

प्रसिध्दी पत्रक

महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी लि. (महावितरण)ला दि. १ एप्रिल, २०२५ पासून लागू होणारा वीज दर

महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी लि. (महावितरण) ही मुंबईतील काही क्षेत्रांसह, महाराष्ट्र राज्यातील सुमारे ३.१६ कोटी ग्राहकांना विजेचे वितरण करणारी एक परवानाधारक आहे. मविनिआ (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०२४ चे पालन करून महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने (मविनिआ किंवा आयोग) आर्थिक वर्ष २०२२-२०२३ आणि २०२३-२४ करिता अचूक समायोजन (true-up), २०२४-२५ करिता तात्पुरते अचूक समायोजन (provisional trueing-up), तसेच २०२५-२६ ते २०२९-३० या बहु-वर्षीय नियंत्रण कालावधीकरिता अंदाजित एकूण महसुली गरज (ARR) आणि वीज दरास मंजुरीसाठीची महावितरणची बहु-वर्षीय वीज दर याचिका दि. २२ जानेवारी, २०२५ दाखल करून घेतली.

आयोगाने दिलेल्या निर्देशानुसार, महावितरण कंपनीने या याचिकेवर जनतेकडून लेखी सूचना आणि हरकती मागविल्या आणि दि. २५ फेब्रुवारी, २०२५ ते ०४ मार्च, २०२५ दरम्यान नवी मुंबई, पुणे, नाशिक छत्रपती संभाजी नगर, अमरावती आणि नागपूर येथे जाहीर सुनावण्या घेतल्या.

जनतेशी सल्लामसलतीच्या या प्रक्रियेनंतर, आयोगाने, दि. २८ मार्च, २०२५ रोजीच्या आदेशाद्वारे आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० या ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी महावितरण कंपनीची एकूण महसुली गरज आणि वीज दर निश्चित केला आहे. सुधारित वीज दर दिनांक १ एप्रिल, २०२५ पासून अंमलात येतील. आयोगाने ग्राहक हित आणि परवानाधारकाचे वैध खर्च या दोहोंमध्ये समतोल साधण्याचा प्रयत्न केला आहे.

आयोगाच्या या आदेशातील ठळक वैशिष्ट्ये खालीलप्रमाणे आहेत:

ए. एकूण महसुली तुट/(शिल्लक) मंजुरी :

१. मागील कालावधीसाठीचे अचूक समायोजन आणि बहु-वर्षीय वीज दर कालावधीसाठीच्या अंदाजाकरिता, आयोगाने, महावितरण कंपनीने दावा केलेल्या **रु. ४८,०६६ कोटींच्या अंदाजित महसुली तुटीच्या ऐवजी रु. ४४,४८० कोटींची महसुली शिल्लक** मंजूर केली आहे.

तपशील	महावितरणचे बहु-वर्षीय वीज दर सादरीकरण (रु कोटी)	आयोगाचे विश्लेषण (रु कोटी)	फरक (रु कोटी)
आर्थिक वर्ष २०२२-२३ करिता अंतिम अचूक समायोजनाची आवश्यकता	२३,२६९	२०,४५७	२,८१३

तपशील	महावितरणचे बहु-वर्षीय वीज दर सादरीकरण (रु कोटी)	आयोगाचे विश्लेषण (रु कोटी)	फरक (रु कोटी)
आर्थिक वर्ष २०२३-२४ करिता अंतिम अचूक समायोजनाची आवश्यकता	८,८६३	५,०९९	३,७६४
आर्थिक वर्ष २०२४-२५ करिता तात्पुरत्या अचूक समायोजनाची आवश्यकता	९५८	(५,९३९)	६,०९६
आर्थिक वर्ष २०२५-२६ करिता अंदाजित महसुली तूट	(६,६३८)	(९२,३३०)	(५,६९२)
आर्थिक वर्ष २०२६-२७ करिता अंदाजित महसुली तूट	(९,५६२)	(९५,०९०)	(९३,५२८)
आर्थिक वर्ष २०२७-२८ करिता अंदाजित महसुली तूट	३,४००	(९६,३०२)	(९९,७०२)
आर्थिक वर्ष २०२८-२९ करिता अंदाजित महसुली तूट	५,२९२	(९५,५९२)	(२०,७२३)
आर्थिक वर्ष २०२९-३० करिता अंदाजित महसुली तूट	५,४६५	(९५,६९२)	(२९,९५६)
मध्यावधी वीज दर आढावा आदेशावरील पुनर्विलोकनाचा परिणाम	३९८	३९८	-
मागील कालावधीसाठी घाटघर करिता एएफसीचा परिणाम	-	९८९	(९८९)
बहु-वर्षीय वीज कालावधीसाठी एकूण महसुली तूट	३९,३६६	(५३,९२०)	९३,२८७
मागील वर्षासाठी अचूक समायोजन (आ.व. २०१७-१८ ते आ.व. २०१९-२०) महानिर्मिती कंपनी	-	२,८१४	(२,८१४)
मागील तूट/परिणामासाठी येणे असलेले व्याज (कॅरिंग कॉस्ट) आणि नियंत्रण कालावधीदरम्यान वसुल न केलेली तूट	८,७००	६,६२६	२,०७३
वीज दरापासून एकूण वसुली	४८,०६६	(४४,४८०)	९२,५४६

२. मागील काळातील महसुली तुटीमधील फरकास कारणीभूत ठरणारे प्रमुख कारण म्हणजे लक्ष्यांकित वितरण हानिच्या पातळीपेक्षा (१४%) प्रत्यक्ष वितरण हानिची पातळी (२२%) राहिली. त्याचबरोबर नियामक निकषांनुसार मंजूर केलेले भांडवलीकरण आणि घसारा मध्ये तफावत आढळून आली. मध्यावधी आदेशाच्या तुलनेत मागील कालावधीसाठी खर्चातील फरकास कारणीभूत ठरणान्या अन्य घटकांमध्ये :

(अ) आयात केलेल्या इंधनाच्या खर्चात झालेल्या चढउतारामुळे इंधन खर्चात झालेली वाढ आणि औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी आयात कोळसा आणि देशांतर्गत कोळशाच्या मिश्रणासंबंधातील अधिसूचना;

(ब) वेगवेगळ्या प्राधिकरणाच्या निकालांच्या अनुषंगाने स्वतंत्र वीज निर्मात्यांनी कायद्यातील बदल आणि कर व शुल्कापोटी प्राप्त करावयाच्या केलेल्या दाव्याचा परिणाम;

(क) प्रकल्प कार्यान्वित होण्यामध्ये झालेल्या विलंबामुळे नूतनशील ऊर्जेच्या उपलब्धतेमधील तूट, यांचा समावेश आहे.

३. तसेच, ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी महसुली शिलकीतील योगदान खालील प्रमुखांमुळे आहे:

- (अ) अंदाजित वीज खरेदी खर्चातील बचत;
- (ब) महावितरणने अंदाजित केलेली ज्यादा विजेची आवश्यकता आणि त्याची खरेदी यामध्ये झालेली लक्षणीय घट, जी इष्टतम आणि संसाधन पर्याप्ततेच्या (आरए) चौकटीशी सुसंगत नव्हती;
- (क) फीडर इनपुट आधारित पध्दतीवर आधारलेल्या कृषी वीज विक्रीसह वीज विक्रीच्या अंदाजातील बदल;
- (ड) नियामक निकषांनुसार अंदाजित संचालन आणि देखभाल (ओ अॅण्ड एम) खर्चातील बचत;
- (इ) कॅपेक्स मार्गदर्शक सूचना आणि नियामक निकषांनुसार कॅपेक्स आणि भांडवलीकरण आणि त्याच्याशी संलग्न खर्चाना दिलेली कमी मंजूरी;
- (फ) पारेषण यंत्रणा खर्च आणि त्याचे पारेषण आकार यामधील बचत, या बाबींचा समावेश आहे.
४. महावितरणचे आधारभूत गृहितकांवरील अंदाज आणि वाढीचे घटक यामध्ये त्रुटी आढळल्याने तसेच आयोगाने मान्यता दिलेल्या कृषी निर्देशकांच्या आधारावर कृषी विक्री वापरामध्ये तफावत आढळल्यामुळे, आयोगाने, बहु-वर्षीय वीज दर कालावधीसाठी मान्यता दिलेले विक्रीचे अंदाज महावितरणने वर्तविलेल्या अंदाजापेक्षा सुमारे ५० अब्ज युनिट्स (बीयु)(सुमारे ६ %) इतके कमी आहेत.
५. मागील कालावधीतील (अचूक समायोजन) प्रत्यक्ष वितरण हानि (२२%) लक्ष्यांकित वितरण हानि (१४%) पेक्षा जास्त असल्याचे आयोगाच्या निदर्शनास आले आहे. बहु-वर्षीय वीज दर कालावधीसाठी, आयोगाने वितरण हानितील कपातीची मार्गदर्शिका १७% (आर्थिक वर्ष २०२५-२६) वरून ११ % (आर्थिक वर्ष २०२९-३०) पर्यंत निर्धारित केली आहे. केंद्रीय योजनांचा लाभ घेण्यासाठी वितरण हानितील कपातीची मार्गदर्शिका आरडीएसएस चौकटी अंतर्गत समर्पित हानि मार्गदर्शिकेशी संरेखित करण्यात आली आहे.
६. महावितरणने करारबद्ध क्षमता आणि स्थिर/निश्चित क्षमता याबाबत वर्तविलेला अंदाज (नूतनशील ऊर्जा आणि अन्य स्रोतांसाठी क्षमता क्रेडीट घटकासाठी समायोजित) संसाधन पर्याप्ततेची (आरए) आवश्यकता आणि त्यांनी अंदाजित केलेल्या सर्वोच्च वीज मागणीच्या काळातील (पीक) वीज मागणीपेक्षा कितीतरी पटीने जास्त आहे. संसाधन पर्याप्तता नियोजनामध्ये नियंत्रण कालावधीत ११६ अब्ज युनिट्स (बीयु) पर्यंत (एकूण अंदाजित वीज खरेदी प्रमाणाच्या सुमारे १०%) ज्यादा वीज उपलब्धता दर्शविली आहे, त्यापैकी केवळ ५०% (६६बीयु) वीज रु. ३ प्रति युनिट दराने (प्रामुख्याने सौर वेळेत), एकूण सरासरी वीज खरेदी दरापेक्षा (एपीपीसी) कमी किंमतीत, विकण्याचा अंदाज वर्तविण्यात आला आहे जे संयुक्तिक नाही.

७. आयोगाने, मविनिआ राज्य ग्रिड संहितेनुसार मेरिट ऑर्डर डिस्पॅच तत्त्वाच्या आधारावर, वीज खरेदी करारबद्ध (विद्यमान आणि नियोजित) औष्णिक निर्मिती स्त्रोत तसेच नूतनशील ऊर्जा स्त्रोत यांचे निर्मिती आलेख तपासले आहेत व त्यानुसार वीज खरेदीचे अंदाज वर्तविले आहेत.
८. अशा रीतीने, आयोगाने संसाधन पर्याप्ततेच्या तत्त्वावर वीज खरेदी नियोजन केले आहे. परिणामी महावितरणच्या अंदाजांच्या तुलनेत वीज खरेदीचे अंदाज प्रमाण १७३ अब्ज युनिट्स (एकूण अंदाजित वीज खरेदीच्या प्रमाणाच्या सुमारे १५ टक्के) इतके कमी झाले आहेत. वीज खरेदीच्या प्रमाणाचे अंदाज संसाधन पर्याप्तता विनियम (आरए विनियम) आणि केंद्रीय विद्युत विद्युत प्राधिकरणाच्या (सीईए) मार्गदर्शक सूचनांनुसार बॉटम-अप दृष्टीकोनावर आधारित आहे. यामुळे पाच वर्षांच्या बहु-वर्षीय वीज दर कालावधीत महावितरणने वर्तविलेल्या अंदाजापेक्षा वीज खरेदी खर्च सुमारे ८०,०६७ कोटी रुपयांनी (सुमारे १४%) कमी झाल्याचे दिसून येते.

बी. वीज दरातील एकूण कपात:

४. महावितरणने वीज दरात **आर्थिक वर्ष २०२५-२६ मध्ये ०% कपात** आणि **आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत ३.६ % कपात** करण्याच्या केलेल्या दाव्याऐवजी, आयोगाने, **रु. ४४,४८१ कोटींची अंदाजित महसुली शिल्लक** आणि एकूण सरासरी पुरवठा खर्चांमध्ये तदनु रूप कपातीसह, **आर्थिक वर्ष २०२५-२६ मध्ये वीज दरामध्ये १०% कपात** आणि **आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत विद्यमान दरांच्या तुलनेत (एफएसी सह) १६% संचयी कपातीस** मान्यता दिली आहे.
५. खालील तक्त्यात आयोगाने मान्यता दिलेला सरासरी वीज पुरवठा आकार (ACoS) व महावितरणने अंदाजित केलेला सरासरी वीज पुरवठा आकारांचा तपशील खालीलप्रमाणे:

आयोगाने मान्यता दिलेला वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च (ACoS)							
वीज दरातील वाढ	युनिट्स	२०२४-२५	२०२५-२६	२०२६-२७	२०२७-२८	२०२८-२९	२०२९-३०
वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च	रु/युनिट	९.४५	८.४६	८.३८	८.३०	८.२२	८.१७
वीज दरातील वर्ष-निहाय वाढ	%		-१०.५%	-१.०%	-०.९%	-१.०%	-०.५%
महावितरणने बहु-वर्षीय वीज दर याचिकेमध्ये सादर केलेला वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च (ACoS)							
वीज दरातील वाढ	युनिट्स	२०२४-२५	२०२५-२६	२०२६-२७	२०२७-२८	२०२८-२९	२०२९-३०
वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च	रु/युनिट	९.४५	९.४५	९.७५	९.८०	९.९९	९.९४
वीज दरातील वर्ष-निहाय वाढ	%		०.०%	३.१७%	०.५४%	-६.९९%	-०.५७%

सी. कृषी आणि गैर-कृषी पुरवठ्याचे विलगीकरण

५. महावितरणने स्वतंत्र कृषी वीज पुरवठा कंपनी स्थापन करण्याचा प्रस्ताव दिला असून १ एप्रिल, २०२८ पर्यंत किंवा त्यापूर्वी विलगीकरण अंमलात येईल यासाठी पूर्वतयारी सुरु करणार असल्याचे नमूद केले आहे. आयोगाच्या पूर्वीच्या आदेशानुसार असलेल्या महावितरणच्या अशा पावलाचे आयोगाने कौतुक केले आहे.
६. कृषी ग्राहक आणि गैर-कृषी ग्राहक यांच्यामध्ये वीज पुरवठ्याच्या खर्च वेगळा करण्यासाठी, आयोगाने विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम ६२ नुसार भेदभावरहित तत्त्वाची खात्री करताना नियामक तत्त्वे विचारात घेऊन वीज खरेदी खर्चाचे वाटप, नेटवर्क खर्चाची वाटणी आणि वितरण हानि यांचा वास्तववादी अंदाज घेऊन तर्कसंगत दृष्टीकोनाचा अवलंब केला आहे.
७. ग्राहक वर्गवारी-निहाय वीज दर रचना आणि क्रॉस सबसिडीतील कपात कृषी आणि गैर-कृषी ग्राहकांसाठी विलग केलेला सरासरी वीज पुरवठा आकार खाली नमूद केल्याप्रमाणे आहेत:

कृषी वीज पुरवठा आणि गैर-कृषी वीज पुरवठ्यासाठी सरासरी वीज पुरवठा आकार

MSEDCL Submission				MERC Analysis			
Financial Year	Before Segregation	After Segregation		Financial Year	Before Segregation	After Segregation	
	Total MSEDCL	Non-AG Supply	AG Supply		Total MSEDCL	Non-AG Supply	AG Supply
FY 2025-26	9.45	10.92	5.05	FY 2025-26	8.46	9.09	6.48
FY 2026-27	9.75	11.31	4.83	FY 2026-27	8.38	8.95	6.47
FY 2027-28	9.80	11.38	4.57	FY 2027-28	8.30	8.83	6.46
FY 2028-29	9.19	10.73	3.87	FY 2028-29	8.22	8.77	6.22
FY 2029-30	9.14	10.61	3.88	FY 2029-30	8.17	8.73	6.05

डी. वीज दरातील सुधारणा आणि क्रॉस-सबसिडीत सुसुत्रता

- ८ आयोगाने, कृषी (एलटी आणि एचटी) आणि एलटी पीडब्ल्युडब्ल्यु वर्गवारी वगळता बहुतांश इतर ग्राहक वर्गवारीमधील वीज दरामध्ये एकंदरीत कपात मंजूर केली आहे.
- ९ आयोगाने, दि. २९ डिसेंबर, २०२२ रोजी ऊर्जा मंत्रालयाच्या अधिसूचनेस अधीन राहून सर्व ग्राहक वर्गवारींची क्रॉस सबसिडी $\pm 20\%$ टप्प्यांमध्ये ठेवण्याचा प्रयत्न केला आहे.
- १० याव्यतिरिक्त, स्थिर आकारांमधून मिळणाऱ्या महसुली वसुलीमध्ये थोडी सुधारणा होण्यासाठी आयोगाने सर्व ग्राहक वर्गवारींच्या स्थिर आकारांमध्ये किरकोळ वाढ लागू केली आहे. तथापि, स्थिर/मागणी आकारांमधून होणारी वसुली एकूण महसुलाच्या सुमारे २० % आहेत. ऊर्जा आकारांमध्ये जास्त कपात केल्यामुळे स्थिर आकारांमधील अशा किरकोळ वाढीचा परिणाम नगण्य आहे.
- ११ बहु-वर्षीय वीज दर कालावधीसाठी (आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३०) ग्राहक वर्गवारी-निहाय अंदाजित सरासरी देयक दराचा (एबीआर) सारांश खालील तक्ता **परिशिष्ट - १** मध्ये

सादर केला आहे आणि क्रॉस-सबसिडी कपातीची मार्गदर्शिका **परिशिष्ट - २** मध्ये सादर केली आहे.

११.१ औद्योगिक

११.१.१ आयोगाने, एचटी औद्योगिक वर्गवारीतील क्रॉस सबसिडीच्या पातळीत विद्यमान ११३ % वरून १०१% इतकी आणि एलटी-औद्योगिक वर्गवारीसाठी विद्यमान १०८ % वरून १००% इतकी कपात केली आहे. या आदेशामध्ये मान्यता दिल्यानुसार, एचटी-औद्योगिक वर्गवारीसाठी विजेच्या एकूण सरासरी किमतीत सुमारे (-१५%) कपात केली आहे, तर एलटी-औद्योगिक वर्गवारीच्या बाबतीत विजेची सरासरी किंमतीत आर्थिक वर्ष २०२५-२६ करिता सुमारे (-११%) इतकी कपात केली आहे. त्यानंतर, ५ व्या नियंत्रण कालावधीच्या अखेरीस, एचटी-औद्योगिक वर्गवारीसाठी वीज दरात (-४%) वार्षिक दराने आणखी कपात होईल आणि एलटी-औद्योगिकच्या वीज दरात (-३%) वार्षिक दराने आणखी कपात होईल.

११.१.२ आयोगाने लोड फॅक्टर प्रोत्साहन, वाढीव वीज वापर सवलत, ठोक पुरवठा सवलत (सुधारित), टीओडी सवलत (सुधारित टीओडी टप्पे आणि वीज दर), त्वरित भरणा सवलत अशा स्वरूपात इतर अनेक प्रोत्साहने/सवलती सुरु ठेवण्यास परवानगी दिली आहे, ज्यामुळे उद्योगांना त्यांच्या विजेच्या खर्चामध्ये आणखी कपात करणे शक्य होईल.

११.१.३ या व्यतिरिक्त, आयोगाने छपरावरील विद्युत मांडणीसाठी कोणतेही ग्रिड सहाय्य आकारांच्या वसुलीस, मुक्त प्रवेश व्यवहारांसाठी अतिरिक्त अधिभाराच्या वसुलीस परवानगी दिलेली नाही आणि संध्याकाळच्या सर्वोच्च मागणी तासांचा (१७.०० तास ते मध्यरात्रीपर्यंत) अपवाद वगळता बॅन्कींग संकल्पनेचे लाभ चालू ठेवले आहेत. त्यामुळे उद्योगांना अनुकूल हरित ऊर्जा मुक्त प्रवेश व्यवस्थेद्वारे नूतनशील ऊर्जेचा वापर करण्यास चालना मिळेल.

११.१.४ तसेच, आयोगाने डेटा सेंटर्स आणि सेमी-कंडक्टर युनिट्स सारख्या उच्च प्राधान्यतेच्या उद्योगांचे औद्योगिक वर्गवारीमध्ये वर्गीकरण केले आहे, जे वीज खरेदी खर्च कमी करण्यासाठी वरील सर्व लाभांचा फायदा घेऊ शकतात. तसेच, मुक्त प्रवेशाद्वारे किंवा हरित टॅरिफद्वारे किंवा त्यांच्या वापराने १०० % हरित ऊर्जेद्वारे वीज वापराने प्रोत्साहन देण्यासाठी आयोगाने अशा डेटा सेंटर्स आणि सेमी-कंडक्टर युनिट्स वहन आकारांमध्ये १०% सूट देण्यास मान्यता दिली आहे. यामुळे महाराष्ट्रामध्ये अधिकाधिक डेटा सेंटर्स आकर्षित होतील.

११.१.५ राज्यात पर्यटनाला चालना देण्यासाठी, आयोगाने निवासाची सुविधा असणाऱ्या हॉटेल्स/रिसॉर्ट/गेस्ट हाऊसचा समावेश औद्योगिक वीज दर वर्गवारीत केला आहे. यामुळे पूर्वी वाणिज्यिक वर्गवारीत समाविष्ट असलेल्या हॉटेल्स/रिसॉर्ट/गेस्ट हाऊसच्या वीज देयकामध्ये लक्षणीय कपात होणार आहे. राज्यातील पर्यटन उद्योगाच्या वाढीस यामुळे चालना मिळेल अशी

अपेक्षा आहे. याव्यतिरिक्त, आयोगाने ज्या शहरात हॉटेल स्थित (विभाग- अ, ब, क, ड म्हणून वर्गीकृत) आहे त्या शहरानुसार २५ पैसे/युनिट (ब विभागासाठी), ५० पैसे/युनिट (क विभागासाठी) आणि ७५ पैसे/युनिट (ड विभागासाठी) ऊर्जा आकारांमध्ये आणखी सवलत दिली आहे.

११.१.६ **यंत्रमाग ग्राहकांसाठी कमी वीज दराचा लाभ :** आयोगाने एलटी-औद्योगिक अंतर्गत मंजूर ऊर्जा आकारांऐवजी यंत्रमाग ग्राहकांसाठी ऊर्जा आकारामध्ये (२.५%) कमी वीज दर (सवलत/सूट) कायम ठेवली आहे. त्याशिवाय, यंत्रमाग ग्राहकांना विनिर्दिष्टीत एलटी वर्गवारीसाठी सुरु करण्यात आलेल्या ०.७५ पैसे/युनिट च्या वाढीव वापर सवलतीचा लाभ घेता येणार आहे.

११.२ वाणिज्यिक:

११.२.१ एचटी-वाणिज्यिक वर्गवारीच्या बाबतीत, आर्थिक वर्ष २०२५-२६ मध्ये एचटी-वाणिज्यिक साठी क्रॉस सबसिडीच्या पातळीत विद्यमान १७४ % वरून १२७% इतकी आणि एलटी-वाणिज्यिक साठी विद्यमान १५१ % वरून १३०% इतकी कपात केली आहे. त्यामुळे आर्थिक वर्ष २०२५-२६ दरम्यान एचटी वाणिज्यिक वर्गवारीसाठी वीज दर सुमारे (-३०%) नी कमी होतील आणि एलटी वाणिज्यिक वर्गवारीसाठी वीज दर सुमारे (-२०%) नी कमी होतील. वाणिज्यिक वर्गवारीसाठी वीज दर अद्याप सरासरी वीज पुरवठा आकारापेक्षा जास्त आहे.

११.२.२ आयोगाने एलटी वर्गवारीसाठी देखील ०.७५ रु/प्रति युनिट दराने वाढीव वीज वापर सवलतीची संकल्पना राबविली आहे, ज्यामुळे एलटी-औद्योगिक आणि एलटी - वाणिज्यिक वर्गवारीतील ग्राहकांसाठी विजेवरील एकूण खर्च कमी होईल. एलटी-सार्वजनिक सेवा ग्राहकांना देखील अशी वाढीव वीज वापराची सवलत मिळणार आहे.

११.३ निवासी

११.३.१ सर्व निवासी ग्राहकांच्या टप्प्यांच्या वीज दरांमध्ये १० ते १२ टक्क्यांच्या श्रेणीत एकूण कपात करण्यात आली आहे. वीज वापर टप्पा (१-१०० युनिट्स) असलेल्या निवासी ग्राहकांसाठी वीज दरांमध्ये आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत सुमारे २४ % कपात होईल. तसेच, आयोगाने निवासी ग्राहकांना सौर वेळेमधील (स. ९.०० ते सायं. ५.००) वीज वापरासाठी रु. ०.८० ते १.०० प्रति युनिट टीओडी सवलत दिली आहे.

११.४ सार्वजनिक सेवा

११.४.१ उपवर्गवारी मध्ये सुसुत्रता आणण्यासाठी, आयोगाने सार्वजनिक सेवा (अन्य) व सार्वजनिक सेवा (शासकीय) या वर्गवारींचे विलीनीकरण केले आहे.

११.५ विद्युत वाहने

११.५.१ आयोगाने विद्युत वाहने वर्गवारी (एचटी आणि एलटी) साठी केवळ एकल भाग वीज दर सुरु केले आहेत आणि ऊर्जा मंत्रालयाच्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार स्थिर/मागणी आकाराची वसुली रद्द केली आहे. त्याशिवाय, विद्युत वाहनांच्या वापरास प्रोत्साहन देण्यासाठी, विद्युत वाहनांसाठीचे वीज दर टीओडी लाभांसह सरासरी वीज पुरवठा आकारापेक्षा कमी ठेवण्यात आले आहेत. स्थिर/मागणी आकार काढून टाकल्यामुळे विद्युत वाहनांसाठीचे वीज दर सध्याच्या वीज दर पातळीवरून ८-१० टक्क्यांनी कमी होतील.

११.६ कृषी

११.६.१ कृषी फिडर्सच्या सौरऊर्जाकरणामुळे, शेतीला वीज पुरवठा करण्यासाठी येणाऱ्या पुरवठ्याचा खर्च कालांतराने कमी होण्याची अपेक्षा आहे. आयोगाने कृषी विभागाच्या वीज दराची रचना अशा प्रकारे केली आहे की कृषी वीज दरात टप्प्याटप्प्याने वाढ होऊन ते सरासरी वीज पुरवठा आकारांशी सुसंगत होतील. त्यानुसार कृषी वर्गवारीसाठी वीज देयक आकार व सरासरी वीज पुरवठा आकारांचे गुणोत्तर ५७ % वरून ७५ % पर्यंत पोहोचेल. तथापि, परिणामी पहिल्या वर्षी कृषी वीज दरात वाढ होईल. विखुरलेल्या सौर ऊर्जा निर्मितीच्या प्रसारासह कालांतराने कृषी वीज दरात कपात होण्याचा अंदाज केला आहे.

११.६.२ ग्रामीण अर्थव्यवस्थेला चालना देण्यासाठी आयोगाने **पहिल्या दूध शीतकरण प्रक्रियेसाठी व संबंधित संकलन केंद्रांसाठी तसेच** खवा उत्पादक संस्थांसाठी कृषी (अन्य) वर्गवारी मधील वीज दर लागू केले आहेत.

त्याचप्रमाणे, मशरूम लागवडीचा समावेश कृषी वीज दर वर्गवारीमध्ये करण्यात आला आहे.

कृषी पर्यटन युनिटचा समावेश कृषी (अन्य) वर्गवारीमध्ये करण्यात आला आहे.

इ. टाईम-ऑफ-डे (टीओडी) टप्प्याची पुनर्रचना आणि टीओडी वीज दर (आकार/सवलत)

१२. आयोगाने सौर वेळेतील (सकाळी ९.००ते सायं ५.००) वीज वापर वाढण्यास प्रोत्साहित करण्यासाठी टाईम-ऑफ-डे (टीओडी) टप्पा आणि टीओडी वीज दराची (आकार/सवलत) पुनर्रचना खालीलप्रमाणे केली आहे.

टीओडी टप्पा	वेळ	आयोगाने मंजूर केलेले टीओडी टप्पे		
		कालावधी (तास)	वर्गवारीसाठी टीओडी आकार/सवलत (ऊर्जा आकारांच्या टक्केवारीत)	एलटी- घरगुती* आणि एचटी-गट गृहनिर्माण करिता टीओडी (सवलत) (रु प्रति युनिट)
-	००:०० तास ते ०६:०० तास	६	-१०%	०
-	०६:०० तास ते ०९:०० तास	३	०%	०
सौर उर्जा तास	०९:०० तास ते १७:०० तास	८	-२०% [^] (एप्रिल ते सप्टेंबर) -३०% [^] (ऑक्टोबर ते मार्च)	-०.८० (आ.व. २६) ते -१.०० (आ.व.३०)
विजेच्या सर्वोच्च मागणीचे तास	१७:०० तास ते २४:००	७	+२०%*	०

टीप १ : एलटी/एचटी औद्योगिक आणि वाणिज्यिक वर्गवारीसाठी *टीओडी आकार २५

टीप-२: सौर तासांदरम्यान प्रस्तावित केलेली टीओडी सवलत टप्पाटप्प्याने वाढ होईल. एप्रिल ते सप्टेंबर साठी (-१५% (आ.व. २५-२६), -१५% (आ.व.२६-२७), -२०% आणि त्यानंतर ऑक्टोबर ते मार्च साठी -२५% (आ.व. २५-२६), -२५% (आ.व. २६-२७), -३०%

टीप-३: फक्त एलटी आणि एचटी औद्योगिक आणि वाणिज्यिक करिता, +२५% पीक तासांमध्ये प्रस्तावित केलेले टीओडी आकार (१७.०० तास ते २४.०० तास) आणि अन्य वर्गवारीसाठी (निवासी आणि कृषी वगळून) +२०% पीक तासांसाठी प्रस्तावित केलेले टीओडी आकार.

एफ. रुफटॉप/मुक्त प्रवेशासाठी बॅन्कींग आणि नक्त मापना संबंधात अन्य स्पष्टीकरण

१३. आयोगाने मान्यता दिलेल्या सुधारीत टीओडी वीज दरासह, असे स्पष्ट करण्यात येते की, रुफटॉप सौर यंत्रणा असलेल्या निवासी ग्राहकांना टीओडी मीटर/स्मार्ट मीटर बसविल्यानंतर नक्त मापन/समुह मीटरिंग/व्हर्च्युअल मीटरिंग अंतर्गत लाभ मिळणे चालू राहिल. दिवसाच्या कोणत्याही तासा दरम्यान निवासी ग्राहकांना त्यांनी उत्पादित केलेल्या व महावितरणकडे जमा असलेल्या ऊर्जेचा वापर करण्यास कोणतेही बंधन असणार नाही. शिवाय, सौर ऊर्जेच्या समायोजनानंतर निव्वळ वापराची देयक आकारणी सामान्य टेलिस्कोपिक वीज दरानुसार आकारण्यात येईल.
१४. अन्य ग्राहकांना (निवासी ग्राहकां व्यतिरिक्त) विनियमांतील तरतुदीनुसार नक्त मापन आणि समुह नक्त मापन अंतर्गत लाभ मिळणे चालू राहिल. महावितरणकडे जमा असलेल्या ऊर्जेचा वापर पीक तास वगळता (१७.०० तास ते २४.०० तास), सर्व तासांदरम्यान करण्यात येऊ शकेल.

१५. मुक्त प्रवेश ग्राहक पीक तासांचा अपवाद वगळता (१७.०० तास ते २४.०० तास) सर्व तासांमध्ये महावितरणकडे जमा असलेल्या ऊर्जेचा वापर करू शकतील.

जी. अन्य तरतुदी:

१६. आयोगाने २० केडब्ल्यु पेक्षा जास्त भार असलेल्या एलटी ग्राहकांसाठी kVAh वीज दर आकारणी मंजूर केली आहे.

१७. आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते २०२९-३० साठी विद्यमान आणि सुधारित वर्गवारी-निहाय वीज दराची तुलना खालील परिशिष्टांमध्ये देण्यात आली आहे:

ए. परिशिष्ट १: ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी सरासरी देयक आकारणी दर ;

बी. परिशिष्ट २: वर्गवारी-निहाय क्रॉस-सबसिडी पातळीची स्थिती ;

सी. परिशिष्ट ३: ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी एलटी वर्गवारीसाठी सुधारित वर्गवारी-निहाय वीज दर;

डी. परिशिष्ट ४: ५ व्या नियंत्रण कालावधीसाठी एलटी वर्गवारीसाठी सुधारित वर्गवारी-निहाय वीज दर;

इ. परिशिष्ट ५: महावितरण कंपनीची एकूण महसुली गरज आणि

आयोगाकडून मंजूर करण्यात आलेली रक्कम या दोहोंतील ठळक तफावत

Annexure 1: Average Billing Rate for 5th Control Period (FY 2025-26 to FY 2029-30)

Consumer Category	Existing	MSEDCL MYT Submission					Approved by Commission					% Change W.r.t FY 2024-25	
		ABR (Rs./unit)					ABR (Rs./unit)					MERC Analysis	
		FY 25	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30	FY 26	FY 27	FY 28	FY 29	FY 30	FY 2025-26
HT I : HT - Industry Total	10.85	10.92	11.31	11.38	10.73	10.61	9.20	9.00	8.83	8.79	8.76	-15%	-19%
HT II : HT - Commercial Total	16.97	16.91	17.86	18.44	18.98	19.23	11.71	11.24	11.07	11.00	10.96	-31%	-35%
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction Total	10.36	11.44	12.39	13.43	14.55	15.76	9.48	9.31	9.22	9.12	9.04	-8%	-13%
HT IV: HT - Public Water Works (PWW) Total	9.93	10.32	11.31	11.38	10.73	10.61	9.36	9.17	8.98	8.87	8.83	-6%	-11%
HT V: HT - Agriculture Total	6.74	8.27	9.13	10.08	10.73	10.61	7.95	8.00	8.13	8.36	8.76	18%	30%
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential) Total	9.67	10.92	11.31	11.38	10.73	10.61	9.01	8.91	8.83	8.80	8.78	-7%	-9%
HT VIII : HT - Public Services Total	13.82	13.88	14.37	14.46	13.63	13.48	10.78	10.58	10.41	10.32	10.23	-22%	-26%
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station Total	8.60	9.59	10.07	10.57	10.73	10.61	7.90	7.70	7.58	7.55	7.53	-8%	-12%
HT Total	10.83	11.00	11.44	11.56	11.02	10.90	9.20	8.98	8.81	8.75	8.71	-15%	-18%
LT I(B): LT - Residential													
1-100 units	8.14	7.65	7.70	7.04	6.20	5.87	7.32	7.15	7.06	7.05	6.17	-10%	-24%
LT I: LT - Residential Total	11.16	11.25	11.42	11.20	9.79	9.35	9.69	9.41	9.24	9.15	8.91	-13%	-20%
LT II: LT - Non-Residential Total	14.75	14.66	15.36	15.87	16.32	17.10	11.75	11.40	11.21	11.11	11.03	-20%	-25%
LT III: LT - Public Water Works (PWW) Total	7.03	7.58	8.26	9.00	9.81	10.61	7.28	7.15	7.07	7.05	7.02	4%	0%
LT IV: LT - Agriculture Total	5.49	5.07	4.85	4.60	3.89	3.90	6.37	6.72	6.70	6.50	6.31	16%	15%
LT V: LT - Industry Total	10.10	10.80	11.26	11.38	10.73	10.61	8.99	8.79	8.69	8.68	8.65	-11%	-14%
LT VI: LT - Street Light Total	9.89	10.92	11.31	11.38	10.73	10.61	9.53	9.29	9.21	8.74	8.71	-4%	-12%
LT VII- Public Services - Total	11.40	11.58	12.00	12.07	11.38	11.25	9.28	8.99	8.87	8.73	8.71	-19%	-24%
LT VIII – Electric Vehicle Charging Station	8.74	10.92	11.31	11.38	10.73	10.61	8.13	7.92	7.78	7.74	7.70	-7%	-12%
LT Total	8.87	8.87	9.08	9.07	8.34	8.30	8.37	8.38	8.30	8.20	8.05	-6%	-9%

Note: Comparison of ABR figures is presented at category level for general purpose, actual impact may vary depending on slabs/consumption.

Cross-Subsidy for LT-AG Category with respect to Composite ACoS

Category	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
	MTR Order	Approved	Approved	Approved	Approved	Approved
Consolidated MSEDCL ACoS	9.45	8.46	8.38	8.30	8.22	8.17
LT IV Metered ABR	5.31	6.17	6.50	6.46	6.24	6.03
Cross-Subsidy	56%	73%	78%	78%	76%	74%

Annexure 2: Category-wise Cross-Subsidy* for MSEDCL's consumers for 5th Control Period (From FY 2025-26 to FY 2029-30)

Category	FY 2024-25	FY 2025-26	FY 2026-27	FY 2027-28	FY 2028-29	FY 2029-30
	Approved in MTR Order	Approved	Approved	Approved	Approved	Approved
HT I (A): HT - Industry	113%	101%	101%	100%	100%	100%
HT II: HT - Commercial	174%	129%	126%	125%	125%	125%
HT III: HT - Railways/Metro/Monorail Traction	113%	104%	104%	104%	104%	103%
HT IV: HT - Public Water Works (PWW)	104%	103%	102%	102%	101%	101%
HT V: HT - Agriculture Pumps	80%	87%	89%	92%	95%	100%
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	100%	99%	100%	100%	100%	100%
HT IX : HT Public Services	146%	119%	118%	118%	118%	117%
HT Total	114%	101%	100%	100%	100%	100%
LT I: LT - Residential	106%	107%	105%	105%	104%	102%
LT II: LT - Non-Residential	151%	129%	127%	127%	127%	126%
LT III: LT - Public Water Works (PWW)	73%	80%	80%	80%	80%	80%
LT IV: LT - Agriculture Metered	57%	95%	100%	100%	100%	100%
LT V (B): LT - Industry – General	108%	101%	100%	100%	100%	100%
LT VI: LT - Street Light	108%	105%	104%	100%	100%	100%
LT X - Public Services	121%	102%	100%	100%	100%	100%
LT Total	93%	107%	106%	105%	105%	104%

Note- 1) Existing Cross-subsidy reported as the Ratio of ABR for respective category to Compisite ACoS.

2) Projected Cross-Subsidy for 5th Control Period reported as Ratio of ABR for all category (Except AG) to Non-AG ACoS.

3) Projected Cross-Subsidy for LT AG reported as Ratio of ABR to AG ACoS.

Annexure 3: Revised Category-wise Tariffs for LT categories for 5th Control Period

Summary of LT Tariff for FY 2025-26, effective from 1 April, 2025							
Category	Units for Fixed/ Demand Charge	Existing FY 2024-25		FY 2025-26			
		Fixed / Demand Charge	Total Variable Charge	Fixed / Demand Charge	Energy Charge [^]	Wheeling Charge [^]	Total Variable Charge
LT Residential							
LT I(A): LT - Residential-BPL	Rs/conn/mth	34.00	1.74	34	1.48	-	1.48
LT I(B): LT - Residential							
1-100 units	Rs/conn/mth	128.00	6.32	130	4.43	1.24	5.67
101-300 units	Rs/conn/mth	128.00	12.23	130	9.64	1.24	10.88
301-500 units	Rs/conn/mth	128.00	16.77	130	12.83	1.24	14.07
Above 500 units	Rs/conn/mth	128.00	18.93	130	14.33	1.24	15.57
Three Phase Charges	Rs/conn/mth		-	430	-	-	
LT II: LT - Non-Residential							
(A) 0 – 20 kW	Rs/conn/mth	517.00	10.46	520	6.60	1.24	7.84
(B): >20 kW and ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	517.00	15.38	520	10.33	1.17	11.50
(C): >50 kW	Rs/kVA/mth	517.00	16.55	520	12.47	1.17	13.65
LT III: LT - Public Water Works (PWW)							
(A): 0-20 kW	Rs/kVA/mth	129.00	5.59	130	4.71	1.24	5.95
(B): >20 kW and ≤ 40 kW	Rs/kVA/mth	156.00	7.98	160	6.50	1.17	7.67
(C): >40 kW	Rs/kVA/mth	194.00	10.16	195	8.37	1.17	9.54
LT IV: LT - Agriculture							
LT IV(A): LT - AG Un-metered - Pumpsets							
<i>Category 1 Zones</i>							
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	563	175	675	-	154	154
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	607	215	719	-	154	154
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	683	222	796	-	154	154
<i>Category 2 Zones</i>							
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	435	130	545	-	154	154
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	476	150	586	-	154	154
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	551	150	663	-	154	154
LT IV(B): LT - Agriculture Metered Tariff - Pumpsets	Rs/HP/mth	52	4.86	75	4.28	1.24	5.52
LT IV(C): LT - Agriculture Metered – Others	Rs/HP/mth	142	7.42	170	5.43	1.24	6.67
LT V: LT - Industry *							
(i): 0-20 kW	Rs/conn/mth	583	7.85	590	5.96	1.24	7.20
(ii): Above 20 kW	Rs/kVA/mth	388	9.14	390	6.69	1.17	7.86
LT VI: LT - Street Light							
(A): Grampanchayat; A B & C Class Municipal Council	Rs/kW/mth	142	8.57	145	7.00	1.24	8.24
(B): Municipal corporation Area	Rs/kW/mth	142	10.17	145	8.40	1.24	9.64
LT VII - Public Services							
(i): ≤ 20 kW	Rs/conn/mth	464	7.89	450	4.93	1.24	6.17
(ii): >20 - ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	464	11.08	450	7.93	1.17	9.11
iii): >50 kW	Rs/kVA/mth	464	11.77	450	8.25	1.17	9.42
LT VIII – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	80	8.47	-	6.85	1.17	8.02

[^]Note: The denomination Rs./unit in case of EC & WC means Rs./kVAh, in case of consumers for which kVAh billing is applicable and in other cases it means Rs./kWh.

Summary of LT Tariff for FY 2026-27, effective from 1 April, 2026				
Category	Units for Fixed/ Demand Charges	FY 2026-27		
		Fixed / Demand Charge	Energy Charge [^]	Wheeling Charge [^]
LT Residential				
LT I(A): LT - Residential-BPL	Rs/conn/mth	35	1.44	-
LT I(B): LT - Residential				
1-100 units	Rs/conn/mth	130	4.32	1.20
101-300 units	Rs/conn/mth	130	9.40	1.20
301-500 units	Rs/conn/mth	130	12.51	1.20
Above 500 units	Rs/conn/mth	130	13.97	1.20
Three Phase Charges	Rs/conn/mth	435	-	-
LT II: LT - Non-Residential				
(A) 0 – 20 kW	Rs/conn/mth	525	6.44	1.20
(B): >20 kW and ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	525	10.07	1.14
(C): >50 kW	Rs/kVA/mth	525	12.16	1.14
LT III: LT - Public Water Works (PWW)				
(A): 0-20 kW	Rs/kVA/mth	130	4.62	1.20
(B): >20 kW and ≤ 40 kW	Rs/kVA/mth	160	6.36	1.14
(C): >40 kW	Rs/kVA/mth	200	8.19	1.14
LT IV: LT - Agriculture				
LT IV(A): LT - AG Un-metered - Pumpsets				
<i>Category 1 Zones</i>				
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	725	-	151
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	769	-	151
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	847	-	151
<i>Category 2 Zones</i>				
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	593	-	151
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	635	-	151
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	713	-	151
LT IV(B): LT - Agriculture Metered Tariff - Pumpsets	Rs/HP/mth	80	4.60	1.20
LT IV(C): LT - Agriculture Metered – Others	Rs/HP/mth	177	5.29	1.20
LT V: LT - Industry				
(i): 0-20 kW	Rs/conn/mth	595	5.86	1.20
(ii): Above 20 kW	Rs/kVA/mth	395	6.57	1.14
LT VI: LT - Street Light				
(A): Grampanchayat; A B & C Class Municipal Council	Rs/kW/mth	145	6.78	1.20
(B): Municipal corporation Area	Rs/kW/mth	145	8.14	1.20
LT VII - Public Services				
(i): ≤ 20 kW	Rs/conn/mth	455	4.81	1.20
(ii): >20 - ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	455	7.73	1.14
iii): >50 kW	Rs/kVA/mth	455	8.04	1.14
LT VIII – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	6.68	1.14

[^]Note: The denomination Rs./unit in case of EC & WC means Rs./kVAh, in case of consumers for which kVAh billing is applicable and in other cases it means Rs./kWh.

Summary of LT Tariff for FY 2027-28, effective from 1 April, 2027				
Category	Units for Fixed/Demand Charges	FY 2027-28		
		Fixed / Demand Charge	Energy Charge [^]	Wheeling Charge [^]
LT Residential				
LT I(A): LT - Residential-BPL	Rs/conn/mth	35	1.42	-
LT I(B): LT - Residential				
1-100 units	Rs/conn/mth	135	4.27	1.15
101-300 units	Rs/conn/mth	135	9.28	1.15
301-500 units	Rs/conn/mth	135	12.35	1.15
Above 500 units	Rs/conn/mth	135	13.80	1.15
Three Phase Charges	Rs/conn/mth	440	-	-
LT II: LT - Non-Residential				
(A) 0 – 20 kW	Rs/conn/mth	530	6.35	1.15
(B): >20 kW and ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	530	9.94	1.09
(C): >50 kW	Rs/kVA/mth	530	12.01	1.09
LT III: LT - Public Water Works (PWW)				
(A): 0-20 kW	Rs/kVA/mth	130	4.61	1.15
(B): >20 kW and ≤ 40 kW	Rs/kVA/mth	160	6.33	1.09
(C): >40 kW	Rs/kVA/mth	200	8.13	1.09
LT IV: LT - Agriculture				
LT IV(A): LT - AG Un-metered - Pumpsets				
Category 1 Zones				
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	739	-	143
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	784	-	143
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	862	-	143
Category 2 Zones				
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	606	-	143
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	648	-	143
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	727	-	143
LT IV(B): LT - Agriculture Metered Tariff - Pumpsets	Rs/HP/mth	80	4.62	1.15
LT IV(C): LT - Agriculture Metered – Others	Rs/HP/mth	180	5.23	1.15
LT V: LT - Industry				
(i): 0-20 kW	Rs/conn/mth	600	5.89	1.15
(ii): Above 20 kW	Rs/kVA/mth	400	6.58	1.09
LT VI: LT - Street Light				
(A): Grampanchayat; A B & C Class Municipal Council	Rs/kW/mth	145	6.74	1.15
(B): Municipal corporation Area	Rs/kW/mth	145	8.09	1.15
LT VII - Public Services				
(i): ≤ 20 kW	Rs/conn/mth	460	4.85	1.15
(ii): >20 - ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	460	7.73	1.09
iii): >50 kW	Rs/kVA/mth	460	8.03	1.09
LT VIII – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	6.59	1.09

[^]Note: The denomination Rs./unit in case of EC & WC means Rs./kVAh, in case of consumers for which kVAh billing is applicable and in other cases it means Rs./kWh.

Summary of LT Tariff for FY 2028-29, effective from 1 April, 2028				
Category	Units for Fixed/Demand Charges	FY 2028-29		
		Fixed / Demand Charge	Energy Charge [^]	Wheeling Charge [^]
LT Residential				
LT I(A): LT - Residential-BPL	Rs/conn/mth	35	1.42	
LT I(B): LT - Residential				
1-100 units	Rs/conn/mth	140	4.26	1.11
101-300 units	Rs/conn/mth	140	9.27	1.11
301-500 units	Rs/conn/mth	140	12.34	1.11
Above 500 units	Rs/conn/mth	140	13.78	1.11
Three Phase Charges	Rs/conn/mth	445	-	-
LT II: LT - Non-Residential				
(A) 0 – 20 kW	Rs/conn/mth	535	6.35	1.11
(B): >20 kW and ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	535	9.93	1.05
(C): >50 kW	Rs/kVA/mth	535	12.00	1.05
LT III: LT - Public Water Works (PWW)				
(A): 0-20 kW	Rs/kVA/mth	130	4.63	1.11
(B): >20 kW and ≤ 40 kW	Rs/kVA/mth	160	6.34	1.05
(C): >40 kW	Rs/kVA/mth	200	8.14	1.05
LT IV: LT - Agriculture				
LT IV(A): LT - AG Un-metered - Pumpsets				
Category 1 Zones				
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	726	-	138
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	772	-	138
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	851	-	138
Category 2 Zones				
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	592	-	138
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	635	-	138
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	714	-	138
LT IV(B): LT - Agriculture Metered Tariff - Pumpsets	Rs/HP/mth	82	4.41	1.11
LT IV(C): LT - Agriculture Metered – Others	Rs/HP/mth	185	5.22	1.11
LT V: LT - Industry				
(i): 0-20 kW	Rs/conn/mth	605	5.98	1.11
(ii): Above 20 kW	Rs/kVA/mth	405	6.67	1.05
LT VI: LT - Street Light				
(A): Grampanchayat; A B & C Class Municipal Council	Rs/kW/mth	145	6.28	1.11
(B): Municipal corporation Area	Rs/kW/mth	145	7.63	1.11
LT VII - Public Services				
(i): ≤ 20 kW	Rs/conn/mth	465	4.84	1.11
(ii): >20 - ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	465	7.72	1.05
(iii): >50 kW	Rs/kVA/mth	465	8.03	1.05
LT VIII – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	6.59	1.05

[^]Note: The denomination Rs./unit in case of EC & WC means Rs./kVAh, in case of consumers for which kVAh billing is applicable and in other cases it means Rs./kWh.

Summary of LT Tariff for FY 2029-30, effective from 1 April, 2029				
Category	Units for Fixed / Demand Charges	FY 2029-30		
		Fixed / Demand Charge	Energy Charge [^]	Wheeling Charge [^]
LT Residential				
LT I(A): LT - Residential-BPL	Rs/conn/mth	35	1.42	-
LT I(B): LT - Residential				
1-100 units	Rs/conn/mth	145	3.35	1.07
101-300 units	Rs/conn/mth	145	10.02	1.07
301-500 units	Rs/conn/mth	145	13.74	1.07
Above 500 units	Rs/conn/mth	145	15.28	1.07
Three Phase Charges	Rs/conn/mth	450	-	-
LT II: LT - Non-Residential				
(A) 0 – 20 kW	Rs/conn/mth	540	6.35	1.07
(B): >20 kW and ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	540	9.93	1.02
(C): >50 kW	Rs/kVA/mth	540	12.00	1.02
LT III: LT - Public Water Works (PWW)				
(A): 0-20 kW	Rs/kVA/mth	130	4.63	1.07
(B): >20 kW and ≤ 40 kW	Rs/kVA/mth	160	6.34	1.02
(C): >40 kW	Rs/kVA/mth	200	8.14	1.02
LT IV: LT - Agriculture				
LT IV(A): LT - AG Un-metered - Pumpsets				
Category 1 Zones				
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	714	-	134
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	759	-	134
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	840	-	134
Category 2 Zones				
(a) 0-5 HP	Rs/HP/mth	578	-	134
(b) Above 5 HP - 7.5 HP	Rs/HP/mth	621	-	134
(c) Above 7.5 HP	Rs/HP/mth	701	-	134
LT IV(B): LT - Agriculture Metered Tariff - Pumpsets	Rs/HP/mth	85	4.21	1.07
LT IV(C): LT - Agriculture Metered – Others	Rs/HP/mth	190	5.22	1.07
LT V: LT - Industry				
(i): 0-20 kW	Rs/conn/mth	610	6.03	1.07
(ii): Above 20 kW	Rs/kVA/mth	410	6.72	1.02
LT VI: LT - Street Light				
(A): Grampanchayat; A B & C Class Municipal Council	Rs/kW/mth	150	6.23	1.07
(B): Municipal corporation Area	Rs/kW/mth	150	7.58	1.07
LT VII - Public Services				
(i): ≤ 20 kW	Rs/conn/mth	470	4.94	1.07
(ii): >20 - ≤ 50 kW	Rs/kVA/mth	469	7.82	1.02
iii): >50 kW	Rs/kVA/mth	470	8.12	1.02
LT VIII – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	6.59	1.02

[^]Note: The denomination Rs./unit in case of EC & WC means Rs./kVAh, in case of consumers for which kVAh billing is applicable and in other cases it means Rs./kWh.

Annexure 4: Revised Category-wise Tariffs for HT categories for 5th Control Period

Summary of HT Tariff for FY 2025-26, effective from 1 April, 2025							
Category	Units for Fixed/ Demand Charge	Existing (FY 2024-25)		FY 2025-26			
		Fixed/ Demand Charge	Total Variable Charge	Fixed/ Demand Charge	Energy Charge	Wheeling Charge	Total Variable Charge
			(Rs./kVAh)		(Rs./kVAh)	(Rs./kVAh)	(Rs./kVAh)
EHV							
HT I (A) HT - Industry	Rs/kVA/mth	549	8.98	555	7.48	-	7.48
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	549	9.30	555	7.78	-	7.78
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	549	14.08	555	9.26	-	9.26
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	549	7.94	555	7.16	-	7.16
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	549	8.31	555	7.98	-	7.98
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	97	6.12	100	7.40	-	7.40
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	97	7.99	100	7.60	-	7.60
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	438	7.74	440	7.06	-	7.06
HT VIII: HT - Public Services	Rs/kVA/mth	549	10.93	555	8.80	-	8.80
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	80	7.60	-	8.03	-	8.03
HT							
HT I (A) HT - Industry Sub-total	Rs/kVA/mth	549	9.59	555	7.48	0.62	8.10
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	549	10.04	555	7.78	0.62	8.40
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	549	14.77	555	9.26	0.62	9.88
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	549	8.76	555	7.16	0.62	7.78
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	549	8.92	555	7.98	0.62	8.60
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	97	6.76	100	7.40	0.62	8.02
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	97	9.12	100	7.60	0.62	8.22
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	438	8.32	440	7.06	0.62	7.68
HT VIII: HT - Public Services	Rs/kVA/mth	549	12.35	555	8.80	0.62	9.42
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	80	8.53	-	7.84	0.62	8.46

Summary of HT Tariff for FY 2026-27, effective from 1 April, 2026

Category	Units	FY 2026-27		
		Fixed/ Demand Char	Energy Charge	Wheeling Charge
EHV				
HT I (A) HT - Industry	Rs/kVA/mth	560	7.27	-
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	560	7.56	-
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	560	8.83	-
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	560	6.98	-
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	560	7.78	-
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	100	7.47	-
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	100	7.41	-
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	445	6.98	-
HT VIII: HT - Public Services	Rs/kVA/mth	560	8.58	-
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	7.83	-
HT				
HT I (A) HT - Industry Sub-total	Rs/kVA/mth	560	7.27	0.60
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	560	7.56	0.60
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	560	8.83	0.60
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	560	6.98	0.60
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	560	7.78	0.60
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	100	7.47	0.60
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	100	7.41	0.60
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	445	6.98	0.60
HT VIII: HT - Public Services	Rs/kVA/mth	560	8.58	0.60
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	7.64	0.60

Summary of HT Tariff for FY 2027-28, effective from 1 April, 2027

Category	Units	FY 2027-28		
		Fixed/ Demand Char	Energy Charge	Wheeling Charge
EHV				
HT I (A) HT - Industry	Rs/kVA/mth	565	7.11	-
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	565	7.40	-
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	565	8.72	-
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	565	6.89	-
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	565	7.58	-
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	100	7.62	-
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	100	7.32	-
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	450	6.95	-
HT VIII: HT - Public Services	Rs/kVA/mth	565	8.40	-
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	7.73	-
HT				
HT I (A) HT - Industry Sub-total	Rs/kVA/mth	565	7.11	0.57
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	565	7.40	0.57
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	565	8.72	0.57
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	565	6.89	0.57
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	565	7.58	0.57
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	100	7.62	0.57
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	100	7.32	0.57
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	450	6.95	0.57
HT VIII: HT - Public Services	Rs/kVA/mth	565	8.40	0.57
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	7.55	0.57

Summary of HT Tariff for FY 2028-29, effective from 1 April, 2028

Category	Units	FY 2028-29		
		Fixed/Demand Char	Energy Charge	Wheeling Charge
EHV				
HT I (A) HT - Industry	Rs/kVA/mth	570	7.07	-
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	570	7.36	-
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	570	8.69	-
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	570	6.79	-
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	570	7.48	-
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	100	7.86	-
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	100	7.31	-
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	455	6.94	-
HT VIII(A): HT - Public Services-Gov.	Rs/kVA/mth	570	8.29	-
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	7.72	-
HT				
HT I (A) HT - Industry Sub-total	Rs/kVA/mth	570	7.07	0.55
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	570	7.36	0.55
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	570	8.69	0.55
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	570	6.79	0.55
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	570	7.48	0.55
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	100	7.86	0.55
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	100	7.31	0.55
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	455	6.94	0.55
HT VIII(A): HT - Public Services-Gov.	Rs/kVA/mth	570	8.29	0.55
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	7.54	0.55

Summary of HT Tariff for FY 2029-30, effective from 1 April, 2029

Category	Units	FY 2029-30		
		Fixed/Demand Char	Energy Charge	Wheeling Charge
EHV				
HT I (A) HT - Industry	Rs/kVA/mth	575	7.04	
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	575	7.33	
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	575	8.67	
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	575	6.69	
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	575	7.43	
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	100	8.29	
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	100	7.31	
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	460	6.94	
HT VIII(A): HT - Public Services-Gov.	Rs/kVA/mth	575	8.19	
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	7.72	
HT				
HT I (A) HT - Industry Sub-total	Rs/kVA/mth	575	7.04	0.53
HT I (B): HT - Industry (Seasonal)	Rs/kVA/mth	575	7.33	0.53
HT II: HT – Commercial	Rs/kVA/mth	575	8.67	0.53
HT III : HT - Railways/Metro/Monorail Traction	Rs/kVA/mth	575	6.69	0.53
HT IV: HT - Public Water Works	Rs/kVA/mth	575	7.43	0.53
HT V(A): HT - Agriculture Pumpsets	Rs/kVA/mth	100	8.29	0.53
HT V(B): HT - Agriculture - Others	Rs/kVA/mth	100	7.31	0.53
HT VI: HT - Group Housing Societies (Residential)	Rs/kVA/mth	460	6.94	0.53
HT VIII(A): HT - Public Services-Gov.	Rs/kVA/mth	575	8.19	0.53
HT IX: HT – Electric Vehicle Charging Station	Rs/kVA/mth	-	7.54	0.53

Annexure 5: Key variations between the ARR components

(MSEDCL submission vs Approved by Commission)

ARR components and Revenue Gap	ARR Claimed over the 8-year period from FY 2022-23 to FY 2029-30 (Rs. Crore)		
	MSEDCL Submission	Approved by Commission	Difference
Power Purchase Expenses	5,93,107	5,06,965	(86,142)
Operation & Maintenance Expenses	88,631	60,377	(28,254)
Capex related expense (Depn, Int, RoE)	44,578	27,254	(17,325)
Opex Scheme	628	244	(384)
Interest on Working Capital	1,255	542	(714)
Inter-state Transmission Charges (TTSC share)	59,722	46,685	(13,037)
Sharing of Gains/Loss - Dist. Loss (excess PP)	-2,967	-6,922	(3,954)
Sharing of Gains/Loss - O&M and IoWC	3,448	2,195	(1,253)
Other Items	30,505	26,896	(3,609)
Aggregate Revenue Requirement	8,18,907	6,64,236	(1,54,671)
Revenue from Sale of Power	7,53,402	7,06,401	(47,001)
Non-Tariff & other income	26,538	12,343	(14,195)
Total Revenue	7,79,940	7,18,744	(61,196)
Revenue Gap/(Surplus)	38,967	(54,508)	(93,475)
Impact of past recovery Review Order	398	588	189
Impact of true-up of MSPGCL	-	2,814	2,814
Carrying Cost	8,700	6,626	-2,073
Net Impact on Revenue Gap/(Surplus)	48,065	(44,480)	(92,545)