



**КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН  
ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

28.12.2020

№ 47/8-П

г. Биробиджан

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика 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», постановлением Правительства РФ от 17.05.2016 № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности», 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 28.12.2020 № 47/8-Р

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у

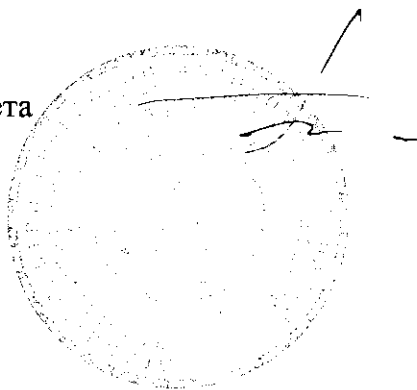
гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, согласно приложению № 3.

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

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Приложение № 1  
к приказу комитета  
тарифов и цен правительства  
Еврейской автономной области  
от 28.12.2020 № 47/8-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_{т}^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 670 кВт			
	$C_{т}^{КРЦЭМ} = C_{т}^{СВРЦЭМ} + C_{т}^{розн\_ген} + C_{т}^{ПУ} + C_{т}^{СН.ЭМ}$			1
	$C_{т}^{СН.ЭМ}$ менее 670 кВт	руб./ МВт.ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{т}^{КРЦЭМ} = C_{т}^{СВРЦЭМ} + C_{т}^{розн\_ген} + C_{т}^{ПУ} + C_{т}^{СН.ЭМ}$			1
				$+ C_{т}^{СН}$ $+ C_{т}^{сбыт.ЭСО}$

	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		1	
	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	312,37	323,62
1.1.	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 ( $S_{\text{ГП.т}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$ )	руб./ МВт·ч	0	0
2.	Конечная регулируемая цена для второй категории ( $\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	
	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{менее 670 кВт}}$	руб./ МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	
	$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./ МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$		2	

	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	руб./МВт·ч	312,37	323,62
2.1.	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 ( $\Sigma_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	0	0
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{\text{т.к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	937,12	970,86
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	607,09	628,94
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.к}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.к}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		3	
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$		312,37	323,62
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по	руб./МВт·ч	0	0

	регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,т}$ )			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./ МВт	0	0
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ}$ 3			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э1}$ 4			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{СН.Э1}$ руб./ МВт·ч      937,12      970,86			
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э1}$ 4			
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН.Э1}$			
	руб./ МВт·ч	607,09		628,94
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН.Э1}$ 4			

	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт·ч	312,37	323,62
4.1.1.	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 ( $\sum_{\text{ГП.т}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$ )	руб./ МВт·ч	0	0
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (т) ( $\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} +$	4		
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (т) ( $\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} -$	4		
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т) ( $\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} =  \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{факт.небаланс}} $	4		

4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$ )		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	руб./ МВт·ч	0
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} \cdot 4$			

Примечания:

1. Составляющие  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СБЭО}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН}}$  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  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН.ЭМ}}$  от 670 кВт до 10 МВт,  $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН.ЭМ}}$  не менее 10 МВт 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 (m), 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 (m) 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 (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН.ЭМ}}$ , не менее 10 МВт – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).



Приложение № 2  
к приказу комитета  
тарифов и цен правительства  
Еврейской автономной области  
от 28.12.2020 № 47/8-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие						II полугодие				
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )												
	менее 670 кВт												
			$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,ЭМ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН}$									1	

	$\Pi_{CH,EM}^{<small>менее 670 кВт</small>}$	руб./МВт·ч	937,12				970,86			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{KPC,EM} = \Pi_{m}^{CBPC,EM} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{CH,EM}^{<small>от 670 кВт до 10 МВт</small>} + \Pi_{обьт,ЭСО}^{CH}$									
	$\Pi_{CH,EM}^{<small>от 670 кВт до 10 МВт</small>}$	руб./МВт·ч	607,09				628,94			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{KPC,EM} = \Pi_{m}^{CBPC,EM} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{CH,EM}^{<small>не менее 10 МВт</small>} + \Pi_{обьт,ЭСО}^{CH}$									
	$\Pi_{CH,EM}^{<small>не менее 10 МВт</small>}$	руб./МВт·ч	312,37				323,62			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
1.1.	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 прогнозом балансом ( $S_{П.т}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	0				0			

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )						
	менее 670 кВт						
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ \text{ менее 670 кВт}} + \Pi_{обьлт,ЭСО}^{СН}$ 2						
	$\Pi_{m,z}^{СН,ЭМ \text{ менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	937,12				970,86
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10 2159,38 2748,94 2696,32
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ \text{ от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{обьлт,ЭСО}^{СН}$ 2						
	$\Pi_{m,z}^{СН,ЭМ \text{ от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч		607,09			628,94
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10 2159,38 2748,94 2696,32
	не менее 10 МВт						
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,ЭМ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{обьлт,ЭСО}^{СН}$ 2						
	$\Pi_{m,z}^{СН,ЭМ \text{ не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч		312,37			323,62
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10 2159,38 2748,94 2696,32
2.1.	Средневзвешенная электрической энергии приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам	стоимость (мощности),	0				0

	(тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (СРЭК, средневзвеш.) ГП.т				
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории				
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )				
	менее 670 кВт				
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$			3	
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	937,12		970,86
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2029,10
	от 670 кВт до 10 МВт			2618,04	2567,92
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$				3
	$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	607,09		628,94
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2029,10
	не менее 10 МВт			2618,04	2567,92
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$				3

	$\text{Ц}_{\text{СН.Э}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	312,37				323,62	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{ } j, m}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38
3.1.1	Средневзвешенная электрической энергии приобретаемой на розничных рынках (тарифам), электрической энергии гарантирующим с $\text{СРЭК.средневзвеш. ГП.т}$	руб./МВт·ч	Стоимость (мощности), поставщиком по регулируемым ценам на весь объем поставляемой в соответствии с балансом ( )				2696,32	
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$ )							
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
			$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$				3	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$ )							
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$ )							
	менее 670 кВт							
			$\text{Ц}_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{ } j, m} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.Л}}^{\text{ } j, m} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$				4	
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	937,12				970,86	

	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	268,98	803,74
от 670 кВт до 10 МВт										
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$									
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	607,09							
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	268,98	803,74
не менее 10 МВт										
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	312,37							
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	268,98	803,74
4.1.1	<p>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 (СРЭК.средневзвеш.)</p>									
	0									
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}}</math>)</p>									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$ 4										
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1 324 074,81	888 723,06	988 540,94	675 005,42	1 340 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )										
	менее 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_отг} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э1} + \Pi_{j,m}^{СН,Э2} + \Pi_{j,m}^{СН,Э3} + \Pi_{j,m}^{СН,Э4} + \Pi_{j,m}^{СН,Э5} + \Pi_{j,m}^{СН,Э6} + \Pi_{j,m}^{СН,Э7} + \Pi_{j,m}^{СН,Э8} + \Pi_{j,m}^{СН,Э9} + \Pi_{j,m}^{СН,Э10} + \Pi_{j,m}^{СН,Э11} + \Pi_{j,m}^{СН,Э12} + \Pi_{j,m}^{СН,Э13} + \Pi_{j,m}^{СН,Э14} + \Pi_{j,m}^{СН,Э15} + \Pi_{j,m}^{СН,Э16} + \Pi_{j,m}^{СН,Э17} + \Pi_{j,m}^{СН,Э18} + \Pi_{j,m}^{СН,Э19} + \Pi_{j,m}^{СН,Э20} + \Pi_{j,m}^{СН,Э21} + \Pi_{j,m}^{СН,Э22} + \Pi_{j,m}^{СН,Э23} + \Pi_{j,m}^{СН,Э24} + \Pi_{j,m}^{СН,Э25} + \Pi_{j,m}^{СН,Э26} + \Pi_{j,m}^{СН,Э27} + \Pi_{j,m}^{СН,Э28} + \Pi_{j,m}^{СН,Э29} + \Pi_{j,m}^{СН,Э30} + \Pi_{j,m}^{СН,Э31} + \Pi_{j,m}^{СН,Э32} + \Pi_{j,m}^{СН,Э33} + \Pi_{j,m}^{СН,Э34} + \Pi_{j,m}^{СН,Э35} + \Pi_{j,m}^{СН,Э36} + \Pi_{j,m}^{СН,Э37} + \Pi_{j,m}^{СН,Э38} + \Pi_{j,m}^{СН,Э39} + \Pi_{j,m}^{СН,Э40} + \Pi_{j,m}^{СН,Э41} + \Pi_{j,m}^{СН,Э42} + \Pi_{j,m}^{СН,Э43} + \Pi_{j,m}^{СН,Э44} + \Pi_{j,m}^{СН,Э45} + \Pi_{j,m}^{СН,Э46} + \Pi_{j,m}^{СН,Э47} + \Pi_{j,m}^{СН,Э48} + \Pi_{j,m}^{СН,Э49} + \Pi_{j,m}^{СН,Э50}$ 5										
	$\Pi_{j,m}^{СН,Э1}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	937,12								970,86
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_отг} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э1} + \Pi_{j,m}^{СН,Э2} + \Pi_{j,m}^{СН,Э3} + \Pi_{j,m}^{СН,Э4} + \Pi_{j,m}^{СН,Э5} + \Pi_{j,m}^{СН,Э6} + \Pi_{j,m}^{СН,Э7} + \Pi_{j,m}^{СН,Э8} + \Pi_{j,m}^{СН,Э9} + \Pi_{j,m}^{СН,Э10} + \Pi_{j,m}^{СН,Э11} + \Pi_{j,m}^{СН,Э12} + \Pi_{j,m}^{СН,Э13} + \Pi_{j,m}^{СН,Э14} + \Pi_{j,m}^{СН,Э15} + \Pi_{j,m}^{СН,Э16} + \Pi_{j,m}^{СН,Э17} + \Pi_{j,m}^{СН,Э18} + \Pi_{j,m}^{СН,Э19} + \Pi_{j,m}^{СН,Э20} + \Pi_{j,m}^{СН,Э21} + \Pi_{j,m}^{СН,Э22} + \Pi_{j,m}^{СН,Э23} + \Pi_{j,m}^{СН,Э24} + \Pi_{j,m}^{СН,Э25} + \Pi_{j,m}^{СН,Э26} + \Pi_{j,m}^{СН,Э27} + \Pi_{j,m}^{СН,Э28} + \Pi_{j,m}^{СН,Э29} + \Pi_{j,m}^{СН,Э30} + \Pi_{j,m}^{СН,Э31} + \Pi_{j,m}^{СН,Э32} + \Pi_{j,m}^{СН,Э33} + \Pi_{j,m}^{СН,Э34} + \Pi_{j,m}^{СН,Э35} + \Pi_{j,m}^{СН,Э36} + \Pi_{j,m}^{СН,Э37} + \Pi_{j,m}^{СН,Э38} + \Pi_{j,m}^{СН,Э39} + \Pi_{j,m}^{СН,Э40} + \Pi_{j,m}^{СН,Э41} + \Pi_{j,m}^{СН,Э42} + \Pi_{j,m}^{СН,Э43} + \Pi_{j,m}^{СН,Э44} + \Pi_{j,m}^{СН,Э45} + \Pi_{j,m}^{СН,Э46} + \Pi_{j,m}^{СН,Э47} + \Pi_{j,m}^{СН,Э48} + \Pi_{j,m}^{СН,Э49} + \Pi_{j,m}^{СН,Э50}$ 5										
	$\Pi_{j,m}^{СН,Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	607,09								628,94
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32	

	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{IV} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{обьегт,ЭСО}^{СН,Э}$					5			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	312,37			323,62				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1996,75	2056,55	2 618,04	2567,92	2029,10	2159,38	2748,94	2696,32
5.1.1	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 прогноznым балансом ( $\sum_{T,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	0			0				
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} +$								
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$								
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									



	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} -$	5								
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} =  \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт.небаланс}} $	5								
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.М}}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$	6								
6.	Конечная регулируемая цена для шестой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупок электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э1}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э2}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э3}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э4}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э5}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э6}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э7}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э8}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э9}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э10}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э11}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э12}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э13}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э14}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э15}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э16}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э17}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э18}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э19}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э20}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э21}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э22}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э23}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э24}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э25}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э26}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э27}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э28}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э29}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э30}}$	6								
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э1}}$ менее 670 кВт	руб./ МВт·ч	937,12	970,86						
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./ МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	36,14	216,18	268,98	803,74

от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} \quad 6$						
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	607,09				628,94
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	803,74
не менее 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} \quad 6$						
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	312,37				323,62
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	34,22	204,72	254,71	761,11	803,74
6.1.1	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 прогнозированным балансом ( $\sum_{П,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )	0				0
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (т) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )					
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						

$C_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт\*ч).

2. Составляющие  $C_{\text{т.з}}$ ,  $C_{\text{т.м}}$ ,  $C_{\text{розн\_ген}}$ ,  $C_{\text{пу}}$ ,  $C_{\text{сбыт.ЭСО}}$  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  $C_{\text{сн.эм}}^{\text{СН}}$ ,  $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ ,  $C_{\text{не менее 10 МВт}}$  указываются в числовом выражении.

$C_{\text{т.з}}$  – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$C_{\text{розн\_ген}}$  – 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 (рублей/МВт\*ч).

$C_{\text{пу}}$  – 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 (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт\*ч).

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

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

$C_{\text{не менее 10 МВт}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/ МВт.ч).

3. Составляющие  $\Pi_{\text{СВРЦЭ.БР}}$ ,  $\Pi_{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{\text{СН.Э}}$ ,  $\Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$ ,  $\Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$  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  $\Pi_{\text{СН.Э}}$  от 670 кВт,  $\Pi_{\text{СН.Э}}$  от 670 кВт до 10 МВт,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{СВРЦЭ.БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{розн\_ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемому 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 (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{СН.Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении расчетного периода для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и утвержденная для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие  $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн.ген}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{факт.небаланс}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СН.Э1-4.(М)}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$  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  $\Pi_{\text{СН.Э1}}$  от 670 кВт до 10 МВт,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{СН.Э1}}$

от 670 кВт до 10 МВт,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{розн.ген}}$  – 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 (рублей/МВт\*ч).

$\Pi_{\text{ПУ}}$  – 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 (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт\*ч).

$\Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$\Pi_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$\Pi_{\text{факт.небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от

объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$C_{CH,Э1}$   
 $C_{не\ менее\ 670\ кВт}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{гр,к}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{CH,Э1}$   
 $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{гр,к}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{CH,Э1}$   
 $C_{не\ менее\ 10\ МВт}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{гр,к}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/ МВт.ч).

4. Для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- на первое полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.;

- на второе полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.

	$\text{Ц}_{\text{т.}h}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{т.}h}^{\text{СВРЦЭ}} + 6$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\text{Ц}_{\text{т.}h}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{т.}h}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{\text{т.}h}^{\text{СВРЦЭ}} - 6$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\text{Ц}_{\text{т.}h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{т.}m}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} =  \text{Ц}_{\text{т.}m}^{\text{факт.небаланс}} - 6$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\text{Ц}_{\text{т.}m}^{\text{КРЦЭМ.М}}$ )									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{т.}m}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т.}m}^{\text{СВРЦМ}} - 6$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}}$ )									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.С}} - 6$									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./ МВт-мес	1 324 074,81	888 723,06	988 540,94	675 005,42	1 340 000,00	933 159,21	1 037 967,99	708 755,69

Примечания:

1. Составляющие  $\Pi_{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{\text{СБЫТ\_ЭС}}$ ,  $\Pi_{\text{СН}}$ ,  $\Pi_{\text{СБЫТ\_ЭС}}$  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  $\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$ ,  $\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{СВРЦЭМ}}$  – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{розн\_ген}}$  – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$   
 $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$   
 $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$  – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СН,ЭМ}}$   
 $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{СБЫТ\_ЭС}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).



2. Составляющие  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_{m,z}^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_{m,z}^{пу}$  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,  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{m,z}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$  – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$\Pi_{m,z}^{розн\_ген}$  – 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 (рублей/МВт\*ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт\*ч).

$\Pi_{m,z}^{пу}$  – 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 (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт\*ч).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  – 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» (рублей/ МВт.ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\Pi_{\text{СН}}^{\text{Сбыт.ЭСО}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие  $\Pi_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ ,  $\Pi_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{тп}}^{\text{розн.ген}}$ ,  $\Pi_{\text{тп}}^{\text{ПУ}}$  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,  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{тп},h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{тп}}^{\text{розн.ген}}$  – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие  $\Pi_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$  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  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  и  $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т,к}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{розн\_ген}}$  – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т,т}}^{\text{СВРЦП}}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{т,т}}^{\text{СВРЦС}}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

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

$\text{Ц}_{\text{Менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/ МВт.ч).

5. Составляющие  $\text{Ц}_{\text{IT},h}^{\text{СВРЦЭ.план\_опт}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{IT}}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{IT}}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{IT}}^{\text{ПУ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{IT},h}^{\text{СВРЦЭ}}$  +  $\text{Ц}_{\text{IT},h}^{\text{СВРЦЭ}}$  –  $\text{Ц}_{\text{IT},h}^{\text{факт.небаланс}}$  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,  $\text{Ц}_{\text{Менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\text{Ц}_{j,\text{IT}}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{IT},h}^{\text{СВРЦЭ.план\_опт}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$\text{Ц}_{\text{IT}}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{розн\_ген}}$  – 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 (рублей/МВт\*ч).

$\text{Ц}_{\text{СЕГ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт\*ч).

$\text{Ц}_{\text{пу}}$  – 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 (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт\*ч).

$\text{Ц}_{\text{тг,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$\text{Ц}_{\text{тг,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$\text{Ц}_{\text{тг}}^{\text{факт,небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$\text{Ц}_{\text{тг,h}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\text{Ц}_{\text{тг,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\text{Ц}_{\text{тг,h}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\text{Ц}_{\text{тг,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{т,г,h}^{КРЭМ,Э1}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{сбыт.эсо}^{СН,Э}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

6. Составляющие  $\Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ ,  $\Pi_{т,h}^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_{т,h}^{розн,ген}$ ,  $\Pi_{т,h}^{ПУ}$ ,  $\Pi_{т,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{т,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_{т,h}^{факт,небаланс}$ ,  $\Pi_{т,h}^{факт,небаланс}$  указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие,  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{j,т,т}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,т,т}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{т,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{т}^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{т}^{розн,ген}$  – 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 (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,т,т}^{СЕТ,П}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,т,т}^{СЕТ,С}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{пл}}^{\text{ДУ}}$  – 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 (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{тг},h}^{\text{СВРЦЭ}+}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{тг},h}^{\text{СВРЦЭ}-}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{тг}}^{\text{факт.небалакс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{тг},h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$C_{\text{тг},h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$C_{\text{тг},h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$C_{\text{сбыт,эсо}}^{\text{СН,Э}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя),

определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/ МВт.ч).

4. Для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- на первое полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.;

- на второе полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.



Приложение № 3  
к приказу комитета  
тарифов и цен правительства  
Еврейской автономной области  
от 28.12.2020 № 47/8-П

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории Еврейской автономной области, с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{T}^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ЛУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$			
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	937,12	970,86

	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Г}_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} \end{aligned}$					1
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./ МВт·ч	607,09			628,94
	не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Г}_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$					1
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./ МВт·ч	312,37			323,62
1.1.1.	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 ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	0			0
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}}$ )					
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$					1
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}}$ )					
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{Г}_{\text{сод\_ЕНЭС}}$					1
	$\text{Г}_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	192 746,05			203 257,28

2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $C_{j,m,h}^{CH,Э1}$ )		
	менее 670 кВт	$C_{j,m,h}^{CH,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦ,план\_опт} + C_{m,h}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{CH,Э1} + C_{m,h}^{CH,Э1} + C_{m,h}^{Сбыт,ЭСО}$	2
	$C_{m,h}^{CH,Э1}$ менее 670 кВт	руб./МВт·ч	937,12
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$C_{j,m,h}^{CH,Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	628,94
	не менее 10 МВт		
	$C_{j,m,h}^{CH,Э1}$ не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	323,62
2.1.1.	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 ( $\Sigma П.пт$ )		
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине		

	превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ( $\sum_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$ )	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\sum_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \sum_{m,h}^{СВРЦЭ} + 2$
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ( $\sum_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$ )	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\sum_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \sum_{m,h}^{СВРЦЭ} - 2$
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ( $\sum_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4}$ )	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\sum_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} =  \sum_{m,h}^{факт.небаланс}  - 2$
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\sum_{m,h}^{КРЦЭМ.М}$ )	
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
		$\sum_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = \sum_{m,h}^{СВРЦМ} - 2$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\sum_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$ )	

$\frac{\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.с}}}{\text{Ц}_{j,m}} = \text{Г}_{\text{сод\_ЕНЭС}}$		2
$\text{Г}_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	192 746,05
		203 257,28

Примечания:

1. Составляющие  $\text{Ц}_{\text{тв},h}$ ,  $\text{Ц}_{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{розн\_ген}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{ПУ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{тв},h}$ ,  $\text{Ц}_{\text{тв}}$  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  $\text{Ц}_{\text{СН.Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\text{Г}_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $\text{Г}_{\text{плот\_ЕНЭС}}$  и  $\text{НТПЭ}$  указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{\text{СВРЦЭ\_БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отключений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{\text{розн\_ген}}$  – 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 (рублей/МВт·ч).

$\text{Г}_{\text{плот\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{НТПЭ}$  – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$\text{Г}_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{ПУ}}$  – 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 (m) для гарантирующего

поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт\*ч).

$C_{CH,Э}$   
 $C_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт\*ч).

$C_{CH,Э}$   
 $C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт\*ч).

$C_{CH,Э}$   
 $C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт\*ч).

$C_{CH}$   
 $C_{\text{сбыт.ЭСО}}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт\*ч).

2. Составляющие  $C_{\text{т,факт.небаланс}}$ ,  $C_{\text{т,факт.баланс}}$  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,  $C_{CH,Э}$   
 $C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$ ,  $C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $T_{\text{сод.ЕНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T_{\text{пот.ЕНЭС}}$  и  $HTПЭ$  указываются в буквенном выражении.

3.  $C_{\text{т,план,опт}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт\*ч).

$C_{\text{т,розн,ген}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{\text{т}}$  - 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 (рублей/МВт\*ч).

$T_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НППЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{пу}}$  – 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 (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг,h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг,h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг}}^{\text{факт.небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг,h}}^{\text{КРЭМ.Э1}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{тг,h}}^{\text{КРЭМ.Э1}}$  для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$

- бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$

- бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/ МВт.ч).

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$

- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/ МВт.ч).

3. Для энергосбытовой организации ООО «Русэнергосбыт», на территории Еврейской автономной области, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» на территории ЕАО, установлены расходы на реализацию электрической энергии (мощности):

- на первое полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.;

- на второе полугодие 2021 года в размере 0,00 руб./МВт.ч.