



**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

25.11.2022

№ 136-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территории Амурской области гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») для целей компенсации потерь в электрических сетях

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Положением об управлении государственным регулированием цен и тарифов Амурской области, утвержденным постановлением Губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 25.11.2022 № 119-22/э **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территории Амурской области гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») для целей компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Приказы управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.12.2021 № 180-пр/э, от 29.06.2022 № 57-пр/э признать утратившими силу с 01.12.2022.

Начальник управления

О.М. Личман

Приложение
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 25.11.2022 № 136-пр/э

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территории Амурской области гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») для целей компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			с 01.12.2022-31.12.2023	
1	2	3	4	
	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь (тарифы указываются без НДС)			
1.	<p>Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период m в отношении территориальной сетевой организации ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{ТСО}^{СН}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2021, N 1, ст. 172) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ($\Pi_m^{СВРЦЭМ}$), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ($\Pi_m^{розн_ген}$), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии ($\Pi_m^{ПУ}$), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII</p>			

Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.			
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" ($\Pi_{ТСО}^{CH}$)	руб./МВт·ч	937,57
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{П,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	-
2.	Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период t в отношении территориальной сетевой организации ($\Pi_{т}^{КРЦЭМ}$)		
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{т}^{ПГУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,ЭМ}$		
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" ($\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э}$)	руб./МВт·ч	516,85