1 कार्यकारी सारांश

1.1 सदर याचिकेअंतर्गत सादरीकरण

1. माननीय आयोगाने १ ऑगस्ट २०१९ रोजी एमईआरसी (बहुवार्षिक दरपत्रक नियमावली २०१९) आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या चौथ्या एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी (यानंतर एमवायटी नियमावली २०१९ या नावाने संदर्भित) जारी केले आहेत.

2. एमवायटी नियमावली २०१९च्या नियम क्रमांक ५.१ नुसार सदर याचिका टाटा पॉवर-डीने (i) आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी सत्यापन (ii) आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी सत्यापन (iii) एमवायटी नियमावली २०१५ अंतर्गत आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरते सत्यापन आणि (iv) चौथ्या नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी म्हणजे आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी एमवायटी नियमावली २०१९ अंतर्गत एआरआर आणि दरप्रस्ताव स।दर केले आहेत.

3. सदर याचिकेत, माननीय आयोगाने खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये १२ सप्टेंबर २०१९ रोजी दिलेल्या एमटीआर आदेशांमधील मान्यताप्राप्त निकषांवर आधारित राहून आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ च्या प्रत्यक्ष कामगिरीच्या तुलनेचे सादरीकरण अनुक्रमे **विभाग २** आणि **विभाग ३** मध्ये सादर करण्यात आले आहे. याशिवाय माननीय आयोगाने खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये १२ सप्टेंबर २०१९ रोजी दिलेल्या एमटीआर आदेशांमधील मान्यताप्राप्त निकषांवर आधारित राहून आर्थिक वर्ष २०१९-२० च्या कामगिरी पडताळणीचे तपशीलवार सादरीकरण **विभाग ४** मध्ये सादर करण्यात आले आहे. आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी एआरआरचा अंदाज **विभाग ५** मध्ये देण्यात आला आहे. मागील कालावधीच्या वसुलीशी संबंधित तपशीलवार सादरीकरण आणि दर तत्वज्ञान आणि प्रस्ताव **विभाग ६** मध्ये देण्यात आले आहेत. दरपत्रकाचा प्रस्ताव **विभाग ७** मध्ये देण्यात आला आहे. माननीय आयोगाने खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये १२ सप्टेंबर २०१९ रोजी दिलेल्या आदेशांत विविध सूचनांची पूर्तता **विभाग ८** मध्ये करण्यात आली आहे. माननीय आयोगाला केलेल्या विनंत्या **विभाग ९** मध्ये नमूद आहेत.

4. याचिकेचा सारांश खालीलप्रमाणे आहेः

- आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी सत्यापन

5. या विभागात टाटा पॉवर डीच्या वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी प्रत्यक्ष कामगिरीची चर्चा आणि सादरीकरण एमईआरसी (एमवायटी नियमावली २०१५), खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये १२ सप्टेंबर २०१९ रोजी टाटा पॉवर-डीसाठी

देण्यात आलेले एमटीआर दर आदेश आणि विविध निवाड्यांमध्ये आखून दिलेली तत्वे या गोष्टी विचारात घेऊन करण्यात आले आहे.

1.1.1 ग्राहकांची संख्या

6. आर्थिक वर्ष २०१७-१९ साठी टाटा पॉवर-डीच्या ग्राहकांचे तपशील खालील तक्त्यात देण्यात आले आहेत. आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठीचा ग्राहक पायाही संदर्भासाठी दर्शवण्यात आला आहे.

तक्ता १-१ ३१ मार्च २०१८ रोजी ग्राहकांची संख्या (देयके)

संख्या

ग्राहकांची संख्या	**आर्थिक वर्ष २०१६-१७**			**आर्थिक वर्ष २०१७-१८**			
विभाग	**प्रत्यक्ष**	**नवीन**	**एकूण**	**प्रत्यक्ष**	**नवीन**	**एकूण**	**बदलाची टक्केवारी**
एचटी- १ उद्योग	८९	५	९४	९७	४	१०१	७ टक्के
एचटी- २ वाणिज्यिक	१४३	१०	१५३	१५०	८	१५८	३ टक्के
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण	१	१	२	२	-	२	० टक्के
एचटी- ५ (अ) रेल्वे	१०	०	१०	१८	-	१८	८० टक्के
-२२/33	२	०	२	२	-	२	० टक्के
-१०० केव्ही							
एचटी ५ (ब)- रेल्वे मेट्रो आणि मोनोरेल	२	०	२	२		२	० टक्के
एचटी-६ सार्वजनिक सेवा	३४	०	३४	४१	-	४१	**२१ टक्के**
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	९	०	९	११	-	११	**२२ टक्के**
ब. इतर	२५	०	२५	३०	-	३०	२० टक्के

एचटी ७-पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया संयंत्रे	६	०	६	६	-	६	० टक्के
एलटी-१ निवासी (बीपीएल)	०	३	३	०	०	०	-१०० टक्के
एलटी-१ निवासी	८८२५५	५४५७९०	६३४०४५	१०१४८३	५४३०००	६४४४८३	२ टक्के
-एस१ (०-१०० युनिट)	३६०४२	१०१२९९	१३७३४१	४१४१७	९४८९८	१३६३१५	-१ टक्के
-एस२ (१०१-३०० युनिट)	३४८००	३५३३००	३८८१००	३८२०६	३४६५७१	३८४७७७	-१ टक्के
-एस-३ (>३००-५०० युनिट)	१०७१०	६५१८३	७५८९३	१२९७१	७४५३०	८७५०१	१५ टक्के
-एस ४ (> ५०० (शिल्लक युनिट)	६७०३	२६००८	३२७११	८८८९	२७००१	३५८९०	१० टक्के
एलटी-२ वाणिज्यिक	१३७६१	२२०००	३५७६१	१६५९५	१८८१८	३५४१३	-१ टक्के
- > २० केडब्ल्यू	१०६६०	२०७५६	३१४१६	१३०८६	१७८०७	३०८९३	-२ टक्के
- > २० केडब्ल्यू आणि ५० केडब्ल्यू <	१६४४	७१८	२३६२	१८५३	६२३	२४७६	५ टक्के
- > ५० केडब्ल्यू	१४५७	५२६	१९८३	१६५६	३८८	२०४४	३ टक्के
एलटी- ३ उद्योग < २० केडब्ल्यू	१२११	२२३५	३४४६	११३९	१७२१	२८६०	-१७ टक्के
एलटी ४- उद्योग> २० केडब्ल्यू	६५६	४४४	११००	७४८	३२१	१०६९	-३ टक्के
एलटी ४-पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया संयंत्र				१	०	१	
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग फ्लडलाइट्सह	६	१२	१८	७	११	१८	० टक्के

एलटी ६-रस्त्यांवरील दिवे	६	०	६	६	०	६	० टक्के
एलटी ७ तात्पुरता वीजपुरवठा	३८५	५	३९०	४०७	४	४११	५ टक्के
-टीएसआर-तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	१	०	१	१	०	१	
- टीएसओ-तात्पुरता पुरवठा इतर	३८४	५	३८९	४०६	४	४१०	५ टक्के
एलटी ८-दफनभूमी इत्यादी	०	५	५	०	५	५	० टक्के
एलटी ९-सार्वजनिक सेवा	१५१	१४३	२९४	२६३	१५७	४२०	४३ टक्के
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	३६	२१	५७	४२	२१	६३	११ टक्के
ब. इतर	११५	१२२	२३७	२२१	१३६	३५७	५१ टक्के
एकूण	१०४७१८	५७०६५३	६७५३७१	१२०९६७	५६४०४९	६८५०१६	१.४३ टक्के

7. उक्तनिर्देशित तक्त्यातून दिसून येते की, आधीच्या वर्षाच्या तुलनेत आर्थिक वर्ष २०१७-१८ मध्ये टाटा पॉवर-डीच्या एकूण ग्राहकांच्या संख्येत एकूण **१.४३ टक्के** वाढ (प्रत्यक्ष आणि नवीन) झालेली आहे.

1.1.2 विभागानुसार विक्री

8. आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी प्रत्यक्ष विभागानुसार विक्री आणि आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी एमटीआर आदेशानुसार मान्यताप्राप्त वीज विक्रीसोबत तुलना खालील तक्त्यात देण्यात आली आहे.

तक्ता १-२ - आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी विभागानुसार विक्री

ग्राहक विभाग	एमटीआर दर आदेशात मान्यताप्राप्त			आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी प्रत्यक्ष		
	प्रत्यक्ष	नवीन		प्रत्यक्ष	नवीन	
एचटी विभाग						

एचटी- १ उद्योग	७९४.९६	०.९४	७९५.९०	७९४.९६	०.९४	७९५.९०
एचटी- २ वाणिज्यिक	५२९.०३	८.१९	५३७.२३	५२९.०३	८.१९	५३७.२३
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण	३.७६	०.००	३.७६	३.७६	०.००	३.७६
एचटी ४- सार्वजनिक जल यंत्रणा	७६.००	०.००	७६.००	७६.००	०.००	७६.००
एचटी ४- तात्पुरता पुरवठा	१७.२३	०.००	१७.२३	१७.२३	०.००	१७.२३
एचटी- ५ (अ) रेल्वे	६५.८२	०.००	६५.८२	६५.८२	०.००	६५.८२
२२-३३ केव्ही	६५.८२	०.००	६५.८२	६५.८२	०.००	६५.८२
एचटी ५ (ब)- रेल्वे मेट्रो आणि मोनोरेल	६.९६	०.००	६.९६	६.९६	०.००	६.९६
एचटी-६ सार्वजनिक सेवा - शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	९९.२०	०.००	९९.२०	९९.२०		९९.२०
एचटी-६ अ. सार्वजनिक सेवा - शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१२.०१	०.००	१२.०१	१२.०१	०.००	१२.०१
एचटी-६ ब. इतर	८७.१९	०.००	८७.१९	८७.१९	०.००	८७.१९
एकूण	१५९२.९७	९.१४	१६०२.१०	१५९२.९७	९.१४	१६०२.१०
एलटी विभाग						
एलटी -१ निवासी (बीपीएल)	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एलटी १- निवासी	३०८.७४	१५९४.९४	१९०३.६८	३०८.७४	१५९४.९४	१९०३.६८
०-१००	८४.८०	६१४.६६	६९९.४६	८४.८०	६१४.६६	६९९.४६
१०१-३००	९२.८२	६६४.००	७५६.८२	९२.८२	६६४.००	७५६.८२
३०१-५००	३७.३८	१७६.४७	२१३.८५	३७.३८	१७६.४७	२१३.८५
५०१ आणि अधिक	९३.७५	१३९.८२	२३३.५६	९३.७५	१३९.८२	२३३.५६
एलटी-२ वाणिज्यिक	३८५.९५	२०८.३२	५९४.२७	३८५.९५	२०८.३२	५९४.२७

एलटी २ (अ)- वाणिज्यिक २० केडब्ल्यूपर्यंत	६२.८९	१२७.७४	१९०.१३	६२.८९	१२७.७४	१९०.१३
एलटी २ (ब)- वाणिज्यिक २० ते ५० केडब्ल्यू	५६.५०	२९.१३	८५.६३	५६.५०	२९.१३	८५.६३
एलटी २ (क)- वाणिज्यिक >५० के डब्ल्यू	२६६.५६	५१.९५	३१८.५१	२६६.५६	५१.९५	३१८.५१
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक २० केडब्ल्यूपर्यंत	२२.७३	२२.९४	४५.६७	२२.७३	२२.९४	४५.६७
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	१७५.७५	१४.९७	१९०.७२	१७५.७५	१४.९७	१९०.७२
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया संयंत्र	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	०.०६	०.०२	०.०७	०.०६	०.०२	०.०७
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	०.६५	०.००	०.६५	०.६५	०.००	०.६५
एलटी ७ तात्पुरता वीजपुरवठा	२६.६५	०.०३	२६.६८	२६.६५	०.०३	२६.६८
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	०.०२	०.००	०.०२	०.०२	०.००	०.०२
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	२६.६३	०.०३	२६.६६	२६.६३	०.०३	२६.६६
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी इत्यादी	०.००	०.३१	०.३१	०.००	०.३१	०.३१
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा	१८.९०	६.३२	२५.२२	१८.९०	६.३२	२५.२२
एलटी ९ अ - सार्वजनिक सेवा शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१.६६	२.२१	३.८७	१.६६	२.२१	३.८७

एलटी ९ ब - सार्वजनिक सेवा - इतर	१७.२४	४.११	२१.३५	१७.२४	४.११	२१.३५
एकूण	९३९.४४	१८४७.८४	२७८७.२७	९३९.४४	१८४७.८४	२७८७.२७
			०.००			०.००
१५ दिवस	०.५३	(२.३५)	(१.८३)	०.५३	(२.३५)	(१.८३)
एकूण	**२,५३२.९३**	**१,८५४.६२**	**४,३८७.५५**	**२,५३२.९३**	**१,८५४.६२**	**४,३८७.५५**

9. आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी एकूण विक्री **४३८७.५५ एमयू** आहे आणि ते एमटीआर आदेशात तात्पुरत्या स्वरूपात मान्यताप्राप्त केल्याप्रमाणे आहे.

1.2 आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वीजखरेदी प्रमाण आणि खर्च

10. या विभागात टाटा पॉवर-डीने आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी उक्तनिर्देशित केल्याप्रमाणे प्रत्यक्ष वीज इनपुट गरजेवर आधारित राहून प्रत्यक्ष वीज खरेदी दर्शवली आहे. टाटा पॉवर-डीची विजेची आवश्यकता खालील स्त्रोतांमधून पूर्ण करण्यात आली आहे.

(i) टाटा पॉवर-जीकडून वीजखरेदी

(ii) नूतनक्षम स्त्रोतांकडून वीजखरेदी

(iii) लघुकालीन स्त्रोतांकडून वीजखरेदी

11. आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी मान्यताप्राप्त आणि प्रत्यक्ष वीजखरेदी खर्चाचा सारांश खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-३: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वीजखरेदी खर्च

आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वीज खरेदी	**एमटीआर दर आदेशात मान्यताप्राप्त**			**टाटा पॉवर-डी प्रत्यक्ष**		
स्त्रोत	**एमयू**	**रूपये/ किलोवॅट**	**रूपये कोटी**	**एमयू**	**रूपये/ किलोवॅट**	**रूपये कोटी**
टाटा पॉवर-जीकडून वीज खरेदी	३८१५.०२	४.४३	१६९१.०९	३८१५.०२	४.४३	१६९१.०९
आरपीओ खरेदी	३१९.७४	५.६०	१७९.००	३१९.०२	५.६२	१७९.४३
आरईसी खरेदी			३३.३०			३३.३०
आंतर + यूआय खरेदी	७६१.००	२.८६	२१७.८०	७५१.२२	२.९८	२२३.८१
ओएलए विक्री	-३४२.५५	४.६०	-१५७.६६	-३४२.५५	४.६०	-१५७.६६

अतिरिक्त शुल्क	४.२७	-	१२१.१६	४.२७		१२१.२६
पारेषण शुल्क	-	-	२७७.३४			२७७.७९
एमएसएलडीसी शुल्क	-	-	०.९०			०.९०
एकूण वीज खरेदी खर्च	**४५५७.४८**	**५.१८**	**२३६२.९३**	**४५४६.९८**	**५.२१**	**२३६९.८२**

12. टाटा पॉवर-डीसाठी आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी एकूण वीजखरेदी खर्च एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त करण्यात आलेल्या **२३६२.९३ कोटी रूपये** खर्चाच्या तुलनेत **२३६९.८२ कोटी रूपये** होता. आम्ही माननीय आयोगाला त्याला मान्यता देण्याची विनंत करत आहोत.

1.3 भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

13. माननीय आयोगाने आपल्या खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये १२ सप्टेंबर २०१८ रोजी दिलेल्या एमटीआर दर आदेशात वितरण वायर व्यवसायासाठी १८६.२७ कोटी रूपयांच्या तर रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी ८.४४ कोटी रूपयांच्या भांडवलीकरणाला मान्यता दिली होती. याउलट आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी प्रत्यक्ष भांडवलीकरण वितरण वायर व्यवसायासाठी २२८.५२ कोटी रूपये तर रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी ८.६१ कोटी रूपये आहे. टाटा पॉवर-डीसाठी आर्थिक वर्ष २०१७-१८ चे प्रत्यक्ष भांडवलीकरण आणि भांडवली खर्च खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-४: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी भांडवलीकरण

कोटी रूपये

तपशील	**वितरण वायर व्यवसाय**		**रिटेल पुरवठा व्यवसाय**	
	भांडवली खर्च	**भांडवलीकरण**	**भांडवली खर्च**	**भांडवलीकरण**
एमटीआर दर आदेशात मान्यताप्राप्त		१८६.२७		८.४४
बिगर डीपीआर योजना	३१.८२	३४.८२	१.१६	१.१३
डीपीआर प्रकरणे	१७५.०७	१९३.०९	६.४४	७.४८
एनडीपीआर /डीपीआर प्रमाण		१८ टक्के		१५ टक्के
एकूण	**२०६.८९**	**२२८.५२**	**७.५९**	**८.६१**

14. वरील तक्त्यातून असे दिसून येते की संपूर्ण वितरण व्यवसायासाठी डीपीआर योजनांचे भांडवलीकरण **२०१.१७ कोटी रूपये** तर बिगर डीपीआर योजनांसाठी **३५.९५ कोटी रूपये** आहे. बिगर डीपीआर ते डीपीआरचे प्रमाण **१८ टक्के** येत असून ते बिगर डीपीआर ते डीपीआरच्या २० टक्के मर्यादेपेक्षा कमी आहे. वरील गोष्टी लक्षात घेता, आम्ही माननीय आयोगाला वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायांसाठी अनुक्रमे **२२८.५२ कोटी रूपये** आणि **८.६१ कोटी रूपयां**च्या प्रत्यक्ष भांडवलीकरणाला मान्यता देण्याची विनंती करत आहोत. प्रत्यक्ष भांडवलीकरणासाठी तपशीलवार योजनानिहाय माहिती एमटीआर याचिकेच्या अर्ज ४.२ मध्ये देण्यात आली आहे. यापुढील खर्च फायदा विश्लेषण अहवाल आणि त्यासाठीचे तात्विक निष्कासन **परिशिष्ट ९** च्या स्वरूपात जोडण्यात आले आहे. आम्ही माननीय आयोगाला त्याला मान्यता देण्याची विनंती करत आहोत.

1.4 आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी एकूण महसुली आवश्यकता

15. वरील सादरीकरणावर आधारित टाटा पॉवर-डीच्या वितरण वायर आणि पुरवठा व्यवसायासाठी एआरआर खालीलप्रमाणे आहेः

तक्ता १-५: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वितरण वायर आणि पुरवठा व्यवसायाचा एआरआर

कोटी रूपये

तपशील	एमटीआर टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	टाटा पॉवर-डी	तफावत
अतिरिक्त शुल्कासह वीज खरेदी खर्च	२०८४.७०	२०९१.१४	-६.४४
आंतर राज्य पारेषण शुल्क	२७७.३४	२७७.७९	-०.४६
एमएसएलडीसी शुल्क आणि आकार	०.९१	०.९०	०.०१
ओॲंडएम खर्च	१९५.९०	२०७.६३	-११.७३
घसारा	१२४.९२	१२०.०७	४.८५
कर्ज भांडवलावर व्याज	९६.३४	९०.०४	६.३०
चालू भांडवलावर व्याज	१७.१५	१३.७८	३.३७
सीएसडीवर व्याज	१८.२४	१७.९६	०.२८

वाईट आणि शंकास्पद कर्जांसाठी तरतूद	०.००	-०.२९	०.२९
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	५.८२	५.८२	०.००
प्राप्तीकर	११८.६३	१३२.३६	-१३.७३
इतर (डीएसएम)	१.४४	०.७०	०.७४
पुनर्वित्तीयीकरण		१.०८	
एकूण महसुली आवश्यकता	**२९४१.४०**	**२९५८.९७**	-१७.५८
अधिकः भाग भांडवलावर परतावा	११४.६०	११५.६२	-१.०२
एकूण महसुली आवश्यकता	**३०५५.९९**	**३०७४.५९**	-१८.६१
वजाः दरेतर उत्पन्न	८.९८	१०.१३	-१.१५
वजाः ओए ग्राहकांकडून उत्पन्न	६२.११	६७.३३	-५.२२
अधिकः मागील वर्षांची महसुली तफावत/ (अतिरिक्त)	-१९.१०	-१९.१०	०.००
एकूण महसुली आवश्यकता	**२९६५.८१**	**२९७८.०३**	**-१२.२२**

16. वरील तक्त्यांवरून असे दिसून येते की, आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी एकूण महसुली आवश्यकता **२९७८.०३ कोटी रूपये** आहे.

1.5 आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी टाटा पॉवर-डीच्या वितरण व्यवसायातून महसूल

17. आर्थिक वर्ष २०१७-१८ दरम्यान टाटा पॉवर-डीने वितरण व्यवसायासाठी मिळवलेला एकूण महसूल खाली सादर करण्यात आला आहे.

तक्ता १-६: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी एकूण महसूल

कोटी रूपये

महसूल	एकूण
महसूल पुरवठा व्यवसाय	२४५५.२४

महसूल व्हीलिंग शुल्क	३८१.४३
महसूल आरएसी	५१७.३६
ओएमधून महसूल	६७.३३
एकूण	**३४२१.३६**

18. वरील तक्त्यांवरून असे दिसून येते की टाटा पॉवरलाआर्थिक वर्ष २०१७-१८ दरम्यान रिटेल पुरवठा व्यवसायातून **२४५५.२४ कोटी रूपयां**चा तर वितरण वायर व्यवसायातून **३८१.४३ कोटी रूपयां**चा महसूल मिळाला आहे. तफावत/(अतिरिक्त) निश्चित करण्यासाठी त्याचा विचार करता येईल.

19. टाटा पॉवर-डीने नियामक मालमत्ता दरातून (आरएसी) **५१७.३६ कोटी रूपये** महसूल मिळवला असून त्याची माहिती एकत्रित मागील तफावत/ (अतिरिक्त) विभागात उपलब्ध आहे.

20. टाटा पॉवर-डीने ओपन एक्सेस कन्झुमरकडून **६७.३३ कोटी रूपयां**चा महसूल आंतर सवलत अधिभाराच्या स्वरूपात (सीएसएस) मिळवला तो एकूण एआरआरमधील वजावटीच्या स्वरूपात विचारात घेण्यात आला आहे.

1.6 आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी महसुली तफावत/(अतिरिक्त)

21. वरील सादरीकरणांवर आधारित टाटा पॉवर-डीसाठी वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी महसुली तफावत/(अतिरिक्त) खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-७: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वितरण व्यवसायासाठी तफावत/(अतिरिक्त)

कोटी रूपये

तपशील	एमटीआर दर आदेश	टाटा पॉवर-डी	तफावत
निव्वळ एकूण महसुली आवश्यकता	२९६५.८१	२९७८.०३	-१२.२२
वितरण वायर + रिटेल पुरवठामधून महसूल	२८४४.८५	२८३६.६७	८.१८
महसुली तफावत/ (अतिरिक्त)	**१२०.९६**	**१४१.३६**	२०.४०

22. वरील तक्त्यातून दिसून येते की वितरण व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी मान्यताप्राप्त **१२०.९६ कोटी रूपयां**च्या तफावतीच्या तुलनेत एकूण तफावत **१४१.३६ कोटी रूपये** आहे.

23. आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करावी की त्यांनी आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वितरण व्यवसायासाठी निव्वळ वाढीव तफावत **२०.४० कोटी रूपये** मान्य करावी जिला आम्ही एकत्रित महसुली तफावत गणन करत असताना गृहित धरले आहे.

- **आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकूण महसुली आवश्यकतेचे सत्यापन**

24. या विभागात टाटा पॉवर-डीच्या वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायाच्या आर्थिक वर्ष २०१८-१८ साठीच्या प्रत्यक्ष कामगिरीची चर्चा आणि सादरीकरण महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाच्या (बहुवार्षिक दरपत्रक) नियमावली २०१५ ("एमवायटी नियमावली २०१५"), खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये टाटा पॉवर-डीसाठी मध्यकालीन (एमटीआर) पुनर्रिक्षण आदेश आणि विविध निवाड्यांमध्ये घालून दिलेल्या तत्वांच्या आधारे करण्यात आली आहे.

1.6.1 ग्राहकांची संख्या

25. आधी स्पष्ट करण्यात आल्याप्रमाणे, टाटा पॉवर-डीकडून आपल्या ग्राहकांना वीजपुरवठा एकतर (i) आपल्या नेटवर्कद्वारे (प्रत्यक्ष ग्राहक) किंवा (ii) इतर वितरण परवानाधारकांच्या नेटवर्कद्वार (नवीन ग्राहक) केला जातो. टाटा पॉवर-डीच्या आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मधील ग्राहकांचे तपशील खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहेत. आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठीचा ग्राहक पायाही संदर्भासाठी दर्शवण्यात आला आहे.

तक्ता १-८: ३१ मार्च २०१९ रोजी ग्राहकांची संख्या (देयके)

ग्राहकांची संख्या	आर्थिक वर्ष २०१७-१८			आर्थिक वर्ष २०१८-१९			
विभाग	प्रत्यक्ष	नवीन	एकूण	प्रत्यक्ष	नवीन	एकूण	बदलाची टक्केवारी
एचटी एकूण							
एचटी- १ उद्योग	९७	४	१०१	१०२	३	१०५	४ टक्के
एचटी- २ वाणिज्यिक	१५०	८	१५८	१५०	४	१५४	-३ टक्के
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण	२		२	७	०	७	२५० टक्के
एचटी ४- तात्पुरता पुरवठा	१८		१८	१८	०	१८	० टक्के

एचटी- ५ रेल्वे	२	-	२	८		८	३०० टक्के
-२२-३३ केव्ही	२	-	२	८		८	३०० टक्के
-१०० केव्ही							
एचटी ५ (ब)- रेल्वे मेट्रो आणि मोनोरेल	२		२	२		२	
एचटी-६ सार्वजनिक सेवा	४१		४१	४२	०	४२	२ टक्के
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	११		११	१२	०	१२	
ब. इतर	३०		३०	३०	०	३०	
एचटी ७- पीडब्ल्यूडब्ल् आणि सांडपाणी प्रक्रिया संयंत्र	६	-	६	६		६	
एलटी -१ निवासी	१०१४८३	५४३०००	६४४४८३	११५४५९	५४३५०९	६५८९६८	२ टक्के
- एस १ (०-१०० युनिट)	४१४१७	९४८९८	१३६३१५	५२७९६	१५३८२२	२०६६१८	५२ टक्के
- एस २ (१०१-३०० युनिट)	३८२०६	३४६५७१	३८४७७७	४७३८५	३३८८१६	३८६२०१	० टक्के
- एस ३ (३०१-५०० युनिट)	१२९७१	७४५३०	८७५०१	९५४२	३८८७९	४८४२१	-४५ टक्के
- एस ४ (५०१ पेक्षा अधिक शिल्लक युनिट)	८८८९	२७००१	३५८९०	५७३६	११९९२	१७७२८	-५१ टक्के
एलटी-२ वाणिज्यिक	१६५९५	१८८१८	३५४१३	१९५९९	१७२९७	३६८९६	४ टक्के
- २० केडब्ल्यूपर्यंत	१३०८६	१७८०७	३०८९३	१५७२६	१६४०९	३२१३५	४ टक्के
- >२० ते< ५० केडब्ल्यू	१८५३	६२३	२४७६	२०५७	५८४	२६४१	७ टक्के
>५० के डब्ल्यू	१६५६	३८८	२०४४	१८१६	३०४	२१२०	४ टक्के

एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	११३९	१७२१	२८६०	१२२३	१५५२	२७७५	-३ टक्के
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	७४८	३२१	१०६९	८१३	२८०	१०९३	२ टक्के
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया संयंत्र	१	०	१	५	०	५	
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	७	११	१८	१०	११	२१	१७ टक्के
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	६	०	६	६	०	६	० टक्के
एलटी ७ तात्पुरता वीजपुरवठा	४०७	४	४११	४३२	५	४३७	६ टक्के
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	१	०	१	१	०	१	
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	४०६	४	४१०	४३१	५	४३६	६ टक्के
एलटी ८- दफनभूमी इत्यादी	०	५	५	०	५	५	० टक्के
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा	२६३	१५७	४२०	२९९	१४२	४४१	५ टक्के
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	४२	२१	६३	४४	१७	६१	-३ टक्के
ब. इतर	२२१	१३६	३५७	२५५	१२५	३८०	६ टक्के
एलटी ११- विद्युत वाहन चार्जिंग केंद्रे	०	०	०	१	०	०	
एकूण	१२०९६७	५६४०४९	६८५०१६	१३८१८२	५६२८०८	७००९९०	२ टक्के

26. वरील तक्त्यात दिसत असल्याप्रमाणे मागील वर्षाच्या तुलनेत आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मध्ये ग्राहकांच्या एकूण संख्येत (प्रत्यक्ष अधिक नवीन) २ टक्क्यांची वाढ झाल्याचे दिसून आले.

1.6.2 विभागानुसार विक्री

27. आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष विभागानुसार विक्री आणि एमटीआर आदेशानुसार आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी मान्यताप्राप्त वीजविक्रीशी तुलना खालील तक्त्यात देण्यात आल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-९: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मध्ये विभागानुसार विक्री

ग्राहक वर्गवारी	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त			आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष		
विभाग	प्रत्यक्ष	नवीन	एकूण	प्रत्यक्ष	नवीन	एकूण
एचटी विभाग						
एचटी- १ उद्योग	७९४.९६	०.९५	७९५.९१	९४८.९०	०.४१	९४९.३१
एचटी- २ वाणिज्यिक	५२९.०३	१०.३८	५३९.४१	५०६.३१	५.४८	५११.७९
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण	३.७६	-	३.७६	४.३४	-	४.३४
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया संयंत्र	७६.००	-	७६.००	७२.७१		७२.७१
एचटी ४- तात्पुरता पुरवठा	२५.३२		२५.३२	३०.२९		३०.२९
एचटी- ५ (अ) रेल्वे			-			-
२२/३३ केव्ही	७०.०८		७०.०८	६६.७१		६६.७१
१०० केव्ही			-			-
एचटी ५ (ब)- रेल्वे मेट्रो आणि मोनोरेल	९.०५		९.०५	१.३९		१.३९
एचटी-६ सार्वजनिक सेवा			-			-
एचटी-६ अ. सार्वजनिक सेवा शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१३.२७		१३.२७	१२.३९		१२.३९
एचटी-६ ब. सार्वजनिक सेवा इतर	९६.३६		९६.३६	१२९.७८		१२९.७८

एकूण	१,६१७.८४	११.३२	१,६२९.१६	१,७७२.८३	५.९०	१,७७८.७३
एलटी विभाग						
एलटी -१ निवासी (बीपीएल)			-			-
एलटी १- निवासी	३६४.०३	१,६१८.३५	१,९८२.३७	३५४.३८	१,५१९.७४	१,८७४.१३
०-१००	१०३.३३	६७६.७२	७८०.०४	९४.८६	६००.७८	६९५.६३
१०१-३००	१०९.२०	६७७.९७	७८७.१७	१०३.४३	६२९. ९७	७३३.४०
३०१-५००	४३.१६	१५८.८६	२०२.०२	४१.१५	१६६.७३	२०७.८७
५०१ पेक्षा अधिक	१०८.३४	१०४.८०	२१३.१४	११४.९५	१२२.२७	२३७.२२
एलटी-२ वाणिज्यिक	४१९.८६	१५७.८९	५७७.७५	४३०.६४	१६६.७८	५९७.४३
एलटी-२ (अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत वाणिज्यिक	७४.०१	९८.२८	१७२.२८	७६.९५	१०५.७९	१८२.७४
एलटी-२ (ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू वाणिज्यिक	६६.१२	२३.८६	८९.९९	६६.४८	२५.२०	९१.६९
एलटी-२ (क) >५० के डब्ल्यू वाणिज्यिक	२७९.७३	३५.७५	३१५.४८	२८७.२१	३५.७९	३२३.००
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक २० केडब्ल्यूपर्यंत	२२.७३	१७.४२	४०.१५	२२.४४	१९.७४	४२.१९
एलटी ४- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	१८६.४१	८.३३	१९४.७५	१७९.५७	११.५१	१९१.०८
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	०.०७	०.०२	०.०९	०.०६	०.०२	०.०८
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	०.६९	-	०.६९	०.५२	-	०.५२
एलटी ७ तात्पुरता वीजपुरवठा			-			-
एलटी ७ (अ) -टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	०.०३	-	०.०३	०.०२	-	०.०२
एलटी ७ (ब) - टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	२९.४५	०.०१	२९.४६	२४.१६	०.०२	२४.१९

एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	-	०.३०	०.३०	-	०.३७	०.३७
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा			-			-
एलटी ९ (अ) शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१.८६	-	१.८६	१८.२९	३.२३	२१.५२
एलटी ९ (ब) इतर	१९.३५	४.०९	२३.४४	१.८२	१.९७	३.७९
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया संयंत्र			-	०.२६		
विद्युत वाहन चार्जिंग केंद्रे				०.०१		
एकूण	१,०४४.४९	१,८०६.४१	२,८५०.९१	१,०३२.१८	१,७२३.३९	२,७५५.५७
१५ दिवस	०.५३	(२.३५)	(१.८३)	(०.८२)	(७.६५)	(८.४६)
एकूण	२,६६२.८६	१,८१५.३९	४,४७८.२४	२,८०४.२०	१,७२१.६३	४,५२५.८३

28. आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकूण विक्री **४५२५.८३ एमयू** आहे जो एमटीआर आदेशात तात्पुरत्या स्वरूपात मान्यताप्राप्त केलेल्या विक्रीच्या तुलनेत जास्त आहे.

1.7 आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वीज खरेदी आकारमान आणि खर्च

29. या विभागात टाटा पॉवर-डीने वर दर्शवल्यानुसार प्रत्यक्ष वीज इनपुट गरजेवर आधारित आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष वीज खरेदी सादर केली आहे. टाटा पॉवर-डीच्या विजेच्या गरजा खालील स्त्रोतांद्वारे पूर्ण करण्यात आलेल्या आहेत.

(i) टाटा पॉवर-जीकडून वीजखरेदी

(ii) नूतनक्षम स्त्रोतांकडून वीजखरेदी

(iii) लघुकालीन आंतर स्त्रोतांकडून वीजखरेदी

1.7.1 टाटा पॉवर-डीचा एकूण वीजखरेदी खर्च

30. टाटा पॉवर-डीसाठी आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी मान्यताप्राप्त आणि प्रत्यक्ष वीजखरेदी खर्चाचा सारांश खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-१०: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वीजखरेदी खर्च

आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वीज खरेदी	**एमटीआर दर आदेशात मान्यताप्राप्त**			**टाटा पॉवर-डी प्रत्यक्ष**		
स्त्रोत	**एमयू**	**रूपये/ किलोवॅट**	**रूपये कोटी**	**एमयू**	**रूपये/ किलोवॅट**	**रूपये कोटी**
टाटा पॉवर-जीकडून वीज खरेदी	३५४३.८४	४.२०	१५८१.८८	३७७५.३५	४.३९	१६५९.१३
बिगर सौर आरपीओ खरेदी	५११.३०	४.३२	२२०.७९	३०४.८७	४.९९	१५२.२२
सौर आरई खरेदी	१२७.८२	५.८७	७४.९७	४७.४६	९.५३	४५.२४
आरईसी खरेदी						४१.४४
आंतर + यूआय खरेदी	४६५.२१	३.१३	१३३.२०	६६४.३२	३.६४	२४१.८०
ओएलए विक्री				-१०४.३७	५.५३	-५७.६८
एमएसएलडीसी शुल्क	-	-	०.६५			०.७७
अतिरिक्त शुल्क	-	-	९९.७६	३.४२		१११.७८
पारेषण शुल्क	-	-	१९७.७०			२४८.२३
एकूण वीजखरेदी खर्च	**४६४८.१८**	**४.९७**	**२३०९.०६**	**४६९१.०५**	**५.२१**	**२४४२.९२**

31. आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी टाटा पॉवरडीसाठी एकूण वीजखरेदी खर्च एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त केलेल्या **२३०९.०६ कोटी रूपयां**च्या तुलनेत **२४४२.९२ कोटी रूपये** होता. आम्ही माननीय आयोगाला त्याला मान्यता देण्याची विनंती करत आहोत.

1.8 आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

32. माननीय आयोगाने आपल्या १२ सप्टेंबर २०१८ रोजी खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये दिलेल्या एमटीआर आदेशात आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वितरण वायरसाठी १११.२६ कोटी रूपयांच्या भांडवलीकरणाला तर रिटेल वायर व्यवसायासाठी ११.१० कोटी रूपयांच्या भांडवलीकरणाला मान्यता दिली होती. या उलट आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष भांडवलीकरण

वितरण वायर व्यवसायासाठी **१२७.६९ कोटी रूपये** तर रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी **७.०१ कोटी रूपये** आहे. टाटा पॉवर-डीसाठी आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-११: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी भांडवलीकरण

कोटी रूपये

तपशील	वितरण वायर व्यवसाय		रिटेल पुरवठा व्यवसाय	
	भांडवली खर्च	**भांडवलीकरण**	**भांडवली खर्च**	**भांडवलीकरण**
एमटीआर दर आदेशात मान्यताप्राप्त		१११.२६		११.१०
बिगर डीपीआर योजना	१९.८०	१३.९७	१.१८	०.२०
बिगर डीपीआर- सॅप परवाना शुल्क	१०.४०	१०.४०		१.०९
डीपीआर प्रकरणे	१०९.२५	१०३.३२	५.८५	५.७२
एनडीपीआर /डीपीआर प्रमाण		१४ टक्के		३ टक्के
एकूण	**१३९.४५**	**१२७.६९**	**७.०३**	**७.०१**

1.9 आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकूण महसुली आवश्यकता

33. वरील सादरीकरणावर आधारित टाटा पॉवर-डीच्या **वितरण वायर आणि पुरवटा व्यवसाया**साठी एआरआर खाली दर्शवल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-१२: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वितरण वायर आणि पुरवठा व्यवसायासाठी एआरआर

कोटी रूपये

तपशील	एमटीआर टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	टाटा पॉवर-डी	तफावत

अतिरिक्त शुल्कासह वीज खरेदी खर्च	२११०.७१	२१९३.९२	-८३.२१
आंतर राज्य पारेषण शुल्क	१९७.७०	२४८.२३	-५०.५३
एमएसएलडीसी शुल्क आणि आकार	०.६५	०.७७	-०.१२
ओअँडएम खर्च	२०५.८०	२०९.७८	-३.९८
घसारा	१३३.०७	१२७.४२	५.६५
कर्ज भांडवलावर व्याज	९४.५२	८४.५८	९.९४
चालू भांडवलावर व्याज	१५.७३	१४.३५	१.३८
सीएसडीवर व्याज	१७.३०	१९.९३	-२.६३
वाईट आणि शंकास्पद कर्जासाठी तरतूद	०.००	२.८७	-२.८७
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	६.३१	६.४०	-०.०९
प्राप्तीकर	११८.६३	१६५.६९	-४७.०६
इतर (डीएसएम)	२.१०	०.६८	१.४२
एकूण महसुली खर्च	२९०२.५२	३०७४.६१	-१७२.०९
अधिकः भाग भांडवलावर परतावा	१२२.०३	१२४.०२	-१.९९
एकूण महसुली आवश्यकता	**३०२४.५५**	**३१९८.६४**	**-१७४.०९**
वजाः दरेतर उत्पन्न	८.९८	७.८०	१.१८
वजाः ओए ग्राहकांकडून उत्पन्न		१००.६६	-१००.६६
अधिकः मागील वर्षांची महसुली तफावत/ (अतिरिक्त)	-१७.३३	-१७.३३	०.००
एकूण महसुली आवश्यकता	**२९९८.२५**	**३०७२.८५**	**-७४.६०**

34. वरील कोष्टकांवरून असे दिसून येते की आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकूण महसुली आवश्यकता माननीय आयोगाने मान्यताप्राप्त केलेल्या २९९८.२५ कोटी रूपयांच्या तुलनेत **३०७२.८५ कोटी रूपये** आहे.

1.10 आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी टाटा पॉवर-डीच्या वितरण व्यवसायाचा महसूल

35. वितरण व्यवसायासाठी टाटा पॉवर-डीने आर्थिक वर्ष २०१८-१९ दरम्यान वसूल केलेला एकूण महसूल खाली सादर केल्याप्रमणे आहेः

तक्ता १-१३: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वितरण वायर आणि रिटेल व्यवसायासाठी एकूण महसूल

कोटी रूपये

महसूल	एकूण
महसूल पुरवठा व्यवसाय	२७२४.९६
महसूल व्हीलिंग शुल्क	४४४.९७
महसूल आरएसी	३७४.७७
ओएमधून महसूल	१००.६६
एकूण	**३६४५.३६**

36. वरील तक्त्यावरून असे दिसून येते की टाटा पॉवर-डीने आर्थिक वर्ष २०१८-१९ दरम्यान रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी **२७२४.९६ कोटी रूपयां**चा महसूल मिळवला असून व्हीलिंग शुल्कातून **४४४.९७ कोटी रूपयां**चा महसूल मिळवला आहे. त्याचा वापर आम्ही आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एआरआरची तफावत/ (अतिरिक्त) निश्चित करण्यासाठी केला आहे. टाटा पॉवर-डीने नियामक मालमत्ता दरातून (आरएसी) **३७४.७७ कोटी रूपयां**चा महसूल मिळवला आहे तर तो एकत्रित मागील तफावतीच्या विभागात दर्शवण्यात आला आहे. टाटा पॉवर-डीने आंतर सवलत अधिभारापोटी (सीएसएस)ओपन एक्सेस कन्झुमरकडून **१००.६६ कोटी रूपयां**चा महसूल मिळवला असून तफावत/ (अतिरिक्त) गणन करत असताना आम्ही त्याचा विचार एकूण एआरआरमधील वजावटीच्या स्वरूपात केला आहे.

1.11 आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी महसुली तफावत/(अतिरिक्त)

37. वरील सादरीकरणावर आधारित टाटा पॉवर-डीच्या वितरण वायर आणि पुरवठा व्यवसायासाठी आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी महसुली तफावत/(अतिरिक्त) खालील तक्त्यामध्ये दर्शवण्यात आली आहे:

तक्ता १-१४: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वितरण वायर आणि पुरवठा व्यवसायासाठी तफावत/(अतिरिक्त)

कोटी रूपये

तपशील	एमटीआर दर आदेश	टाटा पॉवर-डी	तफावत
निव्वळ एआरआर	२९९८.२५	३०७२.८५	-७४.६०
महसूल	३११६.८८	३१६९.९३	-५३.०५
महसुली तफावत/ (अतिरिक्त)	**-११८.६३**	**-९७.०८**	-२१.५५

38. वरील तक्त्यातून दिसून येते की, वितरण व्यवसायासाठी एकूण महसुली अतिरिक्त माननीय आयोगाने मान्यताप्राप्त केलेल्या **११८.६३ कोटी रूपयां**च्या तुलनेत **९७.०८ कोटी रूपये** आहे.

1.12 मागील तफावतीसह तफावत/(अतिरिक्त):

आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एकूण तफावत /(अतिरिक्त) माननीय आयोगाने मान्यताप्राप्त केलेल्या मागील तफावत/(अतिरिक्त) सह खालीलप्रमाणे आहे:

तक्ता १-१५: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी वितरण वायर आणि पुरवठा व्यवसायासाठी तफावत/(अतिरिक्त)

कोटी रूपये

तपशील	वायर उद्योग		पुरवठा उद्योग	
	एमटीआर आदेशानुसार	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशानुसार	प्रत्यक्ष
आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकल एआरआर	४३२.३८	४२१.५७	२५६५.८७	२७५१.९४
एमटीआर टी.ओ.मध्ये मान्यताप्राप्त मागील तफावत	९६.००	९६.००	२२.६२	२२.६२
वजाः प्रस्तावित दरपत्रकातून ओए	६०.९४	२६.३०	७९.७८	१००.६६

ग्राहकांकडून अपेक्षित महसूल				
वसुलीसाठी एकूण एआरआर	**४६७.४४**	**४९१.२७**	**२५०८.७१**	**२६७३.९०**
वसूल केलेला महसूल		४१८.६७		२७२४.९६
आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी तफावत/ (अतिरिक्त)		**७२.६०**		**-५१.०६**
आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी व्याज खर्च	९.८९ टक्के	३.५९		-२.५२
आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी व्याज खर्च	९.८० टक्के	७.१२		-५.००
आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी निव्वळ तफावत/ (अतिरिक्त)		**८३.३१**		**-५८.५९**

नोंदः वसुली आरएसी स्वतंत्रपणे सादर करण्यात आली आहे.

- **आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एकूण महसुली आवश्यकतेचे तात्पुरते सत्यापन**

39. या विभागात टाटा पॉवर-डीच्या वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासंबंधी आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरत्या सत्यापनाची चर्चा करून सादर करत आहे. या विभागात सादर करण्यात आलेले गणन हे एमवायटी नियमावली २०१५, खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मधील १२ सप्टेंबर २०१८ रोजीचे आदेश आणि विविध निवाड्यांमध्ये आखून दिलेल्या मार्गदर्शक तत्वांवर आधारित राहून करण्यात आल्याचे नमूद केले जात आहे.

40. आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरच्या सत्यापनासाठी वीज खरेदी आणि विक्रीसाठी प्रत्यक्ष मूल्ये सप्टेंबर २०१९ पर्यंत विचारात घेण्यात आली आहेत. याशिवाय, माननीय आयोगाने आपल्या एमटीआर आदेशात विचारात घेतलेल्या खर्चाशी सुधारित तात्पुरती मूल्यांची तुलना करण्यात आली आहे.

41. आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी ग्राहकांची संख्या आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मधील प्रत्यक्ष ग्राहकांच्या संख्येच्या तुलनेत खालील तक्त्यात दर्शवण्यात आली आहे.

तक्ता १-१६ : आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी ग्राहकांची अंदाजित संख्या

ग्राहक विभाग	आर्थिक वर्ष २०१८-१९			आर्थिक वर्ष २०१९-२०		
	प्रत्यक्ष	नवीन	एकूण	प्रत्यक्ष	नवीन	एकूण
एचटी ग्राहक						
एचटी- १ उद्योग	१०२	३	१०५	१००	१	१०१
एचटी- २ वाणिज्यिक	१५०	४	१५४	१४८	१	१४९
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण (निवासी)	७		७	१९		१९
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	६		६	६		६
एचटी- ५ (अ) रेल्वे			०			
-२२-३३ केव्ही	८		८	९		९
-१०० केव्ही			०			०
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	२		२	२		२
एचटी-६ सार्वजनिक सेवा			०			
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१२		१२	१६		१६
ब. इतर	३०		३०	३३		३३
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	१८		१८	३३		३३
एचटी ८- ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०		०	०	०	०
एचटी एकूण	**३३५**	**७**	**३४२**	**३६६**	**२**	**३६८**
एलटी ग्राहक						
एलटी -१ निवासी (बीपीएल)						
एलटी-१ निवासी	११५४५९	५४३५०९	६५८९६८	१२२४१९	५४५४५१	६६७८७०
- एस १ (०-१०० युनिट)	५२७९६	१५३८२२	२०६६१८	४३८१२	८५०५६	१२८८६८
- एस २ (१०१-३०० युनिट)	४७३८५	३३८८१६	३८६२०१	५०७११	३४३६७०	३९४३८१
- एस ३ (३०१-५०० युनिट)	९५४२	३८८७९	४८४२१	१६७९४	८८२२५	१०५०१९

- एस ४ (५०१ पेक्षा अधिक शिल्लक युनिट)	५७३६	११९९२	१७७२८	१११०२	२८५००	३९६०२
एलटी-२ वाणिज्यिक						
- २० केडब्ल्यूपर्यंत	१५७२६	१६४०९	३२१३५	१६८६४	१३८८७	३०७५१
- >२० ते< ५० केडब्ल्यू	२०५७	५८४	२६४१	२७०१	४८२	३१८३
>५० के डब्ल्यू	१८१६	३०४	२१२०	१८४२	१८१	२०२४
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	१२२३	१५५२	२७७५	१२५३	१२५९	२५१२
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	८१३	२८०	१०९३	८३३	२१२	१०४५
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	५		५	५		५
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	१०	११	२१	१०	१२	२२
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	६		६	६		
एलटी ७ तात्पुरता वीजपुरवठा						
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	१	०	१	४		
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	४३१	५	४३६	४३१	४	४३५
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	०	५	५		२	२
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा						
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	२५५	१२५	३८०	२६	७६	
ब. इतर	४४	१७	६१	४५४	२८	४८२
विद्युत वाहन चार्जिंग केंद्रे	१		१			
एलटी एकूण	**१३७४८७**	**५६२८०१**	**७००६४८**	**१४६८४७**	**५६१५९५**	**७०८४४२**
एकूण	**१३८१८२**	**५६२८०८**	**७००९९०**	**१४७२१४**	**५६१५९७**	**७०८८११**

42. याशिवाय एप्रिल २०१९ ते सप्टेंबर २०१९ दरम्यान प्रत्यक्ष विक्री विचारात घेऊन टाटा पॉवर-डीने उर्वरित कालावधीसाठी विक्री अंदाजित केली आहे आणि खाली तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अंदाजित एकूण विक्री काढली आहे.

तक्ता १-१७ आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अंदाजित विक्री

ग्राहक विभाग	**एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त**			**आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अंदाजित**		
	प्रत्यक्ष	**नवीन**	**एकूण**	**प्रत्यक्ष**	**नवीन**	**एकूण**
एचटी ग्राहक						
एचटी- १ उद्योग	७९४.९६	०.९५	७९५.९१	९३२.१४	०.१३	९३२.२८
एचटी- २ वाणिज्यिक	५२९.०३	१०.३८	५३९.४१	४९९.९६	१.७३	५०१.६९
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण (निवासी)	३.७६		३.७६	११.७१		११.७१
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया केंद्रे	७६.००		७६.००	७०.९५		७०.९५
एचटी- ५ (अ) रेल्वे				०.००		०.००
-२२-३३ केव्ही	७०.०८		७०.०८	७५.९०		७५.९०
-१०० केव्ही				०.००		०.००
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	११.७७		११.७७	१.३९		१.३९
एचटी-६ सार्वजनिक सेवा				०.००		०.००
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१४.६६		१४.६६	१६.१३		१६.१३
ब. इतर	१०६.४८		१०६.४८	१४४.४७		१४४.४७
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	३७.२१		३७.२१	५५.७३		५५.७३
एचटी ग्राहक एकूण एमयू	**१६४३.९६**	**११.३२**	**१६५५.२८**	**१८०८.३८**	**१.८६**	**१८१०.२४**
एलटी -१ निवासी (बीपीएल)				०.००		
एलटी-१ निवासी				३९९.९७	१५०४.४१	**१९०४.३८**
- एस १ (०-१०० युनिट)	१२५.९०	६९१.०६	८१६.९६	१०१.१९		१०१.१९

- एस २ (१०१-३०० युनिट)	१२८.४८	७०१.४२	८२९.९०	१२१.६०		१२१.६०
- एस ३ (३०१-५०० युनिट)	४९.८४	१५९.४८	२०९.३२	५१.३५		५१.३५
- एस ४ (५०१ पेक्षा अधिक शिल्लक युनिट)	१२५.२१	९१.२५	२१६.४५	१२५.८४		१२५.८४
एलटी-२ वाणिज्यिक						
- २० केडब्ल्यूपर्यंत	८७.०८	७६.३०	१६३.३८	८२.५२	८९.५२	१७२.०५
- >२० ते< ५० केडब्ल्यू	७७.३८	१९.५६	९६.९४	८७.३१	२०.७९	१०८.१०
>५० के डब्ल्यू	२९३.३५	२४.५९	३१८.१५	२९१.३९	२१.३६	३१२.७६
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	२२.७३	१३.३४	३६.०७	२२.९९	१६.०३	३९.०१
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	१९७.७२	४.६७	२०२.४०	१८३.९१	८.७२	१९२.६३
एलटी ४- सार्वजनिक जल कार्ये पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया केंद्रे				०.७६	०.००००	०.७६
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग फ्लडलाइट्स आणि निऑन चिन्हांसह	०.०८	०.०२	०.१०	०.०६	०.०२	०.०८
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	०.७५	०.००	०.७५	०.५२	०.००	०.५२
एलटी ७ तात्पुरता वीजपुरवठा						
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	०.०३	०.००	०.०३	०.०६	०.००	०.०६
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	३२.५८	०.०१	३२.५८	२४.१६	०.०२	२४.१८
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	०.००	०.२९	०.२९	०.००	०.१४	०.१४
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा						
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	२.०९	०.००	२.०९	१.८६	१.९७	३.८३
ब. इतर	२१.७३	४.०८	२५.८१	१८.७४	३.२३	२१.९६

एलटी १० (अ)- कृषी पंप संच						
एलटी १० (ब) कृषी- इतर						
एलटी ग्राहक एकूण एमयू	**११६५.१५**	**१७८६.०७**	**२९५१.२१**	**१११४.३४**	**१६६६.३६**	२७८०.७०
एकूण	**२८०९.११**	**१७९७.३९**	**४६०६.५०**	**२९२२.७२**	**१६६८.२२**	**४५९०.९४**

43. वरील तक्त्यातून दिसून येते की, आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अंदाजित विक्री **४५९०.९४ एमयू** आहे आणि त्याचा विचार आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी ऊर्जा गरजेसाठी करण्यात आला आहे.

1.13 आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वीज खरेदी आकारमान आणि खर्च

44. टाटा पॉवर-डीने मागील विभागात काढण्यात आलेल्या तात्पुरत्या ऊर्जा इनपुट आवश्यकतेचा विचार करून आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरती वीज खरेदी आवश्यकता सादर केली आहे.आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी टाटा पॉवर-डीची विजेची गरज खालील स्त्रोतांकडून पूर्ण करण्यात येत आहे.

- टाटा पॉवर-जीकडून वीजखरेदी
- नूतनक्षम स्त्रोतांकडून खरेदी
- लघुकालीन आंतर स्त्रोत

1.13.1 **आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वीजखरेदीचा एकूण खर्च**

45. वरील चर्चेवर आधारित राहून आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वीजखरेदीचा तात्पुरता खर्च खाली दिल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-१८ आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरता वीजखरेदी खर्च

आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वीज खरेदी	**एमटीआर दर आदेशात मान्यताप्राप्त**			**टाटा पॉवर-डी प्रत्यक्ष**		
स्त्रोत	**एमयू**	**रूपये/ किलोवॅट**	**रूपये कोटी**	**एमयू**	**रूपये/ किलोवॅट**	**रूपये कोटी**
टाटा पॉवर-जीकडून वीज खरेदी	३५४३.८४	४.४६	१५७९.६०	३६६२.४०	४.४९	१६४३.३९
बिगर सौर आरपीओ खरेदी	५४०.१७	४.२२	२२८.१९	३०४.८७	५.०७	१५४.५२

सौर आरई खरेदी	१६७.३१	४.७३	७९.१९	५१.१७	८.८४	४५.२१
आरईसी खरेदी						४१.०५
आंतर + यूआाय खरेदी	५२८.९५	२.८७	१५१.५७	७७२.४७	३.५६	२७४.८८
ओएलए विक्री				-२१.६८	४.३८	-९.४९
एमएसएलडीसी शुल्क	-	-	१.०९			१.०९
अतिरिक्त शुल्क	-	-	९८.८२	५.५३		१०१.०८
पारेषण शुल्क	-	-	२१६.१२			२१६.१२
एकूण वीजखरेदी खर्च	**४७८०.२८**	**४.९३**	**२३५४.६९**	**४७७४.७७**	**५.१७**	**२४६७.८६**

46. वरील तक्त्यातून दिसून येते की आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरता वीजखरेदी खर्च **२४६७.८६ कोटी रूपये** आहे.

1.14 भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

47. माननीय आयोगाने १२ सप्टेंबर २०१८ रोजीच्या खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये दिलेल्या एमटीआर दर आदेशात वितरण वायर व्यवसायासाठी ८९.९० कोटी रूपयांच्या भांडवलीकरणाला तर रिटेल पुरवठा व्यवसायाला ११.१२ कोटी रूपयांची मान्यता दिली होती. या उलट आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरते भांडवलीकरण वितरण वायर व्यवसायासाठी **१२५.३० कोटी रूपये** तर रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी **१२.८३ कोटी रूपये** निश्चित करण्यात आले आहे. टाटा पॉवर-डीसाठी आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अंदाजित भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-१९: आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अंदाजित भांडवलीकरण

कोटी रूपये

तपशील	वायर उद्योग	रिटेल पुरवठा
एमटीआर दर आदेशात मान्यताप्राप्त	**८९.९०**	**११.१२**

अंदाजित भांडवलीकरण	१२५.३०	१२.८३

48. भांडवलीकरणासाठी तपशीलवार योजनानिहाय भांडवलीकरण एमवायटी याचिकेच्या अर्ज ४.२ मध्ये दिल्याप्रमाणे आहे. आम्ही माननीय आयोगाला त्याला मान्यता देण्याची विनंती करत आहोत.

1.15 आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वितरण व्यवसायासाठी एआरआर

49. एआरआरच्या वरील घटकांच्या गणनावर आधारित राहून एआरआरचा सारांश आणि एमटीआर आदेशात विचारात घेतलेल्या घटकांशी त्याची तुलना खालील तक्त्यात वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी देण्यात आली आहे.

तक्ता १-२०: आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वितरण वायर आणि पुरवठा व्यवसायासाठी तात्पुरता एआरआर

कोटी रूपये

तपशील	एमटीआर टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	टाटा पॉवर-डी	तफावत
अतिरिक्त शुल्कासह वीज खरेदी खर्च	२१३७.३७	२२५०.६५	-११३.२८
आंतर राज्य पारेषण शुल्क	२१६.१२	२१६.१२	०.००
एमएसएलडीसी शुल्क आणि आकार	१.०९	१.०९	०.००
ओअँडएम खर्च	२१६.२१	२०६.४१	९.८०
घसारा	१३८.८७	१३३.६१	५.२६
कर्ज भांडवलावर व्याज	८८.६८	७९.१३	९.५५
चालू भांडवलावर व्याज	१६.३३	२१.२०	-४.८७
सुरक्षा ठेवींवर व्याज	१७.७१	२०.३९	-२.६८
वाईट आणि शंकास्पद कर्जांसाठी तरतूद	०.००	०.००	०.००
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	६.६२	६.७०	-०.०८

प्राप्तीकर	११८.६३	१६५.६९	-४७.०६
इतर (डीएसएम)	२.४८	०.६८	१.८०
एकूण महसुली खर्च	**२९६०.११**	**३१०१.६७**	**-१४१.५६**
अधिकः भाग भांडवलावर परतावा	१२७.२९	१२९.९६	-२.६७
एकूण महसुली आवश्यकता	**३०८७.४०**	**३२३१.६३**	**-१४४.२३**
वजाः दरेतर उत्पन्न	८.९८	७.८०	१.१८
वजाः ओए ग्राहकांकडून उत्पन्न	८०.७६	९४.८२	-१४.०६
एकूण महसुली आवश्यकता	**२९९७.६५**	**३१२९.०१**	**-१३१.३६**

50. वरील तक्त्यावरून असे दिसून येते की आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी एकत्रित एआरआर **३१२९.०१ कोटी रूपये** असून त्याउलट २९९७.६५ कोटी रूपयांचा मान्यताप्राप्त एआरआर आहे.

1.16 आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी महसूल

51. टाटा पॉवर-डीने सप्टेंबर २०१९ पर्यंत वसूल केलेला प्रत्यक्ष महसूल विचारात घेतला असून आतापर्यंतच्या प्रत्यक्ष वसुलीवर आधारित राहून उर्वरित कालावधीसाठी अपेक्षित महसूल दर्शवला आहे. त्यावर आधारित राहून आर्थिक वर्ष २०१९-२० दरम्यान एकूण अंदाजित वसुली खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-२१: आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वितरण व्यवसायासाठी वसूल केलेला अंदाजित महसूल

कोटी रूपये

महसूल	एकूण
महसूल पुरवठा व्यवसाय	२७५३.३२
महसूल व्हीलिंग शुल्क	६०३.९८
महसूल आरएसी	३३१.०८
ओएमधून महसूल	९४.८२
एकूण	**३७८३.१९**

52. वरील तक्त्यावरून असे दिसून येते की, आर्थिक वर्ष २०१९-२० दरम्यान अंदाजित एकूण महसूल वसुली **३७८३.१९ कोटी रूपये** होती. टाटा पॉवर-डीने ओए ग्राहकांनी प्रदान केलेल्या पारेषण शुल्काचा विचार केलेला नाही आणि ते माननीय आयोगाला टाटा पॉवर-डीला ते कायम ठेवण्याची परवानगी देण्याची विनंती करत आहेत.

1.17 आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी महसुली तफावत/(अतिरिक्त)

माननीय आयोगाने मान्यताप्राप्त केलेल्या मागील तफावत /(अतिरिक्त)सह आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एकूण तफावत/(अतिरिक्त) खाली दिल्याप्रमाणे आलेली आहे:

तक्ता १-२२: आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी वितरण वायर व्यवसायासाठी तफावत/(अतिरिक्त)

कोटी रूपये

तपशील	वायर उद्योग		पुरवठा उद्योग	
	एमटीआर टीओनुसार	**प्रत्यक्ष**	**एमटीआर टीओनुसार**	**प्रत्यक्ष**
आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एकल एआरआर	४६०.२०	४५६.१३	२६१८.२१	२७६७.७०
एमटीआर टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त मागील तफावत	१८५.०४	१८५.०४	४३.६०	४३.६०
वजाः प्रस्तावित दरातून ओए ग्राहकांकडून अपेक्षित महसूल	७०.८१	३०.२९	८०.७६	९४.८२
वसुलीसाठी एकूण एआरआर	**५७४.४३**	**६१०.८८**	**२५८१.०५**	**२७१६.४८**
वसूल करण्यात आलेला महसूल	५७४.४३	५७३.६८	२५८१.०५	२७५३.३८
आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी महसुली तफावत/(अतिरिक्त)	**०.००**	**३७.२०**	**०.००**	**-३६.९०**

- **आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी एकूण महसुलाची आवश्यकता**

53. या विभागात टाटा पॉवर-डीच्या वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासंबंधी आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी अंदाजित एआरआरची चर्चा करून सादर करत आहे. हे सादर करण्यात येत आहे की या विभागात एआरआरचे गणन महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाच्या (बहुवार्षिक दर) नियमावली २०१९ (एमवायटी नियमावली २०१९) नुसार करण्यात आले आहे.

1.18 नियंत्रण कालावधीसाठी विक्री अंदाज

54. टाटा पॉवर-डीच्या विक्रीमध्ये (i) प्रत्यक्ष विक्री (टाटा पॉवर-डीच्या वायरींवर) आणि (ii) मुंबई उपनगर क्षेत्रात परवानगी असलेली नवीन विक्री (इतर कंपनीच्या वायर्सवर) समाविष्ट आहे. या बाबी आणि टाटा पॉवर-डीची मागील काळातील विक्री लक्षात घेऊन भविष्यातील नियंत्रण कालावधीसाठी तपशीलवार पद्धत या याचिकेत देण्यात आली आहे.

तक्ता १-२३: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी एकूण विक्री अंदाज

	प्रत्यक्ष					**नवीन**				
ग्राहक विभाग	**आर्थिक वर्ष २१**	**आर्थिक वर्ष २२**	**आर्थिक वर्ष २३**	**आर्थिक वर्ष २४**	**आर्थिक वर्ष २५**	**आर्थिक वर्ष २१**	**आर्थिक वर्ष २२**	**आर्थिक वर्ष २३**	**आर्थिक वर्ष २४**	**आर्थिक वर्ष २५**
एचटी ग्राहक										
एचटी- १ उद्योग	९४५	९५९	९७२	९८६	९९९	०	०	०	०	०
एचटी- २ वाणिज्यिक	५०५	५११	५१६	५२२	५२८	१	०	०	०	०
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी	१२	१२	१२	१२	१२	०	०	०	०	०
एचटी ४- पीडब्ल्यूड ब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया केंद्रे	७२	७२	७३	७४	७५					
एचटी- ५ (अ) रेल्वे										
-२२-३३ केव्ही	७६	७६	७६	७६	७६					
-१०० केव्ही	०	०	०	०	०					

एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	१	१	१	१	१					
एचटी-६ सार्वजनिक सेवा										
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१६	१६	१७	१७	१७					
ब. इतर	१४७	१४९	१५१	१५३	१५५					
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	५६	५६	५६	५६	५६					
एचटी ग्राहक एकूण एमयू	**१८३०**	**१८५२**	**१८७४**	**१८९७**	**१९१९**	**१**	**०**	**०**	**०**	**०**
एलटी-१ निवासी	**४५१.६५**	**५१०.२३**	**५७६.६७**	**६५२.०६**	**७३७.६३**	**१४८९.५**	**१४७४.६**	**१४५९.९१**	**१४४५.३२**	**१४३०.९**
- एस १ (०-१०० युनिट)	११४	१२९	१४६	१६५	१८७	५४०	५३५	५३०	५२४	५१९
- एस २ (१०१-३०० युनिट)	१३७	१५५	१७५	१९८	२२४	६३७	६३०	६२४	६१८	६१२
- एस ३ (३०१-५०० युनिट)	५८	६६	७४	८४	९५	१८८	१८६	१८४	१८२	१८१
- एस ४ (५०१ पेक्षा अधिक शिल्लक युनिट)	१४२	१६१	१८१	२०५	२३२	१२४	१२३	१२२	१२१	१२०
एलटी-२ वाणिज्यिक										
- २० केडब्ल्यूपर्यंत	८८	९५	१०२	१०९	११७	७६	६४	५४	४६	३९
- >२० ते< ५० केडब्ल्यू	८८	८९	९१	९२	९३	१७	१४	१२	१०	८

>५० के डब्ल्यू	२९६	३००	३०४	३०९	३१३	१३	८	५	३	२
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	२४	२४	२५	२५	२६	१३	११	९	७	६
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	१८८	१९३	१९८	२०२	२०७	७	५	४	३	२
एलटी ४- सार्वजनिक जल कार्ये पीडब्ल्यूड ब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया केंद्रे	१	१	१	१	१					
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग फ्लडलाइट्स आणि निऑन चिन्हांसह	०	०	०	०	०	०	०	०	०	०
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	१	१	१	१	१					
एलटी ७ तात्पुरता वीजपुरवठा										
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	०	०	०	०	०					
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	२४	२४	२४	२४	२४	०	०	०	०	०
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	०	०	०	०	०	०	०	०	०	०

एलटी ९- सार्वजनिक सेवा										
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	२	२	२	२	२	१	०	०	०	०
ब. इतर	१९	२०	२०	२१	२१	३	४	४	४	४
एलटी १० (अ)- कृषी पंप संच										
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०	०	०	०	०					
एलटी ग्राहक एकूण एमयू	**११८३**	**१२५९**	**१३४३**	**१४३८**	**१५४३**	**१६१९**	**१५८०**	**१५४७**	**१५१८**	**१४९१**
एकूण	**३०१३**	**३१११**	**३२१८**	**३३३४**	**३४६२**	**१६२०**	**१५८०**	**१५४७**	**१५१८**	**१४९१**

तक्ता १-२४ आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी एकूण विक्री अंदाज

	एकूण एमयूमध्ये					**एकूण एमकेव्हीएएचमध्ये**				
ग्राहक विभाग	**आर्थिक वर्ष २१**	**आर्थिक वर्ष २२**	**आर्थिक वर्ष २३**	**आर्थिक वर्ष २४**	**आर्थिक वर्ष २५**	**आर्थिक वर्ष २१**	**आर्थिक वर्ष २२**	**आर्थिक वर्ष २३**	**आर्थिक वर्ष २४**	**आर्थिक वर्ष २५**
एचटी ग्राहक										
एचटी- १ उद्योग	९४५	९५९	९७२	९८६	९९९	९६२	९७६	९८९	१००३	१०१७
एचटी- २ वाणिज्यिक	५०५	५११	५१६	५२२	५२८	५१३	५१८	५२४	५३०	५३५
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी	१२	१२	१२	१२	१२					

एचटी ४-पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया केंद्रे	७२	७२	७३	७४	७५	७२	७३	७४	७४	७५
एचटी- ५ (अ) रेल्वे										
-२२-३३ केव्ही	७६	७६	७६	७६	७६	१२०	१२०	१२०	१२०	१२०
-१०० केव्ही	०	०	०	०	०					
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	१	१	१	१	१					
एचटी-६ सार्वजनिक सेवा	०	०	०	०	०					
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१६	१६	१७	१७	१७	१७	१७	१८	१८	१८
ब. इतर	१४७	१४९	१५१	१५३	१५५	१४९	१५१	१५३	१५५	१५८
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	५६	५६	५६	५६	५६	५८	५८	५८	५८	५८
एचटी ग्राहक एकूण एमयू	**१८३१**	**१८५२**	**१८७४**	**१८९७**	**१९१९**					
एलटी-१ निवासी	१९४१	१९८५	२०३७	२०९७	२१६९					
- एस १ (०-१०० युनिट)	६६५	६६४	६७६	६८९	७०६					
- एस २ (१०१-३०० युनिट)	७७४	७८६	७९९	८१६	८३६					

- एस ३ (३०१-५०० युनिट)	२४६	२५२	२५८	२६६	२७५					
- एस ४ (५०१ पेक्षा अधिक शिल्लक युनिट)	२८६	२८४	३०३	३२६	३५२					
एलटी-२ वाणिज्यिक										
- २० केडब्ल्यूपर्यंत	१६४	१५९	१५६	१५५	१५६					
- >२० ते< ५० केडब्ल्यू	१०६	१०४	१०२	१०१	१०१	१२८	१२५	१२४	१२३	१२२
>५० के डब्ल्यू	३०८	३०८	३०९	३११	३१५	३४८	३४७	३४८	३५१	३५५
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	३७	३५	३३	३२	३२					
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	१९५	१९८	२०१	२०५	२०९	२१६	२१९	२२३	२२७	२३१
एलटी ४- सार्वजनिक जल कार्ये पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया केंद्रे	१	१	१	१	१	१	१	१	१	१
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग फ्लडलाइट्स	०	०	०	०	०					

आणि निऑन चिन्हांसह										
एलटी ६-रस्त्यांवरील दिवे	१	१	१	१	१					
एलटी ७ तात्पुरता वीजपुरवठा	०	०	०	०	०					
-टीएसआर-तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	०	०	०	०	०					
- टीएसओ-तात्पुरता पुरवठा इतर	२४	२४	२४	२४	२४	२७	२७	२७	२७	२७
एलटी ८-स्मशानभूमी व दफनभूमी	०	०	०	०	०					
एलटी ९-सार्वजनिक सेवा	०	०	०	०	०					
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	३	२	२	२	२	३	३	२	२	२
ब. इतर	२३	२३	२४	२५	२५	२४	२५	२६	२६	२७
एलटी १० (अ)- कृषी पंप संच										
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०	०	०	०	०	०	०	०	०	०
एलटी ग्राहक एकूण एमयू	**२८०२**	**२८३९**	**२८९०**	**२९५५**	**३०३४**					

एकूण	**४६३३**	**४६९१**	**४७६४**	**४८५२**	**४९५३**					

1.19 वीज खरेदी योजना

55. या विभागात, टाटा पॉवर-डीने वरील अंदाजित ऊर्जा वापर गरजेवर आधारित राहून आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी एकूण वीज खरेदीची आवश्यकता सादर केली आहे. ही ऊर्जा इनपुटची गरज खालील स्त्रोतांकडून पूर्ण होणे अपेक्षित आहे.

अ) टाटा पॉवर-जीकडून वीजखरेदी

ब) नूतनक्षम स्त्रोतांकडून खरेदी

क) लघुकालीन आंतर स्त्रोत

56. नियंत्रण कालावधीसाठी नूतनक्षम स्त्रोतांकडून वीजखरेदीचा सारांश खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहेः

1.19.1 वीजखरेदीचा एकूण खर्च:

57. वरील अंदाजांवर आधारित राहून आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी टाटा पॉवर-डीचा एकूण वीज खरेदी खर्च खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-२५: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी टाटा पॉवर-डीचा एकूण वीज खरेदी खर्च

तपशील	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**			**आर्थिक वर्ष २०२१-२२**			**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**			**आर्थिक वर्ष २०२३-२४**			**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**		
	एमयू	**रू/किवॅ**	**रू. कोटी**	**एमयू**	**रू/किवॅ**	**रू. कोटी**	**एमयू**	**रू/किवॅ**	**रू. कोटी**	**एमयू**	**रू/किवॅ**	**रू. कोटी**	**एमयू**	**रू/किवॅ**	**रू. कोटी**
टाटा पॉवर जी	३७६४.७२	४.६८	१७६१.८३	३८०८.२५	४.७०	१७९०.०२	३७३८.६७	४.७५	१७७५.३४	३४७५३.४६	४.७६	१७८६.४२	३८३०.८१	४.७७	१८२७.८८
बिगर सौर + सौर निर्मिती + आरईसी	३७३.८५	५.५५	२०७.३२	९२५.३१	३.६४	३३६.६१	१०३५.६०	३.५४	३६६.३३	१०३५६०	३.४७	३५९.३१	१०३५.६०	३.४५	३५७.३३
आंतर वीज खरेदी	६८०.२९	३.५०	२३८.१०	१४६.८२	३.५०	५१.३९	१८२.९४	३.५०	६४.०३	२५९.६८	३.५०	९०.८९	२८८.७९	३.५०	१०१.०८
अतिरिक्त शुल्क			९९.९४			९९.०४			९८.१५			९७.२७			९६.४०
पारेषण शुल्क			४५२.१८			२७१.७१			२७९.६७			२९७.८२			३१५.८६
एसएलडीसी शुल्क			१.०८			१.०७			१.०६			१.०५			१.०४
एकूण	**४८१८.८६**	**५.७३**	**२७६०.४५**	**४८८०.३८**	**५.२२**	**२५४९.८४**	**४९५७.२१**	**५.२१**	**२५८४.५७**	**५०४८.७४**	**५.२१**	**२६३२.७५**	**५१५५.२०**	**५.२४**	**२६९९.५८**

58. वरील तक्त्यावरून असे दिसून येते की आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या नियंत्रण कालावधीसाठी सरासरी वीज खरेदीचा खर्च **रूपये ५.७३ /किलोवॅट** ते **रूपये ५.२४ /किलोवॅट** आहे.

1.20 भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

59. टाटा पॉवर-डीने वितरण वायर व्यवसायासाठी विद्यमान योजना तसेच प्रस्तावित योजनांवर आधारित राहून वार्षिक पातळीवर १५० कोटी रूपयांच्या भांडवलीकरण (बिगर डीपीआर योजनांसह) आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी वार्षिक १२ कोटी रूपयांच्या भांडवलीकरणाचा विचार केला आहे. आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावदीसाठी प्रस्तावित भांडवलीकरणाचे तपशील खालील तक्त्यात देण्यात आले आहेत.

तक्ता १-२६: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीत वितरण वायर उद्योगासाठी भांडवलीकरण

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
भांडवली खर्च रूपये कोटी	१५१.२४	१५२.२१	१५३.४४	१५१.८१	१५२.००

तक्ता १-२७- आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी भांडवलीकरण

कोटी रूपये

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
डीपीआर	२०.००	२०.००	२०.००	१४.४०	९.९३
एकूण भांडवलीकरण	**२०.००**	**२०.००**	**२०.००**	**१४.४०**	**९.९३**

60. आम्ही माननीय आयोगाला प्रस्तावित भांडवलीकरणाला मान्यता देण्याची विनंती करत आहोत.

1.21 एकूण महसुली आवश्यकता

61. वरील सादरीकरणावर आधारित राहून वितरण वायर व्यवसायासाठी तसेच एकूण पुरवठा व्यवसायासाठी अंदाजित एआरआर खालील तक्त्यात देण्यात आला आहे.

तक्ता १-२८: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी वायर व्यवसायासाठी अंदाजित एआरआर

कोटी रूपये

स्थिर खर्च	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
समभागांवर परतावा	१३७.४२	१४५.१४	१५२.९२	१६०.६८	१६८.४१
व्याज खर्च	७१.६६	६९.३५	६६.४८	६२.९८	५८.८१
घसारा	१२९.९९	१३७.३४	१४४.७५	१५२.१४	१५९.५०
ओॲंडएम खर्च	११५.९७	११९.१६	१२३.२५	१२६.६७	१३०.२०
चालू भांडवलावर व्याज	८.८४	९.२०	९.५८	९.९४	१०.२८
प्राप्तीकर					
आपत्कालीन साठा	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एकूण	**४६३.८९**	**४८०.२०**	**४९६.९७**	**५१२.४१**	**५२७.२१**
वजाः दरेतर उत्पन्न	५.३७	५.३७	५.३७	५.३७	५.३७
एकूण वायर एआरआर	**४५८.५१**	**४७४.८२**	**४९१.६०**	**५०७.०४**	**५२१.८३**

तक्ता १-२९: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी अंदाजित एआरआर

कोटी रूपये

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
स्वतःची वीज निर्मितीचा खर्च / वीज खरेदी खर्च	२२०७.२५	२१७८.०२	२२०५.६९	२२३६.६१	२२८६.२८
आंतर राज्य पारेषण शुल्क	४५२.१८	२७१.७१	२७९.६७	२९७.८२	३१५.८६
आंतर राज्य अतिरिक्त शुल्क	९९.९४	९९.०४	९८.१५	९७.२७	९६.४०
एमएसएलडीसी शुल्क आणि आकार	१.०८	१.०७	१.०६	१.०५	१.०४
ओअँडएम खर्च	११६.९८	१२१.४६	१२५.७३	१३१.१३	१३४.६२
घसारा	११.०७	१२.०७	१३.०७	१३.९३	१४.५३
दीर्घकालीन कर्जावर व्याज	५.०३	५.२३	५.३५	५.२३	४.७५
चालू भांडवलावर व्याज	१०.२३	१०.९९	१०.९०	१०.९९	११.२४
वाईट आणि शंकास्पद कर्जे					
आपत्कालीन साठ्यात योगदान	०.५३	०.५८	०.६३	०.६८	०.७२
आरओई	१२.५४	१३.६७	१४.८०	१५.७७	१६.४५
प्राप्तीकर					

ग्राहक सुरक्षा अनामतीवर व्याज	१२.१४	११.३०	११.४७	११.७०	१२.००
डीएसएम खर्च	०.६८	०.६८	०.६८	०.६८	०.६८
वजा:					
दरेतर उत्पन्न	२.४३	२.४३	२.४३	२.४३	२.४३
एकूण वार्षिक महसुली आवश्यकता.	**२९२७.२२**	**२७२३.४०**	**२७६४.७७**	**२८२०.४२**	**२८९२.१४**

आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या नियंत्रण कालावधीसाठी एकत्रित महसुली तफावत/(अतिरिक्त), दर तत्वज्ञान आणि विभागानुसार दर

62. आधीच्या विभागात आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-२०१९ चे सत्यापन, आर्थिक वर्ष २०१९-२० चे तात्पुरते सत्यापन आणि आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या नवीन नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआरची चर्चा करण्यात आली. या विभागात मागील वर्षांच्या कामगिरीतून आलेली एकत्रित तफावत/(अतिरिक्त) सादर करण्यात आली आहे. उदा. आर्थिक वर्ष २०१७-१८, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष सत्यापन आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरते सत्यापन आणि त्यानंतर नियंत्रण तत्वज्ञान तसेच नियंत्रण कालावधीसाठी दर प्रस्ताव यांचा समावेश आहे.

1.22 पुढे नेण्याच्या खर्चासह वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायाची एकत्रित तफावत/(अतिरिक्त)

63. वरील सादरीकरणांवर आधारित राहून भविष्यातील दरपत्रकात समायोजित करण्याची आवश्यकता असलेली एकूण मागील तफावत/(अतिरिक्त) खालील तक्त्यात गणन करण्यात आली आहे.

तक्ता १-३०: वितरण व्यवसायाची एकूण तफावत/(अतिरिक्त)

कोटी रूपये

अनु क्र	तपशील	वायर उद्योग	पुरवठा उद्योग

		एमटीआर दर आदेशानुसार	**प्रत्यक्ष**	**एमटीआर दर आदेशानुसार**	**प्रत्यक्ष**
१	**आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी वाढीव महसुली तफावत/(अतिरिक्त)**	**०.००**	**-०.३७**	**०.००**	**३.४०**
२	**आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी वाढीव महसुली तफावत/(अतिरिक्त)**	**०.००**	**०.२२**	**०.००**	**४.३९**
३	**आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी एआरआर**	४११.६९	४०५.३०	२५५४.१२	२५७२.७३
४	वजा: दरामधून महसूल	३८१.२३	३८१.४३	२४६३.६२	२४५५.२४
५	**महसूल तफावत / (अतिरिक्त)**	**३०.४६**	**२३.८८**	**९०.५०**	**११७.४९**
६	निव्वळ वाढीव महसूल तफावत / (अतिरिक्त)		-६.५८		२६.९९
७	वाढीव तफावतवरील व्याज खर्च		-१.६३		६.६९
८= ६+७	**आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी निव्वळ तफावत/(अतिरिक्त)**		**-८.२२**		**३३.६८**
९	आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकल एआरआर	४३२.३८	४२१.५७	२५६५.८७	२७५१.९४
१०	एमटीआर दर आदेशामध्ये मान्य मागील तफावत	९६.००	९६.००	२२.६२	२२.६२
११	वजा: प्रस्तावित दरामधून ओए	६०.९४	२६.३०	७९.७८	१००.६६

	ग्राहकांकडून अपेक्षित महसूल				
१२= ९+१०-११	**वसुलीसाठी एकूण एआरआर**	**४६७.४४**	**४९१.२७**	**२५०८.७१**	**२६७३.९०**
१३	वसुल केलेला महसुल		४१८.६७		२७२४.९६
१४= १२-१३	**आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी तफावत/(अतिरिक्त)**		**७२.६०**		**-५१.०६**
१५	आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी व्याज खर्च	९.८९ टक्के	३.५९		-२.५२
१६	आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी व्याज खर्च	९.८० टक्के	७.१२		-५.००
१७= १४+१५+१६	**आर्थिक वर्ष २०१८-२९ साठी निव्वळ तफावत / (अतिरिक्त)**		**८३.३१**		**-५८.५९**
१८	आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एकल एआरआर	४६०.२०	४५६.१३	२६१८.२१	२७६७.७०
१९	एमटीआर दर आदेशामध्ये मान्य मागील तफावत	१८५.०४	१८५.०४	४३.६०	४३.६०
२०	वजा: प्रस्तावित दरामधून ओए ग्राहकांकडून अपेक्षित महसूल	७०.८१	३०.२९	८०.७६	९४.८२
२१= १८+१९-२०	**वसुलीसाठी एकूण एआरआर**	**५७४.४३**	**६१०.८८**	**२५८१.०५**	**२७१६.४८**
२२	वसूल केलेला महसूल	५७४.४३	५७३.६८	२५८१.०५	२७५३.३८

२३= २१-२२	**आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तफावत/(अतिरिक्त)**	**०.००**	**३७.२०**	**०.००**	**-३६.९०**
२४	टाटा पॉवर-जीसाठी मान्य केलेली तफावत			-१०५.८२	३८.९२
२५	**टाटा पॉवर-जीसाठी वाढीव तफावत**				**१४४.७४**
२६	**आपत्कालीन साठा**		**-५७.९१**		
२७	आर्थिक वर्ष २०१९-२० पर्यंत प्रमुख आरए वसुली	५८४.७४	६४४.३९		
२८	**भावी काळात वसुल करण्यात येणारे उर्वरित आरए**		**-५९.६५**		
२९	**आर्थिक वर्ष २०१९-२० च्या पहिल्या सहामाहीपर्यंत यूआय पुनर्विचार**			**०.००**	**३१.२१**
३०	**मागील एकूण तफावत वसुली**		**-५.४१**		**१२१.९३**

64. वरील तक्त्यातून असे दिसून येते की, भविष्यातील कालावधीसाठी दरपत्रकासाठी वितरण वायर व्यवसायासाठी समायोजित करण्यात करण्यात येणारी निव्वळ अतिरिक्त रक्कम **५.४१ कोटी रूपये** आहे तर रिटेल पुरवठा व्यवसायासाठी भविष्यातील दरपत्रकात वसूल करण्याची तफावत **१२१.९३ कोटी रूपये** आहे.

1.23 **नियंत्रण कालावधीसाठी मागील तफावत/ (अतिरिक्त) सह पुरवठ्याचा सरासरी खर्च**

65. एमवायटी नियमावली २०१९ वर आधारित नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआर तसेच वितरण वायर आणि रिटेल पुरवठा व्यवसायाच्या मागील तफावत/ (अतिरिक्त)साठी प्रस्तावित वसुली यांचा विचार करता **पुरवठ्याचा सरासरी खर्च** खालील तक्त्यात गणन केल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-३१: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी पुरवठ्याचा सरासरी खर्च

अनु क्र.	तपशील	वायर उद्योग					पुरवठा उद्योग				
		आर्थिक वर्ष २०२०-२१	**आर्थिक वर्ष २०२१-२२**	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**	**आर्थिक वर्ष २०२३-२४**	**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**	**आर्थिक वर्ष २०२१-२२**	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**	**आर्थिक वर्ष २०२३-२४**	**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**
१	प्रारंभीची शिल्लक-रूपये कोटी	-५.४१	०.००	०.००	०.००	०.००	१२१.९३	१२१.९३	८६.९३	५८.९३	२३.९३
२	कालावधीत वसुली-रूपये कोटी						०.००	३५.००	२८.००	३५.००	२३.९३
३= १-२	अंतिम शिल्लक						१२१.९३	८६.९३	५८.९३	२३.९३	०.००
४	व्याजदर (टक्के)						९.८० टक्के	९.८० टक्के	९.८० टक्के	९.८० टक्के	९.८० टक्के
५= सरासरी (१,२) * ४							११.९५	१०.२४	७.१५	४.०६	१.१७
६= २+ ५	**पुढे नेण्याच्या खर्चासह निव्वळ वसुली**	**-५.४१**	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**११.९५**	**४५.२४**	**३५.१५**	**३९.०६**	**२५.१०**
७	एकल एआरआर - रूपये कोटी	४५८.५१	४७४.८२	४९१.६०	५०७.०४	५२१.८३	२९२७.२२	२७२३.४०	२७६४.७७	२८२०.४२	२८९२.१४
८=६	पुढे नेण्याच्या	-५.४१	०.००	०.००	०.००	०.००	११.९५	४५.२४	३५.१५	३९.०६	२५.१०

	खर्चासह मागील वसुली- रूपये कोटी										
९	वजा- ओएकडून अपेक्षित महसूल	१७.९७	१८.२९	१८.३६	१८.३४	१८.२५	७४.४२	७१.१४	७१.१८	७१.७६	७१.८०
१०= ७ + ८- ९	**एकूण एआरआर आवश्यकता- रूपये कोटी**	**४३५.१३**	**४५६.५४**	**४७३.२३**	**४८८.७०**	**५०३.५८**	**२८६४.७६**	**२६९७.४९**	**२७२८.७४**	**२७८७.७२**	**२८४५.४४**
११	एकूण विक्री- एमयू	३५०८.८०	३६०६.७४	३७१३.४३	३८३०.००	३९५७.७३	४६३२.६४	४६९१.१२	४७६४.३२	४८५१.६३	४९५३.२६
१२=१०/ ११-१०	**सरासरी खर्च- रूपये/ किलोवॅट**	**१.२४**	**१.२७**	**१.२७**	**१.२८**	**१.२७**	**६.१८**	**५.७५**	**५.७३**	**५.७५**	**५.७४**

तक्ता १-३२: प्रस्तावित विरूद्ध मान्यताप्राप्त सरासरी पुरवठा खर्चाची तुलना

		वितरण व्यवसायासाठी एकूण एआरआर				
	तपशील	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**	**आर्थिक वर्ष २०२१-२२**	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**	**आर्थिक वर्ष २०२३-२४**	**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**
१	एकल एआरआर- रूपये कोटी	३३८५.७४	३१९८.२२	३२५६.३७	३३२७.४६	३४१३.९७
२	व्याज खर्चासह मागील वसुली- रूपये कोटी	६.५४	४५.२४	३५.१५	३९.०६	२५.१०

३	वजा- ओएकडून अपेक्षित महसूल	९२.३९	८९.४३	८९.५४	९०.१०	९०.०५
४=१+२-३	**एकूण महसुली आवश्यकता- रूपये कोटी**	**३२९९.८९**	**३१५४.०३**	**३२०१.९७**	**३२७६.४२**	**३३४९.०२**
५	एकूण विक्री- एमयू	४६३२.६४	४६९१.१२	४७६४.३२	४८५१.६३	४९५३.२६
६=४/५*१०	**सरासरी खर्च- रूपये/किलोवॅट**	**७१२**	**६.७२**	**६.७२**	**६.७५**	**६.७६**

66. वर दिसून येते त्यानुसार आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी वितरण व्यवसायासाठी **सरासरी पुरवठा खर्च प्रति किलोवॅट ६.७६ रूपयां**पासून **प्रति किलोवॅट ७.१२ रूपयां**दरम्यान काढण्यात आला आहे.

1.24 आंतर सवलत रचना

67. वरील सादरीकरणांवर आधारित राहून टाटा पॉवर-डीने आपल्या आंतरसवलत रचना प्रस्तावित केल्या आहेत. आंतर सवलत रचना काढत असताना टाटा पॉवर-डीने i) माननीय आयोगाने प्रत्यक्ष आणि चेंज ओव्हर ग्राहकांकडून होणारी विक्री आणि महसूल यांचा विचार करून मागील दर आदेशांसाठी वापरलेली पद्धत ii) प्रत्यक्ष ग्राहक आणि नवीन ग्राहक यांच्यादरम्यान विविध एसीओएसची समस्या विचारात घेऊन प्रत्यक्ष ग्राहकांवर सीएसचा परिणाम. टाटा पॉवर-डीने प्रस्तावित केलेले विभागानुसार सीएस रचना खाली देण्यात आली आहे.

तक्ता १-३३: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी विभागानुसार आंतर सवलत

ग्राहक विभाग	**विद्यमान**	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**	**आर्थिक वर्ष २०२१- २२**	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**	**आर्थिक वर्ष २०२३- २४**	**आर्थिक वर्ष २०२४- २५**
	टक्के	**टक्के**	**टक्के**	**टक्के**	**टक्के**	**टक्के**
एचटी ग्राहक						

ईएचव्ही- उद्योग	१०४ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के
एचटी- १ उद्योग	१२६ टक्के	११५ टक्के	११५ टक्के	११५ टक्के	११५ टक्के	११५ टक्के
ईएचव्ही - वाणिज्यिक	११० टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के
एचटी- २ वाणिज्यिक	१३३ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी (निवासी)	१२० टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	८३ टक्के	९५ टक्के	९५ टक्के	९५ टक्के	९५ टक्के	९५ टक्के
एचटी ४ - पीडब्ल्यूडब्ल्यू	१०५ टक्के	१०६ टक्के	१०६ टक्के	१०६ टक्के	१०६ टक्के	१०६ टक्के
एचटी ५(अ) – रेल्वे			० टक्के	० टक्के	० टक्के	० टक्के
-२२-३३ केव्ही	१०१ टक्के	१०६ टक्के	१०६ टक्के	१०६ टक्के	१०६ टक्के	१०६ टक्के
-१०० केव्ही			० टक्के	० टक्के	० टक्के	० टक्के
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	१०३ टक्के	१०५ टक्के	१०५ टक्के	१०५ टक्के	१०५ टक्के	१०५ टक्के
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा			० टक्के	० टक्के	० टक्के	० टक्के
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	११९ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के
ब. इतर	१२८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के	१०८ टक्के
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	१२६ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के

एलटी ग्राहक						
एलटी १(अ) – निवासी (बीपीएल)						
एलटी १(ब) - निवासी	६९ टक्के	७९ टक्के	८० टक्के	८० टक्के	८० टक्के	८१ टक्के
- एस १ (०-१०० युनिट)	२७ टक्के	४७ टक्के	४७ टक्के	४७ टक्के	४७ टक्के	४७ टक्के
- एस २ (१०१-३०० युनिट)	७० टक्के	८० टक्के	८० टक्के	८० टक्के	८० टक्के	८० टक्के
- एस ३ (३०१-५०० युनिट)	१२६ टक्के	११२ टक्के	११२ टक्के	११२ टक्के	११२ टक्के	११२ टक्के
- एस ४ (५०१ पेक्षा अधिक शिल्लक युनिट)	१७४ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के
एलटी २ – वाणिज्यिक						
(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	११७ टक्के	१०७ टक्के	१०७ टक्के	१०७ टक्के	१०७ टक्के	१०७ टक्के
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	११७ टक्के	१२० टक्के	१२० टक्के	१२० टक्के	१२० टक्के	१२० टक्के
(क) >५० के डब्ल्यू	१३६ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	११२ टक्के	१०७ टक्के	१०७ टक्के	१०७ टक्के	१०७ टक्के	१०७ टक्के
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	१११ टक्के	१२० टक्के	१२० टक्के	१२० टक्के	१२० टक्के	१२० टक्के

एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	११० टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के	११६ टक्के
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	१३५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	११८ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के
एलटी ७ – तात्पुरता पुरवठा						
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	८४ टक्के	८९ टक्के	८९ टक्के	८९ टक्के	८९ टक्के	८९ टक्के
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	१२९ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के	१२५ टक्के
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	५९ टक्के	६० टक्के	६० टक्के	६० टक्के	६० टक्के	६० टक्के
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	९६ टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के
ब. इतर	११७ टक्के	११८ टक्के	११८ टक्के	११८ टक्के	११८ टक्के	११८ टक्के
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे		१०० टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के

68. वरील तक्त्यातून असे दिसून येते की सीएसला +/-२०% श्रेणीत आणण्यासाठी मोठ्या प्रमाणावर तडजोड करण्यात आली आहे.

1.25 नियंत्रण कालावधीसाठी दर घटक

69. वरील बाबींवर आधारित विविध दरघटक खालीलप्रमाणे प्रस्तावित करण्यात आले आहेत.:

ii.स्थिर/ मागणी शुल्क

70. माननीय आयोगाने आपल्या खटला क्रमांक २०१६चा ४७ मधील एमवायटी आदेशात स्थिर/ मागणी शुल्कांच्या संदर्भात खालील बाबी नमूद केल्या होत्या.

स्थिर/ मागणी शुल्कातून एकूण स्थिर शुल्काचा एक मोठा भाग वसूल होण्याची अपेक्षा आहे आणि फक्त वीजखरेदीचे स्थिर शुल्क नाही, असे टीपीसी-डीने मत व्यक्त केले आहे. वितरण परवानाधारकाच्या पुरवठा व्यवसायाचे स्थिर खर्च हे वीज खरेदीचे बदलते खर्च, आयओडब्ल्यूसी आणि वाईट आणि शंकास्पद कर्जांसाठीची तरतूद यांच्यासाठी बदलते खर्च वगळता सर्व खर्च आहेत. पारेषण शुल्क आणि एमएसएलडीसी शुल्क स्थिर शुल्काच्या स्वरूपात वर्गीकृत करता आले तरी, विश्लेषणाच्या उद्देशाने आयोगाने त्यांना बदलते शुल्क म्हणून गृहित धरले आहे कारण त्यांची घटना सीपीडी आणि एनसीपीडीशी जोडलेली आहे ज्या विक्रीशी जोडल्या आहेत आणि त्या बदलत्या स्वरूपाच्या आहेत.

पुरवठा व्यवसायाच्या एकूण एआरआरपैकी सुमारे ३१ टक्के स्थिर स्वरूपाचे असून ६९ टक्के बदलते आहे. तथापि, स्थिर/ मागणी शुल्कातून स्थिर शुल्काची वसुली फक्त ३४ टक्के आहे. याशिवाय, स्थिर/ मागणी शुल्क स्थिर शुल्क वाढत असतानाही दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत कायम राहिले आहे. त्यामुळे आयोगाने नियंत्रण कालावधी सर्व ग्राहक वर्गवारींसाठी स्थिर/ मागणी शुल्क टप्प्याटप्प्याने सुमारे १०-१२ टक्क्यांनी वाढवण्याचा निर्णय घेतला आहे. या वाढीतून आलेल्या जास्तीच्या महसुलाचा वापर ऊर्जा शुल्क कायम ठेवण्यासाठी झाला आहे. तिसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील प्रत्येक वर्षासाठी मान्यताप्राप्त केलेले स्थिर/ मागणी शुल्क या विभागात इतर शुल्कांसोबत चर्चा करण्यात आले आहे.

71. माननीय आयोगाने खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मधील एमटीआर आदेशातील तत्व कायम ठेवले आहे. तथापि, ऊर्जा शुल्कातून मोठ्या प्रमाणावर स्थिर शुल्क वसूल केले जात आहे. आर्थिक वर्ष २०१७-१८, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० (तात्पुरते) दरम्यान मागणी शुल्कातून वसूल करण्यात आलेली स्थिर शुल्काची टक्केवारी खालील तक्त्यात देण्यात आली आहे.

तक्ता १-३४: भूतकाळातील स्थिर शुल्काची % वसुली

तपशील	युनिट	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
स्थिर खर्च	रूपये कोटी	१३०२.९९	१२२९.७५	११८६.०६
मागणीतून महसूल + एफसी	रूपये कोटी	२६४.८५	३०७.१३	३२७.७३
मागणीतून वसूल केलेला स्थिर खर्च + एफसीची टक्केवारी	**टक्केवारी**	**२० टक्के**	**२५ टक्के**	**२८ टक्के**

72. वरील बाबी लक्षात घेता, टाटा पॉवर-डी दराच्या स्थिर शुल्क घटकातून स्थिर शुल्काच्या वसुलीत वाढ करण्याचे प्रस्तावित करत आहे. आदर्शरित्या, सर्व स्थिर शुल्क स्थिर/ मागणी शुल्कातून वसूल केले गेले पाहिजे. तथापि, माननीय आयोगाने अंगीकारलेली पद्धत लक्षात घेता, टाटा पॉवर-डीने नियंत्रण कालावधीसाठी स्थिर/ मागणी शुल्काचा प्रस्ताव अशा पद्धतीने दिला आहे की, नियंत्रण कालावधीच्या पाच वर्षांतील टक्के वसुली आर्थिक वर्ष २०१९-२० मधील ३१ टक्क्यांवरून आर्थिक वर्ष २०२४-२५मध्ये सुमारे ६३ टक्क्यांपर्यंत जाईल. एक पद्धत म्हणून मुंबईतील सर्व वितरण परवानाधारकांच्या ग्राहकांना लागू असलेले स्थिरन मागणी शुल्क परवानाधारकांसाठी समान असेल. स्थिर/ मागणी शुल्कातून स्थिर शुल्काची प्रस्तावित वसुली खालील तक्त्यात दर्शवण्यात आली आहे.

तक्ता १-३५: नियंत्रण कालावधीदरम्यान स्थिर शुल्काची प्रस्तावित वसुली

तपशील	युनिट	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२०-२३	आर्थिक वर्ष २०२०-२४	आर्थिक वर्ष २०२०-२५
स्थिर शुल्क	रूपये कोटी	१२६२.६०	१११७.३५	११४५.४४	११७५.१४
मागणीतून महसूल + एफसी	रूपये कोटी	३९३.५३	५४१.३४	६३६.४५	७३७.७७
मागणीतून वसूल केलेला टक्के स्थिर खर्च + एफसी	**टक्केवारी**	**३१ टक्के**	**४८ टक्के**	**५६ टक्के**	**६३ टक्के**

iii.ऊर्जा शुल्क

73. टाटा पॉवर-डीने विभागानुसार ऊर्जा शुल्क अशा पद्धतीने निश्चित केले आहे की, विविध ग्राहक वर्गवारींशी संबंधित आंतर सवलत सध्याच्या पातळ्यांपासून कमी केली जाईल आणि अनेक ग्राहक वर्गवारींमधील दरपत्रक हे दर धोरणात सुचवल्याप्रमाणे एसीओएसच्या +/-२०% मध्ये राहील. याशिवाय, माननीय आयोगाच्या निर्देशानुसार आर्थिक वर्ष २०२०-२१ पासून दोन्ही ग्राहकांना kWh देयकाऐवजी kVah देयके दिली जातील.

- kVah देयक

74. माननीय आयोगाने पॉवर फॅक्टर इन्सेन्टिव्हची (पीएफआय) यंत्रणा आणली होती. त्याद्वारे त्यांनी ग्राहकांना पॉवर फॅक्टर दुरूस्ती उपकरण स्थापित करून त्यांच्या वापराचा पॉवर फॅक्टर सुधारण्यास प्रोत्साहन दिले होते. त्या कालावधीत महाराष्ट्रातील विजेची स्थिती फारच्या चांगल्या परिस्थितीत नव्हती कारण कार्यरत तसेच प्रतिसादात्मक विजेचा त्या काळात तुटवडा होता. पॉवर फॅक्टर इन्स्टेन्टिव्ह यंत्रणा ग्राहकांकडून यंत्रणेच्या स्थितीत सुधारणा घडवून आणण्यासाठी मदत मिळवण्याच्या दृष्टीने तसेच सवलतीच्या माध्यमातून ग्राहकांना आलेला पॉवर फॅक्टर दुरूस्तीचा खर्चही देण्यासाठी राबवण्यात आली होती.

75. तथापि, सध्याच्या स्थितीत यंत्रणेची अवस्था मागील काळाच्या तुलनेत स्थिर असताना पीएफआय योजनेचा पुनर्विचार करण्याची गरज आहे. सातत्यपूर्ण पद्धतीने ग्राहकांकडून रिएक्टिव्ह एनर्जीची आवश्यकता आता कमी झाली आहे. अशा ग्राहकांना सातत्यपूर्ण पद्धतीने देण्यात येणारा पीएफआय इतर ग्राहकांवर ताण आणत आहे. तथापि, जे ग्राहक यंत्रणेच्या पीएफ मध्ये योगदान देतात त्यांच्या प्रयत्नांना फायदा मिळवून देण्यासाठी एक अंतर्ग यंत्रणा असणे आवश्यक आहे.

76. पीएफ कायम राखून पॉवर फॅक्टर सवलत/ दंड बंद करण्याच्या दृष्टीने आणि आपोआप आर्थिक फायदा देण्यासाठी सध्याची kWhवर आधारित यंत्रणा kVAh बिलिंगने बदलण्याचे प्रस्तावित करण्यात आले आहे. kVAh बिलिंगची पद्धत उत्तर प्रदेश, दिल्ली, उत्तराखंड इत्यादी अनेक राज्यांमध्ये अंमलात आणली जात आहे. kWh मधून kVAh मध्ये रूपांतरणाचा पायाभूत वीज घटक **०.९५** मानला जाऊ शकतो आणि तो टाटा पॉवर-डीच्या सर्व ग्राहकांच्या पीएफचा सरासरी आहे. त्याची कार्यपद्धती खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे. तथापि, **आम्ही माननीय आयोगाला महाराष्ट्रातील सर्व वितरण परवानाधारकांसाठी समान पायाभूत वीज घटक आणण्याची विनंती करत आहोत.**

तक्ता १-३६: kWh/kVAh चे सरासरी प्रमाण

kWh/kVAh

ग्राहक विभाग	जाने.-१९	फेब्रु.-१९	मार्च-१९	एप्रिल-१९	मे-१९	जून-१९	जुलै-१९	ऑगस्ट-१९	सप्टें.-१९	ऑक्टो.-१९	सरासरी
एचटी १ - उद्योग	०.९७	०.९८	०.९९	०.९९	०.९९	०.९८	०.९८	०.९८	०.९८	०.९९	०.९८
एचटी २ - वाणिज्यिक	०.९८	०.९८	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया केंद्रे	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९	०.९९

एचटी- ५ (अ) रेल्वे २२/३३ केव्ही	०.५५	०.५५	०.६२	०.६७	०.७३	०.६७	०.६४	०.६४	०.६४	०.६३	०.६३
एचटी ६(अ) - सार्वजनिक सेवा - शासकीय रूग्णालये आणि शैक्षणिक संस्था	०.९५	०.९५	०.९५	०.९५	०.९५	०.९५	०.९४	०.९४	०.९४	०.९२	०.९४
एचटी ६(ब) - सार्वजनिक सेवा इतर	०.९८	०.९८	०.९८	०.९८	०.९९	०.९९	०.९७	०.९९	०.९९	०.९८	०.९८
एचटी ७ - तात्पुरता पुरवठा	०.९५	०.९६	०.९७	०.९५	०.९६	०.९१	०.९६	०.९६	०.९६	०.९६	०.९५
एलटी २(ब) – वाणिज्यिक २० ते ५० केडब्ल्यूपर्यंत	०.८०	०.७८	०.८२	०.८५	०.८४	०.८७	०.७९	०.८४	०.८४	०.८३	०.८३
एलटी २(क) – वाणिज्यिक >५० केडब्ल्यू	०.८५	०.८८	०.८८	०.९१	०.९२	०.९३	०.९१	०.९१	०.९१	०.७६	०.८९
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	०.८४	०.८६	०.८९	०.९०	०.९०	०.९५	०.९१	०.९३	०.९३	०.९१	०.९०
एलटी ४ - पीडब्ल्यूडब्ल्यू आणि सांडपाणी प्रक्रिया केंद्रे	०.७४	०.७२	०.७१	०.७०	०.७०	०.६७	०.९०	०.७३	०.७३	०.७३	०.७३
एलटी ९(अ) - सार्वजनिक सेवा शासकीय रूग्णालये व	०.८०	०.८९	०.९५	०.९१	०.९१	०.९२	०.८०	०.९१	०.९१	०.८४	०.८८

शैक्षणिक संस्था											
एलटी ९(ब) - सार्वजनिक सेवा इतर	०.८०	०.९१	०.९४	०.९६	०.९६	०.९७	०.९५	०.९६	०.९६	०.९३	०.९३
एलटी ७ (ब)- तात्पुरता पुरववठा	०.८९	०.८८	०.८९	०.८९	०.९०	०.९२	०.९१	०.९३	०.९३	०.९०	०.९०
एलटी ११ – इलेक्ट्रिक वेईकल चार्जिंग केंद्रे	०.९५	०.९८	०.९९	०.९९	१.००	०.८७	०.९७	०.९९	०.९९	०.९३	०.९७
एकूण	**०.९२**	**०.९२**	**०.९४**	**०.९५**	**०.९५**	**०.९६**	**०.९४**	**०.९५**	**०.९५**	**०.९२**	**०.९५**

iv.सवलती- भार घटक / वीज घटक/ दिवसाची वेळ

a) भार घटक सवलत

77. टाटा पॉवर-डी माननीय आयोगाने खटला क्रमांक २०१८ चा ६९ मध्ये मान्यताप्राप्त केल्यानुसार समान लोड फॅक्टर इन्सेन्टिव्ह (एलएफआय) कायम ठेवण्याचे प्रस्तावित करत आहे.

b) दिवसाचा वेळ दर

78. माननीय आयोगाने आपल्या एमवायटी दर आदेशात खालीलप्रमाणे निर्देश दिले आहेतः

तथापि, आयोगाचे असे मत आहे की, सुधारित टीओडी निष्कर्ष काढण्यासाठी सर्वांगीण अभ्यासाचा अभाव असताना आणि भार रेषेतील या स्थलांतराचा परिणाम विचारात घेऊन टीओडी दर रचना बदलणे योग्य आणि फायदेशीरही ठरणार नाही. याशिवाय, दुपारच्या तासांमध्ये भारित असलेली भार रेषा वितरण परवानाधारकांसाठी उपयुक्त ठरू शकते.……….

79. यानंतर, एमटीआर आदेशात माननीय आयोगाने खालील आदेश दिले होते.

> ही समस्या सर्व परवानाधारकांमध्ये समान दिसून येत असल्यामुळे आयोग टीओडी काल मर्यादा आणि / किंवा टीओडी टप्पानिहाय दरांमध्ये सुधारणा करण्याचे प्रस्ताव पुढील नियंत्रण कालावधीत विचारात घेईल.

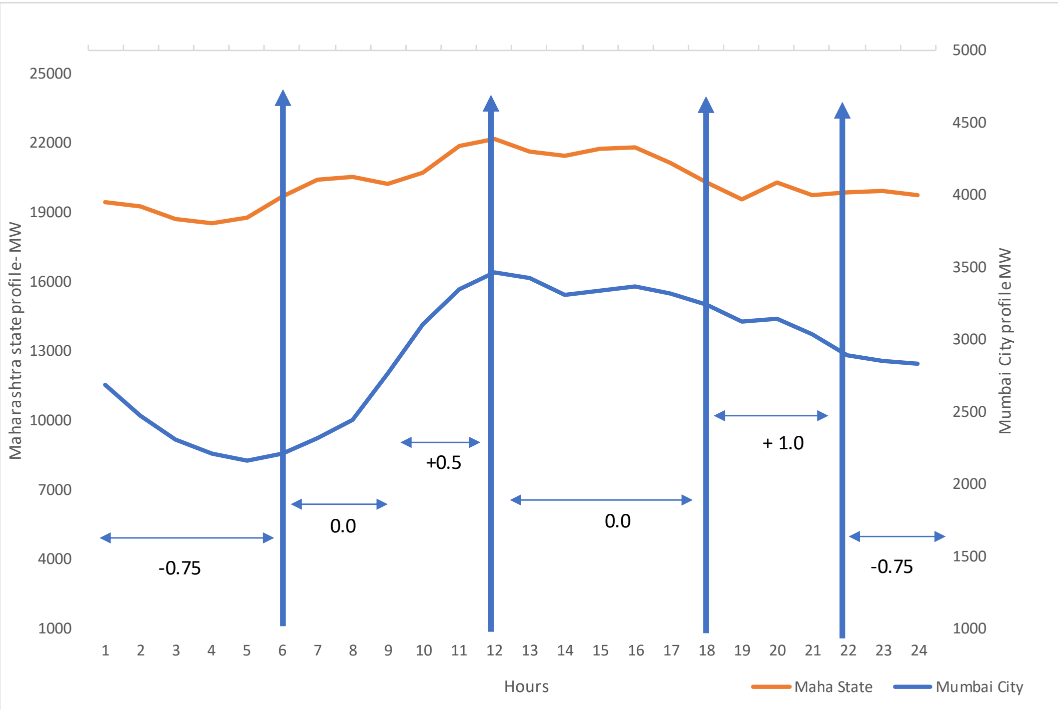
80. महाराष्ट्रातील वितरण परवानाधारकांसाठी विद्यमान टीओडी दर हे सर्व परवानाधारकांसाठी समान आहेत आणि माननीय आयोगाने त्याला खालीलप्रमाणे मान्यता दिली आहे.

टीओडी दर (वरील पायाभूत दरांखेरीज)		
०६०० ते ०९०० तास		०.००
०९०० ते १२०० तास		०.५०
१२०० ते १८०० तास		०.००
१८०० ते २२०० तास		१.००
२२०० ते ०६०० तास		-०.७५

81. टीओडी दरपत्रकाचे प्राथमिक उद्दिष्ट भाररेषा सपाट करण्याची आहे. म्हणजेच कमी मागणीच्या कालावधीत वापर वाढवणे आणि जास्त मागणीच्या काळात वापर कमी करणे. त्यानुसार, टीओडी दरपत्रक कमी मागणी कालावधीत सवलत देते आणि जास्त मागणी कालावधीत जास्त दर लावते.

82. टाटा पॉवर डीने मुंबई आणि महाराष्ट्र राज्यात एकूणच एक प्रातिनिधिक भार पद्धत (खालील नकाशा पाहा) विचारात घेतली आहे. तथापि, आम्ही हे सादर करतो की, विविध हंगामांमध्ये, भूतकाळात आणि भविष्यात भार पद्धतींचा मोठा डेटा बेस विश्लेषण करून सत्यात्मक पद्धतीने काढणे गरजेचे आहे.

आलेख १: मुंबई आणि राज्यासाठी विद्यमान दिवसाची वेळ दरपत्रकानुसार भार रेषा



83. टीओडीच्या उद्दिष्टासाठी टाटा पॉवर-डीने आघाडी घेऊन मुंबई आणि राज्याच्या मागणीची प्रातिनिधिक भार पद्धत तपासली आहे. प्रातिनिधिक भार रेष माहितीच्या आधारे टाटा पॉवर-डीने खालील प्रस्ताव दिले आहेत.

84. रात्री १० ते सकाळी ६ या कालावधीसाठी विद्यमान टीओडी दर हा -०.७५/kWh रूपये आहे आणि रात्रीच्या वेळी वापर वाढण्याच्या दृष्टीकोनातून तो लावण्यात ला आहे. प्रातिनिधिक भार रेषेवरून असे दिसून आले आहे की, मुंबईमध्ये संध्याकाळी ६ नंतर टप्प्याटप्प्याने मागणी वाढण्यास सुरूवात होते, परंतु उर्वरित महाराष्ट्रात संध्याकाळी ६ नंतर मागणी वेगाने वाढते. त्यामुळे, मुंबईसाठी वापर सुधारण्यासाठी संध्याकाळी ७ पर्यंत नकारात्मक टीओडी दर लागू केल्यास फायदेशीर ठरेल. हे सादर करण्यात येत आहे की, १ एप्रिल २०२० पासून डीएसएम नियमावली लागू झाल्यापासून मुंबईतील मागणी आणि महाराष्ट्र राज्यातील मागणी यांच्यातील आंतर संबंध काढून टाकण्यात आला आहे कारण प्रत्येक परवानाधारकाला अतिरिक्त मर्यादा देण्यात आली आहे. हीच गोष्ट लक्षात घेऊन आम्ह माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी सध्याचा रात्री १० ते सकाळी ६ पर्यंतचा वेळेचा टप्पा वाढवून मुंबईत रात्री १० पासून सकाळी ७ पर्यंत नेण्याची विनंती करत आहोत.

85. याशिवाय, असेही दिसून आले आहे की, संपूर्ण राज्यात सकाळी ११ ते सायंकाळी ७ पर्यंत मोठ्या प्रमाणावर मागणी असते आणि येथे टीओडी दर शून्य असतो. या कालावधीत भार रेषा सपाट करण्यासाठी टाटा पॉवर-डी विद्यमान ०.७५/kWh रूपये टीओडी दर सकाळी ११ ते सायंकाळी ७ पर्यंत करण्याची विनंती करत आहे.

86. असे दिसून आले आहे की, सायंकाळी ६ ते रात्री १० पर्यंत १ / kWh रूपये टीओडी दरामुळे मुंबई तसेच राज्यात या काळातील मागणी कमी झाली आहे. टाटा पॉवर डी असे प्रस्तावित करत आहे की हे टीओडी या कालावधीसाठी सायंकाळी ७ वाजल्यापासून रात्री ८ वाजेपर्यंत करण्यात यावे, परंतु दर ०.५० / kWh रूपये करण्यात यावा. तसेच मागणीची ही पद्धत सकाळी ९ ते ११ दरम्यानही आहे. त्यामुळे या कालावधीतील दरही ०.५० / kWh रुपये करण्यात यावी अशी विनंती करण्यात येत आहे.

87. त्यानुसार नियंत्रण कालावधीसाठी प्रस्तावित टीओडी दर खालीलप्रमाणे आहेतः

तक्ता १-३७: नियंत्रण कालावधीसाठी प्रस्तावित टीओडी दर

कालावधी	दर रूपये किलोवॅटमध्ये
०७०० ते ०९०० पर्यंत	०.००
०९०० ते ११०० पर्यंत	०.५०
११०० ते १९०० पर्यंत	०.७५
१९०० ते २२०० पर्यंत	०.५०

२२०० ते ०७०० पर्यंत	-०.७५

c)   पीएफ सवलत / दंड

88.   kVAhबिलिंग सुरू झाल्यामुळे पीएफ सवलत / दंडाची पद्धत बंद करण्याचे प्रस्तावित करण्यात आले आहे कारण त्यामुळे पीएफसाठी अंतर्गत सवलत / दंड लागू केला जाऊ शकेल.

v.नियामक मालमत्ता आकार

89.   टाटा पॉवर-डी नवीन नियंत्रण कालावधीसाठी कोणत्याही प्रकारचा नियामक मालमत्ता आकार न करण्याचे प्रस्तावित करत आहे.

vi.व्हीलिंग शुल्क

90.   जीएफए प्रमाण आणि एकूण वायर्स एआरआरवर आधारित राहून मागील वसुली आणि ईएचटी, एचटी, एलटी, प्रत्यक्ष आणि ओपन एक्सेस विक्री यांच्यासह टाटा पॉवर-डीने नियंत्रण कालावधीसाठी व्हीलिंग शुल्काचे गणन केले आहे.

तक्ता १-३८: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५साठी व्हीलिंग शुल्क

वर्ष	पातळी	व्हील विक्री (एमयू)	पातळी निहाय टक्के व्हील्ड विक्री मिश्रण	एचटी आणि एलटीमध्ये व्हील्ड विक्री मिश्रण टक्के	टक्के जीएफए प्रमाण	व्हीलिंग शुल्क वर्गीकरण (टक्के जीएफएनुसार) (रूपये कोटी)	ईएचव्हीसाठी व्हीलिंग शुल्क वाटप (रूपये कोटी)	एचटी साठी व्हीलिंग शुल्क वाटप (रूपये कोटी)	एलटी साठी व्हीलिंग शुल्क वाटप (रूपये कोटी)	एकूण व्हीलिंग शुल्क वाटप (रूपये कोटी)	व्हीलिंग शुल्क वाटप (रूपये/ किलोवॅट)
आर्थिक वर्ष २०२० -२१साठी											
१	ईएचव्ही (११० केव्ही)	६९१	२० टक्के		१ टक्के	४	४			४	**०.०६**
२	एचटी (३३/ २२/११/ ६.६ केव्ही)	१६३५	४७ टक्के	५८ टक्के	५८ टक्के	२५२		१४९		१४६	**०.८९**
३	एलटी	११८३	३४ टक्के	४२ टक्के	४१ टक्के	१७९		१०६	१७९	२८५	**२.४१**
	एकूण विक्री	**३५०९**	**१०० टक्के**	**१०० टक्के**	**१०० टक्के**	**४३५**	**४**	**२५२**	**१७९**	**४३५**	**१.२४**
आर्थिक वर्ष २०२१ -२२											
१	ईएचव्ही	६९१	२० टक्के		१ टक्के	५	५			५	**०.०७**

	(११० केव्ही)										
२	एचटी (३३/ २२/११/ ६.६ केव्ही)	१६५७	४७ टक्के	५७ टक्के	५८ टक्के	२६४		१५०		१५०	**०.९१**
३	एलटी	१२५९	३६ टक्के	४३ टक्के	४१ टक्के	१८८		११४	१८८	३०२	**२.४०**
	एकूण विक्री	**३६०७**	**१०३ टक्के**	**१०० टक्के**	**१०० टक्के**	**४५७**	**५**	**२६४**	**१८८**	**४५७**	**१.२७**
आर्थिक वर्ष २०२२ -२३											
१	ईएचव्ही (११० केव्ही)	६९१	२० टक्के		१ टक्के	५	५			५	**०.०७**
२	एचटी (३३/ २२/११/ ६.६ केव्ही)	१६७९	४८ टक्के	५६ टक्के	५८ टक्के	२७४		१५२		१५२	**०.९१**
३	एलटी	१३४३	३८ टक्के	४४ टक्के	४१ टक्के	१९५		१२२	१९५	३१६	**२.३६**
	एकूण विक्री	**३७१३**	**१०६ टक्के**	**१०० टक्के**	**१०० टक्के**	**४७३**	**५**	**२७४**	**१९५**	**४७३**	**१.२७**
आर्थिक वर्ष २०२३ -२४											

१	ईएच व्ही (११० केव्ही)	६९१	२० टक्के		१ टक्के	५	५			५	**०.०७**
२	एचटी (३३/ २२/११/ ६.६ केव्ही)	१७०१	४८ टक्के	५४ टक्के	५८ टक्के	२८३		१५३		१५३	**०.९०**
३	एलटी	१४३८	४१ टक्के	४६ टक्के	४१ टक्के	२०१		१३०	२०१	३३१	**२.३०**
	एकूण विक्री	**३८३०**	**१०९ टक्के**	**१०० टक्के**	**१०० टक्के**	**४८९**	**५**	**२८३**	**२०१**	**४८९**	**१.२८**
आर्थिक वर्ष २०२४ -२५											
१	ईएच व्ही (११० केव्ही)	६९१	२० टक्के		१ टक्के	५	५			५	**०.०७**
२	एचटी (३३/ २२/११/ ६.६ केव्ही)	१७२४	४९ टक्के	५३ टक्के	५८ टक्के	२९१		१५४		१५४	**०.८९**
३	एलटी	१५४३	४४ टक्के	४७ टक्के	४१ टक्के	२०७		१३८	२०७	३४५	**२.२३**
	एकूण विक्री	**३९५८**	**११३ टक्के**	**१०० टक्के**	**१०० टक्के**	**५०४**	**५**	**२९१**	**२०७**	**५०४**	**१.२७**

91. आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी व्हीलिंग शुल्काचा सारांश खाली दिल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-३९- आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी व्हीलिंग शुल्क

रूपये/केडब्ल्यूएच

व्हीलिंग शुल्क	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**	**आर्थिक वर्ष २०२१-२२**	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**	**आर्थिक वर्ष २०२३-२४**	**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**
ईएचव्ही व्हीलिंग शुल्क - रूपये / किलोव्हॅट्स (११० केव्ही)	०.०६	०.०७	०.०७	०.०७	०.०७
एचटी (३३/ २२/११/ ६.६ केव्ही)	०.८९	०.९१	०.९१	०.९०	०.८९
एलटी व्हीलिंग शुल्क- - रूपये / किलोव्हॅट्स (११० केव्ही)	२.४१	२.४०	२.३६	२.३०	२.२३

व्हीलिंग शुल्क	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**	**आर्थिक वर्ष २०२१-२२**	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**	**आर्थिक वर्ष २०२३-२४**	**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**
ईएचव्ही व्हीलिंग शुल्क - रूपये / किलोव्हॅट्स (११० केव्ही)	०.०६	०.०६	०.०६	०.०७	०.०७
एचटी (३३/ २२/११/ ६.६ केव्ही)	०.८५	०.८६	०.८६	०.८६	०.८५

एलटी व्हीलिंग शुल्क- - रूपये / किलोव्हॅट्स (११० केव्ही)	२.२९	२.२८	२.२४	२.१८	२.१२

92. आम्ही माननीय आयोगाला नियंत्रण कालावधीसाठी व्हीलिंग शुल्काला मान्यता देण्याची विनंती करत आहोत.

vii.कॅप्टिव्ह निर्मिती (इन-सिटू) असलेल्या ग्राहकांकडून स्थिर व्हीलिंग शुल्क

93. व्हीलिंग एआरआरच्या वसुलीच्या संदर्भात असे दिसून आले आहे की, विशिष्ट ग्राहकांनी आपल्या संकुलात (इन-सिटू) कॅप्टिव्ह निर्मिती यंत्रणा स्थापित केली आहे. ग्राहकांनी या कॅप्टिव्ह निर्मिती संयंत्रांची स्थापना आपल्या संकुलातील मीटरमागे केली आहे. त्यामुळे, वितरण परवानाधारकांनी स्थापित केलेली मीटर कॅप्टिव्ह संयंत्रांतील कोणत्याही निर्मितीची आणि त्याचा ग्राहकांकडून होणारा वापर नोंदवत नाहीत. तथापि, आपल्या कॅप्टिव्ह संयंत्रांतून नियोजित/ अनियोजित पद्धतीने वीजपुरवठा खंडित झाल्यास हे ग्राहक वितरण परवानाधारकांकडून वीजपुरवठा घेतात. म्हणजे, अशा अधूनमधून घेतल्या जाणाऱ्या वापराच्या गणनासाठी नेटवर्क तयार करून त्याची देखरेख करावी लागते. यामुळे वायर मालमत्तांचा वापर कमी होतो/ त्या विखुरल्या जातात कारण वीज फक्त नियोजित/ अनियोजित शटडाऊनदरम्यान घेतली जाते. तथापि, नेटवर्क (वायर मालमत्ता)ची देखरेख करावी लागते आणि ग्राहकाने लागू केल्यानुसार पूर्ण भारासाठी वर्षभर उपलब्ध ठेवावी लागते. यामुळे इतर ग्राहकांवर भार पडतो कारण वितरण परवानाधारक फक्त व्हील केलेल्या तत्वावरील ऊर्जेसाठी दर लावू शकतात.

94. हीच परिस्थिती आपल्या ऊर्जेच्या गरजांसाठी ओपन एक्सेस निर्मिती स्त्रोताचा वापर करणाऱ्या ग्राहकांसाठीही आहे. तथापि, या परिस्थितीत, वितरण परवानाधारकाला अशा ग्राहकासाठी नेटवर्क साधनसुविधा विकसित करून त्यांची देखभाल करावी लागत असली तरी, अशा ग्राहकांसाठी आलेला खर्च वसूल करण्यासाठी त्यांच्याकडे कोणतेही माध्यम नसते. हे घडते कारण वसुली फक्त इन सिटू कॅप्टिव्ह जनरेटरच्या नियोजित/ अनियोजित बंद करण्याच्या कालावधीत व्हील केलेल्या ऊर्जेवरच शक्य असते. इतर वेळी हा ग्राहक वितरण परवानाधारकाने पुरवठा केलेल्या विजेच्या ऐवजी कॅप्टिव्ह निर्मितीद्वारे निर्माण केलेल्या ऊर्जेचा वापर करतो.

95. या बदलीचा वितरण परवानाधारच्या महसूल वसुलीवर गंभीर परिणाम होतो. तो मुख्यत्वे दोन कारणांनी असतो. एक म्हणजे समाजातील वंचित वर्गाला आंतर सवलत देण्याच्या क्षमतेवर आणि दुसरे म्हणजे स्थिर शुल्काच्या वसुलीच्या संदर्भात वितरण परवानाधारकाला मागणीवर त्या ग्राहकाला केलेल्या वीजपुरवठा करण्याच्या उत्तरदायित्वाचा भाग म्हणून आलेला खर्च. वितरण परवानाधारकाला अशा यंत्रणेच्या देखरेखीसाठी विशिष्ट खर्च येदो आणि अशा यंत्रणा ग्राहकाच्या मीटरला जोडल्यावर

वितरण परवानाधारकाच्या नेटवर्कला जोडले जाण्याचा फायदा मिळवतात. त्याचवेळी त्यांच्यावर कॅप्टिव्ह स्त्रोत कार्यान्वयित असल्याच्या कालावधीत अशा सुविधांसाठी खर्च करण्याचे उत्तरदायित्व असते.

96. हे सादर करण्यात येत आहे की ग्राहक वितरण नेटवर्कला जोडलेला राहतो आणि त्याची कॅप्टिव्ह निर्मिती अनुपलब्ध असते त्या काळात पर्याय म्हणून त्याचा वापर करण्याचा अधिकार राखतो. तथापि, वितरण परवानाधारकाला कायमच सज्ज असावे लागते, म्हणजेच आपले नेटवर्क "स्टँडबाय"वर ठेवावे लागते. याच दृष्टीकोनातून एक यंत्रणा अस्तित्वात असावी लागते जेणेकरून वितरण परवानाधारकाला यंत्रणा कायम उपलब्ध ठेवून कोणत्याही सूचनेविना त्याचा वापर करण्याचा अधिकार देण्यासाठी आलेला खर्च ग्राहक भरून काढेल. या खर्चात भांडवली खर्च, ओअँडएम खर्च यांचा समावेश असेल आणि त्यातून वितरण नेटवर्कची देखरेख, अशा ग्राहकाच्या गरजेनुसार अनपेक्षित वीजपुरवठा त्याला कोणत्याही यूआय शुल्काचा धोका न देता डिस्कॉम तयार ठेवणे यांचा समावेश असेल.

97. या संदर्भात, आम्ही हे सादर करू इच्छितो की माननीय आयोगाने आपल्या मसुदा महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाच्या (ग्रिड इंटरएक्टिव्ह रूफटॉप रिन्यूएबल एनर्जी जनरेटिंग सिस्टिम्स) नियमावली २०१९ मध्ये ही समस्या विचारात घेतली आहे आणि त्यात खालीलप्रमाणे नमूद करण्यात आले आहे.

7.10 ग्राहकाच्या मीटरमागे जोडलेल्या नूतनक्षम ऊर्जा निर्मिती यंत्रणांना संबंधित वितरण परवानाधारकांना पूर्वसूचना दिल्यावरच परवानगी दिली जाईल.

परंतु असे की, केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने (सीईए) ने विनिर्दिष्ट केलेल्या सर्व आवश्यक त्या सुरक्षितता उपाययोजना अंगीकारण्यासाठी ग्राहक जबाबदार असेल.

परंतु असेही की, वितरण परवानाधारकाने असे अतिरिक्त स्थिर शुल्क किंवा मागणी शुल्क आणि अशा यंत्रणांसाठी इतर शुल्क आपल्या रिटेल पुरवठा याचिकेत पुरेशा स्पष्टीकरणासह प्रस्तावित केल्यास आयोग अशा यंत्रणासाठी आपल्या रिटेल दर देशात अतिरिक्त स्थिर शुल्क किंवा मागणी शुल्क आणि इतर कोणत्याही शुल्क ठरवतील:

परंतु असेही की, ग्राहकाच्या मीटरबाहेर ग्राहकाने नूतनक्षम ऊर्जा निर्मिती यंत्रणा संबंधित वितरण परवानाधारकाला पूर्वसूचना न देता स्थापित केल्यास, अतिरिक्त स्थिर शुल्क किंवा मागणी शुल्काच्या संदर्भात आणि अशा यंत्रणांसाठी इतर कोणत्याही शुल्काच्या अतिरिक्त जबाबदाऱ्या अशा बुडवण्याच्या कालावधीसाठी नियत रकमेच्या दुप्पट ठरवल्या जातील.

98. वरील सादरीकरणे आणि संबंधित खर्चाचा विचार करून टाटा पॉवर-डी अशा ग्राहकांकडून त्यांच्या इन-सिटू क्षमतेवर आधारित राहून म्हणजे मासिक रूपये / केव्ही इतके व्हीलिंग शुल्क व्हील केलेल्या ऊर्जेसाठी रूपये / किलोवॅटशिवाय आकारण्याचे प्रस्तावित करत आहे. प्रस्तावित आकार व्हीलिंग एआरआरवर आणि टाटा पॉवर-डीच्या बिल केलेल्या मागणीवर आधारित राहून गणन

करण्यात येत आहेत. हे आकार ग्राहकाच्या संकुलात असलेल्या कॅप्टिव्ह संयंत्राच्या क्षमतेवर आधारित राहून आकारले जातील.

99. त्यानुसार, टाटा पॉवर डी नवीन नियंत्रण कालावधीसाठी खालील स्थिर व्हीलिंग शुल्क प्रस्तावित करत आहे:

तक्ता १-४०: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी इन सिटू कॅप्टिव्ह निर्मिती असलेल्या ग्राहकांसाठी निश्चित व्हीलिंग शुल्क

विभाग	**व्हीलिंग शुल्क**	**बिलिंग मागणी**	**व्हीलिंग शुल्क**
आर्थिक वर्ष २०२०-२१	रूपये कोटी	एमडबल्यू	रूपये / किलोव्हॅट्स / मासिक
ईएचव्ही	४	१०१	३६
एचटी	१४६	३४७	३५०
एलटी	२८५	४८३	४९१
एकूण	४३५	९३२	३८९
आर्थिक वर्ष २०२१-२२	**रूपये कोटी**	**एमडबल्यू**	**रूपये / किलोव्हॅट्स / मासिक**
ईएचव्ही	५	१०२	३७
एचटी	१५०	३५१	३५६
एलटी	३०२	५०४	४९९
एकूण	४५७	९५८	३९७
आर्थिक वर्ष २०२२-२३	**रूपये कोटी**	**एमडबल्यू**	**रूपये / किलोव्हॅट्स / मासिक**
ईएचव्ही	५	१०२	३८
एचटी	१५२	३५७	३५५
एलटी	३१६	५२७	५००
एकूण	४७३	९८६	४००

आर्थिक वर्ष २०२३-२४	रूपये कोटी	एमडब्ल्यू	रूपये / किलोव्हॅट्स / मासिक
ईएचव्ही	५	१०२	४०
एचटी	१५३	३६२	३५३
एलटी	३३१	५५३	४९८
एकूण	४८९	१०१७	४००
आर्थिक वर्ष २०२४-२५	**रूपये कोटी**	**एमडब्ल्यू**	**रूपये / किलोव्हॅट्स / मासिक**
ईएचव्ही	५	१०२	४१
एचटी	१५४	३६८	३४९
एलटी	३४५	५८१	४९४
एकूण	५०४	१०५१	३९९

100. हा दर नूतनक्षम ऊर्जेसह इन सिटू कॅप्टिव्ह निर्मिती संयंत्रे असलेल्या सर्व ग्राहकांना लागू होईल.

viii.नियंत्रण कालावधीसाठी व्हीलिंग नुकसान

101. आर्थिक वर्ष २०१८-१९ च्या ऊर्जा संतुलनावर आधारित राहून व्हीलिंग नुकसान खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे ठेवण्याचे प्रस्तावित केले आहे.

तक्ता १-४१: नियंत्रण कालावधीसाठी व्हीलिंग नुकसान

तपशील	एकूण विक्री	ईएचव्ही	एचटी	एलटी
उत्पादन एमयू	२८०४.२०	३४७.५७	१४२५.२६	१०३१.३७
इनपुट एमयू	२८२७.२१	३४७.५७	१४४०.६४	१०३९.००
तोटा टक्के		०.०० टक्के	१.०७ टक्के	०.७३ टक्के

ix.नियंत्रण कालावधीसाठी आंतर सवलत अधिभार

102. टाटा पॉवर-डीने दर धोरण २०१६ मध्ये नमूद सूत्रावर आधारित राहून आंतर सवलत अधिभार सीएसएसचे गणन सीएसएएस निश्चित करण्यासाठी आणि माननीय आयोगाने एमटीआर आदेशात सूचित केल्याप्रमाणे केले आहे. सीएसएस सूत्र खाली देण्यात आले आहे.

तक्ता १-४२: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी प्रस्तावित सीएसएस (रूपये/केडब्ल्यूएच)

रूपये/ केडब्ल्यूएच

ग्राहक विभाग	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३- २४	आर्थिक वर्ष २०२४- २५
एचटी ग्राहक					
ईएचव्ही- उद्योग	**१.५४**	**१.४५**	**१.४५**	**१.४६**	**१.४६**
एचटी- १ उद्योग	**१.६१**	**१.५५**	**१.५५**	**१.५५**	**१.५६**
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	**१.५४**	**१.४६**	**१.४६**	**१.४६**	**१.४७**
एचटी- २ वाणिज्यिक	**१.६६**	**१.५७**	**१.५६**	**१.५७**	**१.५७**
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी (निवासी)	**१.६६**	**१.५७**	**१.५६**	**१.५७**	**१.५७**
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	**१.०९**	**१.१९**	**१.२०**	**१.२३**	**१.२१**
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	**०.९९**	**१.०४**	**१.०५**	**१.०९**	**१.०८**
एचटी ५ (अ) – रेल्वे					
-२२-३३ केव्ही	**०.९९**	**१.०४**	**१.०५**	**१.०९**	**१.०८**
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	**०.९२**	**०.९७**	**०.९८**	**१.०२**	**१.०२**

एचटी ६- सार्वजनिक सेवा					
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	**१.६६**	**१.५७**	**१.५६**	**१.५७**	**१.५७**
ब. इतर	**१.१०**	**१.१४**	**१.१५**	**१.१९**	**१.१९**
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	**१.७८**	**१.६८**	**१.६८**	**१.६९**	**१.६९**
एचटी ८- ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**
एचटी एकूण	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**
एलटी ग्राहक					
एलटी १ (अ) बीपीएल					
एलटी-१ (ब) निवासी	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**
-एस१ (० ते १०० युनिट्स)	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**
-एस२ (१०१ ते ३०० युनिट्स)	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**
-एस३ (३०१ ते ५०० युनिट्स)	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**	**०.००**
-एस४ (५०० युनिट्सपेक्षा अधिक शिल्लक युनिट्स)	**०.८५**	**०.८४**	**०.८९**	**०.९९**	**१.०४**
एलटी २ वाणिज्यिक					
(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००

(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	०.४९	०.५०	०.५६	०.६५	०.७०
(क) >५० के डब्ल्यू	०.८५	०.८४	०.८९	०.९९	१.०४
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	०.४९	०.५०	०.५६	०.६५	०.७०
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	**०.२१**	**०.२४**	**०.२९**	**०.३८**	**०.४३**
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	०.८५	०.८४	०.८९	०.९९	१.०४
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	०.८५	०.८४	०.८९	०.९९	१.०४
एलटी ७- तात्पुरता पुरवठा					
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	०.८२	०.८१	०.८७	०.९६	१.०१
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एलटी ९- सार्वजनिक सेवा					

अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
ब. इतर	०.३५	०.३७	०.४२	०.५२	०.५७
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००

तक्ता १-४३: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी प्रस्तावित सीएसएस (रूपये/केव्हीएएच)

ग्राहक विभाग	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**	**आर्थिक वर्ष २०२१- २२**	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**	**आर्थिक वर्ष २०२३- २४**	**आर्थिक वर्ष २०२४- २५**
	सीएसएस	**सीएसएस**	**सीएसएस**	**सीएसएस**	**सीएसएस**
	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच
ईएचव्ही-उद्योग	**१.४६**	**१.३८**	**१.३८**	**१.३९**	**१.३९**
एचटी- १ उद्योग	**१.५२**	**१.४७**	**१.४७**	**१.४८**	**१.४८**
ईएचव्ही-वाणिज्यिक	**१.४७**	**१.३८**	**१.३८**	**१.३९**	**१.३९**
एचटी- २ वाणिज्यिक	**१.५८**	**१.४९**	**१.४९**	**१.४९**	**१.५०**
ईएचव्ही-पीडब्ल्यूडब्ल्यू	**१.०४**	**१.१३**	**१.१४**	**१.१७**	**१.१५**
एचटी ४-पीडब्ल्यूडब्ल्यू	**०.९४**	**०.९९**	**१.००**	**१.०३**	**१.०३**
एचटी ५ (अ) – रेल्वे					

-२२-३३ केव्ही	०.९४	०.९९	१.००	१.०३	१.०३
-१०० केव्ही					
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०.८८	०.९२	०.९३	०.९७	०.९७
एचटी ६- सार्वजनिक सेवा					०.००
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	१.५८	१.४९	१.४९	१.४९	१.५०
ब. इतर	१.०४	१.०८	१.०९	१.१३	१.१३
एचटी ८- ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एचटी एकूण					
एलटी ग्राहक					
एलटी २ वाणिज्यिक					
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	०.४७	०.४८	०.५३	०.६२	१.५५
(क) >५० के डब्ल्यू	०.८१	०.८०	०.८५	०.९४	१.६१
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक	०.४७	०.४८	०.५३	०.६२	१.५५

>२० के डब्ल्यू					
एलटी ४-पीडब्ल्यूड ब्ल्यू	०.२०	०.२२	०.२७	०.३६	१.५०
- टीएसओ-तात्पुरता पुरवठा इतर	०.७८	०.७७	०.८२	०.९१	१.६१
एलटी ९-सार्वजनिक सेवा					
ब. इतर	०.३३	०.३५	०.४०	०.४९	१.५२
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०.००	०.००	०.००	०.००	१.२८

x.नियंत्रण कालावधीसाठी ओपन एक्सेस ग्राहकांना लागू शुल्क

103. वितरण ओए नियमावली २०१६ आणि त्यातील २०१९ मधील सुधारणा यांच्यावर आधारित राहून ओए ग्राहकांना लागू असलेल शुल्क खालीलप्रमाणे आहे:

- व्हीलिंग शुल्क
- आंतर सवलत अधिभार
- अतिरिक्त अधिभार
- नियामक मालमत्ता आकार

104. टाटा पॉवर-डीने या आकारांची लागू योग्यता वरील उताऱ्यांमध्ये चर्चा केली असून ती ओए ग्राहकांनाही लागू होईल.

xi.एचटी ग्राहकांना स्विचओव्हरसाठी शुल्क

105. माननीय आयोगाच्या आदेशामुळे एका वितरण परवानाधारकाकडून दुसऱ्या वितरण परवानाधारकाकडे स्विचओव्हर होणे शक्य झाले आहे. एका वितरण परवानाधारकाकडून दुसऱ्या वितरण परवानाधारकाकडे स्विचओव्हर करू इच्छिणाऱ्या एचटी ग्राहकांसंबंधी, असे सादर करण्यात

आले आहे की, वाहिन्यांचे जाळे एका वितरण परवानाधारकाने आधीच स्थापित केलेले आहे. नवीन ग्राहकासाठी नेटवर्क स्थापित करण्यापेक्षा हे वेगळे आहे. त्यामुळे, संबंधित परवानाधारकांच्या दर पत्रकात नमूद केलेले सेवा जोडणी शुल्क हे अशा ग्राहकाला लागू केले जाऊ शकत नाही कारण या ग्राहकासाठी नेटवर्क आधीच स्थापित करण्यात आलेले आहे. याशिवाय, एलटी सेवा जोडणीच्या तुलनेत जिथे स्थापित करण्यात आलेल्या एलटी केबलची लांबी तांत्रिक अडथळ्यांमुळे मर्यादित केलेली आहे. तिथे लावण्यात येणाऱ्या एचटी केबलवर कोणतीही मर्यादा नाही आणि ती प्रत्येक ग्राहकानुसार बदलू शकते. यामुळे अशी सेवा वाहिनी स्थापित करण्यासाठी येणारा प्रत्यक्ष खर्च आणि माननीय आयोगाने निश्चित केलेले लागू सेवा जोडणी शुल्क यांच्यात मोठी तफावत असू शकते. याशिवाय, वितरण परवानाधारकांनी सदर ग्राहकासाठी नेटवर्क स्थापित केल्यावर हा ग्राहक मान्यताप्राप्त केलेल्या दरांवर आधारित राहून परवानाधारकांमध्ये अदलाबदल करत राहू शकतो. त्यामुळे, या नेटवर्क खर्चाचा ताण इतर ग्राहकांवर येऊ शकतो. या योजनेच्या प्रत्यक्ष खर्चाला स्विचओव्हर ग्राहकांकडून कधीही पूर्णपणे वित्तपुरवठा होत नाही आणि असा ग्राहक परवानाधारकांमध्ये हस्तांतरित होत राहिल्यास, तो व्हीलिंग शुल्काद्वारेही खर्चाचा भार उचलणार नाही. हे इतर ग्राहकांसाठी अन्याय्य ठरेल. म्हणजेच एका ग्राहकाच्या वैयक्तिक फायद्यासाठी इतर ग्राहकांवर अनावश्यक खर्च लादता येऊ शकत नाही. याच दृष्टीकोनातून, माननीय आयोगाने एका परवानाधारकाकडून दुसऱ्या परवानाधारकाकडे स्थलांतरित होऊ इच्छिणाऱ्या ग्राहकाचा खर्च त्याच ग्राहकाला उचलण्याची सूचना द्यावी.

1.26 नियंत्रण कालावधीसाठी सुधारित दरपत्रक

106. वर केलेल्या सादरीकरणावर आधारित राहून नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी लागू असलेले दर खालील तक्त्यात दर्शवण्यात आले आहेत:

तक्ता १-४४: १ एप्रिल २०२० ते ३१ मार्च २०२१ दरम्यान प्रस्तावित दरपत्रक

ग्राहक विभाग	आर्थिक वर्ष २०२०-२१			
	स्थिर शुल्क	मागणी शुल्क	व्हीलिंग शुल्क	ऊर्जा शुल्क
एचटी ग्राहक	रू. /जोडणी	रू./ केव्हीए/ एम	रू. / किलोवॅट	रू./ किलोवॅट
ईएचव्ही- उद्योग		३५०	०.०६	६.३५
एचटी- १ उद्योग		३५०	०.८९	६.८१
ईएचव्ही- वाणिज्यिक		३५०	०.०६	७.०१
एचटी- २ वाणिज्यिक		३५०	०.८९	६.४५

एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी (निवासी)		३५०	०.८९	६.४३
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू		३५०	०.०६	६.४८
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू		३५०	०.८९	६.०६
एचटी ५(अ) – रेल्वे		०	०.००	०.००
-२२-३३ केव्ही		३५०	०.८९	४.९५
-१०० केव्ही		०	०.००	०.००
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल		३५०	०.८९	६.६१
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा		०	०.००	०.००
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये		३५०	०.८९	५.७६
ब. इतर		३५०	०.८९	५.९५
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	६००		०.८९	७.८४
एलटी ग्राहक			०.००	०.००
एलटी १ (अ) – निवासी (बीपीएल)	१०		२.४१	०८७
एलटी १ (ब) - निवासी				४.५२
-एस-१ (०-१०० युनिट)	१००		२.४१	२.६८
-एस २ (१०१- ३०० युनिट)	१४०		२.४१	४.४१
- एस ३ (> ३०१- ५०० युनिट)	१५०		२.४१	६.६६

- एस ४ (५०० युनिटपेक्षा अधिक (उर्वरित युनिट)	१६०		२.४१	७.३६
एलटी २ – वाणिज्यिक			०.००	०.००
(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	४२५		२.४१	५.४८
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू		३५०	२.४१	४.५५
(क) >५० के डब्ल्यू		३५०	२.४१	५.२६
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	४२५		२.४१	५.८०
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू		३५०	२.४१	५.३४
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू		३५०	२.४१	३.४४
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	६१०		२.४१	५.५२
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे		३५०	२.४१	५.८०
एलटी ७ – तात्पुरता पुरवठा				०.००
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	४२५		२.४१	३.९३
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	६१०		२.४१	६.३८
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	४२५		२.४१	४.१३
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा	०		०.००	०.००

अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	४२५		२.४१	५.६४
ब. इतर	४२५		२.४१	५.५९
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे		७०	२.४१	४.३१

ग्राहक विभाग	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**	
	व्हीलिंग शुल्क	**ऊर्जा शुल्क**
	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच
ईएचव्ही- उद्योग	०.०६	६.०३
एचटी- १ उद्योग	०.८५	६.४७
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	०.०६	६.६६
एचटी- २ वाणिज्यिक	०.८५	६.१३
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.०६	६.१५
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.८५	५.७६
एचटी ५(अ) – रेल्वे		
-२२-३३ केव्ही	०.८५	४.७०
-१०० केव्ही		
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०.८५	६.२८
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा		
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०.८५	५.४७
ब. इतर	०.८५	५.६५
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०.८५	४.०९
एचटी एकूण		

एलटी ग्राहक		
एलटी २ – वाणिज्यिक		
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	२.२९	४.३२
(क) >५० के डब्ल्यू	२.२९	५.००
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	२.२९	५.०८
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	२.२९	३. २६
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	२.२९	६.०६
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा		
ब. इतर	२.२९	५.३१
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	२.२९	४.०९

तक्ता १-४५: १ एप्रिल २०२१ ते ३१ मार्च २०२२ दरम्यान प्रस्तावित दरपत्रक

ग्राहक विभाग	**आर्थिक वर्ष २०२१-२२**			
	स्थिर शुल्क	**मागणी शुल्क**	**व्हीलिंग शुल्क**	**ऊर्जा शुल्क**
एचटी ग्राहक	रू./जोडणी	रू. / केव्हीए/ एम	रू. / किलोवॅट	रू. / किलोवॅट
ईएचव्ही- उद्योग		४२५	०.०७	५.६०
एचटी- १ उद्योग		४२५	०.९१	६.११
ईएचव्ही- वाणिज्यिक		४२५	०.०७	६.३८
एचटी- २ वाणिज्यिक		४२५	०.९१	५.७१
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी (निवासी)		४२५	०.९१	५.७४

ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू		४२५	०.०७	५.८५
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू		४२५	०.९१	५.७४
एचटी ५(अ) – रेल्वे		०	०.००	०.००
-२२-३३ केव्ही		४२५	०.९१	४.३१
-१०० केव्ही		०	०.००	०.००
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल		४२५	०.९१	६.१८
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये		४२५	०.९१	४.९३
ब. इतर		४२५	०.९१	५.२३
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	६७५		०.९१	७.५७
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे		७०	०.९१	०.००
एलटी ग्राहक			०.००	०.००
एलटी १ (अ) – निवासी (बीपीएल)	२५		२.४०	०.८७
एलटी-१ (ब) निवासी			०.००	४.१४
-एस-१ (०-१०० युनिट)	१००		२.४०	२.४४
-एस २ (१०१- ३०० युनिट)	१५०		२.४०	३.९९
- एस ३ (> ३०१- ५०० युनिट)	१६०		२.४०	६.११
- एस ४ (५०० युनिटपेक्षा अधिक (उर्वरित युनिट)	१७०		२.४०	६.७७
एलटी २ – वाणिज्यिक	०	०	०.००	०.००

(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	५००		२.४०	४.७५
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू		४२५	२.४०	३.६९
(क) >५० के डब्ल्यू		४२५	२.४०	४.४६
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	५००		२.४०	५.२०
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू		४२५	२.४०	४.६४
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू		४२५	२.४०	२.६५
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	६६०		२.४०	५.०१
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे		४२५	२.४०	५.१५
एलटी ७ – तात्पुरता पुरवठा	०	०	०.००	०.००
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	५००		२.४०	३.५९
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	६६०		२.४०	५.८८
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	५००		२.४०	३.७५
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा	०		०.००	०.००
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	५००		२.४०	४.८६
ब. इतर	५००		२.४०	५.१६

ईव्ही चार्जिंग केंद्रे		७०	२.४०	३.९२

ग्राहक विभाग	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	
	व्हीलिंग शुल्क	**ऊर्जा शुल्क**
	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच
ईएचव्ही- उद्योग	०.०६	५.३२
एचटी- १ उद्योग	०.८६	५.८०
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	०.०६	६.०६
एचटी- २ वाणिज्यिक	०.८६	५.४२
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.०६	५.५५
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.८६	५.४५
एचटी ५(अ) – रेल्वे		
-२२-३३ केव्ही	०.८६	४.०९
-१०० केव्ही		
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०.८६	५.८७
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा		
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०.८६	४.६९
ब. इतर	०.८६	४.९७
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०.८६	३.७२
एचटी एकूण		
एलटी ग्राहक		
एलटी २ – वाणिज्यिक		
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	२.२८	३.५०

(क) >५० के डब्ल्यू	२.२८	४.२४
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	२.२८	४.४१
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	२.२८	२.५१
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	२.२८	५.५९
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा		
ब. इतर	२.२८	४.९०
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	२.२८	४.७२

तक्ता १-४६: १ एप्रिल २०२२ ते ३१ मार्च २०२३ दरम्यान प्रस्तावित दरपत्रक

ग्राहक विभाग	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**			
	स्थिर शुल्क	**मागणी शुल्क**	**व्हीलिंग शुल्क**	**ऊर्जा शुल्क**
एचटी ग्राहक	रू./ जोडणी	रू. / केव्हीए/ एम	रू. / किलोवॅट	रू. / किलोवॅट
ईएचव्ही- उद्योग	०	५००	०.०७	५.२९
एचटी- १ उद्योग	०	५००	०.९१	५.९०
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	०	५००	०.०७	६.१९
एचटी- २ वाणिज्यिक	०	५००	०.९१	५.४५
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी (निवासी)	०	५००	०.९१	५.५३
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	५००	०.०७	५.७०
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	५००	०.९१	५.६०
एचटी ५ (अ) – रेल्वे	०	०	०.००	०.००

-२२-३३ केव्ही	०	५००	०.९१	४.०६
-१०० केव्ही	०	०	०.००	०.००
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०	५००	०.९१	६.१८
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा	०	०	०.००	०.००
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०	५००	०.९१	४.५८
ब. इतर	०	५००	०.९१	४.९८
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	७२५	०	०.९१	७.५७
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०	७०	०.९१	०.००
एलटी ग्राहक	०	०	०.००	०.००
एलटी १ (अ) – निवासी (बीपीएल)	२५	०	२.३६	०.८७
एलटी-१ (ब) निवासी	०	०	०.००	४.०५
-एस-१ (०-१०० युनिट)	११५	०	२.३६	२.३५
-एस २ (१०१- ३०० युनिट)	१६५	०	२.३६	३.८५
- एस ३ (> ३०१- ५०० युनिट)	१७५	०	२.३६	५.९९
- एस ४ (५०० युनिटपेक्षा अधिक (उर्वरित युनिट)	१८५	०	२.३६	६.७०
एलटी २ – वाणिज्यिक	०	०	०.००	०.००
(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	५७५	०	२.३६	४.४६

(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	०	५००	२.३६	३.३२
(क) >५० के डब्ल्यू	०	५००	२.३६	४.२०
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	५७५	०	२.३६	५.०८
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	०	५००	२.३६	४.४६
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	५००	२.३६	२.३०
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	६८०	०	२.३६	५.१०
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	०	५००	२.३६	५.०३
एलटी ७ – तात्पुरता पुरवठा	०	०	०.००	०.००
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	५७५	०	२.३६	३.६३
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	६८०	०	२.३६	५.९२
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	५७५	०	२.३६	३.४७
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा	०	०	०.००	०.००
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	५७५	०	२.३६	४.६९
ब. इतर	५७५	०	२.३६	५.१८
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०	७०	२.३६	३.९६

ग्राहक विभाग	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	
	व्हीलिंग शुल्क	**ऊर्जा शुल्क**
	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच
ईएचव्ही- उद्योग	०.०६	५.०३
एचटी- १ उद्योग	०.८६	५.६१
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	०.०६	५.८८
एचटी- २ वाणिज्यिक	०.८६	५.१८
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.०६	५.४२
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.८६	५.३२
एचटी ५(अ) – रेल्वे		
-२२-३३ केव्ही	०.८६	३.८६
-१०० केव्ही		
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०.८६	५.८७
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा		
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०.८६	४.३५
ब. इतर	०.८६	४.७३
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०.८६	३.७६
एचटी एकूण		
एलटी ग्राहक		
एलटी २ – वाणिज्यिक		
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	२.२४	३.१५
(क) >५० के डब्ल्यू	२.२४	३.९९

एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	२.२४	४.२३
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	२.२४	२.१८
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	२.२४	५.६२
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा		
ब. इतर	२.२४	४.९२
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	२.२४	३.७६

तक्ता १-४७: १ एप्रिल २०२३ ते ३१ मार्च २०२४ दरम्यान प्रस्तावित दरपत्रक

ग्राहक विभाग	आर्थिक वर्ष २०२३-२४			
	स्थिर शुल्क	**मागणी शुल्क**	**व्हीलिंग शुल्क**	**ऊर्जा शुल्क**
एचटी ग्राहक	रू. /जोडणी	रू. / केव्हीए/ एम	रू. / किलोवॅट	रू. / किलोवॅट
ईएचव्ही- उद्योग	०	६००	०.०७	४.९२
एचटी- १ उद्योग	०	६००	०.९०	५.६८
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	०	६००	०.०७	५.९८
एचटी- २ वाणिज्यिक	०	६००	०.९०	५.१७
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी (निवासी)	०	६००	०.९०	५.२९
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	६००	०.०७	५.५५
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	६००	०.९०	५.४६
एचटी ५ (अ) – रेल्वे	०	०	०.००	०.००

-२२-३३ केव्ही	०	६००	०.९०	३.७७
-१०० केव्ही	०	०	०.००	०.००
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०	६००	०.९०	६.२२
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा	०	०	०.००	०.००
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०	६००	०.९०	४.१५
ब. इतर	०	६००	०.९०	४.६८
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	७७५	०	०.९०	७.६१
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०	७०	०.९०	०.००
एलटी ग्राहक	०	०	०.००	०.००
एलटी १ (अ) – निवासी (बीपीएल)	३०	०	२.३०	०.८७
एलटी-१ (ब) निवासी	०	०	०.००	४.०२
-एस-१ (०-१०० युनिट)	१२५	०	२.३०	२.२९
-एस २ (१०१- ३०० युनिट)	१७५	०	२.३०	३.७८
- एस ३ (> ३०१- ५०० युनिट)	१८५	०	२.३०	५.९३
- एस ४ (५०० युनिटपेक्षा अधिक (उर्वरित युनिट)	१९५	०	२.३०	६.६९
एलटी २ – वाणिज्यिक	०	०	०.००	०.००
(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	६००	०	२.३०	४.३४

(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	०	६००	२.३०	२.८९
(क) >५० के डब्ल्यू	०	६००	२.३०	३.९१
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	६००	०	२.३०	५.०५
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	०	६००	२.३०	४.२६
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	६००	२.३०	१.८७
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	७००	०	२.३०	५.२६
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	०	६००	२.३०	४.९२
एलटी ७ – तात्पुरता पुरवठा	०	०	०.००	०.००
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	६००	०	२.३०	३.७१
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	७००	०	२.३०	६.०१
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	६००	०	२.३०	३.०६
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा	०	०	०.००	०.००
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	६००	०	२.३०	४.६८
ब. इतर	६००	०	२.३०	५.२६
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०	७०	२.३०	४.०५

ग्राहक विभाग	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	व्हीलिंग शुल्क	ऊर्जा शुल्क
	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच
ईएचव्ही- उद्योग	०.०७	४.६८
एचटी- १ उद्योग	०.८६	५.४०
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	०.०७	५.६८
एचटी- २ वाणिज्यिक	०.८६	४.९१
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.०६	५.२७
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.८६	५.१९
एचटी ५(अ) – रेल्वे		
-२२-३३ केव्ही	०.८६	३.५९
-१०० केव्ही		
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०.८६	५.९१
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा		
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०.८६	३.९४
ब. इतर	०.८६	४.४५
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०.८६	३.८४
एचटी एकूण		
एलटी ग्राहक		
एलटी २ – वाणिज्यिक		
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	२.१८	२.७४
(क) >५० के डब्ल्यू	२.१८	३.७२

एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	२.१८	४.०५
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	२.१८	१.७७
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	२.१८	५.७१
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा		
ब. इतर	२.१८	५.००
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	२.१८	३.८४

तक्ता १-४८: १ एप्रिल २०२४ पासून प्रस्तावित दरपत्रक

ग्राहक विभाग	**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**			
	स्थिर शुल्क	**मागणी शुल्क**	**व्हीलिंग शुल्क**	**ऊर्जा शुल्क**
एचटी ग्राहक	रू./ जोडणी	रू. / केव्हीए/ एम	रू. / किलोवॅट	रू. / किलोवॅट
ईएचव्ही- उद्योग	०	७००	०.०७	४.५३
एचटी- १ उद्योग	०	७००	०.८९	५.४३
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	०	७००	०.०७	५.७४
एचटी- २ वाणिज्यिक	०	७००	०.८९	४.८५
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी (निवासी)	०	७००	०.८९	५.०४
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	७००	०.०७	५.३७
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	७००	०.८९	५.२९
एचटी ५ (अ) – रेल्वे	०	०	०.००	०.००
-२२-३३ केव्ही	०	७००	०.८९	३.४७

-१०० केव्ही	०	०	०.००	०.००
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०	७००	०.८९	६.२३
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा	०	०	०.००	०.००
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०	७००	०.८९	३.७०
ब. इतर	०	७००	०.८९	४.३७
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	८२५	०	०.८९	७.६३
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०	७०	०.८९	०.००
एलटी ग्राहक	०	०	०.००	०.००
एलटी १ (अ) – निवासी (बीपीएल)	३०	०	२.२३	०.८७
एलटी-१ (ब) निवासी	०	०	०.००	३.९७
-एस-१ (०-१०० युनिट)	१३५	०	२.२३	२.२२
-एस २ (१०१- ३०० युनिट)	१८५	०	२.२३	३.६९
- एस ३ (> ३०१- ५०० युनिट)	१९५	०	२.२३	५.८५
- एस ४ (५०० युनिटपेक्षा अधिक (उर्वरित युनिट)	२०५	०	२.२३	६.६७
एलटी २ – वाणिज्यिक	०	०	०.००	०.००
(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	७००	०	२.२३	४.०४
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	०	७००	२.२३	२.४४

(क) >५० के डब्ल्यू	०	७००	२.२३	३.६१
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	७००	०	२.२३	४.९६
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	०	७००	२.२३	४.०५
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०	७००	२.२३	१.४२
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	७५०	०	२.२३	५.३२
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	०	७००	२.२३	४.७८
एलटी ७ – तात्पुरता पुरवठा	०	०	०.००	०.००
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	७५०	०	२.२३	३.७८
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	७५०	०	२.२३	६.०८
एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	७५०	०	२.२३	१. ९३
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा	०	०	०.००	०.००
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	७५०	०	२.२३	४.७२
ब. इतर	७००	०	२.२३	५.३०
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०	७०	२.२३	४.५३

ग्राहक विभाग	**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**

	व्हीलिंग शुल्क	**ऊर्जा शुल्क**
	रूपये/केव्हीएएच	रूपये/केव्हीएएच
ईएचव्ही- उद्योग	०.०७	४.३०
एचटी- १ उद्योग	०.८५	५.१६
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	०.०७	५.४५
एचटी- २ वाणिज्यिक	०.८५	४.६१
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.०६	५.१०
एचटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	०.८५	५.०३
एचटी ५(अ) – रेल्वे		
-२२-३३ केव्ही	०.८५	३.२९
-१०० केव्ही		
एचटी ५ (ब)- मेट्रो आणि मोनोरेल	०.८५	५.९२
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा		
अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	०.८५	३.५१
ब. इतर	०.८५	४.१५
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	०.८५	४.३०
एचटी एकूण		
एलटी ग्राहक		
एलटी २ – वाणिज्यिक		
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	२.१२	२.३२
(क) >५० के डब्ल्यू	२.१२	३.४३
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	२.१२	३.८५

एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	२.१२	१.३५
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	२.१२	५.७८
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा		
ब. इतर	२.१२	५.०४
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	२.१२	४.३०

नोंद:

- एफएसी सर्व ग्राहकांना लागू असेल आणि ते वरील दरावर माननीय आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या एफएसी तत्वावर आधारित राहून लागू केले जाईल आणि मासिक पातळीवर त्याचे गणन केले जाईल.
- ३ फेज पुरवठा मिळवणाऱ्या निवासी ग्राहकांना १७५ रूपयांचा स्थिर आकार लागू केला जाईल. प्रति १० किलोवॅट भारासाठी १७५ रूपयांचा अतिरिक्त स्थिर शुल्क भार किंवा १० किलोवॅटवर त्याचा भागही देय असेल.
- 4. #: स्विच ऑन/ ऑफ करण्यासाठी ऑटोमॅटिक टायमर्स असलेले रस्त्यावरील दिव्यांसाठी खालीलपैकी कमीसाठी मागणी शुल्क आकारले जाईल.

a) कंत्राटी मागणीच्या ५०%

b) प्रत्यक्ष नोंदणीकृत मागणी

1.27 नियंत्रण कालावधीसाठी सुधारित एबीआर

107. वरील बाबींवर आधारित राहून विद्यमान एबीआरच्या तुलनेत सुधारित एबीआर खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-४९: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी प्रस्तावित एबीआर

रूपये/ केडब्ल्यूएच

ग्राहक विभाग	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१- २२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३- २४	आर्थिक वर्ष २०२४- २५
	रूपये / **किलोवॅट**	**रूपये** / **किलोवॅट**	**रूपये** / **किलोवॅट**	**रूपये** / **किलोवॅट**	**रूपये** / **किलोवॅट**	**रूपये** / **किलोवॅट**

एचटी ग्राहक						
ईएचव्ही-उद्योग	७.८१	७.६९	७.२६	७.२६	७.२९	७.३०
एचटी- १ उद्योग	९.५०	८.१९	७.७३	७.७३	७.७७	७.७८
ईएचव्ही-वाणिज्यिक	८.२९	७.७२	७.२९	७.२९	७.३२	७.३३
एचटी- २ वाणिज्यिक	९.९८	८.२९	७.८३	७.८२	७.८६	७.८७
एचटी- ३ समूह गृहनिर्माण सोसायटी (निवासी)	९.०२	८.२९	७.८३	७.८२	७.८६	७.८७
ईएचव्ही-पीडब्ल्यूडब्ल्यू	६.२२	६.८०	६.४१	६.४१	६.४४	६.४५
एचटी ४-पीडब्ल्यूडब्ल्यू	७.९१	७.५८	७.१५	७.१५	७.१९	७.१९
एचटी ५ (अ) – रेल्वे		०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
-२२-३३ केव्ही	७.५९	७.५८	७.१५	७.१५	७.१९	७.१९
-१०० केव्ही		०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एचटी ५ (ब)-मेट्रो आणि मोनोरेल	७.७३	७.५१	७.०९	७.०८	७.१२	७.१३
एचटी ६ – सार्वजनिक सेवा		०.००	०.००	०.००	०.००	०.००

अ. शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	८.९२	८.२९	७.८३	७.८२	७.८६	७.८७
ब. इतर	९.६१	७.६९	७.२५	७.२५	७.२९	७.३०
एचटी ७- तात्पुरता पुरवठा	९.४४	८.९०	८.४०	८.४०	८.४४	८.४५
एचटी ८ – ईव्ही चार्जिंग केंद्रे						
एलटी ग्राहक						
एलटी १ (अ) निवासी (बीपीएल)						
एलटी १ (ब) निवासी	५.२१	५.६५	५.३५	५.३७	५.४३	५.४६
-एस-१ (०-१०० युनिट)	१.९९	३.३५	३.१६	३.१६	३.१७	३.१८
-एस २ (१०१-३०० युनिट)	५.२४	५.७०	५.३८	५.३८	५.४०	५.४१
- एस ३ (> ३०१- ५०० युनिट)	९.४७	८.०१	७.५६	७.५५	७.५९	७.६०
- एस ४ (५०० युनिटपेक्षा अधिक (उर्वरित युनिट)	१३.१०	८.९३	८.४३	८.४३	८.४७	८.४८

एलटी २ – वाणिज्यिक						
(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	८.८१	७.६५	७.२२	७.२२	७.२५	७.२६
(ब) - >२० ते< ५० केडब्ल्यू	८.७९	८.५८	८.०९	८.०९	८.१३	८.१४
(क) >५० के डब्ल्यू	१०.२३	८.९३	८.४३	८.४३	८.४७	८.४८
एलटी ३ (अ)- औद्योगिक <२० केडब्ल्यू	८.४४	७.६५	७.२२	७.२२	७.२५	७.२६
एलटी ३ (ब)- औद्योगिक >२० के डब्ल्यू	८.३२	८.५८	८.०९	८.०९	८.१३	८.१४
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	८.३२	८.२९	७.८३	७.८२	७.८६	७.८७
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग	१०.१२	८.९३	८.४३	८.४३	८.४७	८.४८
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	८.८५	८.९३	८.४३	८.४३	८.४७	८.४८
-टीएसआर- तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	६.३३	६.३४	५.९८	५.९८	६.०१	६.०२
- टीएसओ- तात्पुरता पुरवठा इतर	९.७१	८.९०	८.४०	८.४०	८.४४	८.४५

एलटी ८- स्मशानभूमी व दफनभूमी	४.४५	४.२७	४.०३	४.०३	४.०५	४.०६
एलटी ९ – सार्वजनिक सेवा						
अ शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	७.१८	७.१५	६.७५	६.७५	६.७८	६.७९
ब. इतर	८.७८	८.४३	७.९६	७.९६	८.००	८.०१
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे		७.१२	६.७२	६.७२	६.७५	६.७६