टाटा पॉवर-डी	तफावत
निव्वळ एआरआर	४१०.१७	२६४१.९५	३०५२.१२
महसूल	३८१.२३	२४६१.६३	२८४२.८५
महसूल तफावत/(अतिरिक्त)	२८.९५	१८०.३२	२०९.२७

१.६ नियामक मालमत्ता वसुली

६. माननीय आयोगाने बहू वर्षीय वीजदर दरपत्रक आदेशात ११९८ कोटी रूपयांच्या एकूण मागील वसुलीला मान्यता दिली आहे. याची वसुली आर्थिक वर्ष २०१६-१७ पासून आर्थिक वर्ष २०१८-१९ या तीन वर्षांच्या कालावधीत करण्याची परवानगी देण्यात आली होती. टाटा पॉवर-डीने आर्थिक वर्ष २०१६-१७ आणि आर्थिक वर्ष २०१७-१८ या वर्षांमध्ये परवानगी देण्यात आलेल्या आणि त्या वर्षात वसूल करण्यात आलेल्या आरएसीवर आधारित शिल्लक आरएसीचे गणन केले आहे.

१.७ भविष्यातील कालावधीसाठी मागील वसुली

७. मागील वसुलीचे गणन खालील बाबी विचारात घेऊन करण्यात आले आहे:

- आर्थिक वर्ष २०१५-१६, आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी एकत्रित तफावत/ (अतिरिक्त), आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी भांडवलीकरणाचा परिणाम.
- आरएसीची शिल्लक वसुली
- टाटा पॉवर- जीची तफावत/ (अतिरिक्त)

८. उर्वरित नियंत्रण कालावधीमध्ये वसूल करणे प्रस्तावित असलेली एकूण मागील वसुली खाली दिल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता १-१० : आर्थिक वर्ष २०१७-१८ पर्यंत मागील एकूण तफावत / (अतिरिक्त)

रु. कोटी

	तपशील	आय.आर	वायर	पुरवठा	एकूण
१	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करिता वाढीव एआरआर		२८.३७	२५१.३५	२७९.७२

२	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करिता खर्च	१४.२९%	२.०३	१७.९५	१९.९८
३	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ करिता खर्च	१०.३१%	२.९३	२५.९२	२८.८४
४	आर्थिक वर्ष २०१७-१८ करिता खर्च	९.४९%	२.६९	२३.८५	२६.५४
५=१ ते ४	खर्च आर्थिक वर्ष २०१५-१६ सहित एकूण वाढीव एआरआर		३६.०१	३१९.०७	३५५.०९
६	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ तफावत/ (अतिरिक्त)		१४६.८१	-११५.२७	३१.५४
७	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ करिता खर्च	१०.३१%	७.५७	-५.९४	१.६३
८	आर्थिक वर्ष २०१७-१८ करिता खर्च	९.४९%	१३.९३	-१०.९४	२.९९
९=६ ते ८	खर्च आर्थिक वर्ष २०१५-१६ सहित तफावत/ (अतिरिक्त) एआरआर		१६८.३१	-१३२.१५	३६.१६
१०	तफावत/ (अतिरिक्त) आर्थिक वर्ष २०१७-१८		२८.९५	१८०.३२	२०९.२७
११	भांडवलीकरण विचारात न घेतल्याचा परिणाम		२८.६५	०.००	२८.६५

१२=५+९+१०+११	पुढील दरामध्ये दावा करण्याजोगी एकूण		२६१.९२	३६७.२५	६२९.१७
--------------	-------------------------------------	--	--------	--------	--------

तक्ता १-११: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ पर्यंत एकूण तफावत / (अतिरिक्त)

रु. कोटी

		वायर	पुरवठा	एकूण
१	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ करिता खर्चासह वाढीव महसूल तफावत/(अतिरिक्त)	३६.०१	३१९.०७	३५५.०९
२	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ करिता खर्चासह महसूल तफावत/(अतिरिक्त)	१६८.३१	-१३२.१५	३६.१६
३	आर्थिक वर्ष २०१७-१८ करिता महसूल तफावत/(अतिरिक्त)	२८.९५	१८०.३२	२०९.२७
४	भांडवलीकरणाचा परिणाम	२८.६५	०.००	२८.६५
५	पुढील दरामधून वसूल करण्यात येणारा देय आरएसी		५८४.७२	५८४.७२
६	टाटा पॉवर-जी तफावत/(अतिरिक्त)		५५.४५	५५.४५
४ = १ ते ६	पुढील दराकरिता निव्वळ तफावत/(अतिरिक्त)	२६१.९२	१००७.४२	१२६९.३४

१.८ पुरवठा व्यवसायासाठी मागील तफावतींची वसुली

९. माननीय आयोगाने आपल्या बहू वर्षीय वीजदर दरपत्रक आदेशात आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मध्ये ४१५ कोटी रूपयांच्या वसुलीला परवानगी दिली आहे. त्याचनुसार, टाटा पॉवर-डीने माननीय आयोगाने मान्यताप्राप्त केल्याप्रमाणे ४९४ कोटी रूपयांची तफावत वसूल करण्याचा प्रस्ताव दिला असून उर्वरित रक्कम आर्थिक वर्ष

२०१९-२० मध्ये पुरवठा एआरआरच्या माध्यमातून वसूल करण्यात येईल. त्यामुळे दररचनेचे सुलभीकरण होण्यास मदत झाली आहे.

१.८.१ वायर उद्योगासाठी मागील तफावतीची वसुली

१०. उक्तनिर्देशित पूर्वीच्या विभागात नमूद केल्याप्रमाणे माननीय आयोगाने आपल्या खटला क्रमांक २०१६ चा ४७ मधील बहू वर्षीय वीजदर दरपत्रक आदेशात आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी फक्त ५० टक्के भांडवलीकरण विचारात घेतले आहे. टाटा पॉवर डीने विद्यमान याचिकेत संपूर्ण भांडवलीकरण आणि त्याचा परिणाम गृहित धरला आहे. याचा परिणाम म्हणून आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मध्ये सुरुवातीची तफावत २६०.४४ कोटी रूपये आली आहे. एक नियत तत्व म्हणून एकत्रित महसुली तफावत किमान वर्षामध्ये वसूल केली गेली पाहिजे जेणेकरून पुढे नेण्याच्या खर्चाचा ताण कमी होईल. तथापि, त्याचवेळी ग्राहकांना दरांचा धक्का बसणार नाही आणि दरपत्रकाच्या रचनेचे सुलभीकरण होईल याचीही काळजी घेतली गेली पाहिजे. तसेच रेल्वे सुमारे ९०० एमयूची अभिमत वितरण अनुज्ञप्तीधारक झाल्यामुळे टाटा पॉवर-डीच्या प्रत्यक्ष विक्रीत मोठी घट झाली आहे. त्यामुळे प्रति एकक व्हीलिंग शुल्कात वाढ झाली आहे. या दृष्टिकोनातून टाटा पॉवर-डी तीन वर्षांमध्ये म्हणजे आर्थिक वर्ष २०१८-१९ ते आर्थिक वर्ष २०२०-२१ या कालावधीत वायर उद्योगातील मागील वसुली वसूल करण्याचा प्रस्ताव ठेवत आहे. याशिवाय ही वसुली तीन वर्षांच्या कालावधीत अशा रितीने विभाजित करण्यात आली आहे की, जेणेकरून व्हीलिंग शुल्कावरील परिणाम कमी होईल आणि या तिन्ही वर्षांमध्ये एकसमान व्हीलिंग शुल्क कायम राखले जाऊ शकेल.

१.८.२ भूतकाळातील शिकवण

१.९ मागील पाच वर्षांतील महत्वाच्या नियामक घटकांचा सारांश आणि त्याचे परिणाम

११ माननीय सर्वोच्च न्यायालयाने आर्थिक वर्ष २००७-०८ मध्ये मुंबईमध्ये स्पर्धेचा मार्ग खुला केला आणि टाटा पॉवर-डीला रिटेल ग्राहकांसाठी वीजपुरवठ्याची परवानगी दिली.

१२ याशिवाय, माननीय एमईआरसीने खटला क्रमांक २०११ चा १५१ मध्ये टाटा पॉवर डी-ला निश्चित करण्यात आलेल्या ११ विभागांमध्ये साखळीतील समानतेसाठी एक समान क्षेत्र म्हणून सखोल वाहिन्या टाकण्याचे आदेश दिले. टाटा पॉवर डी ला माननीय आयोगाच्या सूचनांचे पालन करण्यासाठी १२०० कोटी रूपये इतका भांडवली खर्च आला, ग्राहक किती असतील याची निश्चित काहीही कल्पना नव्हती आणि एमईआरसीच्या सूचनांचा आदर राखला गेला.

तक्ता १-१२ : कॅपेक्स वाढीवर नियामक घटनांचा प्रभाव

प्रत्यक्ष	२,६९१	२,४९८	-७%	▼	२,७७०	२,५३३	-६%	▼
सीओ	२,२५९	१,९७९	-१२%	▼	२,३३२	१,८५५	-२०%	▼
ओए	५४४	६८०	२५%	▲	३६७	८१९	१२३%	▲
पुरवठा व्यवसाय विक्री	४,९५०	४,४७७	-१०%	▼	५,१०२	४,३८८	-१४%	▼
वायर्स व्यवसाय विक्री	३,२३५	३,१७८	-२%	▼	३,१३७	३,३५१	७%	▲

१५. अगदी वर्गवारीनिहाय देखील पुरवठा व्यवसायामध्ये जवळपास सर्व वर्गवारींसाठी प्रत्यक्ष विक्री बहू वर्षीय वीजदर मान्यताप्राप्त विक्रीपेक्षा कमी आहे. याशिवाय, रेल्वे अभिमत अनुज्ञप्ती झाल्यामुळे मागील काही वर्षांत विक्रीत घट झाली आहे.

तक्ता-१४: पुरवठा व्यवसायासाठी विभागानुसार मान्य विरुद्ध प्रत्यक्ष विक्री

आर्थिक वर्ष २०१६-१७					आर्थिक वर्ष २०१७-१८				
विभाग	बहू वर्षीय वीजदर मान्य	प्रत्यक्ष	तफावत	परिणाम	विभाग	बहू वर्षीय वीजदर मान्य	प्रत्यक्ष	तफावत	परिणाम
			मान्य वि. प्रत्यक्ष	मान्य वि. प्रत्यक्ष				मान्य वि. प्रत्यक्ष	मान्य वि. प्रत्यक्ष
निवासी	२,०३१	१,८६९	-८%	▼	निवासी	२,१२२	१,९०४	-१०%	▼
एलटी – उद्योग	२७७	२५४	-८%	▼	एलटी – उद्योग	२८१	२३६	-१६%	▼
एलटी – व्यावसायिक	७०९	६३३	-११%	▼	एलटी – व्यावसायिक	७२९	५९४	-१८%	▼
एचटी – उद्योग	८५९	८६५	१%	▲	एचटी – उद्योग	८८२	७९६	-१०%	▼
एचटी – व्यावसायिक	६११	५५२	-१०%	▼	एचटी – व्यावसायिक	६३३	५३७	-१५%	▼
रेल्वे	१५७	७५	-५२%	▼	रेल्वे	१६४	७३	-५६%	▼

एचटी – सार्वजनिक सेवा	१८४	१३५	-२७%	▼	एचटी – सार्वजनिक सेवा	२३९	९९	-५९%	▼
-----------------------------	-----	-----	------	---	-----------------------------	-----	----	------	---

१६. तसेच, ग्राहक ओपन ॲक्सेसवर बाहेर पडल्यामुळे एचटी विक्रीचे मोठ्या प्रमाणावर नुकसान झाले असून ते अपेक्षेपेक्षा जास्त आहे आणि त्यामुळे महसुलाची वसुली कमी प्रमाणात झाली आणि त्यामुळे स्पर्धात्मकता कमी होण्याचे चक्र निर्माण झाले.

१७. उक्तनिर्देशित गोष्टींचा परिणाम म्हणजे प्रस्तावित पातळ्यांपेक्षा विक्री सातत्याने कमी राहिल्यास पुरवठा आणि वायर या दोन्ही व्यवसायांसाठी महसुली तफावत निर्माण होऊ शकते.

१.१०.२ मागील अमान्यताप्राप्त ५७५ कोटी रूपयांचा कॅपेक्स

१८. माननीय आयोगाच्या सूचनांनुसार वायर उद्योगात मोठ्या प्रमाणावर गुंतवणूक करण्यात आली परंतु प्रत्यक्षातील विक्री वायर उद्योगाच्या अपेक्षित पातळ्यांपेक्षा खूप कमी आहे.

याशिवाय, माननीय आयोगाने आर्थिक वर्ष १५ आणि आर्थिक वर्ष १६ या कालावधीत आधीच केलेल्या खर्चाच्या आणि भांडवलीकरण झालेल्या वायर कॅपेक्सच्या फक्त ५० टक्क्यांना मान्यता दिली आहे आणि तिसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील उर्वरित वर्षांमध्ये तेवढेच अंदाजित भांडवलीकरण कायम राखले आहे. आर्थिक वर्ष १७ आणि आर्थिक वर्ष १८ साठी मान्यताप्राप्त कॅपेक्स टाटा पॉवर डीच्या ग्राहकांना जोडण्या देण्यासाठीची बंधने पूर्ण करण्यासाठी आवश्यक असलेल्या प्रत्यक्ष कॅपेक्सच्या तुलनेत खूप कमी होती. त्याचा परिणाम म्हणून आर्थिक वर्ष १८ साठी अमान्यताप्राप्त वायर कॅपेक्स ५७५ कोटी रूपये आहे.

१९. आर्थिक वर्ष १५-आर्थिक वर्ष १८ या काळातील अमान्यताप्राप्त कॅपेक्समुळे सुमारे २५९ कोटी रूपयांची महसुली तफावत निर्माण झाली आहे.

तक्ता-१५ : वायर्स व्यवसायातील आधीचे भांडवल : मान्य वि. प्रत्यक्ष

(रु. कोटी)	२०१४-१५	२०१५-१६	२०१६-१७	२०१७-१८	एकूण
मान्य	२३२.४१	११७.८७	११७.८७	११७.८७	५८६.०२
प्रत्यक्ष	४६४.८२	२४७.०२	२४९.५६	२००.००	११६१.४०
तफावत	२३२.४१	१२९.१५	१३१.६९	८२.१३	५७५.३८

१.१० कमी विक्री आणि मागील अमान्यताप्राप्त भांडवलीकरणाचे परिणाम

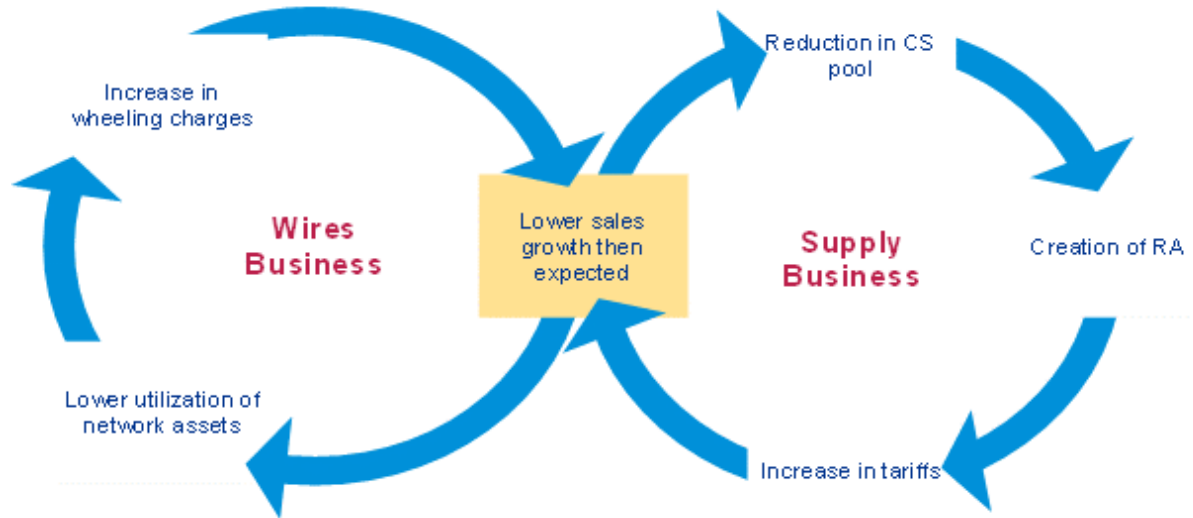
२०. भांडवली खर्च खटला क्रमांक २०११ चा १५१ चा परिणाम म्हणून मोठ्या प्रमाणावर वाढला असताना वायर व्यवसायातील विक्री पुरेशा प्रमाणात वाढलेली नाही आणि त्यामुळे मूलभूत महत्वाच्या वाहिन्या मालमत्तांचा वापर पुरेसा होत नाही. त्यावर योग्य उपाय न काढण्यात आल्यास आणि अमान्यताप्राप्त भांडवली खर्च एकाच वेळी विभाजित करण्यात आल्यास त्याचा परिणाम व्हीलिंग शुल्क अस्पर्धात्मक होण्यावर होईल. त्यामुळे ग्राहकांना दरांचा धक्का बसेल आणि व्यवसाय असुरक्षित होईल आणि त्यामुळे मुंबई वितरणासाठी रचना करण्यात आलेल्या स्पर्धेच्या मूलभूत तत्वाला धक्का लागेल.

२१. उक्तनिर्देशित घटनाक्रमाची मालिका वायर आणि पुरवठा अशा दोन्ही उद्योगांसाठी एक अशाश्वत दुष्टचक्राचे स्वरूप घेत आहे. वायर उद्योगात अमान्यताप्राप्त भांडवलीकरणामुळे आणि वाहिन्यांचा कमी वापर असल्यामुळे मागील तफावतीमुळे व्हीलिंग आकार वाढू लागला आहे आणि त्यामुळे टाटा पॉवर डीची वायर विक्री कमी होऊ शकते. त्याचवेळी विक्रीमध्ये कोणत्याही स्वरूपाची घट झाल्यास पुरवठा उद्योगातील सवलतप्राप्त ग्राहकांकडून आंतर सवलत साठा कमी होऊ शकतो आणि त्यामुळे आंतर सवलतीचा ताण सहन करण्याचा भार उर्वरित ग्राहकांवर पडू शकतो. विक्रीच्या कमी प्रमाणावर जास्त आंतर सवलती येत असल्यामुळे दर वाढतील आणि त्यामुळे टाटा पॉवर डीच्या पुरवठा व्यवसायामधून अधिकाधिक ग्राहक स्थलांतरित होतील.

चित्र १ : कमी विक्रींचा सदोष चक्र

वायर्स व्यवसाय – नेटवर्क मालमत्तेचा कमी वापर – व्हीलिंग शुल्कांमध्ये वाढ - अपेक्षितपेक्षा कमी विक्री वाढ

पुरवठा व्यवसाय - शुल्कदरांमध्ये वाढ - आरएची निर्मिती – सीएस पूलमध्ये घट



२२. याशिवाय, ओपन अॅक्सेसमध्ये ग्राहक जात असल्यामुळे विद्यमान ग्राहकांवर दरांचा ताण येतो कारण ओपन अॅक्सेसमधील ग्राहक वीज शुल्क भरत नाहीत आणि त्यात निर्मितीच्या निश्चित खर्चाचा मोठा भाग असू शकतो. त्यामुळे टाटा पॉवर डीसाठी देखील क्षमता शुल्कांच्या कमी वसुलीची शक्यता निर्माण होते.

२३. अंतिमतः, टाटा पॉवर डी आपल्या साखळी मालमत्तांच्या वापरात सुधारणा करण्यासाठी सर्वतोपरी प्रयत्न करत आहे. तथापि, या समस्येवर उपाय एक स्पर्धात्मक दरपत्रक रचना असून त्यामुळे जास्त विक्री आकर्षित करणे शक्य होईल.

१.१२ आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एआरआर

१.१२.१ वर्गवारीनिहाय विक्री

१. टाटा पॉवर डीने विविध वर्गवारींच्या सीएजीआरवर आधारित भविष्यातील विक्रीचा अंदाज बांधला असून त्या वर्गवारीसाठी संभाव्य मागणीवर आधारित राहून वाढीचा अंदाज लावला आहे. आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष आणि चॅंजओव्हर ग्राहकांसाठी अंदाजित विक्री ४६९७ एमयू असून आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अंदाजित विक्री ४९७० एमयू आहे.

१.१२.२ आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वीज खरेदी

१. टाटा पॉवर डीने खालील बाबींचा विचार करून वीज खरेदी खर्च अंदाजित केला आहे:

- पॉवर जीसोबतची विद्यमान भागीदारी नियंत्रण कालावधीच्या उर्वरित काळासाठी कायम राहिल.
- टाटा पॉवर-डीच्या विद्यमान मागणीवर आधारित राहून स्टँडबाय, पारेषण शुल्क, एसएलडीसी शुल्क सुधारित केले.
- विद्यमान स्रोतांकडून पुनखरेदी आणि २० टक्के आरईसी खरेदीमधून आणि उर्वरित अतिरिक्त भागीदारींच्या माध्यमातून.
- विद्यमान बाजार किमतीवर आधारित राहून बायलॅटरल पॉवर पर्चेसचा दर निश्चित. आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी मान्यताप्राप्त आणि प्रत्यक्ष वीजखरेदीचा सारांश खालील तक्त्यात देण्यात आला आहे.

• तक्ता १-१६: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वीज खरेदी खर्च

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१८-१९						आर्थिक वर्ष २०१९-२०					
	एमयू	रू./केडब्ल्यूएच	रू. कोटी	एमयू	रू./केडब्ल्यूएच	रू. कोटी	एमयू	रू./केडब्ल्यूएच	रू. कोटी	एमयू	रू./केडब्ल्यूएच	रू. कोटी
	बहू वर्षीय वीजदर ऑर्डर			याचिका			बहू वर्षीय वीजदर ऑर्डर			याचिका		
टाटा पॉवर-जी	३६१८.६३	४.०२	१४५६.१८	३५४३.८६	४.१४	१४६८.३०	३६६८.३१	३.९९	१४६५.४२	३५९५.१९	४.१८	१५६१.५८
सौर व्यतिरिक्त व आरईसी	३२२.२१	४.९९	१६०.६९	४४४.६४	५.०९	२२६.३४	३२२.२१	५.०६	१६२.९८	४९१.००	५.०७	२४८.९१

सौर व आरईसी	४७.४०	९.८३	४६.५८	४७.४०	११.९७	५६.७५	४७.४०	९.८३	४६.५८	१४९.४३	६.२२	९२.९२
आरईसी खरेदी	-	-	७९.१२	-	-	-	-	-	१०३.३४	-	-	-
द्विपक्षीय वीज खरेदी	१५२५.२ ४	३.१३	४७७.६८	१०१६.७ ९	३.५०	३५५.८७	१६६५.९ ०	३.१३	५२१.७४	११०१.२९	४.३२	४७५.६०
अतिरिक्त शुल्क	-	-	१२४.६३	-	-	८२.२२	-	-	१३०.१८	-	-	७६.२२
पारेषण शुल्क	-	-	३२५.००	-	-	२१४.४१	-	-	३३९.९३	-	-	१९८.५०
एसएलडीसी शुल्क	-	-	०.९६	-	-	०.६३	-	-	१.००	-	-	०.५९
एकूण	५५१३.४ ८	४.८४	२६७०.८ ४	५०५२.६ ८	४.७६	२४०४.५ २	५७०३.८ २	४.८६	२७७१.१७	५३३६.९१	४.८६	२५९१.२१

१.१२.३ आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी भांडवलीकरण

२६. टाटा पॉवर-डीने माननीय आयोगाने मान्यताप्राप्त केल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०१८-१० आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वायर उद्योगासाठी मान्यताप्राप्त केल्याप्रमाणे भांडवलीकरण आणि विक्री व्यवसायासाठी १४.५२ कोटी रूपये आणि १५.९५ कोटी रूपये गृहित धरले आहेत.

२७. वरील बाबींवर आधारित वायर व्यवसायासाठी एआरआर..... रूपये एवढा आला आहे.

१.१२.४ एकूण महसुली आवश्यकता

२८. टाटा पॉवर- डी च्या वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वितरण वायर्स आणि रिटेल सप्लाय उद्योगासाठी एआरआर खालील तक्त्याप्रमाणे काढण्यात आला आहे.

तक्ता १-१६ : आर्थिक वर्ष २०१८-१९ व आर्थिक वर्ष २०१९-२० करिता पुरवठा आणि वायर व्यवसायासाठी भांडवलीकरण तपशील

रु. कोटी

तपशील	पुरवठा			
	आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	बहू वर्षीय वीजदर	याचिका	बहू वर्षीय वीजदर	याचिका
प्रारंभीचा जीएफए	१४५.४९	१६१.२७	१५१.२४	१७२.३७

डीपीआर	५.४१	११.१०	५.४१	११.१२
नॉन-डीपीआर	०.३४		०.५६	
अंतिम जीएफए	१५१.२४	१७२.३७	१५७.२१	१८३.५०
एकूण भांडवलीकरण	५.७५	११.१०	५.९७	११.१२

तक्ता १-१७: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ व आर्थिक वर्ष २०१९-२० करिता पुरवठा आणि वायर व्यवसायासाठी भांडवलीकरण तपशील

रु. कोटी

तपशील	पुरवठा			
	आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	बहु वर्षीय वीजदर ऑर्डर	टीपीसी-डी	बहु वर्षीय वीजदर ऑर्डर	टीपीसी-डी
प्रारंभीचा जीएफए	१९००.७९	२५००.४१	२०१८.६५	२६१८.२८
डीपीआर	११७.८७	११७.८७	११७.८७	११७.८७
नॉन-डीपीआर				
अंतिम जीएफए	२०१८.६६	२६१८.२८	२१३६.५२	२७३६.१५
एकूण	११७.८७	११७.८७	११७.८७	११७.८७

तक्ता १-१८: आर्थिक वर्ष २०१९ व आर्थिक वर्ष २०२० करिता वायर व्यवसायासाठी एकत्रित आवश्यक महसूल

रु. कोटी

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	बहु वर्षीय वीजदर ऑर्डर	याचिका	बहु वर्षीय वीजदर ऑर्डर	याचिका
ओअॅंडएम खर्च	८५.७७	१०९.१९	८८.३२	११४.७१
घसारा	९८.९०	१३३.०८	१०४.८५	१३९.२१
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज	६८.७६	९६.५४	६६.६६	९१.१२

चालू भांडवलावर व्याज	८.०५	८.३९	८.३७	८.९०
वाईट आणि संशयास्पद कर्जावर तरतूद	०.००	०.००	०.००	०.००
आपत्कालीन साठ्यासाठी योगदान	४.७५	६.२५	५.०५	६.५५
आरओई	९१.९३	११९.८१	९७.४१	१२५.२९
आयकर	५०.४३	०.००	५०.४३	०.००
वजा :				
दरेतर उत्पन्न	२१.५३	२१.५३	२१.५३	२१.५३
एकूण निश्चित शुल्क	३८७.०५	४५१.७२	३९९.५६	४६४.२४
मागील वर्षाची महसूल तफावत	-१७.३३	-१७.३३	-	-
एकूण आवश्यक महसूल	३६९.७३	४३४.३९	३९९.५६	४६४.२४

तक्ता १-१९ : आर्थिक वर्ष २०१९ व आर्थिक वर्ष २०२० करिता पुरवठा व्यवसायासाठी एकत्रित आवश्यक महसूल

रु. कोटी

पुरवठा				
तपशील	आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	बहू वर्षीय वीजदर ऑर्डर	याचिका	बहू वर्षीय वीजदर ऑर्डर	याचिका
स्वयं वीजनिर्मितीचा खर्च	२२२०.२६	२१०७.२६	२३००.०६	२३१५.९०
आंतरराज्य पारेषण शुल्क	३२५.००	२१४.४१	३३९.९३	१९७.५०
आंतरराज्य अतिरिक्त शुल्क	१२४.६३	८२.२२	१३०.१८	७६.२२
एमएसएलडीसी शुल्क आणि दर	०.९६	०.६३	१.००	०.५९
ओअँडएम खर्च	९४.९२	१०१.०५	९७.७३	१०६.१६
घसारा	७.०९	१०.५७	७.३७	११.२७
दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज	५.७१	५.६८	५.३८	५.३६
चालू भांडवलावर व्याज	१२.५६	१४.८३	११.५८	१५.५२

वाईट आणि संशयास्पद कर्जावर तरतूद	-	०.००	-	०.००
आपत्कालीन साठ्यासाठी योगदान	०.३६	०.४०	०.३८	०.४३
आरओई	७.८२	८.७९	८.१३	९.३७
आयकर	०.००	१३१.६०	०.००	१३१.६०
ग्राहक सुरक्षा ठेवीवर व्याज	१५.३३	१२.१७	१६.९१	१३.०५
डीएमएम खर्च	२.१०	२.१०	२.४८	२.४८
वजा:				
दरेतर उत्पन्न	१५.५५	१५.५५	१७.१०	१७.१०
एकूण आवश्यक वार्षिक महसूल	२८०१.१९	२६७६.१५	२९०४.०३	२८६९.३५

२९. वरील बाबींवर आणि एकत्रित मागील वसुलीवर आधारित आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी पुरवठ्याचा सरासरी खर्च खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता १-२०: आर्थिक वर्ष २०१९ व आर्थिक वर्ष २०२० साठी सरासरी पुरवठा खर्च

रु. कोटी

अनु. क्र.	तपशील	पुरवठा व्यवसायासाठी परतावा		वायर व्यवसायासाठी परतावा		वितरणासाठी एकूण एआरआर	
		आर्थिक वर्ष २०१९	आर्थिक वर्ष २०२०	आर्थिक वर्ष २०१९	आर्थिक वर्ष २०२०	आर्थिक वर्ष २०१९	आर्थिक वर्ष २०२०
१	प्रारंभिक शिल्लक	१००७	५८९	२६२	२१२	१२६९	८०१
२	मागील शिल्लकचा परतावा	४१९	५८९	५०	८७	४६९	६७६
३=१-२	अंतिम शिल्लक	५८९	०	२१२	१२५	८०१	१२५
४=(१ ते ३ ची सरासरी)	सरासरी शिल्लक	७९८	२९४	२३७	१६८	१०३५	४६३
५	व्याजदर %	९.४९%	९.४९%	९.४९%	९.४९%	९.४९%	९.४९%
६=४×५	धारण खर्च	७६	२८	२२	१६	९८	४४

७=२+६	भावी काळातील एकूण परतावा	४९४	६१७	७२	१०३	५६७	७२०
८	स्वतंत्र एआरआर	२६७६	२८६९	४३४	४६४	३१११	३३३४
९	टाटा पॉवर-डी द्वारे प्रस्तावित शुल्कदरावर आधारित ओए ग्राहकांकडून अपेक्षित परतावा	१७४	१११	६६	६७	२४१	१७७
१०=७+८-९	मागील परतावासह भावी काळासाठी एकूण एआरआर	२९९६	३३७५	४४१	५०१	३४३७	३८७६
११	नियंत्रित काळ - म्यूससाठी विक्री	४८२४	५०९४	३६११	३९२१	४८२४	५०९४
१२=१०/११	सरासरी पुरवठा खर्च = रु./केडब्ल्यूएच	६.२१	६.६३	१.२२	१.२८	७.१२	७.६१

तक्ता १-२१ : आर्थिक वर्ष २०१९ व आर्थिक वर्ष २०२० साठी पुरवठ्याच्या सरासरी खर्चात % बदल

तपशील	बहू वर्षीय वीजदर ऑर्डर		बहू वर्षीय वीजदर याचिका		% वाढ	
	आर्थिक वर्ष २०१९	आर्थिक वर्ष २०२०	आर्थिक वर्ष २०१९	आर्थिक वर्ष २०२०	आर्थिक वर्ष २०१९	आर्थिक वर्ष २०२०
पुरवठ्याचा सरासरी खर्च	७.१२	६.०६	७.१२	७.६१	०%	७%

१.१३ आंतर सवलत रचना

३०. आधीच्या विभागात नमूद केल्याप्रमाणे नियंत्रण कालावधील माहितीनुसार टाटा पॉवर-डीने आर्थिक वर्ष २०१८-१० आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी आंतर सवलत रचना तयार करत असताना खालील बाबींचा विचार केला आहे:

- सवलत मिळालेल्या वर्गवारी एलटी आयए निवासी एस१- एस २ या सवलतप्राप्त वर्गवारींसाठी दरांचे पुनर्संतुलन करण्याची गरज आहे जेणेकरून सामायिक अनुज्ञप्ती क्षेत्रातील इतर वितरण परवानाधारकांच्या तुलनेत कमी ठेवण्यात येतील, प्रत्यक्ष दरपत्रके चेंजओव्हर दरपत्रकाच्या समकक्ष आणण्यात येतील. त्यामुळे सवलतप्राप्त ग्राहकांना मिळणाऱ्या आंतर सवलतीचे संतुलन होईल आणि त्याचवेळी एक अंदाज लावण्यासारखी आणि समान शुल्करचना तयार होईल. या पुनर्संतुलनामुळे आर्थिक वर्ष २०१८-१९ या काळात एस१ आणि एस२ या वर्गांच्या दरात थोडीशी वाढ झाली तरी आर्थिक वर्ष २०१९-२० या कालावधीत दरांत घट होऊन हा भार नाहीसा होईल.

- II. सवलतप्राप्त ग्राहकांसाठी आंतर सवलत रचनेचा पुनर्विचार करण्याची गरज आहे जेणेकरून अशा ग्राहकांचा एक महत्वाचा पाया तयार होईल आणि आधीच्या सत्रात नमूद केल्याप्रमाणे विक्रीमध्ये घट होण्याचे दुष्टचक्र मोडीत निघेल.
- III. माननीय आयोगाने सर्व वितरण अनुज्ञप्तीधारकांसाठी वापरलेल्या तत्वज्ञानात, जिथे तात्पुरता पुरवठा- इतर (टीएसओ)च्या दरपत्रकानुसार पुरवठ्याचे एक वर्ष पूर्ण झाल्यावर वाणिज्यिक दरपत्रकात रूपांतरण केले जाते, त्यात एकसूत्रीपणा आणण्याची गरज आहे. त्यामुळे ग्राहक अनुभवत असलेल्या सर्व अनुज्ञप्तीधारकांमध्ये एकसारखे दरपत्रक असेल याची खातरजमा होईल.

३१. टाटा पॉवर-डीने वरील दृष्टिकोनावर आधारित आपली सीएस रचना प्रस्तावित केली आहे. त्यांनी बहू वर्षीय वीजदर दरपत्रक आदेशात माननीय आयोगाने प्रत्यक्ष आणि चेंजओव्हर ग्राहकांकडे केलेली विक्री आणि महसूल यांच्यावर आधारित आंतर सवलत निश्चित करण्यासाठी वापरलेल्या पद्धतीचाही विचार करण्यात आला आहे. टाटा पॉवरने अंगीकारलेली वर्गवारीनिहाय सीएस रचना खाली दिल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता १-२२ : आर्थिक वर्ष २०१९ व आर्थिक वर्ष २०२० साठी वर्गवारी निहाय क्रॉस सब्सिडी

	आर्थिक वर्ष १८ - १९ चालू सीएस	आर्थिक वर्ष १८ - १९ प्रस्तावित सीएस	आर्थिक वर्ष १९ - २० प्रस्तावित सीएस	आर्थिक वर्ष २०१९ चालू सरासरी शुल्कदर बदल %	आर्थिक वर्ष २०१९ प्रस्तावित सरासरी शुल्कदर बदल %
एचटी ग्राहक					
एचटी १- उद्योग	१२३%	१२६%	११९%	३%	-६%
एचटी २- व्यावसायिक	१३७%	१२६%	११९%	-८%	-६%
एचटी ३- ग्रुप हाऊसिंग सोसायटी (निवासी)	९३%	१०९%	१०५%	१७%	-३%
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा		१२५%	११७%		
एचटी ५(ए)- रेल्वे					
-२२/३३ केव्ही	११४%	११२%	१०४%	-२%	-७%

- १०० केव्ही		०%	०%		
एचटी ५(बी)- मेट्रो व मोनोरेल	११४%	१११%	१०४%	-३%	-६%
एचटी ६- सार्वजनिक सेवा					
अ) सरकारी शैक्षणिक संस्था व हॉस्पिटल्स	१११%	११९%	१११%	३%	-८%
ब) इतर	१३०%	१२४%	११७%	-५%	-६%
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	११०%	१२०%	१०५%	९%	-१५%
एलटी ग्राहक					
एलटी १(ए)- निवासी (दारिद्र्यरेषेखालील)	३०%	७२%	७२%	९%	०%
एलटी १(बी)- निवासी	६६%				
एलटी २- व्यावसायिक					
अ) २० केडब्ल्यूपर्यंत	११२%	१२०%	१२८%	७%	७%
ब) २० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त व ५० केडब्ल्यूपेक्षा कमी	११४%	१२३%	१२३%	३%	०%
क) ५० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त	१२७%	१३४%	१२९%	५%	-४%
एलटी ३(ए)- उद्योग २० केडब्ल्यूपेक्षा कमी	१०१%	११०%	११२%	९%	२%

एलटी ३(बी)- उद्योग २० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त	११५%	१२७%	१२१%	१०%	-५%
एलटी ५-जाहिरात व होर्डिंग्ससह फलडलाइट्स व निऑन चिन्हे	१६९%	१६८%	१६०%	०%	-५%
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	१०५%	११६%	१०९%	१०%	-६%
एलटी ७- तात्पुरता पुरवठा -टीएसआर – धार्मिक कार्यासाठी तात्पुरता पुरवठा	८४%	८४%	७९%	०%	७%
-टीएसओ – इतर कामांसाठी तात्पुरता पुरवठा	१२९%	१३०%	१२२%	१%	-७%
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	६२%	५७%	६७%	-७%	०%
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा					
अ) सरकारी शैक्षणिक संस्था व हॉस्पिटल्स	१०७%	८०%	८८%	-२५%	९%
ब) इतर	१२९%	९९%	१२१%	-२३%	९%
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू					
एलटी ११- ईव्ही चार्जिंग स्टेशन्स					

३२. वरील तक्त्यातून हे दिसून येते की, अनेक वर्गवारींमध्ये आंतर सवलत एसीओएसच्या +२० टक्के आहे आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० मध्ये आंतर सवलती कमी करण्यात आल्या आहेत.

१.१४ १ एप्रिल २०१८ पासून लागू होणारे सुधारित दर

३३. उक्तनिर्देशित बाबींवर आधारित १ एप्रिल २०१८ पासून लागू होणारे शुल्क खालील तक्त्यात नमूद करण्यात आले आहे :

तक्ता १-२३ : १ एप्रिल २०१८ पासून प्रस्तावित शुल्कदर

	शुल्कदराचे घटक					
	निश्चित शुल्क	मागणी शुल्क	ऊर्जा शुल्क	आरएसी	सीएसएस	व्हिलिंग शुल्क
	रू./प्रतिमाह कनेक्शन	रू./प्रतिमाह केव्हीए	रू./केडब्ल्यूएच	रू./केडब्ल्यूएच	रू./केडब्ल्यूएच	रू./केडब्ल्यूएच
एचटी ग्राहक						
एचटी १- उद्योग	-	२७५.००	५.५९	१.४४	१.४३	१.०८
एचटी २- व्यावसायिक	-	२७५.००	५.५५	१.४३	१.४०	१.०८
एचटी ३- गुप हाऊसिंग सोसायटी	-	२७५.००	४.८२	१.२४	०.४०	१.०८
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	५०५.००	-	६.२०	१.५९	१.१६	१.०८
एचटी ५(ए)- रेल्वे	-	-	-	-	-	१.०८
- २२/३३ केव्ही		२७५.००	५.२०	१.३४	०.५३	१.०८
- १०० केव्ही	-	-	-	-	-	१.०८
एचटी ५(बी)- मेट्रो व मोनोरेल		२७५.००	४.९८	१.२८	०.४८	१.०८
एचटी ६- सार्वजनिक सेवा	-	-	-	-	-	१.०८
अ) सरकारी शैक्षणिक संस्था व हॉस्पिटल्स	-	२७५.००	४.७०	१.२१	१.१८	१.०८
ब) इतर		२७५.००	५.५०	१.४१	१.३१	१.०८
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू		२७५.००	५.४८	१.४१	१.०४	१.०८
	-	-	-	-	-	-

एलटी ग्राहक	-	-	-	-	-	-
एलटी १(ए)- निवासी (दारिद्र्यरेषेखालील)	१०.००	-	०.६०	-	-	२.१६
एलटी १(बी)- निवासी	-	-	-	-	-	-
-एस१ (०-१०० युनिट्स)	५५.००	-	१.४९	०.३८	-	२.१६
-एस२ (१०१- ३०० युनिट्स)	११०.००	-	३.७५	०.९७	-	२.१६
-एस३ (३०१- ५०० युनिट्स)	११०.००	-	५.९०	१.५२	-	२.१६
-एस४ (५०० युनिट्सपेक्षा जास्त)	१३५.००	-	६.४३	१.६५	-	२.१६
एलटी २- व्यावसायिक	-	-	-	-	-	-
अ) २० केडब्ल्यूपर्यंत	३२५.००	-	६.३०	१.६२	-	२.१६
ब) २० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त व ५० केडब्ल्यूपेक्षा कमी	-	२७५.००	४.७०	१.२१	०.३७	२.१६
क) ५० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त	-	२७५.००	५.३०	१.३६	१.००	२.१६
एलटी ३(ए)- उद्योग २० केडब्ल्यूपेक्षा कमी	३२५.००	-	५.५५	१.४३	-	२.१६
एलटी ३(बी)- उद्योग २० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त	-	२७५.००	४.९५	१.२७	०.६१	२.१६
एलटी ५-जाहिरात व होर्डिंग्सह फ्लडलाइट्स व निऑन चिन्हे	५०५.००	-	७.२०	१.८५	२.०३	२.१६
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	-	२७५.००	४.२५	१.०९	-	२.१६

एलटी ७- तात्पुरता पुरवठा	-	-	-	-	-	-
-टीएसआर – धार्मिक कार्यासाठी तात्पुरता पुरवठा	२७५.००	-	३.००	०.७७	-	२.१६
-टीएसओ – इतर कामांसाठी तात्पुरता पुरवठा	५०५.००	-	५.५८	१.४३	०.६५	२.१६
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	२७५.००	-	४.०४	१.०४	-	२.१६
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा	-	-	-	-	-	२.१६
अ) सरकारी शैक्षणिक संस्था व हॉस्पिटल्स	३२५.००	-	३.८५	०.९९	-	२.१६
ब) इतर	३२५.००	-	५.६५	१.४५	०.२७	२.१६
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	-	२७५.००	३.२०	०.८२	-	२.१६
एलटी ११- ईव्ही चार्जिंग स्टेशन्स	११०.००	-	३.००	०.७७	-	२.१६

१.१५ १ एप्रिल २०१९ पासून लागू होणारे सुधारित दरपत्रक

३४. १ एप्रिल २०१९ पासून लागू होणारे सुधारित दरपत्रक खालीलप्रमाणे आहे:

तक्ता १-२४: १ एप्रिल २०१९ पासून प्रस्तावित शुल्कदर

ग्राहक विभाग	शुल्कदराचे घटक					
	निश्चित शुल्क	मागणी शुल्क	ऊर्जा शुल्क	आरएसी	सीएसएस	व्हिलिंग शुल्क
	रू./प्रतिमाह कनेक्शन	रू./प्रतिमाह केव्हीए	रू./केडब्ल्यूएच	रू./केडब्ल्यूएच	रू./केडब्ल्यूएच	रू./केडब्ल्यूएच
एचटी ग्राहक						
एचटी १- उद्योग	-	२८५	७.०६	-	१.८१	१.०९

एचटी २- व्यावसायिक	-	२८५	६.९६	-	१.८०	१.०९
एचटी ३- गुप हाऊसिंग सोसायटी	-	२८५	६.२६	-	१.६०	१.०९
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	५१५	-	७.७९	-	१.७८	१.०९
एचटी ५(ए)- रेल्वे						
-२२/३३ केव्ही	-	२८५	६.४५	-	१.५८	१.०९
-१०० केव्ही	-	-	-	-	-	-
एचटी ५(बी)- मेट्रो व मोनोरेल	-	२८५	६.२४	-	१.५८	१.०९
एचटी ६- सार्वजनिक सेवा						
अ) सरकारी शैक्षणिक संस्था व हॉस्पिटल्स	-	२८५	५.७५	-	१.६८	१.०९
ब) इतर	-	२८५	६.९२	-	१.७८	१.०९
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	-	२८५	६.८६	-	१.५९	१.०९
एलटी ग्राहक	-	-	-	-	-	-
एलटी १ - निवासी (दारिद्र्यरेषेखालील)	१०	-	०.३७	-	-	२.१८
एलटी १- निवासी					-	
-एस१ (०-१०० युनिट्स)	५५	-	१.९८	-	-	२.१८
-एस२ (१०१- ३०० युनिट्स)	८५	-	४.९०	-	-	२.१८
-एस३ (३०१- ५०० युनिट्स)	११०	-	७.३३	-	१.२७	२.१८
-एस४ (५०० युनिट्सपेक्षा जास्त)	१३५	-	८.००	-	१.८४	२.१८

एलटी २- व्यावसायिक					-	
- २० केडब्ल्यूपर्यंत	३३५	-	७.८०	-	१.९५	२.१८
- २० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त व ५० केडब्ल्यूपेक्षा कमी	-	२८५	५.८५	-	१.८७	२.१८
- ५० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त	-	२८५	६.५७	-	१.९५	२.१८
एलटी ३ - उद्योग २० केडब्ल्यूपेक्षा कमी	३३५	-	६.८७	-	१.४३	२.१८
एलटी ४ - उद्योग २० केडब्ल्यूपेक्षा जास्त	-	२८५	६.३०	-	१.८४	२.१८
एलटी ५ -जाहिरात व होर्डिंग्ससह फ्लडलाइट्स व निऑन चिन्हे	५१५	-	९.०२	-	२.४३	२.१८
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	-	२८५	५.३१	-	१.१६	२.१८
एलटी ७- तात्पुरता पुरवठा					-	
-टीएसआर – धार्मिक कार्यासाठी तात्पुरता पुरवठा	२८५	-	३.७५	-	-	२.१८
-टीएसओ – इतर कामांसाठी तात्पुरता पुरवठा	५१५	-	६.९८	-	१.८५	२.१८
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	२८५	-	५.०५	-	-	२.१८
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा					-	

अ) सरकारी शैक्षणिक संस्था व हॉस्पिटल्स	३३५	-	५.११	-	-	२.१८
ब) इतर	३३५	-	७.०७	-	१.८४	२.१८
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	-	२८५	४.००	-	-	२.१८
एलटी ११- ईव्ही चार्जिंग स्टेशन्स	११०		३.००		-	२.१८