

दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड
बॉम्बे हाऊस, २४, होमी मोदी रस्ता, मुंबई ४०० ००९.
वेबसाईट : www.tatapower.com

जाहीर सूचना

बहुवर्षीय चौकटीअंतर्गत आ.व.२००८-०९ साठी ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू (एपीआर) करिता, आ.व.२००७-०८ च्या सत्य पडताळ्याकरिता आणि आ.व.२००९-१० साठी वीज दर निश्चित करण्याकरिता टाटा पॉवरच्या - वीज वितरण (टाटा पॉवर - डी) व्यवसायाच्या अर्जाबाबत हरकती / सूचना (सन २००८ चा एमईआरसी दावा क्र.११३)

१. दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडच्या वीज पारेषण व्यवसायाने (टाटा पॉवर-डी) बहुवर्षीय चौकटीअंतर्गत आ.व.२००८-०९ साठी ॲन्युअल परफॉर्मन्स रिक्व्यू (एपीआर) करिता, आ.व.२००७-०८ च्या सत्य पडताळ्याकरिता आणि आ.व.२००९-१० करिता वीज दर निश्चित करण्याकरिता महाराष्ट्र विद्युत् नियामक आयोगापुढे (एमईआरसी) इलेक्ट्रिसिटी ॲक्ट, २००३ अंतर्गत अर्ज सादर केला आहे. हा अर्ज दिनांक २० फेब्रुवारी २००९ रोजी स्वीकारून आयोगाने या सूचनेद्वारे टाटा पॉवर-डीला संदर्भित कायद्याच्या कलम ६४ (२) नुसार एक जाहीर सूचना प्रसिध्द करून जनतेकडून हरकती आणि सूचना आमंत्रित करण्यास निर्देशित केले आहे.
२. या अर्जाची ठळक वैशिष्ट्ये खाली दिली आहेत :

तक्ता १ : टाटा पॉवर - डिस्ट्रिब्युशनची एकत्रित महसूल आवश्यकता (रुपये कोटीमध्ये)

अनुक्र	तपशील	मागील वर्ष (आ.व.२००७-०८)		चालू वर्ष आ.व.२००८-०९		पुढील वर्ष आ.व.२००९-१०	
		एमईआरसी एपीआर ऑर्डर	परीक्षित	एमईआरसी एपीआर ऑर्डर	सुधारित अंदाज	एमईआरसी एमवायटी ऑर्डर	प्रक्षेपण
१	वीज खरेदी खर्च (टाटा पॉवर-जी)	८९५	८३९	११३२	१३४९		१२३८
२	वीज खरेदी खर्च (आरपीएस)	४५	४४	५६	५७		६५
३	वीज खरेदी खर्च	२४४	२७६	(११)	(२५३)		(२३८)
३.१	(करारकृत वीज, इम्बॅलन्स पूल)	(७)	२७६	(११)	(२५३)		(२३८)
३.२	व्यापारी	२५१					
४	इतर चुळवणी - वीज खरेदीकरिता रोख सवलत		(४)				
५	देय स्टॅंडबाय चार्जेस	६२	६२	६५	६४		६५
६	देय पारेषण आणि एमएसएलसी चार्जेस	५४	५४	६५	६३		६५
७	कामकाज व देखभाल खर्च	३२	३६	३१	४२	२६	५७
७.१	कर्मचारी संबंधी खर्च	१४	१४	१३	१८		२३
७.२	व्यवस्थापन व सर्वसाधारण खर्च	१३	१३	१३	१४		१९
७.३	दुरुस्ती व देखभाल खर्च	५	९	५	१०		१४
८	अवमूल्यनासंबंधीच्या अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१३	१४	१७	१६	१७	१९
९	दीर्घ मुदतीच्या कर्ज भांडवलावरील व्याज	८	८	१०	१४	२६	३१
१०	वॉकिंग कॅपिटलवरील व्याज आणि ग्राहकांच्या सुरक्षा अनामतीवरील व्याज	१५	१२	१६	१६		१५
११	इतर फायनान्स चार्जेस	१	२	२	१		१
१२	बॅंड डेट्ससाठी तरतूद	४	२	४	२	४	४
१३	आयकर	८	०	१४	२२	१०	१५
१४	कॉन्टिन्जन्सी रिझर्वजमध्ये जमा	२	२	१	१	२	१
१५	डीएसएमसाठी खर्च	(१०)		४	२		७
१६	लोड कंट्रोल सेंटरसंबंधीच्या खर्चाचे विभाजन	०			२		२
१७	एकूण महसुली खर्च	१३७३	१३४७	१४०४	१३९७	८६	१३४४
१८	इन्विंटी कॅपिटलवरील परतावा	२२	२२	२४	२५	२८	३५
१९	एकत्रित महसूल आवश्यकता	१३९५	१३६८	१४२७	१४२१	११४	१३७९
२०	वजा : नॉन - टॅरिफ इन्कम	(३)	(९)	-३	(५)	(१)	१
२१	वजा : ऑर्तेरिक्त वीज विक्रीतून आलेले उत्पन्न		(२५)		(९)		
२२	वजा : इतर व्यवसायातून आलेले उत्पन्न						
२३	वजा : व्हीलिंगपासून उत्पन्न						
२४	अधिक : ३० एप्रिल २००७ च्या निवाड्यानुसार वसुली न केलेला इंसआ		७३				
२५	वजा : ४ जून २००८ च्या वीजदर विषयक निवाड्यातील (पु.क्र.४८) नुसार निश्चित केलेले अतिरिक्त				(३६)		
२६	किरकोळीच्या वीज दराद्वारे एकत्रित महसूल आवश्यकता	१३९२	१४०६	१४२४	१३७१	११३	१३८०

टीप : * व्यवस्थापकीय व सर्वसाधारण खर्च ब्रँड इक्विटी वगळून दाखवला आहे.

तक्ता २ : आ.व.२००७-०८ करिता सत्य पडताळा आणि आ.व. २००८-०९ करिता सशर्त सत्य पडताळा

तक्ता २अ : आ.व. २००७-०८ करिता सत्य पडताळा

रुपये कोटींमध्ये

अनुक्र.	तपशील	मान्यताप्राप्त	नियमानुसार पात्रता	याहकांकडे हस्तांतरित केलेले नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या घटकांद्वारे आलेले कार्यक्षमता फायदे / (तोटे)	नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या घटकांद्वारे आलेल्या फायद्यांच्या / (तोटांच्या) परिणामानंतरची नक्त पात्रता	नक्त पात्रतेमधून राखीव निधीमध्ये जमा
एक	महसूल		१,३१७		१,३१७	
	वीज विक्रीतून उत्पन्न		१,२५६		१,२५६	
	अतिरिक्त विजेच्या विक्रीतून उत्पन्न		२५		२५	
	वसुली न केलेला इंसआ		३६		३६	
दोन	खर्च					
१	वीज खरेदी खर्च	१,१७४	१,१५५	-	१,१५५	-
२	देय पारेषण व स्टँडबाय चार्जेस	११६	११६	-	११६	-
३	कामकाज व देखबाल खर्च	३२	३६	१	३५	-
४	अवमूल्यनासंबंधीच्या अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१३	१४	-	१४	-
५	दीर्घ मुदतीच्या कर्ज भांडवलावरील व्याज	८	८	-	८	-
६	सुरक्षा अनामत रकमांवरील व्याजासह वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	१५	१२	-	९	-
७	इतर फायनान्स चार्जेस	१	२	(४)	१	(४)
८	बँड डेट्स रिटर्न ऑफ	४	२	०	३	-
९	स्टॅट्युटरी ॲप्रोप्रिएशनस / कॉन्टिन्जन्सी रिझर्व	२	१.७६	(१)	२	(१)
१०	इक्विटीवरील परतावा	२२	२१.६१	-	२२	-
११	आयकर	८	०.३३	-	०	-
१२	वीज वितरणदरम्यानची घट कमी केल्यामुळे झालेली बचत		१३	(४)	८	(४)
१३	एकूण पात्रता	१,३१५	१,३८१	(८)	१,३७३	(९)
तीन	इतर उत्पन्न					
चार	आ.व. २००६-०७च्या पहिल्या सहामाहीचा वसुली न केलेला इंसआ	३	९		९	
पाच	फायदा/(तोटा) - (एक - दोन + तीन - चार)				(११९)	
सहा	फायदा/(तोटा) - वसुली न केलेल्या इंसआसह				(१५५)	

अनुक्र.	तपशील	मान्यताप्राप्त	नियमनानुसार पात्रता	साहकांकडे हस्तांतरित केलेले नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या घटकांद्वारे आलेले कार्यक्षमता फायदे / (तोटे)	नियंत्रण करणे शक्य असलेल्या घटकांद्वारे आलेल्या फायद्यांच्या / (तोटाच्या) परिणामानंतरची नवत पात्रता	नवत पात्रतेमधून राखीव निधीमध्ये जमा
एक	महसूल					
	वीज विक्रीतून उत्पन्न		१,३६२		१,३६२	
	अतिरिक्त विजेच्या विक्रीतून उत्पन्न		९		९	
	वसुली न केलेला इंसआ		७		७	
दोन	खर्च					
१	वीज खरेदी खर्च	१,१७५	१,१५३	-	१,१५३	-
२	देय पारेषण व स्टॅंडबाय चार्जेस	१३०	१२७	-	१२७	-
३	कामकाज व देखबाल खर्च	३१	४२	३	३५	-
४	अवमूल्यनासंबंधीच्या अग्रिम हप्त्यासह अवमूल्यन	१७	१६	-	१६	-
५	दीर्घ मुदतीच्या कर्ज भांडवलावरील व्याज	१०	१४	-	१४	-
६	सुरक्षा अनामत रकमांवरील व्याजासह वर्किंग कॅपिटलवरील व्याज	१६	१६	५	२१	-
७	इतर फायनान्स चार्जेस	२	१	(१)	२	(१)
८	बॅंड डेट्स रिटर्न ऑफ	४	२	(१)	३	(१)
९	स्टॅट्युटरी ऑप्रोप्रिएशनस / कॉन्टिन्जन्सी रिझर्व	१	१	-	१	-
१०	इन्विटीवरील परतावा	२४	२५	-	२५	-
११	आयकर	१४	२२	-	२२	-
१२	इतर खर्च (डीएसएम)	४	२	-	२	-
१३	वीज वितरणदरम्यानची घट कमी केल्यामुळे झालेली बचत	-	२४	(८)	१६	(८)
१४	एलसीसीसंदर्भित खर्चाचे विभाजन	-	२	-	२	-
१५	वजा : ४ जून २००८ च्या टॅरिफ ऑर्डरनुसार (पृ.क्र.४८) निश्चित केलेला फायदा	३६	३६	-	३६	-
१६	एकूण पात्रता	१,३९२	१,४०९	(१)	१,४०२	(९)
तीन	अधिक : इतर उत्पन्न		५		५	
चार	फायदा/(तोटा) - (एक - दोन + तीन)				(१९)	
पाच	अधिक : वसुली न केलेला इंसआ				७	
पाच	वसुली न केलेला इंसआसह फायदा/(तोटा) - (एक - दोन + तीन)				(२६)	

तक्ता ३ : वीज विक्री

अनु.	ग्राहक प्रकार	मागील वर्ष (आ.व. २००७-०८)		चालू वर्ष (आ.व. २००८-०९)		पुढील वर्ष (आ.व. २००९-१०)	प्रक्षेपणासाठी उपयोगात आणलेला सीएजीआर किंवा आधार
		मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज	प्रक्षेपित	
	लो टेन्शनचे प्रकार	५७०	५२५	७१९	५२६	५७२	
१	एलटी-१ : घरगुती	७५	७४	८२	७५	८४	
	एस १ (० ते १०० युनिटे)		२	२४	१	१	०%
	एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)		२२	२६	२१	२२	५%
	एस ३ (> ३०० युनिटे)		१५	९	१६	१६	५%
	एस ४ (> ५०० युनिटे)		३६	२३	३७	३९	५%
२	एलटी-२ (० - २० केडब्ल्यू)						
	व्यापारी	२६	२६	३६	१९	१९	०%
३	एलटी-२ (२० - ५० केडब्ल्यू) आणि (>५० केडब्ल्यू)						
	व्यापारी	३३०	३०५	४३६	२४६	२७५	५%
४	एलटी-३ (औद्योगिक <२० केडब्ल्यू)						
	औद्योगिक	१४	१५	१५	१७	१७	०%
५	एलटी-४ (औद्योगिक >२० केडब्ल्यू)						
	औद्योगिक	१२५	१०४	१४९	१६८	१७७	५%
	हाय टेन्शन प्रकार	१९९३	१९८१	२२२३	१९८७	२०६६	
७	एचटी १	५७३	५५८	७०६	५४८	५६८	
७अ	औद्योगिक आणि सीपीपी	४७६	४६०	६२१	५१५	५३४	४%
७क	वस्त्रोद्योग	१७	१८	८५	३३	३४	०%
८	एचटी २						
	व्यापारी	२६८	२४४	३३८	३०७	३५३	५%
९	एचटी ३						
	सार्वजनिक आणि सरकारी	३३०	३३७	३३७	२९२	२९७	
	- २२ केव्ही	६९	१६९	७०	८६	९०	५%
	- १०० केव्ही	२६१	१६८	२६७	२०६	२०७	०%
१०	एचटी ४						
	रेल्वे	८२२	८१८	८४२	८३५	८४९	
	- २२/३३ केव्ही	५३६	५४१	५४६	५६३	५७५	२%
	- १०० केव्ही	२८६	२७७	२९६	२७२	२७५	१%
११	मॉल्लस	०	२५		४		
	एचटी २ पार्ट मॉल्ल		२३		४		
	एलटी २ पार्ट मॉल्ल		२		०		
६	एकूण	२५६३	२५०६	२९४२	२५१२	२६३८	

+आ.व. १० साठीच्या घरगुती प्रकारात ग्राहकवर्गानुसार विभाजन न केलेल्या ५.३१ मि.यु.च्या विक्रीचा समावेश आहे.

तक्ता ४ : सध्याच्या वीज दराने महसूल (रुपये कोटीमध्ये)

वाहक प्रकार	मागील वर्ष		वाहक प्रकार	चालू वर्ष		वाहक प्रकार	रु. कोटीमध्ये
	(आ.व.२००७-०८)			(आ.व.२००८-०९)			पुढील वर्ष
	एमईआरसी एमवायटी ऑर्डर	प्रत्यक्ष		एमईआरसी एपीआर ऑर्डर	सुधारित अंदाज		(आ.व. २००९-१०)
एलटी १ - घरगुती			एलटी १ - घरगुती			एलटी १ - घरगुती	
एस १ (० ते १०० युनिटे)	४४	३६	एस १ (० ते १०० युनिटे)	४३	३६	एस १ (० ते १०० युनिटे)	५५
एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	५	१	एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	१	१	एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	१
एस ३ (> ३०० युनिटे)	१३	८	एस ३ (> ३०० युनिटे)	८	८	एस ३ (> ३०० युनिटे)	११
एस ४ (> ५०० युनिटे)	७	१०	एस ४ (> ५०० युनिटे)	९	९	एस ४ (> ५०० युनिटे)	१२
	१९	१७		२५	२५		३१
एलटी २ - २० केडब्ल्यू पेक्षा कमी लोड एलटी उद्योग व व्यापारी			एलटी २ - एलटी व्यापारी			एलटी २ - एलटी व्यापारी	
उद्योग	२२	२४	- ० ते २० केडब्ल्यू	२०४	२०४	- ० ते २० केडब्ल्यू	२६३
व्यापारी	९	८	- २० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त व ५० केडब्ल्यू पेक्षा कमी	११	११	- २० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त व ५० केडब्ल्यू पेक्षा कमी	१२
	१३	१६	- ५० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त	९	९	- ५० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त	११
				१८४	१८४		२४०
एलटी ३ - २० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त लोड एलटी उद्योग व व्यापारी			एलटी ३ - २० केडब्ल्यू पेक्षा कमी लोड एलटी उद्योग			एलटी ३ - २० केडब्ल्यू पेक्षा कमी लोड एलटी उद्योग	
उद्योग	३८२	२७२		८	८		९
व्यापारी	६५	६३	एलटी ३ - २० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त लोड एलटी उद्योग			एलटी ३ - २० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त लोड एलटी उद्योग	
	३१६	२०९		९८	९८		१११
एलटी ४ - शॉपिंग मॉल्स			एलटी ४ - शॉपिंग मॉल्स				
- एलटी २ पार्ट मॉल (एलटी)		२३	- एलटी २ पार्ट मॉल (एलटी)		४		
- एलटी २ पार्ट मॉल (एलटी)		२१	- एलटी २ पार्ट मॉल (एलटी)		४		
		२			०		
एलटी १ - सार्वजनिक व सीपीपी			एलटी १ - उद्योग व सीपीपी			एलटी १ - उद्योग व सीपीपी	
- २२ केव्ही	२५५	१७१	उद्योग	२९९	२९९	उद्योग	३३५
- १०० केव्ही		७१	वखोद्योग	२८०	२८०	वखोद्योग	३१५
- सीपीपी		१००	- सीपीपी	१९	१९	- सीपीपी	२१
		-		-	-		-
एलटी १ - उद्योग व वखोद्योग			एलटी २ - व्यापारी			एलटी २ - व्यापारी	
उद्योग	२६७	२७७	व्यापारी	१९८	१९८	व्यापारी	२५९
वखोद्योग	१७५	२२४		१९८	१९८		२५९
	९२	५३					
			एलटी ३ - सार्वजनिक व सरकारी			एलटी ३ - सार्वजनिक व सरकारी	
एलटी ३ - व्यापारी			- २२ केव्ही	१४४	१४४	- २२ केव्ही	१७४
व्यापारी	२२४	१५२	- १०० केव्ही	५०	५०	- १०० केव्ही	६५
	२२४	१५२		९५	९५		१०९
							-
एलटी ४ - रेल्वे			एलटी ४ - रेल्वे			एलटी ४ - रेल्वे	
- २२/३३ केव्ही	३१२	३११	- २२/३३ केव्ही	३७७	३७७	- २२/३३ केव्ही	४२४
- १०० केव्ही	२०८	२०८	- १०० केव्ही	२५९	२५९	- १०० केव्ही	२९३
	१०४	१०३		११८	११८		१३२
सध्याच्या वीज दरांद्वारे महसूल			सध्याच्या वीज दरांद्वारे महसूल			सध्याच्या वीज दरांद्वारे महसूल	
	१,५०६	१,२६६	वजा : अंदाजित प्रॉग्रॅट पेमेन्ट डिस्कअउट	१,३७६	१,३७६	वजा : अंदाजित प्रॉग्रॅट पेमेन्ट डिस्कअउट	१,६३२
			नवत महसूल			नवत महसूल	
				१,३६२	१,३६२		१,६१५

तक्ता ५ : एनर्जी बॅलन्स

तपशील	आ.व.२००७-०८ साठी मान्यताप्राप्त	आ.व. २००७-०८ चा प्रत्यक्ष	आ.व. २००८-०९ साठी मान्यताप्राप्त	आ.व. २००८-०९ करिता सुधारित अंदाज	आ.व.२००९-१० साठी प्रक्षेपित अंदाज
टाटा पॉवर-डी : विक्री (किरकोळ)	२,५६३	२,५०६	२,९४२	२,५१२	२,६३८
वीज वितरणादरम्यान घट	२.९३%	२.२१%	२.९३%	०.४९%	२.९३%
टी व डी इंटरफेसपाशी असलेली विनेची आवश्यकता	२,६४०	२,५६३	३,०३१	२,५२५	२,७१८
पारिषणादरम्यानची घट	४.८५%	४.६१%	४.८५%	४.७८%	४.८५%
नवत वीज आवश्यकता	२,७७५	२,६८७	३,१८५	२,६५१	२,८५६
बॅकिंग रिटर्न	-	३९		९	
इम्बॅलन्स पूलकडे विक्री				१४०	४७२
परवाना क्षेत्राबाहेर विक्री	-	३७		३६५	
जी व टी इंटरफेसपाशी असलेली एकूण वीज आवश्यकता	२,७७५	२,७६३	३,१८५	३,१६५	३,३२८

तक्ता ६ : कामकाजविषयक निकषांचे प्रक्षेपण (उपलब्धता आणि पीएलएफ)

अनु.	तपशील	वीज वितरणादरम्यान घट (%)			वसुली कार्यक्षमता (%)		
		आ.व. २००७-०८	आ.व. २००८-०९	आ.व. २००९-१०	आ.व. २००७-०८	आ.व. २००८-०९	आ.व. २००९-१०
		प्रत्यक्ष	सुधारित अंदाज	प्रक्षेपित	प्रत्यक्ष	सुधारित अंदाज	प्रक्षेपित
१	टाटा पॉवर-डी	२.२१%	०.४९%	२.९३%	९५%	९९%	९९%

तक्ता ७ : टाटा पॉवर-डीची भांडवली खर्च योजना (रुपये कोटीमध्ये)

रु. कोटीमध्ये)

अनुक्र.	प्रकल्पाचे नाव	अंदाजे खर्च	मागील वर्षापर्यंत झालेला खर्च	नियोजित खर्च आणि प्रक्षेपित भांडवलीकरण			
				आ.व. २००८-०९		आ.व. २००९-१०	
				खर्च	भांडवलीकरण	खर्च	भांडवलीकरण
१	पुढे चालू असलेले प्रकल्प	२५१	१२४	३६	४५		
		२८१	१८१			१८	८
२	नवे प्रकल्प	५९	-	४३	४२		
		१४४				११९	१०१
३	नेटवर्क रोलआऊट योजना	३००				३००	२१३
	एकूण			७९	८७	४३७	३२१

तक्ता ८ : आ.व. २००८-०९ व आ.व. २००९-१० करिता टाटा पॉवर-वीज वितरण व्यवसायाची एकत्रित महसुली तफावत

अनु.	तपशील	आ.व. २००८-०९*	आ.व. २००९-१०
१	किरकोळीच्या वीज दराद्वारे वार्षिक महसूल आवश्यकता	१३८८	१३८०
२	सध्याच्या वीजदराद्वारे महसूल	१३६१	१३४८
३	आ.व. २००८-०९ ची महसूल तफावत (आ.व. २००८-०९ च्या सत्य पडताळ्याचे वेळी विनंती करण्यात येईल.)	(२७)	
४	(सध्याच्या वीजदरानुसार) आ.व. २००९-१०ची महसुली तफावत (शुध्द तफावत)		(३१)
५	(नियंत्रण करणे शक्य/अशक्य असलेल्या घटकांद्वारे आलेले फायदे व तोटे यांचा विचार करून) आ.व.२००७-०८ साठीची सत्य पडताळ्यानुसार रक्कम		
६	सन २००८ च्या दावा क्र.४६ च्या आयोगाच्या निवाड्याचा परिणाम		
७	आ.व. २००४-०५ व आ.व. २००५-०६ साठी एटीईच्या निवाड्याचा परिणाम (तीन वर्षात वसुली करावयाची असल्याने एकूण रकमेपैकी आ.व.२००९-१० दरम्यान फक्त १/३ रकमेच्या वसुलीची विनंती केली आहे).		(४३)
८	आ.व. २००७-०८ करिता टाटा पॉवर-डीसाठी महसूल तफावत		(१४९)
९	आ.व. २००७-०८ करिता टाटा पॉवर-डीसाठी वसुली न केलेला इंसआ		(३६)
१०	आ.व. २००८-०९ करिता टाटा पॉवर-डीसाठी वसुली न केलेला इंसआ		(७)
११	आ.व. २००७-०८च्या टाटा पॉवर-जीच्या फायदा/तोट्यातील हिस्सा (कॅरीइंग कॉस्ट समाविष्ट)		१४
१२	आ.व. २००८-०९च्या टाटा पॉवर-जीच्या फायदा/तोट्यातील हिस्सा (आ.व. २००८-०९च्या सत्य पडताळ्याचे वेळी विनंती केली जाईल.)	(३५)	
१३	आ.व. २००६-०७ करिता फायदे / तोट्यातील हिस्सा		(११)
१४	नक्त महसूल आवश्यकता		१६१२

३. आ.व. २००९-१० मधील महसुली तफावतीची वसुली

तक्ता ९ : एआरआरची प्रस्तावित वसुली

	आधार स्थिती	प्रस्तावित वसुली (%)	प्रस्थावित वसुली
आ.व. २००९-१० करिता एआरआर	१,३८०	१००	१,३८०
अधिक : विनंती केलेली मागील वसुली	३७५		२३३
एटीईचा परिणात्म	१३०	३३	४३
आ.व.०७च्या तोट्यातील हिस्सा	११	१००	११
आ.व.०८ची महसुली तफावत	१४९	१००	१४९
आ.व.०९ची महसुली तफावत	२१	०	-
आ.व.०८ - वसुली न केलेला इंसआ	३६	१००	३६
आ.व.०९ - वसुली न केलेला इंसआ	७	१००	७
आ.व.०८करिता टाटा पॉवर-जीच्या तफावतीचा हिस्सा	(१४)	१००	(१४)
आ.व.०९करिता टाटा पॉवर-जीच्या तफावतीचा हिस्सा	३५	०	-
एकूण वार्षिक महसूल आवश्यकता	१,७५५		१,६१२
एकूण विक्री (मि.यु.)	२,६३८		२,६३८
सरासरी सेवा खर्च (रु./केडब्ल्यूएच)	६.६५		६.११

रुपये कोटीमध्ये

४. टाटा पॉवर-डीचा वीजदर प्रस्ताव

आ.व. २००९-१० करिता वीज दराबाबतचा तात्विक विचार

ग्राहकांवर कमीत कमी भार पडावा पण त्याच वेळी वीज दरात भावी काळात मोठी वाढ करण्यास भाग पडू नये म्हणून वसुली करावयाची रक्कम जास्त प्रमाणात पुढच्या काळात वसुली करण्यासाठी ठेवली जाऊ नये अशा प्रकारे टाटा पॉवर-डीने आपला वीज दर प्रस्ताव तयार केला आहे. वीज दराचा प्रस्ताव करताना याच विचाराने टाटा पॉवर-डीने पुढे नमूद केलेला तात्विक विचार अनुसरला आहे.

- आ.व.२००८-०९ च्या कामगिरीद्वारे निर्माण झालेली अंदाजित इंधन समायोजन आकाराव्यतिरिक्तची महसुली तफावत या विनंती अर्जाद्वारे म्हणजेच आ.व.२००९-१० दरम्यान वसूल करण्याचा प्रस्ताव केलेला नाही. आ.व. २००८-०९च्या सत्य पडताळ्याच्या वेळी ती वसूल केली जाईल. गेल्या काही वर्षात सन्माननीय आयोगाने स्वीकारलेल्या तात्विक विचाराला धरूनच असे केले आहे.
- एटीईच्या निवाड्यानुसार वसुली करावयाची रक्कम तीन वर्षात विभागली आहे म्हणजेच आ.व.२००९-१० दरम्यान फक्त ३३% वसुली केली जाणार आहे व उर्वरित रक्कम येत्या वर्षामधे वसूल केली जाणार आहे. या निवाड्याचे “एक वेळची ” व पुन्हा पुन्हा वसुली करण्यासाठी न येणारी , असे स्वरूप विचारात घेऊन असा विचार केला आहे .
- आ.व.२००९-१०च्या “शुध्द तफावतीची ” पूर्ण वसुली
- आ.व.२००७-०८ च्या सत्य पडताळ्याची प्रक्रिया पूर्ण करण्याकरिता आणि त्यातील काही भाग वसुलीसाठी पुढील वर्षातदेखील न येऊ देण्याच्या उद्देशाने टाटा पॉवर-डी आणि टाटा पॉवर-जी या दोन्ही व्यवसायांसाठी आ.व.२००७-०८ च्या तफावतीची/फायद्याची वसुली
- गेल्या काळातील वसुली करावयाची बाकी असलेली रक्कम मोठी असली तरी टाटा पॉवरने वीज दरात कमीत कमी वाढ करण्याचा प्रयत्न केला आहे. घरगुती वापराच्या ग्राहकप्रकारासाठीच्या वीज दरात करावयाची प्रस्तावित वाढ शक्य तितकी कमी राखली आहे. तसेच सर्वसामान्य जनतेला देत असलेल्या सेवा विचारात घेऊन रेल्वेसाठीची वीज दरातील प्रस्तावित वाढ सरासरी दरवाढीपेक्षा कमीच राखली आहे.

तक्ता १० : प्रस्तावित नवे ग्राहक प्रकार

अनुक्र.	प्रकार	लागू ग्राहकक्षेत्र	प्रस्तावित वीज दर
१.	तात्पुरता	खालीलप्रमाणे तात्पुरत्या वीज जोडणीची गरज असलेल्या ग्राहकांसाठी लागू: अ) सार्वजनिक धार्मिक समारंभांसाठी ब) बांधकाम, प्रदर्शने, सर्कस, चित्रीकरण, लग्न इत्यादी साठी	वीज पुरवठ्याच्या मान्यता प्राप्त किमतीच्या दुप्पट
२.	एचटी - ग्रुप हाऊसिंग सोसायटी	एचटी स्वरूपाच्या घरगुती वापरासाठी लागू	घरगुती प्रकार (एलटी-१) च्या ग्राहकांसाठीच्या सरासरी दरापेक्षा १०% कमी
३.	रेल्वे - यात मेट्रो रेल व मोनोरेलचा समावेश होईल	मेट्रो रेल व मोनो रेलसाठी लागू	रेल्वे ग्राहकप्रकार (एचटी-४) साठीच्या वीज दराइतकाच
४.	वस्त्यावरील दिवे	रस्त्यावरील दिवाबत्तीसाठी लागू	बीईएसटी व आरइन्फ्रा यांना लागू असलेल्या दराइतकाच

तक्ता ११ : सध्याच्या आणि प्रस्तावित वीज दराची तुलना

आहक प्रकार आणि वीज वापरचे टप्पे	फिक्स्ड चार्ज			सध्याचे एनर्जी चार्ज (रु./केडब्ल्युएच)				एनर्जी चार्ज (रु./केडब्ल्युएच)	टॅरिफमधील वाढीची टक्केवारी
	युनिट्स	सध्याचा वीज दर	प्रस्तावित वीज दर	एनर्जी चार्ज	स्टँडबाय	महाग वीज	एकूण	प्रस्तावित वीज दर	
एलटी १ - घरगुती									
दरिद्रेषेखालील	रुपये / महिना	३.००	३.००	०.४०	०.००	०.००	०.४०	०.४०	
एस १ (० ते १०० युनिटे)	रुपये / महिना	३०.००	३६.००	१.५०	०.२१	०.००	१.७१	२.००	१८%
एस २ (१०० ते ३०० युनिटे)	रुपये / महिना	५०.००	६०.००	३.५०	०.२१	०.००	३.७१	४.३०	१६%
एस ३ (३०० ते ५०० युनिटे)	रुपये / महिना	५०.००	६०.००	५.२०	०.२१	०.३०	५.७१	६.६०	१६%
एस ४ (> ५०० युनिटे)	रुपये / महिना	१००.००	१२०.००	६.५०	०.२१	०.५०	७.२१	७.८०	८%
एलटी २ - एलटी व्यापारी									
- ० ते २० केडब्ल्यू	रुपये / महिना	१५०.००	१८०.००	४.२५	०.२१	०.५०	४.९६	६.००	२१%
- २० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त व ५० केडब्ल्यू पेक्षा कमी	रुपये / केडीए / महिना	१५०.००	१८०.००	५.२०	०.२१	०.५०	५.९१	७.००	१८%
- ५० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त	रुपये / केडीए / महिना	१५०.००	१८०.००	६.२०	०.२१	०.७५	७.१६	८.५०	१६%
एलटी ३ - उद्योग २० केडब्ल्यू पेक्षा कमी लोड	रुपये / महिना	१५०.००	१८०.००	४.६०	०.२१	०.३०	५.११	६.१०	२२%
एलटी ४ - २० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त लोड एलटी उद्योग	रुपये / केडीए / महिना	१५०.००	१८०.००	३.६०	०.२१	०.३०	४.११	५.००	२०%
एलटी ५ - फ्लडलाईट्स व निऑन साईन्ससह जाहिराती व होर्डिंग्ज	रुपये / महिना	२००.००	२००.००	१३.५५	०.२७	२.५०	१६.३२	१६.३२	
एलटी ६ - स्मशानभूमी व कब्रस्तान	रुपये / कनेक्शन / महिना	२००.००	२००.००	२.००	०.२१	०.३०	२.५१	२.५१	
(वरील बेस टॅरिफमध्ये वाढवून) टीओबी टॅरिफ - एलटी २ (ब) व (क) तसेच एलटी ४ प्रकारांसाठी अनिवार्य आणि एलटी २अ व एलटी ३ प्रकारांसाठी पर्यायी									
०६०० वाजल्यापासून ०९०० वाजेपर्यंत		०.००	०.००				०.००	०.००	
०९०० वाजल्यापासून १२०० वाजेपर्यंत		०.००	०.००				०.५०	०.५०	
१२०० वाजल्यापासून १८०० वाजेपर्यंत		०.००	०.००				०.००	०.००	
१८०० वाजल्यापासून २२०० वाजेपर्यंत		०.००	०.००				१.००	१.००	
२२०० वाजल्यापासून ०६०० वाजेपर्यंत		०.००	०.००				(०.७५)	(०.७५)	
एलटी - १ - उद्योग, वळोद्योग व सीपीपी	रुपये / केडीए / महिना	१५०.००	१८०.००	४.३५	०.२१	०.३०	४.८६	५.८०	२०%
एलटी २ - व्यापारी	रुपये / केडीए / महिना	१५०.००	१८०.००	४.९५	०.२१	०.५०	५.६६	६.८०	२१%
एलटी ३ - सार्वजनिक व सरकारी	रुपये / केडीए / महिना	१५०.००	१८०.००	३.६०	०.२१	०.३०	४.११	५.१०	२४%
रेल्वे - एलटी ४									
- २२/३३ केडी	रुपये / केडीए / महिना	१५०.००	१८०.००	३.६५	०.२१	०.३०	४.१६	४.९०	१६%
- १०० केडी	रुपये / केडीए / महिना	१५०.००	१८०.००	३.४७	०.२१	०.३०	३.९८	४.७०	२०%

तक्ता १२ : आ.व. २००९-१० करिता प्रस्तावित व्हीलिंग चार्जेस व व्हीलिंग लॉस

तपशील	युनिटे	
व्हीलिंग चार्जेस	रु. / किवॉ/महिना	२५२
व्हीलिंग लॉसेस	%	२.४०%

५. आ.व. २००९-१० करिता क्रॉस सबसिडी

तक्ता १३ : क्रॉस सबसिडी - आ.व. २००९-१० आ.व. २००९-१०

ग्राहक प्रकार	आ.व.२००९-१० करिता वीज पुरवठ्याची प्रक्षेपित सरासरी किंमत (रु./केडब्ल्यूएच)	सरासरी बील दर (रु./केडब्ल्यूएच)		सरासरी बील दराचे वीज पुरवठ्याच्या प्रक्षेपित सरासरी किमतीशी तुलनात्मक प्रमाण		सरासरी वीज पुरवठ्याच्या किमतीच्या संदर्भात वीज दरामधील वाढ / घटीची टक्केवारी	वीज दरातील वाढीची टक्केवारी	
		सध्याचा दर	सुधारित दर	सध्याचा दर	सुधारित दर			
एलटी १ - घरगुती	६.११							
एस १ (० ते १०० युनिटे)		२.७४	३.२४	४५%	५३%	८%	१८%	
एस २ (१०१ ते ३०० युनिटे)		४.०२	४.६७	६६%	७६%	११%	१६%	
एस ३ (३०१ ते ५०० युनिटे)		५.८६	६.७८	९६%	१११%	१५%	१६%	
एस ४ (> ५०० युनिटे)		७.३०	७.९१	११९%	१२९%	१०%	८%	
एलटी २ - एलटी व्यापारी								
- ० ते २० केडब्ल्यू		५.३१	६.४२	८७%	१०५%	१८%	२१%	
- २० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त व ५० केडब्ल्यू पेक्षा कमी		७.३३	८.६६	१२०%	१४२%	२२%	१८%	
- ५० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त		७.६८	९.१२	१२६%	१४९%	२४%	१९%	
एलटी ३ - उद्योग								
२० केडब्ल्यू पेक्षा कमी लोड		४.२३	५.१५	६९%	८४%	१५%	२२%	
एलटी ४ - उद्योग								
२० केडब्ल्यू पेक्षा जास्त लोड		५.२४	६.२९	८६%	१०३%	१७%	२०%	
एचटी ग्राहक								
एचटी - १ - उद्योग व सीपीपी								
उद्योग, वखोद्योग व सीपीपी - एचटी १		४.९२	५.९१	८१%	९७%	१६%	२०%	
एचटी २ - व्यापारी		६.०७	७.३२	९९%	१२०%	२०%	२१%	
एचटी ३ - सार्वजनिक व सरकारी								
- २२ केव्ही		५.५८	६.९०	९१%	११३%	२२%	२४%	
- १०० केव्ही		४.३१	५.३६	७१%	८८%	१७%	२४%	
रेल्वे - एचटी ४								
- २२/३३ केव्ही		४.२८	५.०९	७०%	८३%	१३%	१९%	
- १०० केव्ही		४.००	४.७९	६६%	७८%	१३%	२०%	

६. पुढील दस्तऐवजांच्या प्रती दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडच्या खाली नमूद केलेल्या पत्यांवरील कार्यालयातून लेखी विनंती अर्ज करून मिळवता येतील :

- प्रस्तावांचा सारांश (मोफत, मराठी अथवा इंग्रजी)
- संपूर्ण तपशीलाच्या अर्जाचे दस्तऐवज सीडीसह (इंग्रजीमधे) ("दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड"च्या नावाने काढलेल्या डिमांड झपटद्वारे / धनादेशाद्वारे / रोखीने रु.१५०/- भरल्यावर)
- संपूर्ण तपशीलाच्या अर्जाचे दस्तऐवज (इंग्रजीमधे) (रु.१००/- भरल्यावर)
- संपूर्ण तपशीलाच्या अर्जाची सीडी (इंग्रजीमधे) (रु.५०/- भरल्यावर)

कार्यालय :

कार्यालय	पत्ता	टेलि./फॅक्स क्र.
नोंदणीकृत कार्यालय	श्रीमती शालिनी सिंग, चीफ - कॉर्पोरेट कम्युनिकेशन्स, दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, बॉम्बे हाऊस, २४, होमी मोदी रस्ता, फोर्ट, मुंबई ४०० ००९.	६६६५ ८२८२
मुख्य कार्यालय	श्री. राहुल रानडे, एक्झिक्युटिव्ह - रेग्युलेशन्स, दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, कॉर्पोरेट ऑफिस, रेग्युलेशन डिपार्टमेंट, 'बी' ब्लॉक, दुसरा मजला, ३४, संत तुकाराम रस्ता, कर्नाक बंदर, मुंबई ४०० ००९.	६७७७ २२०८
महालक्ष्मी	श्री. बी. थोलन, दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, डिस्ट्रिब्यूशन डिव्हिजन, सेनापती बापट मार्ग, लोअर परेल, मुंबई ४०० ०९३.	६७७७ २२९४
धारावी	श्री. एम एस मेढी, दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, शालिमार् इंडस्ट्रियल इस्टेटजवळ, माटुंगा (पूर्व), मुंबई ४०० ०९९.	६६६६ ८०२९
बोरिवली	श्री. एस एस दळवी, दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, बोरिवली (पूर्व), मुंबई ४०० ०६६	६७७७ ३५९७

४. वरील अर्जासंबंधात या जाहीर सूचनेद्वारे जनतेकडून सूचना आणि हरकती मागविण्याचे निर्देश आयोगाने टाटा पॉवर-जीला दिले आहेत. कृपया आपल्या सूचना आणि हरकती श्री. विद्याधर ह. वागळे, असिस्टंट जनरल मॅनेजर, दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड, कॉर्पोरेट ऑफिस, 'बी' ब्लॉक, दुसरा मजला, ३४, संत तुकाराम रस्ता, कर्नाक बंदर, मुंबई ४०० ००९. यांचेकडे प्रत्यक्ष पाठविल्याच्या पुराव्यासह सचिव, महाराष्ट्र विद्युत् नियामक आयोग, ९३वा मजला, सेंटर क्र.९, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, कफ परेड, मुंबई-४००००५ (फॅक्स २२९६३९७६, ई-मेल : mercindia@mercindia.org.in) या पत्त्यावर बुधवार, दिनांक १८ मार्च २००९ पर्यंत पाठवाव्या.
५. सूचना आणि हरकती दाखल करू इच्छिणारी व्यक्ती त्या इंग्रजी किंवा मराठी भाषेतून सहा प्रतींसह आणि त्यावर पाठवणाराचे संपूर्ण नाव, पत्रव्यवहाराचा पत्ता, आणि असल्यास ई-मेलचा पत्ता लिहून पाठवू शकते. विशिष्ट प्रकारच्या ग्राहकवर्गाच्या वतीने आणि ग्राहकांच्या विशिष्ट प्रकारच्या संस्थेच्या वतीने सादर करण्यात येणाऱ्या हरकतीवर तसे नमूद करणे आवश्यक आहे. पाठविणाऱ्यास प्रत्यक्ष बोलावयाची इच्छा असल्यास त्याने तसे नमूद करणे आवश्यक आहे. त्यानुसार **व्हिस्टा हॉल, ३०वा मजला, सेंटर क्र.९, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, कफ परेड, मुंबई ४०० ००५ येथे मंगळवार, दिनांक २४ मार्च २००९ रोजी ११.०० वाजता** होणाऱ्या जाहीर सुनावणीदरम्यान बोलण्याची परवानगी आयोग देईल, परंतु त्याची वेगळी सूचना दिली जाणार नाही.
६. दिनांक **बुधवार, दिनांक १८ मार्च २००९** पर्यंत प्राप्त झालेल्या सर्व हरकती आणि सूचनांना प्राप्त झाल्यापासून तीन दिवसांच्या आत पण कोणत्याही परिस्थितीत **शनिवार, दिनांक २९ मार्च २००९** पूर्वी टाटा पॉवर-जी उत्तरे देईल. टाटा पॉवरने दिलेल्या उत्तरांवरील आपल्या पुरवणी-सूचना संबंधित व्यक्ती जाहीर सुनावणीदरम्यान किंवा **मंगळवार, दिनांक ३१ मार्च २००९** पर्यंत सादर करू शकतात.
७. www.tatapower.com या टाटा पॉवरच्या वेबसाईटवर संपूर्ण तपशीलाच्या अर्जाचा दस्तऐवज आणि सारांश उपलब्ध असून आयोगाच्या www.mercindia.org.in या वेबसाईटवर डाऊनलोडेबल स्वरूपात सारांश (मोफत) उपलब्ध आहे.

स्वाक्षरी

नाव : विद्याधर ह. वागळे

पद : असिस्टंट जनरल मॅनेजर

दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड