TATA
TATA POWER

द टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड

बॉम्बे हाऊस, २४, होमी मोदी स्ट्रीट, मुंबई ४०० ००१
संकेतस्थळ : www.tatapower.com

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 दुसऱ्यानियंत्रण कालावधीसाठी (आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६) बहुवर्षिय टॅरिफ याचिका यांवर आक्षेप/सूचना मागवण्यासाठी (२०११ ची बाब क्र.१७७)

१. द टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडच्या निर्मिती व्यवसायाने (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) बहुवर्षिय टॅरिफ याचिका महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाकडे (एमईआरसी) दाखल केली आहे. आयोगाने दिनांक १८ जानेवारी २०१३ रोजी या याचिका दाखल करुन घेतल्या आहेत आणि अधिनियमाच्या कलम ६४ (२) खाली एक जाहीर सूचना प्रकाशित करण्याचा टाटा पॉवर - जीला निर्देश दिला आहे.

२. टीपीसी-जीच्या आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठीच्या बहुवार्षीय व्यवसाय योजनेला 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 बहूवर्षीय 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.

३. या याचिकेची ठळक वैशिष्टये 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 च्या आदेशात मंजूर	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	९१.८	८५.४८
२.३	दुरुस्ती आणि देखभाल खर्च	१२३.२१	१५५.४१
३	घसारा, घसाऱ्याप्रती 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	५७.८१	७४.९५
७	भार नियंत्रण केंद्र (एलसीसी) खर्चाची विभागणी	१.५५	२.३७
८	**एकंदर महसूल खर्च**	**२९३७.९५**	**४१२४.६६**
९	अधिक:इक्विटी भांडवलावरील परतावा	१७५.०८	१८४.४१
१०	उणे:इतर उत्पन्न	३४.९२	१५.०६
११	**एकंदर महसूल आवश्यकता**	**३०७८.११**	**४२९४.०१**

तक्ता १ (ब): एमईआरसी टॅरिफ नियमावली, २००५ अनुसार टीपीसी-जी (युनिट८) ची एकंदर महसूल आवश्यकता (रु. कोटी)

अनु क्र.	तपशील	आ.व. २०१०-११ (१५०मे.वॉ.)	आ.व. २०११-१२ (एच१, १५०मे.वॉ.)	आ.व. २०११-१२ (एच२, २५० मे. वॉ.)	आ.व. २०११-१२ (२०० मे.वॉ.)
		१५ फेब्रुवारी २०१२	प्रत्यक्ष/प्रतिमानात्मक च्या आदेशात मंजूर	प्रत्यक्ष/प्रतिमानात्मक	प्रत्यक्ष/प्रतिमानात्मक
१	इंधन निगडित खर्च	२८२.३९	१३५.३५	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	घसारा, घसाऱ्याप्रती 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:इक्विटी भांडवलावरील परतावा	२६.४१			३५.५
१०	अधिक: सामयिक क्षमतेची युनिट ४ ते ७ मधून विभागणी				१०.००
११	उणे:इतर उत्पन्न	३.०७			१.०४
१२	**एकंदर महसूल आवश्यकता**	**३९१.२७**			**६६५.३५**

टिप्पणी:युनिट ८ ची एकंदर महसूल आवश्यकता २०० मे.वॉटसाठी आहे.

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

अनु क्र.	तपशील	स्वीकृत	विनियम प्रमाणे हक्क	नियंत्रणात्मक घटकांच्या कारणाने झालेल्या कार्यक्षमता फायद्या (तोट्या)ची ग्राहकांबरोबर केलेली विभागणी	नियंत्रणात्मक घटकांपासूनच्या फायद्या/फायद्या/(तोट्या)च्या परिणामोत्तर निव्वळ हक्क (राखीव निधीकडे केलेल्या हस्तांतरणाच्या समावेशासह)
I	**महसूल**				४,१९४.५४
	- वीज पुरवठा				४,१७९.४८
	- वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न		१५.०६		१५.०६
II	**खर्च**				
१	**इंधन निगडित खर्च**		३,४४४.०२	२२.१३	३,४२१.८८
२	**सहाय्यकारी फायदा**		२८.१३	९.३८	१८.७५
३	**संचालन व देखभाल खर्च**		४०२.४६	०.४०	४०२.०६
४	**घसारा**		७५.१५		७५.१५
५	**दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज**		७०.१३		७०.१३
६	**इतर आकार**		०.०३		०.०३
७	**खेळत्या भांडवलावरील व्याज**		११६.७१		११६.७१
८	**अधिक जलविद्युतचा कॉलनी वापर**		२.६६		२.६६
९	**आयकर**		७४.९५		७४.९५
१०	**भाग भांडवलवरील 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, प्रोत्साहान अधिदानाच्या समावेशासह**		४,४२९.०८		४,३९७.१७
III	**(तूट)/अधिशेष**				(२०२.६३)
IV	**उणे:युनिट४चा अविभाजित स्थिर खर्चाचा भाग**				२.६३
V	**उणे:सामायिक क्षमतेसाठी युनिट ८ ची वाटणी**				१२.५०
V	**निव्वळ (तूट)/ अधिशेष**				(१८७.५०)

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

अनु क्र.	तपशील	स्वीकृत	विनियम प्रमाणे हक्क	नियंत्रणात्मक घटकांच्या कारणाने झालेल्या कार्यक्षमता फायद्या (तोट्या)ची ग्राहकांबरोबर केलेली विभागणी	नियंत्रणात्मक घटकांपासूनच्या फायद्या/फायद्या/(तोट्या)च्या परिणामोत्तर निव्वळ हक्क (राखीव निधीकडे केलेल्या हस्तांतरणाच्या समावेशासह)
I	**महसूल**				६९७.८५
	- वीज पुरवठा				६९६.८२
	- वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न		१.०४		१.०४
II	**खर्च**				
१	**इंधन निगडित खर्च**		४८६.९२	९.५०	४७७.४२
२	**सहाय्यकारी फायदा**		११.३४	३.७८	७.५६
३	**संचालन व देखभाल खर्च**		२९.९२	-२.२४	३२.१६
४	**घसारा**		३२.१७		३२.१७
५	**दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज**		६०.०२		६०.०२
६	**खेळत्या भांडवलावरील व्याज**		१३.३६		१३.३६
७	**इतर वित्त आकार**		०.०१		०.०१
८	**आयकर**		२०.२७		२०.२७
९	**भाग भांडवलवरील 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	**(तूट)/अधिशेष**				१७.४४
IV	**अधिक युनिट ४ ते ७ च्या सामायिक क्षमतेसाठी खर्च**				१०.००
V	**निव्वळ (तूट)/ अधिशेष**				७.४४

तक्ता ३ (अ): संचलनात्मक परिमाणे उपलब्धता (उपलब्धता आणि संयंत्र भार घटक (पीएलएफ)

अनु क्र.	केंद्र	उपलब्धता/क्षमता		निर्देशांक (%)पीएलएफ (%)	
		आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२
		प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष
अ	जलविद्युत केंद्रे				
	खोपोली	९८.६८%	९८.२०%		
	भिवपूरी	९५.२२%	९७.९२%		
	भिरा	९८.०५%	९९.६०%		
ब	औष्णिक				
	ट्रॉम्बे युनिट	९७.७४%	१००.००%	९.१७%	०.१२%
	ट्रॉम्बे युनिट	९२.०३%	८८.२२%	८३.६३%	८०.६६%
	ट्रॉम्बे युनिट	९२.०३%	९७.८८%	५१.७९%	५४.६४%
	ट्रॉम्बे युनिट	९६.४७%	९७.८६%	९९.४९%	९९.१६%
	ट्रॉम्बे युनिट ८ (२०० मे. वॉ.)	९३.८९%	८५.०७%	९५.५६%	८४.९०%

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

अनु क्र.	केंद्र	उष्णता दर (कि.कॅ./कि.वॉट तास)		सहाय्यकारी वापर (%)	
		आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१०-११	आ.व. २०११-१२
		प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष
अ	जलविद्युत केंद्रे				
	खोपोली			०.५५%	३.३४%
	भिवपूरी			०.८६%	३.५४%
	भिरा			०.४८%	२.८५%
ब	औष्णिक				
	ट्रॉम्बे युनिट	२७६२.७५	४७४३.९६	१२.१३%	३६३.४७%
	ट्रॉम्बे युनिट	२६१३.४६	२४७३.१०	४.६३%	५.४१%
	ट्रॉम्बे युनिट	२५५९.२५	२५०२.६३	४.०५%	४.५२%
	ट्रॉम्बे युनिट	१९७२.८५	१९५९.९५	२.१४%	१.९८%
	ट्रॉम्बे युनिट ८ (२०० मे. वॉ.)	२३८५.६०	२३१४.२६	६.७१%	६.४२%

तक्ता ४- निव्वळ निर्मिती (एमयू)

केंद्र	आ.व.२०१०-११	आ.व. २०११-१२
	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष
जलविद्युत	१३०३.१९	१४८५.३३
औष्णिक (युनिट ४ ते युनिट ७)	७३१०.९३	७१७५.३५
औष्णिक (युनिट ८)	११७१.३५	१३९५.८६

तक्ता ५ : केंद्रानुसार/युनिटनुसार निर्मितीचा स्थिर आणि चल खर्च

केंद्र	आ.व.२०१०-११				आ.व. २०११-१२			
	२०११च्या बाब क्र.१०५मध्ये मंजूर				प्रत्यक्ष			
	एफसी		व्हीसी	एकूण	एफसी		व्हीसी	एकूण
	रु.कोटी	रु./कि.वॉट तास	रु./कि.वॉट तास	रु./कि.वॉट तास	रु.कोटी	रु./कि.वॉट तास	रु./कि.वॉट तास	रु./कि.वॉट तास
जलविद्युत केंद्र								
खोपोली	६७.७८	१.३५		१.३५	८४.६२	३.१५		
भिवपूरी	५०.७४	०.९७		०.९७	६३.६४	२.६८		
भिरा	७२.८४	०.३५		०.३५	९६.३६	०.९८		
औष्णिक								
ट्रॉम्बे युनिट ४(इंधन तेल)	१२.५९	०.१३	८.०१	८.१४	९.३४	-२२.५३	१४.२१	-८.३२
ट्रॉम्बे युनिट ४(वायु)			२.४४	२.५७				
ट्रॉम्बे युनिट ४(आरएलएनजी)			४.१४	४.२७			७.५६	७.५६
ट्रॉम्बे युनिट ५(इंधन तेल)	२४०.१९	०.७३	७.४९	८.२१	३१३.७६	०.९४	११.३०	१२.२४
ट्रॉम्बे युनिट ५(वायु)			२.२८	३.०१			२.१९	३.१३
ट्रॉम्बे युनिट ५(कोळसा)			२.२२	२.९४			३.४३	४.३७
ट्रॉम्बे युनिट ५(आरएलएनजी)			३.८७	४.६०			६.४४	७.३८
ट्रॉम्बे युनिट ६(वायु)	२०६.७९	०.६१	२.१८	२.७९	२२५.१५	०.९८	२.१२	३.१०
ट्रॉम्बे युनिट ६(इंधन तेल)			७.१६	७.७७			११.१९	१२.१७
ट्रॉम्बे युनिट ६(आरएलएनजी)			३.७०	४.३१			५.२४	६.२२
ट्रॉम्बे युनिट ७(वायु)	१०६.७९	०.८७	१.६९	२.५७	१५३.२७	१.००	१.८२	२.८१
ट्रॉम्बे युनिट ७(आरएलएनजी)			२.८८	३.७५			४.३६	५.३६
ट्रॉम्बे युनिट ८(कोळसा)	१३८.८	१.४४	२.२७	३.७१	१९८.८६	१.४२	३.६८	५.११
ट्रॉम्बे युनिट ८(दुय्यम इंधन तेल)								
	७०५.१६	०.७२	३.३७	४.०९	९००.३८	१.०५	४.१७	५.२२

टिप-सादर केलेला स्थिर खर्च २००९ ची बाब क्र.९६ प्रमाणे आह

तक्ता ६ : एटीईचे निकाल आणि मागील इतर वसूली या कारणाने प्रत्येक सुविधा पुरवठादाराकडून वसूल करण्याच्या रक्कमांचा (रु.कोटी)

अनु.क्र.	तपशील	बीईएसटी	आरइन्फ्रा	टाटा पॉवर कंपनी-डी	एकूण
		रु.कोटी	रु.कोटी	रु.कोटी	रु.कोटी
१	सन्माननीय एटीईच्या निकालाच्या कारणाने येणे असलेली रक्कम	६३.६८	५०.३७	३७.०४	१५१.०९
२	२०१० च्या बाब क्र.७१ मधील आदेशाद्वारे परवानगी मिळालेल्या अतिरिक्त भांडवलीकरणासंबंधाने आ.व. २००८-०९ साठी वसूली	०.०५	०.०३	०.०३	०.११
३	आ.व. २००८-०९ मध्ये निर्भांडवलीकरण केलेल्या रक्कमेच्या पुनर्स्थापनेसंबंधाने आ.व.२००८–०९ साठी वसूली	१.५०	०.९४	०.८९	३.३३
४	आ.व. २००९-१० आणि आ.व. २०१०-११ ची तूट/अधिशेष आणि निर्भांडवलीकरणाचा परिणाम (बदली योजना)	५५.००	३३.१७	३५.६९	१२३.८६
५= १+२+३+४	**मागील वसूलीयोग्य निव्वळ रक्कम (सन्माननीय आयोगाच्या दिनांकित १५ फेब्रुवारी २०१२ च्या आदेशात मंजूर झाल्यानुसार)**	**१२०.२३**	**८४.५१**	**७३.६५**	**२७८.३९**
६	आ.व.२०११-१२ साठी साठवणी खर्च १४.३९%	१७.३१	१२.१६	१०.६०	४०.०७
७	आ.व.२०१२-१३ साठी साठवणी खर्च १४.७३%	१७..७२	१२.४५	१०.८५	४१.०२
८	यनिट ४ ते ७ आणि जलविद्युतची आ.व. २०११-१२ संबंधीची वसूली	११०.०९	०.००	१०५.०७	२१५.१६
९	यूनिट८ ची आ.व. २०११-१२संबंधाने वसूली	-४.१५	०.००	-४.३९	-८.५३
१०	आ.व. २०१२-१३ साठी साठवणी खर्च १४.७३%	१५.६१		१४.८४	३०.४५
१०=५+ ६+७+८+९	एकूण वसूली	**२७६.८०**	**१०९.१३**	**२१०.६२**	**५९६.५६**
११	३१ ऑगस्ट २०१२च्या एटीई निकालाचा परिणाम	११८.२४	७८.९७	७०.२३	२६७.४५
१२	आजच्या तारखेपर्यंतची एकूण वसूली	**३९५.०४**	**१८८.१०**	**२८०.८५**	**८६४.०१**

आ. व.२०१२-१३ ते आ.व.२०१५-१६ या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी बहुवर्षीय टॅरिफ

तक्ता ७ : इंधन किंमतीचा प्रक्षेपित अंदाज

तपशील	आ.व. २०१२-१३		आ.व. २०१३-१४		आ.व. २०१४-१५		आ.व. २०१५-१६	
	रु./टन	रु./द.कि. कॅलरी	रु./टन	रु./द.कि. कॅलरी	रु./टन	रु./द.कि. कॅलरी	रु./टन	रु./द.कि. कॅलरी
एपीएम वायू	१५५२६.४१४	११८३.४०८५	१५५२६.४१४	११८३.४०८५	१५५२६.४१४	११८३.४०८५	१५५२६.४१४	११८३.४०८५
आरएलएनजी	३८१३५.३३३	२९२३.१९९५	४६७७४.५४४	३५८५.४२३७	४६७७४.५४४	३५८५.४२३७	४६७७४.५४४	३५८५.४२३७
तेल	५०७४८.१३५	४८४२.७४६७	५२९६२.०२	५०५४.०११२	५२९६२.०२	५०५४.०११२	५२९६२.०२	५०५४.०११२
कोळसा	७८२८.६३५८	१५६१.२६९९	७५२१.७७२१	१५००.०७१८	७५२१.७७२१	१५००.०७१८	७५२१.७७२१	१५००.०७१८

तक्ता ८ :ठोकळ आणि निव्वळ निर्मितीची प्रक्षेपिते

युनिट/केंद्र	ठोकळ निर्मिती (एमयू)				निव्वळ निर्मिती (एमयू)			
	आ.व. २०१२-१३	आ.व. २०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०१२-१३	आ.व. २०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६
भिरा	९१२.७५	८१२.०८	९१२.७५	९१२.७५	८९६.५०	७९७.६३	८९६.५०	८९६.५०
भिवपूरी	२२८.१९	२०३.०२	२२८.१९	२२८.१९	२२४.१३	१९९.४१	२२४.१३	२२४.१३
खोपोला	२१९.०६	१९४.९०	२१९.०६	२१९.०६	२१५.१६	१९१.४३	२१५.१६	२१५.१६
युनिट युनिट ४	६०.००	८४.००	२१६.००	६२.४०	४८.६०	७१.२८	१९३.९२	५१.४१
युनिट ५	४१२४.४७	३७२४.२५	४१५५.८७	३८८१.७६	३८८९.३८	३५०७.३१	३९१८.९९	३६५२.८४
युनिट ६	१८७३.१४	२४५६.६६	२१३७.३२	३३१३.७२	१७७३.२९	२३२८.४०	२०२६.१८	३१०९.७७
युनिट ७	१५२७.०१	१३६०.१९	१५२७.०१	१५२७.०१	१४८७.३०	१३२२.८१	१४८७.२९	१४८७.२७
युनिट ८	१७१०.४०	१९२७.३६	१८५०.००	१९२६.००	१५६५.०२	१७६३.५३	१६९२.७५	१७६२.२९

तक्ता ९ टीपीसी-जी (युनिट ४ ते ७ आणि जलविद्युत) च्या एकंदर महसूल आवश्यकतेची प्रक्षेपिते (रु. कोटी)

अनु क्र.	तपशील	आ.व. २०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व.२०१५-१६
१	इंधन निगडित खर्च	४००२.६३	४४२६.६५	४५०१.३९	३३२१.२५
२	संचालन व देखभाल खर्च	४४१.९४	४६७.२२	४९३.९४	५२२.१९
३	घसारा, घसाऱ्या प्रती घेतलेल्या अग्रिम राशीसह	९६.३३	११४.५८	१४६.१४	१६२.२६
४	दीर्घ कालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	७६.९३	९४.२३	१३४.९८	१५५.३५
५	इतर व्याज व वित्तीय खर्च, चालू भांडवलावरील व्याजासह	१५६.७३	१६७.७०	१७४.८०	११०.५८
६	आयकर	७४.९५	७४.९५	७४.९५	७४.९५
७	भार नियंतत्रण केंद्र (एलसीसी) खर्चाची विभागणी				
८	**एकंदर महसूल खर्च**	**४८४९.५१**	**५३४५.३४**	**५५२६.२२**	**४३४६.५८**
९	अधिक:इक्विटी भांडवलावरील परतावा	२१०.९८	२२२.५४	२४६.७३	२८८.७२
१०	उणे:इतर उत्पन्न	-१३.९४	-१५.६०	-१६.००	-१६.७३
११	उणे:युनिट ४ चा स्थिर खर्च	-३.७३	-४.३१	-७.५०	-४.०१
१२	उणे:समान सेवांमधील युनिट ८ चा वाटा	-१२.५०	-१२.५०	-१२.५०	-१२.५०
१३	**एकंदर महसूल आवश्यकता**	**५०३०.३३**	**५५३५.४६**	**५७३६.९४**	**४६०२.०६**

तक्ता १० : टीपीसी-जी (युनिट ८) च्या एकंदर महसूल आवश्यकतेची प्रक्षेपिते

अनु क्र.	तपशील	आ.व. २०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व.२०१५-१६
१	इंधन निगडित खर्च	६५७.४०	७०६.६८	६८३.६६	७०६.०७
२	संचालन व देखभाल खर्च	३९.१५	४१.३८	४३.७५	४६.२५
३	घसारा, घसाऱ्या प्रती घेतलेल्या अग्रिम राशीसह	५७.९६	५९.९८	६२.१५	६२.५९
४	दीर्घ कालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	७२.१६	७०.३१	६७.१२	६१.६०
५	इतर व्याज व वित्तीय खर्च, चालू भांडवलावरील व्याजासह	२०.४९	२०.०२	२०.१८	२०.२४
६	आयकर	२०.२७	२०.२७	२०.२७	२०.२७
७	भार नियंतत्रण केंद्र (एलसीसी) खर्चाची विभागणी				
८	अधिक:सामायिक सेवांचा खर्च	१२.५	१२.५	१२.५	१२.५
९	**एकंदर महसूल खर्च**	**८७९.९४**	**९३१.१४**	**९०९.६३**	**९२९.५३**
१०	अधिक:इक्विटी भांडवलावरील परतावा	४९.९३	५२.१३	५४.८०	५६.२२
११	उणे:इतर उत्पन्न	-२.१३	-२.२३	-२.२१	-२.२६
१२	**एकंदर महसूल आवश्यकता**	**९२७.७४**	**९८१.०४**	**९६२.२१**	**९८३.४८**

तक्ता ११ : प्रति युनिट (कि.वॉट तास) स्थिर आणि चल खर्च

युनिट/ केंद्र	आ.व. २०१२-१३				आ.व. २०१३-१४				आ.व. २०१४-१५				आ.व. २०१५-१६			
	एफसी		ईसी/ ईसीआर	टी	एफसी		ईसी/ ईसीआर	टी	एफसी		ईसी/ ईसीआर	टी	एफसी		ईसी/ ईसीआर	टी
	रु.कोटी	रु./कि. वॉ.तास	रु./कि. वॉ.तास	रु./कि. वॉ.तास	रु.कोटी	रु./कि. वॉ.तास	रु./कि. वॉ.तास	रु./कि. वॉ.तास	रु.कोटी	रु./कि. वॉ.तास	रु./कि. वॉ.तास	रु./कि. वॉ.तास	रु.कोटी	रु./कि. वॉ.तास	रु./कि. वॉ.तास	रु./कि. वॉ.तास
युनिट ४	१३.२४	२.७३	१३.५६	१६.२८	१५.३१	२.१५	१४.१८	१६.३३	२६.६४	१.३७	१४.२१	१५.५८	१४.२५	२.७७	१४.२३	१७.०१
युनिट ५	३८३.०४	०.९८	४.३३	५.३२	३५७.८४	१.०२	४.१६	५.१८	३८१.६९	०.९७	४.१५	५.१३	४०२.३७	१.१०	४.१७	५.२७
युनिट ६	२४३.६५	१.३७	१०.१५	११.५२	३३२.५९	१.४३	१०.७६	१२.१९	४२४.०७	२.०९	१०.७६	१२.८६	३६०.७८	१.१६	४.३७	५.५३
युनिट ७	१५३.२४	१.०३	३.००	४.०३	१५३.७८	१.१६	२.८१	३.९७	१५८.३९	१.०६	२.८१	३.८७	१६४.३०	१.१०	२.८०	३.९१
भिरा	१२०.४५	०.६७	०.८३	१.५०	१२३.०५	१.५४	१.०२	२.५६	१०८.५८	१.२१	०.७२	१.९३	१०९.६६	१.२२	०.७४	१.९६
भिवपूरी	५४.९७	१.२३	१.४५	२.६८	५५.३७	२.७८	१.४७	४.२४	५६.१८	२.५१	१.४८	३.९९	५६.९३	२.५४	१.५२	४.०६
खोपोली	७५.३३	१.७५	२.२०	३.९५	७६.९३	४.०२	२.३७	६.३९	७८.४४	३.६५	३.४१	७.०५	१६७.२०	७.७७	३.९३	११.७०
युनिट ८	२५७.८३	१.६५	४.२२	५.८७	२६१.८६	१.४८	४.०६	५.५५	२६६.०५	१.५७	४.०६	५.६३	२६४.९१	१.५०	४.०६	५.५७

एफसी-स्थिर खर्च • ईसी-युनिट ४ ते युनिट ८साठी उर्जा खर्च; जलविद्युत केंद्रासाठी उर्जा आकर दर • टी-एकूण

४. खालील दस्तावेजांच्या प्रती लिखित विनंती केल्यास टाटा पॉवर कंपनी लि.च्या खाली दिलेल्या कार्यालयांमधून मिळवता येतील:
   अ. याचिकेचा कार्यकारी सारांश (विनामूल्य, मराठी किंवा इंग्रजीमध्ये)
   ब. विस्तृत याचिका दस्तावेज, सीडी समवेत (इंग्रजीमध्ये) (रोखीने किंवा "**द टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड**" यांच्या नावे काढलेल्या डिमांड ड्राफ्ट/धनादेशाद्वारे रु.१५०/- भरल्यावर)
   क. विस्तृत याचिका दस्तावेज (इंग्रजीत) (रु.१००/- भरल्यावर)
   ड. विस्तृत याचिका दस्तावेज सीडी (इंग्रजीत) (रु.५०/- भरल्यावर)

कार्यालय:

कार्यालय:	**पत्ता**	**टेलि/फॅक्स नं.**
नोंदणीकृत कार्यालय	श्री उदय भिडे, द टाटा पॉवर कंपनी लि. बॉम्बे हाऊस, २४, होमी मोदी स्ट्रीट, फोर्ट, मुंबई ४०० ००१	६७१७ १०३२
कर्नाक	श्री.एस के राफेल, द टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, कॉर्पोरेट कार्यालय, लेखा खाते, 'बी' ब्लॉक, २रा मजला, ३४ संत तुकाराम रस्ता, कर्नाक बंदर, मुंबई ४०० ००९	६७१७ १६०८
महालक्ष्मी	श्री. एस.ए.नाईक द टाटा पॉवर कंपनी लि, वितरण विभाग, सेनापती बापट मार्ग, लोअर परेल, मुंबई ४०० ०१३	६७१७ २२१४
धारावी	श्री. रा. म. रानडे, द टाटा पॉवर कंपनी लि., धारावी प्राप्ती केंद्र, शालिमार इंडस्ट्रियल इस्टेट जवळ, माटुंगा (पूर्व) मुंबई-४०० ०१९	६७१७ २६३४
बोरिवली (पूर्व)	श्री. नवीन कुमार, द टाटा पॉवर कंपनी लि. टाटा पॉवर हाऊस रोड, बोरीवली (पूर्व), मुंबई ४०० ०६६	६७१७ ३५१२

५. वरील याचिकेवर या सूचनेच्या माध्यमातून जनतेकडून आक्षेप/सूचना मागवण्याचा आयोगाने टाटा पॉवर-जी ला निर्देश दिला आहे. आक्षेप/सूचना सचिव, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, १३ वा मजला, सेंटर नं.१, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, कफ परेड, मुंबई-४०० ००५ (फॅक्स: २२१६३९७६ ई-मेल:mercindia@mercindia.org.in) यांच्याकडे **सोमवार, दि. ११ फेब्रुवारी २०१३** या तारखेपर्यंत श्री व्ही.एच. वागळे, रेग्युलेशन प्रमुख, द टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड,धारावी प्राप्ती केंद्र, शालिमार इंडस्ट्रियल इस्टेट जवळ, माटुंगा (पूर्व) मुंबई-४०० ०१९ यांना सादर केल्याच्या पावतीसह पाठवाव्यात.

६. प्रत्येक व्यक्तीला, जिला सूचना/आक्षेप दाखल करायचे आहेत ती ते इंग्रजीत किंवा मराठीत, सहा प्रतींमध्ये करु शकते आणि त्यावर पाठवणाऱ्याचे पूर्ण नाव, टपाल पत्ता आणि असल्यास ई-मेल या गोष्टी असाव्यात. सूचना/आक्षेप ग्राहक वर्गांच्या कोणत्याही संस्थेच्या वतीने दाखल करण्यात येत असल्यास तसा स्पष्ट उल्लेख करावा. पाठवणाऱ्याला त्याचे म्हणणे प्रत्यक्ष ऐकून घेतले जाण्याची इच्छा असल्यास तसेसुद्धा नमूद करावे म्हणजे **सोमवार, दि. १८ फेब्रुवारी २०१३**ला महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाद्वारे **रंगशारदा नाट्य मंदिर, बांद्रा रेक्लमेशन, बांद्रा (प.), मुंबई- ४०००५० येथे सकाळी १०.३० वाजता** होणाऱ्या सार्वजनिक सभेच्यावेळी त्याला तशी संधी दिली जाईल आणि यासाठी स्वतंत्र सूचना दिली जाणार नाही.

७. प्राप्त झालेल्या प्रत्येक आक्षेप/सूचना यांना, त्या मिळाल्यापासून तीन दिवसांच्या आत पण **सोमवार, दि. ११ फेब्रुवारी २०१३** या तारखेपर्यंत प्राप्त झालेल्या सर्व आक्षेप/टिप्पणींना **गुरुवार, दि. १४ फेब्रुवारी २०१३** या तारखे अखेरीपर्यंत टाटा पॉवर-जी ने उत्तर द्यावे. टाटा पॉवर-जी ने दिलेल्या उत्तरावर लाभार्थी त्यांचे पुनर्निवेदन सार्वजनिक सभेत किंवा **गुरुवार, दि. २१ फेब्रुवारी २०१३** या अंतिम तारखेपर्यंत सादर करु शकतील.

८. विस्तृत याचिका दस्तावेज आणि सारांश टाटा पॉवरचे संकेतस्थळ www.tatapower.com येथे आणि कार्यकारी सारांश आयोगाच्या www.mercindia.org.in या संकेतस्थळावरसुद्धा डाऊनलोड करण्याच्या फॉरमॅटमध्ये (विनामूल्य) उपलब्ध आहे.

दिनांक : १९ जानवारी, २०१३
ठिकाण : मुंबई

सही
विद्याधर ह.वागळे
रेग्यूलेशन प्रमुख
द टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड