



## КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

24.12.2020

№ 45/3-П

г. Биробиджан

Об установлении тарифов для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, на 2021 год

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», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 24.12.2020 № 45/3-Р

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Тарифы для сетевых организаций,  
покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии  
у ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области,  
на 2021 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена ( $\Pi_{т}^{КРЦЭМ}$ )			
1.1.	В отношении величин непревышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн\_ген} + \Pi_{т}^{ПУ} + \Pi_{\text{сетевые организации}}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{\text{сетевые организации}}^{СН}$	руб./МВт·ч	716,90	791,98
1.2.	В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			

	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} <1>$		
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	607,09
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	0

Примечание.

<1> Составляющие  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\text{Ц}_{\text{сетевые организации}}^{\text{СН}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (t), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (t) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$  – 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 (t) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{сетевые организации}}^{\text{СН}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная в отношении сетевых организаций (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (t) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).