बृहन्मुंबई विद्युत पुरवठा आणि परिवहन उपक्रम

(बृहन्मुंबई महानगरपालिका)

बेस्ट उपक्रम, बेस्ट भवन, बेस्ट मार्ग, कुलाबा, मुंबई - ४०० ००१. संकेतस्थळ : www.bestundertaking.com

जाहीर सूचना

आयोगाच्या (वीजदराच्या अटी आणि शर्ती) विनियम २००५ च्या अंतर्गत वित्तीय वर्ष २०१०-११ व वित्तीय वर्ष २०११-२०१२ च्या खर्चाचे अचुक समायोजन आणि आयोगाच्या (बहुवर्षिय वीजदर) विनियम २०११ अंतर्गत वित्तीय वर्ष २०१२-१३ ते वित्तीय वर्ष २०१५-१६ पर्यंतच्या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीकरिता बेस्ट उपक्रमाच्या याचिकेवरील हरकती / अभिप्राय (२०१३ चे प्रकरण क्र. २६)

१. विद्युत अधिनियमाच्या कलम ६१ व ६२ आणि आयोगाच्या (बहुवर्षिय वीजदर) विनियम २०११ च्या विनियम क्र. ७ अंतर्गत बृहन्मुंबई विद्युत पुरवठा आणि परिवहन उपक्रमाने (बेस्ट), आयोगाच्या (वीजदराच्या अटी आणि शर्ती) विनियम २००५ च्या अंतर्गत वित्तीय वर्ष २०१०–११ व वित्तीय वर्ष २०११–२०१२ च्या खर्चाचे समायोजन आणि वित्तीय वर्ष २०१२–१३ ते वित्तीय वर्ष २०१५–१६ पर्यंतच्या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीकरिता आयोगाच्या (बहुवर्षीय वीजदर) विनियम २०११ च्या अंतर्गत याचिका सादर केली आहे. मा. आयोगाने सदर याचिका दि. गुरूवार, २ मे २०१३ रोजी दाखल करून घेतली आणि अधिनियमाच्या कलम ६४(२) अंतर्गत बेस्ट उपक्रमाला जाहीर सूचना प्रसिद्ध करण्याचे निर्देश दिले आहेत.

२. दि. १५ जानेवारी २०१३ रोजी आयोगाने, २०११ च्या प्रकरण क्र. १२४ बाबत आदेश संमत केला असून त्या आदेशान्वये, वित्तीय वर्ष २०१२–१३ पासून वित्तीय वर्ष २०१५–२०१६ पर्यंतच्या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीकरिता, बहुवर्षीय वीजदर (एमवायटी) व्यवसाय योजनेस मान्यता दिली आहे. उक्त आदेशामध्ये, आयोगाने, बेस्ट उपक्रमाला महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहुवर्षीय वीजदर) विनियम २०११ नुसार, वित्तीय वर्ष २०१२–१३ पासून वित्तीय वर्ष २०१५–१६ पर्यंतच्या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीकरिता बहुवर्षीय वीजदर याचिका दाखल करण्याचे निर्देश दिले आहेत. २०१०–११ आणि २०११–१२ या वित्तीय वर्षाकरिता, खर्च समायोजन सादरीकरण करण्याबाबतीत, आयोगाने, बेस्ट उपक्रमाला, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीजदराच्या अटी आणि शर्ती) विनियम २००५ अनुसार याचिका दाखल करण्याचे निर्देश दिले आहे. या निर्देशाच्या अनुपालनासह, बेस्ट उपक्रमाने आयोगासमोर, विद्यमान याचिका दाखल केली आहे.

वित्तीय वर्ष २०१०–११ व वित्तीय वर्ष २०११–१२ च्या खर्चाचे समायोजन

३. आयोगाच्या (वीजदराच्या अटी आणि शर्ती) विनियम २००५ च्या अंतर्गत वित्तीय वर्ष २०१०–११ व वित्तीय वर्ष २०११–१२ च्या खर्चाचे समायोजनाच्या याचिकेची ठळक वैशिष्ट्ये पुढीलप्रमाणे आहेत.

तक्ता १ : बेस्ट उपक्रमाची एकूण महसुली आवश्यकता (रू. कोटी)

अनु. क्र.	तपशील	वि.व. २०१०–११ २०११ चे प्रकरण क्र. १२५ आणि २०१२ चे प्रकरण क्र. ६२ च्या आधारे मान्यताप्राप्त	वि.व. २०१०–११ लेखापरिक्षित	वि.व. २०११–१२ २०११ च्या प्रकरण क्र. १७१ च्या आधारे मान्यताप्राप्त	वि.व. २०११–१२ लेखापरिक्षित
१	ऊर्जा खरेदी खर्च (टीपीसी–जी)	१८२९.३९	१८२९.३८	२४०९.२३	२४९०.३०
२	ऊर्जा खरेदी खर्च (इतर स्त्रोत)	४३.०१	४३.०१	३१.३२	३४.३९
३	ऊर्जा खरेदी खर्च (नवीनक्षम स्त्रोत)	७६.५८	१०९.५९	११६.४४	११२.७०
४	इतर समायोजन – उर्जा खरेदीवरील रोख सुट	(२३.८३)	(२२.४४)	(२५.०२)	(२८.७३)
५	वजा : अतिरिक्त उर्जा विक्री पासूनचे उत्पन्न	(२७७.९२)	(२७५.४६)	(२८४.८५)	(४१९.४३)
	उप– एकूण : ऊर्जा खरेदी खर्च	१६४७.२३	१६८४.०८	२२४७.१२	२१८९.२३
६	देय राखीव आकार	१०९.६३	१०९.६३	१०७.८५	१०७..८५
७	पारेषण आणि एमएसएलडीसी देय आकार	१११.७४	१११.८०	१२८.५९	१२८.६०
८	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	३०२.१५	३१६.७९	३०१.८४	३४१.६८
८.१	कर्मचारी खर्च	१८९.९३	१९९.३२	१८२	२२०.७५
८.२	वेतन कराराचा परिणाम	––	––	––	––
८.३	प्रशासकीय व सर्वमान्य खर्च	८३.६१	८२.७५	८९.२	८५.०९
८.४	दुरूस्ती व देखभाल खर्च	२८.६१	३४.७२	३०.६३	३५.८४
९	घसाऱ्यासाठी घेतलेल्या अग्रीम रकमेसह घसारा	५२.३२	५१.५९	६०.८५	६०.४६
१०	दीर्घ मुदतीच्या कर्जाऊ भांडवलावरील व्याज	९.६५	१३.१५	१३.७७	११.०१
११	खेळते भांडवल व वीजग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	२३.४२	४०.१७	३८.११	३८.१४
१२	इतर खर्च	५४.६३	५४.६३	५५.७१	५४.५०
१३	बुडित कर्जे निर्लेखन तरतुद	०.००	०.००	०.००	०.००
१४	आयकर	०.००	०.००	०.००	०.००
१५	आकस्मिक घटनांसाठी राखीव अंशदांन	३.९३	३.८६	४.३८	४.३४
१६	वितरण हानीत घट झाल्याबद्दल प्रोत्साहन भत्ता	०.००	३०.२०	०.००	२६.४१
१७	**एकूण महसुली खर्च**	**२३१४.७**	**२४१५.९१**	**२९५८.२१**	**२९६२.२२**
१८	समभागभांडवलावरील परतावा	११५.३७	११५.५१	१०३.०५	१२२.३९
१९	अंतर्गत निधीवरील व्याज म्हणून परतावा	५.२८	५.२८	५.२८	५.२८
२०	**एकूण महसूली आवश्यकता**	**२४३५.३५**	**२५३६.७०**	**३०६६.५४**	**३०८९.९०**
२१	वजा : विजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	(४८.८०)	(४९.१२)	(५३.५१)	(४८.०९)
२२	अधिक : परिवहन तूट (निव्वळ भागभांडवलावरील परतावा आणि अंतर्गत निधीवरील व्याज म्हणून परतावा)	२७९.७३	२७९.५९	२१५.६८	२६४.०५
२३	**किरकोळ वीजदरापूसन एकूण महसुली आवश्यकता**	**२६६६.२८**	**२७६७.१७**	**३२२८.७१**	**३३०५.८६**
२४	पुर्नविलोकन आदेशाचा परिणाम (२००९ चे प्रकरण क्र. ४४)	११.९५	११.९५	०	०
२५	खर्च लाभ विश्लेषणानंतर वि. वि २००७–०८ च्या खर्चाच्या समायोजनाचा परिणाम	१.३४	१.३४	०	०
२६	अधिक : २०११ चे प्रकरण क्र. १२५ नुसार वि.व. २००९–१० चे समायोजन	४६७.३३	४६७.३३	०	०
२७	कॅरिंग कॉस्ट	०	०	१२.२३	१४८.७३
२८	२०१२ चे प्रकरण क्र. ६२ नुसार वि.व. २००८–०९ आणि वि.व. २००९–१० चा परिणाम	४०.५६	४०.५६	०	०
२९	वि.व. २००८–०९ आणि वि.व. २००९–१० च्या खेळत्या भांडवलावरील अतिरिक्त व्याजाचा परिणाम	०	३४.०९	०	०
३०	वि.वि. २००८–०९ आणि वि.व. २००९–१० चा महाराष्ट्र राज्य कर व विज शुल्क	०	०.६३	०	०
३१	अधिक : वि.व. २००९–१० आणि वि.व. २०१०–११ च्या खर्चाचे समायोजन	०	०	४४३.५८	०
३२	**वजा : आयोगाने २०११ च्या प्रकरण क्र. १२५ मध्ये अमान्य केलेला नविनक्षम उर्जा स्त्रोत खर्च**	०	(३३.०१)	०	०
३३	**निव्वळ महसुली आवश्यकता**	**३१८७.४६**	**३२९०.०६**	**३६८४.५३**	**३४५४.५८**
३४	**सरासरी वीज पुरवठ्याचा खर्च (रू. प्रति युनिट)**	७.४७	७.७१	८.५७	८.०६

४. **आयोगाच्या (वीजदराच्या अटी आणि शर्ती) विनियम २००५ नुसार वित्तीय वर्ष २०१०–११ व वित्तीय वर्ष २०११–२०१२ च्या खर्चाचे समायोजन**

तक्ता २ : वित्तीय वर्ष २०१०–११ मधील लाभ व हानीचा हिस्सा अंतर्भुत करून खर्चाच्या समायोजनाचा घोषवारा (रू. कोटी)

अनु. क्र.	तपशील	२०११ चे प्रकरण क्र. १२५ आणि २०१२ चे प्रकरण क्र.६२ च्या आधारे मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष लेखापरिक्षित	खर्चाच्या समायोजनेत दावा केलेला फरक	कार्यक्षमतेत लाभ / (हानी)	कार्यक्षमतेच्या लाभ/हानीत ग्राहकांचा हिस्सा	लाभ आणि हानीनंतर निव्वळ हक्क
		(१)	(२)	(३=२–१)			
१	ऊर्जा खरेदी खर्च (बाह्य स्त्रोतांकडून उर्जा खरेदी अंर्तभूत करून)	१६४७.२३	१६८४.०९	३६.८६	–	–	१६८४.०९
२	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	३०२.१५	३१६.७९	१४.६४	(१४.६४)	(४.८८)	३०७.०३
३	कर्मचारी खर्च	१८९.९३	१९९.३२	९.३९	(९.३९)	(३.१३)	१९३.०६
४	प्रशासकीय व सर्वसामान्य खर्च	८३.६१	८२.७५	(०.८६)	०.८६	०.५७	८३.३२
५	दुरूस्ती व देखभाल खर्च	२८.६१	३४.७२	६.११	(६.११)	(२.०४)	३०.६५
६	घसाऱ्यासाठी घेतलेल्या अग्रीम रकमेसह घसारा	५२.३२	५१.५९	(०.७३)	–	–	५१.५९
७	दीर्घ/लघु मुदतीच्या कर्जाऊ भांडवलावरील व्याज	९.६५	१३.१५	३.५	–	–	१३.१५
८	खेळत्या भांडवलावरील व्याज * (प्रमाणकानुसार)	९.०१	२६.३८	१७.३७	–	–	२६.३८
९	खेळत्या भांडवलावरील व्याज (अतिरिक्त)	०	०	०	–	–	०
१०	वीजग्राहक सुरक्षा ठेवींवरील व्याज	१४.४१	१३.७९	(०.६२)	–	–	१३.७९
११	बुडित कर्जे निर्लेखन	०	०	०	–	–	०
१२	इतर खर्च	५४.६३	५४.६३	०	–	–	५४.६३
१३	आयकर	०	०	०	–	–	०
१४	एमएसईडीसीएल यांना देय असलेला राखीव आकार	१०९.६३	१०९.६३	०	–	–	१०९.६३
१५	पारेषण परवाना धारकांना देय असलेला पारेषण आकार	१११.११	१११.११	०	–	–	१११.११
१६	वार्षिक एसएलडीसी शुल्क व आकार	०.६३	०.६९	०.०६	–	–	०.६९
१७	आकस्मिक घटनांसाठी राखीव अंशदान	३.९३	३.८६	(०.०७)	–	–	३.८६
१८	वितरण हानीत घट झाल्याबद्दल प्रोत्साहन भत्ता	०	३०.२	३०.२	४५.२९	१५.१	३०.२
१९	**एकूण महसुली खर्च**	**२३१४.७**	**२४१५.९१**	**१०१.२१**			**२४०६.१५**
२०	समभागभांडवलावरील परतावा	११५.३७	११५.५१	०.१४	–	–	११५.५१
२१	अंतर्गत निधीवरील व्याज म्हणून परतावा	५.२८	५.२८	०	–	–	५.२८
२२	**एकूण महसुली आवश्यकता**	**२४३५.३५**	**२५३६.७**	**१०१.३५**	–	–	**२५२६.९४**
२३	वजा : विजदराव्यतिरीक्त उत्पन्न	४८.८	४९.१२	०.३२	–	–	४९.१२
२४	अधिक : परिवहन विभागातील तूट (निव्वळ भागभांडवलावरील परतावा व अंतर्गत निधीवरील व्याज म्हणून परतावा)	२७९.७३	२७९.५९	(०.१४)	–	–	२७९.५९
२५	**किरकोळ वीजदरापूसन एकूण महसुली आवश्यकता**	**२६६६.२८**	**२७६७.१७**	**१००.८९**	–	–	**२७५७.४१**
२६	पुर्नविलोकन आदेशाचा परिणाम (२००९ चे प्रकरण क्र. ४४)	११.९५	११.९५	०	–	–	११.९५
२७	खर्च लाभ विश्लेषणानंतर वि. वि २००७–०८ च्या खर्चाच्या समायोजनाचा परिणाम	१.३४	१.३४	०	–	–	१.३४
२८	वि.व. २००९–१० च्या खर्चाचे अंतिम समायोजनानंतर महसुली तूट / (अतिरिक्त)	४६७.३३	४६७.३३	०	–	–	४६७.३३
२९	२०१२ चे प्रकरण क्र. ६२ नुसार वि.व. २००८–०९ आणि वि.व. २००९–१० चा परिणाम	४०.५६	४०.५६	०	–	–	४०.५६
३०	वि.व. २००८–०९ आणि वि.व. २००९–१० च्या खेळत्या भांडवलावरील अतिरिक्त व्याजाचा परिणाम	–	३४.०९	३४.०९	–	–	३४.०९
३१	**निव्वळ एकूण महसुली आवश्यकता**	**३१८७.४६**	**३३२२.४४**	**१३४.९८**	–	–	**३३१२.६८**
३२	**वजा : आयोगाने २०११ च्या प्रकरण क्र. १२५ मध्ये अमान्य केलेला नविनक्षम उर्जा स्त्रोत खर्च**	–	(३३.०१)	(३३.०१)	–	–	**(३३.०१)**
३३	**वि.वि. २००८–०९ आणि वि.व. २००९–१० महाराष्ट्र राज्य कर व विज शुल्क ची रक्कम**	–	०.६३	०.६३	–	–	०.६३
३४	**निव्वळ एकूण महसुली आवश्यकता**	**३१८७.४६**	**३२९०.०६**	**१०२.६**	–	–	**३२८०.३०**
३५	**ऊर्जा विक्री पासून महसुल**	**२६७७.५७**	**२६७७.५७**	**०**	–	–	**२६७७.५७**
३६	**निव्वळ तूट**	**५०९.८९**	**६१२.४९**	**१०२.६**	–	–	**६०२.७३**

* वि.व. २०१०–११ करिता मा. आयोगाने रू. ९.०१ कोटी खेळत्या भांडवलावरील व्याज म्हणून मान्य केले होते. २०११ च्या प्रकरण क्रं. १७१ मध्ये आयोगाने दिलेल्या निर्देशानुसार रू. २६.३८ कोटी ऐवढी त्याची पुर्न:गणना करण्यात आलेली आहे.

तक्ता ३ : वित्तीय वर्ष २०११–१२ मधील लाभ व हानीचा हिस्सा अंतर्भुत करून खर्चाच्या समायोजनाचा घोषवारा (रू. कोटी)

अनु. क्र.	तपशील	२०११ चे प्रकरण क्र. १७१ च्या आदेशाच्या आधारे मान्यताप्राप्त आकडेवारी	प्रत्यक्ष लेखापरिक्षित	फरक	कार्यक्षमतेत लाभ / (हानी)	कार्यक्षमतेच्या लाभ/हानीत ग्राहकांचा हिस्सा	लाभ आणि हानीनंतर निव्वळ हक्क
		(१)	(२)	(३=२–१)			
१	ऊर्जा खरेदी खर्च (बाह्य स्त्रोतांकडून उर्जा खरेदी अंर्तभूत करून)	२२४७.११	२१८९.२३	(५७.८८)	–	–	२१८९.२३
२	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	३०१.८३	३४१.६८	३९.८५	(३९.८५)	(१३.२८)	३१५.११
२.१	कर्मचारी खर्च	१८२.००	२२०.७५	३८.७५	(३८.७५)	(१२.९२)	१९४.९२
२.२	वेतन कराराचा परिणाम	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
२.३	प्रशासकीय व सर्वसामान्य खर्च	८९.२०	८५.०९	(४.११)	४.११	२.७४	८७.८३
२.४	दुरूस्ती व देखभाल खर्च	३०.६३	३५.८४	५.२१	(५.२१)	(१.७४)	३२.३७
३	घसाऱ्यासाठी घेतलेल्या अग्रीम रकमेसह घसारा	६०.८५	६०.४६	(०.३९)	–	–	६०.४६
४	दीर्घ/लघु मुदतीच्या कर्जाऊ भांडवलावरील व्याज	१३.७७	११.०१	(२.७६)	–	–	११.०१
५	खेळत्या भांडवलावरील व्याज (प्रमाणकानुसार)	२३.५६	२३.८५	०.२९	(०.२९)	(०.१०)	२३.६६
६	वीजग्राहक सुरक्षा ठेवींवरील व्याज	१४.५५	१४.२९	(०.२६)	–	–	१४.२९
७	इतर खर्च	५५.७१	५४.५०	(१.२१)	–	–	५४.५०
८	एमएसईडीसीएल यांना देय असलेला राखीव आकार	१०७.८५	१०७.८५	०.००	–	–	१०७.८५
९	पारेषण परवाना धारकांना देय असलेला पारेषण आकार	१२७.६३	१२७.६४	०.०१	–	–	१२७.६४
१०	वार्षिक एसएलडीसी शुल्क व आकार	०.९६	०.९६	०.००	–	–	०.९६
११	आकस्मिक घटनांसाठी राखीव अंशदान	४.३८	४.३४	(०.०४)	–	–	४.३४
१२	वितरण हानीत घट झाल्यावर प्रोत्साहन भत्ता	०.००	२६.४१	२६.४१	३९.६१	१३.२०	२६.४१
१३	समभागभांडवलावरील परतावा	१०३.०५	१२२.३९	१९.३४	–	–	१२२.३९
१४	अंतर्गत निधीवरील व्याज म्हणून परतावा	५.२८	५.२८	०.००	–	–	५.२८
१५	वजा : विजदराव्यतिरीक्त उत्पन्न	५३.५१	४८.०९	(५.४२)	–	–	४८.०९
१६	वि.व. २०११–१२ ची परिवहन विभागातील तुट	२१५.६८	२६४.०५	४८.३७	–	–	२६४.०५
१७	**किरकोळ वीजदरापूसन एकूण महसुली आवश्यकता**	**३२२८.७१**	**३३०५.८५**	**७७.१४**	–	–	**३२७९.०९**
१८	कॅरिंग कॉस्ट (carrying cost)	१२.२३	१४८.७३	१३६.५०	–	–	१४८.७३
१९	अधिक : आर्थिक वर्ष २००९–१० व आर्थिक वर्ष २०१०–११ चे अचूक समायोजन	४४३.५८	०.००	(४४३.५८)	–	–	–
२०	**निव्वळ एकूण महसुली आवश्यकता**	**३६८४.५३**	**३४५४.५८**	**(२२९.९५)**	–	–	**३४२७.८२**
२१	वीज विक्रीपासून महसुल	३३८४.५३	२५४७.५७	(८३६.९६)	–	–	२५४७.५७
२२	वि.व. २०११–१२ ची महसुली तूट	३००.००	९०७.०१	६०७.०१	–	–	८८०.२५
२३	वजा : मान्य केलेली विनियामक मत्ता		३००.००	३००.००	–	–	३००.००
२४	वि.व. २०११–१२ मधिल निव्वळ महसुली तूट (मान्य केलेली विनियामक मत्ता वगळून)		६०७.०१	६०७.०१	–	–	५८०.२५

५ : उर्जा विक्री

आयोगाने मान्य केलेल्या आकडेवारी नुसार वित्तीय वर्ष २०११–१२ मधील प्रवर्गानुसार उर्जा विक्री खालीलप्रमाणे

तक्ता ४ : बेस्ट उपक्रमाने केलेली उर्जा विक्री (एमयू)

अनु. क्र.	ग्राहक प्रवर्ग	वि.व. २०११–१२ करिता मान्यता प्राप्त उर्जा विक्री (२०११ चे प्रकरण क्र. १७१)	वि.व. २०११–१२ लेखापरिक्षित
	लघु दाब प्रवर्ग		
१	एलटी–I बीपीएल	०.२१	०.२३
२	एलटी–I निवासी	१७३९.५१	१७३१.०६
३	एलटी–II (अ) वाणिज्य २० केडब्ल्यु पर्यंत	९०२.४०	८९६.८२
४	एलटी–II (ब) वाणिज्य > २० केडब्ल्यु ≤ ५० केडब्ल्यू	३४६.९३	२७३.१४
५	एलटी–II (क) वाणिज्य > ५० केडब्ल्यु	४७२.६४	५४६.१२
६	एलटी–III औद्योगिक २० केडब्ल्यु पर्यंत	५०.६०	५०.५२
७	एलटी IV (अ) औद्योगिक > २० केडब्ल्यु ≤ १०० केडब्ल्यू	५३.९४	५४.४५
८	एलटी IV (ब) औद्योगिक > १०० केडब्ल्यू	४८.४९	४८.५७
९	एलटी V जाहिरात व सुचना फलक	३.२९	३.२१
१०	एलटी VI मार्गप्रकाश	३०.१६	२९.९०
११	एलटी VII (अ) तात्पुरत्या धार्मिक प्रयोजनाकरिता	०.४०	०.०९
१२	एलटी VII (ब) तात्पुरत्या इतर प्रयोजनाकरिता	४०.४६	४०.७६
१३	एलटी VIII दहन व दफन भुमी	१.००	१.२६
	उच्च दाब प्रवर्ग		
१४	एचटी–I औद्योगिक	१४७.४६	१४९.१४
१५	एचटी–II वाणिज्य	४२६.५३	४२३.९९
१६	एचटी–III गृहसंकुल	३१.७६	३१.७६
१७	एचटी–IV तात्पुरता पुरवठा	५.१८	५.०२
	एकूण	**४३००.९६**	**४२८६.०५**

६ : विद्यमान वीज दरापासूनचे महसुल

तक्ता : ५ : विद्यमान वीज दरापासूनचे महसुल (रू. कोटी)

अनु. क्र.	ग्राहक प्रवर्ग	वित्तीय वर्ष २०१०–११ २०११ च्या प्रकरण क्र. १२५ आदेशाच्या आधारे मान्यताप्राप्त	वित्तीय वर्ष २०१०–११ लेखापरिक्षित	वित्तीय वर्ष २०११–१२ २०११ च्या प्रकरण क्र. १७१ आदेशाच्या आधारे मान्यताप्राप्त	वित्तीय वर्ष २०११–१२ लेखापरिक्षित
	लघु दाब प्रवर्ग				
१	एलटी–I बीपीएल		०.०१	०.०१	०.०१
२	एलटी–I निवासी		६८५.३३	९१२.७४	६५३.५६
३	एलटी–II (अ) वाणिज्य २० केडब्ल्यु पर्यंत		६६१.०८	६२४.६२	५६६.५०
४	एलटी–II (ब) वाणिज्य > २० केडब्ल्यु ≤ ५० केडब्ल्यू		२२३.९१	२६९.३१	२१९.९३
५	एलटी–II (क) वाणिज्य > ५० केडब्ल्यु		४८५.५४	५२०.६८	४४५.७७
६	एलटी–III औद्योगिक २० केडब्ल्यु पर्यंत		३३.०९	४४.५८	२९.९२
७	एलटी –IV (अ) औद्योगिक > २० केडब्ल्यु ≤ १०० केडब्ल्यू		४३.११	४८.१०	३५.३९
८	एलटी –IV (ब) औद्योगिक > १०० केडब्ल्यू		३२.८६	४२.४५	२८.१५
९	एलटी –V जाहिरात व सुचना फलक		६.८४	५.२९	४.५८
१०	एलटी –VI मार्गप्रकाश		१६.९२	२३.६०	१७.६३
११	एलटी –VII (अ) तात्पुरता धार्मिक		०.०४	०.३१	०.०३
१२	एलटी –VII (ब) तात्पुरता इतर		३६.१९	४८.१९	३७.३१
१३	एलटी –VIII दहन व दफन भुमी		०.४०	०.४०	०.३४
१४	एलटी– IX (अ) इस्पितळे व शैक्षणिक संस्था २० केडब्ल्यु पर्यंत		–	२१४.६२	–
१५	एलटी– IX (ब) इस्पितळे व शैक्षणिक संस्था २० केडब्ल्यु पेक्षा जास्त		–	८५.१४	–
	उच्च दाब प्रवर्ग				
१६	एच्टी–I औद्योगिक		७८.८८	११९.८२	८२.५३
१७	एच्टी–II वाणिज्य		२६५.७६	३१९.७६	२४३.३५
१८	एच्टी–III गृहसंकुल		१२.१२	१५.७५	१०.८५
१९	एच्टी–IV तात्पुरता पुरवठा		६.५९	५.६८	४.१२
२०	एच्टी–V इस्पितळे व शैक्षणिक संस्था		–	४५.९२	–
	उप एकूण		**२५८८.६८**	**३३४६.९७**	**२३७९.९७**
२१	ऊर्जा घटक दंड		१२.९८	१२.९६	१२.३७
२२	टीओडी वीजदर आकार		१५.९३	१५.९३	१६.०७
२३	अतिरिक्त मागणी आकार		८.६७	८.६७	१०.८८
२४	इंधन समायोजन आकार		४७.६८	–	१३९.८२
२५	किंमतीतील फरक		३.६३	–	(११.५४)
	एकुण	**२६७७.५७**	**२६७७.५७**	**३३८४.५३**	**२५४७.५७**

७ : उर्जा संतुलन

वित्तीय वर्ष २०१०–११ आणि वित्तीय वर्ष २०११–१२ साठी उर्जा संतुलन खालील प्रमाणे

तक्ता ६ : वित्तीय वर्ष २०१०–११ साठी उर्जा संतुलन

अनु. क्र.	तपशिल	वि.व. २०१०–११ करिता मान्यता प्राप्त (२०११ चे प्रकरण क्र. १२५)	लेखापरिक्षित वि.व. २०१०–११
१	उर्जा विक्री (एमयु)	४२६७.११	४२६७.११
२	वितरण हानी %	७.९१%	७.९४%
३	ऊर्जा आवश्यकता (एमयू) पारेषण व वितरण केंद्राच्या ठिकाणी	४६३३.३९	४६३५.२८
४	राज्यांतर्गत पारेषण हानी %	४.३१%	४.३८%
५	ऊर्जा आवश्यकता (एमयू) निर्मिती व पारेषण केंद्राच्या ठिकाणी	४८४२.०८	४८४७.७९

तक्ता ७ : वि. व. २०११–१२ साठी उर्जा संतुलन

अनु. क्र.	तपशिल	वि.व. २०११–१२ करिता मान्यता प्राप्त (२०११ चे प्रकरण क्र. १७१)	लेखापरिक्षित वि.व. २०११–१२
१	उर्जा विक्री (एमयु)	४३००.९६	४२८६.०५
२	वितरण हानी %	७.९४%	७.५६%
३	ऊर्जा आवश्यकता (एमयू) पारेषण व वितरण केंद्राच्या ठिकाणी	४६७१.९०	४६३६.७१
४	राज्यांतर्गत पारेषण हानी %	४.२६%	४.३८%
५	ऊर्जा आवश्यकता (एमयू) निर्मिती व पारेषण केंद्राच्या ठिकाणी	४८७९.९०	४८४९.११

८ : प्रवर्तनीय परामुल्ये

तक्ता ८ : बेस्ट उपक्रमाची प्रवर्तनीय परामुल्य (ऑपरेशनल पॅरामिटर्स)

अनु. क्र.	तपशिल	वित्तीय वर्ष २०१०–११ प्रत्यक्ष वितरण हानी (%)	वित्तीय वर्ष २०१०–११ प्रत्यक्ष वसुली कार्यक्षमता (%)	वित्तीय वर्ष २०११–१२ प्रत्यक्ष वितरण हानी (%)	वित्तीय वर्ष २०११–१२ प्रत्यक्ष वसुली कार्यक्षमता (%)
१	बेस्ट	७.९४	९९.६७	७.५६	९९.६४

९ : बेस्ट उपक्रमाचा भांडवली खर्च

तक्ता ९ : बेस्ट उपक्रमाचे भांडवल व भांडवलीकरण खर्च (रू. कोटी)

अनु. क्र.	प्रकल्पाचे नाव	वित्तीय वर्ष २०१०–११ भांडवल खर्च	वित्तीय वर्ष २०१०–११ भांडवलीकरण	वित्तीय वर्ष २०११–१२ भांडवल खर्च	वित्तीय वर्ष २०११–१२ भांडवलीकरण
१	चालू प्रकल्प				
अ	डिपीआर प्रकल्प	१६४.९५	१५८.७३	१०९.५६	८८.४१
ब	बिगर–डिपीआर प्रकल्प	१७.२३	१३.०२	२४.३३	१७.८०
	उप एकूण	**१८२.१८**	**१७१.७५**	**१३३.८९**	**१०६.२१**
२	**नवीन प्रकल्प**				
अ	डिपीआर प्रकल्प	९.४५	७.५३	१.०२	०
ब	बिगर–डिपीआर प्रकल्प	०	०	०	०
	उप एकूण	**९.४५**	**७.५३**	**१.०२**	**०.००**
	एकूण	**१९१.६३**	**१७९.२८**	**१३४.९१**	**१०६.२१**

१० : वित्तीय वर्ष २०१०–११ व वि.व. २०११–१२ करिता बेस्ट उपक्रमाची एकूण महसुली तुट

तक्ता १० : वित्तीय वर्ष २०१०–११ व वि.व. २०११–१२ करिता बेस्ट उपक्रमाची एकूण महसुली तुट (रू. कोटी)

अनु. क्र.	तपशिल	लाभ/हानी नंतरचा एकुण हक्क
१	वि.व. २०१०–११ च्या खर्चाच्या समायोजनानंतरची रक्कम (नियंत्रित घटकांमुळे लाभ व हानी विचारात घेऊन)	२७५७.४१
२	पुर्वीच्या वसुलीचा परिणाम	
२.१	पुन:र्विलोकन याचिकेवरील आदेशाचा परिणाम (म.वि.नि. आयोगाचे २००९ चे प्रकरण क्र.४४)	११.९५
२.२	खर्च लाभ विश्लेषणानंतर वित्तीय वर्ष २००७–०८ च्या समायोजनाचा परिणाम	१.३४
२.३	वित्तीय वर्ष २००९–१० च्या अंतिम समायोजनेनंतर महसुली तुट /(अतिरिक्त)	४६७.३३
२.४	वित्तीय वर्ष २००८–०९ आणि वित्तीय वर्ष २००९–१० मध्ये आदेशाच्या २०१२ चे प्रकरण क्र. ६२ चा परिणाम	४०.५६
२.५	वित्तीय वर्ष २००८–०९ आणि वित्तीय वर्ष २००९–१० च्या खेळत्या भांडवलावरील अतिरिक्त व्याजाचा परिणाम	३४.०९
२.६	निव्वळ एकूण महसुली आवश्यकता	**३३१२.६८**
२.७	(वजा) : २०११ चे प्रकरण क्र. १२५ मध्ये मा.आयोगाने अमान्य केलेली नवीनक्षम स्त्रोत किंमत	**(३३.०१)**
२.८	वि.व. २००८–०९ आणि वि.व. २००९–१० चे महाराष्ट्र राज्य कर आणि विद्युत शुल्काची रक्कम	०.६३

Size 32 X 50