TATA

TATA POWER

दि टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड

बॉंबे हाउस, २४, होमी मोदी स्ट्रीट, मुंबई- ४०० ००१

दूरध्वनी: (९१ २२) ६६६५ ८२८२, फॅक्स: (९१ २२) ६६६५ ८८०१

सीआयएन क्र. : **एल२८९२०एमएच१९१९पीएलसी०००५६७** वेबसाइट : www.tatapower.com

सार्वजनिक सूचना

टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड- वितरणच्या आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी अंतिम सत्यापन, आर्थिक वर्ष २०१९-२०साठी तात्पुरते सत्यापन आणि आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआरसाठी बहुवार्षिक दर याचिकेबाबत सूचना/आक्षेप यांची विनंती

[खटला क्रमांक २०१९ चा ३२६]

टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड- वितरण (टाटा पॉवर-डी)ने आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकूण महसुली आवश्यकतेचे (एआरआर) अंतिम सत्यापन, आर्थिक वर्ष २०१९-२०साठी एआरआरचे तात्पुरते सत्यापन आणि आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या चौथ्या नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसुली आवश्यकतेचा अंदाजित, विद्यमान दरातून अपेक्षित महसूल आणि आकार, अंदाजित महसुली तफावत आणि प्रस्तावित वर्गवारीनिहाय दरपत्रक ठरवण्यासाठी बहुवार्षिक दर (एमवायटी) याचिका (खटला क्रमांक २०१९ चा ३२६) दाखल केला आहे.

आयोगाने याचिका ८ जानेवारी २०२० रोजी दाखल करून घेतली आहे आणि टाटा पॉवर-डीला विद्युत कायदा २००३ च्या कलम ६४ (२) अंतर्गत जनतेकडून सूचना / आक्षेप मागवण्यासाठी सार्वजनिक सूचना प्रकाशित करण्याचे निर्देश दिले आहेत.

या याचिकेची प्रमुख वैशिष्टे खालीलप्रमाणे आहेतः

आर्थिक वर्ष २०१७-१८, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी अंतिम सत्यापन आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरते सत्यापन

आर्थिक वर्ष २०१७-१८, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी अंतिम सत्यापन आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरते सत्यापन यांच्या एकत्रित एआरआर (वायर+ पुरवठा) यांचा सारांश आणि त्याउलट एमटीआर आदेशात आयोगाने मान्यताप्राप्त केलेला एआरआर (खटला क्रमांक २०१८चा ६९ दिनांक १२ सप्टेंबर २०१८) खाली दर्शवल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १: टाटा पॉवर डीचा एकत्रित एआरआर (वायर+पुरवठा) (रूपये कोटी)

अनु. क्र.	तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
		एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	अंदाजित
१	वीज खरेदी खर्च	२०८४.७०	२०९१.१४	२११०.७१	२१९३.९२	२१३७.३७	२२५०.६५
२	संचालन आणि देखभाल खर्च	१९५.९०	२०७.६३	२०५.८०	२०९.७८	२१६.२१	२०६.४१
३	घसारा खर्च	१२४.९२	१२०.०७	१३३.०७	१२७.४२	१३८.८७	१३३.६१
४	कर्ज भांडवलावर व्याज	९६.३४	८९.८९	९४.५२	८४.४४	८८.६८	७९.१३
५	चालू भांडवलावर व्याज	१७.१५	१३.७८	१५.७३	१४.३५	१६.३३	२१.२०
६	ग्राहक व वितरण यंत्रणा वापरकर्त्यांच्या ठेवींवरील व्याज	१८.२४	१७.९६	१७.३०	१९.९३	१७.७१	२०.३९
७	इतर आर्थिक शुल्क	०	०.१५	०	०.१४	०	०
८	वाईट आणि शंकास्पद कर्जासाठी तरतूद	०.००	-०.२९	०.००	२.८७	०	०
९	इतर खर्च	१.४४	०.७०	२.१०	०.६८	२.४८	०.६८
१०	आंतर राज्य पारेषण शुल्क	२७७.३४	२७७.७९	१९७.७०	२४८.२३	२१६.१२	२१६.१२
११	एमएसएलडीसी शुल्क आणि आकार	०.९१	०.९०	०.६५	०.७७	१.०९	१.०९
१२	आपत्कालीन साठ्यात योगदान	५.८२	५.८२	६.३१	६.४०	६.६२	६.७०
१३	प्राप्तीकर	११८.६३	१३२.३६	११८.६३	१६५.६९	११८.६३	१६५.६९
१४	पुनर्वित्तीयीकरण	०	१.०८				
१५	**एकूण महसुल खर्च**	२९४१.४०	२९५८.९७	२९०२.५२	३०७४.६१	२९६०.११	३१०१.६७
१६	अधिकः भाग भांडवलावर परतावा	११४.६०	११५.६२	१२२.०३	१२४.०३	१२७.२९	१२९.९६
१७	एकूण महसुली आवश्यकता	३०५५.९९	३०७४.५९	३०२४.५५	३१९८.६४	३०८७.४०	३२३१.६३
१८	वजाः दरेतर उत्पन्न	८.९८	१०.१३	८.९८	७.८०	८.९८	७.८०
१९	वजाः सीएसएस	६२.११	६७.३३		१००.६६	८०.७६	९४.८२
२०	मागील महसुली तफावत/ (अतिरिक्त)	-१९.१०	-१९.१०	-१७.३३	-१७.३३		
२१	(वायर + पुरवठा(व्यवसायाकडून एकूण महसुली आवश्यकता	२९६५.८१	२९७८.०३	२९९८.२५	३०७२.८५	२९९७.६५	३१२९.०१

तक्ता २: आर्थिक वर्ष २०१७-१८, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी आणि आर्थिक वर्ष २०१९ -२० साठी वीज विक्री (एमयू)

	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष
एचटी विभाग						
निवासी	४	४	४	४	४	१२
वाणिज्यिक	५३७	५३७	५३९	५१२	५३९	५०२
उद्योग	७९६	७९६	७९६	९४९	७९६	९३२
इतर	२६५	२६५	२९०	३१३	३१६	३६५
एकूण (अ)	१६०२	१६०२	१६२९	१७७९	१६५५	१८१०
एलटी विभाग						
निवासी	१९०४	१९०४	१९८२	१८७४	२०७३	१९०५
वाणिज्यिक	५९४	५९४	५७८	५९७	५७८	५९३
उद्योग	२३६	२३६	२३५	२३३	२३८	२३२
इतर	५१	५१	५४	४२	६२	५२
एकूण (ब)	२७८५	२७८५	२८४९	२७४७	२९५१	२७८१
एकूण (अ) +(ब)	४३८८	४३८८	४४७८	४५२६	४६०६	४५९१

तक्ता ३: आर्थिक वर्ष २०१७-१८, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी आणि आर्थिक वर्ष २०१९ -२० साठी वीजखरेदी तपशील

तपशील		टाटा पॉवर-जी	आरई स्रोत	आरईसी खरेदी	आंतर + यूआय खरेदी	अतिरिक्त ऊर्जा	ओएलए विक्री	पारेषण शुल्क	एमएसएलडीसी शुल्क	एकूण
मंजूर प्रमाण (एमयू)	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	३८१५.०२	३१९.७४		७६१.००	४.२७	-३४२.५५			४५५७.४८
	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	३५४३.८४	६३९.१२		४६५.२१					४६४८.१८
	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	३५४३.८४	७०७.४८		५२८.९५					४७८०.२८
प्रत्यक्ष प्रमाण (एमयू)	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	३८१५.०२	३१९.०२		७५१.२२	४.२७	-३४२.५५			४५४६.९८
	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	३७७५.३५	३५२.३४		६६४.३२	३.४२	-१०४.३७			४६९१.०५
	आर्थिक वर्ष २०१९-२०*	३६६२.४०	३५६.०५		७७२.४७	५.५३	-२१.६८			४७७४.७७
मंजूर खर्च (कोटी रूपये)	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	१६९१.०९	१७९.००	३३.३०	२१७.८०	१२१.१६	-१५७.६६	२७७.३४	०.९०	२३६२.९३
	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	१५८१.८८	२९५.७६	०	१३३.२०	९९.७६	०	१९७.७०	०.६५	२३०९.०६
	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	१५७९.६०	३०७.३८	०	१५१.५७	९८.८२	०	२१६.१२	१.०९	२३५४.६९
प्रत्यक्ष खर्च (कोटी रूपये)	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	१६९१.०९	१७९.४३	३३.३०	२२३.८१	१२१.१६	-१५७.६६	२७७.७९	०.९०	२३६९.८२
	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	१६५९.१३	१९७.४६	४१.४४	२४१.८०	१११.७८	-५७.६८	२४८.२३	०.७७	२४४२.९२
	आर्थिक वर्ष २०१९-२०*	१६४३.३९	१९९.७३	४१.०५	२७४.८८	१०१.०८	-९.४९	२१६.१२	१.०९	२४६७.८६
मंजूर दर (रूपये/केडब्ल्यूएच)	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	४.४३	५.६०		२.८६		४.६०			५.१८
	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	४.२०	४.६३		३.१३					४.९७
	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	४.४६	४.३४		२.८७					४.९३
प्रत्यक्ष दर (रूपये/केडब्ल्यूएच)	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	४.४३	५.६२		२.९८		४.६०			५.२१
	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	४.३९	५.६०		३.६४		५.५३			५.२१
	आर्थिक वर्ष २०१९-२०*	४.४९	५.६१		३.५६		४.३८			५.१७

*अंदाजित

तक्ता ४: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० दरम्यान वितरण नुकसान

ग्राहक विभाग आणि वापर स्लॅब	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९ -२०	
	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	अंदाजित
वितरण नुकसान (ईएचव्ही विक्री वगळता)	०.७५%	०.७८%	१.०२%	०.५६%	१.०२%	१.०२%

तक्ता ५ : थकबाकी आणि वसुली कार्यक्षमता (%)

ग्राहक विभाग आणि वापर स्लॅब	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	वसुली कार्यक्षमता (%)	३१ मार्चपर्यंत थकबाकी	वसुली कार्यक्षमता (%)	३१ मार्चपर्यंत थकबाकी	वसुली कार्यक्षमता (%)	३१ मार्चपर्यंत बाकी
एचटी विभाग	१००.६९%	-१४.५१	९८.३६%	३६.३६	१००%	०
एलटी - निवासी	९९.२०%	१२.२८	१००.७५%	-११.८३	९९%	१०.६३
एलटी - वाणिज्यिक	१००.२४ %	-१.९२	१०१.४६ %	-११.४४	९९%	५.३४
एलटी - उद्योग	१००.४६ %	-१.१४	१००.८९ %	-२.१२	१०० %	१.८२
एलटी - इतर	९९.८५ %	४.०८	९७.८२ %	१.३४	९७ %	१.३५
एकूण	१००.१७ %	-७.८६	९९.७५ %	१२.३३	९८.३८ %	१९.१४

तक्ता ६ : आर्थिक वर्ष २०१७-१८ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० दरम्यान भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (कोटी रूपये)

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	एमटीआर आदेशात मान्यताप्राप्त	अंदाजित
भांडवलीकरण						
डीपीआर प्रकल्प		२०१.१७		१०९.०४		११७.२७
बिगर डीपीआर प्रकल्प		३५.९५		१४.२२		२०.८६
बिगर डीपीआर सॅप परवाना शुल्क				११.४९		
एकूण	१९४.७१	२३७.१३	१२२.३६	१३४.७४	१०१.०२	१३८.१३

तक्ता ७: वितरण व्यवसायासाठी (वायर + पुरवठा) एकूण महसुली आवश्यकता (कोटी रूपये)

अनु. क्र.	तपशील	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२०-२१
		प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित
१	वीज खरेदी खर्च	२२०७.२५	२१७८.०२	२२०५.६९	२२३६.६१	२२८६.२८
२	संचालन आणि देखभाल खर्च	२३२.९५	२४०.६३	२४८.९८	२५७.८०	२६४.८१
३	घसारा खर्च	१४१.०७	१४९.४२	१५७.८२	१६६.०७	१७४.०३
४	कर्ज भांडवलावर व्याज	७६.६९	७४.५८	७१.८३	६८.२१	६३.५६
५	चालू भांडवलावर व्याज	१९.०७	२०.२०	२०.४७	२०.९२	२१.५३
६	ग्राहक व वितरण यंत्रणा वापरकर्त्यांच्या ठेवींवरील व्याज	१२.१४	११.३०	११.४७	११.७०	१२.००
७	इतर आर्थिक शुल्क	०	०	०	०	०
८	वाईट आणि शंकास्पद कर्जासाठी तरतूद	०	०	०	०	०
९	इतर खर्च	०.६८	०.६८	०.६८	०.६८	०.६८
१०	आंतर राज्य पारेषण शुल्क	४५२.१८	२७१.७१	२७९.६७	२९७.८२	३१५.८६
११	एमएसएलडीसी शुल्क आणि आकार	१.०८	१.०७	१.०६	१.०५	१.०४
१२	वीज खरेदीसह सादर करताना सत्यापनासाठी स्वतंत्रपणे सादर करण्यात आलेल्या अंदाजांसाठी अतिरिक्त शुल्क	९९.९४	९९.०४	९८.१५	९७.२७	९६.४०
१३	आपत्कालीन साठ्यात योगदान	०.५३	०.५८	०.६३	०.६८	०.७२
१४	एकूण महसुल खर्च	३२४३.५८	३०४७.२२	३०९६.४६	३१५८.८१	३२३६.९१
१५	अधिकः भाग भांडवलावर परतावा	१४९.९६	१५८.८१	१६७.७१	१७६.४५	१८४.८६
१६	एकूण महसुली आवश्यकता	३३९३.५४	३२०६.०३	३२६४.१७	३३३५.२६	३४२१.७७
१७	वजाः दरेतर उत्पन्न	७.८०	७.८०	७.८०	७.८०	७.८०
१८	(वायर+ पुरवठा) व्यवसायाकडून एकूण महसुली आवश्यकता	३३८५.७४	३१९८.२२	३२५६.३७	३३२७.४६	३४१३.९७
१९	एआरआर (वायर)	४५८.५१	४७४.८२	४९१.६०	५०७.०४	५२१.८३
२०	एआरआर (पुरवठा)	२९२७.२२	२७२३.४०	२७६४.७७	२८२०.४२	२८९२.१४

तक्ता ८ : आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ दरम्यान वीज विक्री (एमयू)

ग्राहक विभाग	एकूण एमयूमध्ये				
	आर्थिक वर्ष २१	आर्थिक वर्ष २२	आर्थिक वर्ष २३	आर्थिक वर्ष २४	आर्थिक वर्ष २५
एचटी ग्राहक					
एचटी १ - उद्योग	९४५.३६	९५८.६४	९७२.०७	९८५.६५	९९९.३६
एचटी- २ - वाणिज्यिक	५०५.९७	५११.१०	५१६.५५	५२२.१३	५२७.८०
एचटी इतर	३७९.३५	३८२.४६	३८५.६०	३८८.७८	३९१.९८
एचटी ग्राहक एकूण एमयू	**१८३०.६८**	**१८५२.२०**	**१८७४.२३**	**१८९६.५६**	**१९१९.१४**
एलटी १ - निवासी	१९४१.१८	१९८४.८८	२०३६.५८	२०९७.३८	२१६८.५१
एलटी २ - वाणिज्यिक					
- २० केडब्ल्यूपर्यंत	१६४.२६	१५९.०१	१५६.०३	१५५.०५	१५५.८९
- > २० केडब्ल्यू आणि ५० केडब्ल्यू <	१०५.५३	१०३.६२	१०२.२५	१०१.३३	१००.७८
- > ५० केडब्ल्यू	३०८.३९	३०७.५५	३०८.८५	३११.४५	३१४.८६
एलटी ३(अ) - उद्योग < २० केडब्ल्यू	३६.५४	३४.६६	३३.२५	३२.२३	३१.५३
एलटी ३ (ब) - उद्योग > २० केडब्ल्यू	१९४.९६	१९७.९१	२०१.३५	२०५.२०	२०९.३९
एलटी इतर	५१.११	५१.२९	५१.७८	५२.४३	५३.१६
एलटी ग्राहक एकूण एमयू	२८०१.९७	२८३८.९२	२८९०.०९	२९५५.०७	३०३४.१२
एकूण	४६३२.६४	४६९१.१२	४७६४.३२	४८५१.६३	४९५३.२६

तक्ता ९ : आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी वीज खरेदी खर्च

तपशील		टाटा पॉवर-जी	आरई स्रोत + आरईसी	आंतर + यूआय	अतिरिक्त ऊर्जा	पारेषण शुल्क	एमएसएलडीसी शुल्क	
प्रमाण (एमयू)	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	३७६४.७२	३७३.८५	६८०.२९				४८१८.८६
	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	३८०८.२५	९२५.३१	१४६.८२				४८८०.३८
	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	३७३८.६७	१०३५.६०	१८२.९४				४९५७.२१
	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	३७५३.४६	१०३५.६०	२५९.६८				५०४८.७४
	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	३८३०.८१	१०३५.६०	२८८.७९				५१५५.२०
(कोटी रूपये)	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	१७६१.८३	२०७.३२	२३८.१०	९९.९४	४५२.१८	१.०८	२७६०.४५
	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	१७९०.०२	३३६.६१	५१.३९	९९.०४	२७१.७१	१.०७	२५४९.८४
	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	१७७५.३४	३६६.३३	६४.०३	९८.१५	२७९.६७	१.०६	२५८४.५७
	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१७८६.४२	३५९.३१	९०.८९	९७.२७	२९७.८२	१.०५	२६३२.७५
	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१८२७.८८	३५७.३३	१०१.०८	९६.४०	३१५.८६	१.०४	२६९९.५८
दर (रूपये/केडब्ल्यूएच)	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	४.६८	५.५५	३.५०				५.७३
	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	४.७०	३.६४	३.५०				५.२२
	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	४.७५	३.५४	३.५०				५.२१
	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	४.७६	३.४७	३.५०				५.२१
	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	४.७७	३.४५	३.५०				५.२४

तक्ता १० : आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ दरम्यान कार्यान्वयन निकष

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित
वितरण नुकसान (ईएचव्ही नुकसान वगळता) (%)	१.०२ %	१.०२ %	१.०२ %	१.०२ %	१.०२ %
वसुली कार्यक्षमता (%)	९९.७५ %	९८.३८ %	९९.७५ %	९८.३८ %	९९.७५ %

तक्ता ११: टाटा पॉवर-डी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (कोटी रूपये) एकूण

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित
भांडवलीकरण					
डीपीआर प्रकल्प	१४६.३७	१४८.६८	१४९.९३	१४२.९४	१३८.६३
बिगर डीपीआर प्रकल्प	२४.८७	२३.५३	२३.५२	२३.२७	२३.३०
एकूण	१७१.२४	१७२.२१	१७३.४४	१६६.२१	१६१.९२

तक्ता १२ : एकूण महसुल तफावत (कोटी रूपये)

अनु क्र.	तपशील	व्याजदर	वायर	पुरवठा
१	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी वाढती महसुली तफावत /(अतिरिक्त)		-०.२५	२.२९
२	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी व्याज खर्च	१४.७५%	-०.०२	०.१७
३	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी व्याज खर्च	१०.७९%	-०.०३	०.२५
४	आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी व्याज खर्च	१०.१८%	-०.०३	०.२३
५	आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी व्याज खर्च	९.८९%	-०.०२	०.२३
६	आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी व्याज खर्च	९.८०%	-०.०२	०.२२
७= १ ते ६	**एकूण - अ**		-०.३७	३.४०
८	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी वाढती महसुली तफावत /(अतिरिक्त)		०.१७	३.२५
९	आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी व्याज खर्च	१०.७९%	०.०१	०.१८
१०	आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी व्याज खर्च	१०.१८%	०.०२	०.३३
११	आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी व्याज खर्च	९.८९%	०.०२	०.३२
१२	आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी व्याज खर्च	९.८०%	०.०२	०.३२
१३=८ ते १२	**एकूण - ब**		०.२२	४.३९
१४	आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वाढती महसुली तफावत /(अतिरिक्त)		-६.५८	२६.९९
१५	आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी व्याज खर्च	१०.१८%	-०.३४	१.३७
१६	आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी व्याज खर्च	९.८९%	-०.६५	२.६७
१७	आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी व्याज खर्च	९.८०%	-०.६५	२.६५
१८= १४ ते १७	**एकूण - क**		-८.२२	३३.६८
१९	आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकल एआरआर		४२१.५७	२६५१.२८
२०	एमटीआर टी. ओ. मध्ये अनुज्ञेय केलेली मागील तफावत		९६.००	२२.६२
२१=१९+२०	**वसुलीसाठी एकूण एआरआर**		४९१.२७	२६७३.९०
२२	वसूल केलेला महसूल		४१८.६७	२७२४.९६
२३=२१ - २२	आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी तफावत /(अतिरिक्त)		७२.६०	-५१.०६
२४	आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी व्याज खर्च	९.८९%	३.५९	-२.५२
२५	आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी व्याज खर्च	९.८०%	७.१२	-५.००
२६=२३ ते २५	**एकूण - ड**		८३.३१	-५८.५९
२७	आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एकल एआरआर		४५६.१३	२६७२.८८
२८	अनुज्ञेय केलेली मागील तफावत		१८५.०४	४३.६०
२९=२७+२८	**वसुलीसाठी एकूण एआरआर**		६१०.८८	२७१६.४८
३०	वसूल केलेला महसूल		५७३.६८	२७५३.३८
३१=२९-३०	एकूण - इ		३७.२०	-३६.९०
३२	टाटा पॉवर जी चा वाढीव परिणाम			१४४.७४
३३=३२	**एकूण - फ**		०.००	१४४.७४
३४	आपत्कालीन साठा		-५७.९१	
३५	आरएसी तफावत/ (अतिरिक्त)		-५९.६५	
३६=३४+३५	एकूण - ग		-११७.५६	०.००
३७	आर्थिक वर्ष २०१९-२० पर्यंत यूआय पुनर्वसूली एच १			३१.२१
३८=एकूण अ ते ग	वसुलीसाठी एकूण एआरआर		-५.४१	१२१.९३

तक्ता १३: महसूल वसुली (कोटी रूपये) आणि सरासरी टक्केवारी वाढ / घट (%)

	तपशील	एमटीआर दर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२ -२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
१	एकूण एआरआर- कोटी रूपये	३०७८.४२	३३८५.७४	३१९८.२२	३२५६.३७	३३२७.४६	३४१३.९७
२	व्याज खर्च व आरएसीसह मागील वसुली - कोटी रूपये	५३४.८३	६.५४	४५.२४	३५.१५	३९.०६	२५.१०
३	वजा- ओएकडून अपेक्षित महसूल - कोटी रूपये	१५१.५७	९२.३९	८९.४३	८९.५४	९०.१०	९०.०५
४=१ +२-३	एकूण एआरआर आवश्यकता - कोटी रूपये	३४६१.६८	३२९९.८९	३१५४.०३	३२०१.९७	३२७६.४२	३३४९.०२
५	एकूण विक्री- एमयू	४६०६.५०	४६३२.६४	४६९१.१२	४७६४.३२	४८५१.६३	४९५३.२६
६=४/ ५*१०	सरासरी खर्च- रूपये/ किलोवॅट	७.५१	७.१२	६.७२	६.७२	६.७५	६.७६
७	दरामधील वाढ/घटची %वारी		-५.१५%	-५.६१%	-०.०४%	०.४८%	०.१२%

दराचे तत्वज्ञान

- टाटा पॉवर-डीने खालील बाबी विचारात घेतल्या आहेत. १. प्रत्यक्ष आणि चेंजओव्हर ग्राहकांकडून विक्री आणि महसूल यांचा विचार करून आंतर सवलत निश्चित करण्यासाठी आयोगाने मागील दर आदेशात वापरलेल्या पद्धतीचा विचार केला आहे. २. प्रत्यक्ष ग्राहक आणि चेंज ओव्हर ग्राहकांमधील वेगळ्या सरासरी पुरवठा दराच्या प्रश्नावर उपाय काढण्यासाठी थेट ग्राहकांवर होणारा सीएसचा परिणाम. सीएसमध्ये समायोजन करून त्याला +/-२०% या व्यापक श्रेणीत आणले गेले आहे.
- टाटा पॉवर-डीने ईएचव्ही पुरवठ्यासाठी नवीन वर्गवारी विचारात घेतली आहे.
- टाटा पॉवर-डी दराच्या स्थिर शुल्क घटकातून स्थिर शुल्क वसुली वाढवण्याचे प्रस्तावित करत आहे. आदर्शरित्या पाहायला गेल्यास सर्व स्थिर शुल्क स्थिर मागणी शुल्कातून वसूल केले गेले पाहिजे. तथापि, माननीय आयोगाने अंगीकारलेली पद्धत पाहता, टाटा पॉवर-डीने नियंत्रण कालावधीसाठी स्थिर मागणी शुल्क अशा पद्धतीने प्रस्तावित केले आहे की नियंत्रण कालावधीतील टक्के वसुली टप्प्याटप्प्याने वाढेल.
- टाटा पॉवर-डीने विभागनिहाय ऊर्जा शुल्क अशा पद्धतीने निश्चित केले आहे की ग्राहक विभागनिहाय सरासरी पुरवठा दराशी संबंधित आंतर सवलत सध्याच्या पातळीपेक्षा कमी होईल. तसेच, माननीय आयोगाने दिलेल्या निर्देशांनुसार आर्थिक वर्ष २०२०-२१ पासून पुढे दोन भागांतील सर्व ग्राहकांना केडब्ल्यूएच बिलिंगऐवजी केव्हीएएच बिलिंग दिले जाईल.
- **केव्हीएएचवर आधारित बिलिंग**: पीएफ राखण्यासाठी आपोआप आर्थिक फायदा मिळणे तसेच पॉवर फॅक्टर सवलत दंड बंद करण्यासाठी सध्याची केडब्ल्यूएच बिलिंगची पद्धत बंद करून त्या जागी केव्हीएच बिलिंग सुरू करण्याचे प्रस्तावित केले आहे. केव्हीएएच बिलिंगची अंमलबजावणी उत्तर प्रदेश, दिल्ली, उत्तराखंड अशा अनेक राज्यांकडून केली जाते. केडब्ल्यूएचकडून केव्हीएएचकडे रूपांतरणाचा मूलभूत पॉवर फॅक्टर ०.९५ विचारात घेतला जाऊ शकतो. हा टाटा पॉवर-डीच्या सर्व ग्राहकांच्या पीएफची सरासरी आहे. टाटा पॉवर-डीने रूपये/केव्हीएएचमध्ये दरपत्रक प्रस्तावित करण्यासाठी ०.९५ चे सरासरी प्रमाण लक्षात घेतले आहे. तथापि, माननीय आयोगाच्या निर्देशांवर आधारित राहून ते विभागनिहाय लागू केले जाऊ शकते. केडब्ल्यूएच केव्हीएएचचे मासिक प्रमाण खालील कोष्टकात दिल्याप्रमाणे आहे. तथापि, **आम्ही माननीय आयोगाला महाराष्ट्रातील सर्व वितरण परवानाधारकांसाठी एकसमान पायाभूत पॉवर फॅक्टर ठेवण्याची विनंती करत आहोत.**
- टाटा पॉवर-डीने आपल्या जीएफएचे वर्गीकरण आणि पडताळणी ईएचटी, एचटी आणि एलटीमध्ये केली आहे. व्हीलिंग शुल्क गणनासाठी त्याचा विचार केला गेला आहे.
- टाटा पॉवर-डी ग्राहकांकडून त्यांच्या कॅप्टिव्ह क्षमतेवर आधारित राहून व्हीलिंग शुल्क वसुलीचा प्रस्ताव देत आहे. उदा. व्हील केलेल्या ऊर्जेसाठी रूपये/केडब्ल्यूएच शिवाय रूपये/केडब्ल्यू/मासिक. प्रस्तावित बदलांचे गणन व्हीलिंग एआरआर आणि टाटा पॉवर-डी ची बिल केलेली मागणी यांचा विचार करून करण्यात आले आहे. हे शुल्क ग्राहकाच्या संकुलात असलेल्या कॅप्टिव्ह संयंत्राच्या क्षमतेवर आकारले जाईल. हे शुल्क नूतनक्षम ऊर्जेसह कॅप्टिव्ह निर्मिती संयंत्रे असलेल्या सर्व ग्राहकांना लागू होईल.
- टाटा पॉवर डीने सध्या ग्रिड सपोर्ट शुल्क प्रस्तावित केलेले नाही आणि अशा ग्रिड सपोर्ट शुल्कनिश्चिती तसेच मान्यतेसाठी ते माननीय आयोगाशी स्वतंत्रपणे संपर्क साधतील.

तक्ता १४ : आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी प्रस्तावित व्हीलिंग शुल्क

तपशील	व्होल्टेज पातळी	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२ -२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
व्हीलिंग शुल्क (रूपये/केव्हीएएच)	ईएचव्ही	०.०६	०.०६	०.०६	०.०७	०.०७
	एचटी	०.८५	०.८६	०.८६	०.८६	०.८५
	एलटी	२.२९	२.२८	२.२४	२.१८	२.१२
व्हीलिंग नुकसान (%)	ईएचव्ही	० %	० %	० %	० %	० %
	एचटी	१.०७ %	१.०७%	१.०७ %	१.०७ %	१.०७ %
	एलटी	०.७३ %	०.७३ %	०.७३ %	०.७३ %	०.७३ %

नियंत्रण कालावधीसाठी प्रस्तावित विभागनिहाय दर

तक्ता १५ : उपविभागनिहाय विद्यमान आणि प्रस्तावित ऊर्जा शुल्क- एचटी विभाग

ग्राहक विभाग	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २०२०-२१			आर्थिक वर्ष २०२१-२२			आर्थिक वर्ष २०२२-२३			आर्थिक वर्ष २०२३-२४			आर्थिक वर्ष २०२४-२५		
		प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)
ईएचव्ही उद्योग	६.३५	६.३५	-०.०४%	६.०३	५.६०	-११.७४%	५.३२	५.२९	-५.५०%	५.०३	४.९२	-७.००%	४.६८	४.५३	-८.०७%	४.३०
एचटी- उद्योग	६.३५	६.८१	७.२३%	६.४७	६.११	-१०.३०%	५.८०	५.९०	-३.३३%	५.६१	५.६८	-३.७६%	५.४०	५.४३	-४.३६%	५.१६
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	६.७५	७.०१	३.९७%	६.६६	६.३८	-९.०४%	६.०६	६.१९	-२.९९%	५.८८	५.९८	-३.४४%	५.६८	५.७४	-४.०२%	५.४५
एचटी २ - वाणिज्यिक	६.७५	६.४५	-४.३५%	६.१३	५.७१	-११.५२%	५.४२	५.४५	-४.४४%	५.१८	५.१७	-५.३१%	४.९१	४.८५	-६.१०%	४.६१
एचटी ३ - मूह गृहनिर्माण संस्था (निवासी)	५.००	६.४३	२८.५५%		५.७४	-१०.६७%		५.५३	-३.६८%		५.२९	-४.२४%		५.०४	-४.९०%	
ईएचव्ही- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	५.६०	६.४८	१५.७५%	६.१५	५.८५	-९.७७%	५.५५	५.७०	-२.४४%	५.४२	५.५५	-२.६८%	५.२७	५.३७	-३.१९%	५.१०
एचटी ४ - पीडब्ल्यडब्ल्यू	५.६०	६.०६	८.२५%	५.७६	५.७४	-५.२६%	५.४५	५.६०	-२.४४%	५.३२	५.४६	-२.५३%	५.१९	५.२९	-३.०२%	५.०३
एचटीव्ही(अ)-रेल्वे - २२/३३ केव्ही - १०० केव्ही	४.९०	४.९५	०.९४%	४.७०	४.३१	-१२.९५%	४.०९	४.०६	-५.६९%	३.८६	३.७७	-७.०८%	३.५९	३.४७	-८.१५%	३.२९
एचटी ५(ब)-मेट्रो	४.९०	६.६१	३४.९५%	६.२८	६.१८	-६.५६%	५.८७	६.१८	-०.०५%	५.८७	६.२२	०.६४%	५.९१	६.२३	०.२८%	५.९२
एचटी ६ - सार्वजनिक सेवा अ) शासकीय संस्था आणि रूग्णालये	५.००	५.७६	१५.१८%	५.४७	४.९३	-१४.४१%	४.६९	४.५८	-७.२०%	४.३५	४.१५	-९.३२%	३.९४	३.७०	-१०.८७%	३.५१
ब) इतर	६.३०	५.९५	-५.५७%	५.६५	५.२३	-१२.०५%	४.९७	४.९८	-४.८७%	४.७३	४.६८	-५.८९%	४.४५	४.३७	-६.७७%	४.१५
एचटी ७-तात्पुरता	६.७०	७.८४	१७.१२%		७.५७	-३.४४%		७.५७	-०.०५%		७.६१	०.६०%		७.६३	०.२४%	
एचटी ८ - ईव्ही चार्जिंग केंद्र	३.२३	४.३१	३३.४१%	४.०९	३.९२	-९.०७%	३.७२	३.९६	१.०२%	३.७६	४.०५	२.२३%	३.८४	४.५३	११.८९%	४.३०

तक्ता१६ : ऊर्जा शुल्क विभागनिहाय विद्यमान आणि प्रस्तावित एलटी विभाग

ग्राहक विभाग	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २१			आर्थिक वर्ष २२			आर्थिक वर्ष २३			आर्थिक वर्ष २४			आर्थिक वर्ष २५		
		प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित (रू./किलोवॅट)
एलटी १ (अ) - निवासी(बीपीएल)	०.७५	०.८७	१६.३१%		०.८७	०.००%		०.८७	०.००%		०.८७	०.००%		०.८७	०.००%	
एलटी१(ब)-निवासी																
- एस१ (०-१०० युनिट)	१.३५	२.६८	९९.०१%		२.४४	-८.९६%		२.३५	-३.६८%		२.२९	-२.६३%		२.२२	-३.२७%	
- एस २ (१०१-३०० युनिट्स)	४.०५	४.४१	९.००%		३.९९	-९.६१%		३.८५	-३.३१%		३.७८	-१.८५%		३.६९	-२.३५%	
- एस ३ (>३०१ -५०० युनिट्स)	७.९३	६.६६	-१५.९५%		६.११	-८.२८%		५.९९	-२.०२%		५.९३	-०.९०%		५.८५	-१.३१%	
- एस४ (५०० युनिटपेक्षा अधिक) (उर्वरित युनिट)	१०.१५	७.३६	-२७.५३%		६.७७	-७.९४%		६.७०	-१.०६%		६.६९	-०.०८%		६.६७	-०.३६%	
एलटी२-वाणिज्यिक (अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	५.९०	५.४८	-७.११%		४.७५	-१३.३७%		४.४६	-५.९९%		४.३४	-२.७६%		४.०४	-६.७८%	
(ब)->२० केडब्ल्यू आणि<५०केडब्ल्यू	३.९०	४.५५	१६.४५%	४.३२	३.६९	-१८.९१%	३.५०	३.३२	-१०.०८%	३.१५	२.८९	-१२.९५%	२.७४	२.४४	-१५.२९%	२.३२
(क) - >५० केडब्ल्यू	५.५०	५.२६	-४.४२%	५.००	४.४६	-१५.२१%	४.२४	४.२०	-५.८३%	३.९९	३.९१	-६.७९%	३.७२	३.६१	-७.६८%	३.४३
एलटी ३ (अ) - उद्योग<२०केडब्ल्यू	५.७५	५.८०	०.८७%		५.२०	-१०.२३%		५.०८	-२.४७%		५.०५	-०.५९%		४.९६	-१.६४%	
एलटी ३ (ब) - उद्योग>२०केडब्ल्यू	४.०५	५.३४	३२.०५%	५.०८	४.६४	-१३.१९%	४.४१	४.४६	-३.९६%	४.२३	४.२६	-४.३२%	४.०५	४.०५	-४.९४%	३.८५
एलटी ४ - पीडब्ल्यूडब्ल्यू	४.०५	३.४४	-१५.११%	३.२६	२.६५	-२३.००%	२.५१	२.३०	-१३.२१%	२.१८	१.८७	-१८.७१%	१.७७	१.४२	-२३.९७%	१.३५
एलटी ५-जाहिरात आणि होर्डिंग्स	६.९५	५.५२	-२०.५३%		५.०१	-९.२८%		५.१०	१.८८%		५.२६	२.९८%		५.३२	१.२३%	
एलटी ६ - रस्त्यावरील दिवे	४.२५	५.८०	३६.२७%		५.१५	-११.१९%		५.०३	-२.२७%		४.९२	-२.२२%		४.७८	-२.७२%	
एलटी ७ - तात्पुरता पुरवठा																
-टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	२.९०	३.९३	३५.५६%		३.५९	-८.८२%		३.६३	१.१३%		३.७१	२.३४%		३.७८	१.९३%	
-टीएसओ - तात्पुरता पुरवठा इतर	५.६५	६.३८	१२.८९%	६.०६	५.८८	-७.८१%	५.५९	५.९२	०.६४%	५.६२	६.०१	१.६१%	५.७१	६.०८	१.१४%	५.७८
एलटी ८- स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	४.४५	४.१३	-७.१४%		३.७५	-९.२६%		३.४७	-७.३६%		३.०६	-१२.०१%		१.९३	-३६.७७%	
एलटी ९ - सार्वजनिक सेवा अ) शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	५.०५	५.६४	११.७१%		४.८६	-१३.८५%		४.६९	-३.४५%		४.६८	-०.१३%		४.७२	०.७१%	
ब) इतर	५.४५	५.५९	२.४२%	५.३१	५.१६	-७.५९%	४.९०	५.१८	०.३९%	४.९२	५.२६	१.५१%	५.००	५.३०	०.७९%	५.०४
ईव्ही चार्जिंग स्टेशन्स	२.४१	४.३१	७९.००%	४.०९	३.९२	-९.०७%	३.७२	३.९६	१.०२%	३.७६	४.०५	२.२३%	३.८४	४.५३	११.८९%	४.३०

तक्ता १७ : उपविभागनिहाय स्थिर शुल्क विद्यमान आणि प्रस्तावित- एचटी विभाग

ग्राहक विभाग	युनिट	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २१		आर्थिक वर्ष २२		आर्थिक वर्ष २३		आर्थिक वर्ष २४		आर्थिक वर्ष २५	
			प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ
ईएचव्ही - उद्योग	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एचटी १ - उद्योग	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
ईएचव्ही- वाणिज्यिक	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एचटी २ - वाणिज्यिक	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एचटी ३ - समूह गृहनिर्माण संस्था (निवासी)	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
ईएचव्ही-पीडब्ल्यूडब्ल्यू	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एचटी ४ - पीडब्ल्यूडब्ल्यू	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एचटी ५ (अ) - रेल्वे												
- २२/३३ केव्ही	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
- १०० केव्ही	रूपये/केव्हीए/मासिक											
एचटी ५(ब)-मेट्रो आणि मोनो रेल	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एचटी ६ - सार्वजनिक सेवा												
अ) शासकीय शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
ब) इतर	रूपये/केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एचटी ७ - तात्पुरता पुरवठा	रूपये/जोडणी/मासिक	५८५.००	६००.००	२.५६%	६७५.००	१२.५०%	७२५.००	७.४१%	७७५.००	१३.७९%	८२५.००	६.४५%
एचटी ८ - ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	रूपये/केव्हीए/मासिक		७०.००		७०.००	०.००%	७०.००	०.००%	७०.००	०.००%	७०.००	०.००%

continued....

तक्ता१८ : स्थिर शुल्क उपविभागनिहाय विद्यमान आणि प्रस्तावित- एलटी विभाग

ग्राहक विभाग	युनिट	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २१		आर्थिक वर्ष २२		आर्थिक वर्ष २३		आर्थिक वर्ष २४		आर्थिक वर्ष २५	
			प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ	प्रस्तावित	%वार्षिक वाढ
एलटी १(अ) - निवासी (बीपीएल)	रूपये/जोडणी/मासिक	१०.००	१०.००	०.००%	२५.००	१५०.००%	२५.००	०.००%	३०.००	२०.००%	३०.००	०.००%
एलटी १ (ब) - निवासी												
- एस १ (०-१०० युनिट)	रूपये/जोडणी/मासिक	६५.००	१००.००	५३.८५%	१००.००	०.००%	११५.००	१५.००%	१२५.००	१७.३९%	१३५.००	८.००%
- एस २ (१०१-३०० युनिट)	रूपये/जोडणी/मासिक	१०५.००	१४०.००	३३.३३%	१५०.००	७.१४%	१६५.००	१०.००%	१७५.००	१२.१२%	१८५.००	५.७१%
- एस३ (>३०१-५०० युनिट)	रूपये/जोडणी/मासिक	१०५.००	१५०.००	४२.८६%	१६०.००	६.६७%	१७५.००	९.३८%	१८५.००	११.४३%	१९५.००	५.४१%
- एस४ (वरील ५०० युनिट (उर्वरित युनिट)	रूपये/जोडणी/मासिक	१३०.००	१६०.००	२३.०८%	१७०.००	६.२५%	१८५.००	८.८२%	१९५.००	१०.८१%	२०५.००	५.१३%
एलटी २ - वाणिज्यिक												
(अ) - २० केडब्ल्यूपर्यंत	रूपये/जोडणी/मासिक	३६५.००	४२५.००	१६.४४%	५००.००	१७.६५%	५७५.००	१५.००%	६००.००	२१.७४%	७००.००	१६.६७%
(ब) - >२० केडब्ल्यू आणि <५० केडब्ल्यू	रू./केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
(क) - >५० केडब्ल्यू	रू./केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एलटी ३(अ)-उद्योग <२० केडब्ल्यू	रूपये/जोडणी/मासिक	३६५.००	४२५.००	१६.४४%	५००.००	१७.६५%	५७५.००	१५.००%	७००.००	२१.७४%	७००.००	१६.६७%
एलटी ३(ब)-उद्योग >२० केडब्ल्यू	रू./केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एलटी ४- पीडब्ल्यूडब्ल्यू	रू./केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एलटी ५- जाहिरात आणि होर्डिंग्स	रूपये/जोडणी/मासिक	५८५.००	६१०.००	४.२७%	६६०.००	८.२०%	६८०.००	३.०३%	७००.००	१०.२९%	७५०.००	७.१४%
एलटी ६- रस्त्यांवरील दिवे	रू./केव्हीए/मासिक	३०५.००	३५०.००	१४.७५%	४२५.००	२१.४३%	५००.००	१७.६५%	६००.००	२०.००%	७००.००	१६.६७%
एलटी ७- तात्पुरता पुरवठा												
- टीएसआर - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	रूपये/जोडणी/मासिक	३०५.००	४२५.००	३९.३४%	५००.००	१७.६५%	५७५.००	१५.००%	६००.००	३०.४३%	७५०.००	२५.००%
- टीएसओ-तात्पुरता पुरवठा इतर	रूपये/जोडणी/मासिक	५८५.००	६१०.००	४.२७%	६६०.००	८.२०%	६८०.००	३.०३%	७००.००	१०.२९%	७५०.००	७.१४%
एलटी ८ - स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	रूपये/जोडणी/मासिक	३०५.००	४२५.००	३९.३४%	५००.००	१७.६५%	५७५.००	१५.००%	६००.००	३०.४३%	७५०.००	२५.००%
एलटी ९ - सार्वजनिक सेवा												
अ) सरकारी शैक्षणिक संस्था आणि रूग्णालये	रूपये/जोडणी/मासिक	३६५.००	४२५.००	१६.४४%	५००.००	१७.६५%	५७५.००	१५.००%	६००.००	३०.४३%	७५०.००	२५.००%
ब) इतर	रूपये/जोडणी/मासिक	३६५.००	४२५.००	१६.४४%	५००.००	१७.६५%	५७५.००	१५.००%	६००.००	२१.७४%	७००.००	१६.६७%
ईव्ही चार्जिंग केंद्रे	रूपये/केव्हीए/मासिक	७०.००	७०.००	०.००%	७०.००	०.००%	७०.००	०.००%	७०.००	०.००%	७०.००	०.००%

अतिरिक्त अधिभार

टाटा पॉवर डी कोणत्याही प्रकारचा अतिरिक्त अधिभार प्रस्तावित करत नाही. भविष्यात आवश्यकता भासल्यास टाटा पॉवर डी माननीय आयोगाकडे विनंती करेल.

तक्ता १९ : प्रस्तावित आंतर सवलत अधिभार (रूपये/किलोवॅट)

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
- १०० केव्ही					
एचटी ५(ब) - मेट्रो आणि मोनोरेल	०.९२	०.९७	०.९८	१.०२	१.०२
एचटी ६ - सार्वजनिक सेवा					
अ) सरकारी 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)- निवासी (बीपीएल)					
एलटी १ (ब)- निवासी	०.००	०.००	०.००	०.००	०.२६
- एस १ (०-१०० युनिट)	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
- एस२ (१०१- ३०० युनिट)	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
- एस३ (>३०१- ५०० युनिट)	०.००	०.००	०.०२	०.११	०.१६
- एस४ (५०० युनिटपेक्षा जास्त (शिल्लक युनिट)	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 केडब्ल्यू आणि <५० केडब्ल्यू	०.४९	०.५०	०.५६	०.६५	०.७०
(क) - >५० केडब्ल्यू	०.८५	०.८४	०.८९	०.९९	१.०४
एलटी ३ (अ) - उद्योग<२०केडब्ल्यू	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एलटी ३ (ब) - उद्योग>२० केडब्ल्यू	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 होर्डिंग्स	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 आणि 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

टाटा पॉवर डीने दरपत्रकात सुधारणा प्रस्तावित केली असून त्याचे तपशील याचिकेत उपलब्ध आहेत.

1.खालील दस्तऐवजांच्या प्रती टाटा पॉवर डीच्या कार्यालयात लेखी विनंतीद्वारे मिळवता येतील:

a.याचिकेचा कार्यकारी सारांश (मोफत मराठी किंवा इंग्रजीमध्ये)

b.तपशीलवार याचिका दस्तऐवज सीडीसह (इंग्लिशमध्ये) (रोख/ डीडी/ धनादेश) **"टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड"** च्या नावे मुंबईत देय जारी केलेल्या १५० रूपयांचे प्रदान करून.

c.तपशीलवार याचिका दस्तऐवज (इंग्लिशमध्ये) (१०० रूपये प्रदान करून)

d.तपशीलवार याचिका दस्तऐवजाची सीडी (इंग्लिशमध्ये) (५० रूपये प्रदान करून)

कार्यालय	पत्ता	दूरध्वनी	इमेल आयडी
फोर्ट कार्यालय	श्री. अँन्टोनी रवी, टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, बॉम्बे हाऊस, २४, होमी मोदी स्ट्रीट, फोर्ट, मुंबई ४००००१.	दूरध्वनी: (९१ २२) ६६६५८२८२	rantony@tatapower.com
मुख्यालय	श्री. एस. ए देसाई, दि टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, कॉर्पोरेट फायनान्स आणि अकाऊंट्स, बी ब्लॉक, ५ वा मजला, कर्नाक रिसिव्हिंग स्टेशन, ३४, संत तुकाराम रोड, कर्नाक बंदर, मुंबई- ४००००९.	दूरध्वनी: (९१ २२) ६७१७ १५४०	sdesai@tatapower.com
धारावी	श्रीमती ए. डांगी, टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, शालीमार इंडस्ट्रियल इस्टेटजवळ, माटुंगा (पश्चिम) मुंबई ४०००१९	दूरध्वनी: (९१ २२) ६७१७ २७२८	aakanksha.dangi @tatapower.com
बोरिवली	श्री. निलेश केकाणे, टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, बोरिवली रिसिव्हिंग स्टेशन, टाटा पॉवर हाऊस रोड, बोरिवली पूर्व, मुंबई- ४०००६६.	दूरध्वनी: (९१ २२) ६७१७ ३५२४	nileshkekane @tatapower.com

आयोगाने टाटा पॉवर-डीला आपल्या याचिकेसंदर्भात या नोटिशीद्वारे जनतेकडून सूचना/ हरकती मागवण्याचे निर्देश दिले असून त्या सचिव, महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग, १३वा मजला, सेंटर क्रमांक १, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, कफ परेड, मुंबई- ४००००५ यांना संबोधित करून ३१ जानेवारी २०२० पर्यंत किंवा फॅक्सद्वारे (क्रमांक ०२२- २२१६३९७६) किंवा ई-मेलद्वारे (**mercindia@merc.gov.in**) सेवापुराव्यासह श्री. पियूष टंडन (मुख्य नियामक), दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, बॅकबे रिसीव्हिंग स्टेशन, १४८, लेफ्टनंट जनरल भोसले मार्ग, नरिमन पॉइंट, मुंबई ४०००२१ ईमेल:peyush.tandon@tatapower.com, दूरध्वनी: (९१२२) ६७१७ २९०१ येथे पाठवले जाऊ शकतात. ज्या व्यक्तींना सूचना/ हरकती इंग्रजी किंवा मराठी भाषेत लिहून त्या सहा प्रतींमध्ये (१+५) वैयक्तिकरित्या किंवा पोस्टाद्वारे किंवा फॅक्स किंवा इमेलद्वारे पाठवाव्यात आणि त्यावर प्रेषकाचे पूर्ण नाव, पत्ता आणि असल्यास ई-मेल आयडी द्यावी. तसेच ती सूचना/ हरकत एखादी संस्था किंवा ग्राहकवर्ग ह्यांच्यावतीने करण्यात आली आहे काय हेही निर्देशित करावे. पाठवणा-या व्यक्तीस व्यक्तिगत स्वरुपात सुनावणी हवी असल्यास तसे नमुद करावे, तसे असल्यास **सेंट्रम हॉल, पहिला मजला, सेंटर १, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, कफ परेड, मुंबई- ४०० ००५** येथे **४ फेब्रुवारी २०२० रोजी सकाळी १०.०० वाजता** होणाऱ्या जनसुनावणी दरम्यान आपले म्हणणे मांडण्याची संधी आयोग देईल आणि यासाठी कोणतीही स्वतंत्र नोटिस दिली जाणार नाही.

टाटापॉवर-डी मिळालेल्या प्रत्येक सूचना आणि हरकतीला त्याची प्राप्ती झाल्यानंतर तीन दिवसांच्या आत प्रतिसाद देईल आणि ते तारीख ३१ जानेवारी २०२० पर्यंत प्राप्त झालेल्या सर्व सूचना आणि हरकतींसाठी तारीख ३ फेब्रुवारी २०२० पेक्षा उशिरा नसेल. टाटापॉवर-डीने दिलेल्या प्रतिसादांवर, संबंधित व्यक्ती, आपल्या पुरवण्या सार्वजनिक सुनावणीच्यावेळी किंवा तारीख ७ फेब्रुवारी २०२० पर्यंत सादर करु शकतात.

याचिकेचे तपशीलवार दस्तावेज आणि कार्यकारी सारांश टाटापॉवर-डीच्या वेबसाइटवर (https://www.tatapower.com/corporate/regulatory/regulatory-mumbai.aspx) उपलब्ध आहेत. कार्यकारी सारांश आयोगाच्या वेबसाइट्सवरही www.merc.gov.in डाउनलोडेबल फॉरमॅटमध्ये उपलब्ध आहे. (नि:शुल्क)

स्वाक्षरी:

नाव: पियूष टंडन

हुद्दा: मुख्य नियामक,

टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड

स्थळ: मुंबई

तारीख: ११ जानेवारी २०२०