

जाहीर सूचना

टीपीसी-निर्मिती व्यवसायाच्या (टीपीसी-जी) एमईआरसी (टॅरिफच्या शर्ती व अटी) नियमावली, २००५ अनुसार आ.व. २०११-१२ साठी एकत्रित महसूल आवश्यकतेच्या (एआरआर) स्वीकृतीसाठीची याचिका आणि एमईआरसी (बहुवर्षीय टॅरिफ) नियमावली, २०११ अनुसार दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी (आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६) बहुवर्षीय टॅरिफ याचिका यांवर आक्षेप/सूचना मागवण्यासाठी (२०११-१२ ची बाब क्र. १७७)

- द टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडच्या निर्मिती व्यवसायाचे (टाटा पॉवर-जी) एमईआरसी (टॅरिफच्या शर्ती व अटी) नियमावली, २००५ अनुसार आ.व. २०११-१२ साठी एकत्रित महसूल आवश्यकतेच्या (एआरआर) स्वीकृतीसाठीची याचिका आणि एमईआरसी (बहुवर्षीय टॅरिफ) नियमावली, २०११ अनुसार दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी (आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६) बहुवर्षीय टॅरिफ याचिका महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाकडे (एमईआरसी) दाखल केली आहे. आयोगाने दिनांक १८ जानेवारी २०१३ रोजी या याचिका दाखल करून घेतल्या आहेत आणि अधिनियमाच्या कलम ६४ (२) खाली एक जाहीर सूचना प्रकाशित करण्याचा टाटा पॉवर - जीला निर्देश दिला आहे.
- टीपीसी-जीच्या आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठीच्या बहुवर्षीय व्यवसाय योजना मंजूरी देणारा आदेश आयोगाने ९ ऑगस्ट, २०१२ रोजी काढला आहे. या आदेशात एमईआरसी (बहुवर्षीय टॅरिफ) नियमावली, २०११ अनुसार आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी बहुवर्षीय टॅरिफ याचिका दाखल करण्याचा निर्देश आयोगाने टीपीसी-जी ला दिला आहे. आ.व. २०११-१२ साठीच्या एकत्रित महसूल आवश्यकतेसंबंधाने, एमईआरसी (शर्ती व अटी) नियमावली, २००५ अनुसार ते दाखल करण्याचा निर्देश आयोगाने टीपीसी - जी ला दिला आहे.
- या याचिकेची ठळक वैशिष्ट्ये खाली दिली आहेत:
आ.व. २०११-१२ साठी एकत्रित महसूल आवश्यकता (एआरआर)
तक्ता १ (अ): एमईआरसी टॅरिफ नियमावली, २००५ अनुसार टीपीसी-जी (युनिट ४ ते ७ आणि जलविद्युत) ची एकत्रित महसूल आवश्यकता (रु.कोटी)

अनु.क्र.	तपशील	आ.व. २०१०-११		आ.व. २०११-१२	
		१५ फेब्रुवारी २०१२	प्रत्यक्ष/प्रतिमानात्मक	१५ फेब्रुवारी २०१२	प्रत्यक्ष/प्रतिमानात्मक
१	इंधन निगडित खर्च	२३४२.९१	३३७७.६२		
२	संचलन व देखभाल खर्च	३५६.८५	४०७.७१		
२.१	कर्मचाऱ्यांवरील खर्च	१४१.८४	१६६.८२		
२.२	प्रशासनावरील आणि सर्वसाधारण खर्च	११.८	८५.४८		
२.३	दुरुस्ती आणि देखभाल खर्च	१२३.२१	१५५.४१		
३	घसा, घसा-याप्रती घेतलेल्या अग्रिम राशीसह	६७.७४	७५.१५		
४	दीर्घ कालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	४९.६२	७०.१३		
५	इतर व्याज व वित्तीय खर्च, चालू भांडवलावरील व्याजासह	६१.४७	११६.७४		
६	आयकर	५०.८१	७४.९५		
७	भार नियंत्रण केंद्र (एलसीसी) खर्चाची विभागणी	१.५५	२.३७		
८	एकंदर महसूल खर्च	२१३७.९५	४१२४.६६		
९	अधिक:इंविक्टो भांडवलावरील परतावा	१७५.०८	१८४.४१		
१०	उणे:इतर उत्पन्न	३४.१२	१५.०६		
११	एकंदर महसूल आवश्यकता	३०७८.११	४२९४.०१		

तक्ता १ (ब): एमईआरसी टॅरिफ नियमावली, २००५ अनुसार टीपीसी-जी (युनिट ८) ची एकंदर महसूल आवश्यकता (रु. कोटी)

अनु.क्र.	तपशील	आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०११-१२
		(१५० मे.वॉ.)	(एच १, १५० मे. वॉ.)	(एच २, २५० मे. वॉ.)	(२०० मे. वॉ.)
१	इंधन निगडित खर्च	२८२.३९	३३५.३५	३२३.०९	४५८.४३
२	संचलन व देखभाल खर्च	७.३			३६.६३
२.१	कर्मचाऱ्यांवरील खर्च				
२.२	प्रशासनावरील आणि सर्वसाधारण खर्च				
२.३	दुरुस्ती आणि देखभाल खर्च				
३	घसा, घसा-याप्रती घेतलेल्या अग्रिम राशीसह	२३.५८			३२.१७
४	दीर्घ कालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	४४.२			६०.०२
५	इतर व्याज व वित्तीय खर्च, चालू भांडवलावरील व्याजासह				१३.३७
६	आयकर	१०.४६			२०.२७
७	भार नियंत्रण केंद्र (एलसीसी) खर्चाची विभागणी				
८	एकंदर महसूल खर्च	३६७.९३			६२०.८९
९	अधिक:इंविक्टो भांडवलावरील परतावा	२६.४१			३५.५
१०	अधिक: सामायिक क्षमतेची युनिट ४ ते ७ मधून विभागणी				१०.००
११	उणे:इतर उत्पन्न	३.०७			१०.४
१२	एकंदर महसूल आवश्यकता	३९१.२७			६६५.३५

टीपणी: युनिट ८ ची एकंदर महसूल आवश्यकता २०० मे. वॉ.टसाठी आहे.

तक्ता २ (अ): एमईआरसी टॅरिफ नियमावली, २००५ अनुसार आ.व. २०११-१२ साठी सत्य पडताळ (युनिट ४ ते ७ आणि जलविद्युत)

अनु.क्र.	तपशील	स्वीकृत	विनियम प्रमाणे हक्क	नियंत्रणात्मक	नियंत्रणात्मक
				घटकांच्या कारणांना झालेल्या कार्यक्षमता फायद्या (टोटा)ची ग्राहकांवरिबर केलेली विभागणी	घटकांच्या कारणांना झालेल्या कार्यक्षमता फायद्या (टोटा)च्या परिणामांतर निव्वळ हक्क (राखीव निधीकडे केलेल्या हस्तांतरणाच्या समावेशासह)
I	महसूल				
	- वीज पुरवठा				
	- वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न		१५.०६		
II	खर्च				
१	इंधन निगडित खर्च		३,४४४.०२	२२.१३	३,४२१.८८
२	सहाय्यकारी फायदा		२८.१६	१.३८	२६.७८
३	संचलन व देखभाल खर्च		४०२.२६	०.४०	४०२.०६
४	घसा		७५.१५		७५.१५
५	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज		७०.१३		७०.१३
६	इतर आकार		०.०३		०.०३
७	खोळ्या भांडवलावरील व्याज		११६.७१		११६.७१
८	अधिक जलविद्युतचा कॉलनी वापर		२.६६		२.६६
९	आयकर		७४.९५		७४.९५
१०	भाग भांडवलावरील परतावा		१८४.४१		१८४.४१
११	एकूण खर्च		४,३९८.६६	३१.९१	४,३६६.७५
१२	प्रोत्साहन अधिदान (पीएलएफ, जल विद्युत क्षमता निर्देशांक, जलविद्युत कमाल निर्मिती)		३०.४२		३०.४२
१३	एकूण, प्रोत्साहन अधिदानाच्या समावेशासह		४,३६९.१७		४,३६९.१७
III	(टूट)/अधिशेष				
IV	उणे: युनिट ४ चा अतिरिक्त स्थिर खर्चाचा भाग				२.६३
V	उणे: सामायिक क्षमतेसाठी युनिट ८ ची वाटणी				१२.५०
VI	निव्वळ (टूट)/अधिशेष				(१८७.५०)

तक्ता २ (ब): महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग वीज दर विनियम, २००५ अनुसार आ.व. २०११-१२ साठी सत्य पडताळ (युनिट ८)

अनु.क्र.	तपशील	स्वीकृत	विनियम प्रमाणे हक्क	नियंत्रणात्मक	नियंत्रणात्मक
				घटकांच्या कारणांना झालेल्या कार्यक्षमता फायद्या (टोटा)ची ग्राहकांवरिबर केलेली विभागणी	घटकांच्या कारणांना झालेल्या कार्यक्षमता फायद्या (टोटा)च्या परिणामांतर निव्वळ हक्क (राखीव निधीकडे केलेल्या हस्तांतरणाच्या समावेशासह)
I	महसूल				
	- वीज पुरवठा				
	- वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न		१.०४		
II	खर्च				
१	इंधन निगडित खर्च		४८६.९२	१.५०	४७७.४२
२	सहाय्यकारी फायदा		११.३४	३.७८	७.५६
३	संचलन व देखभाल खर्च		३२.१६	-२.२४	३४.४०
४	घसा		३२.१७		३२.१७
५	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज		६०.०२		६०.०२
६	खोळ्या भांडवलावरील व्याज		१३.३६		१३.३६
७	इतर वित्त आकार		०.०१		०.०१
८	आयकर		२०.२७		२०.२७
९	भाग भांडवलावरील परतावा		३५.५०		३५.५०
१०	एकूण खर्च		६८९.५१	११.०४	६७८.४७
११	पीएलएफ प्रोत्साहन अधिदान		१.९५		१.९५
१२	प्रोत्साहन अधिदानासह एकूण		६९१.४६		६८०.४२
III	(टूट)/अधिशेष				
IV	अधिक युनिट ४ ते ७ च्या सामायिक क्षमतेसाठी खर्च				१०.००
V	निव्वळ (टूट)/अधिशेष				७.४४

तक्ता ३ (अ): संचलनात्मक परिणामे (केंद्र उष्णता दर आणि सहाय्यभूत वापर)

अनु.क्र.	केंद्र	उष्णता दर (कि.वॉ.ट/कि.वॉ.ट तास)		सहाय्यकारी वापर (%)	
		आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२
अ	जलविद्युत केंद्रे				
	खोपोली	९८.६८%	९८.२०%		
	भिवपुरी	९५.२२%	९७.९२%		
	भिरा	९८.०५%	९९.६०%		
ब	औद्योगिक				
	टुम्बे युनिट	९७.७४%	१००.००%	९.१७%	०.१२%
	टुम्बे युनिट	९२.२२%	८३.२३%	८.६३%	८.०६%
	टुम्बे युनिट	९२.०३%	९७.८८%	५.९७%	५.४६%
	टुम्बे युनिट	९६.४७%	९९.४९%	९.९१%	९.९१%
	टुम्बे युनिट ८ (२०० मे. वॉ.)	९३.८९%	८५.०७%	९.५६%	८.४९%

तक्ता ३ (ब): संचलनात्मक परिणामे (केंद्र उष्णता दर आणि सहाय्यभूत वापर)

अनु.क्र.	केंद्र	उष्णता दर (कि.वॉ.ट/कि.वॉ.ट तास)		सहाय्यकारी वापर (%)	
		आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२
अ	जलविद्युत केंद्रे				
	खोपोली	०.५५%	३.३४%		
	भिवपुरी	०.८६%	३.५४%		
	भिरा	०.४८%	२.८५%		
ब	औद्योगिक				
	टुम्बे युनिट	२७६.२५	४७४.३९	१२.१३%	३६.३४%
	टुम्बे युनिट	२६१.३४	२४७.१०	४.६३%	५.४९%
	टुम्बे युनिट	२५५.९५	२५०.६३	४.०५%	४.५२%
	टुम्बे युनिट	१९७२.८५	१९५९.९५	२.१४%	१.९८%
	टुम्बे युनिट ८ (२०० मे. वॉ.)	२३८५.६०	२३१४.२६	६.७९%	६.४२%

तक्ता ४: निव्वळ निर्मिती (एमयू)

केंद्र	आ.व. २०१०-११		आ.व. २०११-१२	
	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष
जलविद्युत	१३०३.९१	१४८५.३३		
औद्योगिक (युनिट ४ ते युनिट ७)	७३१.०९	७१५.३५		
औद्योगिक (युनिट ८)	११७१.३५	१३९५.८६		

तक्ता ५: केंद्रानुसार युनिटनुसार निर्मितीचा स्थिर आणि चल खर्च

केंद्र	आ.व. २०१०-११				आ.व. २०११-१२			
	२०११ च्या बाब क्र. १०५ मध्ये मंजूर		व्हीसी		प्रत्यक्ष		व्हीसी	
	रु.कोटी	रु./कि.वॉ.ट तास	रु./कि.वॉ.ट तास	रु./कि.वॉ.ट तास	रु.कोटी	रु./कि.वॉ.ट तास	रु./कि.वॉ.ट तास	रु./कि.वॉ.ट तास
जलविद्युत केंद्र								
खोपोली	६७.७८	१.३५		१.३५	८४.६२	३.१५		
भिवपुरी	५०.७४	०.९७		०.९७	६३.६४	२.६८		
भिरा	७२.८४	०.३५		०.३५	९६.३६	०.९८		
औद्योगिक								
टुम्बे युनिट ४ (इंधन तेल)	१२.५९	०.१३	८.०१	८.९४	९.३४	-२२.५३	१४.२१	-८.३२
टुम्बे युनिट ४ (वायु)								
टुम्बे युनिट ४ (आरएलएनजी)								
टुम्बे युनिट ५ (इंधन तेल)	२४०.१९	०.७३	७.४९	८.२१	३१३.७६	०.९४	११.३०	१२.२४
टुम्बे युनिट ५ (वायु)								
टुम्बे युनिट ५ (कोळसा)								
टुम्बे युनिट ५ (आरएलएनजी)								
टुम्बे युनिट ६ (वायु)	२०६.७९	०.६१	२.१८	२.७९	२२५.९५	०.९८	२.१२	३.१०
टुम्बे युनिट ६ (इंधन तेल)								
टुम्बे युनिट ६ (आरएलएनजी)								
टुम्बे युनिट ७ (वायु)	१०६.७९	०.८७	३.७०	४.३१	१५३.२७	१.००	१.८२	२.१७
टुम्बे युनिट ७ (इंधन तेल)								
टुम्बे युनिट ७ (आरएलएनजी)								
टुम्बे युनिट ८ (कोळसा)	१३८.८	१.४४	२.२७	३.७९	१९८.८६	१.४२	३.६८	५.११
टुम्बे युनिट ८ (दुय्यम इंधन तेल)								
	७०५.१६	०.७२	२.३७	४.०९	९००.३८	१.०५	४.९८	५.२२

टिप-सावर केलेला स्थिर खर्च २००९ ची बाब क्र. १६