

आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि २०२३-२४ साठी एकूण
महसूल आवश्यकतेचे अचूक समायोजन, आर्थिक वर्ष
२०२४-२५ साठी तात्पुरते समायोजन आणि आर्थिक वर्ष
२०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या पाचव्या नियंत्रण
कालावधीसाठी बहुवर्षीय वीजदर निश्चितीकरणासाठी
याचिका

कार्यकारी सारांश



मुंबई विद्युत पुरवठा आणि परिवहन उपक्रम

(बुहन्मुंबई महानगरपालिका)

४ पैकी २ भाग

जानेवारी २०२५

या कार्यकारी सारांश अनुसूचीच्या मराठी अनुवादातील व इंग्रजी कार्यकारी सारांश अनुसूचीमधील कोणत्याही शब्दांचा / मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्भवल्यास आणि / किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील कार्यकारी सारांश अनुसूची ग्राह्य धरण्यात यावी.



अनुक्रमणिका

१	पार्श्वभूमी	७
१.१	पार्श्वभूमी	
२	आ.व. २०२२-२३ व आ.व. २०२३-२४ साठी अचूक समायोजन	७
२.१	अचूक समायोजनाचा तपशील/ कारणमीमांसा	७
२.२	ऊर्जा विक्री आणि ऊर्जा संतुलन.(शिल्लक)	७
२.३	आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ साठी वीज खरेदी खर्च	९
२.४	आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन	१२
२.५	आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ साठी नूतनशील वीज खरेदी बंधन	१४
३.०	आ.व. २०२४-२५ साठी तात्पुरते समायोजन	१४
३.२	ऊर्जा विक्री आणि ऊर्जा संतुलन	१४
३.३	आ.व. २०२४-२५ साठी वीज खरेदी खर्च	१६
३.४	आ.व. २०२४-२५ च्या एकूण महसूली आवश्यकतेचे तात्पुरते समायोजन	१७
३.५	आ.व. २०२४-२५ मधील महसूल तूट / (शिल्लक)	१८
४.०	आ.व. २०२५-२६ ते आ.व. २०२९-३० या पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी बहुवर्षीय वीजदर	१८
४.२	ऊर्जा विक्री	१९
४.३	ऊर्जा संतुलन	२२
४.४	वीज खरेदी खर्च	२२
४.५	देखभाल व दुरुस्ती खर्च	२७
४.६	भांडवली खर्च व भांडवलीकरण	२७
४.७	आ.व. २०२५-२६ ते आ.व. २०२९-३० साठी एकूण महसूली आवश्यकतांचा सारांश	२९
५.	वीज दर ठरविण्याची कारणमीमांसा	३०
५.१	आ.व. २०२३-२४ ते आ.व. २०२४-२५ साठी संचयी महसूल आवश्यकता व महसूलातील तूट/(शिल्लक)	३०
५.२	आ.व. २०२३-२४ ते आ.व. २०२४-२५ मध्ये महसूली तूट/(शिल्लक) मध्ये वहन व्याज व धारण व्याजाचे समायोजन	३३
५.३	बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण संचयित महसूली आवश्यकता	३४
५.४	बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी वीजदर वाढ/(कपात)ची आवश्यकता	३५
५.५	पुरवठ्याची किंमत/खर्च	३६
५.६	स्थिर/मागणी आकार	३६
५.७	वहन आकार	३८
५.८	ऊर्जा आकार	३८
५.९	क्रॉस सबसिडी	४०
५.१०	दिवसाच्या भागानुसार ठरणारा वीज दर (टिओडी टॅरिफ)	४१
५.११	हरित ऊर्जा दर/ आकार	४१
६.०	आकारणी अनुसूची	४१
७.०	प्रार्थना	४१



सारण्यांची यादी

सारणी १: आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ साठी प्रवर्गवार वीज वापर (एमकेव्हीएच मध्ये उदा व द.ल.यू.मध्ये लदा)	७
सारणी २: आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ (एमयू) साठी दर प्रवर्गनुसार ऊर्जा वापर	८
सारणी ३: आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ साठी ऊर्जा शिल्लक /संतुलन.....	९
सारणी ४: आ.व. २०२२-२३ साठी वीज खरेदी खर्चाचा सारांश.....	१०
सारणी ५: आ.व. २०२३-२४ साठी वीज खरेदी खर्चाचा सारांश	११
सारणी ६: आ.व. २०२२-२३ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन - एकत्रित वितरण व्यवसाय (रु.कोटी)	१२
सारणी ७: आ.व.२०२२-२३ साठी स्वतंत्र महसूली तूट/(शिल्लक) (रु.कोटी)	१३
सारणी ८: आ.व. २०२३-२४ साठी एकूण भांडवली आवश्यकता अचूक समायोजन - एकत्रित वितरण व्यवसाय (रु.कोटी).....	१३
सारणी ९: आ.व. २०२४-२५ साठी प्रवर्गवार वीज वापर (एमकेव्हीएच + द.ल.यू.)	१४
सारणी १०: आ.व. २०२४-२५ (द.ल.यू.) साठी प्रवर्गवार ऊर्जा वापर.....	१५
सारणी ११: आ.व. २०२४-२५ साठी ऊर्जा संतुलन	१६
सारणी १२: आ.व. २०२४-२५ साठी अंदाजे वीज खरेदी खर्च	१६
सारणी १३: आ.व. २०२४-२५ च्या एकूण महसूली गरजेचे तात्परते अचूक समायोजन - एकत्रित वितरण व्यवसाय (रु. कोटी)	१७
सारणी १४: आ.व. २०२४-२५ च्या संचयी महसूली तूट/ (शिल्लक) चा सारांश	१८
सारणी १५: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंतच्या विक्रीच्या प्रक्षेपणासाठी प्रवर्गवारीनुसार विचारात घेतलेला वीज वाढीचा दर	१९
सारणी १६: अंदाजित प्रवर्गवार ऊर्जा विक्री आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत (उ.दा.-एमकेव्हीएच मध्ये आणि द.ल.यू.(MU) मध्ये	२०
सारणी १७: अंदाजित प्रवर्गवार ऊर्जा विक्री आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत (द.ल.यू.(MU) मध्ये	२१
सारणी १८: पाचव्या बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा संतुलन (द.ल.यू.).....	२२
सारणी १९: नविनक्षम उर्जा तपशील – SECI सह वीज पुरवठा करार	२३
सारणी २०: BESS RPO लक्ष्याचे तपशील	२४
सारणी २१: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंतच्या वीज खरेदी खर्चाचा सारांश.....	२६
सारणी २२: आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत वायर्स व्यवसायासाठी एकूण प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च (रु.कोटी).....	२७
सारणी २३: आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत वायर्स व्यवसायासाठी एकूण संचालन व देखभाल खर्च(रु.कोटी).....	२७
सारणी २४: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३०(रु.कोटी) साठी वायर्स व्यवसायासाठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण विचारात घेतले.....	२८



सारणी २५: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० (रु.कोटी) साठी किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण विचारात घेतले.....	२८
सारणी २६: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३०(रु.कोटी) साठी वायर्स व्यवसायासाठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण निधी	२९
सारणी २७: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० (रु.कोटी) साठी किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण निधी.....	२९
सारणी २८: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत एकत्रित वितरण व्यवसायासाठी महसूल आवश्यकतांचा सारांश (रु.कोटी)	२९
सारणी २९ : आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ एकत्रित महसूल आवश्यकता आणि तूट/शिल्लक(रु.कोटी). ३१	
सारणी ३०: आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी वायर्स व्यवसायासाठी संचयी महसूल आवश्यकता आणि महसूलातील तूट/शिल्लक	३१
सारणी ३१: आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी संचयी महसूल आवश्यकता आणि तूट/शिल्लक.....	३२
सारणी ३२ : वहन / धारण व्याजासह वायर्स व्यवसायातील संचयीत महसूलातील तूट व (शिल्लक) (रु.कोटी).....	३३
सारणी ३३ : किरकोळ पुरवठा व्यवसायातील संचयीत महसूलातील तूट व (शिल्लक) वहन खर्चासह (रु.कोटी). ३३	
सारणी ३४ : वायर्स व्यवसायासाठी आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत संचयी महसूली आवश्यकता (रु.कोटी)..	३४
सारणी ३५ : आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी संचयी एआरआर (रु.कोटी).....	३४
सारणी ३६ : वायर्स व्यवसायासाठी आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० दरात वाढ/(कपात)(रु.कोटी).....	३५
सारणी ३७ : आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी दरात वाढ/(कपात)(रु.कोटी).....	३५
सारणी ३८ : आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत एकत्रित वितरण व्यवसायासाठी दरात वाढ/कपात (रु.कोटी).....	३५
सारणी ३९ : ACoS आणि RCoS आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३०.....	३६
सारणी ४०: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत प्रस्तावित स्थिर खर्च पुर्नप्राप्ती नमुना (मविनिआच्या आदेशाच्या अनुषंगाने)	३६
सारणी ४१: आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत प्रस्तावित स्थिर /मागणी शुल्क(रु.प्रति महिना प्रति जोडणी /प्रति महिना प्रति केव्हीए)	३७
सारणी ४२ : आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत वहन आकार.....	३८
सारणी ४३ : आ.व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० साठी प्रस्तावित ऊर्जा आकार (उच्च दाब श्रेणीसाठी रु./केव्हीएएच आणि लघुदाब श्रेणीसाठी रु./केडब्ल्यूएच)	३९
सारणी ४४ : आ.व. २०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी प्रवर्गवार क्रॉस सबसिडी (%).....	४०



संक्षेप यादी

संक्षेप	पूर्ण फॉर्म
एबीआर	सरासरी बिलिंग दर
एआरआर	एकूण महसूल आवश्यकता
बेस्ट	बृहन्मुंबई विद्युत पुरवठा आणि वाहतूक उपक्रम
बीपीएल	दारिद्र्य रेषेखालील
सीपीआय	ग्राहक मुल्य निर्देशांक
सीआर	कोटी
डी.ए.	महागाई भत्ता
डीपीआर	तपशीलवार प्रकल्प अहवाल
डीएसएम	मागणी बाजू व्यवस्थापन
इव्ही	इलेक्ट्रिक वाहन
आ.व.	आर्थिक वर्ष
जीएफए	एकूण स्थिर मालमत्ता
जी-टॅम	ग्रीन टर्म अहेड मार्केट
जीडॅम	ग्रीन डे अहेड मार्केट
जीएसटी	वस्तु आणि सेवा व्हट्ट
एचटी	उच्च दाब
एच.व्ही	उच्च विद्युत दाब
आयडीसी	बांधकाम दरम्यान व्याज
आयईएक्स	भारतीय ऊर्जा विनिमय
आयडीटी	इन्व्हर्टर ड्युटी ट्रान्सफॉर्मर
आयओडब्ल्यूसी	आर्यरत भांडवलावर व्याज
आयपीडीएस	एकात्मिक ऊर्जा विकास योजना
केव्हीअेएच	किलो-व्होल्ट अँपिअर तास
केडब्ल्यू	किलो वॅट्स
केडब्ल्यूएच	किलो वॅट तास
एलटील	लघु दाब
एल.व्ही.	लघु दाब



संक्षेप	पूर्ण फॉर्म
एमईआरसी	महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग
महावितरण	महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी लि.
एमएसएलडीसी	महाराष्ट्र राज्य लोड डिस्पॅच सेंटर
एमटीआर	मध्यावधी आढावा
दयू	दशलक्ष युनिट
दयू	दशलक्ष युनिट्स
एमडब्ल्यू	मेगा वॅट्स
एमवायटी	बहु-वर्षीय दर
ओ अँड एम	दुरुस्ती व देखभाल
पीपीए	वीज खरेदी करार
पीएक्सएल	पॉवर एक्सचेंज इंडिया लिमिटेड
आर अँड एम	संचालन व दुरुस्ती
आडीएसएस	सुधारित वितरण क्षेत्र योजना
आरई	नूतनशिल ऊर्जा
आर ई सी	नूतनशिल ऊर्जा प्रमाणपत्र
आर ई एस	नूतनशिल ऊर्जा प्रणाली (नूतनशील)
आर ओ ई	भाग भांडवलावरील परतावा
आरपीओ	नूतनीकरणयोग्य खरेदी बंधन
आरपीएस	नूतनशिल ऊर्जा स्रोत
रु.	भारतीय रुपये
आरटीसी	रिअल टाईम घडयाळ
सेकी	सोलर एनर्जी कार्पोरेशन ऑफ इंडिया
टीओडी	दिवसाची वेळ
टीपीसी-जी	टाटा पॉवर कंपनी - जनरेशन व्यवसाय
उदा	उच्च दाब
लदा	लघु दाब
डब्ल्यूपीआय	घाऊक किंमत निर्देशांक



१ पार्श्वभूमी

१.१ पार्श्वभूमी

१.१.१ माननीय महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने (MERC किंवा कमिशन) म.वि.नि.आ.(बहुवार्षिक वीजदर) विनियम,२०१९(ब.वी.द.विनियम,२०१९) आणि त्यातील सुधारणा अधिसूचित केलेल्या आहेत. सदर विनियम चौथ्या ब.वी.द.नियंत्रण कालावधीसाठी म्हणजेच आ.व.२०२०-२१ ते आ.व.२०२४-२५ साठी लागू होतात.

१.१.२ माननीय महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने (MERC किंवा कमिशन) म.वि.नि.आ.(बहुवार्षिक वीजदर) विनियम,२०२४ (ब.वी.द.विनियम,२०२४) अधिसूचित केले आहेत. सदर विनियम पाचव्या ब.वी.द.नियंत्रण कालावधीसाठी म्हणजेच आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० साठी लागू होतात.

१.१.३ म.वि.नि.आ. (ब.वी.द.) विनियम २०२४ च्या विनियम क्र. ५ ला अनुसरून बेस्ट उपक्रमाद्वारे आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि २०२३-२४ साठी एकूण महसूल आवश्यकतेचे अचूक समायोजन, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी तात्पुरते समायोजन आणि आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी बहुवर्षीय वीजदर निश्चितीकरणासाठी याचिकासोबत आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ च्या लेखापरीक्षित अहवालासह व निश्चित केलेल्या स्वरूपामध्ये सविस्तरपणे दाखल करत आहे.

२ आ.व.२०२२-२३ व आ.व.२०२३-२४ साठी अचूक समायोजन.

२.१ अचूक समायोजनाचा तपशील/ कारणमीमांसा :

२.१.१ बेस्टने बहुवर्षीय वीजदर विनियम २०१९ आणि याचिकेत सादर केलेल्या इतर बाबींच्या तरतुदीनुसार आ.व. २०२२-२३ व आ.व.२०२३-२४ च्या लेखापरीक्षित केलेल्या खात्यांच्या आधारे त्याच्या खर्चाची आणि महसुलाची सत्यता प्रस्तावित केली आहे.

२.२ ऊर्जा विक्री व ऊर्जा संतुलन (शिल्लक)

२.२.१ मा.आयोगाने बहुवर्षीय वीजदर आदेशात मंजूर केलेल्या प्रत्यक्ष प्रवर्गवार वीजविक्रीचा आणि आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ चा प्रत्यक्ष खर्च यांचा सारांश खालील तक्त्यांमध्ये दर्शविला आहे.

सारणी १: आ.व.२०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ साठी प्रवर्गवार वीज वापर (एमकेव्हीएच मध्ये एचटी आणि एमयूमध्ये एलटी)

वीज ग्राहकप्रवर्ग	आ.व.२०२२-२३		आ.व.२०२३-२४	
	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष
उच्च दाब प्रवर्ग				
उच्च दाब-१ औद्योगिक	१९०.३९	१६६.४४	१९४.२०	१७५.२५
उच्च दाब-२ वाणिज्य	२०८.४५	२२४.३१	२४५.९७	२१८.२१
उच्च दाब-३ निवासी संकुल	३२.१२	३३.१६	३२.१२	३५.८६
उच्च दाब-४ रेल्वे, मेट्रो, मोनोरेल	२.५७	२.५२	२.५७	२.६६



वीज ग्राहकप्रवर्ग	आ.व.२०२२-२३		आ.व.२०२३-२४	
	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष
उच्च दाब-५(ए) सार्वजनिक सेवा -(शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	२७.७८	२८.२८	२७.७८	३०.८४
उच्च दाब-५(बी) सार्वजनिक सेवा (इतर)	१८६.०१	१९१.७८	१९७.१७	२०५.४५
उच्च दाब-६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	०	-	०	-
उप एकूण उच्च दाब प्रवर्ग	६४७.३३	६४६.४९	६९९.८२	६६८.२६
लघु दाब प्रवर्ग				
लघु दाब- १ (ए) निवासी (दारिद्र्य रेषेखालील)	०.०४	०.०३	०.०४	०.०४
लघु दाब- १ (बी) निवासी	२१०३.७६	२०४१.४७	२१६६.८८	२१६०.०५
लघु दाब-२(ए) < २० कि.वॅट वाणिज्य	८२६.४९	८२०.०९	९०९.१४	८७३.४९
लघु दाब-२(बी) वाणिज्य > २० आणि <= ५० कि.वॅट	१७०.७६	१७२.६७	१७९.३०	१८४.३७
लघु दाब-२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	३५८.२३	३६५.७९	३६५.४०	३९३.८६
लघु दाब-३ (ए) औद्योगिक (२० कि.वॅट पर्यंत)	१०५.७४	१०३.११	११२.०८	१०६.७२
लघु दाब-३ (बी) औद्योगिक (२० कि.वॅट पेक्षा जास्त)	७९.८१	७९.५३	८३.८०	७८.८२
लघु दाब-४ (ए) सार्वजनिक सेवा - शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	६१.४०	६१.०३	६१.४०	६४.४१
लघु दाब-४ (बी) सार्वजनिक सेवा - इतर	१७८.८२	१६९.०४	१८७.७६	१७८.७९
लघु दाब-४ (बी) सार्वजनिक प्रकाश यंत्रणा		१५.४९		१६.६२
लघु दाब-५(ए)-कृषी-पंपसंच	-	-	-	-
लघु दाब-५(बी) कृषी - इतर	०.०५	०.०५	०.०५	०.१६
लघु दाब-६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	१८.१७	१८.४९	२०.९०	२७.००
उप-एकूण	३९०३.२७	३८४६.८०	४०८६.७३	४०८४.३४
एकूण (एमकेहीओएच मध्ये एचटी आणि एमयूमध्ये एलटी)	४५५०.६०	४४९३.२९	४७८६.५५	४७५२.६०

सारणी२: आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ (एमयू) साठी दर प्रवर्गनुसार ऊर्जा वापर

वीज ग्राहकप्रवर्ग	आ.व.२०२२-२३	आ.व.२०२३-२४
	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष
उच्च दाबप्रवर्ग		
उच्च दाब-१ औद्योगिक	१६५.५८	१७२.२०
उच्च दाब-२ वाणिज्य	२१९.९३	२१४.४५
उच्च दाब-३ निवासी संकुल	३२.४०	३५.०७
उच्च दाब-४ रेल्वे, मेट्रो, मोनोरेल	२.११	२.३२
उच्च दाब-५ (ए)-सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	२७.७६	३०.२४
उच्च दाब-५(बी) सार्वजनिक सेवा (इतर)	१८८.७३	२०१.५३
उच्च दाब- ६ विद्युत वाहन चार्जिंग	०	०
उप एकूण	६३६.५२	६५५.८२
लघु दाब प्रवर्ग		
लघु दाब- १ (ए)निवासी (दारिद्र्य रेषेखालील)	०.०३	०.०४
लघु दाब- १ (बी) निवासी	२०४१.४७	२१६०.०५



वीज ग्राहकप्रवर्ग	आ.व.२०२२-२३	आ.व.२०२३-२४
	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष
लघु दाब-२(ए)<२० कि.वॅट वाणिज्य	८२०.०९	८७३.४९
लघु दाब-२(बी) वाणिज्य>२० आणि <=५०कि.वॅट	१७२.६७	१८४.३७
लघु दाब-२(सी) वाणिज्य> ५० कि.वॅट	३६५.७९	३९३.८६
लघु दाब-३(ए) औद्योगिक (२० कि.वॅटपर्यंत)	१०३.११	१०६.७२
लघु दाब-३(बी) औद्योगिक (२० कि.वॅट पेक्षा जास्त)	७९.५३	७८.८२
लघु दाब-४(ए) सार्वजनिक सेवा - शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	६१.०३	६४.४१
लघु दाब-४ (बी) सार्वजनिक सेवा - इतर	१६९.०४	१७८.७९
लघु दाब-४ (बी) सार्वजनिक प्रकाश यंत्रणा	१५.४९	१६.६२
लघु दाब-५(ए)-कृषी-पंपसंच	०	०
लघु दाब-५(बी) कृषी - इतर	०.०५	०.१६
लघु दाब-६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	१८.४९	२७.००
उप-एकूण	३८४६.८०	४०८४.३४
एकूण	४४८३.३२	४७४०.१५

२.२.२ आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ साठी मध्यावधी आढावा आदेशामध्ये माननीय आयोगाने मंजूर केलेल्या ऊर्जा संतुलनाची तुलना आणि वास्तविकता खालील तक्त्यामध्ये दर्शविली आहे. :

सारणी ३: आ.व.२०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ साठी ऊर्जा शिल्लक /संतुलन

अनु. क्र.	तपशील	आ.व. २०२२-२३		आ.व. २०२३-२४	
		मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशानुसार	प्रत्यक्ष	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशानुसार	प्रत्यक्ष
१	ऊर्जा विक्री (द.ल.यू.)	४५३७.९८	४४८३.३२	४७७२.८१	४७४०.१५
२	वितरण हानी (%)	४.१८%	४.१८%	४.१८%	४.१२%
३	पारेषण- वितरण परिघात ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू.)	४७३५.९४	४६७८.६८	४९८१.०२	४९४४.०६
४	राज्यांतर्गत पारेषण हानी (%)	३.१८%	३.२६%	३.१८%	३.२९%
५	निर्मिती - पारेषण परिघात ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू.)	४८९१.४९	४८३६.३२	५१४४.६१	५११२.०२

२.२.३ बेस्टने निर्मिती <> पारेषण राज्य सीमारेषेवर उर्जेची आवश्यकता निश्चित करण्यासाठी प्रत्यक्ष राज्यांतर्गत पारेषणहानी विचारात घेतली आहे. बेस्टने आ.व.२०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ साठी ४.१८% च्या मंजूर वितरण हानीच्या तुलनेत बेस्टने अनुक्रमे ४.१८% आणि ४.१२% वितरण हानी साध्य केली आहे.

२.३ आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ साठी वीज खरेदी खर्च

२.३.१ आ.व.२०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ साठी वीज खरेदी खर्चाचा सारांश खालील सारण्यांमध्ये दर्शविला आहे:



सारणी ४: आ.व. २०२२-२३साठी वीज खरेदी खर्चाचा सारांश

तपशील	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशानुसार मंजूरी			प्रत्यक्ष		
	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./ युनिट)	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./ युनिट)
दीर्घकालीन /मध्यमकालीन स्रोत						
टीपीसी - जी	३०१२.६२	२३८१.२०	७.९०	३०२९.९८	२५३१.५६	८.३६
वाल्व्हान सोलार एनर्जी - महाराष्ट्र	३१.५०	२६.९६	८.५६	३१.१३	२६.६४	८.५६
मणिकरण पॉवर लिमिटेड	७४४.६०	३१४.०५	४.२२	७१४.६६	३०६.५८	४.२९
अल्पकालीन स्रोत						
द्विपक्षीय वीज खरेदी	२२०.३६	१२४.७२	५.६६			
व्यापारी /विक्रेते	७७.३९	४२.५२	५.४९	१७४.७५	१२०.०७	६.८७
आयइएक्स - खरेदी	६७०.३३	३७९.४१	५.६६	८२२.९६	४५७.२०	५.६६
आयइएक्स-विक्री	(५.२६)	(५.८६)	११.१४	(११.३०)	(११.८५)	१०.४८
एमएसएलडीसीचे STOA अर्ज प्रक्रिया शुल्क					०.०१	
आयइएक्स-नवीनक्षम बिगर सौर खरेदी	२०.५६	८.८८	४.३२	५.२६	२.२७	४.३२
आयइएक्स-नवीनक्षम सौर खरेदी	११३.८४	४९.३५	४.३३	२९.१३	१२.६३	४.३३
महावितरणकडून ऊर्जा राखीव खर्च	७.१०	-	-	८.५९	-	-
मागणी व्यवस्थापन (डीएसएम)	(२०.१३)	५.१२	(२.५४)	(६९.९५)	(१७.१२)	२.४५
पूल असंतुलन (एमएसएलडीसी)	१९.७३	-	-	१०३.०७	-	-
इंटर डिस्कॉम विक्री	(१.१४)	(१.३७)	११.९८	(१.९५)	२.३२	११.९०
ऊर्जा राखीव खर्च /आकार	-	९८.५३		-	९८.५३	
द्विपक्षीय सवलत	-				(२.१२)	
नविनक्षम ऊर्जा धोरण सूट	-	(०.२१)			(०.३५)	
पारेषण आकारावर १% सूट		(१.२८)				
मासिक एमएसएलडीसी शुल्कांवर १% सूट		(०.०१)				
पूर्वीचा कालावधी आरपीएस मेसर्स वाल्व्हानकडून मार्च २०२१ चे अतिरिक्त ऊर्जा निव्वळ ऊर्जा राखीव खर्च	-	०.०१			०.१०	
डीएसएम बिलांचे आधीचे पेमेंट	-	०.०१			(०.९८)	
टीपीसी-जी क्रेडिट बिल (ऑक्टोबर २०२१ ते मार्च २०२२)	-	(०.३५)			(१.३१)	
एकूण	४८९१.४९	३४२१.६८	७.००	४८३६.३२	३५१९.५३	७.२८



सारणी ५: आ.व. २०२३-२४ साठी वीज खरेदी खर्चाचा सारांश

तपशील	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशानुसार मंजूरी			प्रत्यक्ष		
	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./ युनिट)	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./ युनिट)
दीर्घकालीन/मध्यमकालीन स्रोत						
टीपीसी - जी	३२३१.३७	२२९३.३६	७.१०	३३३५.२४	२०३५.९३	६.१०
टीपीसी - जीसाठी मंजूर केल्यानुसार मागील कालावधीचा अधिशेष		(२००.५०)				
वालव्हान सोलार एनर्जी - महाराष्ट्र	३१.५९	२७.०४	८.५६	३१.५०	२६.९६	८.५६
मणिकरण पॉवर लिमिटेड	७४६.६४	३२४.७६	४.३५	८२७.१९	३५१.४५	४.२५
अल्पकालीन स्रोत						
द्विपक्षीय वीज खरेदी						
व्यापारी				२०९.०३	१६०.८०	७.६९
आयइएक्स कडून खरेदी				७२३.८२	३२१.१६	४.४४
आयइएक्स कडून विक्री				(४६.९२)	(४२.६३)	९.०९
एमएसएलडीसीचे एसटीओअे अर्ज प्रक्रिया शुल्क				-	०.०१	
आरपीएस आयइएक्स-बिगरसौर	५०६.०१	२४७.९५	४.९०	०.७५	०.३१	४.१४
आरपीएस आयइएक्स-सौर	४३०.४३	२१०.९१	४.९०	३.३३	१.३२	३.९७
अल्पकालीनस्रोत	१९८.५८	१४७.५४	७.४३			
महावितरणकडून स्टँडबाय सपोर्ट				२.५५		
डीएसएम एनर्जी				२०.१८	१०.५२	५.२१
एमएसएलडीसी पूल संतुलन				२०.१८	-	
इंटर-डिस्कॉम विक्री				(१६.०८)	(१५.५२)	९.६५
इंटर-डिस्कॉम खरेदी				१.२४	१.१६	९.३८
स्टँडबाय शुल्क		९४.०३			९४.०३	
शेडयुलिंग आणि रीशेडयुलिंग शुल्क (ऑक्टोबर २०२१ पासून)					०.११	
द्विपक्षीय सवलत					(३.२१)	
नविनक्षम ऊर्जा सवलत					(०.२७)	
मागील कालावधी असंतुलन		६१.९७				
आर्थिक वर्ष २०१६-१७ आणि आ.व.२०१७-१८ मध्ये खरेदी केलेल्या स्टँडबाय ऊर्जेचा पूर्वीचा कालावधी					२३.१८	
टीपीसी-जी क्रेडिट बिल (ऑक्टोबर २०२१ ते मार्च २०२२)					(३३.४८)	
आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते आ.व.२०१७-१८ साठी इंद्रा-स्टेट एबीटी अंतर्गत तात्पुरती निश्चित शुल्क बिले					०.०१	
एकूण	५११४.६१	३२०७.०५	६.२३	५११२.०२	२९३१.८६	५.७४



२.४ आ.व.२०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन

२.४.१ बेस्टने सादर केलेले आ.व.२०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ च्या अचूक समायोजन हे झालेल्या वास्तविक /प्रमाणित खर्च आणि वर्षभरात कमावलेला महसूल आणि मध्यावधी आढावा याचिका आदेशाद्वारे मंजूर केलेल्या प्रमाणित खर्च व महसूल यांच्याशी तुलना केली आहे. बेस्ट सादर करते की समायोजनासाठी बेस्टने खेळत्या भांडवलावरील व्याज प्रमाणकानुसार न मागता वास्तविक खर्चावर मागितला आहे. बेस्टने सादर केले की वीज खरेदी खर्चात झालेली वाढ आणि विजेच्या विक्रीतून महसूलात झालेली घट यामुळे आ.व.२०२२-२३ मधील महसूलातील तफावत वाढण्यास हातभार लागला आहे. आ.व.२०२३-२४ साठी किरकोळ महसूल शिल्लक आहे. एकूण महसूल गरजेच्या प्रत्येक घटकाचे मुख्य याचिकेत तपशीलवार वर्णन केले आहे.

२.४.२ आ.व.२०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ च्या अंतिम समायोजनाचा सारांश खालीलप्रमाणे आहे.

सारणी ६ : आ.व.२०२२-२३ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन- एकत्रित वितरण व्यवसाय (रु.कोटी)

अनु. क्र.	तपशील	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशानुसार मंजूरी	वास्तविक खर्च	तफावत
१	वीज खरेदी खर्च	३,४२१.६८	३,५१९.५३	९७.८६
२	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	६३५.३३	६४०.११	४.७९
३	घसारा	१०८.४५	१०८.२७	(०.१८)
४	कर्ज भांडवलावर व्याज	-	३.८२	३.८२
५	खेळत्या भांडवलावर व्याज	६.०९	१२.११	६.०३
६	ग्राहक सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	१८.५४	१५.८०	(२.७४)
७	बुडित आणि अनिश्चित कर्जासाठी केलेली तरतूद	७.९७	५.६५	(२.३२)
८	आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	-	७.५३	७.५३
९	राज्यांतर्गत पारिषण आकार	२५६.७२	२५४.२०	(२.५२)
१०	एम.एस.एल.डी.सी. शुल्क व आकार	१.२७	१.२६	(०.०१)
११	इतर खर्च	२४.१९	३४.९७	१०.७८
१२	एकूण महसूल खर्च	४,४८०.२३	४,६०३.२५	१२३.०२
१३	(+) : भाग भांडवलावरील परतावा	१३९.११	१५०.४४	११.३३
१४	(+) : अंतर्गत निधीवरील परतावा	५.२८	५.२८	-
१५	(+) : वितरण हानी वरील लाभ / तूट यांची वाटणी	-	०.०६	
१६	(+) : IoWC (खेळत्या भांडवलावरील)लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	११.९०	
१७	एकूण महसूली आवश्यकता	४,६२४.६२	४,७७०.९३	१४६.३१
१८	कमी : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	३९.६०	६०.५८	२०.९८
१९	कमी : इतर व्यवसायातून उत्पन्न	-	-	-
२०	एकत्रित वितरण व्यवसायाची एकूण महसूली आवश्यकता	४,५८५.०२	४,७१०.३५	१२५.३३
२१	मागील कालावधीतील महसूलातील तूट/शिल्लक	(२०६.६५)	(२०६.६५)	-
२२	एकत्रित वितरण व्यवसायाची एकूण महसूली आवश्यकता	४,३७८.३७	४,५०३.७०	१२५.३३
२३	विद्यमान विद्युत दरामधून महसूल	३,६६७.९८	३,५२७.४८	(१४०.५०)
२४	परवानाकृत व्यवसायातील महसूलातील तूट/शिल्लक	७१०.३९	९७६.२१	२६५.८३



सारणी ७ : आ.व.२०२२-२३ साठी स्वतंत्र महसूली तूट/ (शिल्लक) (रु.कोटी)

अनु. क्र.	तपशील	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशानुसार मंजूरी	वास्तविक खर्च
१	एकूण भांडवली आवश्यकता	४,५८५.०२	४,७१०.३५
२	मागील महसूल शिल्लक	(२०६.६५)	(२०६.६५)
३	मागील कमाईतील तफावत/ अधिशेषासह निव्वळ एकूण भांडवली आवश्यकता	४,३७८.३७	४,५०३.७०
४	वीज विक्रीतून मिळणारा महसूल	३,६६७.९८	३,५२७.४८
५	महसूलातील तूट/(शिल्लक)	७१०.३९	९७६.२१

सारणी ८ : आ.व.२०२३-२४ साठी एकूण भांडवली आवश्यकता अचूक समायोजन - एकत्रित वितरण व्यवसाय (रु.कोटी)

अनु. क्र.	तपशील	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशानुसार मंजूरी	वास्तविक खर्च	तफावत
१	वीज खरेदी खर्च	३,२०७.०५	२,९३९.८६	(२७५.२०)
२	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	६६२.९३	६६९.७२	७.५९
३	घसारा	११२.६३	११२.३४	(०.३०)
४	कर्ज भांडवलावर व्याज	-	३.९९	३.९९
५	खेळत्या भांडवलावर व्याज	६.९६	१५.०४	८.०९
६	ग्राहक सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	२६.८२	३२.५७	५.७५
७	बुडित आणि अनिश्चित कर्जासाठी केलेली तरतूद	७.९७	६.६०	(१.३७)
८	आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	-	७.९४	७.९४
९	राज्यांतर्गत पारेषण आकार	२३२.१०	२३३.६४	१.५४
१०	एम.एस.एल.डी.सी. शुल्क व आकार	०.९३	०.९२	(०.०१)
११	इतर खर्च	२४.१९	४२.२३	१८.०३
१२	एकूण महसूल खर्च	४,२८०.७९	४,०५६.८५	(२२३.९५)
१३	(+) : भाग भांडवलावरील परतावा	१४३.८२	१५६.९७	१३.१५
१४	(+) : अंतर्गत निधीवरील परतावा	५.२८	५.२८	-
१५	(+) : वितरण हानीवरील लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	०.५७	
१६	(+) : IoWC(खेळत्या भांडवलावरील)लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	१०.३४	
१७	एकूण महसूली आवश्यकता	४,४२९.८९	४,२३०.०१	(१९९.८८)
१८	कमी : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	६०.३६	४६.४४	(१३.९२)
१९	कमी : इतर व्यवसायातून उत्पन्न	-	-	-
२०	एकत्रित वितरण व्यवसायाची एकूण महसूली आवश्यकता	४,३६९.५३	४,१८३.५७	(१८५.९६)
२१	विद्यमान विद्युत दरामधून महसूल		४,१८८.८८	
२२	परवानाकृत व्यवसायातील महसूलातील तूट/शिल्लक		(५.३१)	



२.४.३ वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी स्वतंत्र महसूल तूट / शिल्लक प्रत्येक वर्षासाठी दिले आहे आणि तपशील मुख्य याचिकेत उपलब्ध आहेत.

२.५ आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी नुतनशिल वीजखरेदी बंधन

२.५.१ बेस्टने बहुवर्षीय विद्युत दर याचिकेत आरपीओ तपशील सादर केला आहे आणि आरपीओ नियम २०१९ अंतर्गत आ.व.२०२२-२३ आणि आ.व.२०२३-२४ साठी आरपीओ लक्ष्यांचे अनुपालन सत्यापित करण्याची विनंती केली आहे. बेस्ट आर्थिक वर्ष २०२३-२४ च्या शेवटी १९७६.२५ एमयूची संचयी कमतरता पूर्ण करण्याची परवानगी देण्याची विनंती माननीय आयोगाला करते. तसेच आर्थिक वर्ष २०२४-२५ ची आरपीओ आवश्यकतेची आर्थिक वर्ष २०२४-२५ मध्ये पूर्तता करण्यासाठी मुभा देण्यात यावी अशी बेस्ट आयोगास विनंती करित आहे. बेस्टने मुख्य याचिकेत आरपीओ लक्ष साध्य करण्यासाठी केलेल्या प्रयत्नांची तपशीलवार माहिती दिली आहे.

३ आ.व.२०२४-२५ साठी तात्पुरते समायोजन

३.१.१ बेस्टने बहुवर्षीय विद्युत दर विनियम २०२४ च्या विनियम ५.१(अ)(ii) मध्ये निर्दिष्ट केल्यानुसार आ.व.२०२४-२५ साठी तात्पुरत्या समायोजनेची बहुवर्षीय विद्युत दर विनियम २०१९ नुसार मागणी केली आहे. ज्यात पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० बहुवर्षीय विद्युत दर याचिकेसह, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या तात्पुरत्या समायोजने साठी दाखल करावयाची तरतूद आहे.

३.२ ऊर्जा विक्री आणि ऊर्जा संतुलन

३.२.१ अचूक समायोजन (वास्तविक + अंदाजित) साठी विचारात घेतलेल्या प्रवर्गानुसार विक्रीचा सारांश खाली दिलेल्या सारणीनुसार आहे.

सारणी ९ : आ.व.२०२४-२५ साठी प्रवर्गवार ऊर्जा वापर (एमकेव्हीएच + द.ल.यु.)

प्रवर्गवार	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशाप्रमाणे	अंदाजे
उच्च दाबप्रवर्ग		
उच्च दाब-१ उद्योग	२०३.९१	१८०.०५
उच्च दाब-२ वाणिज्य	२९०.२५	२२४.५९
उच्च दाब-३ निवासी संकुल	३२.१२	३७.१२
उच्च दाब- ४ रेल्वे, मेट्रो, मोनोरेल	२.५७	३.१०
उच्च दाब- ५ (ए) सार्वजनिक सेवा शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	२७.७८	३१.८७
उच्च दाब-५(बी) सार्वजनिक सेवा (इतर)	१९९.१४	२१२.९९
उच्च दाब- ६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	-	३.३५
उप-एकूण	७५५.७७	६९३.०९
लघु दाबप्रवर्ग		
लघु दाब- १ (ए) निवासी (दारिद्र्य रेषेखालील)	०.०४	०.०४
लघु दाब- १ (बी) निवासी	२,२३१.८७	२,१६७.१६
लघु दाब-२(ए) वाणिज्य < २० कि.वॅट	१,०००.०५	८७६.३६
लघु दाब-२(बी) वाणिज्य > २० आणि < ५० कि.वॅट	१८८.२६	१८४.९८
लघु दाब-२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	३७२.७१	३९५.१६



प्रवर्गवार	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशाप्रमाणे	अंदाजे
लघु दाब-३ (ए) औदयोगिक (२० कि.वॅट पर्यंत)	११८.८१	१०७.०७
लघु दाब-३ (बी) औदयोगिक (२० कि.वॅटपेक्षा जास्त)	८७.९९	७९.०८
लघु दाब-४(ए) सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	६१.४०	६४.६२
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिक सेवा – इतर	१९७.१५	१७९.३८
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिक प्रकाश योजना		१६.६८
लघु दाब-५(ए) कृषी-पंप संच		-
लघु दाब-५(बी) कृषी-इतर	०.०५	०.१६
लघु दाब-६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	२४.०३	३१.४१
उप-एकूण	४,२८३.३७	४,१०२.१०
एकूण (एमकेव्हीएच मध्ये उ.दा. आणि द.ल.यु मध्ये ल.दा.)	५,०३८.१४	४७९५.८१

सारणी १० : आ.व.२०२४-२५ (द.ल.यु) साठी प्रवर्गवार ऊर्जा वापर

ग्राहक श्रेणी	आ.व. २०२४-२५
	अंदाजे
उच्च दाब प्रवर्ग	
उच्च दाब-१ औदयोगिक	१७७.२२
उच्च दाब-२ वाणिज्य	२२०.६६
उच्च दाब-३ निवासी संकुल	३६.२७
उच्च दाब- ४ रेल्वे, मेट्रो,मोनोरेल	२.६९
उच्च दाब- ५ (ए)सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	३१.१९
उच्च दाब-५(बी)सार्वजनिक सेवा (इतर)	२०७.७६
उच्च दाब- ६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	३.३३
उप-एकूण	६७९.१०
लघु दाब प्रवर्ग	
लघु दाब- १(ए) निवासी (दारिद्र्यरेषेखालील)	०.०४
लघु दाब- १(बी) निवासी	२,१६७.१६
लघु दाब-२(ए) वाणिज्य<२०कि.वॅट	८७६.३६
लघु दाब-२(बी) वाणिज्य> २० आणि < ५० कि.वॅट	१८४.९८
लघु दाब-२(सी) वाणिज्य> ५० कि.वॅट	३९५.१६
लघु दाब-३(ए)औदयोगिक(२० कि.वॅटपर्यंत)	१०७.०७
लघु दाब-३(बी) औदयोगिक(२० कि.वॅटपेक्षा जास्त)	७९.०८
लघु दाब-४(ए)सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	६४.६२
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिक सेवा – इतर	१७९.३८
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिक प्रकाश योजना	१६.६८
लघु दाब-५(ए)कृषी-पंप संच	-
लघु दाब-५(बी) कृषी-इतर	०.१६
लघु दाब-६विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	३१.४१
उप-एकूण	४,१०२.१०
एकूण	४,७८१.२०



३.२.२ खालील सारणी आ.व.२०२४-२५ साठी अंदाजे ऊर्जा संतुलन दर्शवते -

सारणी ११: आ.व. २०२४-२५ साठी ऊर्जा संतुलन

अ. क्र	तपशील	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशाप्रमाणे	अंदाजित
१	ऊर्जा विक्री (द.ल.यू)	५०२३.२०	४७८९.२०
२	वितरण हानी (%)	४.९८%	४.९८%
३	पारेषण - वितरण परिघावर ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)	५२४२.३३	४९८९.७७
४	आंतरराज्य पारेषण हानी (%)	३.९८%	३.९८%
५	निर्मिती - पारेषण परिघावर ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)	५४९४.५२	५९५३.६६
६	सौर छतावरील प्रणालीचा परिणाम	-	(३.८२)
७	निर्मिती-पारेषण परिघावर निव्वळ ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)	५४९४.५२	५९४९.८४

३.३ आ.व.२०२४-२५ साठी वीज खरेदी खर्च

३.३.१ वीज खरेदी खर्च ६ महिन्यांचा वास्तविक आणि ६ महिन्यांच्या अंदाजावर आधारित आहे. पुढील सारणी आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी अंदाजे वीज खरेदी खर्च दर्शविते :

सारणी १२: आ.व.२०२४-२५ साठी अंदाजे वीज खरेदी खर्च

तपशील	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशाप्रमाणे			अंदाजे		
	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./युनिट)	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रु.कोटी)	दर (रु./युनिट)
दीर्घकालीन/मध्यमकालीन स्रोत						
टीपीसी - जी	३९७८.८०	२३००.८३	७.२४	३,९९६.३०	९,८३६.७५	५.७५
वाल्व्हान सोलार एनर्जी - महाराष्ट्र	३९.४८	२६.९५	८.५६	३९.५०	२६.९६	८.५६
मणिकरण पॉवर लिमिटेड	७४४.६०	३३०.०५	४.४३	७६०.५६	३३३.९९	४.३९
एसडब्ल्युपीजीपीएल (SWPGPL)	-	-	-	५९.९५	२८.४४	५.५६
अल्पकालीन स्रोत						
द्विपक्षीय वीज खरेदी	-	-	-	-	-	-
व्यापारी	-	-	-	५२३.९२	२२९.३२	४.३८
आयइएक्सकडून खरेदी	-	-	-	(९४.९८)	(९३.३७)	९.४३
आयइएक्सकडून विक्री	-	-	-	-	०.०९	-
एमएसएलडीसीचे एसटीओअे अर्ज प्रक्रिया शुल्क	४८९.७६	२३९.९८	४.९०	४५.९७	९६.४५	३.६४
आयइएक्स-नवीनक्षम बिगर सौर खरेदी	४८५.९९	२३७.७०	४.९०	५७४.८५	२९५.६७	३.७५
आयइएक्स-नवीनक्षम सौर खरेदी	-	-	-	५.६२	२.०३	३.६२
आयइएक्स- नवीनक्षम सौर Hydro	-	-	-	-	२९.८२	-
आयइएक्स आणि पीएक्सआयएलकडून नवीनक्षम ऊर्जा प्रमाणपत्र खरेदी	९२२.६९	३०.४३	२.४८	-	-	-
SECI हायब्रिड-सौर (भाग-३)	४६.४७	९९.५३	२.४८	-	-	-
SECI हायब्रिड-वारा (भाग-३)	३९५.५९	९६९.९०	५.९३	-	-	-
DAM/short term स्रोत	३९७८.८०	२३००.८३	७.२४	३,९९६.३०	९,८३६.७५	५.७५
महावितरणकडून राखीव ऊर्जा	-	-	-	३.७८	२.९९	७.६९
ऊर्जा मागणी व्यवस्थापन	-	-	-	(२४.६३)	(९.९३)	-
एमएसएलडीसी पूल संतुलन	-	-	-	९.०३	-	-
अंतर्गत - डिस्कॉम विक्री (IDT)	-	-	-	-५.९३	-५.०६	८.४९



तपशील	मध्यावधी आढावा याचिकेच्या आदेशाप्रमाणे			अंदाजे		
	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./युनिट)	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रु.कोटी)	दर (रु./युनिट)
अंतर्गत - डिस्कॉम विक्री-पूर्व कालावधी (IDT)	-	-	-	-०.८४		
अंतर्गत - डिस्कॉम खरेदी (IDT)	-	-	-	०.११		
अंतर्गत - डिस्कॉम खरेदी - पूर्व कालावधी (IDT)	-	-	-	०.६०	०.७५	१०.४९
राखीव आकार	-	९४.०१	-	-	९४.०१	-
NLDC वारसा शुल्क (लेगसी चार्जेस)					२.३०	
द्विपक्षीय सवलत					-	
नविनक्षम ऊर्जा स्रोत सूट					(०.२७)	
RTDA – MSLDC (FBSM) UI Payment	-	-	-	-	०.५५	-
ऊर्जा मागणी व्यवस्थापन देय आकार (पूर्व कालावधीचे ऊर्जा मागणी व्यवस्थापनचे देयक)	-	-	-	-	३०.४४	-
टीपीसी-जी क्रेडिट बिल एप्रिल २०२३ ते मार्च २०२४	-	-	-	-	(१५.२६)	-
एकूण	५४१४.५२	३४३३.३८	६.३४	५१४९.८३	२८१४.५१	५.४७

३.४ आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या एकूण महसूली आवश्यकतेचे तात्पुरते समायोजन

३.४.१ बेस्ट नमूद करते की, आ.व.२०२४-२५ चे अंतरिम समायोजन हे आयोगाने मागील आदेशात मान्य केलेली रक्कम आणि वास्तविक / प्रमाणित केलेल्या खर्चाच्या आणि अपेक्षित महसूल रक्कम यांच्या तुलनेवर आधारित आहेत. महसूली आवश्यकतेच्या प्रत्येक घटकाचे मुख्य याचिकेत तपशिलवार विश्लेषण केलेले आहे.

३.४.२ महसूल अतिरिक्त होण्याचे प्राथमिक कारण म्हणजे टीपीसी-जी कडून प्रत्यक्ष वीज खरेदी खर्च कमी झाल्यामुळे वीज खरेदी खर्चात झालेली घट. आ.व.२०२४-२५ साठी एकूण महसूली आवश्यकतेच्या समायोजनेचा सारांश खालीलप्रमाणे :

सारणी १३: आ.व.२०२४-२५च्या एकूण महसूली गरजेचे तात्पुरते समायोजन - एकत्रित वितरण व्यवसाय (रु.कोटी)

अ. क्र.	तपशील	मध्यावधी आढावा याचिका आदेश	तात्पुरते समायोजन	समायोजनाची आवश्यकता
१	वीज खरेदी खर्च	३,४३३.३८	२,८१४.५१	(६१८.८७)
२	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	६९०.०७	८२५.४७	१३५.४०
३	घसारा	११६.७१	११९.४९	२.७७
४	भांडवली कर्जावरील व्याज	-	१.०६	१.०६
५	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	७.७५	१२.८१	५.०६
६	वीज ग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	२६.८२	३६.७९	९.९७
७	बुडित आणि अनिश्चित कर्जासाठी केलेली तरतूद	७.९७	६.७३	(१.२४)
८	आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	-	८.२३	८.२३
९	आंतरराज्य पारेषण आकार	२९९.३२	२९७.५६	(१.७६)
१०	एम्.एस.एल.डी.सी. शुल्क आणि आकार	०.९९	०.९८	(०.०१)
११	इतर खर्च	२४.१९	४२.२७	१८.०८
१२	एकूण महसूल खर्च	४,६०७.२१	४,१६५.८९	(४४१.३२)



अ. क्र.	तपशील	मध्यावधी आढावा याचिका आदेश	तात्पुरते समायोजन	समायोजनाची आवश्यकता
१३	(+) : भाग भांडवलावरील परतावा	१४८.७२	१४९.६२	०.९०
१४	(+) : अंतर्गत निधीवरील परतावा	५.२८	५.२८	-
१५	एकूण महसूल आवश्यकता	४,७६९.२०	४,३२०.७९	(४४०.४१)
१६	(-) : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	६२.१७	४६.४४	(१५.७३)
१७	(-) : इतर व्यवसायातून उत्पन्न			
१८	एकत्रित वितरण व्यवसायाची एकूण महसुली आवश्यकता	४,६९९.०३	४,२७४.३५	(४२४.६८)
१९	सध्याच्या वीजदरामधून महसूल		४४७८.६३	
२०	परवानाकृत व्यवसायातील महसुलातील तूट /शिल्लक		(२०४.२९)	

३.५ आ.व.२०२४-२५ मधील महसूल तूट /(शिल्लक):

३.५.१ आ.व.२०२४-२५ च्या तात्पुरत्या समायोजनानंतर महसुलातील तूट /(शिल्लक) खालील दाखविलेल्या सारणीप्रमाणे आहे.

सारणी १४: आ.व.२०२४-२५ च्या संचयी महसूल तूट/(शिल्लक)चा सारांश :

अ.क्र	तपशील	मध्यावधी आढावा याचिका आदेश	अंदाजित
१	निव्वळ एकूण महसुली आवश्यकता	४,६९९.०३	४,२७४.३५
२	मागील महसुली तूट /(शिल्लक)	(१०३.३५)	(१०३.३५)
३	मागील तूट /(शिल्लक) सहीत निव्वळ महसुली आवश्यकता	४,५९५.६८	४,१७१.००
४	आ.व.२०२४-२५ मध्ये स्थलांतरित तुटीचा भाग	२२२.१९	२२२.१९
५	आ.व.२०२४-२५ मध्ये महसुलाची आवश्यकता स्थलांतरित झाल्यामुळे वहन खर्च	१०.६१	१०.६१
६	वीज विक्रीतून महसूल	४,८२८.२०	४,४७८.६३
७	महसुली तूट /(शिल्लक)	०.२७	(७४.८४)

३.५.२ तथापि, हे अंतरिम समायोजन असल्याने हया वर्षासाठी वहन/धारण खर्च विचारात घेतलेले नाही. काही बदल असल्यास वहन/धारण खर्च अंतिम समायोजनाच्यावेळी विचारात घेतला जाईल. बेस्ट मा.आयोगाला आ.व.२०२४-२५ च्या तात्पुरत्या समायोजनाकरिता, वर दिलेल्या सारणीनुसार, महसूल तूट/(शिल्लक) मान्य करण्याची विनंती करत आहे. वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी स्वतंत्ररित्या महसूल तूट/(शिल्लक) गणना केली आहे. प्रत्येक घटकाचे मुख्य याचिकेत तपशिलवार विश्लेषण केलेले आहे.

४ आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० या पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी बहुवर्षीय वीजदर.

४.१.१ बेस्टने बहुवर्षीय विद्युत दर विनियम २०२४ च्या तरतुदीनुसार आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसुली आवश्यकता आणि वीजदराच्या निश्चिती करण्यासाठी याचिका दाखल केली आहे.



४.२ ऊर्जा विक्री

४.२.१ बेस्टने 'सर्वात संभाव्य परिस्थिती' अंतर्गत सादर केलेल्या संसाधन पर्याप्तता (RA) योजनेच्या अनुषंगाने ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी श्रेणीनुसार ऊर्जा विक्रीचा अंदाज व्यक्त केला आहे. विक्री अंदाजांसाठी श्रेणीनिहाय आणि वर्षनिहाय वाढीचा दर खालील तक्त्यामध्ये दिला आहे :

सारणी १५ : आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंतच्या विक्रीच्या प्रक्षेपित प्रवर्गानुसार विचारात घेतलेला वाढीचा दर.

ग्राहक प्रवर्ग आणि वापराचा टप्पा	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
उच्च दाब प्रवर्ग					
उच्च दाब-१ औदयोगिक	०.०६%	०.०६%	०.०५%	०.०५%	०.०४%
उच्च दाब-२ वाणिज्य	०.०६%	०.०६%	०.०५%	०.०५%	०.०४%
उच्च दाब-३ निवासी संकुल	०.०६%	०.०६%	०.०५%	०.०५%	०.०४%
उच्च दाब- ४ रेल्वे, मेट्रो, मोनोरेल	०.०६%	०.०६%	०.०५%	०.०५%	०.०४%
उच्च दाब- ५ (ए) सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	०.०६%	०.०६%	०.०५%	०.०५%	०.०४%
उच्च दाब-५(बी) सार्वजनिक सेवा (इतर)	०.०६%	०.०६%	०.०५%	०.०५%	०.०४%
उच्च दाब- ६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	२०.४९%	२३.४२%	२५.९८%	२८.८४%	२९.६५%
लघु दाब प्रवर्ग					
लघु दाब- १ (ए) निवासी (दारिद्र्य रेषेखालील)	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब- १ (बी) निवासी	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-२(ए) वाणिज्य<२०कि.वॅट	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-२(बी) वाणिज्य > २० आणि <= ५० कि.वॅट	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-२(सी) वाणिज्य> ५० कि.वॅट	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-३ (ए) औदयोगिक<२० कि.वॅट	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-३ (बी) औदयोगिक>२० कि.वॅट	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-४(ए) सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिक सेवा - (इतर)	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-४(बी) प्रकाश योजना	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-५(ए) कृषी-पंप संच					
लघु दाब-५(बी) कृषी - इतर	०.७९%	०.७०%	०.६९%	०.६८%	०.६७%
लघु दाब-६-विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	२०.४९%	२३.४२%	२५.९८%	२८.८४%	२९.६५%

४.२.२ बेस्टने वरील वाढीचा दर वापरून प्रवर्गवार विक्रीचा अंदाज लावला आहे आणि त्यानुसार द.ल.यु. (एमकेव्हीएच मध्ये उ.दा. आणि द.ल.यु (MU) मध्ये ल.दा.) मधील अंदाजित विक्री खालील तक्त्यामध्ये दर्शविली आहे.



**सारणी १६ :अंदाजित प्रवर्गवार ऊर्जा विक्री आ.व. २०२५-२६ ते आ.व. २०२९-३० पर्यंत
(उ.दा-एमकेव्हीएच मध्येआणि ल.दा. - द.ल.यु (MU) मध्ये)**

ग्राहक प्रवर्ग आणि वापराचा टप्पा	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
उच्च दाब प्रवर्ग					
उच्च दाब-१ औद्योगिक	१७९.३५	१७९.४४	१७९.५४	१७९.६२	१७९.६९
उच्च दाब-२ वाणिज्य	२२४.९२	२२५.०५	२२५.१६	२२५.२६	२२५.३५
उच्च दाब-३ निवासी संकुल	३७.१२	३७.१४	३७.१६	३७.१८	३७.१९
उच्च दाब-४ रेल्वे, मेट्रो, मोनोरेल	३.१४	३.१४	३.१४	३.१४	३.१५
उच्च दाब-५(ए) सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	३१.८१	३१.८३	३१.८४	३१.८६	३१.८७
उच्च दाब-५(बी) सार्वजनिक सेवा (इतर)	२११.५८	२११.७०	२११.८१	२११.९०	२११.९८
उच्च दाब-६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	४.०४	४.९९	६.२४	८.०५	१०.४३
उप एकूण	६९१.९६	६९३.२९	६९४.९०	६९७.०१	६९९.६६
लघु दाबप्रवर्ग					
लघु दाब-१ (ए) निवासी (दारिद्र्य रेषेखालील)	०.०४	०.०४	०.०४	०.०४	०.०४
लघु दाब-१ (बी) निवासी	२,१८२.५३	२,१९७.८२	२,२१३.०३	२,२२८.०६	२,२४२.९३
०-१०० एकके	७८४.९८	७९०.४८	७९५.९५	८०१.३५	८०६.७०
१०१-३०० एकके	७४७.३३	७५२.५७	७५७.७७	७६२.९२	७६८.०१
३०१-५०० एकके	२३८.८०	२४०.४८	२४२.१४	२४३.७९	२४५.४१
> ५०० एकके	४११.४१	४१४.३०	४१७.१६	४२०.००	४२२.८०
लघु दाब-२(ए) वाणिज्य <२०कि.वॅट	८८२.५८	८८८.७६	८९४.९१	९००.९९	९०७.००
लघु दाब-२(बी) वाणिज्य > २० आणि <= ५० कि.वॅट	१८६.२९	१८७.६०	१८८.९०	१९०.१८	१९१.४५
लघु दाब-२(सी) वाणिज्य> ५० कि.वॅट	३९७.९६	४००.७५	४०३.५२	४०६.२६	४०८.९८
लघु दाब-३(ए) औद्योगिक (२० कि.वॅटपर्यंत)	१०७.८३	१०८.५८	१०९.३३	११०.०८	११०.८१
लघु दाब-३(बी) औद्योगिक (२० कि.वॅट पेक्षा जास्त)	७९.६४	८०.२०	८०.७६	८१.३१	८१.८५
लघु दाब-४(ए) सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	६५.०८	६५.५३	६५.९९	६६.४४	६६.८८
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिकसेवा- (इतर)	१८०.६५	१८१.९१	१८३.१७	१८४.४२	१८५.६५
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिक प्रकाश योजना	१६.८०	१६.९२	१७.०३	१७.१५	१७.२६
लघु दाब-५(ए) कृषी - पंप संच	-	-	-	-	-
लघु दाब-५(बी) कृषी - इतर	०.१६	०.१६	०.१७	०.१७	०.१७
लघु दाब-६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	३७.८५	४६.७१	५८.४७	७५.३४	९७.६८
उप एकूण	४,१३७.४२	४,१७५.००	४,२१५.३२	४,२६०.४२	४,३१०.६९
एकूण	४,८२९.३७	४,८६८.२९	४,९१०.२२	४,९५७.४३	५,०१०.३५

४.२.३ वरिल सारणीमध्ये उच्च दाब विक्री एमकेव्हीएच मध्ये सादर केले आहे. तथापि, उर्जा संतुलन मोजण्यासाठी, उच्च दाब विक्रीचा द.ल.यु. मध्ये विचार केला गेला आहे. आ.व. २०२५-२६ ते आ.व. २०२९-३० एकूण विक्री द.ल.यु. मध्ये खालील सारणीमध्ये दिली आहे.



**सारणी १७ : अंदाजित प्रवर्गवार ऊर्जा विक्री आ.व. २०२५-२६ ते आ.व. २०२९-३० पर्यंत
(द.ल.यु (MU) मध्ये)**

ग्राहक प्रवर्ग आणि वापरचा टप्पा	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
उच्च दाब प्रवर्ग					
उच्च दाब-१ औदयोगिक	१७७.३२	१७७.४२	१७७.५१	१७७.५९	१७७.६६
उच्च दाब-२ वाणिज्य	२२०.७९	२२०.९१	२२१.०३	२२१.१३	२२१.२१
उच्च दाब-३ निवासी संकुल	३६.२९	३६.३१	३६.३३	३६.३४	३६.३६
उच्च दाब- ४ रेल्वे, मेट्रो,मोनोरेल	२.६९	२.६९	२.६९	२.६९	२.६९
उच्च दाब- ५ (ए)सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	३१.२१	३१.२२	३१.२४	३१.२५	३१.२७
उच्च दाब-५(बी) सार्वजनिक सेवा (इतर)	२०७.८८	२०७.९९	२०८.१०	२०८.२०	२०८.२८
उच्च दाब- ६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	४.०१	४.९४	६.१९	७.९७	१०.३४
उप एकूण	६८०.१८	६८१.५०	६८३.०९	६८५.१८	६८७.८१
लघु दाबप्रवर्ग					
लघु दाब- १ (ए) निवासी (दारिद्र्यरेषेखालील)	०.०४	०.०४	०.०४	०.०४	०.०४
लघु दाब- १ (बी) निवासी	२,१८२.५३	२,१९७.८२	२,२१३.०३	२,२२८.०६	२,२४२.९३
०-१०० एकके	७८४.९८	७९०.४८	७९५.९५	८०१.३५	८०६.७०
१०१-३०० एकके	७४७.३३	७५२.५७	७५७.७७	७६२.९२	७६८.०१
३०१-५०० एकके	२३८.८०	२४०.४८	२४२.१४	२४३.७९	२४५.४१
> ५०० एकके	४११.४१	४१४.३०	४१७.१६	४२०.००	४२२.८०
लघु दाब-२(ए) वाणिज्य<२०कि.वॅट	८८२.५८	८८८.७६	८९४.९१	९००.९९	९०७.००
लघु दाब-२(बी) वाणिज्य > २० आणि < ५० कि.वॅट	१८६.२९	१८७.६०	१८८.९०	१९०.१८	१९१.४५
लघु दाब-२(सी) वाणिज्य> ५०कि.वॅट	३९७.९६	४००.७५	४०३.५२	४०६.२६	४०८.९८
लघु दाब-३ (ए)औदयोगिक (२०कि.वॅटपर्यंत)	१०७.८३	१०८.५८	१०९.३३	११०.०८	११०.८१
लघु दाब-३ (बी) औदयोगिक २०कि.वॅटपेक्षा जास्त)	७९.६४	८०.२०	८०.७६	८१.३१	८१.८५
लघु दाब-४(ए)सार्वजनिक सेवा (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	६५.०८	६५.५३	६५.९९	६६.४४	६६.८८
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिक सेवा-इतर	१८०.६५	१८१.९१	१८३.१७	१८४.४२	१८५.६५
लघु दाब-४(बी) सार्वजनिक प्रकाश योजना	१६.८०	१६.९२	१७.०३	१७.१५	१७.२६
लघु दाब-५(ए)कृषी-पंप संच	-	-	-	-	-
लघु दाब-५(बी) कृषी-इतर	०.१६	०.१६	०.१७	०.१७	०.१७
लघु दाब- ६-विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	३७.८५	४६.७१	५८.४७	७५.३४	९७.६८
उप एकूण	४,१३७.४२	४,१७५.००	४,२१५.३२	४,२६०.४२	४,३१०.६९
एकूण	४,८१७.६०	४,८५६.५०	४,८९८.४१	४,९४५.६०	४,९९८.५०



४.३ ऊर्जा संतुलन

४.३.१ बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधी आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३०साठी ऊर्जा संतुलन खालील सारणीमध्ये दाखविले आहे.

सारणी १८ : पाचव्या बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा संतुलन (द.ल.यु.)

तपशिल	एकके	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
वीज ग्राहकास उर्जा विक्री	द.ल.यु.	४,८१७.६०	४,८५६.५०	४,८९८.४९	४,९४५.६०	४,९९८.५०
वितरण हानी %	%	४.१८	४.१८	४.१८	४.१८	४.१८
वितरण हानी	द.ल.यु.	२१०.१६	२११.८६	२१३.६९	२१५.७४	२१८.०५
पारेषण<>वितरण परिघात उर्जेची आवश्यकता	द.ल.यु.	५,०२७.७६	५,०६८.३५	५,११२.०९	५,१६१.३४	५,२१६.५५
आंतरराज्य पारेषण हानी %	%	३.२८	३.२६	३.२४	३.२१	३.१६
आंतरराज्य पारेषण हानी	द.ल.यु.	१७०.५०	१७०.८०	१७१.१८	१७१.१७	१७०.२२
निर्मिती<>पारेषण परिघात एकूण उर्जा खरेदी	द.ल.यु.	५,१९८.२६	५,२३९.१५	५,२८३.२७	५,३३२.५२	५,३८६.७७
सौर छतावरील प्रणालीचा परिणाम	द.ल.यु.	४.१५	४.४६	४.७९	५.१०	५.४३
निर्मिती -पारेषण परिघावर निव्वळ ऊर्जा आवश्यकता	द.ल.यु.	५१९४.११	५२३४.७०	५२७८.४९	५३२७.४१	५३८१.३४

४.४ वीज खरेदी खर्च:

४.४.१ आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी अंदाजित ऊर्जा संतुलन आधारावर, बेस्टने खालीलप्रमाणे विविध स्रोतांकडून वीज खरेदीची आवश्यकता पूर्ण करण्याचा प्रस्ताव दिला आहे.

- टीपीसी-जी कडून वीज खरेदी
- वलव्हन सोलर एनर्जी महाराष्ट्र (पूर्वी वेलस्पन)
- SECI संकरित-सौर
- SECI स्वतंत्र सोलर
- SECI संकरित – वारा
- मेसर्स साई वर्धा पॉवर जनरेशन प्रा.लिमिटेड
- बाहय स्रोतांकडून वीज खरेदी (उर्जा देवाणघेवाण)
- पारेषण आकार, एमएसएलडीसी आकार
- इतर

४.४.२ टाटा पॉवर-निर्मिती

बेस्टने वीज खरेदी खर्च कमी करणे या उद्देशाने, तांत्रिक किमान मर्यादा इत्यादींचा विचार करुन टीपीसी-जीच्या जनित्र क्रमांक युनिट-५, युनिट-७ आणि युनिट-८ मधून वीज खरेदीचे प्रमाण वाजवी योजनेनुसार प्रस्तावित केले आहे. टीपीसी-जीने त्यांच्या सुधारित बहुवर्षीय विद्युत दर याचिकेत विविध जनित्र संचांसाठी प्रस्तावित केल्याप्रमाणे खरेदीचा दर बेस्टने विचारात घेतला आहे. तथापि, बेस्टने उच्च खर्चामुळे आर्थिक



वर्ष २०२१-३० पासून युनिट ५ पासून वीज खरेदी बंद करण्याचा प्रस्ताव दिला आहे, म्हणजे बेस्ट टीपीसी-जी युनिट ५ मधून वीज खरेदी फक्त आ.व.२०२८-२९ पर्यंत करेल. टीपीसी-जी कडून जलविद्युत खरेदीचे प्रमाण टीपीसी-जीने त्यांच्या बहुवर्षीय विद्युत दर याचिकेत प्रस्तावित केलेल्या प्रमाणात मर्यादित ठेवले आहे.

बेस्टने प्रत्येक युनिटमधून वीज खरेदी करारानुसार क्षमतेच्या वाटपाच्या टक्केवारीच्या आधारावर निव्वळ उत्पादनातील हिस्सा विचारात घेतला आहे.

४.४.३ वलव्हन सोलर

बेस्टने मेसर्स वलव्हन सोलर महाराष्ट्र (पूर्वी वेलस्पन) सोबत रू.८.५६ kWh च्या दराने वार्षिक ३१.५ द.ल.यु. सौर उर्जा खरेदी करण्यासाठी दीर्घकालीन वीज खरेदी करार केला आहे. म्हणून, वीज खरेदी करारानुसार आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० या नियंत्रण कालावधीसाठी बेस्टने वलव्हन सोलर कडून सौर खरेदीचे प्रमाण आणि खर्च विचारात घेतला आहे.

४.४.४ साई वर्धा

बेस्टने साई वर्धासोबत केलेल्या वीज खरेदी करारानुसार आणि माननीय आयोगाने मंजूर केलेल्या वीज खरेदी करारानुसार साई वर्धा येथून वीज खरेदीचा अंदाज लावला आहे. ज्यामध्ये आ.व.२०२४-२५ हे आधारभूत वर्ष मानून आलेला खरेदीचा दर रू.५.५६ केडब्ल्यूएच प्रति युनिट प्रमाणे विचारात घेतला गेला आहे जो पहिल्या ५ वर्षासाठी कायम राहणार आहे. त्यानंतर, ५ व्या वर्षाचा आधारभूत वर्ष म्हणून वापर करून, ६ व्या, ७ व्या वर्षासाठी उर्जा खरेदी कराराच्या तरतुदीनुसार दर वाढवले जातील.

४.४.५ SECI कडून नविनक्षम ऊर्जा खरेदी

बेस्टने SECI सोबत वीज खरेदी करारांतर्गत चार वेगवेगळ्या नविनक्षम ऊर्जा विकासकासह नविनक्षम उर्जा खरेदी करण्यासाठी करार केला आहे.

सारणी १९: नविनक्षम उर्जा तपशील – SECI सह वीज पुरवठा करार

अ.क्र	जनरेटरचे नाव	निर्मिती संयंत्र	अनुसूचित	क्षमता	दर
१	अदानी ग्रीन एनर्जी टवेन्टी सिक्स ए लिमिटेड	खवडा आरईपार्क, गुजरात येथे सोलर प्लांट	जानेवारी २०२६	२३४	२.७१
२	एबीसी रिन्यूएबल एनर्जी प्रायव्हेट लिमिटेड	संकरित (सौर आणि पवन)		१३६.९४	२.४८
३	अदानी रिन्यूएबल होल्डिंग एट लिमिटेड	खवडा आरईपार्क, गुजरात येथे सोलर प्लांट	एप्रिल २०२५	२१६.२२	२.४८
४	एएमपी एनर्जी ग्रीन प्रायव्हेट लिमिटेड	संकरित (सौर आणि पवन)	एप्रिल २०२५	४६.८५	२.४८

तथापि, सेकीने बेस्टला कळवले आहे की, प्रकल्पापैकी एकाचा म्हणजे सेकी स्टँड अलोन सोलर (अदानी ग्रीन एनर्जी टवेन्टी सिक्स ए लिमिटेड) प्रेषण मर्यादांमुळे नियोजित व्यावसायिक अंमलबजावणी तारखेला विलंब होईल आणि हे अनियंत्रित स्वरूपाचे आहे. म्हणून, या स्रोतांकडून मिळणारी ऊर्जा केवळ आ.व.२०२५-२६ मध्ये ३ महिन्यांसाठी विचारात घेतली आहे.



हुढे, सेकीला वरीलपैकी ँका विकासकाची, म्हणजे ँबीसी रिन्डुएबल ँनर्जी प्रायव्हेट लिमिटेडची समाप्ती सूचना प्राप्त झाली आहे. हया प्रकरणाचा सध्या खटला सुरु आहे आणि उर्जा खरेदी करार अद्याप संपुष्टात आलेला नाही. या समाप्तीच्या विरोधात बेस्टने आपला ठाम विरोध सादर केला असला तरी, ँक वास्तववादी दृष्टिकोन म्हणून, बेस्टने आपल्या पुरवठयाच्या अंदाजासाठी या स्त्रोतांकडून वीज खरेदीचा विचार केलेला नाही.

ॡ.ॡ.ॡ बॅटरी ँनर्जी स्टोरेज सिस्टम

माननीय आयोगाला सादर केलेल्या संसाधन पर्याप्तता योजनेमध्ये, बेस्टने आर्थिक वर्ष २०२१-३० मध्ये बॅटरी ँनर्जी स्टोरेज सिस्टम्स (BESS) सोबत करार करण्याचा विचार केला आहे. बेस्टने या बहुवर्षीय विद्युत दर याचिकेत त्याची किंमत विचारात घेतली आहे.

बेस्ट आदरपूर्वक सादर करते की, माननीय आयोगाने खालील तक्त्यामध्ये दर्शविल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०२ॡ-२ॡ आणि नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी BESS स्वतंत्र RPO लक्ष्य निर्दिष्ट केले आहे.

सारणी २० : BESS RPO लक्ष्याचे तपशील

वर्ष	BESS RPO लक्ष्य (वापराचे%)
आर्थिक वर्ष २०२ॡ-२ॡ	१.ॡ०%
आर्थिक वर्ष २०२ॡ-२ॡ	२.००%
आर्थिक वर्ष २०२ॡ-२ॡ	२.ॡ०%
आर्थिक वर्ष २०२ॡ-२ॡ	३.००%
आर्थिक वर्ष २०२ॡ-२ॡ	३.ॡ०%
आर्थिक वर्ष २०२ॡ-३०	ॡ.००%

या संदर्भात, बेस्ट आदरपूर्वक सादर करते की BESS साठी वरील निर्दिष्ट केलेल्या अक्षय खरेदी दायित्व लक्ष्याचा बेस्टसाठी वेगळया पध्दतीने विचार केला पाहिजे. BESS साठी अक्षय ऊर्जा खरेदी दायित्व लक्ष्ये निश्चित करण्यात आली आहेत जेणेकरून शक्य तितक्या प्रमाणात अक्षय ऊर्जा स्त्रोतांशी करार करणे शक्य होईल आणि दिवसभर वीजपुरवठा सुनिश्चित करण्यासाठी पुरेशा BESS क्षमतेसह करार करून अक्षय ऊर्जा निर्मितीची परिवर्तनशीलता व्यवस्थापित करता येईल. तथापि, बेस्टच्या बाबतीत, राज्याबाहेरून वीजपुरवठा करण्यावर ट्रान्समिशन मर्यादेचा विपरित परिणाम होत असल्याने, मा.आयोगाने बेस्टला टाटा पॉवर कंपनी - जनरेशनाच्या औष्णिक उत्पादन क्षमतेशी ३१ मार्च २०२१ पर्यंत वीज खरेदी करण्याचे निर्देश दिले आहेत. अक्षय खरेदी दायित्व लक्ष्य पूर्ण करण्यासाठी बेस्टने अक्षय ऊर्जा स्त्रोतांशी लक्षणीय क्षमतेचा करार केला असल्याने, बेस्ट आधीच अशा परिस्थितीत आहे त्याचा वीज खरेदी खर्च कमी करण्यासाठी औष्णिक उत्पादन स्त्रोत तांत्रिक किमान पातळीवर चालवावे लागतील. अशा प्रकारे बेस्ट अशा स्थितीत आहे जिथे त्याला अशा क्षमतेचा समावेश करणे शक्य नाही.

या पार्श्वभूमीवर बेस्टने आ.व.२०२१-३० साठी निर्दिष्ट केलेल्या अक्षय खरेदी बंधन लक्ष्यासाठी आ.व.२०२१-३० मध्येच BESS सोबत १११.१ॡ ँम.यू.क्षमतेचा करार करण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे. आ.व.२०२ॡ-२ॡ ते आ.व.२०२ॡ-२ॡ या कालावधीसाठी BESS अक्षय खरेदी बंधन लक्ष्य पूर्ण करण्यासाठी BESS क्षमतेशी करार करण्याचा विचार केलेला नाही. बेस्ट मा.आयोगाला विनंती करते की, बेस्टची विशिष्ट परिस्थिती लक्षात घेऊन बेस्टला MERC अक्षय खरेदी बंधन - अक्षय ऊर्जा प्रमाणपत्र नियमावली २०१ॡ च्या नियम १ॡ नुसार, वेळोवेळी सुधारित केलेल्या “शिथिल करण्याचा अधिकाराचा” वापर करून,



आर्थिक वर्ष २०२४-२५ ते आ.व.२०२८-२९ या कालावधीसाठी BESS अक्षय खरेदी बंधन लक्ष्य पूर्ण करण्यापासून सूट द्यावी.

म्हणूनच, बेस्टने BESS कडून आ.व.२०२९-३० साठी १९९.९४ एम.यू.इतक्या ऊर्जा क्षमतेचा अंदाज लावला आहे. अलिकडिल स्पर्धात्मक बोली प्रक्रियेद्वारे शोधलेल्या दरांवर आधारित, अशा BESS समर्थनाचा दर रु.६.५० केडब्ल्यूएच असा विचारात घेण्यात आला आहे. कारण अशा BESS प्रणालींना चार्जिंगसाठी RE ऊर्जा देखील पुरवावी लागेल व तिची किंमत रु.१२९.९६ कोटी इतकी आहे, जी आर्थिक वर्ष २०२९-३० मध्ये वीज खरेदीची परिवर्तनीय किंमत मानली गेली आहे.

४.४.७ देवाणघेवाण (Exchange) /द्विपक्षीय

आधी सांगितल्याप्रमाणे, टीपीसी-जीच्या संच ५ मधून खरेदीचा विचार या संचाच्या उच्च उर्जा शुल्लकामुळे आ.व.२०२९-३० साठी केला गेला नाही.

पुढे या बहुवर्षीय विद्युत दर याचिकेच्या उद्देशासाठी, बेस्टने पॉवर एक्सचेंजच्या डॅम (DAM) मार्केटमधून सुमारे ६५०.९२ द.ल.यू. वीज खरेदी करण्याचा विचार केला आहे. त्यासाठी गृहित धरलेला दर रु.४.६८ प्रति केडब्ल्यूएच, जी मे ते ऑक्टोबर २०२४ या कालावधीत असलेल्या DAM दराची सरासरी आहे. बेस्टने सादर केले की पॉवर एक्सचेंजवर आढळलेला दर अनिश्चित स्वरूपाचा असल्यामुळे आणि प्रचलित बाजार परिस्थितीमुळे चढ-उतारांच्या स्वरूपाचा असल्यामुळे पॉवर एक्सचेंजेसकडून झालेल्या खरेदीच्या तुलनेत वीज खरेदीचा खात्रीशीर दर मिळण्यासाठी, बेस्ट स्पर्धात्मक बोलीद्वारे मध्यम-मुदतीची कमी दराने वीज खरेदी करण्याचा प्रयत्न करेल.

४.४.८ इतर शुल्क (राखीव आकार, पारेषण आकार आणि एमएसएलडीसी आकार)

बेस्टने मध्यावधी आढावा याचिका आदेश (MTR) आदेशात माननीय आयोगाने मंजूर केलेल्या शुल्कांनुसार आंतरराज्य पारेषण आकार आणि एमएसएलडीसी आकारांचा विचार केला आहे. बहुवर्षीय विद्युत दर (MYT) आदेशात बेस्टसाठी पुढील नियंत्रण कालावधी करिता वीज खरेदी खर्च मंजूर करताना राज्य पारेषण संस्था (STU) आणि एमएसएलडीसी (MSLDC) द्वारे दाखल केलेल्या याचिकांच्या आधारावर, माननीय आयोगाने मंजूर केलेले आंतर-राज्यपारेषण शुल्क आणि एमएसएलडीसी शुल्क अनुक्रमे यांचा विचार करण्याची माननीय आयोगाला विनंती करण्यात आली आहे.

राखीव आकार (स्टँड बाय चार्जेस)

राखीव आकारची सुविधा बेस्टला स्वतंत्र तत्वावर दिली जात नव्हती परंतु बेस्ट ही मुंबई वितरण व्यवस्थेचा एक महत्त्वाचा घटक असल्याने दिली जात होती. मुंबई वितरण व्यवस्थेतील इतर दोन प्रमुख घटक (AEML-D आणि TPC-D) या राखीव आकार सुविधेसाठी स्थिर राखीव शुल्लकाचा हिस्सा भरत नसताना, बेस्ट आपल्या ग्राहकांवर दरवर्षी सुमारे रु.९४ कोटी ते रु.९८ कोटी स्थिर राखीव आकाराचा बोजा टाकू इच्छित नाही. त्यामुळे बेस्टने त्याच्या वीज खरेदी खर्चांतर्गत महावितरणला देय असलेल्या निश्चित राखीव आकाराचा हिस्सा विचारात घेतलेला नाही. एकदाका माननीय आयोगाने यासंदर्भात आदेश जारी केला आणि प्रकरण निर्णयाप्रत आले की, बेस्ट आदेशाचे योग्य पालन करेल.

४.४.८ पाचव्या बहुवर्षिय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी वीज खरेदी खर्चाचा सारांश खालील सारणीमध्ये दर्शविल्या प्रमाणे आहे.

सारणी २१: आ.व.२०२५-२६ आणि आ.व.२०२९-३० पर्यंतच्या वीज खरेदी खर्चाचा सारांश

ऊर्जा स्रोत (निर्मिती संच निहाय)	आ.व. २०२५-२६			आ.व. २०२६-२७			आ.व. २०२७-२८			आ.व. २०२८-२९			आ.व. २०२९-३०		
	ऊर्जा (दलयु)	खर्च (रु. कोटी)	सरासरी दर (रु./ केडब्ल्यूएच)	ऊर्जा (दलयु)	खर्च (रु. कोटी)	सरासरी दर (रु./ केडब्ल्यूएच)	ऊर्जा (दलयु)	खर्च (रु. कोटी)	सरासरी दर (रु./ केडब्ल्यूएच)	ऊर्जा (दलयु)	खर्च(रु. कोटी)	सरासरी दर (रु./ केडब्ल्यूएच)	ऊर्जा (दलयु)	खर्च(रु. कोटी)	सरासरी दर (रु./ केडब्ल्यूएच)
दीर्घकालीन / मध्यम मुदत स्रोत															
टीपीसी-जी (एकूण)	३,३६९.३२	२०९९.९८	६.२५	३,००६.२९	१९४४.९९	६.४७	३,०६६.२८	२,०३७.६३	६.६५	३,०६९.९८	२,०९३.०७	६.८४	२,९६५.३६	१,३०५.०६	६.०३
वलव्हन सौर ऊर्जा महाराष्ट्र (वेलस्पन)	३९.५०	२६.९६	८.५६	३९.५०	२६.९६	८.५६	३९.५९	२७.०४	८.५६	३९.५०	२६.९६	८.५६	३९.५०	२६.९६	८.५६
SECI संकरित – सौर	५३९.८३	९३३.८८	२.४८	५३९.८३	९३३.८८	२.४८	५४९.३९	९३४.२४	२.४८	५३९.८३	९३३.८८	२.४८	५३९.८३	९३३.८८	२.४८
SECI स्वतंत्र – सौर	१२०.३४	३२.६९	२.७९	४८८.०४	९३२.२६	२.७९	४८९.३८	९३२.६२	२.७९	४८८.०४	९३२.२६	२.७९	४८८.०४	९३२.२६	२.७९
SECI संकरित- वारा	२४२.२८	६०.०९	२.४८	२४२.२८	६०.०९	२.४८	२४२.९४	६०.२५	२.४८	२४२.२८	६०.०९	२.४८	२४२.२८	६०.०९	२.४८
साईवर्धा	९८४.३६	५४७.३९	५.५६	९५०.२९	५२८.३६	५.५६	९६७.८०	५३८.९०	५.५६	९७९.९५	५४४.४९	५.५६	९,०९५.००	६०८.८२	५.५६
बॅटरी एनर्जी स्टोरेज सेवा													१९९.९४	१२९.९६	६.५०
अल्पकालीन स्रोत															
पॉवर एक्सचेंज	१.९९	०.५२	४.६८	१.६७	०.७८	४.६८	१.९९	०.५२	४.६८	१.९०	०.८९	४.६८	६५०.९२	३०४.६३	४.६८
अतिरिक्त उर्जेची विक्री	(८६.६२)	(१३.८६)	१.६०	(२५.९९)	(४.०२)	१.६०	(६९.९२)	(९.९९)	१.६०	(१७.२८)	(२.७६)	१.६०	(३९.५३)	(५.०४)	१.६०
उप-एकूण वीज खरेदी खर्च	५९९४.९९	२८८६.६८	५.५६	५२३४.७०	२८२२.५०	५.३९	५२७८.४९	२९२०.४९	५.५३	५३२७.४९	२९८८.७९	५.६९	५३८९.३५	२६९६.६२	५.०९
राज्याअंतर्गत पारेषण आकार		४४७.८२			३६३.५९			४०८.९७			४३९.७३			४५९.९३	
InSTS अचूक समायोजन तुट		२८.८७													
एमएसएलडीसी शुल्क		१.९५			१.५९			२.३३			२.८३			३.९९	
एसटीयू शुल्क		०.२८			०.२८			०.२७			०.२६			०.२	

४.५ देखभाल व दुरुस्ती खर्च

- ४.५.१ बेस्टने खालील तक्त्यामध्ये दर्शविल्याप्रमाणे, वायर्स व्यवसाय आणि किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी मानक प्रमाणित देखभाल व दुरुस्ती खर्चाची बहुवर्षिय विद्युत दर विनियम, २०२४ च्या अनुक्रमे ९३.१ आणि ९३.२ आणि विनियम १०३.१ आणि १०३.२ अंतर्गत निर्दिष्ट केलेल्या मानदंडाच्या आधारे गणना केली आहे.
- ४.५.२ बेस्टने टोटेकस्ट मॉडेल अंतर्गत स्मार्ट मिटर योजनेचा खर्चाचा स्वतंत्रपणे विचारात घेतला आहे. (आरडिसएसएस योजनेअंतर्गत अनिवार्य म्हणून) आणि नियामक तरतूदीनुसार प्रवर्तन व परिरक्षण खर्चातर्गत OPEX योजनेत तो जोडला आहे. बेस्टने माननीय आयोगाला ओपेक्स योजनेअंतर्गत स्मार्ट मीटर योजनेचा विचार करवा आणि स्मार्ट मीटर योजनेच्या खर्चास बहुवर्षिय विद्युत दर विनियम, २०२४ च्या नियमन ९३.५ नुसार मानक संचालन व देखभाल खर्चाहून अधिक देण्यासाठी परवानगीची विनंती केली आहे.
- ४.५.३ बेस्टने प्रमाणकानुसार (नॉर्मेटिव्ह) संचालन व देखभाल खर्च खालील सारणीमध्ये दाखविलेला आहे.

सारणी २२ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत वायर्स व्यवसायासाठी एकूण प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च: (रु.कोटी)

तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ. व. २०२६-२७	आ. व. २०२७-२८	आ. व. २०२८-२९	आ. व. २०२९-३०
प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च (रु. कोटी)	५३९.९२	६१४.९५	६८७.७७	७५९.३८	८३५.९७
ओपेक्स योजना	१.५६	१.६०	१.६०	१.६०	१.६०
एकूण प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	५४०.६८	६१६.५५	६८९.३७	७६०.९८	८३७.५७

सारणी २३ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत वायर्स व्यवसायासाठी एकूण संचालन व देखभाल खर्च: (रु.कोटी)

तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ. व. २०२६-२७	आ. व. २०२७-२८	आ. व. २०२८-२९	आ. व. २०२९-३०
प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च (रु.कोटी)	२५६.४९	२७०.४६	२८३.९६	२९७.८६	३१२.४१
ओपेक्स योजना	१३२.५०	१७१.९७	१७१.९७	१७१.९७	१७१.९७
एकूण प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	३८८.९९	४४२.४३	४५५.९३	४६९.०३	४८४.३८

४.६ भांडवली खर्च व भांडवलीकरण

- ४.६.१ सुधारित वितरण क्षेत्र (RDSS) योजनेचे उद्दिष्ट्य आहे की, ग्राहकांना वीज पुरवठ्याची गुणवत्ता आणि विश्वासार्हता साधण्यासाठी सशर्त आर्थिक सहाय्य प्रदान करून वितरण कंपनीला आर्थिकदृष्ट्या टिकाऊ आणि कार्यक्षम बनविण्यास सक्षम करणे. वरील उद्दिष्ट्य साध्य करण्यासाठी आणि केंद्र सरकारने सुधारित वितरण क्षेत्र योजना (RDSS) अंतर्गत अनुदान स्वरूपात प्रदान केलेल्या संधीचा उपयोग करण्यासाठी एक कृती आराखडा आणि तपशिलवार प्रकल्प अहवाल तयार करण्यात आला. प्रदान करण्यात येणारे अनुदान वितरण व्यवसायाच्या पायाभूत सुविधांच्या कामांच्या घटकांसाठी ६०:४० च्या प्रमाणात आहे ज्यामध्ये केंद्र सरकार सुधारित वितरण क्षेत्राच्या एकूण मुल्याच्या ६०% मर्यादेपर्यंत अनुदान प्रदान करेल आणि ४०% मुल्याची व्यवस्था वितरण कंपनीच्या अंतर्गत निधीमार्फत करावी लागेल.



- ४.६.२ बेस्ट सादर करते की सुधारित वितरण क्षेत्र (RDSS) अंतर्गत विविध योजनांच्या अंमलबजावणीसाठी रु.१७११.२१ कोटी एकूण मंजूर मुल्याच्या डीपीआरला माननीय आयोगाने ९ जानेवारी २०२४ रोजी मान्यता दिली आहे.
- ४.६.३ पुढे, सुधारित वितरण क्षेत्र आधुनिकीकरण (टप्पा II) साठी तपशीलवार प्रकल्प अहवाल अद्याप तयार झालेला नाही. तथापि, बविद नियंत्रण कालावधीसाठी आ.व.२०२५-२६ ते आ.व. २०२९-३० साठी याचिका दाखल केली जाणार आहे आणि बेस्टने खर्च आणि दरांचे वास्तववादी मूल्यमापन करण्यासाठी बविद नियंत्रण कालावधीत नंतरच्या वर्षामध्ये सुधारित वितरण क्षेत्र आधुनिकीकरण (टप्पा II) विरुद्ध भांडवली खर्च आणि भांडवली खर्चाचे वाजवी मूल्यांकन केले पाहिजे, जे बविद नियंत्रण कालावधीसाठी मंजूर केल्या जाणा-या दरांमध्ये परावर्तित होऊ शकतात.
- ४.६.४ बेस्ट आदरपूर्वक सादर करते की जरी वर दर्शविलेल्याप्रमाणे भांडवली खर्चाची कल्पना केली आहे आणि ती सुधारित वितरण क्षेत्र योजनांसाठी खर्च करण्यास वचनबद्ध आहे, तरीही प्रस्तावित भांडवली खर्चाचे प्रमाण हे मागील वर्षामध्ये बेस्टने साध्य केलेल्या वास्तविक भांडवलीकरणापेक्षा लक्षणीय आहे. नियोजित भांडवली खर्चासाठी प्रोजेक्ट मॅनेजमेंट एजन्सी (PMA) नेमण्यात आली असली तरी, बेस्टचे मत आहे की पुढील नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण भांडवली आवश्यकता आणि वीजदर गणनेमध्ये संपूर्ण प्रक्षेपित भांडवलीकरणाच्या प्रभावाचा घटक समाविष्ट करणे उचित ठरणार नाही.
- ४.६.५ म्हणून, बविद नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण भांडवली आवश्यकतेच्या वीज दराच्या प्रक्षेपणाच्या उद्देशाने बेस्टने वरील प्रक्षेपित भांडवलीकरणापैकी फक्त ५०% चा विचार केला आहे. तथापि, हे स्पष्ट करण्यात आले आहे की, बेस्ट आपल्या अंदाजि भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरणांमध्ये सुधारणा करत नाही आणि नियोजनानुसार भांडवली खर्च साध्य करण्याचा प्रयत्न करेल. नियोजित भांडवलीकरणाचा ५०% घटक एक पुराणमतवादी दृष्टिकोन सुनिश्चित करण्यासाठी आणि खूप जास्त भांडवलीकरण साध्य करण्याच्या अपेक्षेने बेस्टच्या ग्राहकांवर अनावश्यक भार पडणार नाही याची खात्री करण्यासाठी लागू केले जात आहे.
- ४.६.६ आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठी टेरिफ उद्देशांसाठी विचारात घेतलेला अंदाजित भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण खालील तक्त्यामध्ये दाखवले आहे.

सारणी २४ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३०(रु.कोटी) साठी वायर्स व्यवसायासाठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण विचारात घेतले.

अ.क्र.	तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ. व. २०२६-२७	आ. व. २०२७-२८	आ. व. २०२८-२९	आ. व. २०२९-३०
1	भांडवली खर्च	३६४.५२	३१९.०१	२४६.१०	२४४.६३	२४७.००
2	भांडवलीकरण	३६२.५२	३१८.३१	२५०.८०	२४४.६३	२४७.००

सारणी २५ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३०(रु.कोटी) साठी किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण विचारात घेतले.

अ.क्र.	तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ. व. २०२६-२७	आ. व. २०२७-२८	आ. व. २०२८-२९	आ. व. २०२९-३०
1	भांडवली खर्च	३०.००	६.०२	-	-	-
2	भांडवलीकरण	३०.००	६.०२	-	-	-



सारणी २६ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० (रु.कोटी) साठी वायर्स व्यवसायासाठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण निधी

अ. क्र.	तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ. व. २०२६-२७	आ. व. २०२७-२८	आ. व. २०२८-२९	आ. व. २०२९-३०
१	भांडवली जोडणी आकार					
२	आयपीडीएस व आरडीएसएस योजनेतून अनुदान	२५६.०३	११७.१९	-	-	-
३	पथदिव्यांसाठी निधी	१५.००	२०.००	१८.००	१५.००	२०.००
४	कर्ज	६४.०४	१२६.७८	१६२.९६	१६०.७४	१५८.९०
५	इक्विटी	२७.४५	५४.३३	६९.८४	६८.८९	६८.९०
६	एकूण भांडवलीकरणासाठी निधी	३६२.५२	३१८.३९	२५०.८०	२४४.६३	२४७.००

सारणी २७: आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० (रु.कोटी) साठी किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण निधी

अ. क्र.	तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ. व. २०२६-२७	आ. व. २०२७-२८	आ. व. २०२८-२९	आ. व. २०२९-३०
१	भांडवली जोडणी आकार	३०.००	८.५२	-	-	-
२	आयपीडीएस व आरडीएसएस योजनेतून अनुदान	-	-	-	-	-
३	पथदिव्यांसाठी निधी	-	-	-	-	-
४	कर्ज	-	-	-	-	-
५	इक्विटी	३०.००	६.०२	-	-	-
६	एकूण भांडवलीकरणासाठी निधी	३०.००	८.५२	-	-	-

४.७ आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० साठी एकूण महसूल आवश्यकतांचा सारांश

४.७.१ बेस्टने मुख्य याचिकेत स्पष्ट केल्याप्रमाणे ५ व्या बविद नियंत्रण कालावधीसाठीच्या एकूण महसूली आवश्यकतांच्या प्रत्येक घटक तयार केला आहे आणि आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० या नियंत्रण कालावधीसाठी प्रस्तावित एकूण महसूल गरजेचा सारांश खालील तक्त्यामध्ये सादर केला आहे.

सारणी २८ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० एकत्रित वितरण व्यवसायासाठी महसूल आवश्यकतांचा सारांश (रु.कोटी) :

अ. क्र.	तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ. व. २०२६-२७	आ. व. २०२७-२८	आ. व. २०२८-२९	आ. व. २०२९-३०
१	वीज खरेदी खर्च	२,८८६.६८	२,८२२.५०	२,९२०.४९	२,९८८.७९	२,६९६.६२
२	प्रवर्तन व परिरक्षा खर्च	९२९.६६	१,०५८.१८	१,१४४.४९	१,२३०.०९	१,३२९.१५
३	घसारा	१४४.५७	१६०.७५	१७५.८५	१८६.३६	१९६.८०
४	कर्ज भांडवलीवर व्याज	-	-	०.०६	०.०६	-
५	भांडवलावरील व्याज	१३.५७	१४.७९	१५.७९	१६.८०	१७.८६



अ. क्र.	तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ. व. २०२६-२७	आ. व. २०२७-२८	आ. व. २०२८-२९	आ. व. २०२९-३०
६	ग्राहक सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	३६.७९	३६.७९	३६.७९	३६.७९	३६.७९
७	बुडित आणि अनिश्चित कर्जासाठी केलेली तरतूद	६.७३	६.७३	६.७३	६.७३	६.७३
८	आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	८.९७	९.९५	१०.७६	११.३९	१२.००
९	पारिषण आकार - राज्यांतर्गत	४४७.८२	३६३.५१	४०८.१७	४३९.७३	४५९.१३
१०	InSTS अचूक समायोजन तुट	२८.८७				
११	एम.एस.एल.डी.सी. शुल्क	१.१५	१.५९	२.३३	२.८३	३.१९
१२	एस.टी.यू. शुल्क	०.२८	०.२८	०.२७	०.२६	०.२५
१३	इतर खर्च	४२.३१	४२.३६	४२.४०	४२.४५	४२.४९
१४	एकूण महसूली खर्च	४,५४७.४०	४,५१७.३६	४,७६४.१४	४,९६२.२०	४,७९३.०१
१५	जोडा : इक्विटी कॅपिटलवर परतावा	१७२.७७	१८१.२०	१९२.०२	२०२.७०	२१३.२५
१६	जोडा : अंतर्गत निधीवर परतावा	५.२८	५.२८	५.२८	५.२८	५.२८
१७	एकूण महसूल आवश्यकता	४,७२५.४५	४,७०३.८४	४,९६१.४४	५,१७०.१८	५,०११.५४
१८	कमी : नॉन-टॅरिफ उत्पन्न	४६.४४	४६.४४	४६.४४	४६.४४	४६.४४
१९	कमी : इतर व्यवसायातून उत्पन्न	-	-	-	-	-
२०	एकत्रित एकूण महसूल आवश्यकता	४,६७९.०१	४,६५७.४०	४,९१५.००	५,१२३.७४	४,९६५.१०
२१	विद्यमान टॅरिफमधून महसूल	४४९९.०६	४५३१.६९	४५६६.५८	४६०५.४२	४६४८.५४
२२	परवानाकृत व्यवसायातील स्वतंत्र महसूल तूट/शिल्लक	१७९.९५	१२५.७०	३४८.४२	५,१८.३१	३१६.५६

५. वीज दर ठरविण्याची कारणमीमांसा

५.१ आर्थिक वर्ष २०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५साठी संचयी महसूल आवश्यकता आणि महसूलातील तूट /शिल्लक

५.१.१ माननीय आयोगाने आर्थिक वर्ष २०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ च्या एकूण महसूल आवश्यकता आणि दरांना मंजूरी देताना मध्यावधी आढावा याचिका आदेशामध्ये आ.व.२०२२-२३ च्या तात्पुरत्या समायोजनानंतर महसुली तूट/शिल्लक ची ठराविक रक्कम आधीच पास करण्याची परवानगी दिली आहे, म्हणून वि.व.२०२२-२३ साठी अंतिम समायोजनानंतर वाढीव महसूल अंतर/(अतिरिक्त) हे आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० या बविद नियंत्रण कालावधीच्या महसूली आवश्यकतेमध्ये जोडले गेले आहे.

५.१.२ माननीय आयोगाने आर्थिक वर्ष २०१७-१८ ते आ.व.२०१८-१९ मधील मागील महसूलातील तूट/शिल्लक तसेच वहन/(होलिडिंग) खर्च आणि आ.व.२०१९-२० मधील महसूलातील तूट/शिल्लक आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ च्या ARR आणि वीज दरामध्ये समायोजित केले. म्हणून बेस्टने आ.व.२०२३-२४ च्या अंतिम समायोजन नंतर आणि आ.व.२०२४-२५ च्या तात्पुरत्या समायोजनानंतर महसूलातील तूट/शिल्लकाची गणना करताना समान रकमेचादेखील विचार केला आहे.

५.१.३ बेस्टने आ.व.२०२३-२४ च्या अंतिम समायोजन आणि आ.व.२०२४-२५ ची तात्पुरती समायोजनेनंतर महसूल तूट/शिल्लक ची गणना करताना मागील वर्षाच्या समायोजनाच्यानंतर उदा. आ.व.२०१९-२०, आ.व.२०२०-२१, आ.व.२०२१-२२, आ.व.२०२२-२३ संबंधित येणे असलेले व्याज (कॅरिंग कॉस्ट) / देणे असलेले व्याज (होल्डींग कॉस्ट) सह महसूल तूट/शिल्लक पास थ्रू साठी विचारात घेतले आहे.



५.१.४ वायर्स व्यवसाय आणि पुरवठा व्यवसाय तसेच एकत्रित वितरण व्यवसायासाठी वित्तीय वर्ष २०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी समायोजनेनंतरचे संचयी महसूल तूट/शिल्लक खालील तक्त्यामध्ये दिले आहेत :

सारणी २९: आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ एकत्रित महसूल आवश्यकता आणि तूट/शिल्लक (रु.कोटी) :

अ.क्र.	तपशील	आ.व.२०२३-२४			आ.व.२०२४-२५		
		एमटीआर ऑर्डर	ऑडिट केले	टू-अप आवश्यकता	एमटीआर ऑर्डर	अंदाजित	तात्पुरती टू-अप आवश्यकता
१	वायर्स व्यवसायासाठी	६६६.९७	६९९.४७	३०.५०	६९५.७८	७७३.११	
२	पुरवठा व्यवसायासाठी	३,७००.५६	३,४८४.१०	(२१६.४६)	४,००३.२६	३,५०१.२४	
३	आ.व.२०१७-१८ आणि आ.व.२०१८-१९ मधील मागील महसूलातील तूट/शिल्लक आणि आ.व.२०१९-२० मधील महसूलातील तूट /शिल्लक	(१७२.७०)	(१७२.७०)	-	(१०३.३५)	(१०३.३५)	
४	एकत्रित वायर आणि पुरवठा व्यवसायासाठी	४,१९६.८३	४,०१०.८७	(१८५.९६)	४,५९५.६८	४,१७१.००	
५	जोडा : आ.व.२०१९-२० साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	(१८२.२८)	(१८२.२८)	-			
६	जोडा : आ.व.२०२०-२१ साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	(४१०.६९)	(४१०.६९)	-			
७	जोडा : आ.व.२०२१-२२ साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	३२७.५५	३२७.५५	-			
८	जोडा : आ.व.२०२२-२३ साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	७१०.३९	७१०.३९	-			
९	जोडा : आ.व.२०१९-२० ते आ.व.२०२३-२४ मधील महसूली अंतरासाठी वहन खर्च / अतिरिक्त	(११६.५३)	(११६.५३)	-			
१०	एकूण महसूल आवश्यकता	४,५२५.२६	४,३३९.३१	(१८५.९५)	४,५९५.६७	४,१७१.००	(४२४.६७)
११	ARR आणि महसूल मधील अंतराचा भाग आ.व.२०२४-२५ मध्ये स्थलांतरित झाला	(२२२.१९)	(२२२.१९)	-	२२२.१९	२२२.१९	
१२	आ.व.२०२४-२५ मध्ये महसूल आवश्यकता स्थलांतरित झाल्यामुळे वहन खर्च	१०.६१	१०.६१	-	१०.६१	१०.६१	
१३	सुधारित निव्वळ महसूल आवश्यकता	४,३१३.६८	४,१२७.७३	(१८५.९५)	४,८२८.४७	४,४०३.८०	(४२४.६७)
१४	सुधारित दरातून महसूल	४,३१३.९९	४,१८८.८८	(१२५.११)	४,८२८.२०	४,४७८.६३	(३४९.५७)
१५	परवानाकृत व्यवसायाची महसूलातील तफावत	(०.३१)	(६१.१५)	(६०.८४)	०.२७	(७४.८४)	(७५.११)

सारणी ३० : आर्थिक वर्ष २०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी वायर्स व्यवसायासाठी संचयी महसूल आवश्यकता आणि महसूलातील तूट /शिल्लक (रु.कोटी) :

अ.क्र.	तपशील	आ.व.२०२३-२४			आ.व.२०२४-२५		
		एमटीआर ऑर्डर	ऑडिट केले	टू-अप आवश्यकता	एमटीआर ऑर्डर	अंदाजित	तात्पुरती टू-अप आवश्यकता
१	वायर्स व्यवसायासाठी	६६६.९७	६९९.४७	३०.५०	६९५.७८	७७३.११	७७.३३
२	आ.व. २०१७-१८ आणि आ.व. २०१८-१९ मधील मागील महसूलातील तूट/शिल्लक आणि आ.व. २०१९-२० मधील महसूलातील तूट /शिल्लक	-					-
३	वायर्स व्यवसायाचा	६६६.९७	६९९.४७	३०.५०	६९५.७८	७७३.११	७७.३३
४	जोडा : आ.व. २०१९-२० साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	(१४.४५)	(१४.४५)	-			
५	जोडा : आ.व. २०२०-२१ साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	११७.२५	११७.२५	-			
६	जोडा : आ.व. २०२१-२२ साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	८५.४३	८५.४३	-			
७	जोडा : आ.व. २०२२-२३ साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	४२.७६	४२.७६	-			



अ. क्र.	तपशील	आ.व.२०२३-२४			आ.व.२०२४-२५		
		एमटीआर ऑर्डर	ऑडिट केले	टू-अप आवश्यकता	एमटीआर ऑर्डर	अंदाजित	तात्पुरती टू-अप आवश्यकता
८	जोडा : आ.व. २०१९-२० ते आ.व.२०२३-२४ मधील महसूली अंतरासाठी वहन / धारण व्याज खर्च	४२.४२	४२.४२	-			
९	एकूण महसूल आवश्यकता	९४२.३८	९७२.८८	३०.५०	६९५.७८	७७३.९९	७७.३३
१०	ARR आणि महसूल मधील अंतराचा भाग आ.व.२०२४-२५ मध्ये स्थलांतरित	(१९४.९३)	(१९४.९३)	-	१९४.९३	१९४.९३	-
११	आ.व.२०२४-२५ मध्ये महसूल आवश्यकता स्थलांतरित झाल्यामुळे वहन खर्च	९.२७	९.२७	-	९.२७	९.२७	-
१२	सुधारित निव्वळ महसूल आवश्यकता	७५७.५३	७८८.०२	३०.४९	८९९.९७	९७६.५०	७७.३३
१३	सुधारित दरातून महसूल	७५७.९८	७४६.५३	(११.४५)	९०१.०६	८५४.७२	(४६.३४)
१४	वायर्स व्यवसायाची महसुलातील तफावत	(०.४५)	४१.४९	४१.९३	(१.८९)	१२१.७८	१२३.६७

सारणी ३१ : आर्थिक वर्ष २०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी संचयी महसूल आवश्यकता आणि तूट /शिल्लक (रु.कोटी) :

अ. क्र.	तपशील	आ.व.२०२३-२४			आ.व.२०२४-२५		
		एमटीआर ऑर्डर	ऑडिट केले	टू-अप आवश्यकता	एमटीआर ऑर्डर	अंदाजित	तात्पुरती टू-अप आवश्यकता
१	पुरवठा व्यवसायाचा ARR	३७००.५६	३४८३.६८	(२१६.४६)	४००३.२६	३५०१.२४	(५०२.०२)
२	आ.व.२०१७-१८ आणि आ.व.२०१८-१९ मधील मागील महसुलातील तूट/शिल्लक आणि आ.व.२०१९-२० मधील महसुलातील तूट /शिल्लक	(१७२.७०)	(१७२.७०)	-	(१०३.३५)	(१०३.३५)	
४	पुरवठा व्यवसायाचे निव्वळ एआरआर	३५२७.८६	३३११.४०	(२१६.४६)	३८९९.९१	३३९७.८९	(५०२.०२)
५	जोडा : आ.व. २०१९-२० साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	(१६७.८३)	(१६७.८३)	-			
६	जोडा : आ.व. २०२०-२१ साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	(५२७.९४)	(५२७.९४)	-			
७	जोडा : आ.व. २०२१-२२ साठी वाढीव महसूल तूट /शिल्लक	२४२.९२	२४२.९२	-			
८	जोडा : आ.व. २०२२-२३ साठी महसूल तूट /शिल्लक	६६७.६३	६६७.६३	-			
९	जोडा : आ.व. २०१९-२० ते आ.व.२०२३-२४ मधील महसूली अंतरासाठी वहन खर्च / अतिरिक्त	(१५८.९६)	(१५८.९६)	-			
१०	एकूण महसूल आवश्यकता	३५८२.८८	३३६६.४२	(२१६.४६)	३८९९.९१	३३९७.८९	(५०२.०२)
११	ARR आणि महसूल मधील अंतराचा भाग आ.व.२०२४-२५ मध्ये स्थलांतरित झाला	(२८.०६)	(२८.०६)	-	२८.०६	२८.०६	-
१२	आ.व. २०२४-२५ मध्ये महसूल आवश्यकता स्थलांतरित झाल्यामुळे वहन खर्च	१.३४	१.३४	-	१.३४	१.३४	
१३	सुधारित निव्वळ महसूल आवश्यकता	३५५६.१६	३३३९.७०	(२१६.४६)	३९२९.३०	३४२७.२९	(५०२.०२)
१४	सुधारित दरातून महसूल	३५५६.०९	३४४२.३५	(११३.६६)	३९२७.९३	३६२३.९२	(३०१.२९)
१५	परवानाकृत व्यवसायाची महसुलातील तफावत	०.९५	(१०२.६४)	(१०२.७९)	२.९७	(१९६.६३)	(१९८.८०)



५.२ आर्थिक वर्ष २०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ मध्ये महसूली तूट /शिल्लक मध्ये वहन व्याज व धारण व्याजाचे समायोजन

५.२.१ वहन / धारण व्याजासह वायर्स व्यवसायातील संचयी महसूल तूट/शिल्लक खालील तक्त्यामध्ये दर्शविला आहे.

सारणी ३२ : वहन / धारण व्याजासह वायर्स व्यवसायातील संचयीत महसूलातील तूट व (शिल्लक) (रु.कोटी) :

तपशिल	आ.व. २०२२-२३	आ.व. २०२३-२४	आ. व. २०२४-२५	आ. व. २०२५-२६	कॅरिंग व होल्डिंग खर्च
सुरुवातीची महसूल तूट/(शिल्लक)	०.००	३२.७९	७४.१७	७४.१४	
वर्षभरात स्थगित महसूल तूट/(शिल्लक)	०.००	०.००	०.००	०.००	
वर्षातील महसूल तूट/(शिल्लक)	३२.६९	४१.४९		(७४.१७)	
मागील वर्षभरातील महसूल तूट/(शिल्लक)	३२.६९	७४.१७	७४.१७	०.००	
वहन खर्च व्याज दर	९.३०%	१०.०७%	१०.५०%	१०.५०%	
वाहून नेण्याचा खर्च	१.५२	५.३८	७.७९	३.८९	१८.५८

५.२.२ वहन / धारण व्याजासह पुरवठा व्यवसायातील संचयी महसूल तूट/शिल्लक खालील तक्त्यामध्ये दर्शविला आहे

सारणी ३३ : किरकोळ पुरवठा व्यवसायातील संचयीत महसूलातील तूट व (शिल्लक) वहन खर्चासह (रु.कोटी) :

तपशिल	आ.व. २०२२-२३	आ.व. २०२३-२४	आ. व. २०२४-२५	आ. व. २०२५-२६	एकूण वाहून नेणे/(धारण) खर्च
सुरुवातीची तूट/(शिल्लक)	०.००	२६.४९	(७६.१५)	(७६.१५)	
वर्षभरातील स्थगित महसूल तूट/(शिल्लक)	०.००	०.००	०.००	०.००	
वर्षभरातील महसूल तूट/(शिल्लक)	२६.४९	(१०२.६४)		७६.१५	
वर्षाव्या शेवटी महसूल तूट/(शिल्लक)	२६.४९	(७६.१५)	(७६.१५)	०.००	
वहन खर्च व्याज दर	९.३०%	१०.०७%	१०.५०%	१०.५०%	
वाहून नेण्याचा खर्च	१.२३	(२.५०)	(८.००)	(४.००)	(१३.२६)

५.३ बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण संचयित महसूली आवश्यकता.

५.३.१ वरील पध्दतीने मागील कालावधीचे महसूली तूट व शिल्लक समायोजित केल्यानंतर वायर्स व्यवसाय व पुरवठा व्यवसायासाठी बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसूली सुधारित आवश्यकता (आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३०) खालील सारणीमध्ये सादर केलेले आहे. हे लक्षात घेतले पाहिजे की, मागील कालावधीतील महसूलातील तफावत //(अधिशेष) चा प्रभाव कमी करण्यासाठी संपूर्ण महसूली तफावत //(अधिशेष) एकाच वर्षात वसूल करण्याऐवजी म्हणजे आर्थिक वर्ष २०२५-२६, बेस्ट २०२५-२६ पासून आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत महसूलातील तफावत/(अतिरिक्त) बहुवर्षीय दर नियंत्रण कालावधीमध्ये पसरवण्याचा प्रस्ताव आहे, अशा रीतीने टॅरिफ वाढ/कमी सुरळीत केली जाते.



सारणी ३४: वायर्स व्यवसायासाठी आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत संचयी महसूली आवश्यकता (रु.कोटी) :

तपशील	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
स्टॅंड अलोन (वार्षिक) महसूल आवश्यकता	८५३.२६	९५५.९९	९०५५.६७	९९५०.९०	९२४९.२९
आ.व. २०२२-२३ चे समायोजन केल्यानंतर वाढीव तूट /शिल्लक	३२.६९				
आ.व.२०२३-२४ साठी अंतरिम तूट/शिल्लक	४९.४९				
आ.व.२०२४-२५ साठी अंतरिम टू-अप तूट/शिल्लक	९२९.७८				
मागील वर्षाच्या टू-अप गॅपवर वहन/(होलिडिंग) तूट/शिल्लक	९८.५८				
संचयी ARR	९०६७.८०	९५५.९९	९०५५.६७	९९५०.९०	९२४९.२९
टॅरिफ प्रभाव सुरळीत करण्यासाठी ५ वर्षांमध्ये महसुलातील तफावताची विभागणी	०.००	९०.००	२०.००	७०.००	९९४.५३
५ वर्षांमध्ये वहन/(होलिडिंग) तूट/शिल्लक	२२.५३	२९.४८	९९.३८	९२.०३	०
संचयीत सुधरित एकूण महसूली आवश्यकतेची वसूली	८७५.७९	९८६.५९	९०९५.०४	९२३२.९३	९३६३.८२

सारणी ३५: आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० साठी किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी संचयी एआरआर (रु.कोटी) :

तपशील	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
स्टॅंड अलोन (वार्षिक) महसूल आवश्यकता	३८२५.७५	३७०२.२८	३८५९.३३	३९७३.६४	३७९५.८९
आ.व. २०२२-२३ चे समायोजन केल्यानंतर वाढीव तूट /शिल्लक	२६.४९				
आ.व.२०२३-२४ साठी टू-अप तूट/शिल्लक	(९०२.६४)				
आ.व.२०२४-२५ साठी तात्पुरत्या टू-अप तूट/शिल्लक	(९९६.६३)				
मागील वर्षाच्या टू-अप गॅपवर वहन/(होलिडिंग) तूट/शिल्लक	(९३.२६)				
संचयी महसूली आवश्यकता	३५३९.७९	३७०२.२८	३८५९.३३	३९७३.६४	३७९५.८९
टॅरिफ प्रभाव सुरळीत करण्यासाठी ५ वर्षांमध्ये महसुलातील तफावताची विभागणी	(३०६.७८)	(९०६.७८)	(९२६.७८)	(९२६.७८)	३५३.९०
५ वर्षांमध्ये वहन/(होलिडिंग) तूट/शिल्लक	(०.७६)	९०.४५	२३.७६	३७.०८	०
संचयीत सुधरित एकूण महसूली आवश्यकतेची वसूली	३५९८.२०	३६०५.९५	३७५६.३९	३८८३.९३	४०६८.९०

५.४ बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीसाठी वीजदर वाढ/ (कपात) ची आवश्यकता.

५.४.१ अंदाजित महसुलाच्या आवश्यकतेवर आधारित बेस्टने वायर्स व्यवसाय आणि पुरवठा व्यवसायासाठी स्वतंत्रपणे तसेच एकत्रित वितरण व्यवसायासाठी बहुवर्षीय विद्युत दर नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी महसूलाची आवश्यकता पूर्ण करण्यासाठी आवश्यक दरात सरासरी वाढ/(कपात) गणना केली आहे. मागील वर्षाच्या सुधरित दराचा आधार ठरवून त्यानुसार वार्षिक दर वाढ/(कपात) ची गणना केली गेली आहे, खालील सारण्यांमध्ये योग्य विश्लेषणासाठी दर्शवली आहे.



**सारणी ३६ : वायर्स व्यवसायासाठी आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० दरात वाढ/
(कपात) (रु.कोटी)**

तपशील	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
सुधारित संचयीत महसूली आवश्यकतेची वसूली	८७५.७९	९८६.५९	१०९५.०४	१२३२.९३	१३६३.८२
विद्यमान वीजदर महसूल तूट //(शिल्लक) (आ.व. २०२४-२५)	८६७.६६	८७५.९७	८८३.२३	८९२.२७	९०२.३८
विद्यमान वीजदर महसूल तूट //(शिल्लक)	८.९३	१११.४२	२११.८१	३३९.८५	४६१.४४
मागील वर्षासाठी लागू असलेल्या सुधारित दरासह महसूल तूट/शिल्लक	८.९३	११०.८०	१०८.४६	१३७.०८	१३१.७०
वार्षिक दर वाढ आवश्यक (%)	०.९%	१२.७%	११.०%	१२.५%	१०.७%

**सारणी ३७ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत किरकोळ पुरवठा व्यवसायासाठी दरात वाढ/
(कपात) (रु.कोटी)**

तपशील	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
सुधारित संचयीत महसूली आवश्यकतेची वसूली	३५१८.२०	३६०५.९५	३७५६.३१	३८८३.९३	४०६८.९०
विद्यमान वीजदर महसूल तूट //(शिल्लक) (आ.व. २०२४-२५)	३६३१.४०	३६५६.५३	३६८३.३५	३७१३.१५	३७४६.१६
विद्यमान वीजदर महसूल तूट //(शिल्लक)	(११३.२०)	(५०.५८)	७२.९६	१७०.७८	३२२.७५
मागील वर्षासाठी लागू असलेल्या सुधारित दरासह महसूल तूट/शिल्लक	(११३.२०)	८७.७५	१५०.३६	१२७.६२	१८४.९८
वार्षिक दर वाढ आवश्यक (%)	-३%	२%	४%	३%	५%

**सारणी ३८: आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत एकत्रित वितरण व्यवसायासाठी दरात वाढ/
(कपात) (रु.कोटी)**

तपशील	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
सुधारित संचयीत महसूली आवश्यकतेची वसूली	४३९३.९९	४५९२.५४	४८५१.३५	५११६.०५	५४३२.७३
विद्यमान वीजदर महसूल तूट //(शिल्लक) (आ.व. २०२४-२५)	४४९९.०६	४५३१.६९	४५६६.५८	४६०५.४२	४६४८.५४
विद्यमान वीजदर महसूल तूट //(शिल्लक)	(१०५.०७)	६०.८४	२८४.७७	५१०.६३	७८४.१९
मागील वर्षासाठी लागू असलेल्या सुधारित दरासह महसूल तूट/शिल्लक	(१०५.०७)	१९८.५४	२५८.८२	२६४.७०	३१६.६७
वार्षिक दर वाढ आवश्यक (%)	-२%	५%	६%	५%	६%

५.५ पुरवठ्याची किंमत /खर्च.

५.५.१ बेस्टने सरासरी व किरकोळ पुरवठा खर्च (ACoS) तसेच किरकोळ पुरवठा खर्च (RCoS) ची गणना केली आहे आणि नियंत्रण कालावधीत क्रॉस-सबसिडी कमी केल्या जातील अशा रितीने श्रेणी-निहाय दर प्रस्तावित केले आहेत. पुढे, आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीच्या प्रत्येक वर्षासाठी बेस्टद्वारे गणना केलेले RCoS आणि ACoS खालील तक्त्यामध्ये दर्शविल्याप्रमाणे आहेत.



सारणी ३९ : ACoS आणि RCoS आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३०

तपशील	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
एकूण महसूली आवश्यकता	३५१८.२०	३६०५.९५	३७५६.३९	३८८३.९३	४०६८.९०
ऊर्जा विक्री (द.ल. यू.)	४८१७.६०	४८५६.५०	४८९८.४९	४९४५.६०	४९९८.५०
किरकोळ पुरवठ्याची किंमत /खर्च (रु./kWh)	७.३०	७.४३	७.६७	७.८५	८.१४
वितरण व्यवसायाचा संचयी महसूली आवश्यकता (रु.कोटी)	४३९३.९९	४५९२.५४	४८५९.३५	५११६.०५	५४३२.७३
पुरवठ्याचा सरासरी खर्च (रु./kWh)	९.१२	९.४६	९.९०	१०.३४	१०.८७

५.६ स्थिर /मागणी आकार

५.६.१ स्थिर /मागणी शुल्काद्वारे स्थिर /मागणी आकार शुल्काची वसुली नियंत्रण कालावधीत १८% ते २३% पर्यंत असणे अपेक्षित आहे. माननीय आयोगाने आ.व.२०२४-२५ च्या आदेशात जरी दरपत्रकातील स्थिर खर्चाच्या ५८% वसुलीचा अंदाज आखला तरी वास्तविकरित्या केवळ पुरवठा व्यवसायासाठी एकूण महसूली आवश्यकता विचारात घेतल्यास स्थिर /मागणी शुल्काद्वारे स्थिर /मागणी शुल्काची वसुली नियंत्रण कालावधीत ३३% ते ३७% इतकीच येते.

सारणी ४० : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत प्रस्तावित स्थिर खर्च पुनर्प्राप्ती नमुना (मविनिआच्या आदेशाच्या अनुषंगाने)

तपशील	आ.व. २०२४-२५ (एमटीआर ऑर्डर)	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
मागील तुटीसह पुरवठा महसूल आवश्यकता	३९२९.३०	३५१८.२०	३६०५.९५	३७५६.३९	३८८३.९३	४०६८.९०
तीज खरेदीची परीवर्तनिय किंमत	२७५८.३७	२९३०.५३	२०६५.९३	२९४४.९२	२९९४.८६	२०६८.९५
एकूण महसूल आवश्यकतेचा स्थिर खर्च	११७०.९३	१३८७.६८	१५४०.०२	१६११.३९	१६८९.०६	२०००.७६
विद्यमान स्थिर /मागणी आकार महसूल	६७८.१४	५०९.८८	५११.४०	५१२.९५	५१४.५०	५१६.०६
विद्यमान स्थिर /शुल्काद्वारे स्थिर खर्चाची % वसुली	५८%	३७%	३३%	३२%	३०%	२६%
प्रस्तावित स्थिर/मागणी शुल्काद्वारे मिळणारा महसूल		५८४.७५	६२२.१५	६५६.७६	६९९.३०	७२६.०४
प्रस्तावित स्थिर शुल्काद्वारे स्थिर खर्चाची % वसुली		४२%	४०%	४१%	४१%	३६%

५.६.२ बेस्टने खालील तक्त्यामध्ये दर्शविल्याप्रमाणे आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत नियंत्रण कालावधीसाठी श्रेणीनिहाय स्थिर/ मागणी शुल्क प्रस्तावित केले आहे :



**सारणी ४१ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत प्रस्तावित स्थिर/ मागणी शुल्क
(रु.प्रति महिना प्रति जोडणी/प्रति महिना प्रति kVA).**

प्रवर्ग	स्थिर शुल्क (रु. प्रति महिना प्रति जोडणी)					मागणी शुल्क (रु. प्रति महिना प्रति kVA)				
	आ.व. २०२५ -२६	आ.व. २०२६ -२७	आ.व. २०२७ -२८	आ.व. २०२८ -२९	आ.व. २०२९ -३०	आ.व. २०२५- २६	आ.व. २०२६ -२७	आ.व. २०२७ -२८	आ.व. २०२८ -२९	आ.व. २०२९ -३०
उच्च दाब प्रवर्ग										
उच्च दाब -१ औद्योगिक	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
उच्च दाब -२ वाणिज्य	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
उच्च दाब -३ निवासी संकुल	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
उच्च दाब -४ रेल्वे, मेट्रो, मोनोरेल	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
उच्च दाब -५(ए) सार्वजनिक सेवा शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
उच्च दाब -५(बी) सार्वजनिक सेवा (इतर)	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
उच्च दाब - ६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन						९०	९०	१००	१००	१००
लघु दाब प्रवर्ग										
लघु दाब - १ (ए) निवासी (दारिद्र्य रेषेखालील)	१५	१५	१५	१५	१५	-	-	-	-	-
लघु दाब - १ (बी) निवासी										
०-१०० युनिट्स	११०	१२०	१३०	१४०	१५०	-	-	-	-	-
१०१-३०० युनिट्स	१६०	१७०	१८०	१९०	२००	-	-	-	-	-
३०१-५०० युनिट्स	१७०	१८०	१९०	२००	२१०	-	-	-	-	-
>५०१ युनिट्स	१९०	२००	२१०	२२०	२३०	-	-	-	-	-
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य < २० कि.वॅट	५४०	५७५	६००	६२५	६५०	-	-	-	-	-
लघु दाब -२(बी) वाणिज्य > २० आणि < ५० कि.वॅट	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक < २० कि.वॅट	५४०	५७५	६००	६२५	६५०	-	-	-	-	-
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक > २० कि.वॅट	-	-	-	-	-	४५०	४७५	५००	५२५	५५०
लघु दाब -४(ए) सार्वजनिक सेवा (सरकारी इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	५४०	५७५	६००	६२५	६५०	-	-	-	-	-
लघु दाब -४(बी) सार्वजनिक सेवा - इतर	५४०	५७५	६००	६२५	६५०	-	-	-	-	-
लघु दाब -५(ए) कृषी-पंप संच	-	-	-	-	-	५०	६०	७०	७०	७०
लघु दाब -५(बी) शेती - इतर	-	-	-	-	-	११०	१२०	१२०	१२०	१२०
लघु दाब -६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	-	-	-	-	-	९०	९०	१००	१००	१००

५.७ वहन आकार

५.७.१ बेस्टने पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी वहन आकार खालील सारणीप्रमाणे प्रस्तावित केले आहे,



सारणी ४२ : आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत वहन आकार

अनु. क्र.	तपशिल	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
१	वायर व्यवसायासाठी एकूण महसुली आवश्यकता	८७५.७९	९८६.५९	१,०९५.०४	१,२३२.९३	१,३६३.८२
२	उदा नेटवर्कशी संबंधित एकूण स्थावर मालमत्ता (*)	५२.४४%	५२.४४%	५२.४४%	५२.४४%	५२.४४%
३	लदा नेटवर्कशी संबंधित एकूण स्थावर मालमत्ता (*)	४७.५६%	४७.५६%	४७.५६%	४७.५६%	४७.५६%
४	उदा आणि लदा ग्राहकांकडून वसूली योग्य आकार	४५९.२२	५१७.३२	५७४.९९	६४६.०७	७१५.९३
५	लदा ग्राहकांकडून वसूली योग्य आकार	४१६.५६	४६९.२७	५२०.८५	५८६.०६	६४८.७०
६	उदा विक्री (दलयू)	६८०.९८	६८९.५०	६८३.०९	६८५.९८	६८७.८९
७	लदा विक्री (दलयू)	४,१३७.४२	४,१७५.००	४,२१५.३२	४,२६०.४२	४,३१०.६९
८	एकूण विक्री (दलयू)	४,८१७.६०	४,८५६.५०	४,८९८.४१	४,९४५.६०	४,९९८.५०
९	उदा ग्राहकांकडून वसूली योग्य आकार	६४.८४	७२.५९	८०.०७	८९.५९	९८.४०
१०	लदा ग्राहकांकडून वसूली योग्य आकार	८१०.९५	९१३.९९	१,०१४.९७	१,१४२.६२	१,२६५.४२
११	उदा वहन आकार (रु./ केडब्ल्युएच)	०.९५	१.०७	१.१७	१.३१	१.४३
१२	उदा वहन आकार (रु./ केव्हीएएच)	०.९४	१.०५	१.१५	१.२८	१.४१
१३	लदा वहन आकार (रु./ केडब्ल्युएच)	१.९६	२.१९	२.४१	२.६८	२.९४
१४	एकूण वहन आकार (रु./ युनिट)	१.८२	२.०३	२.२४	२.४९	२.७३

*टीप- उच्च दाब साठी वहन शुल्काचा दर रु. / केव्हीएएच आणि लघु दाब साठी रु. / केडब्ल्युएच मध्ये आहे.

५.८ ऊर्जा आकार

५.८.१ बेस्टने आ.व.२०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यंत नियंत्रण कालावधीसाठी श्रेणीनिहाय ऊर्जा आकार कमी करण्याच्या उद्देशाने (w.r.t. RCoS) प्रस्तावित केली आहे. खाली दिलेल्या सारणीनुसार आहे.

सारणी ४३ : आ.व. २०२५-२६ ते आ.व. २०२९-३० साठी प्रस्तावित ऊर्जा आकार (उच्चदाब श्रेणीसाठी रु./KVAH आणि लघुदाब श्रेणीसाठी रु./kWh)

प्रवर्ग	आ.व. २०२५-२६	आ.व. २०२६-२७	आ.व. २०२७-२८	आ.व. २०२८-२९	आ.व. २०२९-३०
उच्च दाब प्रवर्ग					
उच्च दाब १ - औद्योगिक	६.०५	६.०५	६.२५	६.५०	६.६५
उच्च दाब २ - वाणिज्य	६.३०	६.४०	६.६५	६.८५	७.०५
उच्च दाब ३- निवासी संकुल	६.३५	६.२५	६.५५	६.७०	७.००
उच्च दाब ४- रेल्वे, मेट्रो, मोनोरेल	४.९०	४.८०	४.९०	५.०५	५.३५
उच्च दाब ५ (ए) - सार्वजनिक सेवा शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	६.२०	६.१०	६.८०	६.९५	७.२५
उच्च दाब ५(बी) - सार्वजनिक सेवा (इतर)	६.२०	६.१०	६.३०	६.४०	६.७०
उच्च दाब ६ - विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	५.६०	५.५०	५.६०	६.०५	६.८५
लघु दाबप्रवर्ग					
लघु दाब - १ (ए) निवासी (दारिद्र्य रेषेखालील)	१.८०	१.९५	२.०५	२.०५	२.१५
लघु दाब - १ (बी) निवासी					
०-१०० युनिट्स	२.००	२.०५	२.२०	२.२०	२.३०
१०१-३०० युनिट्स	५.५५	५.६०	५.७५	५.७५	६.०५
३०१-५०० युनिट्स	९.४५	८.६५	८.८५	८.८५	९.१०



प्रवर्ग	आ.व. २०२५- २६	आ.व. २०२६- २७	आ.व. २०२७- २८	आ.व. २०२८- २९	आ.व. २०२९- ३०
>५०९ युनिट्स	९९.५५	९०.७५	९०.९५	९९.९५	९९.३५
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य <२० कि.वॅट	६.४०	६.७०	६.९०	७.०५	७.२५
लघु दाब -२(बी) वाणिज्य > २० आणि < ५० कि.वॅट	५.४५	५.८५	५.८५	५.८५	६.०५
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	५.९०	५.६०	५.८०	६.३०	६.७०
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक <२० कि.वॅट	६.६०	६.८५	७.०५	७.९०	७.५०
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक >२० कि.वॅट	६.००	६.२५	६.२५	६.२५	६.२५
लघु दाब -४(ए) सार्वजनिक सेवा (सरकारी इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	७.२०	७.४५	७.६५	७.८५	७.९५
लघु दाब -४(बी) सार्वजनिक सेवा - इतर	७.०५	७.५५	७.८०	८.००	८.९०
लघु दाब -५(ए) कृषी-पंप संच	२.७५	३.९०	३.९०	३.९०	२.८०
लघु दाब -५(बी) शेती - इतर	५.५०	५.८५	५.८५	५.८५	५.५५
लघु दाब -६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	७.३०	७.५०	७.७५	८.००	८.३०

५.९ क्रॉस सबसिडी

५.९.१. आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी प्रवर्गवार क्रॉस सबसिडी खाली दिलेल्या सारणीनुसार आहे.

सारणी ४४ : आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी प्रवर्गवार क्रॉस सबसिडी (%)

प्रवर्ग	आ.व. २०२४- २५	आ.व. २०२४- २५	आ.व. २०२५- २६	आ.व. २०२६- २७	आ.व. २०२७- २८	आ.व. २०२८- २९	आ.व. २०२९- ३०
	(एमटीआर ऑर्डर (w.r.t. ACOS)	(एमटीआर ऑर्डर (w.r.t. RCOS)*	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)
उच्च दाब प्रवर्ग							
उच्च दाब -१ औद्योगिक	९००%	९९५%	९०४%	९०३%	९०४%	९०५%	९०४%
उच्च दाब -२ वाणिज्य	९९२%	९२९%	९९७%	९९८%	९९९%	९२०%	९२०%
उच्च दाब -३ निवासी संकुल	९०९%	९९५%	९०४%	९०२%	९०३%	९०३%	९०४%
उच्च दाब - ४ रेल्वे, मेट्रो	९२०%	९३९%	९३३%	९३३%	९३३%	९३५%	९३७%
उच्च दाब - ५ (ए) शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	९००%	९९४%	९०२%	९९%	९०६%	९०७%	९०७%
उच्च दाब - ५(बी)सार्वजनिक सेवा	९९०%	९२७%	९०६%	९०४%	९०४%	९०४%	९०५%
उच्च दाब -६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	-	-	९२०%	९०९%	९०३%	९००%	९०९%
लघु दाब प्रवर्ग							
लघु दाब - १ (ए) (दारिद्र्य रेषेखालील)	३९%	२३%	२८%	२९%	३०%	२९%	२९%
लघु दाब - १ (बी) निवासी	-	८२%	९९५%	९९४%	९९६%	९९८%	९२०%
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य <२० कि.वॅट	९०९%	९९९%	९९५%	९९८%	९९८%	९९९%	९९८%
लघु दाब -२(बी) वाणिज्य २०-५० कि.वॅट	९२४%	९२८%	९९५%	९२०%	९९८%	९९७%	९९७%
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य >५० कि.वॅट	९२७%	९५३%	९०६%	९९२%	९९३%	९९८%	९२०%
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक <२० कि.वॅट	९५%	९९९%	९००%	९०२%	९०२%	९००%	९०२%
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक >२० कि.वॅट	९९७%	९२८%	९०९%	९९९%	९०९%	९०७%	९०५%
लघु दाब -४(ए)शैक्षणिक संस्था आणि इस्पितळे	९६%	९३२%	९००%	९०२%	९०२%	९०२%	९९%



प्रवर्ग	आ.व. २०२४- २५	आ.व. २०२४- २५	आ.व. २०२५- २६	आ.व. २०२६- २७	आ.व. २०२७- २८	आ.व. २०२८- २९	आ.व. २०२९- ३०
	(एमटीआर ऑर्डर) (w.r.t. ACOS)	(एमटीआर ऑर्डर) (w.r.t. RCOS)*	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)	प्रस्तावित (w.r.t. RCOS)
लघु दाब -४(बी) सार्वजनिक सेवा	९७%	९३%	९०%	९०%	९०%	९०%	९०%
लघु दाब -५ (ए) -कृषी- पंप संच	-	९५%	९९%	९०%	९०%	९०%	९०%
लघु दाब -५ (बी) कृषी-इतर	-९७%	७९%	७९%	८३%	८०%	७८%	७२%
लघु दाब -६-विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	८३%	७८%	९०%	९०%	९०%	९०%	९०%

५.१० दिवसाच्या भागानुसार ठरणारा वीजदर (टीओडी टॅरिफ) :

५.१०.१ बेस्टने असे सादर केले आहे की, त्याचा भार आलेख गेल्या काही वर्षांपासून मोठ्या प्रमाणात स्थिर राहिला आहे. सकाळी ९ वाजल्यापासून मागणी शिखरावर पोहचू लागते. नंतर दुपारी १ ते ३ वाजेच्या सुमारास ती शिखरावर पोहचते आणि नंतर ४ वाजल्यापासून हळूहळू कमी होते. अशाप्रकारे, बेस्टचा सर्वाधिक वापर सौर तासांमध्ये असतो. बहुवर्षीय वीजदर नियमावली, २०२४ मध्ये निर्दिष्ट केल्यानुसार सौर तासांमध्ये २० टक्के सूट दिल्याने लक्षणीय महसूल तोटा होईल, जो इतर श्रेणी/ मूळ ऊर्जा शुल्कांसाठी दरवाढ करून भरून काढावा लागेल.

५.१०.२ बेस्ट माननीय आयोगाला विनंती करते की, त्यांनी बहुवर्षीय वीजदर आदेशामध्ये बेस्टसाठी दिवसाच्या भागानुसार ठरणारी (टीओडी) वीजदर रचना विद्यमान रचनेनुसार कायम ठेवावी आणि सुधारित टीओडी टॅरिफची अंमलबजावणी पुढील नियंत्रण कालावधी/ एमटीआर याचिकेपर्यंत पुढे ढकलावी.

५.११ हरित ऊर्जा दर /आकार :

५.११.१ बेस्ट माननीय आयोगाला पुढील बहुवर्षीय नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा मंत्रालय नियमानुसार एक समान हरित ऊर्जा शुल्क निश्चित करण्याची विनंती करते.

५.११.२ पर्यायीरित्या, बेस्ट माननीय आयोगाला विनंती करते की, मागील बहुवर्षीय वीजदर आदेशामध्ये मंजूर केल्याप्रमाणे रु.०.६६ प्रति युनिट एवढा हरित ऊर्जा वीजदर (ग्रीन पॉवर टॅरिफ) चालू ठेवण्यात यावा.

६.० आकारणी अनुसूची :

मुख्य याचिकेत नमूद केल्याप्रमाणे, पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी, म्हणजेच आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंतच्या शुल्काचय प्रस्तावित अनुसूची दरपत्रकाला मान्यता देण्याची विनंती बेस्ट माननीय आयोगाला करते. शिवाय, बेस्ट माननीय आयोगाला टाटा आणि बेस्ट यांच्यातील शुल्काच्या अनुसूची दरपत्रकात एकरूपता राखण्याची विनंती करते कारण त्यामुळे दोन्ही परवानाधारकांमध्ये स्पर्धेसाठी कोणतेही कृत्रिम अडथळे निर्माण होऊ नयेत.

७.० प्रार्थना

७.१ बेस्ट सध्याच्या परिस्थितीत आणि वरील उल्लेखित कारणामुळे आदराने खालील नमूद बाबींप्रमाणे दिलासा मिळण्यासाठी प्रार्थना समर्पित करत आहे;

१. म.वि.नि.आयोग (बहुवर्षीय वीजदर) विनियम, २०२४ च्या विनियम ५.१(ब) नुसार पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी बहुवर्षीय वीजदर याचिका दाखल करून घेण्यात यावी;



२. म.वि.नि.आयोग (बहुवर्षीय वीजदर) विनियम २०१९ व म.वि.नि.आयोग (बहुवर्षीय वीजदर) विनियम २०२४ प्रमाणे बेस्टद्वारे सादर करण्यात आलेल्या आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ चे अंतिम समायोजन, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ चे अंतरिम समायोजन आणि परिणामी महसूल तूट/शिल्लक मंजूर करण्यात यावी;
३. बेस्टने प्रस्तावित केल्याप्रमाणे बहुवर्षीय वीज दराच्या नियंत्रण कालावधी आ.व.२०२५-२६ पासून आ.व.२०२९-३० पर्यंतची एकूण महसूली गरज मंजूर करण्यात यावी;
४. संबंधित कंपन्यांनी दाखल केलेल्या इतर याचिकांमध्ये माननीय आयोगाने राज्यांतर्गत ट्रान्समिशन लॉसेस, राज्यांतर्गत ट्रान्समिशन शुल्क, एसटीयू शुल्क आणि एसएसएलडीसी शुल्क आणि मंजूर केलेल्या सुधारित शुल्कांचा परिणाम समाविष्ट करा;
५. बेस्टने प्रस्तावित केलेल्या वीजदर आराखडा तत्त्वानुसार वीजदर पत्रक आणि इतर प्रस्तावित सूचनांचा विचारपूर्वक गणना करून आलेली महसूली तूट/शिल्लक, वहन/(धारण) खर्चासह वसूल करण्यासाठीची यंत्रणा मंजूर करा;
६. टाटा आणि अदानीसाठी मंजूर केलेल्या प्रवर्गानुसार निश्चित /मागणी शुल्क मंजूर करा;
७. नवीनक्षम ऊर्जा बंधन विनियम २०१९ नुसार आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी बेस्टने याचिकेत सादर केलेल्या नवीनक्षम ऊर्जा बंधनाची पूर्तता अनुपालनाची नवीनक्षम ऊर्जा लक्षांचे पालन केले आहे की नाही याची पडताळणी करा;
८. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी नवीनक्षम ऊर्जा बंधनामधील कोणत्याही तुटीची पूर्तता आर्थिक वर्ष २०२४-२५ मध्ये अक्षय ऊर्जा प्रमाणपत्र खरेदी करून करण्याची परवानगी दयावी;
९. बेस्टला चौथ्या नियंत्रण कालावधीच्या नवीनक्षम ऊर्जा बंधन अनुपालनात कमतरता असल्यास, अतिरिक्त करारबद्ध क्षमता (एसईसीआय ४०० मेगावॉट हायब्रिड पॉवर आणि एसईसीआय २३४ मेगावॉट सौर ऊर्जा);
१०. सीटीयू ट्रान्समिशन अडचणीमुळे होणारा विलंब होतो जो अनियंत्रित स्वरूपाचा आहे, म्हणून सेकीकडून वीज खरेदीला एप्रिल २०२५ पासून खरेदी करण्यास परवानगी दयावी;
११. बहुवर्षीय वीजदर नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसूली गरज आणि बहुवर्षीय वीज दर ठरविण्यासाठी अंदाजित भांडवलीकरणाच्या ५०% रक्कम विचारात घ्यावी;
१२. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ च्या कालावधीत सत्यता पडताळणी याचिकेत केलेल्या काही दाव्यांमध्ये केलेल्या खर्चासाठी प्रमाणित आधारपत्रावरील वास्तविक आधारवार खर्चाचा बेस्टच्या विनंतीचा विचार करावा;
१३. ओपेक्स योजने अंतर्गत स्मार्ट मीटर योजनेच्या खर्चाचा विचार करण्यात यावा आणि बहुवर्षीय वीज दर विनियम २०१९ च्या नियमावली ८४.७ आणि बहुवर्षीय वीजदर नियमावली, २०२४ च्या नियमावली ९३.५ आणि १०३.५ नुसार स्मार्ट मीटर योजनेच्या खर्चास प्रमाणित मानकानुसार संचलन व देखभाल खर्चाव्यतिरिक्त परवानगी देण्यात यावी;



१४. संपूर्ण राज्यासाठी ऊर्जा मंत्रालयाच्या नियमांनुसार हरित ऊर्जा एकच वीज दर निश्चित करावेत किंवा यपर्याय म्हणून नविनीकरणक्षम ऊर्जा स्रोतांद्वारे १००% वीज आवश्यकता पूर्ण करण्याचा पर्याय निवडणा-या ग्राहकांसाठी ०.६६/केडब्ल्यूएच चा विद्यमान हरित ऊर्जा वीज दर चालू ठेवण्यासाठी मान्यता देण्यात यावी;
१५. बहुवर्षीय वीजदर आदेशात बेस्टसाठी विद्यमान दिवसाच्या भागानुसार ठरणारी (टीओडी) वीजदर रचना कायम ठेवावी आणि सुधारित टीओडी दराची अंमलबजावणी पुढील नियंत्रण कालावधी /मध्यावधी पुर्नविचार याचिका (एमटीआर) पर्यंत पुढे लांबणीवर टाकावी;
१६. टीपीसी-जी साठी मंजूर केलेल्या आकारणी अनुसूची (शेड्युल ऑफ चार्जस) प्रमाणे बेस्टने प्रस्तावित केलेले आकारणी अनुसूची (शेड्युल ऑफ चार्जस) ला मान्यता देण्यात यावे;
१७. या याचिकेतील चुकून अनावधानाने आलेल्या बाबी माफ करून/वगळून आणि आवश्यक असल्यास बेस्टला भविष्यातील तारखेस सुधारित /बदल करण्यात आलेली/वाढ/दुरुस्ती/फेरफार करण्यात आलेली याचिका सादर करण्याचे स्वातंत्र्य द्यावे;
१८. मा.आयोगाने याचिकेतील बाबी आणि परिस्थितीचे परिक्षण करून योग्य आणि उचित वाटतील असे पुढील आणि इतर आदेश जारी करावे.
