बृहन्मुंबई विद्युत पुरवठा आणि परिवहन उपक्रम

कार्यकारी सारांश

बहुवर्षीय वीजदर चौकटी अंतर्गत आर्थिक वर्ष २००७-०८ करिता वार्षिक कामगिरी पुनर्विलोकन, आर्थिक वर्ष २००६-२००७ मधील खर्चाचे अचूक समायोजन आणि आर्थिक वर्ष २००८-२००९ करिता वार्षिक महसुली आवश्यकता आणि वीजदर निर्धारणासाठी महाराष्ट्र वीज नियामक आयोगाकडे बेस्ट उपक्रमाने सादर केलेली याचिका

कार्यकारी सारांश

प्रस्तावना:

बेस्ट उपक्रमाकडून मुंबई बेट शहरामधील वीजग्राहकांना १०० वर्षापेक्षा अधिक कालावधीपासून कार्यक्षमतेने आणि विश्वासार्हतेने विद्युत पुरवठा करण्यात येत आहे. तत्कालीन बॉम्बे इलेक्ट्रीक सप्लाय आणि ट्रामवेज कंपनी यांनी १९०५ या वर्षापासून शहरामध्ये विद्युत पुरवठा करण्यास सुरुवात केली. १९२६ या वर्षापर्यंत सदर कंपनी त्यांच्या वीजग्रहकांना वीज वितरण करण्याकरिता स्वतः विद्युत निर्मिती करीत होती. त्यानंतर, टाटा इलेक्ट्रीक कंपनी यांनी बेस्ट उपक्रमाला विद्युत पुरवठा करण्यास सुरुवात केली. १९४७ या वर्षामध्ये महानगरपालिकेने सदर कंपनी (म्हणजे, बॉम्बे इलेक्ट्रीक सप्लाय आणि ट्रामवेज कंपनी) आपल्या ताब्यात घेतली.

वीज पुरवठयामध्ये कमीत-कमी व्यत्यय आणि योग्य व्होल्टता तसेच वाजवी दराने विद्युत पुरवठा करण्याकरिता बेस्ट उपक्रम भारतामध्ये प्रसिध्द आहे. तसेच, विद्युत पुरवठा वितरण प्रणालीमधील निर्माण झालेल्या कोणत्याही बिघाडाच्या बाबतीमध्ये विद्युत पुरवठा त्वरित पुर्ववत करण्याकरिता सुध्दा बेस्ट उपक्रमाची ख्याती आहे. मागील ६० वर्षांच्या कालावधीमध्ये विद्युत उपकेंद्राच्या संख्येमध्ये २४७ वरुन १९८१ एवढी वाढ झाली आहे. तसेच, भूमिगत तारखंडाच्या लांबीमध्ये १२६३ कि.मीटर्सवरुन ९,२८७ कि.मीटर्स एवढी, मार्गप्रकाश दिव्यांमधआये २,२१५ पासून ४०,२८१ एवढी आणि वीजग्राहकांच्या संख्येमध्ये सुमारे १ लाखावरुन ९.३८ लाख एवढी वाढ झाली आहे.

पूर्वपिठीका :

बेस्ट उपक्रमाच्या कामगिरीवर एक दृष्टिक्षेप

मुंबई शहराला देशाच्या आर्थिक राजधानीचा दर्जा देण्यात आला आहे. त्यापैकी बेस्टच्या पुरवठयाच्या परवाना क्षेत्राला आर्थिक जिल्हयाचा दर्जा देण्यात आला आहे. आर्थिक केंद्राचे कार्य परिणामकारकरित्या चालण्यासाठी, सर्व ग्राहकांना उत्तम दर्जाचा व विश्वसनीय पुरवठा करण्याचे बेस्टपुढे परवाने वितरणधारक म्हणून अत्यंत आवाहनात्मक काम आहे.

वितरण जालव्युह सुस्थितीत ठेवल्यामुळे उच्च प्रतीचा वीज पुरवठा वितरण परवाना क्षेत्रात सुरु ठेवणे शक्य झाले आहे. ज्यायोगे सुरळीत वीज पुरवठयाची साध्य केलेली विश्वासार्हता संपूर्ण देशात सर्वोत्तम आहे. खालील तक्ता वित्तीय वर्ष २००६-०७ मधील बेस्ट उपक्रमाचे विश्वासार्हतेचे निर्देशांक दर्शवितो. मुंबई शहराला वीज पुरवठा करण्याचे एक आव्हान असून सुध्दा हे निर्देशांक बेस्ट उपक्रम त्यांचे जालव्यूह सर्वोत्तम कामगिरीचे द्योतक असल्याचे दर्शवितात.

महिना	आर्थिक वर्ष २००६-०७		
	प्रणालीचा सरासरी व्यत्यय कालनिर्देशांक SAIDI (मिनिटांमध्ये)	प्रणालीचा सरासरी व्यत्यय वारंवारतेचा निर्देशांक (SAIFI)	ग्राहकांचा सरासरी व्यत्यय कालनिर्देशांक CAIDI (मिनिटांमध्ये)
एप्रिल, २००६	१७.६३	०.३८	४६.४०
मे, २००६	१३.८५	०.३५	३८.३५
जून, २००६	२१.०९	०.५१	४१.२९
जुलै, २००६	२७.५०	०.६२	४४.१७
ऑगस्ट, २००६	२१.७४	०.५७	३८.०४
सप्टेंबर, २००६	१७.४०	०.४५	३८.५४
ऑक्टोंबर, २००६	१४.८४	०.३६	४०.८४
नोव्हेंबर, २००६	१३.६८	०.३१	४३.६४
डिसेंबर, २००६	१३.३०	०.३२	४१.५८
जानेवारी, २००७	११.५१	०.२९	३९.४८
फेब्रुवारी, २००७	१०.०४	०.२५	३९.६५
मार्च, २००७	१४.६६	०.३३	४४.०७

बेस्ट मा. आयोगास कळवू इच्छितो की, ग्राहकांच्या सेवेत सुधारणा करण्याच्या बेस्टच्या अथक दृष्टिकोनातून मागील काही वर्षात बेस्टने ग्राहक सेवेत सुधारणा करण्याच्या दृष्टीने खालील उपाययोजनांची अंमलबजावणी केली आहे.

- आर्थिक आणि प्रवर्तनात्मक घटकांमध्ये तसेच ग्राहक सेवेमध्ये चांगली सुधारणा होण्याकरिता मा. आयोगाच्या निर्देशानुसार दि. १ एप्रिल, २००७ पासून बेस्ट उपक्रमाने सर्व वीजग्राहकांना मासिक देयक आकारणीची अंमलबजावणी उत्तम प्रकारे सुरु केली आहे.

- मासिक देयक आकारणीमुळे वीजदेयके जमा करण्यासाठी वाढीव मागणीच्या अनुषंगाने अतिरिक्त ४२ वीजदेयक भरणा केंद्रे दि. १ एप्रिल, २००७ रोजी सुरु करण्यात आली. तसेच चालू असलेल्या वीजदेयक भरणा केंद्रांचा कालावधी दुपारी २.०० वाजल्यापासून संध्याकाळी ६.०० वाजेपर्यंत वाढविण्यात आला आहे.

- इलेक्ट्रिक हाऊस येथे स्वयंचलित धनादेश स्विकारण्याची यंत्रणा सुरु केली. ज्यायोगे वीजग्राहक कधीही २४ तास वीजदेयके भरु शकतात.

- अधिक ग्राहकाभिमुख होण्यासाठी आणि तसेच वाणिज्यिक हानी कमी करण्यासाठी, बेस्टने उत्तर मुंबईतील झोपडपट्टी भागातील वीजग्राहकांची गरज भागविण्यासाठी स्वतंत्र प्रवर्तन व देखभाल विभाग सुरु केला आहे.

- वित्तीय वर्ष २००७-०८ मध्ये बेस्टने वीजचोरीवर कडक उपाययोजना राबविल्यामुळे अपराधी ग्राहकांकडून वसूल करण्यात आलेल्या रक्कमेत वाढ झाली आहे. वित्तीय वर्ष २००५-०६ मध्ये बेस्ट उपक्रमाने ४५७ प्रकरणांमध्ये एकूण रु. ४८६.४ लाख इतकी वसूली केली होती. वित्तीय वर्ष २००६-०७ मध्ये ६५८ प्रकरणांमध्ये बेस्टने रु. ९६७.५६ लाख इतकी वसूली केली होती. या तुलनेत बेस्ट उपक्रमाने वित्तीय वर्ष २००७-०८ मधील नोव्हेंबर महिन्याच्या अंती १९१८ प्रकरणांमध्ये एकूण रु. ११८२.३२ लाख इतकी वसूली केली आहे.

- वाढत्या ऊर्जेची मागणी पूर्ण करण्याकरिता आणि बाहय स्त्रोतांकडून महाग ऊर्जा खरेदीसाठी अवलंबित्व कमी करण्याकरिता बेस्ट उपक्रमाने टीपीसी(जी) समवेत त्यांच्या ऊर्जा निर्मिती क्षमतेच्या ८०० एमडब्ल्यू इतकी ऊर्जा मिळण्यासाठी ऊर्जा खरेदी करार केला आहे.

बहुवार्षिक वीजदर (एमवायटी) प्रणाली तत्त्वानुसार सादर करण्यात आलेली माहिती

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने एमईआरसी (वीज दराच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००५ अंमलात आणला आहे. सदर विनियम राज्यामधील सर्व विद्युत पुरवठा वितरण परवानेधारकांना लागू आहे. ह्या विनियमानुसार, विद्युत पुरवठा उपयोगिता संस्थांना २००७-२००८ या चालू वित्तीय वर्षाकरिता वार्षिक कामगिरी आढावा (एपीआर) आणि २००८-०९ या आगामी वित्तीय वर्षाकरिता सुधारित एकूण महसुली आवश्यकता (एआरआर) याचिका दाखल करणे आवश्यक असून यामुळे २००८-०९ या वित्तीय वर्षाकरिताच्या ऊर्जेच्या किरकोळ विक्रीकरिताची आकारणी निश्चित करण्याकरिता आधारभूत होईल.

विद्यमान याचिकेमध्ये, दिनांक २७ ऑगस्ट च्या अपील न्यायाधिकरण (विद्युत) च्या आदेशाच्या अनुषंगाने उपस्थित झालेल्या २००४-०५ आणि २००५-०६ या वित्तीय वर्षाकरिताच्या प्रत्यक्ष खर्चाचे समायोजन, आणि २००६-०७ या वित्तीय वर्षाकरिताच्या खर्चाच्या प्रत्यक्ष समायोजनकरिता, तसेच, २००७-०८ या वर्षाकरिताच्या वार्षिक कामगिरी पुनर्विलोकनाच्या (एपीआर) मान्यतेकरिता आणि २००८-०९ या वर्षाकरिताच्या सुधारित वार्षिक महसुली आवश्यतेकरिता बेस्ट उपक्रमाने सन्माननीय आयोगाकडे विनंती केली आहे.

मागणी अंदाज :

नियंत्रण कालावधीच्या पहिल्या वर्षाकरिता बहुवार्षिक वीजदर याचिकेमध्ये, यापूर्वीच्या वीजग्राहक आणि विक्रीमधील वाढीच्या कलानुसार बेस्ट उपक्रमाने २००७-०८ या वित्तीय वर्षाकरिता ३८५०.७५ एमयू (दशलक्ष युनिट) एवढी ऊर्जेच्या विक्रीचा अंदाज केला होता आणि २००७-०८ या वित्तीय वर्षाच्या पहिल्या सहा महिन्याकरिता १९८४ एमयू विक्री अंदाजित करण्यात आली होती. तथापि, एप्रिल, २००७ ते सप्टेंबर, २००७ या कालावधीमध्ये प्रत्यक्ष विक्री २१८४.९८ एमयू एवढी नोंदविण्यात आली असून ही वाढ चालू वर्षामधील ऊर्जा मागणीमध्ये अपेक्षेपेक्षा मोठया प्रमाणामध्ये उच्चतर (१०.१५ टक्के) स्वरुपाची आहे. म्हणून, बेस्ट उपक्रमाकडून चालू वर्षाच्या ऊर्वरित महिन्याकरिता सुधारित विक्रीचे अंदाज चालू वर्षाच्या पहिल्या सहा महिन्यामधील प्रत्यक्ष विक्रीतील वाढ विचारात घेऊन अंदाजित करण्याचे प्रस्तावित करण्यात येत आहे.

ह्या प्रयोजनार्थ बेस्ट उपक्रमाकडून करण्यात आलेल्या एकूण वार्षिक विद्युत ऊर्जा खरेदीच्या तुलनेत सरासरी मासिक विद्युत ऊर्जा खरेदीची ५ वर्षाच्या सरासरी आधारावर विक्री अंदाजित करण्यात आली आहे. सुधारित अंदाजामध्ये वर्षाच्या शेवटी विक्री ४१५२ एमयू असेल जी २००६-०७ या वित्तीय वर्षामधील प्रत्यक्ष नोंदीपेक्षा ९.३ टक्क्यांनी अधिक आहे.

बेस्ट उपक्रमाने २००८-०९ या वित्तीय वर्षाची विक्री अंदाजित करताना, सन्माननीय आयोगाकडून देण्यात आलेल्या निदेशानुसार उपक्रमाने हाती घेतलेल्या अंदाजित विद्युत भार अभ्यासावरुन विद्युत ऊर्जा विक्रीमधील एकंदरीत वाढ विचारात घेतली आहे. तसेच, बेस्ट उपक्रमाच्या परवाना क्षेत्रामधील गिरण्याच्या जमीनीचा मोठया प्रमाणामध्ये पुनर्विकास झाला असून, २००८-०९ या वित्तीय वर्षापासून वीजेची अधिक मागणी अपेक्षित आहे. अशा प्रकारच्या विकासामुळे बेस्ट उपक्रमाला करण्यात आलेल्या मोठया प्रमाणामधील वीज भाराकरिताच्या विनंतीनुसार, २००८-०९ या वित्तीय वर्षामध्ये बेस्ट उपक्रमाच्या जालव्युहामध्ये सुमारे ५२ एमडब्ल्यू एवढया अतिरिक्त वीज पुरवठयामध्ये मागणी वाढण्याची शक्यता आहे. अशा प्रकारे वीज भार टप्प्या-टप्प्याने वाढण्याचे संभावित असल्यामुळे, २००८-०९ या वित्तीय वर्षापासून २० टक्के वार्षिक भार घटक विचारता घेण्यात आला आहे. प्रस्तुत आधारावर बेस्ट उपक्रमाने २००७-०८ आणि २००८-०९ या वित्तीय वर्षाकरिता विद्युत ऊर्जा विक्रीचा अनुक्रमे ४१५२ एमयू आणि ४३४० एमयू एवढा सुधारित अंदाज केला आहे.

वितरण हानी :

बेस्ट उपकमाने जालव्युहामध्ये श्रेणीवाढ करुन आणि कार्यक्षम प्रवर्तनिय प्रथा स्वीकारुन निम्न वितरण हानी साध्य केली आहे. उपकमाचे संपूर्ण विद्युत पुरवठा वितरण जालव्यूह भूमिगत तारखंडामार्फत असल्यामुळे हानीची पातळी निम्नतर आहे. बेस्टच्या परवाना क्षेत्रामध्ये चोरीचे प्रकार आणि वीजमापकातील अनधिकृत बदलाचे प्रमाण कमी आहे. २००६-०७ या वित्तीय वर्षाकरिता ११.५० टक्के एवढी मान्य केलेल्या हानीऐवजी प्रत्यक्ष वितरण हानी ११.४८ टक्के एवढी आहे.

बेस्ट उपक्रमाने २००७-०८ या वित्तीय वर्षामध्ये विद्युत पुरवठा वितरणातील हानी निम्नतर पातळीवर राखण्याचे पुढे चालू ठेवले आहे. दिनांक १ एप्रिल २००७ पासून सर्व प्रवर्गातील वीजग्राहकांकरिता मासिक देयकाची अंमलबजावणी करुनसुध्दा बेस्ट उपकमाने या वर्षामध्ये वाणिज्य हानी कमी करण्याच्या दृष्टीने मोठया प्रमाणामध्ये उपक्रम हाती घेतला आहे.

२००७-०८ या वित्तीय वर्षामध्ये पहिल्या अर्ध वार्षिक प्रत्यक्षाच्या आधारे, प्रस्तुत वर्षाच्या उर्वरित महिन्याकरिताच्या विक्रीच्या अंदाजावर, २००७-०८ या संपूर्ण वित्तीय वर्षाकरिताची अंदाजित वितरण हानी पुढे दर्शविण्यात आली आहे. २००८-०९ या वित्तीय वर्षाकरिता आयोगाने मान्य केलेल्या १०.५ टक्के एवढी निश्चित केलेली हानीची पातळी राखण्याकरिता बेस्ट उपक्रमाकडून प्रयत्न करण्यात येतील.

२००७-०८ ते २००८-०९ या वित्तीय वर्षाकरिता अंदाजित वितरण हानी

वर्ष	टी ॲण्ड डी इन्टरफेस येथे ऊर्जेची आवश्यकता (एमयू)	विद्युत ऊर्जा विक्री (एमयू)*	वितरण हानी (टक्केवारी)	मान्यताप्राप्त वितरण हानी (टक्केवारी)
वित्तीय वर्ष २००७-०८	४५४७	४०६८	१०.५४%	११.०%
वित्तीय वर्ष २००८-०९	४८४९	४३४०	१०.५%	१०.५%

* समायोजित.

वरील परिगणनेमध्ये, २००७-२००८ या वित्तीय वर्षाकरिताचे विक्री अंदाज ८४.३ एमयूने समायोजित केले आहेत. याचे कारण पुढीलप्रमाणे आहे. दिनांक १ एप्रिल २००७ पासून विशिष्ट प्रवर्गाकरिताची देयके आकारणी द्वैमासिक वरुन मासिक आकारणीमध्ये करण्यात आल्यामुळे मार्च महिन्यामध्ये देय असलेले काही एमयू एप्रिल महिन्यामध्ये दर्शविण्यात आल्यामुळे त्या महिन्यामध्ये अधिक विक्री (त्या महिन्यामध्ये करण्यात आलेल्या ऊर्जा खरेदीपेक्षा अधिक) आकडेवारी दर्शविण्यात आली. बेस्ट उपक्रमाने सदर अतिरिक्त देयक आकारणी ८४.३ एमयू एवढी अंदाजित केली असून आता दुरुस्त करण्यात आली आहे.

एकूण ऊर्जा संतुलन खाली दिल्याप्रमाणे आहे.

वित्तीय वर्ष २००६-०७, २००७-०८ आणि २००८-०९ करिता ऊर्जा संतुलन खालीलप्रमाणे :-

तपशील	वित्तीय वर्ष २००६-०७	वित्तीय वर्ष २००७-०८	वित्तीय वर्ष २००८-०९
ऊर्जेची मागणी (एमयू)	३८००	४०६८	४३४०
वितरण हानी (%)	११.४८%	१०.५४%	१०.५%
ऊर्जा आवश्यकता (एमयू)	४२९३*	४५४७	४८४९
पारेषण हानी (%)	--	४.५८%	४.८५%
एकूण ऊर्जा खरेदी	४४०८*	४७६५	५०९७

* आर्थिक वर्ष २००६-०७ च्या पहिल्या सहामाहीमध्ये टी-डी इन्टरफेस ठिकाणी मिळणा-या एकूण ऊर्जेच्या खरेदीसाठी बेस्टला देयक आकारण्यात येत होते, परंतु २००६-०७ या आर्थिक वर्षाच्या दुस-या सहामाहीमध्ये राज्य भार प्रक्षेपण केंद्राने अंगिकारलेल्या ऊर्जा लेखा पध्दती अनुसार ऊर्जा खरेदीच्या परिमाणाचे देयक आकारण्यात येत आहे. याकरिता बेस्टने या तक्त्यामध्ये सदर आकडेवारी दर्शविली आहे.

विद्युत ऊर्जा खरेदी :

बेस्ट उपक्रम त्यांच्या वीजग्राहकांची मागणी पूर्ण करण्याकरिता मुख्यत्वेकरुन टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड (टीपीसीएल) यांच्याकडून ऊर्जा खरेदी करते. बेस्ट उपक्रमासाठी संग्राही व्होल्टता ११० केव्ही आणि २२/३३ केव्ही एवढी आहे. बेस्ट उपक्रमाकडून टाटा पॉवर कंपनी - ऊर्जा निर्मिती यांच्याबरोबर एकूण ऊर्जा निर्मिती क्षमतेपैकी ८०० एमडबल्यूकरिता नवीन ऊर्जा खरेदी कराराबाबत यशस्वी वाटाघाटी केल्या असून अलीकडेच त्याला सन्माननीय आयोगाकडून मान्यता देण्यात आलेली आहे.

ए) २००६-०७ ते २००८-०९ या वित्तीय वर्षाच्या कालावधीकरिता ऊर्जा खरेदी खर्च.

मेसर्स टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड यांच्याकडून २००६-०७ या वित्तीय वर्षाच्या पहिल्या सहामाहीमध्ये प्रचलित प्रथेनुसार बेस्ट उपकमाला देयक आकारण्यात येत होते. तद्नंतर, टीपीसीएल यांनी सन्माननीय आयोगाने जारी केलेल्या दिनांक ३ ऑक्टोबर २००६ च्या वीज दरपत्रकानुसार, २००६-०७ या वित्तीय वर्षाकरिताच्या उर्वरित सहा महिन्यांसाठी वीज दरपत्रक आदेशामध्ये विनिर्दिष्टित केलेल्या निदेशाच्या आधारावर देयक आकारणे सुरु केले आहे.

आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु. २.७१ दराऐवजी टाटा पॉवर कंपनी ऊर्जा निर्मिती (युनिट ४ वगळून) कडून खरेदी करण्यात येणाऱ्या सरासरी ऊर्जा खरेदी दर रु. २.७७ प्रति युनिट २००७ मधील पहिल्या समहामाहीकरिता होता. (आयोगाचे दि. ३० नोव्हेंबर, २००७ चे सुधारित आदेश). तसेच टीपीसी(जी) च्या युनिट ४ पासून मिळणाऱ्या वीजेचा दर आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु. ५.२८ प्रति युनिट ऐवजी चालू वर्षाच्या पहिल्या सहामाहीकरिता सरासरी ऊर्जा खरेदी दर रु. ६.०६ प्रती युनिट इतका होता. इतर स्त्रोतांपासून मिळणा-या ऊर्जेचा सरासरी ऊर्जा खरेदी दर आयोगाने मान्यता दिलेल्या रु. ४.४१ ऐवजी रु. ५.६१ इतका आहे. विविध ऊर्जा स्त्रोतांमधून बेस्ट उपक्रमास अधिक दराने आकारणी केल्यामुळे आणि वीजग्राहकांच्या अधिक मागणीमुळे बेस्ट उपक्रमाचा ऊर्जा खरेदी खर्च वित्तीय वर्ष २००७-०८ या कालावधीसाठी रु. २१०८.७० कोटी इतका अंदाजित करण्यात आला आहे.

२००८-२००९ या वित्तीय वर्षाकरिता:

अंदाजित विक्री आणि १०.५ टक्के या प्रमाणे मंजूर केलेली वितरण हानी व ४.८५ टक्के याप्रमाणे पारेषण हानी या आधारे वीजेच्या आवश्यकतेवर बेस्ट उपकमाने २००८-०९ या वित्तीय वर्षाकरिता ५०९६.५५ एमयू एवढी ढोबळ विद्युत ऊर्जा आवश्यकता अंदाजित केली आहे.

या बाबतीमधील आयोगाच्या आदेशानुसार ८०० एमडबल्यूकरिता बेस्ट उपकम आणि टाटा पॉवर कंपनी-ऊर्जा निर्मिती यांच्यामधील ऊर्जा खरेदी करार दिनांक १ एप्रिल २००८ पासून अमंलात येईल. टाटा पॉवर कंपनी-ऊर्जा निर्मिती यांच्याकडून ऊर्जा निर्मिती क्षमतेच्या उच्चतर वितरणाच्या अधीन बेस्ट उपक्रमाने सर्व खरेदीच्या बाबतीतील अंदाज केलेले आहेत.

टाटा पॉवर कंपनी-ऊर्जा निर्मिती संयत्रापासून प्राप्त होणा-या प्रतियुनिट्सचा दर हा आयोगाने टाटा पॉवर कंपनी-ऊर्जा निर्मिती यांच्या बाबतीत दिलेल्या बहुवार्षिक वीजदर आदेशाच्या आधारे असून त्यानुसार रु. २.९६ युनिट एवढा सरासरी बदलता दर आहे. बाह्य स्त्रोतांकडून विद्युत ऊर्जा मिळविण्यासाठी बेस्ट उपक्रमाने केलेल्या अलिकडच्या

कंत्राटानुसार संपूर्ण वर्षाकरिता बाहेरुन खरेदी करण्यात येणाऱ्या युनिटसचा दर रु. ६.०१ एवढा गृहित धरण्यात आलेला आहे.

वीजेची आवश्यकता भागविण्याकरिता नवीकरणक्षम स्त्रोतांकडून एकूण ऊर्जा आवश्यकतेपैकी ५ टक्के वीज खरेदी करण्यासाठी आयोगाने विद्युत पुरवठा वितरण परवानाधारकांना निदेश दिले आहेत. तद्नुसार बेस्ट उपक्रमाने नवीकरणक्षम स्त्रोतांकडून २५४.८३ एमयू एवढे आवश्यक परिमाण अंदाजित केले आहे. बेस्ट उपक्रमाला स्पर्धात्मक बोली प्रकियेद्वारे प्राप्त होणा-या चालू किंमतीच्या आधारावर प्रति युनिट रु. ५ एवढा दर अंदाजित करण्यात आला आहे.

२००८-०९ या वित्तीय वर्षाकरिता, टीपीसी-जी यांना देय असलेले स्थिर आकार, पारेषण आकार आणि महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित यांना देय असणारा राखीव आकार यांची परिगणना पुढे दर्शविण्यात आली आहे.

* मा. आयोगाने टीपीसीजी यांच्या बाबतीत बहुवार्षिक वीज दरपत्रक आदेशाच्या आधारे टीपीसी-जी यांना देय असलेल्या स्थिर खर्चाची परिगणना करण्यात आली आहे. त्यामध्ये औष्णिक संयत्राकरिता (थर्मल प्लान्टस) रु. ५०९ कोटी एवढया स्थिर खर्चाकरिता मान्यता दिली आहे. त्यांच्या स्थापित क्षमतेच्या वाटपाच्या अंदाजे बेस्ट उपक्रमाने ४५% वाटपाचे अंदाज गृहित धरले आहेत.

* मा. आयोगाने महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी मर्यादित यांच्या बाबतीत दिलेल्या बहुवार्षिक वीजदरपत्र आदेशानुसार पारेषण आकाराची परिगणना करण्यात आली आहे. या बाबतीत बेस्ट उपक्रमाला रु. १०३.४७ कोटी एवढे पारेषण आकार लागू करण्यात आले आहेत.

* दिनांक २४ सप्टेंबर २००७ च्या निर्देशांकीत क्षमता आकाराकरिता स. केंद्रीय विद्युत नियामक आयोगाने सीईआरसी यांनी अधिसूचीत केलेल्या वाढीव दरानुसार २००७-०८ या वित्तीय वर्षाकरिता देय असलेला राखीव आकार रु. ११४.६३ कोटी एवढया रक्कमेमध्ये ३.५५ टक्के वाढ विचारात घेण्यात आली आहे. अशा प्रकारे बेस्ट उपकमाने अंदाजित केल्याप्रमाणे महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित यांना देय असलेले राखीव आकार रु. ११८.०५ कोटी एवढे आहेत.

२००७-०८ आणि २००८-०९ या वित्तीय वर्षांकरिता विद्युत ऊर्जा खरेदी खर्चाचे सुधारित अंदाज पुढे दर्शविण्यात आले आहेतः

२००६-०७, २००७-०८ आणि २००८-०९ ह्या वित्तीय वर्षामधील कालावधीकरिता विद्युत ऊर्जा खरेदीचा खर्च (रू. कोटींमध्ये)

तपशील	वित्तीय वर्ष २००६-२००७ (प्रत्यक्ष)	वित्तीय वर्ष २००७-२००८ (सुधारित अंदाज)	वित्तीय वर्ष २००८-२००९ (सुधारित अंदाज)
टाटा पॉवर कंपनी-ऊर्जा निर्मिती यांना देय असणारे स्थिर आकार	२३७.११	१८२.२०	२२९.०१
टाटा पॉवर कंपनी-ऊर्जा निर्मिती यांना देय असणारे ऊर्जा आकार	९२२.२७	१२३२.५२	१२८२.८२
बाह्य खरेदी	१८३.८५	३३८.१५	३००.८३
टाटा पॉवर कंपनी-ऊर्जा निर्मिती यांना देय असणारे प्रोत्साहन आकार (जल+औष्णिक)	१०.९८	१०.७२	०.००
नवीकरणक्षम ऊर्जा स्त्रोत (आरपीएस)			१२७.४१
इंधन समायोजन आकार (एफएसी)	९.४१	१२३.७०	
मागील वर्षाकरिता इंधन समायोजन आकाराची कमी झालेली वसूली		८.००	
एसएलडीसी आकार		०.८०	
(वजा) हायड्रो पिकींग टॅरिफमुळे वटाव)	(२१.३१)	(२६.६०)	
महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित यांना देय असणारे राखीव आकार	६०.७५	११४.६३	११८.०५
महाराष्ट्र राज्य विद्युत पारेषण कंपनी मर्यादित यांना देय असणारे आंतरराज्य पारेषण आकार	५१.१७	९७.६१	१०३.४७
स. आयोगाने सुधारित आदेश जारी केल्यामुळे प्रत्यक्ष स्थिती		२७.००	
एकूण (रुपये कोटींमध्ये)	**१४५४.२३**	**२१०८.७१**	**२१६१.५८**

बेस्ट उपकमाच्या एकूण वार्षिक महसुली आवश्यकतेपैकी ८० टक्क्यांहून अधिक रक्कम ही विद्युत ऊर्जा खरेदी खर्चाचा भाग आहे आणि म्हणून कोणताही महत्वाचा बदल केल्यास प्रस्तुत संस्थेवर (बेस्ट उपकमावर) त्याचा प्रतिकूल परिणाम होईल. यास्तव, टाटा पॉवर कंपनी-ऊर्जा निर्मिती यांच्या एपीआर बाबतच्या याचिकेला मान्यता देतेवेळी त्याबाबतचा परिणाम बेस्ट उपकमाच्या विद्युत ऊर्जा खरेदी खर्चासंदर्भात विचारात घेण्यात यावा अशी बेस्ट उपकमातर्फे नम्रपणे विनंती करण्यात येत आहे.

२००६-२००७, २००७-०८ आणि २००८-०९ या वित्तीय वर्षाकरिताच्या विद्युत ऊर्जा खरेदी करण्याबाबतच्या खर्चास मान्यता मिळावी, अशी सन्माननीय आयोगास विनंती करण्यात येत आहे.

<u>प्रवर्तन व देखभाल (प्र. व दे.) खर्च :</u>

प्रवर्तन व देखभाल खर्चामध्ये पुढे नमूद केल्यानुसार, कर्मचारी खर्च, प्रशासकीय व सर्वसाधारण (ए ॲण्ड जी) खर्च व दुरुस्ती आणि देखभाल (आर ऑण्ड एम) खर्च याबाबींचा समावेश आहे :

२००६-२००७, २००७-२००८ आणि २००८-२००९ या वित्तीय वर्षामधील कालावधीकरिताचा प्रवर्तन व देखभाल खर्च (रु. कोटींमध्ये)

तपशील	वित्तीय वर्ष २००६-२००७		वित्तीय वर्ष २००७-२००८		वित्तीय वर्ष २००८-२००९	
	मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज
कर्मचाऱ्यांकरिता खर्च	११४.६२	१३८.३८	९२.४२	१३०.९५	९५.७५	१२९.७३
प्रशासन व सर्वसाधारण खर्च	८२.००	९१.७९	८६.४	९८.४८	९१.०४	१०४.१
दुरूस्ती व देखभाल खर्च	२०.००	२४.५६	५.७३	१४.४१	७.२५	१६.३२
प्रवर्तन व देखभालकरिताचा एकूण खर्च.	२१६.६२	२५४.७३	१८४.५५	२४३.८४	१९४.०४	२५०.१५

पुढे नमूद केलेल्या कारणास्तव प्रवर्तन व देखभाल खर्चामध्ये वाढ झाली आहे :

* बेस्ट उपकमाकडून सन्माननीय आयोगास नम्रपणे अशी माहिती देण्यात येत आहे की, उपकमाच्या विद्युत पुरवठा उद्योगामध्ये काम करीत असणाऱ्या कर्मचाऱ्यांकरिता दिनांक ०१.०४.२००६ पासून दिनांक ३१.०३.२००९ पर्यंतच्या कालावधीकरिता बॉम्बे इलेक्ट्रिक वर्कर्स युनियन यांच्यासमवेत दिनांक ०७.११.२००७ रोजी करण्यात आलेला करार आणि बेस्ट समितीचा दिनांक १०.१०.२००७ चा ठराव बृ.स.ठ.क.३४७, अनुसार उपकमातील कर्मचाऱ्यांच्या वेतन तडजोड करारामुळे कर्मचाऱ्यांच्या खर्चामध्ये सर्व तीन वर्षांकरिता वाढ झालेली आहे.

* बेस्ट उपकमाचे बरेचसे वीजग्राहक निवासी प्रवर्गातील आहेत. ज्यांना वीज देयक आकारणीसाठी वीजमापकाचे वाचन दोन महिन्यांतून एकदा करण्यात येत असे. या निवासी प्रवर्गातील ग्राहकांना दरमहा वीजदेयक आकारणी करण्याकरिता सन्माननीय आयोगाने बेस्ट उपक्रमास त्यांच्या दिनांक २६ सप्टेंबर, २००६ रोजीच्या आदेशान्वये दरमहा वीजमापकाचे वाचन करण्याचे निर्देश दिले, याकरिता बेस्ट उपकमास वीजमापकाचे वाचन आणि वीजदेयक स्विकारणे याकरिता मनुष्यबळामध्ये वाढ करणे आवश्यक झाले.

* तसेच बृहन्मुंबई महानगरपालिकेला देय असणारे केबलचे चर बुजविण्याच्या आकारामध्ये वाढ झाल्यामुळे दुरुस्ती व देखभाल खर्चामध्ये वाढ झाली आहे.

बेस्ट उपक्रमाने २००६-२००७, २००७-२००८ आणि २००८-२००९ या वित्तीय वर्षामधील कालावधीकरिताच्या प्रवर्तन व देखभाल खर्च मान्यतेकरिता नम्रपणे सादर करीत आहे.

भांडवली व संबंधित खर्च :

बेस्ट उपक्रम विद्युत पुरवठा वितरण जालव्युहामध्ये वाढ करण्याकरिता मोठी कामे हाती घेत आहे. बेस्ट उपक्रमाच्या वीजग्राहकांना कार्यक्षम व विश्वासार्ह वीजपुरवठा करण्याकरिता बेस्ट उपकमाकडून करण्यात येणारे प्रयत्न हा एक गुंतवणुकीचा भाग आहे.

२००६-२००७ या वर्षापासून २००८-२००९ पर्यंत कालावधीकरिताचा भांडवली खर्च पुढे नमूद करण्यात आला आहे

२००६-२००७, २००७-२००८ आणि २००८-२००९ या वित्तीय वर्षामधील कालावधीकरिताचा भांडवली खर्च.(रु. कोटींमध्ये)

अनु. क्र.	प्रकल्प योजना	वित्तीय वर्ष २००६-०७ (आदेशानुसार)	वित्तीय वर्ष २००६-०७ (प्रत्यक्ष)	वित्तीय वर्ष २००७-०८ (सुधारित अंदाज)	वित्तीय वर्ष २००८-०९ (सुधारित अंदाज)
१.	नवीन विद्युत संग्राही केंद्र (११० केव्ही एसबीएम आणि ३३-२२/११ केव्ही)	४२.०९	२८.९७	३८.००	२७.९०
२.	विद्यमान विद्युत संग्राही उपकेंद्रामध्ये वाढ करणे व पुनःस्थापन	१६.७५	११.०६	१४.६५	१५.१५
३.	नवीन विद्युत वितरण उपकेंद्र आणि विद्यमान विद्युत उपकेंद्रामध्ये वाढ व फेरफार	२९.५१	२८.२२	५६.३७	६१.९२
४.	विद्युत वितरण जालव्यूहमध्ये वाढ (एचव्ही व एलव्ही तारखंड टाकणे)	३२.१३	२१.०९	५५.८४	५३.४८
५.	स्काडा, डिजिटायजेशन आणि कम्युनिकेशन	१२.३३	३.२२	५.८३	५.७५
६.	विद्युत ऊर्जा वीजमापके	२९.१०	१०.७३	११९.५१	८१.३४
७.	मार्गप्रकाश (दिवे व तारखंड)	३.१	१.४१	२.६९	२.७७
८.	विद्युत ऊर्जा निर्मिती संयंत्र	०.१५		१५.००	५.००
९.	सर्वसाधारण प्रशासनाचा हिस्सा- फर्निचर, कार्यालयीन साधनसामग्री, हत्यारे, स्थापत्य अभियांत्रिकी कामे, मोटार वाहने, इ.	५.९१	४.४८	१५.५८	१३.३३
	एकूण बेरीज :	**१७१.०७**	**१०९.१८**	**३२३.४८**	**२६६.६४**

बेस्ट उपक्रम नम्रपणे अशी माहिती देत आहे की, नवीकरणक्षम ऊर्जा खरेदी विनिर्देशाबाबतच्या (आरपीएस) बंधनकारक आवश्यकतांचे पालन करण्याकरिता विद्युत ऊर्जा निर्मिती संयंत्राकरिता अर्थसंकल्पामध्ये तरतूद करण्यात आलेली आहे. ज्यामध्ये पवन आधारित ऊर्जा प्रकल्प उभारण्याचा पर्याय अजमाविण्यात येत आहे.

बेस्ट उपक्रमातर्फे भांडवली खर्चाकरिता अंतर्गत निधीतून आणि अंशतः बाहेरील स्त्रोतांकडून कर्ज उभारुन वित्त व्यवस्था करण्यात येते. बेस्ट उपक्रमाने, सार्वजनिक कर्ज, मेगासिटी प्रकल्पाकरिता मुंबई महानगर प्रादेशिक विकास प्राधिकरणचे कर्ज, जिल्हा नियोजन विकास परिषद कर्ज आणि गतिमान ऊर्जा विकास व सुधारणा कार्यकमा अंतर्गत कर्ज घेतले आहे.

घसारा :

बेस्ट उपक्रमामध्ये वर्षाच्या सुरुवातीस वापरात असणाऱ्या निश्चित स्ट्रेट-लाईन कार्यपध्दती अनुसार घसारा आकारण्यात येतो. कंपन्यांमध्ये अनुसरण्यात येणाऱ्या पध्दतीनुसार बेस्ट उपक्रमाची वित्तीय कार्यपध्दती अवलंबिण्यात येत नाही. म्हणून, नियंत्रण कालावधीकरिता वार्षिक महसुली आवश्यकतांमध्ये घसाऱ्याअंतर्गत कोणत्याही आगाऊ रकमेचा दावा उपक्रम करीत नाही.

२००६-२००७ पासून २००८-२००९ या वित्तीय वर्षामधील कालावधीकरिताच्या घसाऱ्या अंतर्गत रकमा पुढीलप्रमाणे आहेत :-

२००६-२००७, २००७-२००८ आणि २००८-२००९ या वित्तीय वर्षामधील कालावधीकरिता घसारा (रु. कोटींमध्ये)

तपशील	वित्तीय वर्ष २००६-०७ (आदेशानुसार)	वित्तीय वर्ष २००६-०७ (प्रत्यक्ष)	वित्तीय वर्ष २००७-०८ (सुधारित अंदाज)	वित्तीय वर्ष २००८-०९ (सुधारित अंदाज)
अंदाजित घसारा (रु.कोटींमध्ये)	४१.४४	३९.९२	५४.४५	५०.४६

खेळत्या भांडवलावरील व्याज :

बेस्ट उपक्रम सन्माननीय आयोगास अशी माहिती देत आहे की, २००६-२००७ या वित्तीय वर्षाकरिताचा आदेश आणि २००७-२००८ ते २००९-२०१० या वित्तीय वर्षांमधील तीन वर्षांच्या कालावधीकरिता बहुवार्षिक वीजदरपत्रक आदेश, या आदेशांमध्ये खेळत्या भांडवलावर कोणत्याही स्वरुपातील व्याज मिळण्याकरिता तरतूद नाही. कारण की, उपक्रमाची खेळत्या भांडवलाची गरज अंतर्गत स्त्रोतामधून भागविली जाते. तथापि, वित्तीय वर्ष २००७-०८ आणि २००८-०९ या वर्षाकरिता बेस्ट उपक्रमाने खेळत्या भांडवलावरील व्याज सुधारित केले आहे आणि त्याबाबतचे तपशील पुढीलप्रमाणे आहेत :

तक्ता क.७ - २००७-२००८ आणि २००८-२००९ या वित्तीय वर्षामधील कालावधीकरिताच्या खेळत्या भांडवलावरील व्याज (रु.कोटींमध्ये)

अनु. क्र.	तपशील	वित्तीय वर्ष २००७-०८		वित्तीय वर्ष २००८-०९	
		आदेश	सुधारित अंदाज	आदेश	सुधारित अंदाज
१.	एकूण खेळते भांडवल		३५.९५		६८.३३
२.	खेळत्या भांडवलावरील व्याज. (प्रतिवर्षी ११.२५ टक्के यादराने)	०.००	४.०४	०.००	७.६९

बेस्ट उपक्रम सन्माननीय आयोगास अशी नम्रपणे विनंती करीत आहे की, २००७-२००८ या वर्षाकरिता रु.४.०४ कोटी आणि २००८-२००९ या वर्षाकरिता रु.७.६९ कोटी एवढया खेळत्या भांडवलावरील व्याजाच्या सुधारित अंदाजास मान्यता द्यावी.

वीजग्राहकाच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज :

२००६ च्या प्रकरण क.३२ च्या संदर्भात सन्माननीय आयोगाने दिनांक ८ नोव्हेंबर २००६ च्या त्यांच्या आदेशान्वये वीजग्राहकांच्या ठेवींवर ६ टक्के या दराने व्याज देण्यास अनुज्ञा दिली आहे. या आदेशामध्ये सन्माननीय आयोगाने २००४-२००५ या वित्तीय वर्षाकरिता रु.१५.६८ कोटी आणि २००५-२००६ या वित्तीय वर्षाकरिता रु.११.७० कोटी एवढया रकमेस मान्यता दिली आहे.

२००६-२००७ या वित्तीय वर्षाकरिता सन्माननीय आयोगाने, वीजदराच्या अटी व शर्ती विनियमांतर्गत देय असल्याप्रमाणे २००६-२००७ या वित्तीय वर्षाकरिता रु.१९४.९२ कोटी एवढया रकमेच्या वीजग्राहकांच्या सुरुवातीच्या ठेवींच्या आधारे रु.११.७० कोटी एवढ्या वीजग्राहक ठेवींवरील व्याजाच्या रकमेस मान्यता दिली होती. तथापि, बेस्ट उपक्रम सन्माननीय आयोगास अशी माहिती देत आहे की, २००६-२००७ या वित्तीय वर्षाच्या अखेरीस वीजग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीच्या रकमेमध्ये रु.२०७.७१ कोटी एवढी वाढ झाली आहे आणि म्हणून, २००६-२००७ या वित्तीय वर्षाकरिता वीजग्राहकांच्या ठेवीवरील व्याजाची रक्कम रु.१२.४६ कोटी एवढी आता सुधारित केली आहे.

सन्माननीय आयोगाने २००७-२००८ आणि २००८-२००९ या वित्तीय वर्षाकरिताच्या बाबतीत प्रत्येक वर्षाकरिता रु.११.७० कोटी एवढी वीजग्राहकांच्या ठेवीवरील व्याजाच्या रकमेस मान्यता दिली आहे. सन्माननीय आयोगाने दिनांक १ एप्रिल २००७ पासून बेस्ट उपक्रमाच्या वीजदरपत्रकाचे पुनरीक्षण केले आहे. बेस्ट उपक्रम सन्माननीय आयोगास अशी माहिती देत आहे की, नवीन वीजदरपत्रकाची अंमलबजावणी केल्यानंतर, बेस्ट उपक्रमाने आपल्या सर्व वीजग्राहकांच्या वीजग्राहक अनामत रक्कम ठेवीं अंदाजित करण्याबाबतची प्रकिया सुरु केली आहे आणि या सुधारित अनामत रकमांबाबत वीजग्राहकांना माहिती देईल. तथापि, बेस्ट उपक्रमाने २००७-२००८ आणि २००८-२००९ या वित्तीय वर्षाकरिता रु.१२.४६ कोटी एवढी वीजग्राहकांच्या अनामत रक्कमेवरील व्याजाची रक्कम सुधारित केली आहे.

वार्षिक महसुली आवश्यकतांमध्ये दावा केलेल्या परताव्याची रक्कम :

बेस्ट उपक्रम सन्माननीय आयोगास नम्रपणे अशी माहिती देत आहे की, अपील न्यायाधिकरणाने (विद्युत), त्यांच्या दिनांक २७ ऑगस्ट २००७ च्या आदेशान्वये २००४-२००५ या वित्तीय वर्षापासून महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीजदराच्या अटी व शर्ती) विनियम-२००५ मध्ये तरतूद केल्याप्रमाणे भागभांडवलावरील परताव्यास (रिटर्न ऑन इक्विटी) मान्यता दिली आहे. सन्माननीय आयोगाने २००६ च्या प्रकरण क.३२ च्या बाबतीत दिनांक ८ नोव्हेंबर २००६ च्या त्यांच्या आदेशान्वये भागभांडवलावरील परताव्याच्या (रिटर्न ऑन इक्विटी) ऐवजी ६ टक्के या दराने व्याज आकारण्यास अनुज्ञा दिली आहे. महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (वीजदराच्या अटी व शर्ती) विनियम, २००५ मध्ये लागू असल्याप्रमाणे पुढे नमूद केल्यानुसार परतावा आकारण्याचे बेस्ट उपकमाने आता प्रस्तावित केले आहे :

* प्रस्तुत वित्तीय वर्षामध्ये सुरुवातीच्या १०० टक्के विनियामक भांडवलावरील विहित केलेल्या भागभांडवलावरील परतावा (रिटर्न ऑन इक्विटी).

* विद्युत ऊर्जा वितरण व्यवसायामध्ये प्रस्तुत वर्षामधील वाढीव विनियामक भागभांडवलाच्या ५० टक्क्यांवर विहित केलेल्या दरानुसार भागभांडवलावरील अतिरिक्त परतावा. (ॲडिशनल रिटर्न ऑन इक्विटी)

* विद्युत वितरण व्यवसायामध्ये (मान्यताप्राप्त भांडवली खर्चाच्या आधारे) प्रस्तुत वर्षामधील अंतर्गत निधीवरील अतिरिक्त व्याज.(६ टक्के या दराने)

भागभांडवलावरील परतावा (रिटर्न ऑन इक्विटी) :

सन्माननीय आयोगाने २००६ च्या प्रकरण क.४ च्या बाबतीत दिनांक ९ मार्च २००६ च्या त्यांच्या आदेशान्वये, २००४-२००५ या वित्तीय वर्षाकरिता रु.९२.९९ कोटी आणि २००५-२००६ या वित्तीय वर्षाकरिता रु.९५.८५ कोटी एवढया रकमेच्या परताव्यास मान्यता दिली होती. त्यावेळी २००४-२००५ या वित्तीय वर्षाकरिता प्रारंभिक भागभांडवल रु.५७०.७२ कोटी गृहित धरण्यात आले होते आणि रु.५९१.६१ कोटी एवढे अखेरचे भागभांडवल होते. बेस्ट उपक्रमाने २००४-२००५ ते २००८-२००९ या वित्तीय वर्षामधील कालावधींकरिता भागभांडवलाच्या परताव्यावरील रकमेवर पुढे नमूद केल्यानुसार दावा केला आहे :

२००४-२००५ ते २००८-२००९ या वित्तीय वर्षाकरिताच्या भागभांडवलावरील परतावा (रिटन ऑन इक्विटी) (रु. कोटींमध्ये).

तपशील	वित्तीय वर्ष २००४-०५	वित्तीय वर्ष २००५-०६	वित्तीय वर्ष २००६-०७	वित्तीय वर्ष २००७-०८	वित्तीय वर्ष २००८-०९
प्रस्तुत वर्षाकरिता भागभांडवलावरील परतावा (रिटर्न ऑन इक्विटी)	९२.९९	९५.८५	९८.०६	१०१.३०	१०६.००

अंतर्गत निधीवरील व्याज :

दिनांक २७ ऑगस्ट २००७ च्या अपील न्यायाधिकरण (विद्युत) च्या आदेशामध्ये बेस्ट उपक्रमाच्या वितरण जालव्युहाकरिता उपक्रमाकडून उपयोगात आणलेला अतिरिक्त अंतर्गत निधीवर व्याज आकारण्याबाबत तरतूद केली आहे. त्यामध्ये पुढील घटक भागांचा समावेश आहे.

* मुभा असलेल्या भांडवली खर्चाच्या प्रमाणकानुसार कर्ज घटक
* भांडवली विस्तार करण्याकरिता बेस्ट उपक्रमाला प्राप्त झालेली अनुदाने

वर नमूद केल्याच्या आधारे २००४-२००५ ते २००८-२००९ या वित्तीय वर्षांमधील कालावधीकरिता ६ टक्के या दराने अंतर्गत निधीवरील व्याज पुढीलप्रमाणे दर्शविण्यात आले आहे :

२००४-२००५ ते २००८-२००९ या वित्तीय वर्षांमधील कालावधीकरिता अंतर्गत निधीवरील व्याज (रु. कोटींमध्ये)

तपशील	वित्तीय वर्ष २००४-०५	वित्तीय वर्ष २००५-०६	वित्तीय वर्ष २००६-०७	वित्तीय वर्ष २००७-०८	वित्तीय वर्ष २००८-०९
अनुज्ञेय भांडवली खर्च	६९.६४	४९.७८	४२.१६	९२.८८	१०३.००
वर्षाच्या अखेरीस एकत्रित अनुदान	४५.६३	५६.५१	८१.५१	८१.६३	
अंतर्गत निधींवरील व्याज (६ टक्के दराने)					
प्रमाणकानुसार कर्ज घटक भाग	२.९२	२.०९	१.७७	३.९०	४.३३
वर्षाच्या सुरूवातीस शासनाच्या सहाय्यावरील व्याज.	१.६५	२.७४	३.३९	४.८९	४.९०
अंतर्गत निधींवरील व्याज म्हणून परतावा.	४.५७	४.८३	५.१६	८.७९	९.२३

वर नमूद करण्यात आलेल्या आधारे वित्तीय वर्ष २००४-२००५ पासून २००६-२००७ पर्यंतच्या कालावधीमध्ये बेस्ट उपक्रमाकडून पुढे नमूद केल्यानुसार परताव्याचा दावा करण्यात येईल :

२००४-२००५, २००५-२००६ आणि २००६-२००७
या वित्तीय वर्षाकरिता परतावा (रु. कोटींमध्ये)

तपशील	वित्तीय वर्ष २००४-०५		वित्तीय वर्ष २००५-०६		वित्तीय वर्ष २००६-०७	
	मान्यताप्राप्त	सुधारित दावा	मान्यताप्राप्त	सुधारित दावा	मान्यताप्राप्त	सुधारित दावा
अंतर्गत निधींवरील व्याज म्हणून परतावा	६३.१५	४.५७	६२.४७	४.८३	५१.९६	५.१६
भागभांडवलावरील परतावा (रिटर्न ऑन इक्विटी) म्हणून परतावा.		९२.९९		९५.८५		९८.०६

त्याचप्रमाणे वित्तीय वर्ष २००७-२००८ आणि २००८-२००९ करिता बेस्ट उपक्रमाने सुधारित अंदाज म्हणून पुढे नमूद केलेल्या परताव्याची रक्कम प्रस्तावित केली आहे.

वित्तीय वर्ष २००७-०८ आणि २००८-२००९ करिता
परताव्याचे सुधारित अंदाज (रुपये कोटींमध्ये)

अनु. क्र.	तपशील	वित्तीय वर्ष २००७-०८		वित्तीय वर्ष २००८-०९	
		मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज
१.	अंतर्गत निधी.वरील व्याज म्हणून परतावा	४९.९७	८.७९	४७.५२	९.२२
२.	भागभांडवलावरील परतावा म्हणून (रिटर्न ऑन इक्वटी)		१०१.३०		१०६.००

वित्तीय वर्ष २००४-२००५ ते २००६-२००७ करिताच्या सुधारित दाव्यांना आणि वित्तीय वर्ष २००७-२००८ व २००८-२००९ करिताच्या सुधारित अंदाजांकरिता मान्यता देण्यासाठी बेस्ट उपक्रम सन्माननीय आयोगास विनम्रपणे विनंती करीत आहे.

बुडित येणी निर्लेखित करणे :

२००६-२००७ या वित्तीय वर्षाकरिता बुडित कर्जांतर्गत कोणतीही रक्कम निर्लेखित करण्यात आली नाही. तथापि, वित्तीय वर्ष २००७-२००८ व २००८-२००९ करिता पुढीलप्रमाणे तरतूद करण्यात आली आहे :

वित्तीय वर्ष २००७-२००८ आणि २००८-२००९ करिता निर्लेखित करण्याकरिता अंदाजित केलेले बुडित कर्ज.(रु.कोटींमध्ये)

तपशील	वित्तीय वर्ष २००६-०७ मान्यताप्राप्त	वित्तीय वर्ष २००६-०७ प्रत्यक्ष	वित्तीय वर्ष २००७-०८ (सुधारित अंदाज)	वित्तीय वर्ष २००८-०९ (सुधारित अंदाज)
निर्लेखित करण्याकरिता अंदाजित केलेले बुडित कर्ज (रू. कोटींमध्ये)	०.०४	०.००	०.०६	०.०८

वर दर्शविल्याप्रमाणे, नियंत्रित कालावधीच्या प्रत्येक वर्षाकरिता बुडित कर्जाची रक्कम निर्लेखित करण्याकरिता मान्यता देण्यासाठी मा. आयोगास बेस्ट उपक्रम नम्रपणे विनंती करीत आहे.

अन्य खर्च :

बेस्ट उपक्रमाने मागणी आधारित व्यवस्थापन (डीएसएम) उपायोजना सुरु कराव्यात असा निर्देश सन्माननीय आयोगाने आपल्या दिनांक ३ एप्रिल २००७ च्या आदेशाद्वारे दिला आहे. (बेस्ट उपक्रमाने) यासाठी वित्तीय वर्ष २००७-२००८ मध्ये रु.०.९७ कोटी आणि वित्तीय वर्ष २००८-२००९ मध्ये रु.३.७२ कोटी अशी अर्थसंकल्पीय तरतूद केलेली आहे असे मा. आयोगाला बेस्ट उपक्रम नम्रपणे कळवित आहे.

बिगर प्रशुल्क (नॉन-टेरिफ) उत्पन्न :

मा. आयोगाने वित्तीय वर्षं २००६-२००७ मध्ये रु.८२.७० कोटी, वित्तीय वर्ष २००७-२००८ मध्ये रु.७३.४८ कोटी आणि वित्तीय वर्ष २००८-२००९ मध्ये रु.७३.४८ कोटी अशाप्रकारे बिगर प्रशुल्क उत्पन्नास मान्यता दिलेली आहे. तथापि, वित्तीय वर्ष २००६-२००७ मध्ये प्रत्यक्षात बिगर प्रशुल्क उत्पन्न रु.४२.८९ कोटी एवढे आहे. प्रत्यक्ष उत्पन्नाशी समायोजन म्हणून मा. आयोगाने या रकमेस मान्यता द्यावी अशी विनंती करण्यात येत आहे. वित्तीय वर्ष २००७-२००८ आणि वित्तीय वर्ष २००८-२००९ साठी बिगर प्रशुल्क उत्पन्नाचे सुधारित अंदाज अनुकमे रु.४६.१८ कोटी व रु.४७.३१ कोटी एवढे आहेत.

वार्षिक महसुली आवश्यकता (एआरआर) बाबत रुपरेषा :

वित्तीय वर्ष २००७-२००८ व २००८-२००९ ची सुधारित वार्षिक महसुली आवश्यकताबाबतची रुपरेषा खाली दिल्याप्रमाणे आहे :

वित्तीय वर्ष २००७-२००८ व २००८-२००९ साठी संक्षेपाने वार्षिक महसुली आवश्यकता (रु.कोटींमध्ये)

तपशील	वित्तीय वर्ष २००७-०८		वित्तीय वर्ष २००८-०९	
	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज
ऊर्जा खरेदी खर्च	१५२२.३५	१७३७.२५		१९४०.०६
प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	१८४.५५	२४३.८४	१९४.०४	२५०.१५
कर्मचारी खर्च	९२.४२	१३०.९५	९५.७५	१२१.७३
प्रशासन व सामान्य खर्च	८६.४०	९८.४८	९१.०४	१०४.१०
दुरूस्ती व देखभाल खर्च	५.७३	१४.४१	७.२५	१६.३२
घसाऱ्यासाठी घेतलेल्या अग्रीम रकमेसह घसारा	४४.७३	५४.४५	५०.०१	५०.४६
दीर्घ मुदतीच्या कर्जाऊ भांडवलावरील व्याज	१९.३१	१४.६९	२६.१२	२०.७२
वीजग्राहक सुरक्षा ठेवींवरील व खेळत्या भांडवलावरील व्याज	११.७०	१६.५१	११.७०	२०.१५
बुडित कर्जे निर्लेखन	०.०६	०.०६	०.०८	०.०८
अन्य खर्च (डीएसएम कार्यक्रमावरील खर्च)		०.९७		३.७२
आयकर				
एमएसईडीसीएल यांना देय असलेला राखीव आकर.	१४६.१०	११४.६३		११८.०५
एमएसईटीसीएल यांना देय असलेला पारेषण आकार + एसएलाडीसी आकार	९८.४४	९८.४१		१०३.४७
आकस्मिक राखीव निधीकरिता अंशदान				
नियंत्रित / अनियंत्रित घटकांमुळे लाभ/ हानीचे समायोजन				

तपशील	वित्तीय वर्ष २००७-०८		वित्तीय वर्ष २००८-०९	
	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज
टीपीसीच्या इंधन समायोजन आकाराची कमी झालेली वसुली.	१२३.७०	१२३.७०		
बेस्ट उपक्रमाच्या इंधन समायोजन आकाराची कमी झालेली वसुली	८.००	८.००		
शुध्दीपत्र आदेश जारी केल्यामुळे प्रत्यक्ष स्थिती.		२७.००		
एकूण महसूली खर्च.	**२१५८.९४**	**२४३९.५०**	**२८१.९५**	**२५०६.८७**
भागभांडवलावरील परतावा	-	१०१.३०	-	१०६.००
अंतर्गत निधीवरील व्याज म्हणून परतावा.	४९.९७	८.७९	४७.५२	९.२२
एकूण महसुली आवश्यकता.	**२२०८.९१**	**२५४९.५९**	**३२९.४७**	**२६२२.०९**
वजा : बिगर प्रशुल्क उत्पन्न.	७३.४८	४६.१८	७३.४८	४७.३१
वजा : पैलवहन (व्हिलिंग) आकार उत्पन्न.				
वजा : अन्य व्यवसायातून उत्पन्न				
वजा : अर्थसहाय्यित अधिभारामुळे जमा.				
वजा : व्हिलिंग आकारावर अतिरिक्त अधिभारामुळे जमा.				
किरकोळ वीजदरपत्रकापासून एकूण महसुली आवश्यकता.	**२१३५.४३**	**२५०३.४१**	**२५५.९९**	**२५७४.७८**

उर्जा विक्रीपासून उत्पन्न आणि महसुली तूट :

वित्तीय वर्षं २००८-२००९ साठीच्या प्रस्तावित एआरआर आणि वित्तीय वर्ष २००७-२००८ चे विद्यमान प्रशुल्काद्वारे उत्पन्न याआधारे तूट/शिल्लक याचा अंदाज करण्यात आलेला आहे.

बेस्ट उपक्रमाने, विद्यमान वीजदरपत्रकाच्या आधारे संपूर्ण वर्षाकरिता विद्युत ऊर्जेच्या विक्रीद्वारे मिळणाऱ्या अंदाजित महसुलाची परिगणना केली आहे. २००८-२००९ या वर्षाचा अंदाजित महसूल रु.२६०१.०४ कोटी एवढा आहे.

बेस्ट उपक्रमाने सन्माननीय आयोगाला अशी नम्र विनंती करत आहे की, २००८-२००९ या वर्षाच्या एआरआरचे २००४-२००५, २००५-२००६ आणि २००६-२००७ या वर्षाकरिताच्या सुधारित दाव्याबरोबर संबंधित वर्षाच्या तसेच, २००७-२००८ या वर्षाच्या सुधारित एआरआर यांच्या समायोजन करण्याच्या कार्यपध्दती अनुसार, समायोजन करणे आवश्यक आहे. संबंधित परिगणना पुढे दर्शविण्यात आली आहे :

ए) वित्तीय वर्ष २००४-२००५ व २००५-२००६ या वर्षांचा समयोजन :

सन्माननीय आयोगाने, २००६ या वर्षाच्या बाब क्र.३२ च्या बाबत ८ नोव्हेंबर २००६ च्या मा. आयोगाच्या आदेशामध्ये वित्तीय २००४-२००५ या वर्षाकरिता रु.६३.१३ कोटी व २००५-२००६ या वर्षाकरिता रु.६२.४७ कोटी एवढया रकमेसाठी अंतर्गत निधीवरील व्याजाची रक्कम म्हणून मान्यता दिली आहे. तसेच, मा. आयोगाने २००४ या वर्षाच्या बाब क्र.४ बाबत दिनांक ९ मार्च २००६ च्या सदर आयोगाच्या आदेशामध्ये महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (वीजदराच्या अटी व शर्ती) विनिमयानुसार वित्तीय २००४-२००५ या वर्षाच्या अभिजात काल्पनिक भागभांडवलावर आधारित वित्तीय २००४-२००५ या वर्षाच्या व २००५-२००६ या वर्षाच्या समन्यायाच्या भागभांडवल परतावा रकमेलाही मान्यता दिली आहे. बेस्ट उपक्रमाने दावा केलेल्या भागभांडवलावरील परताव्याची रक्कम वित्तीय वर्ष २००८-२००९ च्या एआरआर मध्ये मिळविण्यात आलेली आहे.

वित्तीय २००४-२००५ व २००५-२००६ करिता
सुधारित दाव्यांचे अंदाज (रू. कोटीमध्ये)

अनु. क्र.	तपशील	वित्तीय वर्ष २००४-०५		वित्तीय वर्ष २००५-०६	
		मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज	मान्यताप्राप्त	सुधारित अंदाज
१.	अंतर्गत निधीवरील व्याज म्हणून परतावा.	६३.१५	४.५७	६२.४७	४.८३
२.	भागभांडवलावरील परतावा		९२.९९		९५.८५
३.	प्रस्तुत वर्षमधील परताव्याची एकूण रक्कम	६३.१५	९७.५६	६२.४७	१००.६८
४.	प्रस्तुत वर्षाकरिता (मान्यता दिलेला - सुधारित अंदाज) फरकाचा दावा करण्याबाबत.		३४.४१		३८.२१

२००८-२००९ या वित्तीय वर्षाच्या एआरआरमधील दावा करण्यात यावयाचा संचित परतावा = रु.(३४.४१ + ३८.२१) कोटी = रु.७२.६२ कोटी.

बी) वित्तीय वर्ष २००६-२००७ या वर्षाकरिता प्रत्यक्ष खर्चाच्या आधारे अचूक समायोजन.

दिनांक २७ ऑगस्ट २००७ च्या मा. अपील न्यायाधिकरण प्राधिकरण यांच्या आदेशाच्या आधारे, वित्तीय २००६-२००७ या वर्षाचे प्रत्यक्ष खर्चाच्या आधारे अचूक समायोजन करून, त्यामध्ये बेस्ट उपक्रमाला भागभांडवलावरील परतावा म्हणून परतावा रक्कम आणि प्रत्यक्षांनुसार सर्व खर्चाकरिता मान्यता याबाबतचा तक्तेवार तपशील पुढे दर्शविण्यात आला आहे.

वित्तीय वर्ष २००६-२००७ या वर्षाकरिता प्रत्यक्ष खर्च (रु.कोटींमध्ये).

अनु. क्र.	तपशील	वित्तीय वर्ष २००६-०७	
		मान्यताप्राप्त	प्रत्यक्ष
१	विद्युत ऊर्जेच्या खरेदीचा खर्च	१३१०.३६	१३४२.३१
२	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च		
(ए)	कर्मचारी खर्च	११४.६२	१३८.३८
(बी)	प्रशासन व सर्वसाधारण खर्च	८२.००	९१.७९
(सी)	दुरूस्ती व देखभाल खर्च	२०.००	२४.५६
३	घसाऱ्यानुसार आगाऊ रकमेसह	४१.४४	३९.९२
४	दीर्घ मुदतीच्या कर्ज भांडवलावरील व्याजाची रक्कम	६.०१	७.६१
५	खेळत्या भांडवलावरील व वीजग्राहक सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	११.७	१२.४६
६	बुडित कर्ज निर्लेखित करणे.	०.०४	०.००
७	आयकर		
८	एमएसइटीसीएल यांना प्रदान करण्यात आलेले पारेषण आकार.	५१.१७	५१.१७
९	राखीव आकार.	६०.७५	६०.७५
१०	आकस्मिक राखीवमध्ये अंशदान		
११	अंतर्गत निधीवरील व्याज.	५१.९६	५.१६
१२	भागभांडवलावरील परतावा म्हणून परतावा.	०.००	९८.०६
	एकूण महसुली आवश्यकता.	**१७५०.०५**	**१८७२.१८**
	(वजा) बिगर प्रशुल्क उत्पन्न	८२.७०	४२.८९
	वार्षिक महसुली आवश्यकता.	**१६६७.३५**	**१८२९.२९**

बेस्ट उपक्रमाच्या लेखापरीक्षा केलेल्या लेखांनुसार उपक्रमाला २००६-२००७ या वित्तीय वर्षामध्ये रु.१५३६.९६ कोटी एवढा महसूल मिळाला. म्हणून, २००६-२००७ या वित्तीय वर्षाकरिता महसुलातील तूट पुढीलप्रमाणे असेल :

= रु. (१५३६.९६ - १८२९.२९) कोटी = रु.(२९२.३३) कोटी.

सी) २००७-२००८ या वित्तीय वर्षांकरिता अंदाजित महसुलातील तूट.

२००७-२००८ या वर्षाच्या व २००८-२००९ या वर्षाच्या सुधारित परताव्याची परिगणना, दिनांक २७ ऑगस्ट २००७ च्या मा. अपील प्राधिकरण (विद्युत) यांच्या आदेशानुसार करण्यात आली आहे. यामध्ये भागभांडवलावरील परतावा म्हणून परताव्यास बेस्ट उपक्रमाला मान्यता देण्यात आली आहे. याबाबतचा तक्तेवार तपशील पुढे दर्शविण्यात आला आहे.

२००७-२००८ या वर्षाच्या व २००८-२००९ या वर्षाच्या परताव्याचा अंदाज (रू.कोटींमध्ये)

अनु. क्र.	तपशील	२००७-२००८ या वर्षाकरिता		२००८-२००९ या वर्षाकरिता	
		मान्यता दिलेला	सुधारित अंदाज	मान्यता दिलेला	सुधारित अंदाज
१.	अंतर्गत निधीवरील व्याज म्हणून परतावा.	४९.९७	८.७९	४७.५२	९.२२
२.	भागभांडवलावरील परतावा म्हणून परतावा.		१०१.३०		१०६.००
३.	प्रस्तुत वर्षाचा एकूण परतावा	४९.९७	११०.०९	४७.५२	११५.२२
४.	प्रस्तुत वर्षाकरिता दावा करण्याबाबतचा फरक (मान्यता दिलेला सुधारित अंदाज).		६०.१२		६७.७०

बेस्ट उपक्रमाने, २००७-२००८ या वर्षासाठी विक्री जास्त असल्यामुळे महसूल अंदाज सुधारित केला आहे. असे अंदाजिण्यात आले आहे की, २००७-२००८ या वर्षासाठी अंदाजे महसूल रु. २,३८३.०७ कोटी एवढा असेल. तसेच, एकूण महसुली आवश्यकता २००७-२००८ या वर्षाकरिता सुधारित एआरआर रु. २,५०३.४१ कोटी एवढा आहे.

म्हणून, २००७-२००८ या वर्षाच्या महसुलातील तूट पुढीलप्रमाणे असेल.

= रु. (२३८३.०७ - २५०३.४१) कोटी = रु. (१२०.३४) कोटी.

डी) २००८-२००९ या वर्षाच्या अंदाजित महसुलातील फरक

२००४-२००५, २००५-२००६, २००६-२००७ व २००७-२००८ या वित्तीय वर्षांची संचित तूट पुढीलप्रमाणे असेल.

२००८-२००९ या वर्षापर्यंत संचित तूट (रु.कोटींमध्ये)

तपशील	रक्कम (कोटींमध्ये)
२००४-२००५ यावर्षाचा व २००५-२००६ या वर्षाचे अचूक समायोजन.	७२.६२
२००६-२००७ या वर्षाचे अचूक समायोजन.	२९२.३३
२००७-२००८ या वर्षाच्या अंदाजित महसुलातील फरक.	१२०.३४
समायोजन करण्याकरिता एकूण संचित तूट.	४८५.२९

२००८-२००९ या वर्षाचा एकूण एआरआर
= रु. (२५७४.७८ + ४८५.२९) कोटी
= रु. ३०६०.०७ कोटी

याआधी दर्शविल्यानुसार विद्यमान विद्युत दरपत्रकाप्रमाणे २००८-२००९ या वर्षाचा अंदाजित महसूल = रु. २६०१.०४ कोटी.

म्हणून, २००८-२००९ या वर्षाच्या परिणामी एकंदरीत तूट /शिल्लक पुढीलप्रमाणे असेल.

= रु. २६०१.०४ कोटी - रु. ३०६०.०७ कोटी
= रु. (४५९.०३ कोटी)

वीजदरपत्रकाचे पुनरीक्षण करण्यासंबंधी प्रस्ताव :

दिनांक १४ डिसेंबर, २००७ रोजी यापूर्वी मा. आयोगास सादर केलेल्या २००७-२००८ च्या वार्षिक कामगिरी पुन:विर्लोकन प्रस्तावानुसार विद्यमान वीज दरानुसार बेस्ट उपक्रमास २००८-०९ या वित्तीय वर्षामध्ये रू. ४५९.०३ कोटी महसुली तूट अंदाजित होती. उपक्रमाच्या आर्थिक स्थैर्यासाठी ही महसूली तूट भरून काढणे अति आवश्यक आहे.

यास्तव बेस्ट उपक्रम खाली दिलेल्या वीजदर प्रस्ताव आयोगाच्या मान्यतेसाठी सादर करीत आहे.

वीजदराची तत्वे :

वित्तीय वर्ष २००८-०९ करिता अंदाजित महसूली तूट रू. ४५९.०३ कोटी आहे. महसूली तूट मुख्यत्वे करून वित्तीय वर्ष २००७-०८ मध्ये ऊर्जा खरेदी खर्चात वाढ झाल्यामूळे आणि वित्तीय वर्ष २००४-०५, वित्तीय वर्ष २००५-०६ आणि वित्तीय वर्ष २००६-०७ साठी भागभांडवलावरील परतावा मिळण्यासाठी दावा केलेल्या रकमेच्यामुळे आहे. मा. आयोगाने महाग ऊर्जेचा खर्च आीण स्वतंत्रपणे राखीव आकार वसूल करण्यासाठी महाग ऊर्जा आकार आकारण्याचे तत्त्व स्विकारले आहे. या प्रस्तावित वीजदरपत्रकामध्ये हेच तत्व अवलंबिले आहे.

महाग ऊर्जा आकार ठरविताना वित्तीय वर्ष २००७-०८ मधील महाग ऊर्जा खरेदीसाठीचा अतिरिक्त खर्च आणि वित्तीय वर्ष २००८-०९ मधील एकूण महाग ऊर्जा खरेदीचा खर्च विचारात घेतला आहे.

वसूली न झालेल्या भागभांडवलावरील परतावा आणि अन्य खर्चामुळे झालेली महसूली तूट ही, बीपीएल आणि एच.टी. प्रवर्गातील तीन विद्यमान प्रवर्ग (एच.टी.२,३, आणि ४) जे आता एच.टी-१ प्रवर्गात समाविष्ट केले आहेत, हे प्रवर्ग वगळून इतर सर्व प्रवर्गामध्ये रास्त प्रमाणात ऊर्जा आकारामध्ये वाढ करून वसूल करण्याचे प्रस्तावित केले आहे. राखीव आकार आणि ऊर्जा आकारातील सर्वसाधारण वाढ समाविष्ट करून रिलायबिलीटी आकार परिगणना करण्यासंबंधीचे तत्व पुढे विषद केले आहे.

१. **महाग ऊर्जा आकार** :- वित्तीय वर्ष २००७-०८ मधील महाग ऊर्जा खरेदी खर्चामधील वाढ लक्षात घेऊन बेस्ट उपक्रमाने सुधारित वित्तीय वर्ष २००८-०९ मध्ये कमाल उच्चतम मागणीच्या वेळी खरेदी करण्यात आलेल्या (८०० मेगावॅट पुढील) महाग ऊर्जा आकार एटी-१, एल.टी-२, एल.टी-५ आणि एल.टी-११ प्रवर्गातील ३०० युनिटसपेक्षा जास्त वापर असणाऱ्या वीजग्राहकांना आणि एल.टी. प्रर्गातील इतर सर्व प्रवर्ग असे की, एल.टी-३, एल.टी.४, एल.टी-६, एल.टी.-७, एल.टी.-९ आणि एल.टी.-१० आणि एच.टी.-२ प्रवर्गातील सर्व वीजग्राहकांना सर्व युनिटस वापरावर लागू असेल. प्रस्तावित वीजदरपत्रकामध्ये एच.टी.१ प्रवर्ग - निवासी प्रवर्ग म्हणून गणला असल्यामुळे या प्रवर्गाकरिता कमी केलेला राखीव आकार लागू केला आहे. एच.टी.-१ प्रवर्गाव्यतिरिक्त सर्व प्रवर्गाकरिता महाग ऊर्जा दर आकार रू.२.४८ इतका परिगणित करण्यात आला आहे. एच.टी.-१ प्रवर्गाकरिता महाग ऊर्जा आकार रू.१.०० लागू केला आहे. महाग ऊर्जा आकारामधून बी.पी.एल. आणि एल.टी.-८ प्रवर्गास संपूर्णपणे सूट दिली आहे. वरील परिगणना आणि हा आकार लागू करण्यासंबंधीचे तत्व आयोगाने त्यांच्या दिनांक ३ एप्रिल, २००७ रोजी दिलेल्या बेस्ट उपक्रमाच्या बहुवर्षीय वीजदर याचिकेवरील वित्तीय वर्ष २००७-०८ करिता ठरविण्यात आलेल्या वीजदर आदेशातील तत्वानुसार आहे.

२. **राखीव आकार** :- बहुवर्षीय वीजदर चौकटीअंतर्गत वित्तीय वर्ष २००८-०९ साठी आयोगाने त्यांच्या आदेशाद्वारे गृहित धरलेल्या एकूण राखीव आकार भागिले सर्व विक्री युनिटस (बी.पी.एल. वर्गवारी वगळून) प्रति युनिट राखीव आकाराची परिगणना करण्यात आली आहे. हा आकारसुध्दा आयोगाने त्यांच्या दिनांक ३ एप्रिल, २००७ रोजी दिलेल्या बेस्ट उपक्रमाच्या बहुवर्षीय वीजदर याचिकेवरील वित्तीय वर्ष २००७-०८ करिता ठरविण्यात आलेल्या वीजदर आदेशातील तत्वानुसार आहे.

३. **भागभांडवलावरील वसूल न झालेला परतावा आणि इतर खर्चातील वाढ (बी.पी.एल. प्रवर्ग वगळून इतर सर्व प्रवर्गामध्ये झालेली वीज विक्रीतील वाढ) :**

ही वाढ मुख्यत्वे करून वित्तीय वर्ष २००४-०५ पासून ते आजपर्यंत भागभांडवलावरील वसूल न झालेला परतावा समाविष्ट न केल्यामुळे आणि इतर खर्चातील वाढ यामुळे झाली आहे, जी बी.पी.एल. वर्गवारी वगळता सर्व युनिटसकरिता लागू आहे. ही वाढ ४० पैसे प्रति युनिट असून विद्यमान वीजदरामधील सर्व टप्प्यांमध्ये सर्व प्रवर्गांना लागू आहे.

४. **महाग ऊर्जा आकार** :

बाहेरून खरेदी करण्यात आलेली ऊर्जा आणि टीपीसीजी च्या युनिट-४ मधून खरेदी करण्यात आलेली ऊर्जा यांच्याशी निगडीत ऊर्जा खरेदीचा खर्च मा. म.वि.नि. आयोगाच्या आदेशात नमूद केल्याप्रमाणे ठराविक प्रवर्गातील वीजग्राहकांना आकारण्यात येईल. रिलायबिलीटी आकाराद्वारे वसूल करण्यात यावयाच्या महाग ऊर्जा खरेदी खर्चामध्ये मुख्यत्वेकरून वित्तीय वर्ष २००८-०९ मध्ये करण्यात यावयाची बाहय वीज खरेदी खर्च आणि बेस्ट उपक्रमासाठी बहुवर्षीय वीजदर आदेशाद्वारे मंजूर केलेल्या खर्चाशी तुलनात्मक वित्तीय वर्ष २००७-०८ यामध्ये बाहय ऊर्जा खरेदी खर्चात झालेली वाढ असे दोन घटक आहेत. बेस्ट उपक्रम या दोन्ही वर्षाकरिताची बाहय ऊर्जा खरेदी खाली दर्शविल्याप्रमाणे खर्च वसूल करण्याचे प्रस्तावित करत आहे.

वित्तीय वर्ष २००८-०९ मधील महाग ऊर्जा खरेदी खर्च (रू. कोटीमध्ये)

तपशील	किंमत
वित्तीय वर्ष २००८-०९ मध्ये एकूण महाग ऊर्जा खरेदी.	४४४.०७
महाग ऊर्जेमधील भाग	९८%
वसूल करण्यात यावयाचे एकूण आकार	४३५.१९
वित्तीय वर्ष २००७-०८ मधील अतिरिक्त महाग ऊर्जा खरेदी खर्च.	२२६.४४
महाग ऊर्जा आकाराची एकूण जमा रक्कम	६६१.६३
प्रवर्गातील ऊर्जा विक्री (एम.यू.)	२७०२.०२
महाग ऊर्जा दर सर्व प्रवर्गाकरिता (रू./युनिट)	२.४८*

* एचटी-१ प्रवर्गासाठी महाग ऊर्जा आकार रु. १ प्रती युनिट इतका प्रस्तावित करण्यात आला आहे. बाकी इतर सर्व प्रवर्गांसाठी हा आकार रु. २.४८ इतका असेल.

५. राखीव आकार :

बी.पी.एल. प्रवर्गातील ग्राहक वगळून बेस्ट उपक्रमाने एम.एस.इ.डी.सी.एल. ला देय असलेले अंदाजित करण्यात आलेले राखीव आकार रू.११८.०५ कोटी सर्व प्रवर्गांना आकारण्यात येतील.

वित्तीय वर्ष २००८-०९ करिता राखीव आकार

तपशील	परिमाण
वित्तीय वर्ष २००८-०९ करिता राखीव आकार (रू. कोटीमध्ये)	११८.०५
बी.पी.एल. प्रवर्ग वगळून ऊर्जा विक्री (युनिट)	४३४०.१८
सर्व प्रवर्गाकरिता राखीव आकार (रू./युनिट)	०.२७

६. भागभांडवलावरील वसूल न झालेला परतावा आणि इतर खर्चातील वाढ (बी.पी.एल. प्रवर्ग वगळून इतर सर्व प्रवर्गामध्ये झालेली वीज विक्रीतील वाढ).

महाग ऊर्जा खरेदी आकार आणि राखीव आकार लागू केल्यामुळे रु. ७७९.६८ कोटींची वसुली होण्यास मदत होईल. स्थिर आणि बदलत्या वीजदरामध्ये प्रस्तावित बदल सूचविल्यानुसार विविध प्रवर्गापासून वसूल करण्यात यावयाची शिल्लक रक्कम = रु. ३०६०.०७ कोटी - रु. ७७९.६८ कोटी = रु. २२८०.३९ कोटी.

ही रक्कम सर्व वीजदर प्रवर्ग (बीपीएल प्रवर्ग ज्यामध्ये वाढीव वीजदर सूचविलेले नाहीत वगळून) आणि त्यातील टप्प्यानुसार खाली दर्शविलेल्या तक्त्यानुसार वीजदरामध्ये वाढ करुन जमा करण्याचे प्रस्तावित करण्यात येत आहे. ज्यामुळे, ऊर्जा विक्रीतून मिळणारा महसूल आणि महाग ऊर्जा खरेदी खर्च वगळून महसूली आवश्यकता यात मेळ राखण्यासाठी निव्वळ वाढ रु. ०.४० प्रती युनिट इतकी आहे.

दरांच्या सुसूत्रीकरणाचा प्रस्ताव - तर्कमीमांसा

१.० <u>एलटी प्रवर्ग दराचे सुसूत्रीकरण</u> :-

सध्या १९ प्रकारचे वीजदर प्रवर्ग अस्तित्वात आहेत. काही वीजदरांच्या बाबतीत विनियोगासंबंधीच्या सूचना त्या दरांमध्ये दिल्यामुळे, काही वेळा त्याचा अर्थ लावण्यामध्ये मतभिन्नता ग्राहक प्रवर्गामध्ये दिसून येतो. या समस्येवर मात करण्यासाठी आणि त्याचा अर्थ सहज समजण्यासाठी, काही एलटी दर प्रवर्गातील दरांचे पुनर्वर्गीकरण करण्याचे प्रस्तावित आहे. त्यासंबंधी माहिती खाली दिली आहे.

१.१ एलटी-१ ग्राहक प्रवर्गाचे विस्तारीकरण :

ग्राहकांच्या जागा उदा. अपंग व्यक्तींचे दूरध्वनी केंद्रे, सार्वजनिक विश्वस्त संस्था किंवा धार्मिक संस्था त्यांच्या नियमित कामांसाठी, वीजेचा निवासी वापरासाठीची जागा ज्यामध्ये निवासीय प्रयोजनाकरिता वापरल्या जाणा-या जागेच्या अंशनीय भागाचा वापर वकील, ॲडव्होकेट, डॉक्टर, इ. यांच्याकडून वापरला जातो, धर्मदाय आयुक्तांकडे नोंदणीकृत धर्मदाय संस्था आणि सोसायटी हे पूर्वी एकाच प्रकारच्या दरपत्रकामध्ये सामावून घेण्यात आले होते. त्यानंतर, १ ऑक्टोबर, २००६ पासून लागू करण्यात आलेल्या विद्युत दरपत्रकामध्ये त्यांना एलएफ-१ (निवासीय) प्रवर्गातील दरांमध्ये सामावून घेण्यात आले.

१/४/२००७ पासून लागू करण्यात आलेल्या वीजदरपत्रकानुसार एलएफ-१ वीजदराच्या प्रवर्गाचे नामकरण एलटी-१ दराच्या प्रवर्गामध्ये त्याला लागू असलेल्या सुधारणेसह करण्यात आले आणि त्यामुळे वर उल्लेख केलेले ग्राहक जे पूर्वी एलएफ-१ प्रवर्गात येत असतं त्यांना एलटी-१ प्रवर्गामधून वगळण्यात आले आणि एलटी-२ वाणिज्य प्रवर्गामध्ये समाविष्ट करण्यात आले.

जे ग्राहक धर्मादाय आयुक्तांकडे नोंदणीकृत असतात व अशा संस्था की ज्या ना नफा तत्वावर चालविल्या जातात तेच ग्राहक फक्त एलटी-१- निवासीय वीजदर प्रवर्गाप्रमाणे वीजदर आकारण्यास पात्र आहेत. यामुळे ना नफा तत्वावर चालविलेल्या संस्थांनी दिलेल्या कागदपत्रांची छाननी करणे आवश्यक झाले आणि त्यामुळे ग्राहकांबरोबर वादविवाद होऊ लागले. म्हणून असे प्रस्तावित करण्यात येते की, "ना नफा तत्वावर" हा शब्द एलटी-१ प्रवर्गातून काढण्यात येत आहे.

हयाच्या पुनर्वर्गीकरणामुळे कागदपत्रांची छाननी करण्याचे काम कमी होईल आणि उपरोक्त परिच्छेदात दिल्याप्रमाणे त्यातील संदेहता कमी होतील आणि पहिल्या ३०० युनिटस् वापराकरिता सवलतीच्या दराने वीज देणे शक्य होईल, ३००-५०० युनिटसच्या वापराकरिता बेस्टच्या वीज खरेदीची किंमत वसूल करणे शक्य होईल आणि ५०० युनिटसच्यावर सेवेचा खर्च वसूल करणे शक्य होईल.

१.२ विद्युत दाहिनीला वीजेचा पुरवठा :-

सध्या विद्युत दाहिनीचा पुरवठा हा एलटी-८ प्रवर्गामध्ये येतो, की जो सवलतीच्या दराने केला जातो, परंतु रुढीबध्द दाहिनी या वीजदरामध्ये समाविष्ट नाही. दफनभूमी/दाहिनी/कब्रस्तान या अत्यावश्यक समाज सेवा शासन/स्थानिक प्रशासन/विश्वस्त संस्था पुरवितात, अशा दफनभूमी/दाहिन्यांना सवलतीच्या दराचा फायदा देण्यात यावा असे वाटते. त्यामुळे सर्व दफनभूमी/दाहिनी/कब्रस्तान या सर्वांना दाहिनीच्या वीज प्रवर्गामध्ये घेण्यात आले आहे.

१.३ धार्मिक कार्याकरिता तात्पुरता पुरवठा :-

सध्या धार्मिक कार्याकरिता वीज पुरवठा वापरत असलेल्या ग्राहकांना सवलतीच्या दराने उदा. एलटी-११ जो एका टप्प्यासाठी सर्व युनिटस्‌साठी दर लावला जातो. परंतु असे दिसून आले आहे की, अनेक उत्सवांमध्ये वीजेचा वापर सजावटीसाठी आणि वाणिज्य वापरासाठी केला जातो त्यामुळे मोठया प्रमाणावर वीजेचा वापर होतो जे सध्या वर उल्लेख केलेल्या सवलतीच्या दराने आकारण्यात येत होते. या विसंगतीमध्ये बदल करण्यासाठी असे प्रस्तावित करण्यात येत आहे की, सदर ग्राहकांना एलटी-१ निवासीय प्रवर्गाप्रमाणे दर लावण्यात यावा. यामुळे जे ग्राहक (ज्यांचा वापर कमी आहे) अशांना (पहिल्या ३०० युनिटस् पर्यंत) सवलतीचा दर लावणे शक्य होईल, ज्या प्रवर्गाचा वापर ३००-५०० युनिटसपर्यंत आहे अशांकडून बेस्टच्या ऊर्जा खरेदीची किंमत घेणे शक्य होईल आणि ५०० युनिटसपर्यंत वापर असणा-यांकडून सेवेचा खर्च वसूल करणे शक्य होईल.

२.० एचटी दर प्रवर्गाचे सुसूत्रीकरण :-

सध्या बेस्टमध्ये ५ प्रकारचे एचटी दर प्रवर्ग आहेत. परंतु शेजारील परवानेधारकांकडे फक्त दोन प्रवर्ग आहेत. काही एचटी प्रवर्गाचे एकत्रिकरण करुन एचटी प्रवर्ग कमी करण्याचे बेस्ट सुध्दा प्रस्तावित करित आहे. एचटी प्रवर्गातील सुसूत्रीकरणाची माहिती खाली देण्यात येत आहे.

२.१ सध्याच्या विद्युत दरपत्रकामध्ये पाच प्रकारचे एचटी दर प्रवर्ग आहेत. शासकीय/मुंबई महानगरपालिकेतर्फे चालविण्यात येतात आणि ज्यांना मदत देण्यात येते अशा शैक्षणिक संस्था व इस्पितळे यांना पुरवठा उच्च दाबाने एचटी-१ प्रमाणे देण्यात येतो. एचटी-५ हा प्रवर्ग संरक्षण खात्यातील आस्थापना आणि ठोक निवासीय वीज वापर या प्रवर्गासाठी आहे. असे प्रस्तावित करण्यात येत आहे की, एचटी-५ दर प्रवर्ग एचटी-१ दर प्रवर्गाबरोबर एकत्र केल्यामुळे फक्त एकच एचटी दर प्रवर्ग (एच.टी.-१) राहील.

२.२ खाजगी/धर्मदाय संस्था/धार्मिक संस्था यांच्या अखत्यारितील आणि त्यांनी चालविलेल्या इस्पितळांचा उच्च विद्युत दाबाचा पुरवठा हा एचटी-२ प्रवर्गामध्ये येतो, उच्च दाबाने असलेला वाणिज्य वापराचा पुरवठा हा एचटी-३ दर प्रवर्गात येतो आणि एचटी-४ दर प्रवर्ग हा औद्योगिक वापरासाठी आहे.

शासकीय धोरणानुसार बहुतेक उद्योग मुंबई बाहेर हलविण्यात आले आहेत आणि त्यामुळे नगण्य संख्या असलेले ग्राहक औद्योगिक प्रवर्गामध्ये आहेत. परंतु वाणिज्य वापर असलेले ग्राहक जास्त आहेत. त्यामुळे असे प्रस्तावित करण्यात येते की, एचटी-२, एचटी-३, एचटी-४, प्रवर्ग एकाच दर प्रवर्गामध्ये समाविष्ट करुन म्हणजेच एचटी-२त्यामुळे २ एचटी प्रवर्ग कमी होतील. त्यामुळे ५ एचटी दर प्रवर्गाऐवजी २ प्रवर्ग होतील.

दर प्रवर्गाचे सुसूत्रीकरण केल्यामुळे एकूण २ एचटी प्रवर्ग असतील आणि ३ दर प्रवर्ग कमी होतील.

आर्थिक वर्ष २००८-०९ करिता दर प्रस्ताव

दर प्रवर्ग	टप्पा	दरामधील घटक			ऊर्जा आकार (रु./ युनिट)	रिलायबिलीटी आकार (रु./केडब्ल्यूएच)		
		एकल प्रावस्था (रु./ जोडणी/ महिना)	तीन प्रावस्था (रु./ जोडणी/ महिना)	मागणी आकार (रु./ केव्हीए/ महिना		राखीव आकार	महाग ऊर्जा	एकूण
एलटी प्रवर्ग								
बीपीएल	०-३०	३			०.४०			०.००
एलटी-१	०-१००	१०	१००		०.९०	०.२७		०.२७
	१०१-३००	३०	१००		२.२०	०.२७		०.२७
	३०१-५००	६०	१००		३.९०	०.२७	२.४८	२.७५
	>५०१	१००	१००		६.०५	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-२	०-३००	६०	१५०		४.१५	०.२७		०.२७
	३०१-५००	१२०	२००		६.४०	०.२७	२.४८	२.७५
	५०१-१०००	१८०	२५०		७.६५	०.२७	२.४८	२.७५
	>१०००	३००	३००		८.८०	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-३	सर्व युनिटस्			३००	७.१५	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-४	सर्व युनिटस्		४००		१३.४०	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-५	०-३००		३००		३.६०	०.२७		०.२७
	३०१-५००		३५०		४.९०	०.२७	२.४८	२.७५
	५०१-१०००		४००		५.९०	०.२७	२.४८	२.७५
	>१०००		४००		७.२५	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-६ए	सर्व युनिटस		४००		६.९०	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-६बी	सर्व युनिटस			३००	५.९०	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-७ए	सर्व युनिटस			३००	५.४०	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-७बी	सर्व युनिटस	१५०	२००		५.४०	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-८	सर्व युनिटस		१००		१.९०	०.२७		०.२७
एलटी-९	सर्व युनिटस		३००		१०.४०	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-१०	सर्व युनिटस			१५०	६.००	०.२७	२.४८	२.७५
एलटी-११	०-१००	१५०	२००		०.९०	०.२७		०.२७
	१०१-३००	१५०	२००		२.२०	०.२७		०.२७
	३०१-५००	१५०	२००		३.९०	०.२७	२.४८	२.७५
	>५०१	१५०	२००		६.०५	०.२७	२.४८	२.७५
एचटी प्रवर्ग								
एचटी-१	सर्व युनिटस			३००	२.९०	०.२७	१.००	१.२७
एचटी-२	सर्व युनिटस			३००	४.७५	०.२७	२.४८	२.७५

वरील दर पत्रकांच्या बांधणीनुसार अपेक्षित उत्पन्न नंतरच्या तक्त्यात दर्शविण्यात आले आहे.

आर्थिक वर्ष २००८-०९ करिता प्रस्तावित दरपत्रकापासून मिळणारा महसूल

दर प्रवर्ग	टप्पा	स्थिर आकारा पासून मिळणारा महसूल	बदलत्या आकारा पासून मिळणारा महसूल (रु. कोटी)	रिलायबिलीटीपासून मिळणारा महसूल			एकूण महसूल (रु. कोटी)	शक्ति गुणक प्रोत्साहन /आकार	संपूर्ण वर्षाचा महसूल (प्रोत्साहन मिळून)
				राखीव आकार (SB)	रिलाय बिलीटी आकार	एकूण (एसबी+ ईएक्स. पॉवर)			
एलटी प्रवर्ग									
बीपीएल	०-३०	०.०१	०.०१	०.००००	०.००००	०.००	०.०१		०.०१
एलटी-१	०-१००	४.०९	५६.१२	१६.८३७४	०.००००	१६.८४	७७.०६		७७.०६
	१०१-३००	१३.३५	१२७.३४	१५.६२८५	०.००००	१५.६३	१५६.३२		१५६.३२
	३०१-५००	५.५०	७५.६४	५.२३६७	४८.१००४	५३.३४	१३४.४८		१३४.४८
	> ५०१	५.७८	२६१.०२	११.६४८६	१०६.९९४८	११८.६४	३८५.४४		३८५.४४
दु. एकूण		२८.७३	५२०.१३	४९.३५१३	१५५.०९५२	२०४.४५	७५३.३०		७५३.३०
एलटी-२	०-३००	१४.२०	१७१.४०	११.१५११	०.००००	११.१५	१९६.७४		१९६.७४
	३०१-५००	३.७७	८२.३३	३.४७३२	३१.९०१९	३५.३८	१२१.४७		१२१.४७
	५०१-१०००	४.८५	१४०.१२	४.९४५४	४५.४२४८	५०.३७	१९५.३४		१९५.३४
	> १०००	७.३७	७१६.७५	२१.९९१२	२०१.९९३०	२२३.९८	९४८.१०		९४८.१०
दु. एकूण		३०.१८	१११०.५९	४२	२७९	३२०.८८	१४६१.६६		१४६१.६६
एलटी-३	सर्व युनिटस्	१७.११	१३७.६१	५.१९६५	४७.७३०९	५२.९३	२०७.६५		२०७.६५
एलटी-४	सर्व युनिटस्	०.०६	२.७३	०.०५५०	०.५०४७	०.५६	३.३५		३.३५
एलटी-५	०-३००	१.३६	७.७६	०.५८२३	०.००००	०.५८	९.७१		९.७१
	३०१-५००	०.३६	४.१९	०.२३०८	२.११९७	२.३५	६.९०		६.९०
	५०१-१०००	०.६४	७.९७	०.३६४९	३.३५१३	३.७२	१२.३३		१२.३३
	> १०००	०.९१	२२.३७	०.८३३१	७.६५१९	८.४८	३१.७७		३१.७७
दु. एकूण		३.२८	४२.२९	२.०११०	१३.१२२९	१५.१३	६०.७१		६०.७१
एलटी-६ए	सर्व युनिटस्	०.६१	४६.४९	१.८१९२	१६.७०९९	१८.५३	६५.६३		६५.६३
एलटी-६बी	सर्व युनिटस्	०.०२	२१.९०	१.००२४	९.२०७१	१०.२१	३२.१३		३२.१३
एलटी-७ए	सर्व युनिटस्	२.९८	९.७७	०.४८८७	४.४८८७	४.९८	१७.७३		१७.७३
एलटी-७बी	सर्व युनिटस्	०.०९	२.४२	०.१२१२	१.११२९	१.२३	३.७५		३.७५
एलटी-८	सर्व युनिटस्	०.००	०.१९	०.०२७०	०.००००	०.०३	०.२२		०.२२
एलटी-९	सर्व युनिटस्	०.०७	१७.४३	०.४५२४	४.१५५८	४.६१	२२.१०		२२.१०
एलटी-१०	सर्व युनिटस्	०.००	२.८१	०.१२६७	१.१६३४	१.२९	४.१०		४.१०
एलटी-११	०-१००	०.०१	०.००	०.०००३	०.००००	०.००	०.०१		०.०१
	१०१-३००	०.०१	०.००	०.०००३	०.००००	०.००	०.०१		०.०१
	३०१-५००	०.०१	०.००	०.०००३	०.००२३	०.००	०.०१		०.०१
	> ५०१	०.०१	०.०१	०.०००३	०.००२३	०.००	०.०२		०.०२
एचटी प्रवर्ग									
एचटी-१	सर्व युनिटस्	१.९६	१६.५०	१.५३५९	५.६८८७	७.२२	२५.६८		२५.६८
एचटी-२	सर्व युनिटस्	४३.८४	२३६.३१	१३.४३२२	१२३.३७७७	१३६.८१	४१६.९६		४१६.९६
शक्ति गुणक प्रोत्साहन/आकार								-१२.२०	-१२.२०
एकूण		१२८.९७	२१६७.२०	११७.१८१५	६६१.६८२३	७७८.८६	३०७५.०४	-१२.२०	३०६२.८४

वरील दरपत्रकाच्या रचनेप्रमाणे अपेक्षित उत्पन्न वित्तीय वर्ष २००८-०९ साठी रु. ३०६२.८४ (कोटी)
वित्तीय वर्ष २००८-०९ साठी महसूल शिल्लक/ तूट
= (सुधारित दरपत्रकानुसार उत्पन्न) - (निव्वळ एकूण महसूली आवश्यकता)
= रु. ३०६२.८४ कोटी - रु. ३०६०.०७ कोटी
= रु. २.७७ कोटी.

****